



Открытое акционерное общество

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

Ул. Черноморская, 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679011, Россия. Тел/факс 8(42622) 6-82-18, E-mail: doc@eao.drsk.ru
ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200 КПП 790102001

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель директора – главный инженер

 В.М. Паршин

«УТВЕРЖДАЮ»

Директора филиала ОАО «ДРСК»-«ЭС ЕАО»

 Н.Н. Гусев

Зам. главного инженера
по эксплуатации и ремонту

 А.В. Демьянов

«14» апреля 2015 г.

Начальник СОПР

 В.В. Калинин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Аварийный ремонт кабельных линий 6-10 кВ г.Биробиджан

1.Объект ремонта:

1.1. Кабель 6 кВ КТП 551 - ТП 550 инв. № ЕО0005765, 679000, г. Биробиджан,
ЕАО;

2.Объем работ:

2.1. Кабель 6 кВ КТП 551 - ТП 550 – ремонт кабеля – 400 м.;

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.

3.2. Материалы необходимые для выполнения работ приобретаются и доставляются к месту работ Подрядчиком самостоятельно.

3.3. Все применяемые для ремонта материалы и запчасти должны иметь сертификаты и соответствовать действующим ГОСТ, НТД и иметь гарантии заводов изготовителей не менее трех лет и срок службы не менее 25 лет

3.4. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику на склад РЭС с оформлением акта передачи.

3.5. Перед началом работ Подрядчик согласовывает производство земляных работ с вызовом представителей согласовывающих организаций на место производства работ и получение ордера на проведения земляных работ.

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 (Госстроя 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 – август 2015 г.

Окончание работ – сентябрь 2015 г.

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для филиала «ЭС ЕАО»

7.Требование к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие Свидетельства о допуске к осуществлению заявленного вида деятельности (п.п. 20.2 «Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно» Раздела III Перечня видов работ, утвержденного приказом Министерства регионального развития РФ от 30.12.2009 г. № 624)

7.2. Наличие системы контроля качества.

7.3. Наличие не менее двух завершённых аналогичных договоров по выполнению работ, являющихся предметом торгов.

7.4. Наличие квалифицированного и опытного персонала для выполнения работ, являющихся предметом торгов в соответствии с типовыми картами по

7.5. Создание условий для прожигания своего персонала на объекте.

7.6. Соответствующая техническая оснащённость, претендента, наличие спец. техники (экскаватор, бульдозер, грузовой автомобиль и т.п.), инструментов (горелка газовая, секторные пилы для резки кабеля, инструменты для удаления оболочки кабеля, мегомметр, пресе гидравлический, отбойный молоток, пассатижи, отвертки и т.п.)

7.7. Репутация претендента.

7.8. Персонал подрядной организации должен иметь удостоверения в соответствии ПТОЭЭ (наличие группы по электробезопасности для самостоятельной работы в электроустановках на правах командированного персонала, вносящая право выдачи нарядов).

7.9. Подрядчик должен производить работы согласно правилам пожарной безопасности РФ.

7.10. Подрядчик несет ответственность за противопожарную безопасность, на объекте во время производства работ.

8. Требования к выполнению работ:

8.1. Весь комплекс работ по аварийному ремонту кабельных линий 6/10 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 безопасности при строительстве линий электропередач и производстве электромонтажных работ, РД 153-34.3-03-285-2002 г;

Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок;

Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, СО 34-04-181-2003; федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» N 7-ФЗ от 10 января 2002 года (в ред. от 19.07.2011);

федеральный закон РФ «Об отходах производства и потребления» N 89-ФЗ от 24 июля 1998 года (в ред. от 30.12.2008 N 309-ФЗ);

Инструкция по эксплуатации силовой КЛ, 1979г.;

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 .и ремонт). ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.3. Заявка на вывод оборудования и 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 аварийному ремонту кабельных линий 6/10 кВ 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 Росейского 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, актов скрытых работ согласованной с представителем РЭС.

9.3. 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.

Начальник Городского РЭС

Никифоров В.В.

Иск. Сазонов В.П.

Тел. 23-37

sazonov_vm@kso.dnsk.ru

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

В.М. Паршин

«17» апреля 2015 г.

Организация ОАО "ДРСК" 675000 Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28 т/ф(4162) 397-200
(организация, адрес, телефон, факс)

Филиал «Электрические сети ЕАО», г. Биробиджан, ЕАО, Ул. Черноморская, 6 т/ф (42622) 6-82-18
(организация, адрес, телефон, факс)

СП Городской РЭС, 679011, г. Биробиджан, ул.Димитрова,б. (42622) 6-81-82
(наименование, адрес)

Объект Кабель 6 кВ КТП 551 - ТП 550 инв. № ЕО0005765, 679000, г.Биробиджан, ЕАО
(наименование, адрес)

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование КЛ-6кВ КТП-550-ТП-551 вследствие чего приняла решение о необходимости проведения капитального ремонта

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1	Длительный срок эксплуатации, повышенный ток утечки при высоковольтных испытаниях, большое количество соединительных муфт на коротком участке.	м ³	12	Разборка грунта в траншее вручную
		м ²	20	Разборка асфальтного покрытия
		м ²	20	Восстановление асфальтного покрытия
		м ³	12	Засыпка грунта в траншее вручную
		м ³	160	Разборка грунта в траншее экскаватором
		м ³	160	Засыпка грунта в траншее экскаватором
		м	360	Устройство песчаной постели
		м	360	Покрытие сигнальной лентой кабелей в траншее
		м	360	Укладка кабеля в готовых траншеях
		м	40	Прокладка кабеля в трубах
		шт.	4	Монтаж соединительных муфт

Материалы

1	Муфта 3СТП-10-150*240	шт	4	Монтаж кабеля
2	Кабель ААБЛ-10-3*150	м	400	Монтаж кабеля
3	Лента сигнальная 250*0,3	м	360	Монтаж кабеля
4	Песок	м ³	36	Монтаж кабеля
5	Труба Ø-150	м	40	Монтаж кабеля
6	Асфальт	т	5,42	Монтаж кабеля

Транспортная схема

1	ул. Димитрова, 6 – п.Партизанский	км	10	Перевозка персонала и ТМЦ
---	-----------------------------------	----	----	---------------------------

Погрузо-разгрузочные работы

1	Погрузка- разгрузка песка	т	65	
	Погрузка- разгрузка барабана с кабелем			

Председатель комиссии: начальник Городского РЭС _____ Никифоров В.В.

Члены комиссии:

гл. инженер Городского РЭС _____ Русков А.В.

начальник СТЭ _____

Муллинов О.А

мастер Городского РЭС _____

Мурзин Д.А.