


С.А. Коржов
« 13 » _____ 12 _____ 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение строительно - монтажных работ по объекту
«Расширение ПС 35/10кВ «Эгге» г.Советская Гавань
(одна линейная ячейка 35кВ)-1этап

1. **Заказчик:** ОАО «ДРСК» для филиала «Хабаровские электрические сети».
 2. **Основание необходимости проведения работ.**
 - 2.1 Договор на технологическое присоединение потребителей:
 3. **Объем выполняемых работ на основании проекта ПКЦ 2012/056 ООО ПКЦ «Бреслер» .**
 - 3.1. Демонтаж существующего оборудования: РНДЗ 16-35/1000У1 с приводом ПР 1У-1шт, ТН-35 (три фазы) -1шт.;
 - 3.2. Демонтаж сборных ж/б конструкций согласно проекта;
 - 3.3. Устройство контура заземления на основании принятых проектных решений. Предусмотреть выходы заземлителей в местах установки фундаментов под оборудование и кабельных лотков. Восстановить целостность контура заземления ПС;
 - 3.4. Подготовка площадки под оборудование с устройством основания под оборудование из щебня;
 - 3.5. Установка железобетонных поверхностных фундаментов по щебеночной подготовке. Боковые поверхности фундаментов, находящиеся в грунте, обмазать горячим битумом за 2 раза;
 - 3.5. Монтаж кабельных лотков Л 20.5- 23 шт. При монтаже лотков обеспечить их плотное прилегание в местах стыковки, при необходимости произвести бетонирование, после прокладки кабелей обеспечить герметизацию выходов;
 - 3.6. Изготовление и монтаж металлоконструкций под оборудование. Сварные конструкции опор под оборудование покрыть грунтовкой из цинконаполненной композиции марки ЦИНОЛ толщиной 80 мкм, и лакокрасочным материалом марки АЛПОЛ толщиной 80 мкм; выполнить заземление металлоконструкций под оборудование;
 - 3.7. Монтаж приемного портала с грозозащитой;
 - 3.8. Монтаж и наладка блока выключателя в составе (см. схему проекта **Приложение №2**):
 - выключатель вакуумный ВБПС-35 III УХЛ1 -1шт;
 - разъединитель напряжения типа РГП 16, РГП 2, с электродвигательными приводами главных ножей типа ПД-14 и ручными приводами заземляющих ножей типа ПРГ- 1 комплект;
 - трансформатор тока 35кВ в литой изоляции -2 комплекта.Выполнить ошиновку.
- Примечание:** выключатель ВБПС-35 III УХЛ1 поставляется Заказчиком согласно опросного листа (опросный лист - **Приложение №1**).
- 3.9. Монтаж и наладка блока трансформатора напряжения 35кВ в составе:
 - антирезонансный ТН типа НАМИ-35 -1шт;
 - ОПН-35 – 3 шт.;
 - разъединитель трех полюсный с двумя заземляющими ножами типа РГП 2, с электродвигательным приводом главных ножей типа ПД-14 и ручными приводами заземляющих ножей типа ПРГ -1 -1 комплект.

3.10. Монтаж и наладка блока ВЧ;

3.11. Монтаж и наладка шкафов релейной защиты и автоматики, оперативной блокировки присоединений 35 кВ, регистратора аварийных событий для присоединений 10 и 35кВ (согласно проекту), панели управления линии 35кВ, шкафа организации цепей постоянного тока с АКБ, шкафов управления разъединителями. Шкаф защит и автоматики ВЛ-35кВ типа «ШЭ 2607 172» на базе микропроцессорных терминалов; Шкаф регистратора аварийных событий типа «Бреслер 0117-010»;

Шкаф организации цепей постоянного тока с АКБ типа «РСПТ-2х60.220 в составе с необслуживаемой аккумуляторной батареи PS 12V170FS»; Выполнить работы по переводу подстанции на постоянный оперативный ток от «РСПТ-2х60.220 в составе с необслуживаемой аккумуляторной батареи PS 12V170FS».

Форму протоколов по проверке устройств РЗА согласовать со службой РЗАИ СП «СЭС»;

3.12. Для организации учета электроэнергии выполнить монтаж счетчика электроэнергии-2шт и испытательного блока (ЛИМГ) в шкафу учета Rittal -2шт. Тип счетчика Меркурий-230-ART 00 PQRSIDN. Ввод кабеля выполнить снизу.

3.13. Монтаж аппаратуры абонентского выноса DLC- 1100 для организации канала связи и передачи данных на ПС «Эгте» и МГРЭС. По линии Т15Ф МГРЭС-ПС «Эгте» до шкафа аппаратуры проложить оптоволоконный кабель (ВОК) марки ОПН-ДПТ-06-048Е08-20.4 . Для телемеханизации ПС смонтировать аппаратуру Гранит-Микро.

3.14. Прокладка силовых и контрольных кабелей в железобетонных лотках и в существующих кабельных лотках и каналах.

3.15. Пуско-наладочные работы и включение.

4. Требования к выполнению работ.

4.1. Строительство 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).

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

4.3. 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.

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

5. Сроки выполнения работ.

5.1 Начало выполнения работ по заключению договора подряда

5.2 Окончание выполнения работ – 30.05.2014

6. Определение стоимости и сметная документация.

6.1. Сметная документация в составе конкурсного предложения участника должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

6.2. Сметная документация составляется 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.) по программе Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

7. Требования к подрядной организации.

7.1. Подрядчик должен иметь необходимые Свидетельства о допуске к соответствующим видам работ, полученные от СРО в соответствии с действующим законодательством.

7.2. Подрядная организация должна обладать опытом выполнения аналогичных работ, иметь соответствующее количество квалифицированного персонала, иметь собственную производственную базу в регионе строительства, обладать достаточным количеством необходимых машин и механизмов.

7.3. В случае привлечения к строительству субподрядной организации, необходимо получить письменное согласование Заказчика.

8. Приемка выполнения работ.

8.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.

8.2. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

8.3. 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».

8.4. 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».

8.5. 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.

8.6. Общая стоимость работ формируется на основании локальных смет, рассчитанных для каждого основного средства.

9. Материально-техническое обеспечение.

9.1. Все материалы и оборудование, необходимые для производства работ приобретаются подрядчиком самостоятельно, за исключением вакуумного выключателя поставляемого Заказчиком согласно опросного листа (Приложение №1).

9.2. При закупке подрядчиком материалов и оборудования марку, тип и производителя согласовать с Заказчиком (до заключения договора поставки).

9.3. Материалы и оборудование, предоставляемые подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

9.4. Подрядчик осуществляет вывозку оборудования поставляемого Заказчиком со склада Заказчика и доставку его к месту монтажа.

10. Гарантийные обязательства.

Гарантия подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а так же на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 60 месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки.

Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые подрядчиком, не менее 60 месяцев.

11. Контактные лица и телефоны.

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

Начальник службы подстанции СП «СЭС» филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС» Бровко Александр Григорьевич, тел. (4217) 57-33-61.

Начальник службы управления энергетическими филиала «ХЭС» ОАО «ДРСК», Пыляев Андрей Львович, тел.: (4212) 59-91-64.

- Приложение:
1. Опросный лист на вакуумный выключатель;
 2. Электротехническая схема;
 3. Рабочая документация в комплекте.

Заместитель директора –
главный инженер
филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»




В. Г. Озеров

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



С. В. Масленников

Директор СП «СЭС»
филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»



А. Е. Литвинов

«Согласовано»:

Заместитель ген. директора
по техническим вопросам –
главный инженер ОАО «ДРСК»



А. В. Михайлов

и.о. Начальник энергетического
наб. сверхвысокого и низковольтного
ОАО «ДРСК»



Е. Н. Тихонов

Начальник службы технической
эксплуатации ОАО «ДРСК»

А. В. Битюков

СРБ
BA-f