



Приложение И
к П-ИСМ-6.3-01.08-10-01

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 ремонтам

Ю.Е. Осинцев

Начальник службы организации и
проведения ремонтов

А.В.Селиванов

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

А. В. Бакай

«24» _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ с.Николаевка.

1.Объект ремонта:

1.1. ВЛ-0,4 кВ с.Николаевка Бурейского района Амурской области, находится на расстоянии 220 км. от г. Благовещенска.

2. Объем работ:

2.1.ВЛ -0,4 кВ с.Николаевка инв. № VS0003253:

- Демонтаж опор одноствоечных – 36 шт.;
- Демонтаж опор одноствоечных с одним подкосом – 14 шт.;
- Демонтаж вводов в здания – 65 шт.;
- Установка ж/б опор – 55 шт. (в т.ч. с подкосом-15 шт., с двумя подкосами-2 шт.);
- Подвеска изолированных проводов – 2,44 км.;
- Устройство вводов в здания – 66 шт. (в т.ч. однофазных-63 шт., трёхфазных - 3 шт.)

2.2.Полная спецификация работ приведена в дефектных ведомостях (Приложение № 1).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, гл. 47.

3.2. Работы производятся в охранной зоне ВЛ, проходящей по населённой местности (ВЛ-0,4 кВ с.Николаевка).

3.3. Необходимые материалы на объект ремонта, указанные в Приложении № 1 (дефектной ведомости) приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

3.4. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны иметь действующие сертификаты соответствия. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей зоны. Оборудование и материалы доставляются к месту производства работ Подрядчиком самостоятельно готовыми к применению.

3.5. Расчет за выполненные работы производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Подрядчика» или другими формами расчетов, не запрещенными действующим законодательством РФ, в течение 30 (тридцати) дней следующих за месяцем в котором выполнены работы, после подписания справки о стоимости выполненных работ КС-3.

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

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1. При определении стоимости работ должна быть разработана сметная документация и предоставлена в составе конкурсного предложения в электронной форме, в форматах: PDF – завизированная и утвержденная, MS Excel или MS Word.

4.2. Сметная документация должна быть разработана согласно требований типового регламента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания», введенного в действие Приказом ОАО «ДРСК» от 16.05.2014 г. № 148. (размещённого на внешнем сайте ОАО «ДРСК»), полностью соответствовать ведомости дефектов и объёмов работ, а также ценовому предложению.

4.3. При невыполнении вышеуказанных требований, приложением к договору подряда принимается сметная документация предоставленная «Заказчиком», соответствующая вышеуказанным условиям.

4.4. При определении стоимости ремонта по двум и более локальным сметным расчётам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчёт.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – март 2015 г.

Окончание работ – апрель 2015 г.

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для СП «ВЭС» филиала «Амурские электрические сети»

7. Требования к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие системы контроля качества.

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

7.3. Наличие квалифицированного персонала.

7.4. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.5. Техническая оснащённость претендента.

7.6. Репутация претендента.

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

8. Требования к выполнению работ:

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

8.2. 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.

8.3. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается подрядчиком не позднее 5 дней до начала производства работ.

8.4. Демонтированные материалы вывозятся самостоятельно Подрядчиком на базу Заказчика (с ВЛ-0,4 кВ с.Николаевка расположенную в п.Буря) и передаются Заказчику с составлением Акта-передачи с перечислением количества передаваемых материалов.

9. Приемка оборудования из ремонта:

Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ». Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении подтверждающей справки и схемы выполненных работ согласованной с представителем РЭС.

Окончательная приёмка объекта 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 Акта сдачи-приемки и необходимой исполнительной документации.

10. Гарантия исполнителя:

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 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком не менее 36-ти месяцев.

Директор СП «ВЭС»

 **В.В.Маркин**

Приложение Ж

Приложение № 1-6/9

к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

Утверждаю»

Директор СП «ВЭС»

(должность)

В.В.Маркин

(подпись)

(расшифровка подписи)

« ____ » _____ 2014 г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Восточные электрические сети»

Объект: ВЛ-0,4 КВ С.НИКОЛАЕВКА, инв.№ VS0003253

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,4 кВ с.Николаевка, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Неудовлетворительное состояние ВЛ (загнивание деревянных стоек опор выше нормы, разрушение ж/б приставок (бетона), оголение металла и его коррозия, неизолированный провод марки А, АС имеет многочисленные скрутки и оплавления от сжёлстов).	оп.	35	Демонтаж деревянных опор одностоечных с ж/б приставками от ТП № 191 - гр.1: 4/1, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 15, 16, 17, 18, 13/1, 13/3, 13/4, 13/5, 13/6; гр.3-5, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13/1, 14, 15, 17, 20, 21, 22, 23; от ТП № 293 - гр.3: 15.
		оп.	1	Демонтаж деревянных опор одностоечных без ж/б приставок от ТП № 193 - гр.3: 9.
		оп.	14	Демонтаж деревянных опор одностоечных с ж/б приставками с одним подкосом от ТП № 191- гр.1: 3, 4, 14, 19, 13/2; гр.2: 4; гр.3: 6, 13, 15, 18, 19, 24; от ТП № 193- гр.3: 7,8.
		оп.	58	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ, в т.ч.: в четыре провода-58 опоры; с учётом переходов-9 шт., в т.ч.: в четыре провода-9 шт.
		отв.	62	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 2

		отв	3	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 4
		шт.	38	Установка железобетонной одностоечной опоры от ТП № 191 - гр.1: 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 15, 16, 17, 18, 13/1, 13/2/1, 13/3, 13/3/1, 13/5; гр.3: 5, 7, 8, 9, 5/1, 10, 11, 12, 13, 15, 15/1, 16, 16/1, 17, 18, 20, 21, 22, 23, 24; от ТП № 193- гр.3: 15. (Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м3 под одну стойку)
		шт.	15	Установка железобетонной одностоечной опоры с подкосом от ТП № 191 - гр.1: 3, 4, 4/1, 13, 14, 19, 13/4; гр.2: 4 ; гр.3: 14, 14/1, 19, 25; от ТП № 193- гр.3: 7,8,9. (Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м3 под одну стойку)
		шт.	2	Установка железобетонной одностоечной опоры с двумя подкосами от ТП № 191 № гр.1: 13/2; гр.3: 6. (Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м3 под одну стойку)
		шт.	29	Забивка вертикальных заземлителей вручную, на глубину до 3 м
		100 м3	0,0435	Разработка грунта вручную под горизонтальный заземлитель
		10 м	0,435	Устройство заземления опор (горизонтальное)
		100 м3	0,0435	Засыпка грунта вручную
		шт.	74	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор
		шт.	38	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор
		шт.	17	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор
		км.	2,44	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов с учётом переходов - 9 шт. (1 переход-0,04 км.), в т.ч. от ТП № 291 № гр.1:1-19, 13-13/5, 13/2-13/2/1, 13/3-13/3/1; гр.2: 3-4; гр.1:1-25, 13-13/1, 15-15/1, 16-16/1; от ТП № 293 № гр.3: 7-9, 14-15 -провод б/у. СИП4 (2*16)-0,12 км.; СИП2 (3*16+1*54,6)-0,04 км.;

				СИП2 (3*50+1*54,6)-0,6 км., в т.ч. б/у-0,16; СИП2 (3*50+1*54,6+1*25)-1,68 км., в т.ч. по существующим опорам 6-0,4 кВ – 0,24 км.
		шт.	66	Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов, в т.ч.: однофазных-63 шт.; трёхфазных – 3 шт.
		к-т	7	Установка УЗПН на ВЛ 0,4 кВ


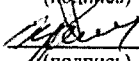
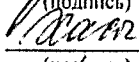
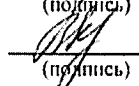
Материалы:

1.	Стойка СВ 95-3	шт	74	-
2.	Провод СИП4 (2*16)	км	1,62	-
3.	Провод СИП2 (3*16+1*25)	км	0,065	-
4.	Провод СИП2 (3*50+1*54,6)	км	0,625	-
5.	Провод СИП2 (3*50+1*54,6+1*25)	км	1,68	-
6.	Зажим ответвительный Р95 (Р70)	шт	60	-
7.	Зажим ответвительный Р645	шт	165	-
8.	Зажим ответвительный РС481	шт	40	-
9.	Зажим ответвительный Р616 (Р4)	шт	121	-
10.	Зажим ответвительный Р71	шт	65	-
11.	Наконечник СРТАР 54	шт	2	-
12.	Наконечник СРТАР 50	шт	6	-
13.	Наконечник СРТАР 25	шт	2	-
14.	Металлическая лента F 207	м	244	-
15.	Бугель NB 20	шт	114	-
16.	Плашечный зажим CD35	шт	65	-
17.	Стяжной хомут Е 260	шт	530	-
18.	Болт анкерный М10 с гайкой	шт	69	-
19.	Анкерный кронштейн СА-16	шт	120	-
20.	Анкерный кронштейн CS-10,3	шт	45	-
21.	Комплект промежуточной подвески ES 1500 E	шт	42	-
22.	Герметичный колпачок CE 25,150	шт	56	-
23.	Герметичный колпачок CE 6,35	шт	120	-
24.	Анкерный клиновой зажим DN 123	шт	122	-
25.	Анкерный клиновой зажим РА-1500	шт	51	-
26.	Зажим плашечный ПС-1-1А	шт	47	-
27.	Скрепка NC-20	шт	124	-
28.	Кронштейн У-3	шт	19	-
29.	УЗПН типа LVA-450-4 в комплекте	шт	21	-
30.	Заземляющий проводник ЗП-6	шт	65	-
31.	Сталь стержневая d-16мм	кг	137,42	-
32.	Сталь стержневая d-10мм	кг	17,851	-
33.	ПГС	м.куб	14,8	-
34.	Краска МЛ-165	кг	1,2	-
35.	Электроды сварочные	кг	1,4	-

Транспортная схема

1.	г.Благовещенск – с.Николаевка	км	220	-
2.	база Бурейского участка - объект	км	10	Вес демонтируемых материалов – 8,93 т.

Погрузо-разгрузочные работы	
	Погрузочно-разгрузочные работы осуществляются самостоятельно.

Председатель комиссии:	Главный инженер (должность)	 (подпись)	Д.Н.Рыбников (расшифровка подписи)
Члены комиссии:	Начальник БРЭС (должность)	 (подпись)	Е.Н.Крылов (расшифровка подписи)
	Начальник СЛ (должность)	 (подпись)	Е.В.Хасанова (расшифровка подписи)
	Начальник СТЭ (должность)	 (подпись)	В.А.Кутняков (расшифровка подписи)