

**Информация
о внесении изменений в договор,
заключенный по итогам закупочных процедур филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети**

N п/п	Номер, дата договора	Предмет договора	Номер и текст пункта договора, в который внесены изменения	Измененная редакция пункта договора
1	2	3	4	5
	№ 18/12-1 от «20» января 2012 г.	Выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию оборудования подстанций и воздушных линий филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети	<p>Приложение №1 к Договору №18/12-1 - план текущего ремонта оборудования ПС</p> <p>Приложение №2 к Договору №18/12-1 - плана технического обслуживания оборудования ПС и ВЛ</p> <p>3.1 Сумма договора составляет 76 435 720,89 (семьдесят шесть миллионов четыреста тридцать пять тысяч семьсот двадцать) рублей 89 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 13 758 429,76 (тринадцать миллионов семьсот пятьдесят восемь тысяч четыреста двадцать девять) рублей 76 копеек, всего 90 194 150,65 (девяносто миллионов сто девяносто четыре тысячи сто пятьдесят) рублей 65 копеек с учетом НДС и включает: 3.2 стоимость работ по техническому обслуживанию 60 453 435,14 (шестьдесят миллионов четыреста пятьдесят три тысячи четыреста тридцать пять) рублей 14 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 10 881 618,32 (десять миллионов восемьсот восемьдесят одна тысяча шестьсот восемнадцать) рублей 32 копейки, всего с учетом 71 335 053, 46</p>	<p>Указана в прикрепленном файле (Приложение №1)</p> <p>Указана в прикрепленном файле (Приложение №2,3)</p> <p>3.1 Сумма договора составляет 74 750 744,93 (семьдесят четыре миллиона семьсот пятьдесят тысяч семьсот сорок четыре) рубля 93 копейки, кроме того НДС по ставке 18% - 13 455 134,09 (тринадцать миллионов четыреста пятьдесят пять тысяч сто тридцать четыре) рубля 09 копеек, всего 88 205 879,02 (восемьдесят восемь миллионов двести пять тысяч восемьсот семьдесят девять) рублей 02 копейки с учетом НДС и включает: 3.2 Стоимость работ по техническому обслуживанию 59 184 597,11 (пятьдесят девять миллионов сто восемьдесят четыре тысячи пятьсот девяносто семь) рублей 11 копейка, кроме того НДС по ставке 18% - 10 653 227,48 (десять миллионов шестьсот пятьдесят три тысячи двести двадцать семь) рублей 48 копейки, всего с учетом НДС 69 837 824,59 (шестьдесят девять миллионов восемьсот тридцать семь</p>

			<p>(семьдесят один миллион триста тридцать пять тысяч пятьдесят три) рубля 46 копеек определяется в соответствии с Расчетом стоимости работ по техническому обслуживанию оборудования ПС и ВЛ (Приложение №4);</p> <p>3.3 стоимость работ по текущему ремонту 15 982 285,75</p> <p>(пятнадцать миллионов девятьсот восемьдесят две тысячи двести восемьдесят пять) рублей 75 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 2 876 811,44 (два миллиона восемьсот семьдесят шесть тысяч восемьсот одиннадцать) рублей 44 копейки, всего с учетом НДС 18 859 097,19</p> <p>(восемнадцать миллионов восемьсот пятьдесят девять тысяч девятьсот семь) рублей 19 копеек, определяется в соответствии с Расчетом стоимости работ по текущему ремонту оборудования ПС (Приложение №3).</p>	<p>тысяч восемьсот двадцать четыре) рубля 59 копеек, определяется в соответствии с Расчетом стоимости работ по техническому обслуживанию оборудования ПС и ВЛ (Приложение №4 с учетом редакции Дополнительного соглашения № 2 от 14.03.2012г. к Договору);</p> <p>3.3 Стоимость работ по текущему ремонту 15 566 147,82 (пятнадцать миллионов пятьсот шестьдесят шесть тысяч сто сорок семь) рублей 82 копейки, кроме того НДС по ставке 18% - 2 801 906,61 (два миллиона восемьсот одна тысяча девятьсот шесть) рублей 61 копейка, всего с учетом НДС 18 368 054,43</p> <p>(восемнадцать миллионов триста шестьдесят восемь тысяч пятьдесят четыре) рубля 43 копейки, определяется в соответствии с Расчетом стоимости работ по текущему ремонту оборудования ПС (Приложение №3 с учетом редакции Дополнительного соглашения № 2 от 14.03.2012г. к Договору)</p>
--	--	--	---	---

Директор

А.А. Фирсов

С.Л. Шинкаренко

(3463) 25-33-78

Приложение №1
к Доп. соглашению № 2 от 14.03.12г.
к Договору 18/12-1 от 20.01.12г.

Перечень исключаемых объемов работ по текущему ремонту

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

№	Наименование РЭС	Местонахождение РЭС	Наименование ПС	Год ввода	Класс напряжения	Расстояние до объекта от филиала ТЭ	Расстояние до объекта РЭС	Транспортная схема		
								Зимник, км	Грунтовая дорога, км	Дорога с твердым покрытием м, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	ХМРЭС	г. Хапты-Малыйск		2005	220/110/10	252	1	0	0	252
			ПС Югра							

2. Перечень и объемы исключаемых работ по текущему ремонту:

№	Наименование РЭС	Наименование ПС	Диспетчерское наименование ремонтируемого оборудования	Тип ремонтируемого оборудования	Вид ремонта/перечень работ	Срок выполнения работ	Требования, в т.ч. к МТР
631	ХМРЭС	Югра	1АТ	АТЩГН-125000	ТР	август	Регламентированные работы. Работу выполнять в объеме предусмотренном заводской инструкцией.
632	ХМРЭС	Югра	2АТ	АТЩГН-125000	ТР	август	Регламентированные работы. Работу выполнять в объеме предусмотренном заводской инструкцией.
633	ХМРЭС	Югра	КС-110 Фоминская-1 ф.А,С	СМВ-110/V3-6,4 ХЛ+НИ-1ХЛП	ТР	август	Регламентированные работы. Работу выполнять в объеме предусмотренном заводской инструкцией.
634	ХМРЭС	Югра	КС-110 Самарово-2 ф.А,В,С	СМВ-110/V3-6,4 ХЛ+НИ-1ХЛП	ТР	август	Регламентированные работы. Работу выполнять в объеме предусмотренном заводской инструкцией.
635	ХМРЭС	Югра	ВЗ-110 Фоминская-1 ф.С	ВЗ-630-0,5У1	ТР	август	Регламентированные работы. Работу выполнять в объеме предусмотренном заводской инструкцией.
636	ХМРЭС	Югра	ВЗ-110 Самарово-2 ф.А,В,С	ВЗ-630-0,5У1	ТР	август	Регламентированные работы. Работу выполнять в объеме предусмотренном заводской инструкцией.

Перечень объемов выполняемых работ по техническому обслуживанию ПС

1. Перечень объектов, для которых необходимо выполнить объем работ по техническому обслуживанию ПС:

№	Наименование РЭС	Местонахождение РЭС	Наименование ПС	Год ввода	Класс напряжения	Расстояние до объекта от филиала ТЭ	Расстояние до объекта от РЭС	Транспортная схема		
								Визиты, км	Грузовая дорога, км	Дорога с твердым покрытием, км
1	ХМРЭС	г. Ханты-Мансийск						0	0	252

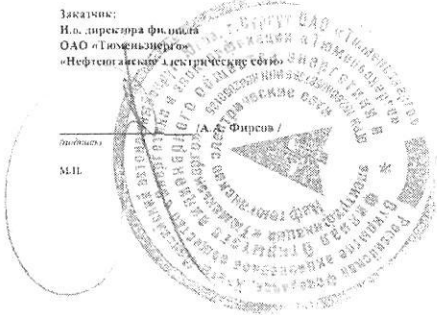
2. Перечень и объемы выполняемых работ по техническому обслуживанию ПС:

Наименование РЭС	Наименование ПС	Условие обслуживания оборудования	Кол-во	№ шп	Перечень работ	Срок выполнения	Ед.изм.	Кальку	Норма времени, чел/час	Трактор, чел/час	Требования, в т.ч. к МТР
ХМРЭС	Югра		2	1	Снятие трансформаторов:						
ХМРЭС	Югра		2	1.14	Ремонт аппаратурных устройств, проверка и замена масла трансформаторов и проверка отсечки предохранителей						
ХМРЭС	Югра	МСВ	1	2.1.13.1	Открыть шкаф с трансформатором - сборка разборка шкафа (схема по факту) (0.6... 3)	май	шт		9,6	9,6	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	МСВ	1	2.1.13.1	Открыть шкаф с трансформатором - сборка разборка шкафа (схема по факту) (0.6... 3)	сентябрь	шт		9,6	9,6	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	МПУ	2	2.1.13.2	Чистка, промывка, замена при необходимости трансформаторного масла и масла выключателя (схема по факту)	август	10шт		10,5	21	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра		2	2	Выключатель и штепсель (заказывать, устанавливать)						
ХМРЭС	Югра		2	2.2.22	Износ ножей типа ТЭРМ, ЭВРМ						
ХМРЭС	Югра	В-220-110	13	2.2.22.4	Проверка работы автоматической защиты	август	шт	14	0,2	2,8	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	В-220-110	13	2.2.22.7	Проверка работы автоматической защиты	август	шт	19	0,2	7,8	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	В-220-110	13	2.2.22.6	Проверка работы автоматической защиты	август	шт	13	0,4	5,2	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	В-220	3	2.2.22.11	Проверка уровня масла в трансформаторе	август	шт	3	0,12	0,45	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	В-220-110	13	2.2.22.14	Проверка автоматической защиты разрядной цепи	август	шт	3	0,3	2,9	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	В-220-110	13	2.2.22.16	Проверка автоматической защиты разрядной цепи	август	шт	13	0,5	6,5	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	В-220-110	13	2.2.22.20	Проверка работы автоматической защиты	август	шт	14	0,4	5,2	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра		2	2.2.20	Чистка выключателя						
ХМРЭС	Югра	В-110	10	2.2.29.3	10 кВт (1 шт)	август	шт	6,1	1,2	7,2	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	В-220	3	2.2.29.4	220 кВт (1 шт)	август	шт	18	5,3	95,4	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра		2	2.3.1	Намерение саморазрушения контактных элементов, отсюда увеличивается отставание от графика						
ХМРЭС	Югра	В-110-220	13	2.2.33.1	ВЭС-110-242(5)В	август	3шт	11	0,7	9,1	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра		2	2.3	Ремонт выключателя						
ХМРЭС	Югра	Р-110	12	2.3.2	Сетка выключателя разрядной цепи	август	3шт	12	0,3	3,6	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	Р-110	12	2.3.3	Намерение саморазрушения контактных элементов, отсюда увеличивается отставание от графика	август	3шт	12	0,4	9,6	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	Р-110	12	2.3.4	Намерение саморазрушения контактных элементов, отсюда увеличивается отставание от графика	август	3шт	12	2	24	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра		2	2.3.13	Ремонт и замена цепей управления, цепи сигнализации и блокировки						
ХМРЭС	Югра	Р-110	12	2.3.13.1	Блок-блок ЭМВ	август	шт	16	0,6	21,6	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	Р-110	12	2.3.13.2	Материальная блокировка	август	шт	10	0,3	10,8	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	Р-110	12	2.3.13.4	Ремонт цепей управления, цепи сигнализации и блокировки	август	шт	10	1	10	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра		2	2.3.14	Части машины						
ХМРЭС	Югра	Р-110	12	2.3.14.4	Полупроводниковый 110 кВт	август	шт	12	1,2	18,4	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра		2	2.4	Трансформаторы для и выключателя						
ХМРЭС	Югра		2	2.8.2	Части и машины, без принадлежности (схема по факту) (0.6... 3)						
ХМРЭС	Югра	ТН-110	2,3	2.8.2.3	ОР-123	август	шт	7	1,5	10,5	Перечень материалов необходимый для проведения плановых работ по техническому обслуживанию оборудования формируется Подрядчиком и согласовывается Заказчиком

Наименование РЭС	Наименование ПС	Условное обозначение оборудования	Кол-во	№ п/п	Перечень работ	Срок выполнения	Единиц	Кол-во	Норма времени, чел/ч	Эк. затрат, руб/ч	Требования, в т.ч. к МТР
ХМРЭС	Югра	ТН-220	3	2.8.2.1	СРБ-243	август	прр	9	2.2	4.8	Перечень материалов необходим для проведения ремонтных работ, оборудование формируется Подразделением и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	ТН-110	4	2.8.2.6	ТТ-4010/4В ТТ-4010/4В	август	прр	8	0.2	1.6	Перечень материалов необходим для проведения ремонтных работ, оборудование формируется Подразделением и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра				Операции по выполнению работ						
ХМРЭС	Югра	Шафры сборки	2.12.6		Ремонт и ремонт силовых трансформаторов	август	шт	4	0.75	2.25	Перечень материалов необходим для проведения ремонтных работ, оборудование формируется Подразделением и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	Шафры сборки	2.12.7		Ремонт и ремонт силовых трансформаторов	август	шт	5	1	20	Перечень материалов необходим для проведения ремонтных работ, оборудование формируется Подразделением и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	Шафры сборки	2.12.11		Ремонт и ремонт силовых трансформаторов	август	шт	16	0.5	8	Перечень материалов необходим для проведения ремонтных работ, оборудование формируется Подразделением и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра		2.15		Ремонт и ремонт электрооборудования зданий и сооружений						
ХМРЭС	Югра	Окрасы ОДУ	2.15.5		Демонтаж оборудования 10 квт на высоте до 2,5 м	август	шт	4	1	4	Перечень материалов необходим для проведения ремонтных работ, оборудование формируется Подразделением и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	Окрасы ОДУ КРМ	2.15.6		Ремонт электрооборудования	август	шт	1	4	12	Перечень материалов необходим для проведения ремонтных работ, оборудование формируется Подразделением и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	АР ИЭСН	2.15.7		Ремонт и ремонт автоматизированных систем	август	шт	30	1.5	45	Перечень материалов необходим для проведения ремонтных работ, оборудование формируется Подразделением и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	КА ИЭСН	2.15.8		Ремонт коммуникационной аппаратуры 0,4 квт	август	шт	20	0.75	15	Перечень материалов необходим для проведения ремонтных работ, оборудование формируется Подразделением и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра	ЩСН	2.15.9		Ремонт щитов переменного и постоянного тока (1 шт)	август	шт	2	8	16	Перечень материалов необходим для проведения ремонтных работ, оборудование формируется Подразделением и согласовывается Заказчиком
ХМРЭС	Югра			итого	итого по ПС Югра			210	69.55	598.2	

Заказчик:
И.о. директора филиала
ОАО «Газпромэнерго»
«Нефтеюганский электрический совет»

Подпись:
М.П.



Подрядчик:
Директор филиала ОАО «ТЭСС» «ТЭСС»
«НЕФТЕЮГАНСК»



М.П. Дирини

Приложение №3

к Доп.соглашению № 2 от 14.03.12г.

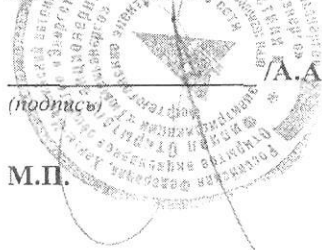
к Договору 18/12-1 от 20.01.12г.

Перечень исключаемых объемов работ по техническому обслуживанию ВЛ:

№	Наименование объекта и выполняемых работ по объекту	ед. изм	кол-во	Место выполнения работ (№№ опор, пролет)	min/max расстояние от ПС до места работ (км)	Max расстояние от РЭС до объекта (км)	Срок выполнения, квартал	Срок выполнения, месяц
1	ВЛ-110 кВ Фоминская - Югра отпайка Авангард							
1	Обход-осмотр, проверка противопожарного состояния трассы ВЛ	км	12,310	1-39	0/12	25	4	ноя
2	Замер габаритов и стрел провеса провода	измер.	1	13-14	0/12	25	4	ноя
3	Проверка и измерение сопротивления заземления опор	измер.	2	21, 28	0/12	25	4	ноя
4	Обновление нумерации	шт.	4	16-19	0/12	25	4	ноя
5	Проверка фундаментов	фунд.	2	22, 25	0/12	25	4	ноя
6	Ревизия подвесных зажимов	заж.	2	5, 20	0/12	25	4	ноя
7	Ревизия ВЧ-заградителей	загр.	4	1	0/12	25	4	ноя
8	Ревизия болтовых (плащечных) зажимов	заж.	8	1	0/12	25	4	ноя
9	Замена изоляторов	из.	3	22, 26, 31	0/12	25	4	ноя
10	Выправка опор	оп.	2	10, 15	0/12	25	4	ноя
11	Установка гасителей вибрации	гас.	2	23, 26	0/12	25	4	ноя
12	Ремонт фундаментов	фунд.	2	13, 18	0/12	25	4	ноя
13	Ремонт провода	соед.	1	5-6	0/12	25	4	ноя
14	Ремонт опор	оп.	1	9	0/12	25	4	ноя

Заказчик:

И.о. директора филиала
ОАО «Тюменьэнерго»
«Нефтеюганские электрические
сети»



/А.А. Фирсов /
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

Подрядчик:

Директор филиала ОАО "ТЭСС"
"ТЭСС-НЕФТЕЮГАНСК"



/М.С. Доронин/
(Ф.И.О.)