

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ

г. Мурманск

24.01.2014

УТВЕРЖДАЮ

**Начальник Управления
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В.А. Губинский
«24» января 2014 г.

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

**Начальник Управления по тарифному
регулированию Мурманской области**

На заседании присутствовали:

Члены коллегии:

КОЖЕВНИКОВА Е.В.

**Заместитель начальника Управления по тарифному
регулированию Мурманской области**

ВЫСОЦКАЯ Е.И.

**Заместитель начальника Управления – начальник
отдела Управления**

ВОЙСКОВЫХ Е.Н.

Начальник отдела Управления

АВДЕЕВА Л.А.

Представитель НП «Совет рынка»

БАСАВИНА О.А.

**Главный специалист-эксперт Управления ФАС по
Мурманской области**

Сотрудники Управления:

Носова О.Р.

Ведущий специалист Управления

Будкина Е.А.

Ведущий специалист Управления

Представители организаций:

Соколов В.А.

Начальник БТО ТО СГЭ ОАО «Апатит»

Повестка заседания:

1. Установление платы для Государственного областного бюджетного учреждения культуры «Мурманский областной краеведческий музей» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» энергопринимающих устройств Государственного областного бюджетного учреждения культуры «Мурманский областной краеведческий музей», расположенных по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д.90.

2. Установление платы для ОАО «МРСК Северо-Запада» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Апатит» энергопринимающих устройств линий 150 кВ Л-195, Л-196 (в целях организации электроснабжения ГОК «Олений ручей»), расположенных по адресу: м.о. г. Кировск с подведомственной территорией Мурманской области, от ПС-74 до ПС-76.

3. Принятие постановления Управления по тарифному регулированию Мурманской области «О публикации сведений (информации) для потребителей электрической энергии».

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Установление платы для Государственного областного бюджетного учреждения культуры «Мурманский областной краеведческий музей» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» энергопринимающих устройств Государственного областного бюджетного учреждения культуры «Мурманский областной краеведческий музей», расположенных по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д.90.

Носова О.Р. - Ведущий специалист Управления:

Заседание коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) проводится без представителей государственного областного бюджетного учреждения культуры «Мурманский областной краеведческий музей» (далее – ГОБУК «МОКМ») и ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» (далее – ОАО «МОЭСК»), поскольку организации письмами от 24.01.2014 исх. № 64 и от 23.01.2014 исх. № 421 согласовали размер платы, предлагаемый к утверждению, и просят провести заседание коллегии Управления без их участия.

На заседании коллегии Управления 09.10.2013, в связи с проведением и получением ОАО «МОЭСК» результатов государственной экспертизы по локальным сметам № 02-01-01 «Электроснабжение», № 07-01-01 «Восстановление зеленой зоны и асфальтобетонного покрытия», № 09-01-01 «Пусконаладочные работы» для подтверждения экономически обоснованных расходов сетевой организации по данному технологическому присоединению вышеуказанного объекта, было принято решение о переносе рассмотрения вопроса на более поздний срок.

Письмом от 20.11.2013 исх. № 7070 ОАО «МОЭСК» предоставило в адрес Управления «Положительное заключение о проверке достоверности определения сметной стоимости» № 6-2-1-0090-13 (объект капитального строительства: «Прокладка кабельной линии 0,4 кВ»), выданное государственным областным автономным учреждением «Управление государственной экспертизы Мурманской области» 19.11.2013 г.

Стоимость проведения государственной экспертизы в соответствии с договором № 144-13 на проведение проверки достоверности определения сметной стоимости от 01.10.2013 составила 16 949,15 руб. (без НДС).

В связи с предоставлением ОАО «МОЭСК» неполных расчетов и учитывая, что постановление Управления от 04.07.2012 № 30/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная

электросетевая компания» утратило силу, у сетевой организации письмом от 26.11.2013 исх. № 06-03/3527-ЕК были запрошены дополнительные материалы, а именно:

- копии сводных сметных расчетов и локальных смет, представленных в Управление государственной экспертизы Мурманской области для проведения госэкспертизы;
- откорректированные (с учетом замечаний Управления государственной экспертизы Мурманской области) копии сводных сметных расчетов и локальных смет, на основании которых было выдано Положительное заключение № 6-2-1-0090-13 от 19.11.2013г. (о проверке достоверности определения сметной стоимости);
- откорректированный расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), согласно п. 13 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 – Методические указания), учитывая, что постановление Управления от 04.07.2012 № 30/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» утратило силу (расчеты и обосновывающие документы на выполнение мероприятий в соответствии с п.16 Методических указаний (пп. а, б, г, е);
- расчеты и сметы (как в электронном виде, так и на бумажных носителях информации), на основании пункта 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Указанные материалы были представлены сетевой организацией 19.12.2013 исх. № 8002.

Стоимость технологического присоединения по расчетам ОАО «МОЭСК» составляет 3 382 890,15 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией ТУ и их согласование – 14 150,57 руб.;
- разработка сетевой организацией проектной документации – 189 545,15 руб.;
- выполнение ТУ сетевой организацией – 3 077 539,81 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 9 213,07 руб.;
- участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств – 1 559,33 руб.;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств – 10 062,58 руб.;
- проценты за пользование кредитом – 80 819,64 руб.

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

- калькуляции стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении;
- выписка из штатного расписания;
- копия уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- расчет стоимости машино-часа автомобиля УАЗ-39629;
- расчет общехозяйственных расходов в размере 42,17 %;
- выписка из приказа об учетной политике ОАО «МОЭСК»;
- копия коллективного договора ОАО «МГЭС».

С учетом проведенного анализа расчетов и представленных в обоснование затрат документов по выполнению указанных мероприятий экспертная группа Управления

скорректировала: должностные оклады, объемы 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 штатном расписании предприятия, согласно представленным расчетам.

Кроме того, экспертной группой Управления учтены:

- размер отчислений во внебюджетные фонды в размере 30,4 % и 10 % (в случае превышения годового фонда оплаты труда предельной базы для начислений страховых взносов в размере 568 000 руб.) от фонда оплаты труда;
- общехозяйственные расходы в размере 42,17 % от фонда оплаты труда и страховых отчислений во внебюджетные фонды (согласно приказу об учетной политике ОАО «МОЭСК»);
- расходы из прибыли в размере 3,2 %.

Следует отметить, что в расчетах стоимости мероприятий сетевой организацией были допущены арифметические ошибки.

Стоимость выполнения мероприятий, указанных в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний, при установлении платы за технологическое присоединение по расчету ОАО «МОЭСК» составляет 34 985,55 руб. (без НДС), по расчету экспертов Управления – 20 338 руб. (без НДС), что на 14 648 руб. меньше предложения сетевой организации:

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО "МОЭСК"	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	14 150,57	10 521	-3 630
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>17,00</i>	<i>13,25</i>	<i>-3,75</i>
1.1	Заработная плата	7 664,71	5 820	-1 845
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 814,60	1 351	-464
1.3	Накладные расходы	3 997,43	3 024	-973
1.4	Расходы из прибыли	673,84	326	-348
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	9 213,07	1 610	-7 603
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>11,00</i>	<i>5,00</i>	<i>-6,00</i>
2.1	Заработная плата	4 732,92	890	-3 843
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 438,81	207	-1 232
2.3	Накладные расходы	2 602,62	463	-2 140
2.4	Расходы из прибыли	438,72	50	-389
3	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств	1 559,33	1 521	-38
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>0,00</i>
3.1	Заработная плата	836,36	836	0
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	208,22	201	-7
3.3	Накладные расходы	440,50	437	-3
3.4	Расходы из прибыли	74,25	47	-27
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	10 062,58	6 686	-3 377
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>11,00</i>	<i>11,00</i>	<i>0,00</i>
4.1	Заработная плата	5 148,56	3 436	-1 713
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 348,61	944	-405
4.3	Транспортные расходы	252,08	252	0
4.4	Накладные расходы	2 846,16	1 847	-999
4.5	Расходы из прибыли	467,17	207	-260
5	Итого:	34 985,55	20 338	-14 648

Порядок проверки достоверности определения сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств областного бюджета, утвержден постановлением Правительства Мурманской области от 22.07.2010 № 316-ПП. Согласно пункту 2 указанного постановления положительное заключение государственной экспертизы проектной документации рассматривается как положительное заключение о достоверности определения сметной стоимости объекта капитального строительства.

Согласно статье 23.2 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктам 13, 14 Методических указаний, пункту 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, из расчетов платы за технологическое присоединение экспертной группой Управления исключены затраты, связанные с реконструкцией в действующих ТП. Данные затраты относятся к усилению существующей сети ОАО «МОЭСК» в связи с присоединением новых мощностей и обязательны для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

В соответствии с п. 13 Методических указаний из расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» энергопринимающих устройств ГОБУК «МОКМ», расположенных по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д.90, экспертной группой Управления исключены расходы на разработку проектной документации на сумму 172596 руб. В то же время, учтена фактическая оплата за проведение государственной экспертизы в размере 16 949 руб. (без НДС). Данная сумма подтверждена копией платежного поручения № 1802 от 21.10.2013.

Согласно пояснительной записке, для реализации проекта по технологическому присоединению объекта, ОАО «МОЭСК» привлекает кредитные ресурсы, в связи с тем, что предприятие не имеет свободного остатка собственных денежных средств. Заемные средства необходимы для расчетов с поставщиками и подрядчиками. Кредитные ресурсы привлекаются по мере необходимости, по срокам оплаты в соответствии с заключенными договорами. Платежи процентной ставки за пользование заемными средствами рассчитаны в соответствии с планируемым финансированием по договору технологического присоединения.

В соответствии с условиями проекта договора на технологическое присоединение ГОБУК «МОКМ» внесение платы осуществляется Заявителем (ГОБУК «МОКМ») в следующем порядке:

- 10 % от размера платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 календарных дней со дня заключения договора;
- 30 % от размера платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 календарных дней со дня заключения договора;
- 20 % от размера платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 календарных дней со дня заключения договора;
- 30% от размера платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания Сторонами акта о выполнении заявителем технических условий, акта об осмотре приборов учета и согласовании расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), а также акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон;
- 10 % от размера платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 календарных дней со дня фактического подключения.

Для финансирования проекта заключен Договор № 1500-031/00396 от 28.08.2012 г. о предоставлении кредитной линии (возобновляемой с выдачей траншей на разные сроки под разные процентные ставки) с ОАО «БАНК УРАЛСИБ».

В обоснование расчетов ОАО «МОЭСК» представлены:

- Расчет процентов по финансированию технологического присоединения энергопринимающих устройств Государственного областного бюджетного учреждения

культуры «Мурманский областной краеведческий музей», расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д. 90 (заявитель ГОБУК «МОКМ»), за период с 01.08.2013 г. по 15.08.2014 г.;

– Копия извещения о проведении открытого конкурса на право заключения договоров на открытие возобновляемой кредитной линии по предоставлению кредитных средств с 10.09.2012 г. по 09.03.2014 г. и с 15.11.2012 г. по 14.05.2014 г. на сумму 200 000 000 (двести миллионов) рублей и 200 000 000 (двести миллионов) рублей соответственно;

– Копия Протокола № 1 вскрытия конвертов с заявками на участие в открытом конкурсе от 20.08.2012 г.;

– Копия Протокола № 2 рассмотрения заявок на участие в открытом конкурсе от 22.08.2012 г.;

– Копия Уведомления в адрес ОАО «БАНК УРАЛСИБ» о результатах открытого конкурса по отбору кредитной организации для заключения договора на открытие возобновляемой кредитной линии по предоставлению кредитных средств ОАО «МОЭСК»;

– Копия договора № 1500-031/00396 от 28.08.2012 г. о предоставлении кредитной линии (возобновляемой с выдачей траншей на разные сроки под разные процентные ставки) с дополнительным соглашением о внесении изменений от 29.10.2012 г. Дата начала срока Кредитной линии – 28.08.2012 г. Дата прекращения предоставления Траншей – 20.08.2015 г. Дата окончания срока Кредитной линии – 27.08.2015 г. Лимит Кредитной линии – с 28.08.2012 г. по 27.07.2015 г. 200 000 000 (двести миллионов) рублей, с 28.07.2015 г. по 20.08.2015г. 100 000 000 (сто миллионов) рублей. Ставка процента за пользование кредитом устанавливается в зависимости от срока пользования траншем в пределах от 9,8% до 11,6% годовых.

По расчету ОАО «МОЭСК» сумма процентов за пользование кредитными средствами составляет 80 819,64 руб. Расчет выполнен сетевой организацией исходя из следующего.

Для расчета процентов по кредиту ОАО «МОЭСК» использовало транши на общую сумму 1 531 835,45 руб. (п.3.1.3, п. 3.1.4., п.3.2.3 по данным Калькуляции стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» энергопринимающих устройств ГОБУК «МОКМ», расположенных по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д. 90). Проценты по кредиту рассчитаны на основании процентной ставки в диапазоне от 9,8% до 11,6%, согласно дополнительному соглашению от 29.10.2012 г. к Договору о предоставлении кредитной линии. Период, за который рассчитаны проценты за использование заемных средств – с 01.08.2013 г. по 15.08.2014 г.

По расчету экспертной группы Управления сумма процентов за пользование кредитными средствами составляет 78 846 руб. Расчет выполнен исходя из следующего.

Учитывая проведенный выше анализ предоставленных ОАО «МОЭСК» обосновывающих материалов и расчетов и откорректированную экспертной группой Управления стоимость выполнения ТУ, для расчета процентов по кредиту учитывается общая сумма заемных средств в размере 1 494 433 руб., необходимых для расчета с поставщиками и подрядчиками.

Дата выдачи транша	Дата погашения транша	Количество дней	Размер транша, %	Сумма транша, руб.	Процентная ставка, %	Сумма начисл. процентов, руб.
01.08.2013	15.08.2013	15	10	149 443,30	9,8	601,87
01.08.2013	29.09.2013	60	30	448 329,90	10,2	7 517,20
01.08.2013	27.01.2014	180	20	298 886,60	10,8	15 918,78
01.08.2013	15.04.2014	258	30	448 329,90	11,6	36 760,60
01.08.2013	15.08.2014	380	10	149 443,30	11,6	18 047,84
Итого		-	100	1 494 433,00	-	78 846,29

Учитывая вышеизложенное, стоимость затрат на выполнение мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению по расчету ОАО «МОЭСК»

составляет 3 267 084,96 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления 3 032 949 руб. (без НДС), что на 234 136 руб. меньше предложения сетевой организации.

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО "МОЭСК"	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.	189 545,15	16 949	-172 596
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч.	3 077 539,81	3 016 000	-61 540
3.1	Электроснабжение:	2 741 194,33	2 691 911	-49 283
3.1.1	Заработная плата	326 141,21	322 720	-3 421
3.1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	99 146,93	98 107	-1 040
3.1.3	Материалы	1 349 449,90	1 345 362	-4 088
3.1.4	Оборудование	33 314,24	0	-33 314
3.1.5	Эксплуатация машин и механизмов	390 857,96	389 730	-1 128
3.1.6	Накладные расходы	352 624,99	348 654	-3 971
3.1.7	Сметная прибыль	189 659,09	187 339	-2 320
3.2	Восстановление зеленой зоны и асфальтобетонного покрытия:	308 634,67	308 635	0
3.2.1	Заработная плата	39 887,08	39 887	0
3.2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	12 125,67	12 126	0
3.2.3	Материалы	149 071,31	149 071	0
3.2.4	Эксплуатация машин и механизмов	18 503,57	18 504	0
3.2.5	Накладные расходы	57 255,76	57 256	0
3.2.6	Сметная прибыль	31 791,27	31 791	0
3.3	Пусконаладочные работы:	27 710,81	15 454	-12 257
3.3.1	Заработная плата	11 010,69	6 141	-4 870
3.3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	3 347,25	1 867	-1 480
3.3.3	Накладные расходы	8 758,34	4 885	-3 873
3.3.4	Сметная прибыль	4 594,53	2 562	-2 033

Таким образом, по расчету ОАО «МОЭСК» необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГОБУК «МОКМ», расположенных по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д. 90, составляет: 3 382 890,15 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления – 3 132 133 руб. (без НДС), что на 250 757 руб. меньше расчета ОАО «МОЭСК»:

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО «МОЭСК»	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	14 150,57	10 521	-3 630
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	189 545,15	16 949	-172 596
3	Выполнение ТУ сетевой организацией	3 077 539,81	3 016 000	-61 540
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	9 213,07	1 610	-7 603
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств	1 559,33	1 521	-38
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	10 062,58	6 686	-3 377
7	Проценты по кредиту	80 819,64	78 846	-1 974
8	Итого НВВ на технологическое присоединение:	3 382 890,15	3 132 133	-250 757

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГОБУК «МОКМ», расположенных по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д. 90, в размере 3 132 133 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 10 521 руб.;
- разработка сетевой организацией проектной документации – 16 949 руб.;
- выполнение ТУ ОАО «МОЭСК» – 3 016 000 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 1 610 руб.;

- участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора - 1 521 руб.;
- фактические действия по присоединению – 6 686 руб.;
- % по кредиту – 78 846 руб.

Обсуждение:
После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить плату для ГОБУК «МОКМ» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» энергопринимающих устройств ГОБУК «МОКМ», расположенных по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина, д. 90, максимальной мощностью 298 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности электроснабжения в размере 3 132 133 рублей (без учета НДС) согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

Решение принято большинством голосов, представитель НП «Совет рынка» Авдеева Л.А. – против.

2. Установление платы для ОАО «МРСК Северо-Запада» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Апатит» энергопринимающих устройств линий 150 кВ Л-195, Л-196 (в целях организации электроснабжения ГОК «Олений ручей»), расположенных по адресу: м.о. г. Кировск с подведомственной территорией Мурманской области, от ПС-74 до ПС-76.

Носова О.Р. – Ведущий специалист Управления:

Заседание коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) проводится без представителей ОАО «МРСК Северо-Запада», поскольку организация письмом от 24.01.2014 исх. № 41-06-02/451 согласовала размер платы, предлагаемый к утверждению, и просит провести заседание коллегии Управления без их участия.

На заседании коллегии Управления 29.11.2013 было принято решение отложить рассмотрение вопроса об установлении платы для ОАО «МРСК Северо-Запада» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Апатит» энергопринимающих устройств линий 150 кВ Л-195, Л-196 (в целях организации электроснабжения ГОК «Олений ручей»), расположенных по адресу: м.о. г. Кировск с подведомственной территорией Мурманской области, от ПС-74 до ПС-76, на январь 2014 г.

На заседании коллегии 29.11.2013 представитель ОАО «Апатит» сообщил, что, несмотря на представленные для проведения заседания коллегии Управления материалы для определения платы за технологическое присоединение вышеуказанного объекта, полностью подтверждающие размер платы, предлагаемый к утверждению, сетевая организация пересмотрела свою позицию с прошлого заседания коллегии и на момент 29.11.2013 не согласно с расчетом Управления. В связи с чем, ОАО «Апатит» будет представлено особое мнение и откорректированные материалы расчетов. Данная информация отражена в протоколе заседания коллегии Управления от 29.11.2013.

Учитывая, что на 15.01.2014 ОАО «Апатит» были не представлены откорректированные материалы по данному технологическому присоединению и особое мнение к протоколу заседания от 29.11.2013, Управление назначило новую дату заседания по рассмотрению вышеуказанного вопроса на 24.01.2014, о чем было сообщено в адрес ОАО «МРСК Северо-Запада» и ОАО «Апатит» письмом от 15.01.2014 исх. № 06-03/55-ВГ.

В ответ на указанное письмо сетевая организация письмом от 17.01.2014 (исх. № 4167-64/0008 / вх. № 06/209 от 23.01.2014) представила возражения к проекту постановления об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Апатит» (с приложением уточненной калькуляции стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств линий 150 кВ Л-195, Л-196 (в целях организации электроснабжения ГОК «Олений ручей»)), в которых указала, что ОАО «Апатит» не согласно:

1. с исключением из расчетов стоимости платы за технологическое присоединение расходов на выполнение технических условий сетевой организацией, т.к. считает, что в соответствии с п. 13 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 – Методические указания), «регулирующий орган определяет расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанное с данным присоединением»;
2. с определением сумм общехозяйственных расходов в размере 11,8 % от ФОТ, т.к. «Положением о порядке формирования цен реализации товаров, работ и стоимости услуг объектам социальной сферы и капитальному строительству в ОАО «Апатит», действующему на предприятии, предусмотрено включение общехозяйственных расходов при формировании цены в размере 11,8 % от цеховой себестоимости.

Стоимость технологического присоединения по расчетам ОАО «Апатит» составляет 203846 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование – 7 779,68 руб.,
- выполнение ТУ сетевой организацией – 176 029,16 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 9 265,20 руб.,
- участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств – 4 486,81 руб.,
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств – 6 285,60 руб.

Экспертной группой Управления проведен анализ расчетов и представленных в обоснование затрат документов по выполнению мероприятий, указанных в пункте 16 (кроме пп. «б» и «в») Методических указаний. Следует отметить, что в расчетах стоимости указанных мероприятий сетевой организацией были допущены арифметические ошибки.

При расчете стоимости мероприятий экспертами Управления учтен размер заработной платы работников ОАО «Апатит» согласно ставкам и тарифным разрядам, отраженным в штатном расписании предприятия, согласно представленным расчетам.

Кроме того, экспертной группой Управления учтены:

- размер отчислений во внебюджетные фонды в размере 33,92 %;
- общепроизводственные расходы в размере 11,8 % от цеховой себестоимости в соответствии с «Положением о порядке формирования цен реализации товаров, работ и стоимости услуг объектам социальной сферы и капитальному строительству в ОАО «Апатит»;
- расходы из прибыли в размере 10 % на осуществление социальных проектов.

Таким образом, стоимость выполнения мероприятий, указанных в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний, при установлении платы за технологическое присоединение по расчету ОАО «Апатит» составляет 27 817,29 руб. (без НДС), по расчету экспертов Управления – 27 836 руб. (без НДС), что на 19 руб. (учитывая арифметические ошибки) больше предложения сетевой организации:

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО "Апатит"	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	7 779,68	7 779	-1
	<i>Трудозатраты ч/час</i>	<i>10,50</i>	<i>10,50</i>	<i>0</i>
1.1.	Заработная плата	2 880,69	2 881	0
1.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	970,50	970	0
1.3.	Общехозяйственные расходы	746,46	746	0
1.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
1.5.	Прибыль от реализации услуги	707,24	707	0
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	9 265,20	9 265	0
	<i>Трудозатраты ч/час</i>	<i>14,00</i>	<i>14,00</i>	<i>0</i>
4.1.	Заработная плата	3 805,74	3 806	0
4.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 253,39	1 253	0
4.3.	Общехозяйственные расходы	889,00	889	0
4.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
4.5.	Прибыль от реализации услуги	842,29	842	0
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	4 486,81	4 488	1
	<i>Трудозатраты ч/час</i>	<i>3,00</i>	<i>3,00</i>	<i>0</i>
5.1.	Заработная плата	878,84	879	0
5.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	294,79	295	0
5.3.	Общехозяйственные расходы	430,51	431	0
5.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
5.5.	Прибыль от реализации услуги	407,89	408	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	6 285,60	6 304	18
	<i>Трудозатраты ч/час</i>	<i>8,00</i>	<i>8,00</i>	<i>0</i>
6.1.	Заработная плата	1 979,61	1 980	0
6.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	656,68	671	14
6.3.	Общехозяйственные расходы	603,11	605	2
6.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
6.5.	Прибыль от реализации услуги	571,42	573	2
7	Итого:	27 817,29	27 836	19

В обоснование платы за выполнение ТУ со стороны сетевой организации представлены: локальная смета «Монтаж и наладка защит ближнего резервирования трансформаторов Т-1, 2 ПС-76», дефектная ведомость на монтаж и наладку защит ближнего резервирования трансформаторов Т-1, 2 ПС-76 от 21.05.2013 г. Смета составлена в ценах 2 квартала 2013 года.

В соответствии с представленными расчетами ОАО «Апатит» стоимость выполнения ТУ сетевой организацией составляет 176 029,16 руб., в том числе:

- Работы, связанные с увеличением пропускной способности линии 150 кВ Л-195, Л-196 от ПС-74 до ПС-76 – 141 959 руб.;
- Прибыль от реализации услуги – 28 391,80 руб.,
- Налог на прибыль – 5 678,36 руб.

В соответствии с п.1.5.2. Приложения 3 Методических указаний, экспертной группой Управления исключается налог на прибыль в полном объеме.

Экспертной группой Управления произведен анализ расчетов и предоставленных в обоснование затрат документов по выполнению ТУ ОАО «Апатит».

В соответствии с п. 13 и п. 14 Методических указаний, при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, регулирующий орган утверждает Заявителю рассчитанный сетевой организацией общий размер платы за технологическое присоединение с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, предусмотренному Приложением № 1 к Методическим указаниям, согласно техническим условиям, определяющим способ присоединения Заявителя. В указанную плату включаются:

- Стоимость мероприятий, перечисленных в п. 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний;
- Стоимость конкретных мероприятий из Приложения № 1 для данного заявителя в зависимости от способа его технологического присоединения к электрическим сетям, определенного техническими условиями.

Согласно Приложению № 1 Методических указаний, в указанный перечень включено только строительство воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования, трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше. Таким образом, мероприятия по организации автоматизированного учета электроэнергии, организации телемеханики (телеуправление, телеизмерение), организации устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, организации связи, компенсации емкостных токов исключены, т.к. они связаны с обеспечением надежного, бесперебойного снабжения электроэнергией всех присоединенных к сети потребителей, что является одной из основных обязанностей сетевой организации.

Данная позиция подтверждается также п. 2 ст. 23.2 Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 и п. 7 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в которых отражено следующее: «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» и «при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики» соответственно.

Учитывая вышеизложенное, из расчетов стоимости платы за технологическое присоединение вышеуказанного объекта экспертной группой Управления исключена стоимость выполнения ТУ сетевой организацией в полном объеме, т.к. данные затраты обязательны для исполнения сетевой организацией за счет ее средств и включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, по расчету ОАО «Апатит» необходимая валовая выручка на выполнение мероприятий при технологическом присоединении объекта, составляет 203 846 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления – 27 836 руб. (без НДС), что на 176 010 руб. меньше расчета ОАО «Апатит»:

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО "Апатит"	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	7 779,68	7 779	-1
	Трудозатраты ч/час	10,50	10,50	0

1.1.	Заработная плата	2 880,69	2 881	0
1.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	970,50	970	0
1.3.	Общехозяйственные расходы	746,46	746	0
1.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
1.5.	Прибыль от реализации услуги	707,24	707	0
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.	0,00	0	0
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч.	176 029,16	0	-176 029
	<i>работы, связанные с увеличением пропускной способности линии 150 кВ Л-195, Л-196 от ПС-74 до ПС-76</i>	141 959,00	0	-141 959
3.1.	Заработная плата	37 327,00	0	-37 327
3.2.	Эксплуатация машин и механизмов	25 578,00	0	-25 578
3.3.	Материалы и оборудование	17 474,00	0	-17 474
3.4.	Накладные расходы	37 509,00	0	-37 509
3.5.	Прибыль сметная	24 071,00	0	-24 071
3.6.	Прибыль от реализации услуги	28 391,80	0	-28 392
3.7.	Налог на прибыль	5 678,36	0	-5 678
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	9 265,20	9 265	0
	<i>Трудовозатраты ч/час</i>	14,00	14,00	0
4.1.	Заработная плата	3 805,74	3 806	0
4.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 253,39	1 253	0
4.3.	Общехозяйственные расходы	889,00	889	0
4.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
4.5.	Прибыль от реализации услуги	842,29	842	0
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	4 486,81	4 488	1
	<i>Трудовозатраты ч/час</i>	3,00	3,00	0
5.1.	Заработная плата	878,84	879	0
5.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	294,79	295	0
5.3.	Общехозяйственные расходы	430,51	431	0
5.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
5.5.	Прибыль от реализации услуги	407,89	408	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	6 285,60	6 304	18
	<i>Трудовозатраты ч/час</i>	8,00	8,00	0
6.1.	Заработная плата	1 979,61	1 980	0
6.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	656,68	671	14
6.3.	Общехозяйственные расходы	603,11	605	2
6.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
6.5.	Прибыль от реализации услуги	571,42	573	2
7	Итого:	203 846,45	27 836	-176 010

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа Управления предлагает к утверждению размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств линий 150 кВ Л-195, Л-196 (в целях организации электроснабжения ГОК «Олений ручей»), расположенных по адресу: м.о. г. Кировск с подведомственной территорией Мурманской области, от ПС-74 до ПС-76, в размере 27 836 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка и выдача сетевой организацией ТУ и их согласование – 7 779 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 9 265 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 4 488 руб.,
- фактические действия по присоединению – 6 304 руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить плату для ОАО «МРСК Северо-Запада» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Апатит» энергопринимающих устройств линий 150 кВ Л-195, Л-196 (в целях организации электроснабжения ГОК «Олений ручей»), расположенных по адресу: м.о. г. Кировск с подведомственной территорией Мурманской области, от ПС-74 до ПС-76, максимальной мощностью 30 МВт на уровне напряжения 150 кВ по первой категории надежности электроснабжения в размере 27 836 рублей (без учета НДС) согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Решение принято единогласно.

3. Принятие постановления Управления по тарифному регулированию Мурманской области «О публикации сведений (информации) для потребителей электрической энергии».

В связи с отказом гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (далее – ОАО «МРСК Северо-Запада») в соответствии с пунктом 53 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения), от исполнения договора купли-продажи электрической энергии № 13736 от 01.12.2010, заключенного с Открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт» (далее – ОАО «Оборонэнергосбыт»), в связи с ненадлежащим исполнением ОАО «Оборонэнергосбыт» обязательства по оплате электрической энергии, ОАО «МРСК Северо-Запада» уведомило о наступлении указанного обстоятельства Управление по тарифному регулированию Мурманской области (уведомление ОАО «МРСК Северо-Запада» от 20.01.2014 № 44-04-01/490 «Об одностороннем отказе от исполнения договора купли-продажи»).

В связи с отказом ОАО «МРСК Северо-Запада» от исполнения договора купли-продажи электрической энергии № 13736 от 01.12.2010 ОАО «Оборонэнергосбыт» утрачивает возможность осуществлять дальнейшее снабжение электрической энергией потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены в границах зоны деятельности ОАО «МРСК Северо-Запада» и для которых ОАО «Оборонэнергосбыт» являлось энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией. Указанных потребителей принимает на обслуживание гарантирующий поставщик – ОАО «МРСК Северо-Запада».

Учитывая вышеизложенное и в соответствии с пунктом 16 Основных положений Управлению по тарифному регулированию Мурманской области необходимо официально опубликовать данную информацию в виде постановления Управления.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Принять постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области «О публикации сведений (информации) для потребителей электрической энергии».

Решение принято единогласно.

Секретарь

О.Р. Носова

Приложение № 1 к протоколу
заседания коллегии от 24.01.2014

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО "Мурманская областная электросетевая компания" энергопринимающих устройств Государственного областного бюджетного учреждения культуры "Мурманский областной краеведческий музей", расположенного по адресу: г. Мурманск, пр. Ленина д. 90
(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО "МОЭСК"	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
1	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	14 150,57	10 521	-3 630
1.1	Заработная плата	7 664,71	5 820	-1 845
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 814,60	1 351	-464
1.3	Накладные расходы	3 997,43	3 024	-973
1.4	Расходы из прибыли	673,84	326	-348
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.	189 545,15	16 949	-172 596
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч.	3 077 539,81	3 016 000	-61 540
3.1	Электроснабжение:	2 741 194,33	2 691 911	-49 283
3.1.1	Заработная плата	326 141,21	322 720	-3 421
3.1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	99 146,93	98 107	-1 040
3.1.3	Материалы	1 349 449,90	1 345 362	-4 088
3.1.4	Оборудование	33 314,24	0	-33 314
3.1.5	Эксплуатация машин и механизмов	390 857,96	389 730	-1 128
3.1.6	Накладные расходы	352 624,99	348 654	-3 971
3.1.7	Сметная прибыль	189 659,09	187 339	-2 320
3.2	Восстановление зеленой зоны и асфальтобетонного покрытия:	308 634,67	308 635	0
3.2.1	Заработная плата	39 887,08	39 887	0
3.2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	12 125,67	12 126	0
3.2.3	Материалы	149 071,31	149 071	0
3.2.4	Эксплуатация машин и механизмов	18 503,57	18 504	0
3.2.5	Накладные расходы	57 255,76	57 256	0
3.2.6	Сметная прибыль	31 791,27	31 791	0
3.3	Пусконаладочные работы:	27 710,81	15 454	-12 257
3.3.1	Заработная плата	11 010,69	6 141	-4 870
3.3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	3 347,25	1 867	-1 480
3.3.3	Накладные расходы	8 758,34	4 885	-3 873
3.3.4	Сметная прибыль	4 594,53	2 562	-2 033
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	9 213	1 610	-7 603
4.1	Заработная плата	4 733	890	-3 843
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 439	207	-1 232
4.3	Накладные расходы	2 603	463	-2 140
4.4	Расходы из прибыли	439	50	-389
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	1 559,33	1 521	-38
5.1	Заработная плата	836,36	836	0
5.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	208,22	201	-7
5.3	Накладные расходы	440,50	437	-4
5.4	Расходы из прибыли	74,25	47	-27
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	10 062,58	6 686	-3 377
6.1	Заработная плата	5 148,56	3 436	-1 713
6.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 348,61	944	-405
6.3	Транспортные расходы	252,08	252	0
6.4	Накладные расходы	2 846,16	1 847	-999
6.5	Расходы из прибыли	467,17	207	-260
7	Проценты по кредиту	80 819,64	78 846	-1 974
8	Итого НВВ на технологическое присоединение	3 382 890,15	3 132 133	-250 757

Калькуляция стоимости работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО "Апатит" энергопринимающих устройств ОАО "МРСК Северо-Запада" линий 150 кВ Л-195, Л-196 (в целях организации электроснабжения ГОК Олений ручей), расположенных по адресу: Муниципальное образование г.Кировск, с подведомственной территорией Мурманской области, от ПС-74 до ПС-76 (руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО "Апатит"	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	7 779,68	7 779	-1
	<i>Трудозатраты ч/час</i>	<i>10,50</i>	<i>10,50</i>	<i>0</i>
1.1.	Заработная плата	2 880,69	2 881	0
1.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	970,50	970	0
1.3.	Общехозяйственные расходы	746,46	746	0
1.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
1.5.	Прибыль от реализации услуги	707,24	707	0
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.	0,00	0	0
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч.	176 029,16	0	-176 029
	<i>работы, связанные с увеличением пропускной способности линии 150 кВ Л-195, Л-196 от ПС-74 до ПС-76</i>	<i>141 959,00</i>	<i>0</i>	<i>-141 959</i>
3.1.	Заработная плата	37 327,00	0	-37 327
3.2.	Эксплуатация машин и механизмов	25 578,00	0	-25 578
3.3.	Материалы и оборудование	17 474,00	0	-17 474
3.4.	Накладные расходы	37 509,00	0	-37 509
3.5.	Прибыль сметная	24 071,00	0	-24 071
3.6.	Прибыль от реализации услуги	28 391,80	0	-28 392
3.7.	Налог на прибыль	5 678,36	0	-5 678
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	9 265,20	9 265	0
	<i>Трудозатраты ч/час</i>	<i>14,00</i>	<i>14,00</i>	<i>0</i>
4.1.	Заработная плата	3 805,74	3 806	0
4.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 253,39	1 253	0
4.3.	Общехозяйственные расходы	889,00	889	0
4.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
4.5.	Прибыль от реализации услуги	842,29	842	0
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	4 486,81	4 488	1
	<i>Трудозатраты ч/час</i>	<i>3,00</i>	<i>3,00</i>	<i>0</i>
5.1.	Заработная плата	878,84	879	0
5.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	294,79	295	0
5.3.	Общехозяйственные расходы	430,51	431	0
5.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
5.5.	Прибыль от реализации услуги	407,89	408	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	6 285,60	6 304	18
	<i>Трудозатраты ч/час</i>	<i>8,00</i>	<i>8,00</i>	<i>0</i>
6.1.	Заработная плата	1 979,61	1 980	0
6.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	656,68	671	14
6.3.	Общехозяйственные расходы	603,11	605	2
6.4.	Транспортные расходы	2 474,78	2 475	0
6.5.	Прибыль от реализации услуги	571,42	573	2
7	Итого:	203 846,45	27 836	-176 010