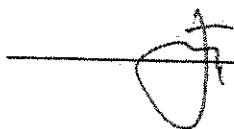


Согласовано:


Директор СП «Северные электрические сети» филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»



Н.В.Булах

«Утверждаю»

Заместитель директора по развитию и инвестициям филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»



С.В.Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

*Технологическое присоединения к электрической сети ОАО "ДРСК" потребителей с заявленной мощностью до 150 кВт
База «Востокэнергомонтаж» (ПИР, СМР)*

1. Основание для выполнения работ.

- 1.1. Инвестиционная программа ОАО «ДРСК»- «ХЭС» на 2015 год;
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
 - 1.2.1. - №3425/ХЭС от 25.11.2014г. Заявитель- ЗАО «Энергоремонт» т/у №15/3608-1874/14. Максимальная мощность -150кВт. Статус потребителя – в счет оплаты за технологическое присоединение. Объект «База «Востокэнергомонтаж»». Адрес объекта: г.Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе 163 корпус5

2. Объем выполняемых работ:

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1.Разработка проектно - сметной документации в объеме рабочей документации. В состав проекта включить:

2.1.1. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки ТП в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000; поопорную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозových перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.

2.1.3. Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.

2.1.4. Локальные сметы и сводный сметный расчет.

2.1.5. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение.

2.1.6. Разработанные проекты согласовать и передать на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «ХЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.1.7. Сметная документация должна соответствовать требованиям нормативных документов (регламентов) по сметному ценообразованию и нормированию, принятых Советом Директоров и введенных в действие приказами ОАО «ДРСК»: «Энергетическое строительство. Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ. Методические указания», «Порядок определения стоимости проектных работ»;

2.1.8. Сметная документация составляется по программе Гранд СМЕТА в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Управление по ценообразованию в строительстве министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-

коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

2.1.9. Предоставить отдельный локальный сметный расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2.Выполнение строительно-монтажных работ:

Для обеспечения технологического присоединения объектов в составе работ необходимо выполнить:

=по п.1.2.1. Потребитель- ЗАО «Энергоремонт»

1).Строительство ЛЭП-6кВ от ЗРУ-6кВ ПС 35/6кВ «Объект-10» до границ участка заявителя (СМР,ПИР):

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-10,5-5) - 9шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклоном (стойка СВ-10,5-5) - 4шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с двумя уклонами (стойка СВ-10,5-5) - 1шт;
- Установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L =3м) – 14шт.;
- Подвеска провода марки СИП 3 1х70 – 3х0,620км по трассе;
- Монтаж разъединителя РЛНД 1,1-10/400Н УХЛ1 с приводом ПРНЗ-10 УХЛ1 на опоре №1 -1комплект;
- Монтаж контура заземления для РЛНД –1 шт.
- Монтаж ограничителей перенапряжения ОПН-6/680/7,2 УХЛ1-6шт
- Прокладка кабельной линии от ЗРУ-6кВ ПС до опоры №1 кабелем ААБл-10 3х70 -160м из них: 10м спуск по опоре, 148 м прокладка кабеля в земле ,(в т.ч. 30м по кабельному каналу из ж/б конструкций на территории подстанции «Объект-10»), 2м в КТП.
- Монтаж кабельной муфты 10КНТП 70/120-4шт

Объект «База «Востокэнергомонтаж» расположен по адресу: Адрес объекта: г.Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе 163 корпус5

3.Требования к выполнению работ.

3.1.Строительство (реконструкция) выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

3.2.Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а так же по согласованному графику выполнения работ. ППР и график работ предоставляется Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

3.3.Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а так же все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

3.4.Подрядчик несет ответственность за правильную и надлежащую разметку объекта, правильность положений уровней, размеров и осей.

3.5.Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТРМ-016-2001.гл.13

3.6.Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

4.Материально-техническое обеспечение.

4.1. Все материальные ресурсы, необходимые для производства работ приобретаются подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке подрядчиком оборудования, опросные листы согласовать с Заказчиком.

4.3. При закупке подрядчиком материалов марку, тип и производителя согласовать с Заказчиком.

4.4. Материалы, предоставляемые подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

4.5. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет подрядчик.

5. Сроки выполнения работ.

Начало выполнения работ - с момента заключения договора.

Окончание выполнения работ 30.06.2015г.

6. Гарантии исполнителя.

Гарантийный срок эксплуатации объекта устанавливается на 36 месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки.

7. Приемка выполнения работ.

7.1. 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. №100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

7.2. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

7.3. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с требованиями действующей нормативной документации.

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ формы предоставляет исполнительную документацию (акты скрытых работ, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС – 2, КС – 3 на основании локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8. Контактные лица и телефоны.

Главный инженер филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС» СП «СЭС», Рукшин Михаил Геннадьевич: (4217) 54-12-37;

Начальник ОКСиИ «ХЭС» ОАО «ДРСК», Полищук Андрей Львович, тел.: (4212) 59-91-64;

Начальник Северного РЭС СП «СЭС», Чернеенко Евгений Дмитриевич, тел. (4217) 20-08-35

Главный инженер СП «СЭС»

М.Г.Рукшин

Исп. Ларчикова Вера Ивановна
т. (4217) 553941
e-mail: oks1@ses.khab.drsk.ru

