

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 7

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

«29» 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» № 2012/17-АВР от 28.11.2012 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 191 369 (Сто девяносто одна тысяча триста шестьдесят девять) рублей 07 копеек, в том числе НДС 18% - 29 191 (Двадцать девять тысяч сто девяносто один) рубль 89 копеек.**

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 65 558 692 (Шестьдесят пять миллионов пятьсот пятьдесят восемь тысяч шестьсот девяносто два) рубля 81 копейка, кроме того НДС по ставке 18% - 11 800 564 (Одиннадцать миллионов восемьсот тысяч пятьсот шестьдесят четыре) рубля 70 копеек, всего 77 359 257 (Семьдесят

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

семь миллионов триста пятьдесят девять тысяч двести пятьдесят семь) рублей 51 копейка 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:

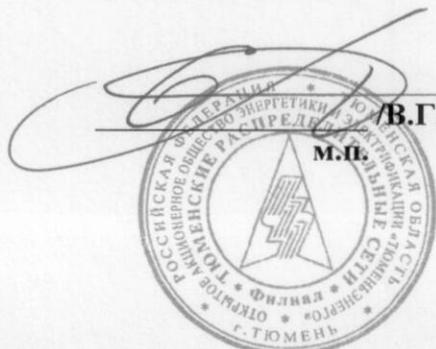
ОАО «Тюменьэнерго»

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 № 7 от «29» 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/

«29» ноября 2012 г.

УТВЕРЖДАЮ:

ОАО "Тюменьэнерго"

Заместитель генерального директора -

директор филиала ОАО "Тюменьэнерго" -

"Тюменские распределительные сети"



/В.Т. Сорокин/

«29» ноября 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение аварийно-восстановительных работ ПС 110/10 "Северная"

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» «Тюменские распределительные сети» Тюменское территориальное производственное отделение

(наименование филиала)

Местонахождение филиала: г.Тюмень ул.Даудельная 44

(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	Грунтово я дорога, км	Дорога с твердым покрытием, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ТРЭС	г.Тюмень	Северная	2009	110/10	10	10			10

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		
							8	Ед. изм. операции	Кол-во операций
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ТРЭС	Северная	ШМ-10 2Т 4В (инв.№ 141000007149 КРУ-10 кВ ячейки К-63УЗ ПС 110/10 кВ "Северная")	кабель АПвВнг 185/50-10	АВР	ноябрь	Замена муфты термоусаживаемой концевой наружной установки для кабеля с пластмассовой изоляцией на напряжение 10 кВ сечением 185 мм2	шт	9
							Присоединение жил кабеля сечением 185 мм2 к электрооборудованию	1 кабельный ввод	3
							Ремонт шкафа ячейки серии К-63	1 ячейка	1

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

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», другой нормативной документацией, действующей на территории РФ.

5. Требования к материально-техническому обеспечению работ:

Подрядчик должен иметь подтверждающие происхождение 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 следующим персоналом (с указанием групп по ЭБ персонала), автотранспортом и спецтехникой в следующем составе: Водитель автомобиля (3 гр по ЭБ); Электрослесарь II - IV разряда (3 гр по ЭБ); Электрослесарь V разряда (4 гр по ЭБ); Производитель работ с правом выдачи нарядов и распоряжений (5 гр по ЭБ).

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:

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»

Алферов

к Дополнительному соглашению № 7 от «29» 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"
 Тюменское территориальное производственное отделение
 Подрядчик: ОАО "ТЭСС"
 Объект: КРУ-10 кВ ячейки К-63УЗ ПС 110/10 кВ "Северная"
 Инв. № 141000007149



УТВЕРЖДАЮ:

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

[Signature]
 /В.Г. Сорокин/
 «29» ноября 2012 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ
 (локальная смета)

на АВР оборудования ПС Северная ТюмРЭС
 (наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость работ _____ 191,369 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 3,818 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 27,9 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	ЕРр03.48.2 012.86-03- 288-8 применител ьно	Замена концевых термоусаживаемых муфт на кабелях напряжением 6-10 кВ Замена концевой термоусаживаемой муфты наружной установки на одножильный кабель с пластмассовой изоляцией с сечением жилы более 120 мм2	1 муфта	9	940,91	240,88	684,64		8468,19	2167,92	6161,76		1,95	17,55		

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 4.5 (ср 4,5)	чел. час	1,95 17,55	123,53	123,53			2167,95	2167,95						
	1. 333402	Горелки газовые инжекторные	маш.-ч.	0,6 5,4	30,96		30,96		167,18		167,18					
	2. 400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	0,8 7,2	832,58		832,58		5994,58		5994,58					
	3. 101-0069	Бензин авиационный Б-70	т	0,0001 0,0009	95368,91				85,83							
	4. 101-1757	Ветошь	кг	0,05 0,45	94,56				42,55							
	5. 111-0085	Бирки кабельные	100 шт.	0,01 0,09	108,61				9,77							
2	Прайс-лист	Муфта POLT-12D/3XO-H4-L12A	шт	9	15750				141750							
3	ЕРро03.48.2 012.86-03- 294-2	Присоединение жил кабелей к электрооборудованию Присоединение жил кабеля сечением более 120 мм2 к электрооборудованию	1 кабельны й ввод	3	348,56	98,79	249,77		1045,68	296,37	749,31		0,9	2,7		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 4.0 (ср 4)	чел. час	0,9 2,7	109,77	109,77			296,38	296,38						
	1. 400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	0,3 0,9	832,58		832,58		749,32		749,32					
4	ЕРро03.48.2 012.86-02- 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, D12PT, 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-63 <i>550,21 = 559,77 - 0,2 x 47,82</i>	1 ячейка	1	550,21	302,43	0,71		550,21	302,43	0,71		3	3		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел. час	3 3	100,81	100,81			302,43	302,43						
	1. 340504	Краскопульт электрический	маш.-ч.	0,2 0,2	3,53		3,53		0,71		0,71					
	2. 101-1745	Бензин растворитель	т	0,0002 0,0002	86703,1				17,34							
	3. 101-1757	Ветошь	кг	0,6 0,6	94,56				56,74							
	4. 101-2348	Смазка ЦИАТИМ	кг	0,2 0,2	862,4				172,48							
5	ССЦпг(2012))-310-9001- 01-010	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: расстояние до 10 км; I тип дорог	1 поездка	1	339,83		339,83		339,83		339,83					
Итого прямые затраты по разделу в ценах 2012г.									152153,91	2766,72	7251,61			23,25		
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									154655,58	3818,07	8701,93			27,9		
Накладные расходы									5841,65							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Сметная прибыль									1679,95							
Итого по разделу 1 :																
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание линий электропередачи:																
Итого Поз. 1, 3									9513,87	2464,29	6911,07			20,25		
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=15%; ЗПМ=15%"									9883,51	2833,93	6911,07			20,25		
Всего с учетом "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"									11832,51	3400,72	8293,28			24,3		
Накладные расходы 153% ФОТ (от 3 400,72)									5203,1							
Сметная прибыль 44% ФОТ (от 3 400,72)									1496,32							
Итого с накладными и см. прибылью									18531,93					24,3		
Материалы по прайсам:																
Итого Поз. 2									141750							
Ремонт электротехнических установок. Ремонт электрооборудования трансформаторных подстанций и распределительных устройств.:																
Итого Поз. 4									550,21	302,43	0,71			3		
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=15%; ЗПМ=15%"									595,57	347,79	0,71			3		
Всего с учетом "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"									665,27	417,35	0,85			3,6		
Накладные расходы 153% ФОТ (от 417,35)									638,55							
Сметная прибыль 44% ФОТ (от 417,35)									183,63							
Итого с накладными и см. прибылью									1487,45					3,6		
Перевозка:																
Итого Поз. 5									339,83		339,83					
Всего с учетом "К зимний ноябрь ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2"									407,8		407,8					
Итого									162177,18					27,9		
В том числе:																
Основная заработная плата									3818,07							
Материалы									142135,58							
Машины и механизмы									8701,93							
Накладные расходы									5841,65							
Сметная прибыль									1679,95							
Итого по разделу 1									162177,18					27,9		
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:																
Итого прямые затраты по смете в ценах 2012г.									152153,91	2766,72	7251,61			23,25		
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам									154655,58	3818,07	8701,93			27,9		
Накладные расходы									5841,65							
Сметная прибыль									1679,95							
Итого по смете:																
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание линий электропередачи									18531,93					24,3		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Материалы по прайсам								141750							
	Ремонт электротехнических установок. Ремонт электрооборудования трансформаторных подстанций и распределительных устройств.								1487,45					3,6		
	Перевозка								407,8							
	Итого								162177,18					27,9		
	В том числе:															
	Основная заработная плата								3818,07							
	Материалы								142135,58							
	Машины и механизмы								8701,93							
	Накладные расходы								5841,65							
	Сметная прибыль								1679,95							
	НДС 18%								29191,89							
	ВСЕГО по смете								191369,07					27,9		

Подрядчик:

ОАО "ТЭСС"

Директор филиала ОАО "ТЭСС" "ТЭСС-ТЮМЕНЬ"



/С.Л. Лобанов/

Визы:

Начальник СПС ТРС

Вед. экономист ССЦРРиО

А.И. Алферов

О.В.Козлова

Договор ОАО «Тюменьэнерго»