

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ

г. Мурманск

14.10.2013

УТВЕРЖДАЮ

**Начальник Управления
по тарифному регулированию
Мурманской области**

_____ **В.А. Губинский**
«14» октября 2013 г.

На заседании присутствовали:

Члены коллегии:

**КОЖЕВНИКОВА Е.В.
ВЫСОЦКАЯ Е.И.**

**Заместитель начальника Управления
Заместитель начальника Управления – начальник
отдела Управления
начальник отдела Управления
Представитель НП «Совет рынка»
Главный специалист-эксперт Управления ФАС по
Мурманской области**

**ВОЙСКОВЫХ Е.Н.
АВДЕЕВА Л.А.
БАСАВИНА О.А.**

Сотрудники Управления:

**Носова О.Р.
Будкина Е.А.**

**Ведущий специалист Управления
Ведущий специалист Управления**

Представители организаций:

**Попова Л.Б.
Короткий О.А.**

**Начальник ФЭО ОАО «МОЭСК»
Начальник ПТО ОАО «МОЭСК»**

Повестка заседания:

1. Установление платы для Администрации муниципального образования с.п. Варзуга Терского района за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго») энергопринимающих устройств внутренних сетей в с. Кашкаранцы, расположенных по адресу: Мурманская обл., Терский район, с. Кашкаранцы.

2. Установление стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» энергопринимающих устройств потребителей.

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Установление платы для Администрации муниципального образования с.п. Варзуга Терского района за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго») энергопринимающих устройств внутренних сетей в с. Кашкаранцы, расположенных по адресу: Мурманская обл., Терский район, с. Кашкаранцы.

Носова О.Р. - Ведущий специалист Управления:

Заседание коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) проводится без представителей Администрации муниципального образования с.п. Варзуга Терского района и ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»), поскольку они согласовывают предлагаемую к установлению плату за технологическое присоединение и просят провести заседание коллегии Управления без их участия (письмо Администрации муниципального образования с.п. Варзуга Терского района от 14.10.2013 исх. № 629 / вх. № 06/4204 от 14.10.2013; письмо филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» от 11.10.2013 исх. № 41-06/7428 / вх. № 06/4202 от 11.10.2013).

На заседании коллегии Управления 09.10.2013 было принято решение о переносе рассмотрения вопроса на 14.10.2013 (в связи с письмом филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» от 09.10.2013 исх. № 41-02-02/7330 / вх. № 06/4147 от 09.10.2013).

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области обратился филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» (далее по тексту – филиал «Колэнерго») с заявлением от 17.04.2013 № 41-02-02/2923 с приложением обосновывающих материалов об установлении платы для Администрации муниципального образования с.п. Варзуга Терского района за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго») энергопринимающих устройств внутренних сетей в с. Кашкаранцы, расположенных по адресу: Мурманская обл., Терский район, с. Кашкаранцы.

Размер присоединяемой мощности – 1000 кВт, уровень напряжения – 10 кВ, категория надежности электроснабжения – третья.

Согласно техническим условиям филиала «Колэнерго» основным источником питания является – ячейка 10 кВ ПС-92 «Кашкаранцы».

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

- Построить отпайку 110 кВ ОЛ-84 от ВЛ 110 кВ Л-84 до новой ПС-92 «Кашкаранцы»;
- Построить подстанцию 110/10 кВ ПС-92 «Кашкаранцы» с трансформатором 2,5 МВА;
- Перед строительством оформить документы по землеотводу;

- Новое строительство выполнить в соответствии с проектом 12/06-07/05-07/1900-02 2007 год ООО «НИИЭФА – ЭНЕРГО»;
- Ячейку 10 кВ ПС-92 «Кашкаранцы» подключить к устройствам АЧР;
- РЗА выполнить в соответствии с проектом 12/06-07/05-07/1900-02 2007 год ООО «НИИЭФА – ЭНЕРГО»;
- Перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит.

Расчет затрат филиала «Колэнерго» в соответствии с представленными материалами на присоединение выполнен исходя из того, что мероприятия по технологическому присоединению выполняет филиал «Колэнерго».

Стоимость технологического присоединения по расчетам филиала «Колэнерго» составляет 79 671 693 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 28 012 руб.;
- разработка сетевой организацией проектной документации – 251 246 руб.;
- выполнение ТУ сетевой организацией – 79 345 408 руб. в т.ч.:
 - строительство воздушных линий – 4 325 555 руб.,
 - строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) – 64 149 446 руб.,
 - расходы на обслуживание кредита по ТУ – 8 559 375 руб.,
 - прибыль от реализации услуги – 2 311 031 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 23 239 руб.;
- участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств – 9 158 руб.;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств – 14 630 руб.;

Какие-либо документы в обоснование расходов на обслуживание кредитов, оформленных для финансирования выполнения работ по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Колэнерго» энергопринимающих устройств потребителей, в том числе пакет документов на проведение конкурса на право заключения договора на открытие возобновляемой кредитной линии по предоставлению кредитных средств, кредитный договор об открытии возобновляемой кредитной линии, расчет процентов по финансированию технологического присоединения, а также расчеты, расшифровки по обоснованию расходов из прибыли филиалом «Колэнерго» не представлены. На основании изложенного, указанные суммы исключены экспертной группой Управления как необоснованные.

В обоснование стоимости мероприятий, указанных в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. №209-э/1 (далее по тексту – Методические указания) филиалом «Колэнерго» представлены:

- калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении;
- ведомости объемов работ по мероприятиям, в которых отражены: выполняемые работы, исполнители работ, численность персонала, продолжительность работы, размер заработной платы (согласно штатному расписанию);
- расчеты стоимости машино-часа автомобилей УАЗ и ВАЗ «Нива»;
- расчет общепроизводственных расходов на 2013г. в размере 22,13 % от основной заработной платы персонала.

С учетом проведенного анализа расчетов и представленных в обоснование затрат документов по выполнению указанных мероприятий экспертная группа Управления скорректировала объем трудозатрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению. При расчете стоимости мероприятий экспертами Управления учтен размер заработной платы работников филиала «Колэнерго» согласно ставкам и тарифным

разрядам, отраженным в коллективном договоре предприятия, согласно представленным расчетам.

Стоимость выполнения мероприятий при установлении платы за 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 филиала «Колэнерго» составляет 75 039 руб. (без НДС), по расчету экспертов Управления - 50 928 руб. (без НДС), что на 24 111 руб. меньше предложения сетевой организации:

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	28 012	19 062	-8 950
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>42,00</i>	<i>27,50</i>	<i>-14,50</i>
1.1	Заработная плата	17 878	11 675	-6 204
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	3 971	2 597	-1 374
1.3	Расходы на автотранспорт	2 206	2 206	0
1.4	Общепроизводственные расходы	3 957	2 584	-1 373
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	23 239	12 656	-10 583
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>32,00</i>	<i>13,50</i>	<i>-18,50</i>
2.1	Заработная плата	12 989	5 708	-7 281
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 962	1 273	-1 690
2.3	Расходы на автотранспорт	4 412	4 412	0
2.4	Общепроизводственные расходы	2 875	1 263	-1 612
3	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств	9 158	4 580	-4 578
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>9,00</i>	<i>4,50</i>	<i>-4,50</i>
3.1	Заработная плата	4 073	2 036	-2 036
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	875	438	-438
3.3	Расходы на автотранспорт	3 309	1 655	-1 655
3.4	Общепроизводственные расходы	901	451	-450
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	14 630	14 630	0
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>22,00</i>	<i>22,00</i>	<i>0,00</i>
4.1	Заработная плата	6 194	6 194	0
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 681	1 681	0
4.3	Расходы на автотранспорт	5 384	5 384	0
4.4	Общепроизводственные расходы	1 371	1 371	0
5	Итого:	75 039	50 928	-24 111

В обоснование платы за выполнение мероприятий «последней мили» сетевой организацией в материалах дела представлены:

- укрупненный расчет стоимости строительства «Отпайка ВЛ 110 кВ ОЛ-84 от ВЛ 110 кВ Л-84 до новой ПС-92 «Кашкаранцы», рассчитанный на основании «Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК» (далее – Сборник УПС ОАО «Холдинг МРСК») на общую сумму 410,17 тыс. руб. без НДС (в ценах 2000г.);
- сводный сметный расчет стоимости строительства «Отпайка ВЛ 110 кВ ОЛ-84 от ВЛ 110 кВ Л-84 до новой ПС-92 «Кашкаранцы» на общую сумму 4 461,68 тыс. руб. без НДС (в ценах 1 квартала 2013г.), составленный на основании укрупненного расчета стоимости строительства ВЛ;

- сводный сметный расчет стоимости строительства «Строительство ПС-92 в соответствии с проектом 12/06-07/05-07/1900-02 2007 ООО «НИИЭФА-ЭНЕРГО» на общую сумму 64 230,148 тыс. руб. без НДС (в ценах 1 квартала 2013г.), составленный на основании локальных смет, прошедших государственную экспертизу (Положительное заключение государственной экспертизы №51-1-3-0294-08 от 22.05.2008г. (исх.№ 880-11) Объект капитального строительства: «Внешнее электроснабжение поселков Варзуга, Кашкаранцы, Оленица Терского района Мурманской области», Объект государственной экспертизы: проектная документация включая сметы)) (далее – заключение госэкспертизы);
- локальная смета № 5-3-1С «Строительные работы на ОРУ 110 кВ» на общую сумму 3 258,538 тыс. руб. без НДС (в ценах 2000 с пересчетом в цены 3 квартала 2007г.);
- локальная смета № 6-3-1С «Строительные работы по маслосборнику, емк. 7 м³ (2 шт.)» на общую сумму 786,268 тыс. руб. без НДС (в ценах 2000 с пересчетом в цены 3 квартала 2007г.);
- локальная смета № 7-3-1С «Устройство проездов и площадок» на общую сумму 2 635,454 тыс. руб. без НДС (в ценах 2000 с пересчетом в цены 3 квартала 2007г.);
- локальная смета № 102/92 «Монтаж оборудования ПС-92 Кашкаранцы» на общую сумму 31 780,590 тыс. руб. без НДС (в ценах 2000 с пересчетом в цены 3 квартала 2007г.);
- локальная смета № 103/92 «Пусконаладочные работы по электрооборудованию ПС-92 110/10 кВ Кашкаранцы» на общую сумму 3 892,530 тыс. руб. без НДС (в ценах 2000 с пересчетом в цены 3 квартала 2007г.);
- локальная смета № 5-3-2С «Устройство щебеночной засыпки ОРУ взамен озеленения» на общую сумму 1 127,733 тыс. руб. без НДС (в ценах 2000 с пересчетом в цены 3 квартала 2007г.).

По расчету экспертов Управления, с учетом проведенного анализа представленных филиалом «Колэнерго» обосновывающих материалов и расчетов, стоимость разработки сетевой организацией проектной документации и стоимость выполнения ТУ составляет 192645 руб. и 52897153 руб. соответственно (без НДС), в том числе:

Строительство ВЛ

Стоимость строительно-монтажных работ по расчету экспертной группы Управления составляет 2111323 руб. (без НДС) в ценах апреля 2013 г. Расчет выполнен исходя из следующего.

Расходы за аренду земельного участка и затраты на разработку проекта освоения земель определены сетевой организацией на основании Договора аренды лесного участка № 0483-2009-09 от 03.09.2009г., Договора № 47/09 от 10.10.2009г. (разработка проекта освоения лесов для строительства линии электропередач) объекта-аналога «Олений ручей». В представленных расчетах филиала «Колэнерго» длина воздушной линии объекта-аналога взята из расчета 14,82 км. Экспертная группа Управления откорректировала данные расчеты в соответствии с фактической длиной воздушной линии объекта-аналога – 14,842 км.

Для определения размера затрат на разработку проекта освоения земель при переходе с уровня цен 4 квартала 2009 г. на базовый уровень цен 2000 г. сетевой организацией использован коэффициент в размере 5,6 (письмо Минрегиона России от 13.07.2009 № 21713-СК/08, для 3 квартала 2009). Учитывая правильность и обоснованность применения индексов изменения сметной стоимости строительства, экспертной группой Управления откорректирован индекс изменения сметной стоимости прочих работ и затрат – 5,69 (письмо Минрегиона России от 13.10.2009 № 33498-СК/08, для 4 квартала 2009). Также экспертами Управления откорректированы суммы по планируемым затратам на оформление права пользования земельным участком и сумма госпошлины за регистрацию договора аренды лесного участка в соответствии с данными объекта-аналога «Олений ручей».

Из расчетов сетевой организации экспертной группой Управления исключен коэффициент 1,02, учитывающий сейсмичность региона при значениях 7 баллов (Приложение № 4 Сборника УПС ОАО «Холдинг МРСК»), т.к. в соответствии с заключением госэкспертизы сейсмичность района составляет менее 6 баллов по шкале ГОСТ 6249-52.

Сетевой организацией предложено в соответствии с п. 2.7 табл. 4, приложением № 1 и п. 9 Общего положения «Сборника сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» (далее по тексту – ГСН 81-05-01-2007) включить сметные нормы дополнительных затрат в размере 1,638 % (1,3*1,2*1,05). Согласно п. 2.1. Сборника УПС ОАО «Холдинг МРСК» *«УПС ВЛ учитывают гололедные и ветровые нагрузки, соответствующие требованиям ПУЭ 7-го издания»*, табл. 4 указанного Сборника УПС ОАО «Холдинг МРСК» предусмотрены повышающие коэффициенты при скоростном напоре ветра более 0,61 кПа. В то же время, согласно заключению госэкспертизы, расчетный скоростной напор ветра на высоте 15 м соответствует значению 0,5кПа. Таким образом, ветровые нагрузки при скоростном напоре ветра 0,5 кПа уже учтены укрупненными показателями стоимости строительства. На основании изложенного, коэффициент в размере 1,05 (п. 9 Общего положения ГСН 81-05-01-2007) исключен экспертной группой Управления из расчетов как необоснованный. Учитывая правильность и обоснованность применения указанных нормативов, произведена корректировка расчетов. Экспертами Управления учтены сметные нормы дополнительных затрат при производстве СМР в зимнее время в размере 1,56 % от стоимости строительно-монтажных работ.

Филиалом «Колэнерго» предложено в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468 включить расходы на осуществление строительного контроля при строительстве объектов капитального строительства в размере 3,18 % от стоимости строительства. Экспертной группой Управления указанные расходы исключены как необоснованные, т.к. использование данного норматива предусмотрено для строительства объектов, финансируемых полностью или частично с привлечением средств федерального бюджета.

Согласно п. 4.96 Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (далее по тексту – МДС 81-35.2004), утвержденной постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 05.03.2004 № 15/1, сетевой организацией предложено включить резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3 % от стоимости работ и затрат по данному технологическому присоединению. Экспертами Управления учтен резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительства.

Для определения стоимости строительно-монтажных работ в уровне цен 1 квартала 2013г. при переходе с базового уровня цен 2001 г. сетевой организацией использован коэффициент в размере 8,35 (Мурманская область, прочие объекты по ФЕР), согласно письма Министерства регионального развития Российской Федерации от 12.02.2013 № 1951-ВТ/10. Учитывая правильность и обоснованность применения индексов изменения сметной стоимости строительства, в соответствии с указанным письмом Минрегиона, экспертной группой Управления откорректирован индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по видам строительства в размере 4,42 (Мурманская область, воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами по ТЕР).

Экспертной группой Управления с учетом проведенного анализа расчетов и представленных в обоснование затрат документов, учтены следующие повышающие коэффициенты и затраты, включенные филиалом «Коэнерго» в сводный сметный расчет стоимости строительства «Отпайка ВЛ 110 кВ ОЛ-84 от ВЛ 110 кВ Л-84 до новой ПС-92 «Кашкаранцы», а именно:

- коэффициент в размере 1,09, учитывающий регионально-климатические условия осуществления объектов энергетического строительства для

Мурманской области (Приложение № 2 Сборника УПС ОАО «Холдинг МРСК»);

- затраты на благоустройство в размере 1,5 % от стоимости строительства (п. 2.7. Сборника УПС ОАО «Холдинг МРСК»);
- сметные нормы затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений в размере 3,3% от стоимости строительно-монтажных работ по итогам глав 1-7 сводного сметного расчета (п. 2.5 Приложения 1 «Сборника сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» (далее по тексту – ГСН 81-05-01-2001), утвержденных постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 07.05.2001 № 45;
- прочие расходы (на покрытие затрат по добровольному страхованию работников и имущества, затрат по перевозке рабочих, затрат связанных с командированием рабочих для строительства, средства на проведение подрядных торгов) в размере 6,362 % от стоимости строительства (п. 2.7. Сборника УПС ОАО «Холдинг МРСК»);
- затраты на проектные работы в размере 9 % от стоимости строительства (п. 2.7. Сборника УПС ОАО «Холдинг МРСК»).

Строительство ПС-92 110/10 «Кашкаранцы»

Стоимость строительно-монтажных работ по расчету экспертной группы Управления составляет 50785830 руб. (без НДС) в ценах апреля 2013 г. Расчет выполнен исходя из следующего.

Для определения стоимости оборудования в базовом уровне цен 2001г. при переходе с уровня цен 3 квартала 2007 г. по локальной смете № 102/92 «Монтаж оборудования ПС-92 Кашкаранцы» (без учета стоимости трансформатора – 6 440,677 тыс. руб.) сетевой организацией первоначально был использован коэффициент в размере 2,58, согласно письма Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 24.07.2007г. № ВК-2778/02. Необходимо отметить, что данным письмом индекс изменения сметной стоимости оборудования не предусмотрен. Таким образом, в соответствии с указанным письмом, экспертной группой Управления был учтен индекс изменения сметной стоимости на 3 квартал 2007 г. по субъектам Российской Федерации в размере 6,15 (Мурманская область, материалы по ФЕР).

В то же время, в связи с учетом представленных филиалом «Колэнерго» возражений (протокол заседания коллегии УТР МО 06.09.2013г.), в отношении использованного коэффициента в размере 2,58, а также в связи с ограниченностью расходов по данному технологическому присоединению, запланированных в бюджете 2013 г., Управлением у сетевой организации была дополнительно запрошена локальная смета №102/92 на монтаж оборудования ПС-92 «Кашкаранцы», рассчитанная в текущем уровне цен, вместе с материалами, подтверждающими стоимость оборудования (письмо №06-03/2698-ВГ от 10.09.2013).

Письмом от 26.09.2013 исх.№ 41-06/7006 указанные материалы филиалом «Колэнерго» предоставлены, а именно:

- локальная смета № 102/92 «Монтаж оборудования ПС-92 «Кашкаранцы» на общую сумму 32156791 руб. без НДС (в ценах текущего периода);
- сводный сметный расчет стоимости строительства «Строительство ПС-92 в соответствии с проектом 12/06-07/05-07/1900-02 2007 ООО «НИИЭФА-ЭНЕРГО» на общую сумму 55802,411 тыс. руб. без НДС (в ценах 2014г.);
- материалы, подтверждающие стоимость оборудования.

Экспертами Управления сметная стоимость выполнения работ по локальной смете № 102/92 «Монтаж оборудования ПС-92 «Кашкаранцы» определена в сумме 31813811 руб. (без НДС), что на 342980 руб. меньше предложения сетевой организации, с учетом:

Для определения стоимости единицы материалов филиалом «Колэнерго» использован коэффициент для пересчета в текущий уровень цен от базы 2001 г. к уровню 01.04.2008 г. в размере 1,05, который исключен экспертами Управления как необоснованный.

Кроме того, сетевой организацией при расчетах стоимости единицы материалов, необходимых для осуществления строительно-монтажных работ, в соответствии с п.4.60. МДС 81-35.2004, применен повышающий коэффициент в размере 1,06.

В связи с тем, что материалы (пп. 50, 69, 71-84 локальной сметы № 102/92) не относятся к понятию «оборудование», экспертная группа Управления исключает из расчетов применение повышающего коэффициента в размере 1,06 при расчетах стоимости единицы материалов, используемых при осуществлении строительно-монтажных работ, как противоречащее п.4.60 МДС 81-35.2004. Для определения стоимости транспортных расходов экспертами Управления учтен коэффициент в размере 5 % от отпускной цены на оборудование.

Кроме того, по сводному сметному расчету стоимости строительства «Строительство ПС-92 в соответствии с проектом 12/06-07/05-07/1900-02 2007 ООО «НИИЭФА-ЭНЕРГО», сетевой организацией предложено в соответствии с п. 2.4 табл. 4, приложением №1 и п. 9 Общего положения ГСН 81-05-01-2007 включить сметные нормы дополнительных затрат в размере 4,032 % ($3,2 \cdot 1,2 \cdot 1,05$). В п. 9 Общего положения ГСН 81-05-01-2007 отмечено, что основанием для оплаты дополнительных затрат, связанных с воздействием ветров скоростью более 10 м/с в зимний период, являются данные действующего Справочника по климату или справки местных органов гидрометеорологической службы, которые не представлены филиалом «Колэнерго» в составе обосновывающих материалов. Таким образом, коэффициент в размере 1,05 % исключен экспертной группой Управления из расчетов как необоснованный. Учитывая правильность и обоснованность применения указанных нормативов, произведена корректировка расчетов. Экспертами Управления учтены сметные нормы дополнительных затрат при производстве СМР в зимнее время в размере 3,84 % от стоимости строительно-монтажных работ.

Филиалом «Колэнерго» предложено в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468 включить расходы на осуществление строительного контроля при строительстве объектов капитального строительства в размере 2,14 % от стоимости строительства. Экспертной группой Управления указанные расходы исключены как необоснованные, т.к. использование данного норматива предусмотрено для строительства объектов, финансируемых полностью или частично с привлечением средств федерального бюджета.

По сводному сметному расчету стоимости строительства «Строительство ПС-92 в соответствии с проектом 12/06-07/05-07/1900-02 2007 ООО «НИИЭФА-ЭНЕРГО» филиалом «Колэнерго» включены затраты на командировочные расходы (10 %) и перевозку рабочих (2,5%). Экспертной группой Управления данные расходы исключены как необоснованные. Указанные расходы должны быть предусмотрены проектом организации строительства, кроме того в соответствии с Методическими указаниями по определению величины накладных расходов в строительстве (далее по тексту – МДС 81-33.2004), утвержденных постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 12.01.2004 № 6, затраты на перевозку рабочих и командировочные расходы входят в состав затрат накладных расходов, возмещаемых заказчиками строений за счет прочих затрат, относящихся к деятельности подрядчика.

Экспертной группой Управления, согласно п. 4.96 МДС 81-35.2004, учтен резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительства, вместо предложенных сетевой организацией 3 %.

Экспертной группой Управления с учетом проведенного анализа расчетов и представленных в обоснование затрат документов, учтены следующие повышающие коэффициенты и затраты, включенные филиалом «Колэнерго» в сводный сметный расчет

стоимости строительства «Строительство ПС-92 в соответствии с проектом 12/06-07/05-07/1900-02 2007 ООО «НИИЭФА-ЭНЕРГО», а именно:

- сметные нормы затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений в размере 3,9 % от стоимости строительно-монтажных работ по итогам глав 1-7 сводного сметного расчета (п. 2.6 Приложения 1 ГСН 81-05-01-2001);
- средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию работников и имущества, в т.ч. строительных рисков в размере 1% от стоимости строительства по итогам глав 1-8 сводного сметного расчета (п. 9.9. Приложения № 8 МДС 81-35.2004);
- средства на проведение авторского надзора за строительством в размере 0,2 % от стоимости строительства по итогам глав 1 - 9 сводного сметного расчета (п. 4.91 МДС 81-35.2004).

Таким образом, стоимость разработки сетевой организацией проектной документации и стоимость выполнения ТУ по расчету филиала «Колэнерго» составляет 251 246 руб. и 79 345 408 руб. (без НДС) соответственно, по расчету экспертной группы Управления – 192 645 руб. и 52 897 153 руб. (без НДС) соответственно, что на 58 601 руб. и 26 448 255 руб. меньше предложения сетевой организации.

№	Наименование мероприятий	Расчет филиала «Колэнерго»	Расчет Управления	Отклонение
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.:	251 246	192 645	-58 601
2.1	Расходы на подготовку проектно-сметной документации	216 825	192 645	-24 180
2.2.	Расходы из прибыли	34 421	0	-34 421
2.2.1	Расходы на обслуживание кредита по проекту (п.2.1*12,5%)	27 103	0	-27 103
2.2.2	Прибыль от реализации услуги ((п.2.1+п.2.2)*3%)	7 318	0	-7 318
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего,	79 345 408	52 897 153	-26 448 255
	в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики:	68 475 001	52 897 153	-15 577 848
3.1	строительство воздушных линий и (или) кабельных линий	4 325 555	2 111 323	-2 214 232
3.2	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	64 149 446	50 785 830	-13 363 617
	Расходы на обслуживание кредита по ТУ (п. 3.1*12,5%)	8 559 375	0	-8 559 375
	Прибыль от реализации услуги ((п.3.1+п.3.2)*3%)	2 311 031	0	-2 311 031

По расчету филиала «Колэнерго» необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств внутренних сетей в с. Кашкаранцы, расположенных по адресу: Мурманская обл., Терский район, с. Кашкаранцы, составляет: 79 671 693 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления – 53 140 726 руб. (без НДС), что на 26 530 967 руб. меньше расчета филиала «Колэнерго»:

№	Наименование мероприятий	Расчет филиала «Колэнерго»	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	28 012	19 062	- 8 950
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	251 246	192 645	- 58 601
3	Выполнение ТУ сетевой организацией	79 345 408	52 897 153	-26 448 255
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	23 239	12 656	- 10 583
5	Участие в осмотре должностным лицом органа	9 158	4 580	-4 578

	федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	14 630	14 630	0
7	Итого:	79 671 693	53 140 726	-26 530 967

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств внутренних сетей в с. Кашкаранцы, расположенных по адресу: Мурманская обл., Терский район, с. Кашкаранцы, в размере 53 140 726 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 19 062 руб.;
- разработка сетевой организацией проектной документации – 192 645 руб.;
- выполнение ТУ филиалом «Колэнерго» – 52 897 153 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 12 656 руб.;
- участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств – 4 580 руб.;
- фактические действия по присоединению – 14 630 руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату для Администрации муниципального образования с.п. Варзуга Терского района за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго») максимальной мощности 1000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств внутренних сетей в с. Кашкаранцы, расположенных по адресу: Мурманская обл., Терский район, с. Кашкаранцы, в размере 53 140 726 руб. (без НДС).
2. Утвердить калькуляцию стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств внутренних сетей в с. Кашкаранцы, расположенных по адресу: Мурманская обл., Терский район, с. Кашкаранцы, согласно приложению № 1.

Решение принято единогласно.

2. Установление стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» энергопринимающих устройств потребителей.

Носова О.Р. - Ведущий специалист Управления:

На заседании коллегии Управления 31.05.2013 было принято решение о переносе рассмотрения вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» (далее – ОАО «МОЭСК») энергопринимающих устройств потребителей до момента представления сетевой организацией дополнительных материалов и расчетов, выполненных в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания).

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

Предложение ОАО «МОЭСК» по стандартизированным тарифным ставкам составляет:

Наименование стандартизированной ставки		Размер стандартизированных тарифных ставок
C1	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 подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1кВт максимальной мощности, руб./кВт (в текущих ценах 2013 года, без учета НДС)	226
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, на i-ом уровне напряжения (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
C2.1	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-25 на железобетонных опорах	571 657
C2.2	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-25 на деревянных опорах	445 742
C2.3	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-25 на металлических опорах	922 174
C2.4	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-35 на железобетонных опорах	587 286
C2.5	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-35 на деревянных опорах	461 456
C2.6	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-35 на металлических опорах	939 646
C2.7	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-50 на железобетонных опорах	603 122
C2.8	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-50 на деревянных опорах	475 742
C2.9	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-50 на металлических опорах	955 419
C2.10	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-25 на железобетонных опорах	655 747
C2.11	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-25 на деревянных опорах	539 591
C2.12	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-25 на металлических опорах	1 019 728
C2.13	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-50 на железобетонных опорах	683 770
C2.14	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-50 на деревянных опорах	563 256
C2.15	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-50 на металлических опорах	1 043 293
C2.16	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом СИП-2А на железобетонных опорах	743 086
C2.17	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом СИП-2А на деревянных опорах	586 755
C2.18	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом СИП-2А на металлических опорах	1 175 976
C2.19	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 на железобетонных опорах	800 505
C2.20	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 на деревянных опорах	644 838
C2.21	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 на металлических опорах	1 235 707
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий , на i-ом уровне напряжения, руб./км, (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
C3.1	КЛ 0,4 кВ сечением до 120 кв.мм (алюминиевые жилы)	1 222 953
C3.2	КЛ 0,4 кВ сечением до 120 кв.мм (медные жилы)	1 512 826
C3.3	КЛ 0,4 кВ сечением до 240 кв.мм (алюминиевые жилы)	1 387 382
C3.4	КЛ 0,4 кВ сечением до 240 кв.мм (медные жилы)	1 909 415
C3.5	КЛ 6 кВ сечением до 120 кв.мм (алюминиевые жилы)	1 258 870
C3.6	КЛ 6 кВ сечением до 120 кв.мм (медные жилы)	1 594 185
C3.7	КЛ 6 кВ сечением до 240 кв.мм (алюминиевые жилы)	1 420 477
C3.8	КЛ 6 кВ сечением до 240 кв.мм (медные жилы)	2 077 538
C3.9	КЛ в лотках 0,4 кВ сечением до 120 кв.мм (алюминиевые жилы)	2 262 538
C3.10	КЛ в лотках 0,4 кВ сечением до 120 кв.мм (медные жилы)	2 939 773
C3.11	КЛ в лотках 0,4 кВ сечением до 240 кв.мм (алюминиевые жилы)	2 320 563
C3.12	КЛ в лотках 0,4 кВ сечением до 240 кв.мм (медные жилы)	3 427 415
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, на i-ом уровне напряжения, руб./кВт, (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
C4.1	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно 2БКТПБ до 630 кВА 6/0,4	2 173 960
C4.2	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно БКТПБ до 400 кВА 6/0,4	826 108

Необходимо отметить, что предоставленные ОАО «МОЭСК» расчеты стандартизированных ставок по выполнению мероприятий, указанных в подпунктах «б» и «в» пункте 16 Методических указаний, не отражают диапазон возможных вариантов строительства (от простейшего до сложного) для потребителей электрической энергии при технологическом присоединении.

В обоснование стоимости мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в».) ОАО «МОЭСК» представлены калькуляции стоимости мероприятий по технологическому присоединению; ведомости объемов работ по мероприятиям, в которых отражены: выполняемые работы, исполнители работ, численность персонала, продолжительность работы, размер заработной платы; расчет общепроизводственных расходов; расходы из прибыли.

В расчет стоимости по выполнению мероприятий включены следующие статьи расходов:

- Заработная плата работников, выполняющих мероприятия по технологическому присоединению, согласно штатному расписанию.
- Отчисления во внебюджетные фонды в размере 30,4% от заработной платы.
- Общепроизводственные расходы в размере 42,17% от основной заработной платы персонала.
- Рентабельность в размере 3,2% от себестоимости.

С учетом проведенного анализа расчетов и представленных в обоснование затрат документов по выполнению указанных мероприятий экспертная группа Управления скорректировала объем трудозатрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению. При расчете стоимости мероприятий экспертами Управления учтен размер заработной платы работников ОАО «МОЭСК» согласно ставкам и тарифным разрядам, отраженным в коллективном договоре предприятия, согласно представленным расчетам.

Стоимость выполнения мероприятий при установлении платы за 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 ОАО «МОЭСК» составляет 34 985,56 руб. (без НДС), по расчету экспертов Управления - 31 875,82 руб. (без НДС), что на 3 109,74 руб. меньше предложения сетевой организации:

№	Наименование мероприятий	Расчет МОЭСК	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	14 150,56	12 018,15	-2 132,41
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>17</i>	<i>11</i>	<i>-6</i>
1.1.	Заработная плата	7 664,71	6 607,81	-1 056,90
1.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 814,60	1 583,44	-231,16
1.3.	Общепроизводственные расходы	3 997,42	3 454,25	-543,17
1.4.	Рентабельность	673,84	372,66	-301,18
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	9 213,07	9 055,13	-157,94
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>11</i>	<i>10</i>	<i>-1</i>
2.1.	Заработная плата	4 732,92	4 732,92	0,00
2.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 438,81	1 438,81	0,00
2.3.	Общепроизводственные расходы	2 602,62	2 602,62	0,00
2.4.	Рентабельность	438,72	280,78	-157,94
3	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	1 559,35	1 532,61	-26,73
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>2</i>	<i>2</i>	<i>0</i>

3.1.	Зарботная плата	836,36	836,36	0,00
3.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	208,22	208,22	0,00
3.3.	Общепроизводственные расходы	440,50	440,50	0,00
3.4.	Рентабельность	74,25	47,52	-26,73
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	10 062,59	9 269,93	-792,66
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>11</i>	<i>11</i>	<i>0</i>
4.1.	Зарботная плата	5 148,56	4 861,92	-286,64
4.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 348,61	1 284,41	-64,20
4.2.	Транспортные расходы	252,08	252,08	0,00
4.2.	Общепроизводственные расходы	2 846,16	2 591,90	-254,26
4.2.	Рентабельность	467,17	279,62	-187,55
	Итого:	34 985,56	31 875,82	-3 109,74

В соответствии с представленным ОАО «МОЭСК» планом технологического присоединения на 2013 год в количестве 44 заявок и плановой присоединяемой максимальной мощности 6800 кВт, стандартизированная тарифная ставка C_1 по расчету экспертной группы Управления составляет:

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Стандартизированная ставка (в ценах 2013 года, без учета НДС)	
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 подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности C_1^* , руб./кВт	для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение учитываются	206,26
		для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение не учитывается	196,33

* В ставку C_1 включаются расходы на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование - 77,76 руб./кВт;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ - 58,59 руб./кВт;
- участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых устройств заявителя - 9,93 руб./кВт;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети - 59,98 руб./кВт.

Для утверждения стандартизированных тарифных ставок на выполнение мероприятий, указанных в подпунктах «б» и «в» пункте 16 Методических указаний, ОАО «МОЭСК» представило обосновывающие материалы и расчеты, выполненные в ценах базового периода – 2001 года, что противоречит п. 31 Методических указаний. Данное замечание отражено в протоколе заседания коллегии Управления от 31.05.2013 г., на котором сетевой организации было предложено предоставить все расчеты в ценах текущего периода. На настоящий момент ОАО «МОЭСК» указанные расчеты не представлены.

Кроме того, ОАО «МОЭСК» не представлены:

- Ведомости объемов работ, подтверждающие размер затрат, включенных в локальные сметы по строительству ВЛ, КЛ, БКТПБ;
- В полном объеме коммерческие предложения (прайсы) для подтверждения стоимости оборудования и материалов, включенных в расходы по строительству ВЛ, КЛ, БКТПБ;
- Данные по длине КЛ и ВЛ по планируемому присоединению на 2013 г., необходимые для установления ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт);
- Расчеты стоимости проектных работ для строительства КЛ, БКТПБ.

Экспертной группой Управления на заседании коллегии 31.05.2013 г. были отмечены следующие замечания по представленным ОАО «МОЭСК» документам и расчетам (для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей посредством применения стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности).

Воздушные линии

- учтены затраты на бетонирование всех видов опор, что применяется не для всех видов грунтов;
- для всех видов опор, независимо от материала их изготовления, учтены затраты по грунтовке и битумной обработке, что не применяется при установке железобетонных и металлических опор;
- земляные работы на установку опор выполняются только ручным способом, без бурения механическим способом;
- строительство ряда ВЛ-0,4 кВ рассчитано с установкой опор для совместной подвески проводов 0,4 кВ и 6-10 кВ, что не указано в предложении ОАО «МОЭСК» при дифференциации стандартизированных ставок на технологическое присоединение на 2013 год;
- затраты на восстановление асфальтобетонного покрытия и озеленение учтены на строительство всех ВЛ без учета характера местности в размере: асфальтобетонные проезды – 40 куб. м, тротуары – 100 кв.м, восстановление зеленой зоны – 100 кв.м на 1 км строящейся линии;
- затраты на восстановление асфальтобетонного покрытия рассчитаны по ТЕР Строительные работы, часть 27 «Автомобильные дороги», которые содержат расценки на выполнение работ по сооружению новых и реконструкции существующих автомобильных дорог общего пользования, лесовозных дорог, временных автомобильных дорог, а также дорожных работ на площадках промышленных предприятий, на городских проездах и площадках. По мнению экспертов Управления, указанные расценки неприменимы ввиду того, что при строительстве кабельных линий не выполняется строительство или реконструкция автомобильных дорог, а производятся ремонтно-восстановительные работы. Кроме того, при расчете затрат на восстановление асфальтобетонного покрытия ОАО «МОЭСК» включены работы по устройству корыта под цветники. Указанные работы не входят в перечень операций по ТЕР. Строительные работы, часть 27. «Автомобильные работы», использованному ОАО «МОЭСК» при составлении сметной документации для восстановления асфальтобетонного покрытия.

Кабельные линии

- дифференциация по сечениям жил кабелей выполнена для 2 случаев: 120 кв.мм и 240 кв.мм, что по токовым нагрузкам соответствует присоединяемой мощности не менее 150 кВт;
- земляные работы по разработке грунта и засыпке траншей предусмотрены только ручным способом;
- затраты на восстановление асфальтобетонного покрытия и озеленение учтены на строительство всех КЛ в размере: асфальтобетонные проезды - 30%, тротуары -6,2%, озеленение – 100 кв.м на 1 км строящейся линии, при этом данные работы по согласованию может выполнять потребитель электрической энергии;
- затраты на восстановление асфальтобетонного покрытия рассчитаны по ТЕР Строительные работы, часть 27 «Автомобильные дороги», которые содержат расценки на выполнение работ по сооружению новых и реконструкции существующих автомобильных дорог общего пользования, лесовозных дорог, временных автомобильных дорог, а также дорожных работ на площадках промышленных предприятий, на городских проездах и площадках. По мнению экспертов Управления, указанные расценки неприменимы ввиду того, что при строительстве кабельных линий

не выполняется строительство или реконструкция автомобильных дорог, а производятся ремонтно-восстановительные работы. Кроме того, при расчете затрат на восстановление асфальтобетонного покрытия ОАО «МОЭСК» включены работы по устройству корыта под цветники. Указанные работы не входят в перечень операций по ТЕР. Строительные работы, часть 27. «Автомобильные работы», использованному ОАО «МОЭСК» при составлении сметной документации для восстановления асфальтобетонного покрытия.

Монтаж БКТПБ

- земляные работы по разработке грунта и засыпке траншей предусмотрены только ручным способом;
- монтаж БКТПБ предусмотрен для двух видов трансформаторных подстанций: 2БКТПБ-630/6/0,4, БКТПБ-400/6/0,4, т.е. предприятием проведены расчеты, включающие максимальную сумму по монтажу БКТПБ и не предусмотрены варианты установки менее мощных трансформаторных подстанций.

Учитывая вышеизложенное, на заседании коллегии Управления 31.05.2013, для установления объективных и экономически обоснованных стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК», было принято решение о необходимости предоставления сетевой организацией:

1. всех расчетов в ценах текущего года, в соответствии с п. 31 Методических указаний;
2. для установления ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение по строительству ВЛ и КЛ предоставить данные с указанием длины КЛ и ВЛ по планируемому строительству КЛ и ВЛ за 2013г.;
3. в представленных расчетах необходимо учесть замечания экспертной группы Управления.

Учитывая правильность и обоснованность включения экономически обоснованных затрат в стоимость технологического присоединения экспертная группа Управления откорректировала расчеты, представленные сетевой организацией, в полном объеме, с учетом следующего.

Кабельные линии

Расчеты выполнены экспертной группой Управления, в соответствии с п. 31 Методических указаний, в ценах текущего периода.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач (СЗ)

В соответствии с п. 2.6 Приложения 1 «Сборника сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» (далее по тексту – ГСН 81-05-01-2001), экспертами Управления исключаются сметные нормы затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений в размере 3,9% от стоимости СМР по итогам глав 1-7, графы 4 и 5, сводных сметных расчетов, предложенных ОАО «МОЭСК», поскольку п. 2.6 предусматривается строительство трансформаторных подстанций и прочих объектов энергетического строительства выше 35 кВ, что не имеет отношения к строительству кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ.

В соответствии с табл. 5 п. 33.1 и табл. 3 «Сборника сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» (далее по тексту – ГСН 81-05-01-2007) экспертами Управления включены сметные нормы дополнительных затрат при производстве СМР в зимнее время в размере 2,59 % (5,76%*0,45). Из расчетов исключены сметные нормы дополнительных затрат на снегоборьбу, поскольку данный вид затрат должен быть подтвержден справкой гидрометеорологической службы.

Экспертами Управления в соответствии с п. 9.9. Приложения № 8 Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации

(далее – МДС 81-35.2004) в сводных сметных расчетах учтены средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию работников и имущества, в т.ч. строительных рисков в размере 1% от стоимости строительства по итогам глав 1-8 сводных сметных расчетов, вместо предложенных сетевой организацией 3 %.

ОАО «МОЭСК» предложено в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468 включить расходы на осуществление строительного контроля при строительстве объектов капитального строительства в размере 2,14 % от стоимости строительства. Экспертной группой Управления указанные расходы исключены как необоснованные, т.к. использование данного норматива предусмотрено для строительства объектов, финансируемых полностью или частично с привлечением средств федерального бюджета.

Экспертной группой Управления, согласно п. 4.96 МДС 81-35.2004, учтен резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительства, вместо предложенных сетевой организацией 3 %.

С3.1 КЛ 0,4 кВ сечением до 120 кв.мм (алюминиевые жилы)

С3.2 КЛ 0,4 кВ сечением до 120 кв.мм (медные жилы)

С3.3 КЛ 0,4 кВ сечением до 240 кв.мм (алюминиевые жилы)

С3.4 КЛ 0,4 кВ сечением до 240 кв.мм (медные жилы)

С3.5 КЛ 6 кВ сечением до 120 кв.мм (алюминиевые жилы)

С3.6 КЛ 6 кВ сечением до 120 кв.мм (медные жилы)

С3.7 КЛ 6 кВ сечением до 240 кв.мм (алюминиевые жилы)

С3.8 КЛ 6 кВ сечением до 240 кв.мм (медные жилы)

В соответствии с типовым альбомом А5-92 «Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях», изменен тип траншеи. Вместо предложенного сетевой организацией типа траншеи Т-5, экспертами Управления за основу взят тип траншеи Т-2, так как расчет по установлению стандартизированной ставки предполагает прокладку одного кабеля в траншее. В то же время, прокладка 2-х и более кабелей в траншее предусматривается формулой (п. 7 Методических указаний), где учтен коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ с одним кабелем в траншее (лотках) к стоимости строительства КЛ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n . Учитывая вышеизложенное, в связи с изменением типа траншеи были откорректированы:

- объемы разработки грунта;
- объемы засыпки траншей;
- объемы погрузо-разгрузочных работ и перевозки грузов;
- объемы песка, кирпича керамического, используемые для прокладки кабельных линий;
- ширина полосы вскрытия и восстановления асфальтобетонного покрытия тротуаров и автомобильных проездов.

Исключены операции по уплотнению грунта пневматическими трамбовками, так как указанные операции входят в состав работ по засыпке вручную траншей, пазух котлованов и ям.

Кроме того, сетевой организацией во всех локальных сметах по прокладке кабеля в траншее предусмотрено покрытие проложенного в траншее кабеля кирпичом на 700 м, а расчет количества кирпича взят на 1 км, суммы по стоимости используемого материала экспертами Управления откорректированы.

Экспертной группой Управления по всем локальным сметам применены кабели силовые для прокладки в земле.

Согласно п. 1.27.1 «ТЕР. Строительные работы, часть 27. «Автомобильные работы», экспертами Управления по разборке асфальтобетонного покрытия, щебеночных оснований, бортовых камней применены расценки ТЕРр части 68 «Благоустройство».

ОАО «МОЭСК» предусматривает разборку асфальтобетонного покрытия толщиной 8 см, щебеночного основания – 15 см, как для тротуаров, так и для автомобильных

проездов. Однако, предложенная сетевой организацией, толщина восстанавливаемого асфальтобетонного покрытия тротуаров составляет 5 см, щебеночного основания – 15 см, а толщина восстанавливаемого асфальтобетонного покрытия автомобильных проездов – 10 см, щебеночного основания – 22 см. Кроме того, сетевая организация предусмотрела устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из песка толщиной: для тротуаров – 80 см, для автомобильных проездов – 68 см.

Никаких обосновывающих материалов и расчетов, ведомостей объемов выполняемых работ по вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия ОАО «МОЭСК» не предоставлено.

На основании изложенного, экспертами Управления локальные сметы по вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия откорректированы в соответствии с:

- СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»;
- СП 34.13330.2012 «Свод правил. Автомобильные дороги»;
- Руководство по проектированию городских улиц и дорог (разработано ЦНИИП градостроительства Госгражданстроя и Московским ордена Трудового Красного Знамени Архитектурным институтом при участии Гипрокоммундортранса и Академии коммунального хозяйства им. К. Д. Памфилова МЖКХ РСФСР и ЦНИИЭП инженерного оборудования Госгражданстроя).

Эксперты Управления, на основании п. 6.20 «Правил производства работ по прокладке и переустройству подземных сооружений в г. Мурманске» (утвержденных Постановлением Администрации г. Мурманска от 01.06.1994 № 1066) и табл. 2.3 «Нормы дополнительного вскрытия уличных покрытий» Руководства по строительству линейных сооружений местных сетей связи (утвержденных Министерством связи России от 21.12.1995), откорректировали ширину полосы вскрытия и восстановления асфальтобетонного покрытия тротуаров и автомобильных проездов, которая взята в размере 0,5 м, в отличие от предложенного сетевой организацией – 1,6 м.

В представленных локальных сметах по пусконаладочным работам, в соответствии с Приложением 1 табл. 4 МДС 81-35.2004, ОАО «МОЭСК» учтен повышающий коэффициент в размере 1,1, учитывающий «Проведение пусконаладочных работ при температуре воздуха на рабочем месте ниже 0 °С» для расчета сметной стоимости работ (Приложение № 1 табл.4 п. 10).

Применение указанного коэффициента при расчетах сметной стоимости работ, по мнению экспертной группы Управления, некорректно, т.к. в соответствии с письмом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 14.02.2006г. № СК-481/02 на пусконаладочные работы применяются коэффициенты в соответствии с данными табл.2, утвержденные Постановлением Госстроя России от 01.09.2003 № 160 (МДС 81-40.2006).

Учитывая вышеизложенное, при корректировке, экспертной группой Управления применен повышающий коэффициент в размере 1,1, учитывающий условия производства работ при температуре воздуха на рабочем месте ниже 0 оС (табл.2, п.17).

Кроме того, экспертами Управления откорректированы следующие позиции по нижеуказанным локальным сметам, в соответствии с характеристиками кабеля.

№ п/п	Локальная смета, пункт	Предложение ОАО «МОЭСК»	Предложение Управления
1	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля 6 кВ (алюминий, сечением 240)», п. 9	Монтаж муфты концевой эпоксидной для кабеля напряжением до 10 кВ, сечение 120 кв.мм	Монтаж муфты концевой эпоксидной для кабеля напряжением до 10 кВ, сечение 240 кв.мм
2	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля 6 кВ (алюминий, сечением 240)», п. 10	Муфта кабельная концевая термоусаживаемая ЗВТп-1-240	Муфта кабельная концевая термоусаживаемая для кабеля с пропитанной бумажной изоляцией на напряжение до 10 кВ, марки КВТП 10-150-240

С3.9 КЛ в лотках 0,4 кВ сечением до 120 кв.мм (алюминиевые жилы)

С3.10 КЛ в лотках 0,4 кВ сечением до 120 кв.мм (медные жилы)

С3.11 КЛ в лотках 0,4 кВ сечением до 240 кв.мм (алюминиевые жилы)

С3.12 КЛ в лотках 0,4 кВ сечением до 240 кв.мм (медные жилы)

В соответствии с типовым альбомом А5-92 «Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях», экспертами Управления взят за основу тип траншеи Т-5, предложенный сетевой организацией, учитывая габариты используемых ж/б лотков.

Экспертами Управления по операциям по засыпке вручную траншей, пазух котлованов и ям откорректированы объемы работ, в соответствии с используемым типом траншеи Т-5. Вместо предложенных ОАО «МОЭСК» 350 куб.м, Управлением взяты в расчет объемы в размере 360 куб.м. В связи с указанным обстоятельством, изменены объемы погрузо-разгрузочных работ и перевозки грузов.

Исключены операции по уплотнению грунта пневматическими трамбовками, так как указанные операции входят в состав работ по засыпке вручную траншей, пазух котлованов и ям.

В связи с тем, что сетевой организацией не представлены никакие обосновывающие материалы и расчеты, ведомости объемов выполняемых работ, экспертной группой Управления для обоснования стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабеля в железобетонных лотках принят за основу лоток марки ЛК 300.60.45 (2990*580*430), который по габаритам в большей степени соответствует расчетам ОАО «МОЭСК».

Учитывая используемую марку лотка, Управлением были откорректированы:

- объемы устройства непроходных каналов, перекрываемых или опирающихся на плиту;
- объемы ж/б лотков;
- объемы плит перекрытия.

Исключены операции по устройству плит перекрытий каналов, так как указанные операции входят в состав работ по устройству непроходных каналов, перекрываемых или опирающихся на плиту.

Экспертной группой Управления, учитывая проведенный по данным Интернета анализ стоимости материалов (кабели марки АВВГнг 4*95, АВВГнг 4*240, ВВГнг 4*95, ВВГнг 4*240), необходимых для осуществления строительно-монтажных работ, для определения экономически обоснованных затрат сетевой организации, использована средняя цена.

Согласно п. 1.27.1 «ТЕР. Строительные работы, часть 27. «Автомобильные работы», экспертами Управления по разборке асфальтобетонного покрытия, щебеночных оснований, бортовых камней применены расценки ТЕРр части 68 «Благоустройство».

ОАО «МОЭСК» предусматривает разборку асфальтобетонного покрытия толщиной 8 см, щебеночного основания – 15 см, как для тротуаров, так и для автомобильных проездов. Однако, предложенная сетевой организацией, толщина восстанавливаемого асфальтобетонного покрытия тротуаров составляет 5 см, щебеночного основания – 15 см, а толщина восстанавливаемого асфальтобетонного покрытия автомобильных проездов – 10 см, щебеночного основания – 22 см. Кроме того, сетевая организация предусмотрела устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из песка толщиной: для тротуаров – 80 см, для автомобильных проездов – 68 см.

Никаких обосновывающих материалов и расчетов, ведомостей объемов выполняемых работ по вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия ОАО «МОЭСК» не предоставлено.

На основании изложенного, экспертами Управления локальные сметы по вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия откорректированы в соответствии с:

- СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»;
- СП 34.13330.2012 «Свод правил. Автомобильные дороги»;
- Руководство по проектированию городских улиц и дорог (разработано ЦНИИП градостроительства Госгражданстроя и Московским ордена

Трудового Красного Знамени Архитектурным институтом при участии Гипрокоммундортранс и Академии коммунального хозяйства им. К. Д. Памфилова МЖКХ РСФСР и ЦНИИЭП инженерного оборудования Госгражданстроя).

Эксперты Управления, на основании п. 6.20 «Правил производства работ по прокладке и переустройству подземных сооружений в г. Мурманске» (утвержденных Постановлением Администрации г. Мурманска от 01.06.1994 № 1066) и табл. 2.3 «Нормы дополнительного вскрытия уличных покрытий» Руководства по строительству линейных сооружений местных сетей связи (утвержденных Министерством связи России от 21.12.1995), откорректировали ширину полосы вскрытия и восстановления асфальтобетонного покрытия тротуаров и автомобильных проездов, которая взята в размере 0,8 м, в отличие от предложенного сетевой организацией – 1,6 м.

Кроме того, экспертами Управления откорректированы следующие позиции по нижеуказанным локальным сметам, в соответствии с характеристиками кабеля.

№ п/п	Локальная смета, пункт	Предложение ОАО «МОЭСК»	Предложение Управления
1	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля АВВГнг – 4*95 в лотках», п. 1	Монтаж кабеля до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам, масса 1 м кабеля до 3 кг	Монтаж кабеля до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам, масса 1 м кабеля до 2 кг
2	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля АВВГнг – 4*95 в лотках», п. 5	Муфта кабельная концевая термоусаживаемая ЗКВТп-1-70/120	Муфта кабельная концевая термоусаживаемая ЗКВТп-1-95
3	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля АВВГнг – 4*95 в лотках», п. 7	Муфта термоусаживаемая соединительная для кабеля с пропитанной бумажной изоляцией на напряжение до 1 кВ, сечение 70/120	Муфта термоусаживаемая соединительная для кабеля с пластмассовой изоляцией без брони на напряжение до 1 кВ, марки ПСТТ 4 -70/120
4	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля ВВГнг – 4*95 в лотках», п. 1	Монтаж кабеля до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам, масса 1 м кабеля до 3 кг	Монтаж кабеля до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам, масса 1 м кабеля до 6 кг
5	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля ВВГнг – 4*95 в лотках», п. 5	Муфта кабельная концевая термоусаживаемая ЗКВТп-1-70/120	Муфта кабельная концевая термоусаживаемая ЗКВТп-1-95
6	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля ВВГнг – 4*95 в лотках», п. 7	Муфта термоусаживаемая соединительная для кабеля с пропитанной бумажной изоляцией на напряжение до 1 кВ, сечение 70/120	Муфта термоусаживаемая соединительная для кабеля с пластмассовой изоляцией без брони на напряжение до 1 кВ, марки ПСТТ 4 -70/120
7	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля АВВГнг – 4*240 в лотках», п. 1	Монтаж кабеля до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам, масса 1 м кабеля до 3 кг	Монтаж кабеля до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам, масса 1 м кабеля до 6 кг
8	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля АВВГнг – 4*240 в лотках», п. 7	Муфта термоусаживаемая соединительная для кабеля с пропитанной бумажной изоляцией на напряжение до 1 кВ, марки СТП4-150/240	Муфта термоусаживаемая соединительная для кабеля с пластмассовой изоляцией без брони на напряжение до 1 кВ, марки ПСТТ 4 -150/240
9	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля ВВГнг – 4*240 в лотках», п. 1	Монтаж кабеля до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам, масса 1 м кабеля до 3 кг	Монтаж кабеля до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам, масса 1 м кабеля до 13 кг
10	№ 02-03-01 «Прокладка кабеля ВВГнг – 4*240 в лотках», п. 7	Муфта термоусаживаемая соединительная для кабеля с пропитанной бумажной изоляцией на напряжение до 1 кВ, марки СТП4-150/240	Муфта термоусаживаемая соединительная для кабеля с пластмассовой изоляцией без брони на напряжение до 1 кВ, марки ПСТТ 4 -150/240

Учитывая все вышеизложенное, экспертная группа Управления предлагает для увеличения диапазона возможных вариантов по технологическому присоединению потребителей электрической энергии принять следующие стандартизированные ставки на покрытие расходов: по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности С1*, руб./кВт;

на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, в расчете на 1 км линий **С3**, руб./ км.

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Мурманская областная электросетевая компания"

Наименование стандартизированной ставки		Стандартизированная ставка (в ценах 2013, без учета НДС)	
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 подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности С1* , руб./кВт	для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение учитываются	206,26
		для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение не учитывается	196,33
2	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 С3 , руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)		
2.1	предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)		
2.1.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		446 460
2.1.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		715 740
2.1.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		491 852
2.1.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		921 840
2.1.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		525 582
2.1.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 104 975
2.1.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		490 553
2.1.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		736 254
2.1.9	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		599 384
2.1.10	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		1 146 442
2.1.11	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		822 349
2.1.12	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		910 184
2.1.13	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		831 818
2.1.14	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		970 043
2.1.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		895 519
2.1.16	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 216 505
2.2	не предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)		
2.2.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		362 561
2.2.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		644 111
2.2.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		407 952
2.2.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		850 211
2.2.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		441 682
2.2.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 033 347
2.2.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		406 653
2.2.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		664 626
2.2.9	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		515 484
2.2.10	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		1 074 814
2.2.11	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		705 906
2.2.12	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		810 772
2.2.13	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		715 376
2.2.14	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		870 631
2.2.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		779 076
2.2.16	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 117 093

* В ставку **С1** включаются расходы на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование - 77,76 руб./кВт;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ - 58,59 руб./кВт;

- участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых устройств заявителя - 9,93 руб./кВт;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети - 59,98 руб./кВт.

Для утверждения формул, в соответствии с п. 7 Методических указаний, на основании Государственных сметных нормативов, укрупнённых нормативов цены строительства, НЦС 81-02-1 2-2012, утверждённых приказом Минрегионразвития РФ от 30.12.2011 года № 643, экспертной группой Управления выполнен расчет коэффициента **Q**, учитывающего увеличение стоимости строительства кабельных линий при прокладке нескольких кабелей в одной траншее по отношению к стоимости строительства кабельной линии при прокладке одного кабеля в траншее:

№ пп	Марка кабеля	Один кабель в траншее		Два кабеля в траншее		Относительное увеличение стоимости строительства (гр.6/гр.4)
		Шифр нормы	Норматив цены строительства, тыс.руб./км	Шифр нормы	Норматив цены строительства, тыс.руб./км	
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1	ААБ 3х10-1	12-01-001-01	677,36	12-01-007-01	1 246,20	1,840
2	ААБ 3х16-1	12-01-001-02	703,23	12-01-007-02	1 300,20	1,849
3	ААБ 3х25-1	12-01-001-03	719,18	12-01-007-03	1 333,40	1,854
4	ААБ 3х35-1	12-01-001-04	738,31	12-01-007-04	1 373,40	1,860
5	ААБ 3х50-1	12-01-001-05	788,57	12-01-007-05	1 448,00	1,836
6	ААБ 3х70-1	12-01-001-06	827,23	12-01-007-06	1 528,10	1,847
7	ААБ 3х95-1	12-01-001-07	886,93	12-01-007-07	1 652,20	1,863
8	ААБ 3х120-1	12-01-001-08	936,92	12-01-007-08	1 755,30	1,873
9	СБ 3х10 - 1	12-01-004-01	845,95	12-01-010-01	1 610,30	1,904
10	СБ 3х16 - 1	12-01-004-02	907,30	12-01-010-02	1 735,75	1,913
11	СБ 3х25 - 1	12-01-004-03	1 011,29	12-01-010-03	2 017,67	1,995
12	СБ 3х35 - 1	12-01-004-04	1 126,07	12-01-010-04	2 276,78	2,022
13	СБ 3х50 - 1	12-01-004-05	1 352,25	12-01-010-05	2 683,45	1,984
14	СБ 3х70 - 1	12-01-004-06	1 561,15	12-01-010-06	3 345,92	2,143
15	СБ 3х95 - 1	12-01-004-07	1 847,16	12-01-010-07	4 006,87	2,169
16	СБ 3х120 - 1	12-01-004-08	2 126,02	12-01-010-08	4 749,05	2,234
17	ААБ 3х16-6	12-01-002-01	768,22	12-01-008-01	1 442,20	1,877
18	ААБ 3х25-6	12-01-002-02	789,23	12-01-008-02	1 486,54	1,884
19	ААБ 3х35-6	12-01-002-03	822,59	12-01-008-03	1 556,93	1,893
20	ААБ 3х50-6	12-01-002-04	837,99	12-01-008-04	1 568,82	1,872
21	ААБ 3х70-6	12-01-002-05	944,51	12-01-008-05	1 884,94	1,996
22	ААБ 3х95-6	12-01-002-06	1 006,77	12-01-008-06	1 906,10	1,893
23	ААБ 3х120-6	12-01-002-07	1 004,47	12-01-008-07	2 008,59	2,000
24	ААБ 3х150-6	12-01-002-08	1 189,99	12-01-008-08	2 309,40	1,941
25	ААБ 3х185-6	12-01-002-09	1 260,48	12-01-008-09	2 458,06	1,950
26	ААБ 3х240-6	12-01-002-10	1 483,92	12-01-008-10	2 860,17	1,927
27	СБ 3х16 - 6	12-01-005-01	1 006,52	12-01-011-01	1 714,04	1,703
28	СБ 3х25 - 6	12-01-005-02	1 111,17	12-01-011-02	1 927,91	1,735
29	СБ 3х35 - 6	12-01-005-03	1 248,16	12-01-011-03	2 227,47	1,785
30	СБ 3х50 - 6	12-01-005-04	1 443,43	12-01-011-04	2 615,36	1,812
31	СБ 3х70 - 6	12-01-005-05	1 673,40	12-01-011-05	3 087,47	1,845
32	СБ 3х95 - 6	12-01-005-06	1 965,19	12-01-011-06	3 704,83	1,885
33	СБ 3х120 - 6	12-01-005-07	2 201,73	12-01-011-07	4 383,63	1,991
34	СБ 3х150 - 6	12-01-005-08	2 561,76	12-01-011-08	4 953,14	1,933
35	СБ 3х185 - 6	12-01-005-09	2 962,86	12-01-011-09	5 818,57	1,964
36	СБ 3х240 - 6	12-01-005-10	3 462,82	12-01-011-10	6 774,13	1,956
Среднее значение относительного увеличения стоимости строительства						1,917

Формула для KQ - коэффициента перехода от стоимости строительства КЛ с одним кабелем в траншее к стоимости строительства КЛ с количеством кабелей в одной траншее равным Q:
 $KQ = 1 + (1,917 - 1) \cdot (Q - 1)$, упрощая выражение получаем $KQ = 0,083 + Q \cdot 0,917$.

На основании расчетов по стоимости строительства для прокладки кабеля в ж/б лотках выполнен расчет коэффициента **Q**, учитывающего увеличение стоимости строительства кабельных линий при прокладке нескольких кабелей в ж/б лотке по отношению к стоимости строительства кабельной линии при прокладке одного кабеля в ж/б лотке:

№ пп	Марка кабеля	Один кабель в ж/б лотке	Два кабеля в ж/б лотке	Относительное увеличение стоимости строительства (гр.6/гр.4)
		Стоимость строительства, тыс.руб./км	Стоимость строительства, тыс.руб./км	
1.	2.	4.	6.	7.
1	АВВГнг 4х95	3 176,43	3 582,13	1,128
2	ВВГнг 4х95	4 332,23	5 893,74	1,360
3	АВВГнг 4х120	3 221,33	3 671,93	1,140
4	ВВГнг 4х120	4 664,68	6 558,63	1,406
5	АВВГнг 4х240	3 523,36	4 276,00	1,214
6	ВВГнг 4х240	6 033,48	9 296,24	1,541
Среднее значение относительного увеличения стоимости строительства				1,298

Формула для КQ - коэффициента перехода от стоимости строительства КЛ с одним кабелем в ж/б лотке к стоимости строительства КЛ с количеством кабелей в ж/б лотке равным Q:

$$KQ=1+(1,298-1)*(Q-1), \text{ упрощая выражение получаем } KQ=0,702+Q*0,298.$$

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

1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с НДС, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сарай и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных Заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «МОЭСК», по мероприятиям, не включающим в себя реконструкцию объектов электросетевого хозяйства:

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания»

Наименование стандартизированной ставки		Стандартизированная ставка (в ценах 2013, без учета НДС)	
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 подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности С1*, руб./кВт	для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение учитываются	206,26
		для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии	196,33

		сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение не учитывается	
2	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 СЗ, руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)		
2.1	предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)		
2.1.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		446 460
2.1.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		715 740
2.1.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		491 852
2.1.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		921 840
2.1.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		525 582
2.1.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 104 975
2.1.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		490 553
2.1.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		736 254
2.1.9	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		599 384
2.1.10	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		1 146 442
2.1.11	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		822 349
2.1.12	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		910 184
2.1.13	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		831 818
2.1.14	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		970 043
2.1.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		895 519
2.1.16	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 216 505
2.2	не предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)		
2.2.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		362 561
2.2.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		644 111
2.2.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		407 952
2.2.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		850 211
2.2.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		441 682
2.2.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 033 347
2.2.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		406 653
2.2.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		664 626
2.2.9	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		515 484
2.2.10	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		1 074 814
2.2.11	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		705 906
2.2.12	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		810 772
2.2.13	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		715 376
2.2.14	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		870 631
2.2.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		779 076
2.2.16	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 117 093

* В ставку С1 включаются расходы на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование - 77,76 руб./кВт;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ - 58,59 руб./кВт;
- участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых устройств заявителя - 9,93 руб./кВт;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети - 59,98 руб./кВт.

3. Ставку за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» за исключением мероприятий «последней мили», определяемой на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки (С1).

4. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания»:

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО "Мурманская областная электросетевая компания"
по первой и второй категории надежности электроснабжения

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Формулы и их описание
1	Подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств	$C_1 * N$
		C_1 - 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 (кроме п.п. "б" и "в"), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.
2	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ и 6 кВ	$C_3 * (L_1 * (0,083 + Q_1 * 0,917) + L_2 * (0,083 + Q_2 * 0,917) + L_3 * (0,083 + Q_3 * 0,917)) * Z_{изм.ст}$
		C_3 - стандартизированная тарифная ставка по пунктам 2.1 и 2.2 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в земле или в существующей лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ, руб./км; L_1 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q_1 , км; L_2 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q_2 , км; L_3 - длина участка кабельных линий электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ по которому параллельно прокладываются в одной траншее (лотковой трассе) участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей, равном $Q_3 = Q_1 + Q_2$, км; (0,083 + $Q_n * 0,917$) - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ 0,4 кВ и 6 кВ с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства КЛ 0,4 кВ и 6 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n , км; $Z_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области к ТЕР-2001; ТЕРм-2001; ТЕРп-2001, в зависимости от используемого кабеля (на квартал, предшествующий кварталу в котором утверждается плата за технологическое присоединение); Q_n - количество кабельных линий в траншее, шт.
3	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ	$C_3 * (L_1 * (0,702 + Q_1 * 0,298) + L_2 * (0,702 + Q_2 * 0,298) + L_3 * (0,702 + Q_3 * 0,298)) * Z_{изм.ст}$
		C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 2.1 и 2.2 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в ж/б лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L_1 - длина участка кабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном Q_1 , км; L_2 - длина участка кабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном Q_2 , км; L_3 - длина участка кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ по которому параллельно прокладываются в ж/б лотковой трассе участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном $Q_3 = Q_1 + Q_2$, км; (0,702 + $Q_n * 0,298$) - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ с одним кабелем в ж/б лотковой трассе к стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n , км; $Z_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области к ТЕР-2001; ТЕРм-2001; ТЕРп-2001, в зависимости от используемого кабеля (на квартал, предшествующий кварталу в котором утверждается плата за технологическое присоединение); Q_n - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.

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

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО "Мурманская областная электросетевая компания"
по третьей категории надежности электроснабжения

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Формулы и их описание
1	Подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств	$C_1 * N$
		C_1 - 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 (кроме п.п. "б" и "в"), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

2	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ и 6 кВ	$C_3 * (L * (0,083 + Q * 0,917)) * Z_{\text{изм.ст}}$ <p>С₃ - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 2.1 и 2.2 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ от источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее кабелей, равном Q, км; (0,083+Q_п*0,917) - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ и 6 кВ с одним кабелем в траншее к стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ и 6 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_п, км; Z_{изм.ст} - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области к ТЕР-2001; ТЕРм-2001; ТЕРп-2001, в зависимости от используемого кабеля (на квартал, предшествующий кварталу в котором утверждается плата за технологическое присоединение); Q_п - количество кабельных линий в траншее, шт.</p>
3	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4кВ	$C_3 * (L * (0,702 + Q * 0,298)) * Z_{\text{изм.ст}}$ <p>С₃ - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 2.1 и 2.2 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в ж/б лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; (0,702+Q_п*0,298) - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ с одним кабелем в ж/б лотковой трассе к стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_п, км; Z_{изм.ст} - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области к ТЕР-2001; ТЕРм-2001; ТЕРп-2001, в зависимости от используемого кабеля (на квартал, предшествующий кварталу в котором утверждается плата за технологическое присоединение); Q_п - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.</p>

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

ОБСУЖДЕНИЕ:

Попова Л.Б.

Начальник ФЭО ОАО «МОЭСК»

«Обращаем Ваше внимание, что отмена действующего на сегодняшний момент Постановления Управления от 04.07.2012 г. № 30/1 и утверждение ставок только на покрытие расходов на устройство кабельных линий приведут к финансовой невозможности ОАО «МОЭСК» осуществлять присоединение энергопринимающих устройств заявителей. При осуществлении процедуры технологического присоединения энергопринимающих установок заявителей к электрическим сетям возникает необходимость выполнения мероприятий не только по строительству кабельных линий электропередачи, но и по устройству воздушных линий и понижающих трансформаторных подстанций. Действуя в интересах заявителей, считаем необходимым одновременно установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» на 2013 г. в комплексе по всем наименованиям стандартизированных ставок, включая ставки на покрытие расходов по строительству линий электропередачи и трансформаторных подстанций».

Кожевникова Е.В.

Заместитель начальника Управления

«Управление понимает сложившуюся ситуацию и в ближайшие сроки постарается вынести на обсуждение размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередачи и трансформаторных подстанций. Однако, учитывая, что сетевой организацией не были учтены замечания, изложенные в протоколе заседания коллегии Управления от 31.05.2013, и новые расчеты ОАО «МОЭСК» не представил, экспертной группе Управления необходимо время для подготовки расчетов, которые должна была выполнить сетевая организация».

Басавина О.А.

Главный специалист-эксперт Управления ФАС по Мурманской области

«Предлагаю в новом постановлении Управления оговорить сроки вступления в силу. В данном случае с 01 ноября 2013 г.».

Попова Л.Б.

Начальник ФЭО ОАО «МОЭСК»

«Мы согласны».

Носова О.Р.

Ведущий специалист Управления

«Обращаем внимание сетевой организации, что до настоящего момента Вами не представлены данные по длине кабельных и воздушных линий по планируемому строительству в 2013 г., которые необходимы для установления ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение по строительству воздушных и кабельных линий электропередачи».

Попова Л.Б.

Начальник ФЭО ОАО «МОЭСК»

«В ближайшее время ОАО «МОЭСК» постарается предоставить эти данные».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с НДС, при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сараи и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных Заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «МОЭСК», по мероприятиям, не включающим в себя реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

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

4. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» согласно приложениям № 3 и № 4 к настоящему протоколу.

5. Признать с 01.11.2013 г. утратившими силу постановления Управления по тарифному регулированию Мурманской области по перечню согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Решение принято единогласно.

Секретарь

О.Р. Носова

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" энергопринимающих устройств внутренних сетей в с. Кашкаранцы, расположенных по адресу: Мурманская обл., Терский район, с. Кашкаранцы (Заявитель Администрация муниципального образования с.п. Варзуга Терского района)
(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.:	28 012	19 062	-8 950
1.1	Заработная плата	17 878	11 675	-6 204
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	3 971	2 597	-1 374
1.3	Расходы на автотранспорт	2 206	2 206	0
1.4	Общепроизводственные расходы	3 957	2 584	-1 373
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.:	251 246	192 645	-58 601
2.1	Расходы на подготовку проектно-сметной документации	216 825	192 645	-24 180
2.2.	Расходы из прибыли	34 421	0	-34 421
2.2.1	Расходы на обслуживание кредита по проекту (п.2.1*12,5%)	27 103	0	-27 103
2.2.2	Прибыль от реализации услуги ((п.2.1+п.2.2)*3%)	7 318	0	-7 318
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего,	79 345 408	52 897 153	-26 448 255
	в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики:	68 475 001	52 897 153	-15 577 848
3.1	строительство воздушных линий и (или) кабельных линий	4 325 555	2 111 323	-2 214 232
3.2	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	64 149 446	50 785 830	-13 363 617
	Расходы на обслуживание кредита по ТУ (п. 3.1*12,5%)	8 559 375	0	-8 559 375
	Прибыль от реализации услуги ((п.3.1+п.3.2)*3%)	2 311 031	0	-2 311 031
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.:	23 239	12 656	-10 583
4.1.	Заработная плата	12 989	5 708	-7 281
4.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 962	1 273	-1 690
4.2.	Расходы на автотранспорт	4 412	4 412	0
4.2	Общепроизводственные расходы	2 875	1 263	-1 612
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств	9 158	4 580	-4 578
5.1.	Заработная плата	4 073	2 036	-2 036
5.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	875	438	-438
5.3.	Расходы на автотранспорт	3 309	1 655	-1 655
5.4.	Общепроизводственные расходы	901	451	-450
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	14 630	14 630	0
6.1.	Заработная плата	6 194	6 194	0
6.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 681	1 681	0
6.3.	Расходы на автотранспорт	5 384	5 384	0
6.4.	Общепроизводственные расходы	1 371	1 371	0
7	Итого НВВ на технологическое присоединение, без НДС	79 671 693	53 140 726	-26 530 967

Приложение № 2 к протоколу
заседания коллегии от 14.10.2013

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО
"Мурманская областная электросетевая компания"

Наименование стандартизированной ставки		Стандартизированная ставка (в ценах 2013, без учета НДС)	
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 подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности С1*, руб./кВт	для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение учитываются	206,26
		для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение не учитывается	196,33
2	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 С3, руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)		
2.1	предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)		
2.1.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		446 460
2.1.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		715 740
2.1.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		491 852
2.1.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		921 840
2.1.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		525 582
2.1.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 104 975
2.1.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		490 553
2.1.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		736 254
2.1.9	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		599 384
2.1.10	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		1 146 442
2.1.11	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		822 349
2.1.12	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		910 184
2.1.13	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		831 818
2.1.14	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		970 043
2.1.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		895 519
2.1.16	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 216 505
2.2	не предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)		
2.2.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		362 561
2.2.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		644 111
2.2.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		407 952
2.2.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм		850 211
2.2.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		441 682
2.2.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 033 347
2.2.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		406 653
2.2.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм		664 626
2.2.9	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		515 484
2.2.10	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм		1 074 814
2.2.11	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		705 906
2.2.12	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм		810 772
2.2.13	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		715 376
2.2.14	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм		870 631
2.2.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		779 076
2.2.16	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм		1 117 093

* В ставку С1 включаются расходы на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование - 77,76 руб./кВт;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ - 58,59 руб./кВт;
- участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых устройств заявителя - 9,93 руб./кВт;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети - 59,98 руб./кВт.

Приложение № 3 к протоколу
заседания коллегии от 14.10.2013

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО "Мурманская областная электросетевая компания"
по первой и второй категории надежности электроснабжения

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Формулы и их описание
1	Подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств	$C_1 * N$ <p>C_1 - 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 (кроме п.п. "б" и "в"), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ и 6 кВ	$C_3 * (L_1 * (0,083 + Q_1 * 0,917) + L_2 * (0,083 + Q_2 * 0,917) + L_3 * (0,083 + Q_3 * 0,917)) * Z_{изм.ст}$ <p>C_3 - стандартизированная тарифная ставка по пунктам 2.1 и 2.2 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в земле или в существующей лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ, руб./км; L_1 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q_1, км; L_2 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q_2, км; L_3 - длина участка кабельных линий электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ по которому параллельно прокладываются в одной траншее (лотковой трассе) участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей, равном $Q_3 = Q_1 + Q_2$, км; $(0,083 + Q_n * 0,917)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ 0,4 кВ и 6 кВ с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства КЛ 0,4 кВ и 6 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n, км; $Z_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области к ТЕР-2001; ТЕРм-2001; ТЕРп-2001, в зависимости от используемого кабеля (на квартал, предшествующий кварталу в котором утверждается плата за технологическое присоединение); Q_n - количество кабельных линий в траншее, шт.</p>
3	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ	$C_3 * (L_1 * (0,702 + Q_1 * 0,298) + L_2 * (0,702 + Q_2 * 0,298) + L_3 * (0,702 + Q_3 * 0,298)) * Z_{изм.ст}$ <p>C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 2.1 и 2.2 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в ж/б лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L_1 - длина участка кабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном Q_1, км; L_2 - длина участка кабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном Q_2, км; L_3 - длина участка кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ по которому параллельно прокладываются в ж/б лотковой трассе участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном $Q_3 = Q_1 + Q_2$, км; $(0,702 + Q_n * 0,298)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ с одним кабелем в ж/б лотковой трассе к стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n, км; $Z_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области к ТЕР-2001; ТЕРм-2001; ТЕРп-2001, в зависимости от используемого кабеля (на квартал, предшествующий кварталу в котором утверждается плата за технологическое присоединение); Q_n - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.</p>

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

Приложение № 4 к протоколу
заседания коллегии от 14.10.2013

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО "Мурманская областная электросетевая компания"
по третьей категории надежности электроснабжения

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Формулы и их описание
1	Подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств	$C_1 * N$ <p>C_1 - 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 (кроме п.п. "б" и "в"), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ и 6 кВ	$C_3 * (L * (0,083 + Q * 0,917)) * Z_{изм.ст}$ <p>C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 2.1 и 2.2 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ от источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее кабелей, равном Q, км; $(0,083 + Q * 0,917)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ и 6 кВ с одним кабелем в траншее к стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ и 6 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n, км; $Z_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области к ТЕР-2001; ТЕРм-2001; ТЕРп-2001, в зависимости от используемого кабеля (на квартал, предшествующий кварталу в котором утверждается плата за технологическое присоединение); Q_n - количество кабельных линий в траншее, шт.</p>
4	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4кВ	$C_3 * (L * (0,702 + Q * 0,298)) * Z_{изм.ст}$ <p>C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 2.1 и 2.2 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в ж/б лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; $(0,702 + Q_n * 0,298)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ с одним кабелем в ж/б лотковой трассе к стоимости строительства кабельных линий напряжением 0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n, км; $Z_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области к ТЕР-2001; ТЕРм-2001; ТЕРп-2001, в зависимости от используемого кабеля (на квартал, предшествующий кварталу в котором утверждается плата за технологическое присоединение); Q_n - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.</p>

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

ПЕРЕЧЕНЬ

постановлений Управления по тарифному регулированию Мурманской области, утративших силу

1. Постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 04.07.2012 № 30/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Мурманская областная электросетевая компания».
2. Постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 07.12.2012 № 57/3 «О внесении изменения в приложение № 1 к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 04.07.2012 № 30/1»