

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 6

к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от «17» февраля 2012 г.

г. Тюмень

«16» ноября 2012 г.

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 № 30-1749, 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 закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 2012/16-АВР от 15.11.2012 г.,

заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от «17» февраля 2012 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. На основании и в соответствии с положениями ч. 1. ст. 450 ГК РФ и п. 7.1.39 Договора, Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательство в соответствии с условиями Договора выполнить комплекс аварийно-восстановительных работ на объекте Заказчика, указанном в Техническом задании – Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению, а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их стоимость.

2. Характеристики объекта проведения аварийно-восстановительных работ, а также перечень, объем, содержание и сроки выполнения работ на Объекте указаны в Техническом задании – Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Работы по настоящему Дополнительному соглашению выполняются Подрядчиком с использованием собственных материалов и оборудования.

4. **Стоимость аварийно-восстановительных работ**, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению представлена в Локальном сметном расчете – Приложение № 2 к настоящему Дополнительному соглашению, и **составляет 274 858 (Двести семьдесят четыре тысячи восемьсот пятьдесят восемь) рублей 26 копеек, в том числе НДС 18% - 41 927 (Сорок одна тысяча девятьсот двадцать семь) рублей 53 копейки.**

Оплата стоимости аварийно-восстановительных работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению, производится Заказчиком в срок до «31» декабря 2012 года, на основании отчетных документов, оформляемых Подрядчиком в порядке, предусмотренном Договором.

5. Абзац второй пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Общая стоимость работ по договору, с учетом стоимости аварийно-восстановительных и, выявленных Подрядчиком в ходе ремонта Объектов, дополнительных работ, составляет 65 396 515 (Шестьдесят пять миллионов триста девяносто шесть тысяч пятьсот пятнадцать) рублей 63 копейки, кроме того НДС по ставке 18% - 11 771 372 (Одиннадцать миллионов семьсот

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

семьдесят одна тысяча триста семьдесят два) рубля 81 копейка, всего 77 167 888 (Семьдесят семь миллионов сто шестьдесят семь тысяч восемьсот восемьдесят восемь) рублей 44 копейки с учетом НДС».

6. Иные условия Договора подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от «17» февраля 2012 г. не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

7. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от «17» февраля 2012 г, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

Заказчик:

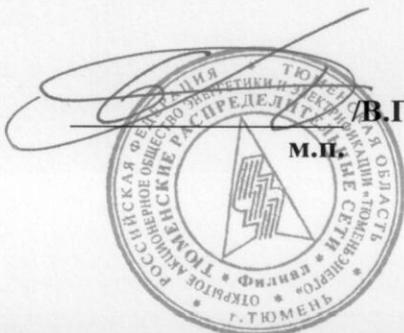
ОАО «Тюменьэнерго»

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
ОГРН 1028600587399

Филиал ОАО «Тюменьэнерго»

Тюменские распределительные сети
625000, Россия, Тюменская обл., г. Тюмень,
ул. Даудельная, 44
Почтовый адрес: 625002, Россия, Тюменская
область, г. Тюмень, ул. Даудельная, 44
ИНН: 8602060185 КПП: 720245001
Р/счет 40702810467100009063
в Западно-Сибирском банке
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
К/счет 30101810800000000651
БИК 047102651
тел.(3452) 59-63-59, факс: (3452) 50-95-97

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



В.Г. Сорокин/

М.П.

Подрядчик:

ОАО «ТЭСС»

Ю/а: 628406, Российская Федерация, Ханты-
Мансийский автономный округ – Югра, город
Сургут, Пролетарский проспект, дом 11.

П/а: 628408, Российская Федерация, Ханты-
Мансийский автономный округ – Югра,
город Сургут-8, абонентский ящик 2080
ИНН/КПП 8603115133 / 860201001

Р/счет 40702810438310000152 ФИЛИАЛ
«ЕКАТЕРИНБУРГСКИЙ»
ОАО «АЛЬФА-БАНК» Г. ЕКАТЕРИНБУРГ
К/счет 30101810100000000964
БИК 46577964

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

**Директор филиала
ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ»**



/С.Л. Лобанов/

М.П.

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

к Дополнительному соглашению № 6 от "16" ноября 2012 г. к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от 17.02.2012 г.

СОГЛАСОВАНО:
ОАО "ТЭСС"
 Директор филиала
 ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ»



/С.Л. Лобанов/

"16" ноября 2012 г.

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



/В.Г. Сорокин/

"16" ноября 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение комплекса аварийно-восстановительных работ оборудования ПС

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» Тобольское ТПО
 (написать наименование филиала)

Местонахождение филиала: Тюменская область, г.Тобольск, 7а мкр, АБК/З
 (полный адрес филиала)

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ

№	Наименование РЭС	Местонахождение РЭС	Наименование ПС	Год ввода	Класс напряжения	Расстояние до объекта от филиала ТЭ	Расстояние до объекта от РЭС	Транспортная схема		
								Зимник, км	Грунтовая дорога, км	Дорога с твердым покрытием, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ВВРЭС	с. Демьянское	ПС Горная	1973	110/10	110	90			90

2. Перечень и объемы выполняемых работ:

№	Наименование РЭС	Наименование ПС	Диспетчерское наименование ремонтируемого оборудования	Тип ремонтируемого оборудования	Вид ремонта	Срок выполнения работ	Требования к работам			
1	2	3	4	5	6	7	8			
1	ВВРЭС	ПС Горная	Ячейки КРУ 10 кВ В-10 кВ "НПС-4", 2НОМ-10 кВ "НПС-4" (инв. №414319, ОРУ 110 кВ на ПС Горная 110/10 кВ)	К-ХП	АВР	Ноябрь	Ремонт ячейки 10 кВ, в том числе:			
1.1							Ремонт шкафа ячейки серии К-12		1 ячейка	2
1.2							Покраска вручную в 2 слоя		1 м2	15
1.3							Замена проходного изолятора		1 изолятор	3
1.4							Замена опорного изолятора		1 изолятор	15
1.5							Замена трансформатора тока ТВЛМ-10		1 трансформатор	2

2	ВВРЭС	ПС Горная	В-10 кВ "НПС-4" (инв.№414319, ОРУ 110 кВ на ПС Горная 110/10 кВ)	ВМП-10К-20-1500	АВР	Ноябрь	Ремонт выключателя 10кВ, в том числе:		
2.1							Внешний осмотр	1 выключатель	1
2.2							Слив масла	1 выключатель	1
2.3							Проверка состояния изолирующих штанг, межфазных перегородок.	1 выключатель	1
2.4							Ремонт маслоуказателей, маслоспускных пробок.	1 выключатель	1
2.5							Ремонт цилиндров.	1 выключатель	1
2.6							Проверка состояния траверс подвижного контакта.	1 выключатель	1
2.7							Ремонт дугогасительных камер.	1 выключатель	1
2.8							Ремонт подвижных контактов.	1 выключатель	1
2.9							Ремонт неподвижных контактов.	1 выключатель	1
2.10							Ремонт приводного механизма.	1 выключатель	1
2.11							Ремонт привода.	1 выключатель	1
2.12							Регулировка выключателя.	1 выключатель	1
2.13							Заливка масла в цилиндры.	1 выключатель	1
2.14							Измерение скоростных характеристик.	1 выключатель	1
2.15							Измерение переходного сопротивления	1 выключатель	1
2.16							Опробование выключателя	1 выключатель	1

3. Применяемые стандарты, СНиПы, НТД, правила:

- По окончании ремонта электроустановка должна удовлетворять требованиям ПУЭ
- Ремонт выполнять в соответствии с требованиями инструкций по эксплуатации оборудования

4. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ:

Работы выполняются в соответствии с требованиями:

ПОТ Р М-016-2001, РД 153-34.0-03.150-00 с изменениями 2003г. «Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок».

РД153-34.0-03.301-00 «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий»

ПОТРМ 001-97 «Правила по охране труда в лесозаготовительной, деревообрабатывающем производствах и при проведении лесохозяйственных работ», другой нормативной документацией, действующей на территории РФ.

Другие НТД.

5. Требования к материально-техническому обеспечению работ:

Подрядчик должен иметь подтверждающие происхождения на применяемые МТР документы (сертификаты соответствия).

Продукция должна быть новой и ранее не использованной.

Предъявление сертификатов соответствия на поставленные МТР должно быть выполнено до начала производства работ

Основное оборудование должно пройти входной контроль, осуществляемый специалистами филиала.

Выполняемые работы должны быть обеспечены автотранспортом и спецтехникой, перечень которой с указанием стоимости м/часа, прилагается к сводному сметному расчету.

6. Оформление необходимых разрешений и документов:

Подрядчик должен иметь разрешительные документы (лицензии, допуски, аккредитации) для выполнения требуемых видов работ по ремонту оборудования.

В период работы необходимо определить места временного хранения отходов и заключить договоры на размещение отходов с организациями, имеющими соответствующие лицензии; самостоятельно производить платежи за негативное воздействие на окружающую среду

7. Требования к расчету стоимости работ:

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами на каждый объект. Дополнительно предоставляется сводный сметный расчет стоимости работ, в который со ссылкой на соответствующий номер локальной сметы и стоимость работ по каждому объекту.

Расчет стоимости работ осуществляется локальными сметными расчетами. Локальные сметные расчеты подрядная организация может осуществлять в действующей сметно-нормативной базе или в "сметно-нормативной базе на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования, сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления объектов электрических сетей ОАО «Тюменьэнерго» (СНБро).

Доступ к фирменной сметно-нормативной базе предоставляется подрядным организациям в порядке предусмотренном Соглашением об использовании СНБро. Порядок предоставления доступа к базе размещен на официальном сайте ОАО Тюменьэнерго www.te.ru в разделе "Закупки".

8. Прочие условия:

Гарантийный срок на выполненные работы должен составлять не менее одного года.

Начальник сектора ПС ТРС
(должность руководителя профильной службы)


(подпись)

А.И.Алферов
(Ф.И.О.)

Договор ОАО «Тюменьэнерго»



к Дополнительному соглашению № 6 от "16" ноября 2012 г. к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от 17.02.2012 г.

Заказчик : филиал ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"
Тобольское территориальное производственное отделение
Подрядчик: ОАО "ТЭСС"
Объект: ОРУ 110 кВ на ПС Горная 110/10 кВ
Инв. №414319



УТВЕРЖДАЮ:

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

/В.Г. Сорокин/

16" ноября 2012 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ
(локальная смета)

на АВР оборудования ПС Горная, ВВРЭС

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость работ _____ 274858,26 руб.

Средства на оплату труда _____ 20857,62 руб.

Сметная трудоемкость _____ 97,74 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 осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего
					Всего	В том числе			Всего	В том числе						
						Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех		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	ЕРро48-02-100-1	Ремонт шкафа ячейки серии К-6У, КР-10у, К-4у, КМ-1ф, К-10, К-12, К-13, К-15, К-26, К-27, К-33, К-37, К-47, К-49, К-59, К-63, К-102, К-104, К-105, К-112, КРУ-2-10, D12РТ, К-VI-У, КРН-10-У1, КРН-III-10, КРН-II-10, КВГН-10, КВЭ6-13, КВЭ6-31, К33М, КВЭ-10, ST 7, КРУ-4-10 Ремонт шкафа ячейки серии К-6У, К-12, 13, 15, 26, 33, 37, 47, 49, 59, 102, 104, КРУ-2-10, КРУ-4-10	1 ячейка	2	580,89	318	0,81		1161,78	636	1,62		3	6		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	3	106	106			636	636						
	1. 340504	Краскопульт электрический	маш.-ч.	0,2	4,05		4,05		1,62		1,62					
				0,4												

13	ЕРро48-02-006-4	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Проверка состояния изолирующих штанг, межфазных перегородок.	1 выключатель	1	77,99	67,6			77,99	67,6			0,7	0,7		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.0 (ср 3)	чел.час	0,7 0,7	96,57	96,57			67,6	67,6						
	1. 101-1757	Ветошь	кг	0,1 0,1	103,72				10,37							
14	ЕРро48-02-006-5	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Ремонт маслоуказателей, маслоспускных пробок.	1 выключатель	1	276,66	53			276,66	53			0,5	0,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	0,5 0,5	106	106			53	53						
	1. 101-0069	Бензин авиационный Б-70	т	0,0012 0,0012	126418,65				151,7							
	2. 101-1757	Ветошь	кг	0,1 0,1	103,72				10,37							
	3. 101-4845	Пластины резиновые технические МБС-С	т	0,0005 0,0005	107643,69				53,82							
	4. 113-0324	Пленка полиэтиленовая толщиной 0,2-0,5 мм	м2	0,5 0,5	13,89				6,95							
15	101-4845	Пластины резиновые технические МБС-С	т	0,001	107643,69				107,64							
16	ЕРро48-02-006-6	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Ремонт цилиндров.	1 выключатель	1	285,06	254,4			285,06	254,4			2,4	2,4		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	2,4 2,4	106	106			254,4	254,4						
	1. 101-0069	Бензин авиационный Б-70	т	0,00016 0,0002	126418,65				25,28							
	2. 101-1757	Ветошь	кг	0,1 0,1	103,72				10,37							
17	ЕРро48-02-006-7	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Проверка состояния траверс подвижного контакта.	1 выключатель	1	106	106			106	106			1	1		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	1 1	106	106			106	106						
18	ЕРро48-02-006-8	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Ремонт дугогасительных камер.	1 выключатель	1	232,06	201,4			232,06	201,4			1,9	1,9		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	1,9 1,9	106	106			201,4	201,4						
	1. 101-0069	Бензин авиационный Б-70	т	0,00016 0,0002	126418,65				25,28							
	2. 101-1757	Ветошь	кг	0,1 0,1	103,72				10,37							
19	ЕРро48-02-006-10	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Ремонт подвижных контактов.	1 выключатель	1	136,6	116,6			136,6	116,6			1,1	1,1		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	1,1 1,1	106	106			116,6	116,6						
	1. 101-1596	Шкурка шлифовальная двухслойная с зернистостью 40-25	м2	0,1 0,1	199,61				19,96							

20	ЕРро48-02-006-11	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Ремонт неподвижных контактов.	1 выключатель	1	210,8	190,8			210,8	190,8			1,8	1,8		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	1,8 1,8	106	106			190,8	190,8						
	1. 101-1596	Шкурка шлифовальная двухслойная с зернистостью 40-25	м2	0,1 0,1	199,61				19,96							
21	ЕРро48-02-006-12	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Ремонт приводного механизма.	1 выключатель	1	459,92	360,4			459,92	360,4			3,4	3,4		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	3,4 3,4	106	106			360,4	360,4						
	1. 101-1757	Ветошь	кг	0,1 0,1	103,72				10,37							
	2. 101-2348	Смазка ЦИАТИМ	кг	0,1 0,1	889,46				88,95							
22	ЕРро48-02-006-13	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Ремонт привода.	1 выключатель	1	364,52	265			364,52	265			2,5	2,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	2,5 2,5	106	106			265	265						
	1. 101-1757	Ветошь	кг	0,1 0,1	103,72				10,37							
	2. 101-2348	Смазка ЦИАТИМ	кг	0,1 0,1	889,46				88,95							
23	ЕРро48-02-006-14	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Регулировка выключателя.	1 выключатель	1	265	265			265	265			2,5	2,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	2,5 2,5	106	106			265	265						
	1. 101-1757	Ветошь	кг	0,1 0,1	103,72				10,37							
	2. 101-3192	Масло трансформаторное марки ГК	кг	30 30	56				1680							
25	ЕРро48-02-006-17	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Измерение скоростных характеристик.	1 выключатель	1	53	53			53	53			0,5	0,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	0,5 0,5	106	106			53	53						
26	ЕРро48-02-006-18	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Измерение переходного сопротивления контактов.	1 выключатель	1	46,17	46,17			46,17	46,17			0,4	0,4		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 4.0 (ср 4)	чел.час	0,4 0,4	115,43	115,43			46,17	46,17						
27	ЕРро48-02-006-19	Ремонт выключателя ВВМ-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВМГ-10, ВММ-10, WMPWZ-10 Спробование выключателя	1 выключатель	1	106	106			106	106			1	1		

		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	1	106	106			106	106								
28	СЭМ-400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч	9	1343,58		1343,58		12092,22		12092,22							
29	ССЦпг-310-9001-01-090	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством до 90 км, I тип дорог	1 поездка	3	4935,6		4935,6		14806,8		14806,8							
30	Порядок применения сборников ЕРро-2011 п.11.6.3	Затраты на оплату труда рабочих за время доставки бригады 106р.*(90км*2/49км/ч)*4чел	1 поездка	3	1557,55	1557,55			4672,65		4672,65			14,68	44,04			
31	СЭМ-400001	Автомобили бортовые, грузоподъемность до 5 т, доставка материалов, 90км*2/49км/ч	маш.-ч	3,67	1202,95		1202,95		4414,83		4414,83							
Итого прямые затраты по разделу в ценах 2012г.									189150,1	9469,44	37361,64			88,79				
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									201747,84	20857,62	38571,2			97,74				
Накладные расходы									26135,2									
Сметная прибыль									5047,69									
Итого по разделу 1 :																		
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание электрооборудования трансформаторных подстанций и распределительных устройств.:																		
Итого по Поз. 1, 3, 5, 7, 11-14, 16-27 НР 153% ФОТ; СП 44% ФОТ																		
Итого Поз. 1, 3, 5, 7, 11-14, 16-27									13896,1	4612,11	6047,79			43,15				
Районный коэффициент ОЗП=50%; ЗПМ=50%									2306,06	2306,06								
Северная надбавка ОЗП=50%; ЗПМ=50%									2306,06	2306,06								
Всего с учетом коэффициентов к итогам 1-го уровня									18508,22	9224,23	6047,79			43,15				
Всего с учетом "2. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2"									21562,63	11069,08	7257,35			51,78				
Накладные расходы 153% ФОТ (от 11 069,08)									16935,69									
Сметная прибыль 44% ФОТ (от 11 069,08)									4870,4									
Итого с накладными и см. прибылью									43368,72					51,78				
Итого по Поз. 28, 31																		
Итого Поз. 28, 31									16507,05		16507,05							
Итого по Поз. 30 НР 153%*0,6 ФОТ																		
Итого Поз. 30									4672,65	4672,65				44,04				
Районный коэффициент ОЗП=50%; ЗПМ=50%									2336,33	2336,33								
Северная надбавка ОЗП=50%; ЗПМ=50%									2336,33	2336,33								
Всего с учетом коэффициентов к итогам 1-го уровня									9345,31	9345,31				44,04				
Накладные расходы 153%*0,6 ФОТ (от 9 345,31)									8578,99									
Итого с накладными и см. прибылью									17924,3					44,04				
Итого									77800,07					95,82				
Материалы по прайсам:																		
Итого Поз. 2, 4, 6, 8, 10									138975,18									
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание трансформаторов и электродвигателей:																		
Итого Поз. 9									184,68	184,68				1,6				
Районный коэффициент ОЗП=50%; ЗПМ=50%									92,34	92,34								
Северная надбавка ОЗП=50%; ЗПМ=50%									92,34	92,34								
Всего с учетом коэффициентов к итогам 1-го уровня									369,36	369,36				1,6				

Всего с учетом "2. Производство ремонтно-строительных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2"	443,23	443,23				1,92		
Накладные расходы 140% ФОТ (от 443,23)	620,52							
Сметная прибыль 40% ФОТ (от 443,23)	177,29							
Итого с накладными и см. прибылью	1241,04					1,92		
Материалы:								
Итого Поз. 15	107,64							
Перевозка:								
Итого Поз. 29	14806,8		14806,8					
Итого	232930,73					97,74		
В том числе:								
Материалы	142319,02							
Машины и механизмы	38571,2							
ФОТ	20857,62							
Накладные расходы	26135,2							
Сметная прибыль	5047,69							
Итого по разделу 1	232930,73					97,74		
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:								
Итого прямые затраты по смете в ценах 2012г.	189150,1	9469,44	37361,64			88,79		
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам	201747,84	20857,62	38571,2			97,74		
Накладные расходы	26135,2							
Сметная прибыль	5047,69							
Итого по смете:								
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание электрооборудования трансформаторных подстанций и распределительных устройств.	77800,07					95,82		
Материалы по прайсам	138975,18							
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание трансформаторов и электродвигателей	1241,04					1,92		
Материалы	107,64							
Перевозка	14806,8							
Итого	232930,73					97,74		
В том числе:								
Материалы	142319,02							
Машины и механизмы	38571,2							
ФОТ	20857,62							
Накладные расходы	26135,2							
Сметная прибыль	5047,69							
НДС 18%	41927,53							
ВСЕГО по смете	274858,26					97,74		



Подрядчик:

ОАО "ТЭСС"

Директор филиала ОАО "ТЭСС" "ТЭСС-ТЮМЕНЬ"

/С.Л. Лобанов/

Визы:

Начальник СПС ТРС

А.И. Алферов

Вед. экономист ССЦРРО

О.В. Козлова

Договор ОАО «Тюменьэнерго»