



Акционерное Общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»
(АО «ДРСК»-«ЭС ЕАО»)

ул. Черноморская, д. 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679011, Россия Тел/факс (42622) 22-7-18 E-mail: doc@eao.drsk.ru
ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200, КПП 790102001

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель директора - главный инженер

 В.М. Паршин

Зам. главного инженера по эксплуатации и ремонту

 А.В. Демьянов

Начальник СОПР

 В.В. Калинин

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор филиала АО «ДРСК»-«ЭС ЕАО»

 Н.Н. Гусев

«10»  2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Капитальный ремонт дверей ТП 6-10/0.4 кВ зданий ЭС ЕАО

1.Объект ремонта:

- 1.1. Трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 102, инв. № ЕО0001994, Смидовичский район, ЕАО п.Приамурский;
- 1.2. Трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 705 инв. № ЕО0001996, Смидовичский район, ЕАО п.Николаевка;
- 1.3. Трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 8 инв. № ЕО0004157, Облученский район, ЕАО п.Теплоозерск;
- 1.4. Трансформаторная подстанция №17: нежилое,1-этажный,общая площадь 14,8 кв.м, лит.А г.Облучье, инв. № ЕО0043723, Облученский район, ЕАО, г. Облучье;
- 1.5. Трансформаторная подстанция №15: нежилое,1-этажный,общая площадь 40,9кв.м, инв.№2462,лит.А г.Облучье инв. № ЕО0043722, Облученский район, ЕАО, г.Облучье;

1.6. Трансформаторная подстанция №240 (КТП) пос.Кульдур, инв. № ЕО0043832, Теплоозерский район, ЕАО, п. Кульдур;

1.7. Трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 88, инв. № ЕО0004164, Теплоозерский район, ЕАО п. Известковый;

1.8. Трансформаторная подстанция №239 (КТП) пос.Кульдур, инв. № ЕО0043831, Теплоозерский район, ЕАО, п. Кульдур;

1.9. Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ ТМ-250/6 кВ, № 44(кирпичная, 2-х этажная), инв. № ЕО0043503, Теплоозерский район, ЕАО, п.Лондоко-Завод;

1.10 Трансформаторная подстанция №11:нежилое,2-этажный,общая площадь 44,2 кв.м, инв.№2559,лит.А г.Облучье, инв. № ЕО0043721, Облученский район, ЕАО, пг.Облучье;

2.Объем работ

1.1. Трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 102 - замена дверей;

1.2. Трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 705 - замена дверей;

1.3. Трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 8 - замена дверей;

1.4. Трансформаторная подстанция №17: нежилое,1-этажный,общая площадь 14,8 кв.м, лит.А г.Облучье - замена дверей;

1.5. Трансформаторная подстанция №15: нежилое,1-этажный,общая площадь 40,9кв.м, инв.№2462,лит.А г.Облучье - замена дверей;

1.6. Трансформаторная подстанция №240 (КТП) пос.Кульдур - замена дверей;

1.7. Трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 88 - замена дверей;

1.8. Трансформаторная подстанция №239 (КТП) пос.Кульдур - замена дверей;

1.9. Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ ТМ-250/6 кВ, № 44(кирпичная, 2-х этажная) - замена дверей;

1.10. Трансформаторная подстанция №11:нежилое,2-этажный,общая площадь 44,2 кв.м, инв.№2559,лит.А г.Облучье – замена дверей;

Полная спецификация работ указана в ведомостях дефектов и объемах работ (Приложения 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10 к техническому заданию).

3.Дополнительные условия.

3.1 До начала производства работ Подрядчик обязан предоставить Заказчику документацию по качеству строительных материалов, применяемых при ремонте (Сертификаты, паспорта и т.д.).

3.2 Материалы необходимые для выполнения работ приобретаются «Подрядчиком» самостоятельно.

3.3. Все применяемые для ремонта материалы и запчасти должны соответствовать действующим нормам ГОСТ, СНиП и НТД и иметь гарантии заводов изготовителей не менее 3 (трех) лет.

3.4 Материалы, приобретаемые Подрядчиком, доставляются к месту работ Подрядчиком самостоятельно.

3.5 Демонтируемые материалы должны быть сданы Заказчику по акту приема-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 документация должна быть разработана согласно, требований типового регламента ПАО «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 АО «ДРСК» от 16.05.2014г. № 148. (размещенного на внешнем сайте АО «ДРСК»), полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению.

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

4.3. Конкурсную сметную документацию предоставить в электронном виде, в формате программы MS EXEL или MS WORD.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – декабрь 2016 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для филиала «ЭС ЕАО»

7. Требования к подрядной организации.

7.1. Наличие системы контроля качества.

Внутренний строительный контроль обеспечивается Исполнителем в соответствие с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства».

7.2. Должен иметь за последние 2 года не менее 1 (одного) завершённого договора, аналогичного по выполняемым работам (услугам), в т.ч. объемам работ (услуг) и общей сумме договора.

7.3. Подрядчик должен иметь достаточное для исполнения договора количество собственных и привлеченных кадровых ресурсов соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах и подтверждается документально). Работники, направляемые для выполнения работ, должны иметь профессиональную подготовку соответствующую характеру работы (прошедшие обучение, проверку знаний ПУЭ, ПТЭ, ПОТ, ППБ и других нормативно-технических документов) и допуск к самостоятельным работам в электроустановках с присвоением групп по электробезопасности на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов).

Исходя из нормативных трудозатрат:

| № ЛСР | Итого трудозатраты, чел.ч | Продолжительность рабочего дня, час | Итого трудозатраты, чел.дн | Продолжительность строительства по ТЗ, месяц | Количество рабочих дней, дн | Требуемое количество персонала рабочих-строителей для производства работ по ТЗ |
|-------|---------------------------|-------------------------------------|----------------------------|--|-----------------------------|--|
| 1.1 | 51,0 | 8 | 6,3 | | | |
| 1.2 | 99,7 | 8 | 12,4 | | | |
| 1.3 | 56,8 | 8 | 7,1 | | | |
| 1.4 | 79,8 | 8 | 9,9 | | | |

| | | | | | | |
|--------------|------------|----------|-------------|----------|------------|----------|
| 1.5 | 96,0 | 8 | 12 | | | |
| 1.6 | 91,9 | 8 | 11,4 | | | |
| 1.7 | 93,3 | 8 | 11,6 | | | |
| 1.8 | 91,7 | 8 | 11,4 | | | |
| Итого | 787 | 8 | 82,1 | 7 | 140 | 2 |

численность и квалификация кадровых ресурсов должны составлять не менее:

| № п/п | Персонал | Кол-во, чел | Группа по электробезопасности |
|-------|---|-------------|-------------------------------|
| 1 | Рабочие профильных специальностей | 2 | 3-4 |
| 2 | Инженерно-технический работник (мастер) | 1 | 5 |
| | Всего | 3 | |

7.4. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.5. Подрядчику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях материально-технические ресурсы (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент) для выполнения работ в количестве не менее*:

| № п/п | Наименование МТР | Ед. измерения | Кол-во, не менее |
|-------|---|---------------|------------------|
| 1 | Бригадный автомобиль | ед. | 1 |
| 2 | Автомобиль грузовой | ед. | 1 |
| 3 | Электрогенератор мобильный (переносной) | ед. | 1 |
| 4 | Перфоратор электрический | ед. | 1 |
| 5 | Аппарат сварочный электродуговой | ед. | 1 |
| 6 | Машина шлифовальная | ед. | 1 |
| 7 | Дрель электрическая | ед. | 1 |

Марки строительных машин, механизмов и транспортных средств уточняются при разработке проекта производства работ с учетом имеющегося у Подрядчика парка машин и механизмов.

Необходимо предоставить копии паспортов транспортных средств (ПТС), копии паспортов самоходных машин (ПСМ), копии договоров аренды либо протоколы о намерениях.

*- в случае, если Подрядчик не согласен с минимальным перечнем материально-технических ресурсов и намерен выполнить работы без применения отдельных наименований, в техническом предложении необходимо пояснить технологию производства работ не требующую применения МТР из перечня (например: не планируется использование грузоподъемного крана, т.к. для подачи материалов на место проведения работ будет использован АГП; не требуется экскаватор, т.к. разработка грунта будет выполнена вручную и т.д.)

7.6. Репутация претендента.

7.7. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

8. Требования к выполнению работ:

8.1. Подрядчик приступает к выполнению работ только после прохождения на предприятии Заказчика первичных и вводных инструктажей.

8.2. Работы по капитальному ремонту выполняются на основании договора подряда. Работы необходимо выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

8.3. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному, утвержденному подрядчиком и согласованному заказчиком, а так же по согласованному календарному графику производства работ. Календарный график производства работ должен быть составлен в соответствии с этапами работ, с разбивкой на отдельные виды работ или технологические операции. ППР и график предоставляются подрядчиком

заблаговременно до начала производства работ.

8.4. В ходе выполнения работ Подрядчик поэтапно предоставляет акты на скрытые работы и акты промежуточной приемки.

8.5. В случае если на любых стадиях выполнения работ будут обнаружены некачественно выполненные работы, представитель Заказчика составляет акт и направляет его в течение пяти дней Подрядчику. Подрядчик обязан своими силами и без увеличения цены договора в кратчайший срок (по согласованию с ответственными исполнителями заказчика) переделать эти работы для обеспечения их надлежащего качества и сдачи Заказчику;

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

9. Приемка оборудования из ремонта:

9.1 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 исполнительной схемы выполненных работ согласованной с представителем РЭС и фотоотчета в эл. виде о выполненных работах (в т.ч. скрытых).

9.2 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» 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.

Приложения:

1. Дефектная ведомость и объемы работ на объект ремонта трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 102, инв. № ЕО0001994, Смидовичский район, ЕАО п.Приамурский;

2. Дефектная ведомость и объемы работ на объект ремонта трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 705 инв. № ЕО0001996, Смидовичский район, ЕАО п.Николаевка;

3. Дефектная ведомость и объемы работ на объект ремонта трансформаторная подстанция №8: нежилое,1-этажный,общая площадь35,9 кв.м, инв.№2557,лит.А г.Облучье инв. № ЕО0043720, Облученский район, ЕАО п.Теплоозерск;

4. Дефектная ведомость и объемы работ на объект ремонта трансформаторная подстанция №17: нежилое,1-этажный,общая площадь 14,8 кв.м, лит.А г.Облучье, инв. № ЕО0043723, Облученский район, ЕАО, г. Облучье;

5. Дефектная ведомость и объемы работ на объект ремонта трансформаторная подстанция №15: нежилое,1-этажный,общая площадь 40,9кв.м, инв.№2462,лит.А г.Облучье инв. № ЕО0043722, Облученский район, ЕАО, г.Облучье;

6. Дефектная ведомость и объемы работ на объект ремонта трансформаторная подстанция №240 (КТП) пос.Кульдур, инв. № ЕО0043832, Теплоозерский район, ЕАО, п. Кульдур;

7. Дефектная ведомость и объемы работ на объект ремонта трансформаторная подстанция 6-10/0.4 кВ № 88, инв. № ЕО0004164, Теплоозерский район, ЕАО п. Известковский;

8. Дефектная ведомость и объемы работ на объект ремонта трансформаторная подстанция №239 (КТП) пос.Кульдур, инв. № ЕО0043831, Теплоозерский район, ЕАО, п. Кульдур;

9. Дефектная ведомость и объемы работ на объект ремонта трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ ТМ-250/6 кВ, № 44(кирпичная, 2-х этажная), инв. № ЕО0043503, Теплоозерский район, ЕАО, п.Лондоко-Завод;

10 Трансформаторная подстанция №11:нежилое,2-этажный,общая площадь 44,2 кв.м, инв.№2559,лит.А г.Облучье,, Облученский район, ЕАО, пг.Облучье;

Начальник ПТС



О.В. Смирнова