

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2

к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту устройств РЗА подстанций 110/10 кВ Тюменского и Тобольского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 25/01 от 27.02.2012 г.

г. Тюмень

«25» октября 2012 г.

ОАО «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 29.12.2011г., удостоверенной нотариусом нотариального округа город Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области Михайловой Натальей Васильевной, зарегистрированной в реестре за № 30-1749, с одной стороны, и

ООО «Югразнергоналадка», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора Чуклеева Игоря Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, на основании Протокола заседания центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 30/12 от 10.10.2012 г.,

заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту устройств РЗА подстанций 110/10 кВ Тюменского и Тобольского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 25/01 от 27.02.2012 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. В связи с необходимостью исключения из Договора всего объема ранее запланированных работ по объекту – ПС Волгинская 110/10 кВ инв. № 416350 (не выработка оборудованием УРЗА регламентного срока проведения работ по капитальному ремонту по причине позднего ввода в эксплуатацию ПС Волгинская), на основании п. 1 ст. 450 ГК РФ, и п.п. 3.2. и 15.4. Договора, Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения и дополнения:

1.1. Пункт 5.2. Договора изменить и изложить в следующей редакции: «Срок выполнения работ по настоящему договору с «01» мая 2012 года по «30» сентября 2012 года».

1.2. План график ремонта устройств РЗА - Приложение № 1 к Договору изменить и изложить в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.3. Сводный сметный расчет - Приложение № 3 к Договору изменить и изложить в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Общая стоимость работ выполняемых по Договору, с учетом изменений, внесенных настоящим Дополнительным соглашением, составляет 4 442 410 (четыре миллиона четыреста сорок две тысячи четыреста десять) рублей 71 копейка, в том числе НДС 18% составляет 677 655 (шестьсот семьдесят семь тысяч шестьсот пятьдесят пять) рублей 87 копеек.

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

4. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты и подписи сторон:

ЗАКАЗЧИК:

ОАО «Тюменьэнерго»

Ю/а: Россия, г. Сургут, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, ул. Университетская, д.4
П/а: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская
область, Ханты-Мансийский автономный

ПОДРЯДЧИК:

ООО «Югразнергоналадка»

Ю/а: 625046, Россия, Тюменская область,
г. Тюмень, ул. Широтная, д. 112, корп. 1, кв.12
ИНН 7203187935 КПП 720401001
Р/счет 40702810967100006841
в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк

«Тюменьэнерго»

округ – Югра, ул. Университетская, д.4
Филиал ОАО «Тюменьэнерго» -
«Тюменские распределительные сети»
Адрес: 625000, Тюменская область,
г. Тюмень, ул. Даудельная, 44
ИНН/КПП 8602060185/720245001
Р/счет 40702810467100009063
в Западно-Сибирском банке
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
Кор/счет 30101810800000000651
БИК 047102651

России» г. Тюмень
К/счет 30101810800000000651
БИК 047102651

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



/В.Г. Сорокин/



Директор



/И.С. Чуклеев/



Приложение № 1
к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту устройств РЗА подстанций 110/10 кВ Тюменского и Тобольского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети" №25/01 от 27 февраля 2012г.

Согласовано

Директор ООО "Юграэнергоналадка"



/И.С. Чуклеев/

Утверждаю

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



/В.Г. Сорокин/

"25" октября 2012г.

План график ремонта устройств РЗА

1. Перечень объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ по ремонту:

№ п/п	Наименование РЭС	Местонахождение РЭС	Наименование ПС	Год ввода	Класс напряжения, кВ	Расстояние до объекта от филиала ТЭ, км	Расстояние до объекта от РЭС филиала, км	Транспортная схема			
								Зимник	Грунтовая дорога	Дорога с твердым покрытием	Воздушное сообщение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Объекты Тюменского ТПО											
1	Тюменский РЭС	г. Тюмень									
			ПС Монтажная	1988	110/10	10	10			да	
			ПС Кыштырла	1992	110/10	35	35			да	
			ПС Боровое	1989	110/10	25	25			да	
			ПС Пышминская	1986	110/10	30	30			да	
			ПС Горьковка	1973	110/10	25	25			да	
			ПС Метелево	2006	110/10	12	12			да	
			ПС Белинская	2006	35/10	5	5			да	

2	Ярковский РЭС	Тюменская область, с.Ярково									
			ПС Междуреченская	1987	110/10	170	65			да	
Объекты Тобольского ТПО											
1	Тобольский РЭС	Тюменская обл. Тобольский р-н	ПС Сетевое	1974	110/10	307	60	ледовая переправа или паром ч/з р.Иртыш		да	
2	Тобольский РЭС	Тюменская обл.	ПС КС-9	1980	110/10	277	30	ледовая переправа или паром ч/з р.Иртыш	1	29	
3	Тобольский РЭС	Тюменская обл., Тобольский р-н	ПС Кутарбитка	1993	110/10	177	70			да	
4	Тобольский РЭС	Тюменская обл.	ПС Менделеево	1975	110/10	287	40		1	39	

2. Перечень и объемы выполняемых работ по ремонту устройств РЗА и ПАА

№ п/п	Наименование РЭС	Наименование ПС	Объект, присоединение	Вип устройства	Тип панели (реле)	Вид ТОиР	Срок выполнения	Требования к работам (указывается в соответствии с какими документами выполняется работа)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Объекты Тюменского ТПО								
1	Тюменский РЭС							
		ОПУ ПС МОНТАЖНАЯ инв.№ 00051	Трансформаторы 1Т	Устройство автоматического регулирования напряжения (1шт.)	АРТ-1Н	В	май	
				Защита токовая максимальная (10шт.)	РТ-40	В	май	
				Защита газовая (2шт.)	ВФ-80/Q	В	май	
				Защита по температуре масла (1шт.)	э/мех нетиповая	В	май	

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

				Защита по уровню масла (2шт.)	э/мех нетиповая	В	май
				Защита дифференциальная (1шт.)	ДЗТ-11	В	май
				Схема управления оперативных цепей защиты 1Т (1шт.)	э/мех нетиповая	В	май
				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 10 до 20 кВ (1шт.)	э/мех нетиповая	В	май
				Схема технологической сигнализации (6шт.)	э/мех нетиповая	В	май
				Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учета электрических параметров (23шт.)	э/мех нетиповая	В	май
				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 35 до 110 кВ (1шт.)	э/мех нетиповая	В	май
		ЗРУ-110 П/СТ КЫШТЫРЛА инв.№ 00263	Трансформатор 2Т	Устройство автоматического регулирования напряжения (1шт.)	АРТ-1Н	В	август
				Автоматика отключения отделителя (2шт.)	э/мех нетиповая	В	август
				Защита токовая максимальная (14шт.)	РТ-40	В	август
				Защита газовая (2шт.)	ВГ-80/Q	В	август
				Защита по температуре масла (2шт.)	э/мех нетиповая	В	август
				Защита по уровню масла (2шт.)	э/мех нетиповая	В	август

РД 153-34.0-35.35617-2001

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

				Защита дифференциальная (1 шт.)	ДЗТ-11	В	август	РД 153-34.0-35.35617-2001
				Схема управления оперативных цепей защиты 1Т (1 шт.)	э/мех нетиповая	В	август	
				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 10 до 20кВ(1шт.)	э/мех нетиповая	В	август	
				Схема технологической сигнализации (6шт.)	э/мех нетиповая	В	август	
				Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учета электрических параметров (22шт.)	э/мех нетиповая	В	август	
		ЗРУ-10 П/СТ БОРОВОЕ инв.№ 00306	Трансформаторы 3Т	Устройство автоматического регулирования напряжения (1шт.)	АРТ-1Н	В	май	РД 153-34.0-35.35617-2001
				Защита токовая максимальная (16шт.)	РТ-40	В	май	
				Защита газовая (2шт.)	BF-80/Q	В	май	
				Защита по температуре масла (2шт.)	э/мех нетиповая	В	май	
				Защита по уровню масла (2шт.)	э/мех нетиповая	В	май	
				Защита дифференциальная (1 шт.)	ДЗТ-11	В	май	
				Схема управления оперативных цепей защиты 3Т (1 шт.)	э/мех нетиповая	В	май	
				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 10 до 20 кВ (1шт.)	э/мех нетиповая	В	май	

				Схема технологической сигнализации (6шт.)	э/мех нетиповая	В	май
				Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учета электрических параметров (24шт.)	э/мех нетиповая	В	май
				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 35 до 110 кВ (1шт.)	э/мех нетиповая	В	май
		ЗРУ-10 ПС ПЫШМИНСКАЯ инв.№ 00683	Трансформатор 1Т	Устройство автоматического регулирования напряжения (1шт.)	АРТ-1Н	В	июнь
				Автоматика отключения отделителя (2шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь
				Защита токовая максимальная (7шт.)	РТ-40	В	июнь
				Защита газовая (2шт.)	ВФ-80/Q	В	июнь
				Защита по температуре масла (1шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь
				Защита по уровню масла (1шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь
				Защита дифференциальная (1шт.)	ДЗТ-11	В	июнь
				Схема управления оперативных цепей защиты 1Т (1шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь

РД 153-34.0-35.35617-2001

Тюменьэнерго

				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 10 до 20 кВ (1шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь	РД 153-34.0-35.35617-2001
				Схема технологической сигнализации (4шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь	
				Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учета электрических параметров (24шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь	
		ЗРУ-110 ПС ГОРЬКОВКА инв.№ 00139	Трансформаторы 1Т(2Т)	Устройство автоматического регулирования напряжения (2шт.)	АРТ-1Н	В	июнь	
				Автоматика отключения отделителя (4шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь	
				Защита токовая максимальная (22шт.)	РТ-40	В	июнь	
				Защита газовая (4шт.)	ВФ-80/Q	В	июнь	
				Защита по температуре масла (4шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь	
				Защита по уровню масла (4шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь	
				Защита дифференциальная (2шт.)	ДЗТ-11	В	июнь	
				Схема управления оперативных цепей защиты 1Т(2Т) (2шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь	

Тюмень ОАО «Тюменьэнерго»

				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 10 до 20 кВ (2шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь	
				Схема технологической сигнализации (8шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь	
				Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учета электрических параметров (42шт.)	э/мех нетиповая	В	июнь	
		ТР-Р 6300КВА ПС МЕТЕЛЕВО инв №00040; ТР-Р 10000 КВА ПС МЕТЕЛЕВО инв.№ 00041	Трансформаторы 1Т(2Т)	Устройство автоматического регулирования напряжения (2шт.)	АРТ-1Н	В	июль	РД 153-34.0-35.35617-2001
				Защита токовая максимальная (22шт.)	РТ-40	В	июль	
				Защита газовая (4шт.)	BF-80/Q	В	июль	
				Защита по температуре масла (2шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
				Защита по уровню масла (2шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
				Защита дифференциальная (2шт.)	ДЗТ-11	В	июль	
				Схема управления оперативных цепей защиты 1Т(2Т) (2шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 10 до 20 кВ (2шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

				Схема технологической сигнализации (10шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
				Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учета электрических параметров (48шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 35 до 110 кВ (2шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
		ОПУ ПС БЕЛИНСКАЯ инв.№ 00045	Трансформаторы 1Т	Устройство автоматического регулирования напряжения (1шт.)	АРТ-1Н	В	июль	РД 153-34.0-35.35617-2001
				Защита токовая максимальная (10шт.)	РТ-40	В	июль	
				Защита газовая (2шт.)	ВГ-80/Q	В	июль	
				Защита по температуре масла (1шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
				Защита по уровню масла (1шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
				Защита дифференциальная (1шт.)	ДЗТ-11	В	июль	
				Схема управления оперативных цепей защиты 1Т (1шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 10 до 20 кВ (1шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
				Схема технологической сигнализации (4шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	
				Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учета электрических параметров (24шт.)	э/мех нетиповая	В	июль	

				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 35 до 110 кВ (2шт.)	э/мех нетиповая	В	июль
2	Ярковский РЭС	П/СТ МЕЖДУРЕЧЕНСКАЯ - 110 /10 КВ инв.№ 01326	Трансформатор 1Т	Устройство автоматического регулирования напряжения (1шт.)	АРТ-1Н	В	август
				Автоматика отключения отделителя (2шт.)	э/мех нетиповая	В	август
				Защита токовая максимальная (12шт.)	РТ-40	В	август
				Защита газовая (2шт.)	ВФ-80/Q	В	август
				Защита по температуре масла (2шт.)	э/мех нетиповая	В	август
				Защита по уровню масла (1шт.)	э/мех нетиповая	В	август
				Защита дифференциальная (1шт.)	ДЗТ-11	В	август
				Схема управления оперативных цепей защиты 1Т (1шт.)	э/мех нетиповая	В	август
				Схема управления масляных выключателей с трехфазным управлением, напряжение выключателя от 10 до 20 кВ (1шт.)	э/мех нетиповая	В	август
				Схема технологической сигнализации(8 шт.)	э/мех нетиповая	В	август

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

				Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учета электрических параметров (20шт.)	э/мех нетиповая	В	август
Объекты Тобольского ТПО							
1	Тобольский РЭС	Здание ОПУ и ЗРУ на ПС Сетово инв. №100099	1Т, 2Т	Ремонт устройства автоматического регулирования напряжения (2 шт.)	РКТ.01	В	май
2				Вырезка отверстий под аппаратуру (2шт.)		В	май
3				Изготовление жгутов для подключения аппаратуры (2шт.)		В	май
4				Подключение блока (2шт.)	РКТ.01	В	май
5				Автоматика регулирования Ктт (2шт.)	РКТ.01	В	май
6		Здание ОПУ на ПС Менделеево 110/10 инв. №100125	1Т, 2Т	Ремонт устройства автоматического регулирования напряжения (2 шт.)	РКТ.01	В	май
7				Вырезка отверстий под аппаратуру(2шт.)		В	май
8				Изготовление жгутов для подключения аппаратуры(2шт.)		В	май
9				Подключение блока (2шт.)	РКТ.01	В	май
10				Автоматика регулирования Ктт (2шт.)	РКТ.01	В	май
11		ПС 110/10кВ КС-9 инв.№ 415935	1Т, 2Т	Ремонт устройства автоматического регулирования напряжения (2 шт.)	РКТ.01	В	июнь

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

12				Вырезка отверстий под аппаратуру (2шт.)		В	июнь
13				Изготовление жгутов для подключения аппаратуры (2шт.)		В	июнь
14				Подключение блока (2шт.)	РКТ.01	В	июнь
15				Автоматика регулирования Ктт (2шт.)	РКТ.01	В	июнь
16		ПС 110/10кВ Кутарбитка инв. №416223	Тр-р 2Т	Автоматика системы охлаждения трансформатора (1шт.)	эл/мех, нетиповая	В	сентябрь
17				Схема управления обдувочными аппаратами (1шт.)	эл/мех, нетиповая	В	сентябрь
18				Дифференциальная защита (1шт.)	ДЗТ-11	В	сентябрь
19				Максимальная токовая 110кВ (1шт.)	РТ-40	В	сентябрь
20				Газовая защита(1шт.)	РГТ-80	В	сентябрь
21				Струйная защита (1шт.)	РСТ-25	В	сентябрь
22				Автоматика регулирования Ктт (1шт.)	РКТ-01	В	сентябрь
23				Система вторичных цепей ТТ защиты и автоматики (6шт.)	-	В	сентябрь
24				Защита по температуре масла (1шт.)	эл/мех	В	сентябрь
25				Защита токовая от перегруза (1шт.)	эл/мех	В	сентябрь
26				Защита по уровню масла (1шт.)	эл/мех	В	сентябрь

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

27				Схема управления В-110 (1шт.)	эл/мех	В	сентябрь
28				Схема управления В-10 (1шт.)	эл/мех	В	сентябрь
29				Электромагнитная блокировка	эл/мех	В	сентябрь
30				Устройство питания (2шт.)	БПТ1002 БПН1002	В	сентябрь
31				Устройство питания (2шт.)	БПНС-2	В	сентябрь

3. Спецификация на МТР.

№ п/п	Наименование РЭС	Наименование ПС	Объект, присоединение	Вип устройства	Тип панели (реле)	Ед. изм.	Количество	Требования к материалам
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Объекты Тобольского ТПО								
1	Тобольский РЭС	Здание ОПУ и ЗРУ на ПС Сетово инв. №100099	1Т, 2Т	Блок автоматического регулирования напряжения	РКТ.01	шт.	2	
2				Провод установочный	ПВ-1 d 1,5мм	м.	60	
3				Трубка ПВХ d 4мм	ПВХ d 4мм	м.	10	
4	Тобольский РЭС	Здание ОПУ на ПС Менделеево 110/10 инв. №100125	1Т, 2Т	Блок автоматического регулирования напряжения	РКТ.01	шт.	2	
5				Провод установочный	ПВ-1 d 1,5мм	м.	60	
6				Трубка ПВХ d 4мм	ПВХ d 4мм	м.	10	
7	Тобольский РЭС	ПС 110/10кВ КС-9 инв.№ 415935	1Т, 2Т	Блок автоматического регулирования напряжения	РКТ.01	шт.	2	
8				Провод установочный	ПВ-1 d 1,5мм	м.	60	
9				Трубка ПВХ d 4мм	ПВХ d 4мм	м.	10	

4. Выполнение работ должно соответствовать требованиям: «Правил технического обслуживания устройств РЗА, дистанционного управления и сигнализации электрических станций и подстанций 110-750кВ РД 34.35.617.- 01»; «Правил организации ТО и ремонта оборудования электростанций и сетей СО 34.04.181.-2003»; «Инструкции по организации и производству работ в устройствах РЗА подстанций РД 34.35.302 -90»; «Правил ТО устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750кВ РД 153-34.0-35.617-2001».

5. Соблюдение своим персоналом Правил внутреннего трудового распорядка, ПТЭ, ПТБ и противопожарной безопасности, недопущение своими действиями нарушений нормальной работы основного оборудования ОАО «Тюменьэнерго».

6. Подрядчик должен иметь достаточный парк сертифицированных электронно-измерительных приборов для выполнения КР устройств релейной защиты. Обязательно наличие опыта при выполнении аналогичных работ. Подрядчик самостоятельно приобретает расходные материалы, а так-же оборудование указанное в приложении к техническому заданию, необходимые для проведения работ.

7. Подрядчик должен состоять в СРО и иметь лицензии на пуско-наладочные работы устройств РЗА.

8. Выполнение работ обосновывается:

8.1. Записью о выполненных работах в журнале РЗА подстанции;

8.2. Оформлением протоколов проверки УРЗА установленной формы с передачей оригиналов в СРЗА Тобольского и Тюменского ТПО;

8.3. Актом о приемке выполненных работ по форме КС-2;

8.4. Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств по форме ОС-3;

8.5. Справкой о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3;

8.6. Счетом-фактурой;

8.7. Локальным сметным расчетом;

8.8. Актом о выявленных дефектах оборудования по форме ОС-16.

9. Принципиальные схемы и уставки Подрядчик получает в службе РЗА Тобольского ТПО(г. Тобольск), Тюменского ТПО (г. Тюмень) не менее чем за 2 недели до начала производства работ. Все изменения во вторичных цепях вносятся Подрядчиком в исполнительные схемы.

10. Прочие условия. Подрядчик своими силами, за свой счет производит размещение отходов, образующихся при выполнении КР. Право собственности на отходы принадлежит Подрядчику. Право собственности на вторичное сырье: отработанное трансформаторное масло, лом черных металлов, лом цветных металлов принадлежит Заказчику. Подрядчик передает вторичное сырье Заказчику по акту. Гарантийный срок на результат выполненных работ – 12 месяцев с даты подписания акта приемки выполненных работ.

Начальник СРЗА



А.В. Стебеков

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

Сводный сметный расчет
стоимости работ по капитальному ремонту
устройств РЗА подстанций 110/10 кВ Тюменского и Тобольского ТПО филиала
ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети»

№ п/п	Наименование объекта	Наименование работ	№, дата локального сметного расчета/ калькуляции	Итого по смете с НДС 18%, руб.
1	2	3	4	5
Тюменское ТПО				
1	ПС 110/10 кВ «Монтажная»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №1 от 09.02.2012г	383 287,91
2	ПС 110/10 кВ «Боровое»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №2 от 09.02.2012г	406 819,92
3	ПС 110/10 кВ «Пышминская»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №3 от 09.02.2012г	374 475,01
4	ПС 110/10 кВ «Горьковка»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №4 от 09.02.2012г	712 045,58
5	ПС 110/10 кВ «Метелево»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №5 от 09.02.2012г	746 943,82
6	ПС 110/10 кВ «Белинская»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №6 от 09.02.2012г	373 805,73
7	ПС 110/10 кВ «Кыштырла»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №7 от 09.02.2012г	401 853,30
8	ПС 110/10 кВ «Междуреченская»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №8 от 09.02.2012г	399 286,94
Итого по Тюменскому ТПО:				3 798 518,21
Тобольское ТПО				
1	ПС 110/10 кВ «Сетово»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №1 от 09.02.2012г	145 618,70
2	ПС 110/10 кВ «Менделеево»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №2 от 09.02.2012г	145 618,70
3	ПС 110/10 кВ «КС-9»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №3 от 09.02.2012г	145 618,70
4	ПС 110/10 кВ «Кутарбитка»	Капитальный ремонт устройств РЗА	ЛСР №4 от 09.02.2012г	207 036,40
Итого по Тобольскому ТПО:				643 892,50
Всего:				4 442 410,71

Заказчик:
ОАО «Тюменьэнерго»

Подрядчик:
ООО «Юграэнергоналадка»

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

Директор

/В.Г. Сорокин/

/И.С. Чуклеев/

Договор от _____ 2012 г. между ОАО «Тюменьэнерго» и ООО «Юграэнергоналадка»

Прошнуровано, пронумеровано и скреплено печатью на ____ листах

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

дата

Сорокин В.Г.
Ф.И.О.



Подпись