

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 3

к Договору подряда на выполнение работ по ТО и ТР оборудования РС сторонних организаций и муниципальных образований, принятых на техническое обслуживание и на временную эксплуатацию № 14.4/05 от «24» апреля 2012 г.

г. Тюмень

«24» декабря 2012г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» **Сорокина Вячеслава Геннадьевича**, действующего на основании доверенности от 29.12.2011 г., удостоверенной нотариусом нотариального округа города Сургута Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области Михайловой Натальей Васильевной, зарегистрированной в реестре за № 3о-1749, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «ТЭСС», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора филиала ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ» **Лобанова Сергея Львовича**, действующего на основании доверенности № Д-67/12 от 01.08.2012 г., с другой стороны, на основании Протокола заседания центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 46/12 от 24.12.2012 г.,

заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору подряда на выполнение работ по ТО и ТР оборудования РС сторонних организаций и муниципальных образований, принятых на техническое обслуживание и на временную эксплуатацию № 14.4/05 от «24» апреля 2012 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. На основании и в соответствии с положениями ч. 1. ст. 450 ГК РФ и п.п. 7.1.37, 15.4. Договора, Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательство в соответствии с условиями Договора выполнить комплекс аварийно-восстановительных работ на объекте Заказчика, указанного в Техническом задании – Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению, а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их стоимость.

2. Перечень, объем, содержание и сроки выполнения аварийно-восстановительных работ на объекте указаны в Техническом задании – Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Стоимость аварийно-восстановительных работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению представлена в Локальном сметном расчете – Приложение № 2 к настоящему Дополнительному соглашению, и составляет 429 018 (Четыреста двадцать девять тысяч восемнадцать) рублей 26 копеек, в том числе НДС 18% - 65 443 (Шестьдесят пять тысяч четыреста сорок три) рубля 46 копеек.

Оплата стоимости аварийно-восстановительных работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению, производится Заказчиком в срок до «31» января 2013 года, на основании отчетных документов, оформляемых Подрядчиком в порядке, предусмотренном Договором.

4. Иные условия Договора не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора подряда на выполнение работ по ТО и ТР оборудования РС сторонних организаций и муниципальных образований, принятых на техническое обслуживание и на временную эксплуатацию № 14.4/05 от «24» апреля 2012 г., составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

6. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и применяется к отношениям Сторон, фактически возникшим с «01» октября 2012 года.

Заказчик:

ОАО «Тюменьэнерго»

Ю/а: Россия, г. Сургут, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, ул. Университетская, 4
П/а: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская
область, Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра, ул. Университетская, 4
филиал ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские
распределительные сети»
Адрес филиала: 625000, г. Тюмень,
ул. Даудельная, 44
ИНН: 8602060185 КПП 720245001
Р/счет 40702810467100009063
Западно-Сибирский банк
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
К/счет 30101810800000000651
БИК 047102651

Подрядчик:

ОАО «ТЭСС»

Ю/а: 628406, Российская Федерация, ХМАО –
Югра, г. Сургут, Пролетарский пр-кт, д. 11
П/а: 628408, Российская Федерация, ХМАО –
Югра, г. Сургут-8, а/я 2080
ИНН/КПП 8603115133 / 860201001
Р/счет 40702810967170003308
Западно-Сибирский банк
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
К/счет 30101810800000000651
БИК 047102651
Филиал ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ»
625002, Тюменская область, г. Тюмень,
ул. Даудельная, 44
П/а: 625003, Тюменская область, г. Тюмень,
ул. Розы Люксембург, 12, корпус 6
ИНН 8603115133 КПП 720243001

Заместитель генерального директора –
директор филиала ОАО «Тюменьэнерго» -
«Тюменские распределительные сети»


М.П. /В.Г. Сорокин/


Директор филиала
ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ»

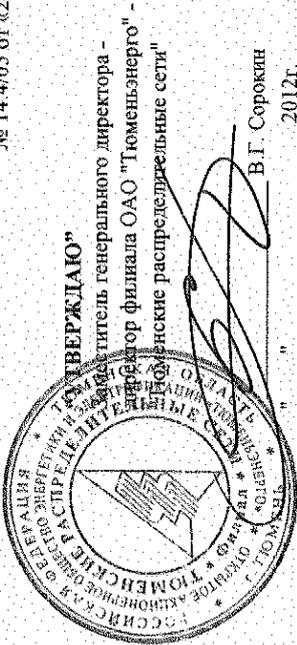


М.П. /С.Л. Лобанов/

Приложение №1
к Договору подряда на выполнение работ по ТО и ТР оборудования РС сторонних организаций и муниципальных образований, принятых на техническое обслуживание и на временную эксплуатацию
№ 3 от "24" декабря 2012г.
№ 14.4/05 от «24» апреля 2012 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго» «ТЭСС»
ТЮМЕНЬ



В.Г. Сорокин
2012г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение аварийно-восстановительных работ на КЛ-10 кВ от Пс Казарово до БРП-10 кВ МУП
Тюменское ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"

филиал ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"

Местонахождение филиала:

625002, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Даудельная, 44

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ: аварийно-восстановительному ремонту

№ п/п	ВЛ 0,4-10 кВ (наименование по бух. учету)	Год ввода в эксплуатацию (последнего кап)	Полная протяж. (км)	кол-во опор (шт)	общая протяженность провода (пр/км)	Приписка объекта (РЭС)	Местонахождение РЭС (адрес)	Расстояние от РЭС до места выполнения работ (км)			
								дорога с асфальтным покрытием(км)	грунтовая дорога (км)	отсутствие дороги (км)	ИТОГО (км)
1	Уч-ок №2 КЛ-10 кВ от Пс Казарово до БРП-10 кВ (Доп. соглашение №3 к договору на временную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства №211 от 26.05.2009 г.)	2008-2009	2,9			ЦРЭС	г Тюмень ул.Электросетей 15	10			10

2. Перечень и объемы выполняемых работ:

№	Место выполнения работ (Диспетчерское наименование) и перечень выполняемых работ по объекту	ед. изм	кол-во	Место выполнения работ (№ опор, пролет)					Сроки выполнения	Требования в т.ч. к МТР
				в нормальных условиях	кустарник	болото	вспаханное поле или распутица	населенный пункт		
1	Уч-ок №2 КЛ-10 кВ от Пс Казарово до БРТП-10 кВ (Доп. соглашение №3 к договору на временную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства №211 от 26.05.2009 г.)									
1.1	Испытания силовых кабельных линий на напряжение 6-10 кВ в том числе:									
1.1.1	Осмотр концевой разделки кабеля, норма времени на 1 разделку	1 разделка	6					от ПС Казарово до РП-10 кВ Юг	декабрь 2012г.	
1.1.2	Измерение сопротивления изоляции	1 кабельная линия	6					от ПС Казарово до РП-10 кВ Юг	декабрь 2012г.	
1.1.3	Испытание повышенным выпрямленным напряжением	1 кабельная линия	6					от ПС Казарово до РП-10 кВ Юг	декабрь 2012г.	
2	Определение места повреждения силовых кабельных линий напряжением 6-10 кВ в том числе:									
2.1	Измерение сопротивления изоляции	1 повреждение	4					от ПС Казарово до РП-10 кВ Юг	декабрь 2012г.	

5.1	Замена кабеля массой 1 погонного метра более 6 кг, проложенного в траншее	5 метров кабеля	8						от ПС Казаров о до РП-10 кВ Юг	декабрь 2012г.	Применить кабель типа ААиПУ 1х630/35-10
6	Установка соединительных термоусаживаемых муфт на кабелях напряжением 6-10 кВ									декабрь 2012г.	
	в том числе:										
6.1	Установка соединительной термоусаживаемой муфты на одиночный кабель с пластмассовой изоляцией с сечением жил более 120 мм ²	1 муфта	8						от ПС Казаров о до РП-10 кВ Юг	декабрь 2012г.	Применить соединительную муфту типа РОЛJ 12/1х630
7	Разработка грунта в траншеях										
	в том числе:										
7.1	Засыпка траншеи бульдозером, перемещение грунта на первые 5 м	10 м ³	1,8						от ПС Казаров о до РП-10 кВ Юг	декабрь 2012г.	
8	Испытания силовых кабельных линий на напряжение 6-10 кВ										
	в том числе:										
8.1	Измерение сопротивления изоляции	1 кабельная линия	4						от ПС Казаров о до РП-10 кВ Юг	декабрь 2012г.	
8.2	Испытание повышенным выпрямленным напряжением	1 кабельная линия	4						от ПС Казаров о до РП-10 кВ Юг	декабрь 2012г.	

3. Применяемые стандарты, СНиПы, НТД, правила:

Весь комплекс аварийно-восстановительных работ по РС-10/0,4 кВ должен быть выполнен в соответствии с действующей базой нормативно-технической документации.

- СНиП на строительные конструкции и работы по линиям электропередачи, СНиП 3.05.06-85;
 - Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей СО 34.04.181-2003 г.;
 - Типовая инструкция по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,38-20кВ с изолированными проводами РД 153-34.3-20.662-98;
 - Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ с самонесущими изолированными проводами РД 153-34.3-20.662-98;
 - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, изд. 2003 г.;
 - Правила устройства электроустановок 7-е издание 2003 г.;
 - Проекты производства работ на ВЛ и технологические карты.
 - Правила использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов, Утвержденные Министерством природных ресурсов Российской Федерации. Приказ №99 от 17 апреля 2007г.
 - Правила пожарной безопасности в лесах РФ; Утвержденные Постановлением Правительства РФ от 30 июня 2007г №417.
 - Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009г №160 "О порядке установления охраняемых зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".
 - Постановление Администрации МО ТО, законодательных собраний МО ТО об утверждении правил благоустройства территории МО.
 - Приказ Министерства природных ресурсов РФ от 6 апреля 2007г №77 "Об утверждении состава освоения лесов и порядка его разработки".
 - Другими действующими руководящими документами.
- 4. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ**
 Все работы в действующих электроустановках филиала "Тюменьэнерго" "Тюменские распределительные сети" выполняются в строгом соответствии с:
- Правилами безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ РД 153-34.3-03-285-2002;
 - Межотраслевыми правилами по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок ПОТ РМ-16-2001;
 - СНиП 12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве". Часть 1. Общие требования";
 - Межотраслевыми правилами по охране труда при работе на высоте ПОТ РМ-012-2000;
 - Правилами устройства и безопасной эксплуатации подъемников (вышек) ПБ 10-256-98;
 - Правилами пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153-34.0-03.301-00.
- 5. Требования к материально-техническому обеспечению работ.**
 Все применяемые материалы, запчасти, инструменты и приспособления должны быть в исправном состоянии (новыми или ранее не использовавшимися), а также соответствовать характеру выполняемой работы.
- 6. Оформление необходимых разрешений и документов**
 Подрядчик должен иметь разрешительные документы (лицензии, допуски, аккредитации) для выполнения требуемых видов работ по ремонту оборудования.
 Перед началом выполнения работ подрядчик обязан предоставить заказчику список ответственных лиц, отвечающих за безопасное выполнение работ и состав бригады.
 Оформление всех необходимых разрешений и документов выполняется подрядчиком.
 Все согласования необходимые по условиям работ осуществляются подрядчиком.
- 7. Требования к расчету стоимости работ**
 Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами на каждый объект.
 Расчеты производятся по "Сметно-нормативной базе на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования, сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского управления объектов электрических сетей ОАО «Тюменьэнерго»" (СНБро).
- 8. Дополнительные требования:**
 Ответственные лица подрядчика, участвующие в работе обязаны обеспечить:
 Оперативный контроль качества выполняемых работ.
 Контроль соответствия выполняемых работ требованиям ППР, СНиП и др. технической документации.
 Проверять соблюдение технологической дисциплины при производстве работ.
 Определять объемы дополнительных работ по результатам осмотра с составлением актов и дефектных ведомостей.
 Обеспечить вывоз порубочных остатков и уборку рабочего места.

Приемка объекта после проведения работ и оценка качества работ осуществляется комиссией в соответствии с НТД:
Правилами производства и приемки работ; СНиП 3.01.04-87;
Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей СО 34.04.181-2003г.
(приложение 50 «Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей»);
После выполнения объема работ по КЛ предоставить Заказчику документацию по отчетности:
- Акт приемки выполненных работ (Унифицированная форма № КС-2);
- Справка стоимости выполненных работ (Унифицированная форма № КС-3)

Начальник сектора РС ГРС



В.В. Козьминных



Приложение № 2
к Дополнительному соглашению № 3 от "24" декабря 2012 г.
к Договору подряда на выполнение работ по ТО и ТР оборудования РС сторонних организаций и муниципальных образований, принятых на
техническое обслуживание и на временную эксплуатацию № 14.4/05 от «24» апреля 2012 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик: филиал ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"
Тюменское территориальное производственное отделение

Подрядчик: ОАО «ТЭСС»

Объект: Уч-ок №2 КЛ-10 кВ от Пс Казарово до БРТП-10 кВ

(Доп.соглашение №3 к договору на временную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства №211 от 26.05.2009 г.)

Заместитель генерального директора -
директор филиала ОАО "Тюменьэнерго" -
"Тюменские распределительные сети"

В.Г. Сорокин
2012г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №6
(локальная смета)

на АВР КЛ-10кВ от ПС Казарово ДКХС ТюмТПО ЦРЭС

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость работ _____ 429,018 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 45,116 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 279,45 чел. час
Составлен в текущих ценах по состоянию на 2012г.

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол. на ед./ всего	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Т/з осн. раб. на ед.	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего			
					Всего	Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех	Всего	Осн.З/п				Эк.Маш	З/пМех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1.																
1	ЕРр03.48.2 012.86-04- 058-1	Испытания силовых кабельных линий на напряжение 6-10 кВ Осмотр концевой разделки кабеля, норма времени на 1 разделку	разделка	6	115,28	115,28			691,68	691,68			1	6		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 4.2 (ср. 4.2)	чел. час	1	115,28	115,28			691,68	691,68						
2	ЕРр03.48.2 012.86-04- 058-2	Испытания силовых кабельных линий на напряжение 6-10 кВ Измерение сопротивления изоляции	кабельная линия	6	111,18	111,18			667,08	667,08			0,9	5,4		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
										667,06						
3	ЕРр03.48.2 012.86-04- 058-3	Испытания силовых кабельных линий на напряжение 6-10 кВ Испытание повышенным выпрямленным напряжением	1 кабельная линия	6	148,24	148,24			889,44	889,44			1,2	7,2		
				1,2 7,2	123,53	123,53			889,42	889,42						
4	ЕРр03.48.2 012.86-04- 061-1	Определение места повреждения силовых кабельных линий напряжением 6-10 кВ Измерение сопротивления изоляции	1 поврежде ние	4	128,51	128,51			514,04	514,04			0,9	3,6		
				0,9 3,6	142,79	142,79			514,04	514,04						
5	ЕРр03.48.2 012.86-04- 061-2	Определение места повреждения силовых кабельных линий напряжением 6-10 кВ Испытание повышенным выпрямленным напряжением	1 поврежде ние	4	171,35	171,35			685,4	685,4			1,2	4,8		
				1,2 4,8	142,79	142,79			685,39	685,39						
6	ЕРр03.48.2 012.86-04- 061-3	Определение места повреждения силовых кабельных линий напряжением 6-10 кВ Определение зоны предполагаемого повреждения одним из относительных методов	1 поврежде ние	8 *2	228,46	228,46			1827,68	1827,68			1,6	12,8		
				1,6 12,8	142,79	142,79			1827,71	1827,71						
7	ЕРр03.48.2 012.86-04- 061-4	Определение места повреждения силовых кабельных линий напряжением 6-10 кВ Уточнение места повреждения одним из абсолютных методов	1 поврежде ние	8 *2	428,37	428,37			3426,96	3426,96			3	24		
				3 24	142,79	142,79			3426,96	3426,96						
8	СЭМ(2012)- 171301	Лаборатория передвижная, измерительно-настроечная (эксплуатация)	маш.-ч	18,08 (3,6*4,8+72,8*2,9*1,23)	778,15	778,15		137,29	14068,95	14068,95	2482,2					
9	ЕРр03.48.2 012.86-03- 296-2	Рытье шурфа для определения места повреждения кабельных линий Рытье шурфа для определения места повреждения кабельных линий, грунт немерзлый	1 шурф	4	4247,92	1023,06		255,76	16991,68	4092,24	12899,44	1023,04	9,32	37,28	2,33	9,32
				9,32 37,28	109,77	109,77			4092,23	4092,23						
1.	050201	Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением 800 кПа (8 ат), производительность 10 м3/мин	маш.-ч.	2,33 9,32	551,48	551,48		109,77	5139,79		1023,06					
2.	400301	Специальная машина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	2,33 9,32	832,58	832,58			7759,65							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
10	ЕРр03.48.2 012.86-03- 299-1	Разработка грунта в траншеях Разработка грунта в траншеях экскаватором	10 м3	1,8	554,96		554,96	144,15	998,93		998,93	259,47			1,05	1,99
	1. 060337	Экскаватор одноковшовые дизельные на шневокосном ходу при работе на других видах строительства. 0,25 м3	маш.-ч.	1,05 1,89	528,53		528,53	137,29	998,92		998,92	259,48				
11	ЕРр03.48.2 012.86-03- 299-8	Разработка грунта в траншеях Засыпка дна траншеи, разработанного вручную, с трамбованием немерзлым грунтом, норма времени на 1 м3	1 м3	5	697,14	197,59	499,55		3485,7	987,95	2497,75		1,8	9		
	1. 400301	Оплата труда рабочих по среднему разряду 4.0 (ср 4)	чел. час	1,8 9	109,77	109,77			987,93	987,93						
	1. 400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	0,6 3	832,58		832,58		2497,74		2497,74					
12	ЕРр03.48.2 012.86-03- 284-2	Замена кабелей напряжением 0,4-10 кВ, проложенных в траншеях Замена кабеля массой 1 логонного метра более 6 кг, проложенного в траншеях	5 метров кабеля	8	1793,13	614,71	1165,61		14265,04	4917,68	9324,88		5,6	44,8		
	1. 400301	Оплата труда рабочих по среднему разряду 4.0 (ср 4)	чел. час	5,6 44,8	109,77	109,77			4917,7	4917,7						
	1. 400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	1,4 11,2	832,58		832,58		9324,9		9324,9					
	2. 101-2500	Лента поливинилхлоридная техническая с липким слоем толщиной 0,40 мм	кг	0,01 0,08	171,42				13,71							
	3. 111-0085	Бирки кабельные	100 шт.	0,01 0,08	108,61				8,69							
13	Прайс-лист	Кабель ААВПУ 1х630/35-10	м	40	970				38800							
14	ЕРр03.48.2 012.86-03- 291-4	Установка соединительных термоусаживаемых муфт на кабелях напряжением 6-10 кВ Установка соединительной термоусаживаемой муфты на одножильный кабель с пластмассовой изоляцияй с сечением жил более 120 мм2	1 муфта	8	1835,98	426,18	1380,12		14687,94	3409,44	11040,96		3,45	27,6		
	1. 333402	Оплата труда рабочих по среднему разряду 4.5 (ср 4,5)	чел. час	3,45 27,6	123,53	123,53			3409,43	3409,43						
	1. 333402	Горелки газовые инжекторные	маш.-ч.	1,55 12,4	30,96		30,96		383,9		383,9					
	2. 400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	1,6 12,8	832,58		832,58		10657,02		10657,02					
	3. 101-0069	Безвзв. авиационный Б-70	т	0,0002 0,0016	95368,91				152,59							
	4. 101-1757	Ветошь	кг	0,1 0,8	94,56				75,65							
	5. 111-0085	Бирки кабельные	100 шт.	0,01 0,08	108,61				8,69							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
15	Привес-лифт	Муфта POLJ 12/1x630	шт	8	17000				136000							
16	ЕРр03.48.2 012.86-03- 299-2	Разработка грунта в траншеях Засыпка траншей бульдозером, перемещение грунта на первые 5 м	10 м3	1,8	121,82		121,82	31,31	219,28		219,28	56,36			0,19	0,34
	1. 070148	Бульдозеры при работе на других видах строительства. 59 кВт (80 л.с.)	маш.-ч	0,19 0,34	641,15		641,15		217,99		217,99	56,03				
17	ЕРр03.48.2 012.86-04- 058-2	Испытания силовых кабельных линий на напряжение 6-10 кВ Измерение сопротивления изоляции	1 кабельная линия	4	111,18	111,18			444,72	444,72			0,9	3,6		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 4,5 (ср 4,5)	чел. час	0,9 3,6	123,53	123,53			444,71	444,71						
18	ЕРр03.48.2 012.86-04- 058-3	Испытания силовых кабельных линий на напряжение 6-10 кВ Испытание повышенным выпрямленным напряжением	1 кабельная линия	4	148,24	148,24			592,96	592,96			1,2	4,8		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 4,5 (ср 4,5)	чел. час	1,2 4,8	123,53	123,53			592,94	592,94						
19	СЭМ(2012)- 171301	Лаборатория передвижная: измерительно-настроечная, перебазировка 10км*2/49км/ч* 3 дня	маш.-ч	1,22 <i>сверх(10*2/49*3;2)</i>	778,15		778,15	137,29	949,34		949,34	167,49				
20	СЭМ(2012)- 070148	Бульдозеры при работе на других видах строительства. 59 кВт (80 л.с.), перебазировка 10км*2/49км/ч	маш.-ч	0,41 <i>сверх(10*2/49*2)</i>	641,15		641,15	164,79	262,87		262,87	67,56				
21	СЭМ(2012)- 060337	Экскаваторы одноковшовые дизельные на пневмоколесном ходу при работе на других видах строительства. 0,25 м3, перебазировка 10км*2/49км/ч	маш.-ч	0,41 <i>сверх(10*2/49*2)</i>	528,53		528,53	137,29	216,7		216,7	56,29				
22	СЭМ(2012)- 400102	Тягачи седельные, грузоподъемность 15 т (для перевозки бульдозера и экскаватора) 10км*2/49км/ч*2 рейса	маш.-ч	0,82 <i>сверх(10*2/49*2;2)</i>	1052,42		1052,42		862,98		862,98					
23	СЭМ(2012)- 400112	Полуприцепы общего назначения, грузоподъемность 15 т (для перевозок бульдозера и экскаватора) 10км*2/49км/ч*2 рейса	маш.-ч	0,82 <i>сверх(10*2/49*2;2)</i>	80,77		80,77		66,23		66,23					
24	ССЦпг(2012) J-310-9001- 01-010	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: расстояние до 10 км! тип дорог	1 поездка	9 <i>1*2;7</i>	339,83		339,83		3058,47		3058,47					
	Итого прямые затраты по разделу															
	Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам															
	Накладные расходы															
	Сметная прибыль															
	Итого по разделу 1 :															
	Ремонт электротехнических установок. Испытания и наладка электротехнических установок.															
					254673,97		4112,41		23147,27		56466,78			190,88		11,55
					292745,12		6145,39		38970,74		78714,46			279,45		11,55
					51138,43											
					19671,25											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Всего с учетом "Кз декабрь ОЗП=1,22; ЭМ=1,22; ЗПМ=1,22; ТЗ=1,22"																
Итого									4864,97		4864,97					11,55
В том числе:																
Основная заработная плата																
Материалы									363574,8					279,45		
Машины и механизмы									38970,74							
в том числе заработная плата машинистов									175059,92							
Накладные расходы									78714,46							
Сметная прибыль									6145,39							
Итого по разделу 1									51158,43							
									19671,25							
									363574,8					279,45		11,55
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:																
Итого прямые затраты по смете									254673,97	23147,27	56466,78	4112,41		190,88		11,55
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к этапам									292745,12	38970,74	78714,46	6145,39		279,45		11,55
Накладные расходы									51158,43							
Сметная прибыль									19671,25							
Итого по смете:																
Ремонт электротехнических установок. Испытания и наладка электротехнических установок									56967,02					105,7		
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание линий электропередачи									126942,81					173,75		11,55
Материалы по прайсам									174800							
Перевозка									4864,97					279,45		11,55
Итого									363574,8							
В том числе:																
Основная заработная плата																
Материалы									38970,74							
Машины и механизмы									175059,92							
в том числе заработная плата машинистов									78714,46							
Накладные расходы									6145,39							
Сметная прибыль									51158,43							
НДС 18%									19671,25							
ВСЕГО по смете									429018,26					279,45		11,55

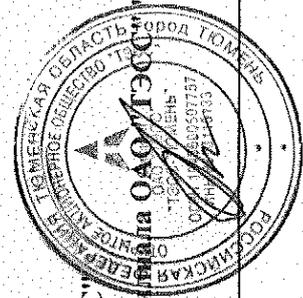
Визы Заказчика:

Ведущий экономист ССЦРРИО: Иван И.Г. Иващенко
(должность, подпись, расшифровка)

Начальник СРС ГРС: Иван В.В. Козьминых
(должность, подпись, расшифровка)

Подрядчик:

ОАО "ТЭСС" "ТЭСС-ТЮМЕНЬ"
Директор филиала



/С.Л. Лобанов/

