

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ

г. Мурманск

10.04.2013

УТВЕРЖДАЮ

**И.о. начальника Управления
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В.А. Губинский
«10» апреля 2013 г.

**Председатель заседания:
ГУБИНСКИЙ В.А.**

**И.о. начальника Управления по тарифному
регулированию Мурманской области**

На заседании присутствовали:

Члены коллегии:

**КОЖЕВНИКОВА Е.В.
СЕРГЕЕНКО Н.Г.
ВЫСОЦКАЯ Е.И.
ВОЙСКОВЫХ Е.Н.**

**Заместитель начальника Управления
Начальник отдела Управления
Начальник отдела Управления
Заведующий сектором Управления**

Сотрудники Управления:

**Омельчук С.Б.
Носова О.Р.
Хрусталева М.В.**

**Ведущий специалист Управления
Специалист 1 категории Управления
Консультант Управления**

Представители организаций:

Спепанов А.А.

**Начальник управления ФОЭ Министерства
финансов Мурманской области**

Серегина М.А.

**Консультант отдела управления и развития
материально-технических ресурсов
здравоохранения Министерства здравоохранения
Мурманской области**

Латышев Д.А.

**Начальник отдела управления формирования и
реализации политики в области энергетики и
жилищно-коммунального комплекса
Министерства энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства Мурманской области**

Гимранов Р.Р.	Инженер 1 категории ГОКУ «Управление капитального строительства Мурманской области»
Буряченко С.Ю.	Первый заместитель министра Министерства строительства и территориального развития Мурманской области
Яцковская Н.А.	Заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»
Заборщиков С.В.	Начальник отдела ПР филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»
Александрович А.А.	Заместитель начальника ПТО ОАО «МОЭСК»

Повестка заседания:

1. Установление платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств РП-13 (для электроснабжения краеведческого музея, расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д.82; ГОБУК "Мурманский областной краеведческий музей"), расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д. 82.

2. Установление платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств ТП-155 (для электроснабжения торгово-выставочного центра; М.В. Салмов), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Полярные Зори, в районе дома №11.

3. Установление платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств РП-40 (для электроснабжения Областной детской многопрофильной больницы, расположенного по адресу: г. Мурманск, ул. Маклакова, в районе д. 32; ГОУ «Управление капитального строительства Мурманской области»), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Связи, д. 32.

4. О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 05.12.2012 № 56/2 (МУП ЖКХ г. Оленегорск).

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Установление платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств РП-13 (для электроснабжения краеведческого музея, расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д.82; ГОБУК "Мурманский областной краеведческий музей"), расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д. 82.

Носова О.Р. - Специалист 1 категории Управления:

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) обратился филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» (далее по тексту – филиал «Колэнерго») с заявлением от 13.02.2013 № 41-02-02/1063 с приложением обосновывающих материалов об установлении платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств РП-13 (для электроснабжения краеведческого музея, расположенного по адресу:

г. Мурманск, пр. Ленина, д. 82; ГОБУК «Мурманский областной краеведческий музей»), расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д.82.

Дополнительная присоединяемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 298 кВт, уровень напряжения –6 кВ, категория надежности электроснабжения – вторая.

Согласно техническим условиям филиала «Колэнерго» основным источником и резервным источником питания является Т-1 и Т-2 ПС-5.

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

- Заменить оборудование вводной ячейки 6 кВ Т-2 (шинный мост, ТТ, выключатель, разъединители) и 2с 1СШ 6 кВ на оборудование с номинальным током 6000 А;
- Требования к системе релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную);
- Перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит;
- Учет, контроль качества электрической энергии;
- Учет электроэнергии существующий, в ячейках 6 кВ №3/1, №10/1 ПС-5.

В указанных технических условиях, сетевая организация отметила, что данные мероприятия необходимо включить в инвестпрограмму филиала «Колэнерго».

Письмом от 13.03.2013 №41-02-02/1854 филиал «Колэнерго» сообщил, что подключение дополнительной нагрузки для ОАО «МОЭСК» возможно после выполнения реконструкции ПС-5 с заменой оборудования распределительного устройства 6 кВ. Указанный инвестпроект не включен в инвестпрограмму филиала «Колэнерго», в связи с чем сетевая организация считает необходимым учесть данные расходы при установлении тарифа на услуги по передаче электроэнергии.

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

Стоимость технологического присоединения по расчетам филиала «Колэнерго» составляет 16 461 101 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 27 332 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 1 049 062 руб.,
- выполнение ТУ со стороны сетевой организации – 12 285 040 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 16 845 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 0 руб.,
- фактические действия по присоединению – 11 562 руб.,
- налог на прибыль – 3 071 260 руб.

По расчету филиала «Колэнерго» общая стоимость разработки проектной документации составляет 1 049 062 руб., в том числе:

- расходы на подготовку проектно-сметной документации – 703 176 руб.,
- непредвиденные работы и затраты 3% – 21 095 руб.,
- расходы на обслуживание кредита по проекту 12,5% – 90 534 руб.,
- прибыль от реализации услуги 3 % – 24 444 руб.,
- компенсация налога на прибыль 20 % – 209 812 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.

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

- сводный сметный расчет стоимости строительства в ценах 2015 г. на общую сумму 11 326 248,10 руб.;
- локальная смета №1 «Электромонтажные работы» в ценах 2015 г. на общую сумму 9 542 957,98 руб.;
- локальная смета №2 «Электромонтажные работы (пуск и наладка)» в ценах 2015 г. на общую сумму 341 519,75 руб.

По расчету филиала «Колэнерго» сметная стоимость выполнения ТУ, составляет 12 285 040 руб. (без НДС), в том числе:

- Монтаж оборудования ячейка 6 кВ – 11 057 903 руб., в т.ч. в данную сумму включены:
 - расходы на обслуживание кредита на финансирование выполнения ТУ 12,5% – 1 192 870 руб.,
 - прибыль от реализации услуги 3 % – 322 075 руб.,
- Пуск и наладка – 395 736 руб., в т.ч. в данную сумму включены:
 - расходы на обслуживание кредита на финансирование выполнения ТУ 12,5% – 42 690 руб.,
 - прибыль от реализации услуги 3 % – 11 526 руб.,
- Прочие работы и затраты – 206 619 руб., в т.ч.:
 - временные здания и сооружения 2,5 % – 34 013 руб.,
 - затраты на производство работ в зимнее время и снегоуборку 2,5 % *1,2 – 48 529 руб.,
 - страхование объекта от строительных рисков 1 % – 95 770 руб.,
 - расходы на обслуживание кредита на финансирование выполнения ТУ 12,5% – 22 289 руб.,
 - прибыль от реализации услуги 3 % – 6 018 руб.,
- Содержание службы заказчика – застройщика (технического надзора) – 266 966 руб., в т.ч.:
 - строительный контроль 2,14 % – 230 392 руб.,
 - расходы на обслуживание кредита на финансирование выполнения ТУ 12,5% – 28 799 руб.,
 - прибыль от реализации услуги 3 % – 7 776 руб.,
- Резерв средств на непредвиденные работы и затраты – 357 817 руб., в т.ч.:
 - резерв средств на непредвиденные работы и затраты – 308 795 руб.,
 - расходы на обслуживание кредита на финансирование выполнения ТУ 12,5% – 38 599 руб.,
 - прибыль от реализации услуги 3 % – 10 422 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.

По расчету экспертов Управления, с учетом проведенного анализа предоставленных филиалом «Колэнерго» обосновывающих материалов и расчетов, стоимость технологического присоединения составляет 17 460 руб. (без НДС).

В обоснование стоимости мероприятий по технологическому присоединению филиалом «Колэнерго» представлены калькуляции стоимости мероприятий по технологическому присоединению; ведомости объемов работ по мероприятиям: исполнителей работ, численности персонала, продолжительности работы, заработной платы; расчеты стоимости машино-часа автомобилей УАЗ и ВАЗ-2113 «Нива», расчет общепроизводственных расходов.

С учетом проведенного анализа расчетов и предоставленных 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.

В силу пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» (далее – Закона) затраты на проведение мероприятий по технологическому присоединению, в том числе расходы сетевой организации на строительство и (или) реконструкцию необходимых для технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение.

Согласно Правилам технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (далее – Правила), на сетевую организацию возлагается не только обязанность по осуществлению собственно мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям, но и целого ряда подготовительных мероприятий, необходимых для осуществления такого технологического присоединения, включая усиление существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии). При этом из подпункта "б" пункта 25 Правил следует, что сетевая организация обязана осуществить эти подготовительные мероприятия за свой счет в отношении любых заявителей.

Таким образом, на основании вышеизложенного, экспертная группа Управления исключает затраты на разработку проектной документации и затраты на выполнение ТУ по замене оборудования вводной ячейки 6 кВ Т-2.

Кроме того, необходимо отметить, что в представленных сетевой организацией локальных сметах, обосновывающих затраты по выполнению ТУ, при определении сметной стоимости строительства завышены нормативы накладных расходов и сметной прибыли.

По расчету филиала «Колэнерго» сумма налога на прибыль по выполнению ТУ составляет 3 071 260 руб.

В соответствии с п.1.5.2. Приложения 3 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1, экспертной группой Управления исключается налог на прибыль в полном объеме в размере 3 071 260 руб.

С учетом изложенного, 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, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети по расчету филиала «Колэнерго» составляет 55 739 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления 17 460 руб. (без НДС), что на 38 279 руб. меньше предложения сетевой организации:

№	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.:	27 332	11 637	-15 695
	трудоzатраты ч/час	42	18	-24
1.1	Заработная плата	17 363	7 264	-10 099
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	3 919	1 662	-2 257
1.3	Расходы на автотранспорт	2 206	1 103	-1 103
1.4	Общепроизводственные расходы	3 843	1 608	-2 235
1.5	Прибыль от реализации услуги	0	0	0
1.6	Налог на прибыль	0	0	0
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.:	16 845	1 929	-14 916
	трудоzатраты ч/час	22	1,55	-20
2.1.	Заработная плата	8 544	564	-7 980
2.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 998	137	-1 861
2.3.	Расходы на автотранспорт	4 412	1 103	-3 309
2.4.	Общепроизводственные расходы	1 891	125	-1 766
3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 562	3 894	-7 668
	трудоzатраты ч/час	21	6	-15
3.1.	Заработная плата	5 944	1 696	-4 248
3.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 610	476	-1 134
3.3.	Расходы на автотранспорт	2 692	1 346	-1 346
3.4.	Общепроизводственные расходы	1 316	375	-941
	Итого:	55 739	17 460	-38 279

По расчету филиала «Колэнерго» необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств РП-13 ОАО «МОЭСК» (для электроснабжения краеведческого музея, расположенного по адресу: г. Мурманск, пр.Ленина, д. 82), расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д.82, составляет: 16 461 101 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления – 17 460 руб. (без НДС), что на 16 443 642 руб. меньше расчета филиала «Колэнерго»:

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	27 332	11 637	-15 695
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	1 049 062	0	- 1 049 062
3	Выполнение ТУ сетевой организацией	12 285 040	0	- 12 285 040
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	16 845	1 929	-14 916
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	0	0	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 562	3 894	-7 668
7	Налог на прибыль	3 071 260	0	- 3 071 260
8	Итого:	16 461 101	17 460	-16 443 641

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Колэнерго» энергопринимающих устройств РП-13 (для электроснабжения краеведческого музея, расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д. 82), расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д.82, в размере 17 460 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 11 637 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 0 руб.,
- выполнение ТУ сетевой организацией – 0 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 1 929 руб.,
- фактические действия по присоединению – 3 894 руб.

ОБСУЖДЕНИЕ

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» электрической мощности 298 кВт на уровне напряжения 6 кВ по второй категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств РП-13 (для электроснабжения краеведческого музея, расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д. 82), расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д.82, в сумме 17 460 руб. (без НДС).
2. Утвердить калькуляцию стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств РП-13 (для электроснабжения краеведческого музея, расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д. 82; ГОБУК «Мурманский областной краеведческий музей»), расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д.82, согласно приложению №1.

Решение принято единогласно.

2. Установление платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств ТП-155 (для электроснабжения торгово-выставочного центра; М.В. Салмов), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Полярные Зори, в районе дома №11.

Носова О.Р. - Специалист 1 категории Управления:

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) обратился филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» (далее по тексту – филиал «Колэнерго») с заявлением от 08.02.2013 № 41-02-02/908 с приложением обосновывающих материалов об установлении платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ТП-155 (для электроснабжения торгово-выставочного центра; М.В. Салмов), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Полярные Зори, в районе дома №11.

Дополнительная присоединяемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 150 кВт, уровень напряжения – 6 кВ, категория надежности электроснабжения – вторая.

Согласно техническим условиям филиала «Колэнерго» основным источником питания является Т-1 ПС-419, резервным источником питания является Т-2 ПС-5.

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

- На ПС-5 заменить оборудование вводной ячейки 6 кВ Т-2 (шинный мост, ТТ, выключатель, разъединители) и 2с 1СШ 6 кВ на оборудование с номинальным током 6000 А;
- Требования к системе релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную);
- Перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит;
- Учет, контроль качества электрической энергии;
- Учет электроэнергии существующий, в ячейках 6 кВ №6/1 ПС-5, №13 ПС-419.

В указанных технических условиях, сетевая организация отметила, что данные мероприятия необходимо включить в инвестпрограмму филиала «Колэнерго».

Письмом от 13.03.2013 №41-02-02/1855 филиал «Колэнерго» сообщил, что подключение дополнительной нагрузки для ОАО «МОЭСК» возможно после выполнения реконструкции ПС-5 с заменой оборудования распреустройства 6 кВ. Указанный инвестпроект не включен в инвестпрограмму филиала «Колэнерго», в связи с чем сетевая организация считает необходимым учесть данные расходы при установлении тарифа на услуги по передаче электроэнергии.

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

Стоимость технологического присоединения по расчетам филиала «Колэнерго» составляет 16 462 777 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 34 581 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 1 049 062 руб.,
- выполнение ТУ со стороны сетевой организации – 12 285 040 руб.
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 11 272 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 0 руб.,
- фактические действия по присоединению – 11 562 руб.,
- налог на прибыль – 3 071 260 руб.

По расчету филиала «Колэнерго» общая стоимость разработки проектной документации составляет 1 049 062 руб., в том числе:

- расходы на подготовку проектно-сметной документации – 703 176 руб.,
- непредвиденные работы и затраты 3% – 21 095 руб.,
- расходы на обслуживания кредита по проекту 12,5% – 90 534 руб.,
- прибыль от реализации услуги 3 % – 24 444 руб.,
- компенсация налога на прибыль 20 % – 209 812 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.

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

- сводный сметный расчет стоимости строительства в ценах 2015 г. на общую сумму 11 326 248,10 руб.;
- локальная смета №1 «Электромонтажные работы» в ценах 2015 г. на общую сумму 9 542 957,98 руб.;
- локальная смета №2 «Электромонтажные работы (пуск и наладка)» в ценах 2015 г. на общую сумму 341 519,75 руб.

По расчету филиала «Колэнерго» сметная стоимость выполнения ТУ, составляет 12 285 040 руб. (без НДС), в том числе:

- Монтаж оборудования ячейка 6 кВ – 11 057 903 руб., в т.ч. в данную сумму включены:
 - расходы на обслуживание кредита по ТУ 12,5% – 1 192 870 руб.,
 - прибыль от реализации услуги 3 % – 322 075 руб.,
- Пуск и наладка – 395 736 руб., в т.ч. в данную сумму включены:
 - расходы на обслуживание кредита по ТУ 12,5% – 42 690 руб.,
 - прибыль от реализации услуги 3 % – 11 526 руб.,
- Прочие работы и затраты – 206 619 руб., в т.ч.:
 - временные здания и сооружения 2,5 % – 34 013 руб.,

- затраты на производство работ в зимнее время и снегоуборку 2,5 % *1,2 – 48 529 руб.,
- страхование объекта от строительных рисков 1 % – 95 770 руб.,
- расходы на обслуживание кредита на финансирование выполнения ТУ 12,5% – 22 289 руб.,
- прибыль от реализации услуги 3 % – 6 018 руб.,
- Содержание службы заказчика – застройщика (технического надзора) – 266 966 руб., в т.ч.:
 - строительный контроль 2,14 % – 230 392 руб.,
 - расходы на обслуживание кредита на финансирование выполнения ТУ 12,5% – 28 799 руб.,
 - прибыль от реализации услуги 3 % – 7 776 руб.,
- Резерв средств на непредвиденные работы и затраты – 357 817 руб., в т.ч.:
 - резерв средств на непредвиденные работы и затраты – 308 795 руб.,
 - расходы на обслуживание кредита на финансирование выполнения ТУ 12,5% – 38 599 руб.,
 - прибыль от реализации услуги 3 % – 10 422 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.

По расчету экспертов Управления, с учетом проведенного анализа предоставленных филиалом «Колэнерго» обосновывающих материалов и расчетов, стоимость технологического присоединения составляет 17 460 руб. (без НДС).

В обоснование стоимости мероприятий по технологическому присоединению филиалом «Колэнерго» представлены калькуляции стоимости мероприятий по технологическому присоединению; ведомости объемов работ по мероприятиям: исполнителей работ, численности персонала, продолжительности работы, заработной платы; расчеты стоимости машино-часа автомобилей УАЗ и ВАЗ-2113 «Нива», расчет общепроизводственных расходов.

С учетом проведенного анализа расчетов и предоставленных 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.

В силу пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» (далее – Закона) затраты на проведение мероприятий по технологическому присоединению, в том числе расходы сетевой организации на строительство и (или) реконструкцию необходимых для технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение.

Согласно Правилам технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (далее – Правила), на сетевую организацию возлагается не только обязанность по осуществлению собственно мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям, но и целого ряда подготовительных мероприятий,

необходимых для осуществления такого технологического присоединения, включая усиление существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии). При этом из подпункта "б" пункта 25 Правил следует, что сетевая организация обязана осуществить эти подготовительные мероприятия за свой счет в отношении любых заявителей.

Таким образом, на основании вышеизложенного, экспертная группа Управления исключает затраты на разработку проектной документации и затраты на выполнение ТУ по замене оборудования вводной ячейки 6 кВ Т-2.

Кроме того, необходимо отметить, что в представленных сетевой организацией локальных сметах, обосновывающих затраты по выполнению ТУ, при определении сметной стоимости строительства завышены нормативы накладных расходов и сметной прибыли.

По расчету филиала «Колэнерго» сумма налога на прибыль по выполнению ТУ составляет 3 071 260 руб.

В соответствии с п.1.5.2. Приложения 3 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1, экспертной группой Управления исключается налог на прибыль в полном объеме в размере 3 071 260 руб.

С учетом изложенного, 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, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети по расчету филиала «Колэнерго» составляет 57 415 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления 17 460 руб. (без НДС), что на 39 955 руб. меньше предложения сетевой организации:

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.:	34 581	11 637	-22 944
	трудоzатраты ч/час	51	18	-33
1.1	Заработная плата	21 661	7 264	-14 397
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	4 817	1 662	-3 155
1.3	Расходы на автотранспорт	3 309	1 103	-2 206
1.4	Общепроизводственные расходы	4 794	1 608	-3 186
1.5	Прибыль от реализации услуги	0	0	0
1.6	Налог на прибыль	0	0	0
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.:	11 272	1 929	-9 343
	трудоzатраты ч/час	15	1,55	-13
2.1.	Заработная плата	6 271	564	-5 708
2.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 407	137	-1 270
2.3.	Расходы на автотранспорт	2 206	1 103	-1 103
2.4.	Общепроизводственные расходы	1 388	125	-1 263
3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 562	3 894	-7 668
	трудоzатраты ч/час	21	6	-15
3.1.	Заработная плата	5 944	1 696	-4 248
3.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 610	476	-1 134
3.3.	Расходы на автотранспорт	2 692	1 346	-1 346
3.4.	Общепроизводственные расходы	1 316	375	-941
	Итого:	57 415	17 460	-39 955

По расчету филиала «Колэнерго» необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ТП-155 ОАО «МОЭСК» (для электроснабжения торгово-выставочного центра; М.В. Салмов), расположенной по адресу:

г. Мурманск, ул. Полярные Зори, в районе дома №11, составляет 16 462 777 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления – 17 460 руб. (без НДС), что на 16 445 317 руб. меньше расчета филиала «Колэнерго»:

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	34 581	11 637	-22 944
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	1 049 062	0	- 1 049 062
3	Выполнение ТУ сетевой организацией	12 285 040	0	- 12 285 040
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	11 272	1 929	-9 343
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	0	0	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 562	3 894	-7 668
7	Налог на прибыль	3 071 260	0	- 3 071 260
8	Итого:	16 462 777	17 460	-16 445 317

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Колэнерго» энергопринимающих устройств ТП-155 (для электроснабжения торгово-выставочного центра; М.В. Салмов), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Полярные Зори, в районе дома №11, в размере 17 460 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 11 637 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 0 руб.,
- выполнение ТУ сетевой организацией – 0 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 1 929 руб.,
- фактические действия по присоединению – 3 894 руб.

ОБСУЖДЕНИЕ

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» электрической мощности 150 кВт на уровне напряжения 6 кВ по второй категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств ТП-155 (для электроснабжения торгово-выставочного центра; М.В. Салмов), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Полярные Зори, в районе дома №11, в сумме 17 460 руб. (без НДС).
2. Утвердить калькуляцию стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств ТП-155 (для электроснабжения торгово-выставочного центра; М.В. Салмов), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Полярные Зори, в районе дома №11, согласно приложению №2.

Решение принято единогласно.

3. Установление платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств РП-40 (для электроснабжения Областной детской многопрофильной больницы, расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Маклакова, в

районе д. 32; ГОУ «Управление капитального строительства Мурманской области»), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Связи, д. 32.

Омельчук С.Б. - Ведущий специалист Управления:

На заседании коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (далее по тексту – Управление) 03 апреля 2013 года было принято решение отложить рассмотрение дела об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств РП-40 (для электроснабжения Областной детской многопрофильной больницы, расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Маклакова, в районе д. 32; ГОУ «Управление капитального строительства Мурманской области»), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Связи, д. 32.

Дополнительная присоединяемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 3163,66 кВт, уровень напряжения –6 кВ, категория надежности электроснабжения – первая, вторая.

Согласно техническим условиям филиала «Колэнерго» основным источником питания является ПС-64.

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

- Выполнить разгрузку ПС-64 переводом питания ПС-301 с ПС-64 на ПС «Северная»;
- По стороне 150 кВ ПС 150/35/6 кВ «Северная» подключить от РУ-150 кВ ПС-6 и отпайкой от Л-171, для чего:
 - построить новую линию 150 кВ от ПС-6 до ПС 150/35/6 кВ «Северная». На ПС-6 установить новую линейную ячейку 150 кВ с выключателем;
 - построить новую линию 150 кВ (отпайку) от Л-171 до ПС 150/35/6 кВ «Северная».
- По стороне ВЛ 35 кВ ПС 150/35/6 кВ «Северная» подключить к существующим линиям 35 кВ М-21, М-22, М-30, М-31, для чего:
 - разрезать линии 35 кВ М-21, М-22 и четыре образовавшиеся линии завести в РУ-35 кВ ПС «Северная (место разрезки определить проектом);
 - разрезать линии 35 кВ М-30, М-31 и четыре образовавшиеся линии завести в РУ-35 кВ ПС «Северная (место разрезки определить проектом);
 - отпайки ОМ-21, ОМ-22 на ПС-302 завести в РУ-35 кВ ПС «Северная»;
 - тип и параметры определить проектом.
- На первой и второй секциях 6 кВ КРУН-6 ПС-64 установить по одной ячейке отходящих линий в полной комплектации.
- РЗА новой линии 150 кВ от ПС-6 выполнить на базе микропроцессорных устройств. Функциональный состав защит новой линии, а также необходимость реконструкции защит линии Л-171, определить исходя из планируемого режима работы ПС «Северная» по сети 150 кВ.
- Предусмотреть возможность перевода питания новой линии через обходной выключатель (ВО-150 кВ) ПС-6.
- Выполнить привязку РЗА новой линии к существующим устройствам РЗА ПС-6 (защиты ВО-150, ДЗШ-150, УРОВ-150, центральной сигнализации, телесигнализации и т.д.).
- Рассчитать уставки РЗА новой линии и (при необходимости) линии Л-171, а также уставки РЗА обходного выключателя (ВО-150 кВ).
- РЗА новых ячеек 6 кВ ПС-64 выполнить на базе МП устройств.
- Точки учета электроэнергии выполнить в новых ячейках 6 кВ ПС-64.

По расчету филиала «Колэнерго» необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств РП-40 (для электроснабжения Областной детской многопрофильной больницы, расположенной по адресу: г. Мурманск, ул.

Маклакова, в районе д. 32; ГОУ «Управление капитального строительства Мурманской области»), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Связи, д. 32, составляет: 6 818 707 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления – 43 855 руб. (без НДС), что на 6 774 852 руб. меньше расчета филиала «Колэнерго»:

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	55 306	11 798	-43 508
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	336 292	0	-336 292
3	Выполнение ТУ сетевой организацией	6 346 636	0	-6 346 636
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	42 240	13 336	-28 904
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	25 777	7 159	-18 618
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	12 456	11 562	-894
7	Итого:	6 818 707	43 855	-6 774 852

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Колэнерго» энергопринимающих устройств РП-40 (для электроснабжения Областной детской многопрофильной больницы, расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Маклакова, в районе д. 32; ГОУ «Управление капитального строительства Мурманской области»), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Связи, д. 32, в размере 43 855 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 11 798 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 0 руб.,
- выполнение ТУ филиалом «Колэнерго» – 0 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ - 13 336 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 7 159 руб.,
- фактические действия по присоединению - 11 562 руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Кожевникова Е.В. - Заместитель начальника Управления:

Рассмотрение дела по установлению платы за технологическое присоединение объекта проводится в присутствии представителей Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области, Министерства строительства и территориального развития Мурманской области, Министерства финансов Мурманской области и Министерства здравоохранения Мурманской области.

Технологическое присоединение детской областной больницы, согласно техническим условиям, предусматривается через ПС «Северная», которая находится в стадии проекта. Рассматривая данное технологическое присоединение, с учетом финансирования строительства детской областной больницы из бюджета, считаю необходимым акцентировать внимание представителей Министерств сетевых организаций на то, что ПС «Северная» уже длительный срок рассматривается только как проект. Может возникнуть такая проблема, что областную детскую больницу построят, а технологическое присоединение произвести не представится возможным, так как ПС «Северная» еще не будет построена.

Латышев Д.А. - Начальник отдела Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области

Строительство ПС «Северная» будет выполнять ОАО «МОЭСК». Сроки строительства точно пока не определены.

Александрович А.А. Заместитель начальника ПТО ОАО «МОЭСК»

Затраты на строительство ПС «Северная» заложены в инвестиционную программу сетевой организации. Проект уже разработан. Денежных средств на выполнение строительства на данный момент нет. Считаем, что в любом случае строительство будет выполнено, так как стоит проблема дефицита мощности.

Буряченко С.Ю. Первый заместитель министра Министерства строительства и территориального развития Мурманской области

Строительство детской областной больницы на ул. Маклакова включено в Федеральную программу финансирования. Денежные средства на ее строительство составляют около 5 млрд. руб. Планируемые сроки строительства 2014-2016г.г.

Серегина М.А. Консультант отдела управления и развития материально-технических ресурсов здравоохранения Министерства здравоохранения Мурманской области

Мы знаем, что фактическое технологическое присоединение объекта без строительства и ввода в эксплуатацию ПС «Северная» выполнить невозможно. Надеемся, что ПС «Северная» будет построена и введена в эксплуатацию в срок.

Спепанов А.А. Начальник управления ФОЭ Министерства финансов Мурманской области

Хочу обратить внимание, что без установления платы за технологическое присоединение объекта, объект строительства не пройдет государственную экспертизу, без которой финансирование строительства невозможно.

Сергеенко Н.Г. - начальника отдела Управления:

Регулирование НВВ ОАО «МОЭСК» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно Основам ценообразования, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.

В необходимой валовой выручке на 2013 г. расходы из прибыли на выполнение инвестиционной программы предусмотрены в размере 60 млн. руб. Предполагаю, что на в НВВ ОАО «МОЭСК» на 2014 г. расходы из прибыли на капвложения составят порядка 62-65 млн. руб., исходя из проектной стоимости строительства финансирование подстанции «Северная» через тарифную составляющую составит длительный срок.

Губинский В.А. - И.о. начальника Управления:

Предлагаю принять к утверждению плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств РП-40 (для электроснабжения Областной детской многопрофильной больницы, расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Маклакова, в районе д. 32; ГОУ «Управление капитального строительства Мурманской области»), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Связи, д. 32.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств РП-40 (для электроснабжения Областной детской многопрофильной больницы, расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Маклакова, в районе д. 32; ГОУ «Управление капитального строительства Мурманской области»), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Связи, д. 32, электрической мощности

3163,66 кВт на уровне напряжения 6 кВ по первой, второй категории надежности, в сумме 43855 руб. (без НДС).

2. Утвердить калькуляцию стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств РП-40 (для электроснабжения Областной детской многопрофильной больницы, расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Маклакова, в районе д. 32; ГОУ «Управление капитального строительства Мурманской области»), расположенной по адресу: г. Мурманск, ул. Связи, д. 32, согласно приложению №3.

Решение принято единогласно.

6. О внесении изменения в постановление УТР МО 05.12.2012 № 56/2 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии» (МУП ЖКХ г.Оленегорск).

Хрусталева М.В.- консультант Управления:

В Управление поступило обращение МУП ЖКХ г.Оленегорск от 26.03.2013 № 271, которым предприятие извещает Управление о прекращении деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии. В соответствии с постановлением Федерального арбитражного суда Северо-Западного округа от 08 февраля 2013 года, объект недвижимого имущества - наружные тепловые сети г. Оленегорска переданы МУП «Оленегорские тепловые сети» по акту приема – передачи № ЖКХ 00000001 от 20.03.2013.

К указанному письму приложены:

- постановление Федерального арбитражного суда Северо-Западного округа от 08 февраля 2013 года;
- акт приема – передачи № ЖКХ 00000001 от 20.03.2013;
- постановление администрации города Оленегорска с подведомственной территорией от 27.02.2013 № 70 «Об отмене отдельного положения постановления Администрации города Оленегорска от 12.09.2012 № 334 «Об определении единых теплоснабжающих и теплосетевой организациях и разработке схемы теплоснабжения города Оленегорска с подведомственной территорией»

Таким образом, в настоящее время МУП ЖКХ г.Оленегорск согласно представленным документам не имеет объектов теплосетевого хозяйства, с использованием которых оказываются услуги по передаче тепловой энергии, и в соответствии с положениями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» не осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения и не является сетевой организацией.

С учетом изложенных обстоятельств и в соответствии с действующим законодательством в сфере тарифного регулирования предлагаю внести изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 05.12.2012 № 56/2 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии», отменив пункты 1 и 2 настоящего постановления.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской

Федерации», а также в связи с обращением МУП ЖКХ г. Оленегорск от 26.03.2013 № 271 о прекращении осуществления регулируемого вида деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии:

1. Внести изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 05.12.2012 № 56/2 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии», отменив пункты 1 и 2 настоящего постановления.

Решение принято единогласно.

Секретарь

О.Р. Носова

Приложение №1 к протоколу
заседания коллегии от 10.04.2013

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" энергопринимающих устройств ОАО «МОЭСК» РП -13 (для электроснабжения краеведческого музея, расположенного по адресу: г.Мурманск, пр. Ленина, д.82; ГОБУК "Мурманский областной краеведческий музей"), расположенного по адресу: г.Мурманск, пр. Ленина, д.82

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.:	27 332	11 637	-15 695
	трудоуслуги ч/час	42	18	-24
1.1	Заработная плата	17 363	7 264	-10 099
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	3 919	1 662	-2 257
1.3	Расходы на автотранспорт	2 206	1 103	-1 103
1.4	Общепроизводственные расходы	3 843	1 608	-2 235
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.:	1 049 062	0	-1 049 062
2.1	Расходы на подготовку проектно-сметной документации	703 176	0	-703 176
2.2	Авторский надзор - 0,2 %	0	0	0
2.3	Непредвиденные работы и затраты - 3 %	21 095	0	-21 095
2.4	Расходы на обслуживание кредита по ТУ -12,5%	90 534	0	-90 534
2.5	Прибыль от реализации услуги - 3%	24 444	0	-24 444
2.6	Компенсация налога на прибыль - 20%	209 812	0	-209 812
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего,	12 285 040	0	-12 285 040
3.1	Монтаж оборудования ячейка 6 кВ	11 057 903	0	-11 057 903
3.1.1	Заработная плата	132 839	0	-132 839
3.1.2	Эксплуатация машин и механизмов	61 760	0	-61 760
3.1.3	Материалы и оборудование	9 086 637	0	-9 086 637
3.1.4	Накладные расходы	162 167	0	-162 167
3.1.5	Прибыль сметная	99 555	0	-99 555
3.1.6	Расходы на обслуживание кредита по ТУ -12,5%	1 192 870	0	-1 192 870
3.1.7	Прибыль от реализации услуги - 3%	322 075	0	-322 075
3.2	Пуск и наладка	395 736	0	-395 736
3.2.1	Заработная плата	176 951	0	-176 951
3.2.4	Накладные расходы	107 940	0	-107 940
3.2.5	Прибыль сметная	56 628	0	-56 628
3.2.6	Расходы на обслуживание кредита по ТУ (п. 3.1*12,5%)	42 690	0	-42 690
3.2.7	Прибыль от реализации услуги ((п.3.1+п.3.2)*3%)	11 526	0	-11 526
3.3	Прочие работы и затраты	206 619	0	-206 619
3.3.1	временные здания и сооружения - 2,5 %	34 013	0	-34 013
3.3.2	затраты на производство работ в зимнее время и снегоуборку 2,9%*1,2	48 529	0	-48 529
3.3.3	страхование объекта от строительных рисков 1 %	95 770	0	-95 770
3.3.4	Расходы на обслуживание кредита по ТУ -12,5%	22 289	0	-22 289
3.3.5	Прибыль от реализации услуги - 3%	6 018	0	-6 018
3.4	Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора)	266 966	0	-266 966
3.4.1	Строительный контроль (технический контроль)- 2,14 %	230 392	0	-230 392
3.4.2	Расходы на обслуживание кредита по ТУ -12,5%	28 799	0	-28 799
3.4.3	Прибыль от реализации услуги - 3%	7 776	0	-7 776
3.5	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	357 817	0	-357 817
3.5.1	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	308 795	0	-308 795
3.5.2	Расходы на обслуживание кредита по ТУ -12,5%	38 599	0	-38 599
3.5.3	Прибыль от реализации услуги - 3%	10 422	0	-10 422
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.:	16 845	1 929	-14 916
	трудоуслуги ч/час	22	1,55	-20
4.1.	Заработная плата	8 544	564	-7 980
4.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 998	137	-1 861
4.2.	Расходы на автотранспорт	4 412	1 103	-3 309
4.2	Общепроизводственные расходы	1 891	125	-1 766
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	0	0	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 562	3 894	-7 668
	трудоуслуги ч/час	21	6	-15
6.1.	Заработная плата	5 944	1 696	-4 248
6.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 610	476	-1 134
6.3.	Расходы на автотранспорт	2 692	1 346	-1 346
6.4.	Общепроизводственные расходы	1 316	375	-941
7	Налог на прибыль	3 071 260	0	-3 071 260
8	Итого:	16 461 101	17 460	-16 443 641

Приложение №2 к протоколу
заседания коллегии от 10.04.2013

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" энергопринимающих устройств ОАО «МОЭСК» ТП-155 (для электроснабжения торгово-выставочного центра; М.В. Салмов), расположенной по адресу: г.Мурманск, ул. Полярные Зори, в районе дома №11

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.:	34 581	11 637	-22 944
	трудоzатраты ч/час	51	18	-33
1.1	Заработная плата	21 661	7 264	-14 397
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	4 817	1 662	-3 155
1.3	Расходы на автотранспорт	3 309	1 103	-2 206
1.4	Общепроизводственные расходы	4 794	1 608	-3 186
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.:	1 049 062	0	-1 049 062
2.1	Расходы на подготовку проектно-сметной документации	703 176	0	-703 176
2.2	Авторский надзор - 0,2 %	0	0	0
2.3	Непредвиденные работы и затраты - 3 %	21 095	0	-21 095
2.4	Расходы на обслуживание кредита по ТУ -12,5%	90 534	0	-90 534
2.5	Прибыль от реализации услуги - 3%	24 444	0	-24 444
2.6	Компенсация налога на прибыль - 20%	209 812	0	-209 812
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего,	12 285 040	0	-12 285 040
3.1	Монтаж оборудования ячейка 6 кВ	11 057 903	0	-11 057 903
3.1.1	Заработная плата	132 839	0	-132 839
3.1.2	Эксплуатация машин и механизмов	61 760	0	-61 760
3.1.3	Материалы и оборудование	9 086 637	0	-9 086 637
3.1.4	Накладные расходы	162 167	0	-162 167
3.1.5	Прибыль сметная	99 555	0	-99 555
3.1.6	Расходы на обслуживание кредита по ТУ -12,5%	1 192 870	0	-1 192 870
3.1.7	Прибыль от реализации услуги - 3%	322 075	0	-322 075
3.2	Пуск и наладка	395 736	0	-395 736
3.2.1	Заработная плата	176 951	0	-176 951
3.2.4	Накладные расходы	107 940	0	-107 940
3.2.5	Прибыль сметная	56 628	0	-56 628
3.2.6	Расходы на обслуживание кредита по ТУ (п. 3.1*12,5%)	42 690	0	-42 690
3.2.7	Прибыль от реализации услуги ((п.3.1+п.3.2)*3%)	11 526	0	-11 526
3.3	Прочие работы и затраты	206 619	0	-206 619
3.3.1	временные здания и сооружения - 2,5 %	34 013	0	-34 013
3.3.2	затраты на производство работ в зимнее время и снегоуборку 2,9%*1,2	48 529	0	-48 529
3.3.3	страхование объекта от строительных рисков 1 %	95 770	0	-95 770
3.3.4	Расходы на обслуживание кредита по ТУ -12,5%	22 289	0	-22 289
3.3.5	Прибыль от реализации услуги - 3%	6 018	0	-6 018
3.4	Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора)	266 966	0	-266 966
3.4.1	Строительный контроль (технический контроль)- 2,14 %	230 392	0	-230 392
3.4.2	Расходы на обслуживание кредита по ТУ -12,5%	28 799	0	-28 799
3.4.3	Прибыль от реализации услуги - 3%	7 776	0	-7 776
3.5	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	357 817	0	-357 817
3.5.1	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	308 795	0	-308 795
3.5.2	Расходы на обслуживание кредита по ТУ -12,5%	38 599	0	-38 599
3.5.3	Прибыль от реализации услуги - 3%	10 422	0	-10 422
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.:	11 272	1 929	-9 343
	трудоzатраты ч/час	15	1,55	-13
4.1.	Заработная плата	6 271	564	-5 708
4.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 407	137	-1 270
4.2.	Расходы на автотранспорт	2 206	1 103	-1 103
4.2	Общепроизводственные расходы	1 388	125	-1 263
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	0	0	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 562	3 894	-7 668
	трудоzатраты ч/час	21	6	-15
6.1.	Заработная плата	5 944	1 696	-4 248
6.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 610	476	-1 134
6.3.	Расходы на автотранспорт	2 692	1 346	-1 346
6.4.	Общепроизводственные расходы	1 316	375	-941
7	Налог на прибыль	3 071 260	0	-3 071 260
8	Итого:	16 462 777	17 460	-16 445 317

Приложение №3 к протоколу
заседания коллегии от 10.04.2013

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго" энергопринимающих устройств ОАО «МОЭСК» РП -40 (Электроснабжение Областной детской многопрофильной больницы) г. Мурманск, ул. Маклакова в районе д.32.УКС МО.

(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.	55 306	11 798	-43 508
	трудоzатраты ч/час	73	18	-55
1.1	Заработная плата	34 237	7 386	-26 851
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	7 655	1 674	-5 980
1.3	Расходы на автотранспорт	6 618	1 103	-5 515
1.4	Общепроизводственные расходы	6 796	1 635	-5 161
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.:	336 292	0	-336 292
2.1	Расходы на подготовку проектно-сметной документации	290 220	0	-290 220
2.2	Расходы на обслуживание кредита по проекту (п.2.1*12,5%)	36 278	0	-36 278
2.3	Прибыль от реализации услуги ((п.2.1+п.2.2)*3%)	9 795	0	-9 795
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего,	6 346 636	0	-6 346 636
	<i>в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики:</i>	5 477 140	0	-5 477 140
3.4	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35кВ и выше (ПС) (установка 2-х ячеек КРУН 6 кВ)	5 477 140	0	-5 477 140
3.5	Расходы на обслуживание кредита по ТУ (п. 3.1*12,5%)	684 643	0	-684 643
3.6	Прибыль от реализации услуги ((п.3.1+п.3.2)*3%)	184 853	0	-184 853
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	42 240	13 336	-28 904
	трудоzатраты ч/час	56	17	-39
2.1	Заработная плата	23 234	6 085	-17 149
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	5 569	1 492	-4 077
2.3	Расходы на автотранспорт	8 824	4 412	-4 412
2.4	Общепроизводственные расходы	4 613	1 347	-3 266
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	25 777	7 159	-18 618
	трудоzатраты ч/час	24	4	-20
3.1	Заработная плата	11 984	1 922	-10 062
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 589	400	-2 189
3.3	Расходы на автотранспорт	8 825	4 412	-4 413
3.4	Общепроизводственные расходы	2 379	425	-1 954
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	12 456	11 562	-894
	трудоzатраты ч/час	21	21	0
4.1	Заработная плата	6 647	5 944	-703
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 798	1 610	-188
4.3	Расходы на автотранспорт	2 692	2 692	0
4.4	Общепроизводственные расходы	1 319	1 316	-3
5	Итого:	6 818 707	43 855	-6 774 853