




Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Согласовано»:

Заместитель главного инженера по
эксплуатации и ремонту


 Ю.Е. Осинцев

Начальник службы организации и
проведения ремонтов

 А.А. Саяпин

«Утверждаю»:

Заместитель директора –
главный инженер

 А.В. Бакай
« 23 » 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
Ремонт ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от ТП 31

1. Объект ремонта:

Замена опор и замена провода ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от ТП 31 находятся в г. Свободном Амурской области.

2. Объем работ:

- Замена неизолированного провода ВЛ 10 кВ на СИП3 – 1,35 км. (в 1 провод).
- Замена неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ на СИП2 3*50+54,6 – 2,64 км.
- Замена опор – 80 шт.

Полная спецификация работ находится в дефектной ведомости (Приложение 1).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в охранной зоне воздушной линий электропередачи проходящей в населенной местности вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) ПОТ РМ - 016 - 2001, гл.13.

3.2. Комплектация остальными материалами для выполнения работ осуществляется подрядчиком самостоятельно в соответствии с объемами работ, указанными в дефектной ведомости (Приложение 1).

3.3. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны иметь действующие сертификаты качества и соответствия ГОСТ. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей зоны. Материалы доставляются к месту производства работ готовыми к применению.

3.4. Материалы, приобретаемые Подрядчиком у сторонних лиц, доставляются к месту работ Подрядчиком самостоятельно.

3.5. Материалы, высвободившиеся от демонтажа, передаются Заказчику по акту передачи.

3.6. Заказчик имеет право отклонить предложение, предусматривающее начало производства работ после выплаты авансового платежа.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

Сметная стоимость работ должна определяться согласно требований типового регламента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: Порядок определения стоимости работ по ТПиР, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений введенного в действие Приказом ОАО «ДРСК» от 16.05.2014 г. № 148.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – октябрь 2014 года.

Окончание работ – декабрь 2014 года.

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для СП «Западные ЭС» филиала «Амурские ЭС»

7. Требование к «Подрядчикам»:

7.1 Наличие свидетельства выданного СРО о допуске к следующим видам работ: 20.2. – устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно, 20.5. – монтаж и демонтаж опор для воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ, 20.8. – монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ включительно.

7.2. Наличие системы контроля качества.

7.3. Наличие опыта в выполнении работ, являющихся предметом торгов.

7.4. Наличие квалифицированного персонала.

7.5. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.6. Техническая оснащённость претендента.

7.7. Репутация претендента.

7.8. Персонал подрядной организации должен иметь право самостоятельной работы в электроустановках на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов).

8. Требования к выполнению работ:

Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, природоохранным и экологическим законодательством, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

Работы выполняются по ППР, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

Заявка на вывод оборудования в ремонт подается подрядчиком не позднее 7 дней до начала производства работ.

9. Приемка оборудования из ремонта:

Приёмка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии СО.34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта

оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» с оформлением и передачей заказчику Актов выполненных работ.

10. Гарантия исполнителя:

10.1 Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине в течение не менее 36 месяцев с момента приёмки выполненных работ.

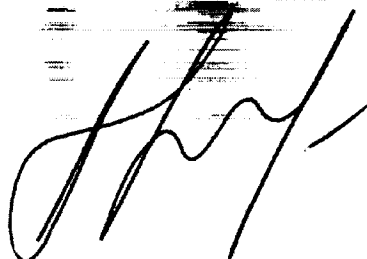
10.2 Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком 36 месяцев.

11. Ответственное лицо:

По техническим вопросам обращаться инженеру сл. линий Суворов Игорь Игоревич тел. 8-(416-43) 2-73-73. E mail: sles4@zes.amur.drsk.ru

Приложение: 1. Дефектная ведомость ремонт ВЛ-10 кВ Ф-2, 3 от ТП 31 на 6 листах в 1 экземпляре.

Главный инженер



А.А. Воробьев

Приложение 1 к техническому заданию
по ремонту ВЛ 0,4 Ф-2, 3 от ТП-31

Утверждаю
Главный инженер
СП «Западные ЭС»
(должность)
А.А. Воробьев
(расшифровка подписи)
(подпись)
«__» _____ 2014 г.

Организация: ОАО «ДРСК»

Филиал: Амурские ЭС

СП: Западные ЭС

Объект: Ремонт ВЛ 0.4 Ф-2, 3 от ТП-31 г. Свободный

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия провела обследование ВЛ 0.4 Ф-2, 3 от ТП-31 вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Кол-во	Наименование работ
	ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от ТП-31 Недопустимое загнивание деревянных опор ВЛ 10-0,4 кВ. Продольные и поперечные трещины выше допустимого на Ж/Б опорах. Неудовлетворительное состояние провода АС (множественное соединение, наличие следов оплавления, ослабления крепления (вязок) провода к штыревому изолятору)	шт.	2	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 10 кВ с совместной подвеской (№ оп.2, 3).
		шт.	1	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 10 кВ с одним подкосом с совместной подвеской (№ оп. 1).
		шт.	3	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 10 кВ (№ оп. №3/2, 3/3, 3/4,).
		шт.	1	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 10 кВ с одним подкосом (№ оп. 3/5).
		шт.	34	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ. (№ оп 1/1, 2/1, 4, 5, 6, 8, 9/1, 9/2, 9/3, 9/5, 9/2А, 9/1А, 10, 12, 13, 14, 15, 13/1, 13/2, 13/5, 13/6, 13/7, 13/1А, 13/1Б, 13/1В, 13/1Г Ф-2 от ТП №31, № оп 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 22/1 Ф-3 от ТП

				31)
		шт.	6	Демонтаж одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ (№ оп 3/1, 16, 17, 18, 13/3, 13/4, Ф-2 от ТП №31)
		шт.	4	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом (№ оп 7, 9, 9/4, 11Ф-2 от ТП № 31)
		шт.	7	Демонтаж провода ВЛ 10 кВ (№ оп 1, 2, 3, 3/2, 3/3, 3/4, 3/5).
		шт.	51	Демонтаж провода ВЛ 0,4 кВ (№ оп. 1, 2, 3, 1/1, 2/1, 3/1, 3/2, 3/3, 3/4, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 9/1, 9/1А, 9/2, 9/2А, 9/3, 9/4, 9/5, 10, 11, 11/1, 11/2, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 13/1, 13/2, 13/3, 13/4, 13/5, 13/6, 13/1А, 13/1Б, 13/1В, 13/1Г, № оп 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 22/1 Ф-3 от ТП 31).
		шт.	51	Демонтаж одного дополнительного провода (№ оп. 1, 2, 3, 1/1, 2/1, 3/1, 3/2, 3/3, 3/4, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 9/1, 9/1А, 9/2, 9/2А, 9/3, 9/4, 9/5, 10, 11, 11/1, 11/2, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 13/1, 13/2, 13/3, 13/4, 13/5, 13/6, 13/1А, 13/1Б, 13/1В, 13/1Г, № оп 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 22/1 Ф-3 от ТП 31).
		шт.	64	Снятие ответвлений в 2 провода
	ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от ТП-31.	шт.	1	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 10 кВ с совместной подвеской (№ оп. 2).
		шт.	2	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 10 кВ с одним подкосом с совместной подвеской (№ оп. 1, 3).
		шт.	2	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 10 кВ с одним подкосом (№ оп. № 3/3, 3/4,).
		шт.	1	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 10 кВ (№ оп. № 3/2).
		шт.	1	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 10 кВ с двумя подкосами (№ оп. 3/5).

		шт.	31	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ (№ оп 1/1, 2/1, 3/1, 4, 5, 6, 8, 9/1, 9/2, 9/3, 9/5, 9/2А, 9/1А, 10, 12, 14, 15, 17, 13/2, 13/3, 13/4, 13/6, 13/1А, 13/1Б, 13/1Г Ф-2 от ТП №31, № оп 16, 18, 19, 20, 21, 22/1 Ф-3 от ТП №31)
		шт.	9	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом (№ оп 9/4, 13, 16, 18, 13/1, 13/Б, 13/5 Ф-2 от ТП №31, № оп 17, 22 Ф-3 ТП №31)
		шт.	3	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами (№ оп 7, 9, 11 Ф-2 от ТП №31)
		км.	2,64	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,4 кВ с помощью механизмов на опорах от Ф-2 ТП №31 № оп. гр.1: 1, 1/2, 2, 2/1, 3, 3/1, 4, 3/2, 5, 3/3, 6, 3/4, 7, 8, 9, 9/1, 9/1А, 9/2, 9/2А, 9/3, 9/4, 9/5; гр.2: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 11/1, 11/2, 12, 13, 13/1, 13/1А, 13/1Б, 13/1В, 13/1Г, 13/2, 13/3, 13/4, 13/5, 13/6, 14, 15, 16, 17, 18. Ф-3 ТП №31 № оп. гр. 3: 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 22/1. гр. 1: СИП2 3*50+1*54,6 – 0,95 км. гр. 2: СИП2 3*50+1*54,6 – 1,35 км. гр. 3: СИП2 3*50+1*54,6 – 0,34 км.
		км.	0,45	Подвеска изолированных проводов СИПЗ 1*70 ВЛ 10 кВ с помощью механизмов (в 3 провода) на опорах № 1, 2, 3, 3/2, 3/3, 3/4, 3/5.
		шт.	64	Устройство ответвлений от ВЛ - 0,4 кВ к зданиям в 1 провод, в т.ч.: однофазных – 53 шт.
		шт.	70	Развозка опор по трассе ВЛ
		шт.	34	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ
		шт.	16	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ
		шт.	4	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 5 м

		шт.	21	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м
		10 м	0,53	Устройство горизонтального заземления
		100 м	0,86	Устройство заземляющих спусков на опоре ВЛ-0,4 кВ
		100 м³	0,23	Разработка грунта вручную
		100 м³	0,23	Засыпка траншей и котлованов вручную
		шт.	30	Обрезка крон деревьев.
		шт.	52	Установка информационных знаков
	Пусконаладочные работы	шт.	25	Измерение сопротивления растеканию тока заземлителя
		шт.	25	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами

Материалы:

приобретаемые подрядчиком самостоятельно:

	Опора железобетонная, СВ-110-5	шт.	12	-
	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	58	-
	Провод изолированный СИПЗ 1*70	км	1,35	-
	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км	2,64	-
	Провод самонесущий изолированный СИП4 2*16	км	1,6	-
	Траверса ТМ-2 (с хомутом Х-1)	шт.	3	-
	Траверса ТМ-8 (с хомутом Х-1)	шт.	6	-
	Изолятор штыревой стеклянный ШС 20Д	шт.	9	-
	Изолятор подвесной ПС-70Е	шт.	54	-
	Колпачок полиэтиленовый, К-7	шт.	9	-
	Спиральная вязка СВ 70	шт.	118	-
	Устройство защиты от электрической дуги и для наложения защитного заземления СЕ 3	шт.	21	-
	Герметичный ответвительный зажим RP	шт.	6	-

	240			
	Автоматический соединительный зажим СИЛ2	шт.	6	-
	Длинно-искровой петлевой разрядник PRD 10	шт.	3	-
	Серьга СР-7-16	шт.	27	-
	Скоба СК-7-1А	шт.	27	-
	Звено промежуточное трёхлапчатое ПРТ-7-1	шт.	27	-
	Ушко У1-7-16	шт.	27	-
	Зажим натяжной болтовой НБ 2-1-6	шт.	27	-
	Лента из нержавеющей стали F 2007	м.	220	-
	Скрепа для крепления лент А 200	шт.	220	-
	Кронштейн СА 1500	шт.	170	-
	Кронштейн РА 1500	шт.	61	-
	Промежуточный зажим с кронштейном ЕС 1500	шт.	27	-
	Анкерный зажим для проводов абонентов РА 25*100	шт.	125	-
	Прокалывающий зажим Р2Х95	шт.	290	-
	Прокалывающий зажим Р3Х95	шт.	52	-
	Кабельный ремешок CSB	шт.	413	-
	Изолированный адаптер для заземления РМСС	шт.	20	-
	Концевая капа СЕСТ	шт.	16	-
	Изолированный герметичный ответвительный зажим Р2/Р22	шт.	16	-
	Ответвительный зажим для присоединения СИП к голым проводам CDR/CN 1S 95 UK	шт.	4	-
	МЖРТ 50	шт.	6	-
	МЖРТ 54,6	шт.	2	-
	СРТАУ 50	шт.	6	-
	СРТАУ 54,6	шт.	2	-

	Заземляющий проводник ЗП 6 (2м)	шт.	10	-
	Кронштейн У1, шт.	шт.	5	-
	Кронштейн У3, шт.	шт.	15	-
	Круг стальной d - 16	т	0,099	-
	Круг стальной d - 12	т	0,01	-
	Круг стальной d - 10	т	0,002	-
	Электроды	кг.	5	-
	ПГС	т	20	-
	Металл листовой	т	0,052	-
Транспортная схема				
	Перевозка материалов, провода.	км	15	-
	Перевозка Ж/Б опор.	км	15	-
Погрузо-разгрузочные работы				
	Погрузка-разгрузка материалов, провода.	т	2,1	-
	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор.	т	53	-
	Перевозка порубочных остатков	т	0,3	-

Председатель комиссии: Начальник ПТС

Бондаренко И.С.

Члены комиссии:

Начальник сл. линий

Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий

Гаврилов Д.В.

Исп. Суворов И.И.

т. 23-73.

E-mail: sles4@zes.amur.drsk.ru