



Открытое акционерное общество

«/Дальневосточная распределительная сетевая компания»
«Филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»

Ул. Черноморская, 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679016, Россия. Тел/факс 8(47622) 6-82-18; E-mail: doc@oao.drsk.ru
ОГРН 105280011308, ИНН 2801108200 КПП 790103001

«СОГЛАСОВАНО»

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора — главный инженер

Директора филиала ОАО «ДРСК» —
«ЭС ЕАО»

В.М. Паршин

Н.Н. Гусев

Зам. главного инженера
по эксплуатации и ремонту

«12»

02

2015г.

А.Р. Демьянов

И.о. начальника СОИР

В.И. Сазонов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ Городской и Сидовичский РЭС

1. Объект ремонта:

- 1.1. ВЛ-0,4 кВ от СКТП-996, инв. № ГО00044149, ЕАО г. Биробиджан.
- 1.2. ВЛ-0,38 кВ Амурский КТП-96 ф.1 инв. № ГО0005163, ЕАО г. Биробиджан.
- 1.3. ВЛ-0,38 кВ Амурский КТП-96 инв. № ГО0005164, ЕАО г. Биробиджан.
- 1.4. ВЛ-0,38 кВ Приамурская, инв. № ГО0002034, ЕАО п. Приамурский
- 1.5. ВЛ-0,38 кВ Приамурская, инв. № ГО0002034, ЕАО п. Приамурский

2. Объем работ

2.1. ВЛ-0,4 кВ от СКТП-996 Ф-1, Ф-3 - Демонтаж деревянных опор – 26 шт.; Монтаж ж/б опор с одним укосом – 11 шт.; Монтаж промежуточных ж/б опор – 16 шт.; Замена провода АС-25 на СИП – 1,02 км. линии; Монтаж заземляющего устройства – 10 опор.

2.2. ВЛ-0,38 кВ Амурский КТП-96 ф.1 - Демонтаж деревянных опор – 48 шт.; Монтаж ж/б опор с одним укосом – 18 шт.; Монтаж промежуточных ж/б опор – 42 шт.; Замена провода АС-25 на СИП – 1,8 км. линии; Монтаж заземляющего устройства – 26 опор.

2.3. ВЛ-0,38 кВ Амурский КТП-96 ф.2 - Демонтаж деревянных опор – 8 шт.; Монтаж ж/б опор с одним укосом – 4 шт.; Монтаж промежуточных ж/б опор – 6 шт.; Замена провода АС-25 на СИП – 0,34 км. линии; Монтаж заземляющего устройства – 6 опор.

2.4. ВЛ-0,38 кВ Приамурская ТП-104 ф.4 - Демонтаж деревянных опор – 28 шт.; Монтаж ж/б опор с двумя укосами – 1 шт.; Монтаж ж/б опор с одним укосом – 7 шт.; Монтаж промежуточных ж/б опор – 25 шт.; Замена провода АС-35 на СИП – 1,02 км. линии; Монтаж заземляющего устройства – 10 опор.

2.5. ВЛ-0,38 кВ Приамурская ТП-104 ф.3 - Демонтаж деревянных опор – 31 шт.; Демонтаж анкерных ж/б опор – 2 шт.; Демонтаж промежуточных ж/б опор – 5 шт.; Монтаж ж/б опор с двумя укосами – 2 шт.; Монтаж ж/б опор с одним укосом – 6 шт.; Монтаж промежуточных ж/б опор – 31 шт.; Замена провода АС-35 на СИП – 1,11 км. линии; Монтаж заземляющего устройства – 10 опор.

(Полная спецификация работ указана в ведомости дефектов и объемов работ (Приложения 1,2,3,4,5).

3. Дополнительные условия.

3.1. Работы производятся в охранной зоне высоковольтных линий вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.

3.3. Все применяемые для ремонта материалы и запчасти должны соответствовать действующим ГОСТ, ГТД и иметь гарантии заводов изготовителей не менее 5 лет. До начала производства работ Подрядчик обязан предоставить Заказчику документацию по качеству материалов и запчастей, применяемых при ремонте (Сертификаты и т.д.).

3.4. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика.

3.5. Подрядчик обязан сдать:

- на склад Городского РЭС после демонтажа: штыревые изоляторы с крючьями – 250 шт., опора деревянная – 102 шт., провод АС-25 – 13,3 км./провода, с оформлением акта передачи.

- на склад Смирновичского РЭС после демонтажа: штыревые изоляторы с крючьями – 164 шт., опора деревянная – 70 шт., провод А-25 – 5,4 км./провода, с оформлением акта передачи.

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

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1. Сметная стоимость ремонта должна определяться согласно действующим положениям методических документов Росстроя (Росстроя России) по сметно-

нормативной базе ценообразования в строительстве 2001 года (МДС 81).

4.2. Локальные сметные расчёты (Локальные сметы) следует составлять базисно-индексным методом на основании действующих отраслевых (ведомственных) сметных норм Министерства энергетики, РАО «ЕЭС России» и Территориальных Единичных расценок с учётом рекомендаций отдела (регионального центра) по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства области или края.

4.3. 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 – апрель 2015 г.

Окончание работ – декабрь 2015 г.

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для филиала «ЭС ЕАО»

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. Весь комплекс работ по капитальному ремонту ВЛ –0,4 кВ должен быть выполнен в соответствии с техническим заданием, и отвечать требованиям действующей нормативно-технической документации (НТД):

ПТЭ электрических станций и сетей РФ, изд. 2004 г;

Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, СО 34.04.181-2003г;

Типовой инструкцией по техническому обслуживанию и ремонту ВЛ-0,4-20 кВ, РД 153-34.3-20.662-1998г;

Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок;

Федеральным законом РФ «Об охране окружающей среды» N 7-ФЗ от 10.01.2002 года (в ред. от 19.07.2011 г.)

Постановлением правительства РФ № 160 от 24.02.2009 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»

Правилами пожарной безопасности в лесах РФ.

Лесным кодексом РФ;

Типовыми технологическими картами;

Другими действующими руководящими документами.

8.2. Работы выполняются по ППР (технологической карте), разработанному

Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ (графику вывода оборудования в ремонт). ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.3. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается подрядчиком не позднее 3 дней до начала производства работ.

9. Приемка оборудования из ремонта:

9.1. Подрядчик:

Обеспечивает оперативный контроль качества выполняемых ремонтных работ; Контролирует соответствие выполняемых работ требованиям технической документации;

Проверяет соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;

Обеспечивает выполнение ремонтных работ в сроки, согласованные с Заказчиком;

Определяет объемы дополнительных работ по результатам осмотра с составлением актов и дефектных ведомостей.

Приемка выполненных объемов работ осуществляется представителем Заказчика, как по отдельным видам работ, так и после завершения работ по капитальному ремонту сетей в соответствии с техническим заданием и договором на выполнение ремонтных работ;

9.2. 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.

9.3. Окончательная приемка 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 приемки выполненных работ.

11. Ответственное лицо:

По техническим вопросам обращаться

Главный инженер Городского РЭС Русков Александр Владимирович, тел. 8 (42622) 6-81-82, e-mail: guskov_av@cao.drsk.ru




Главный инженер Смидовичского РЭС Маланин Александр Владимирович, тел. 8 (42632) 24308; E – mail: malanin_av@cao.drsk.ru

Приложения:

1. Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ-0,4 кВ от СКТП-996 Ф-1.Ф-3
2. Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ-0,38 кВ Амурский КТП-96 ф.1

3. Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ-0,38 кВ Амурский КТП-96 ф.2
4. Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ-0,38 кВ Приамурская ТП-104 Ф4
5. Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ-0,38 кВ Приамурская ТП-104 Ф3

Начальник Сидовичского РЭС



Маланин В.К.

Начальник Городского РЭС

Никифоров В.В.