

Согласовано:

Директор СП «ЦЭС» филиала АО
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»

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

 Д.А. Фёдоров

 С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №151/1

*Технологическое присоединение к электрической сети АО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью свыше 150 кВт.*

г. Хабаровск, ул. Краснодарская, 70

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала АО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2015 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
 - №1005/ХЭС от 26.04.12 заявитель Дьяков С.В. (200- кВт в счет платы за технологическое присоединение) т/у № 15/977-941спр от 27.04.2012

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство КЛ-6 кВ от ячейки №7 ПС 220/10/35/6 «РЦ
- Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф.13 ПС «РЦ»
- Строительство отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №17 Ф.7 ПС «РЦ»
- Строительство от опоры №17/10/1 ВЛ-6 кВ Ф.33 ПС РЦ до РУ-6 кВ ТП-1446

Объект расположен по адресу: г. Хабаровск, ул. Краснодарская, 70

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 1:500 поопорную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозовых 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. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. Получить согласование на прохождение воздушных линий, мест установки ТП в администрации населенных пунктов и администрации соответствующего района.

2.1.5. Проектную документацию необходимо согласовать с начальником сетевого района, начальником СОС по ТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС». Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

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

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 должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.1.9. 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 2009 г.) 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» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

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

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ

2.2.1. Строительство КЛ-6 кВ от ячейки №7 ПС 220/10/35/6 «РЦ»:

- проложить основной и резервный кабель марки ААБл 3*240 в траншее от яч №7 до существующей опоры №7/1 Ф.13 ПС РЦ – 700 м. (протяженность трассы);
- монтаж муфт КВТП-3*240 – 2 шт.;
- монтаж муфт КНТП-3*240 – 2 шт.

2.2.2. Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф.13 ПС «РЦ»

- демонтаж существующих одностоечных ж/б опор СВ-10,5 (с траверсами) №8/19-8/22, 8/24-8/25 - 6 шт.;
- демонтаж существующей анкерной ж/б опоры с двумя подкосами СВ-10,5 (с траверсой) №8/23 – 1 шт.;
- демонтаж провода СИПЗ 1*70 – 500 м. (протяженность линии);
- ✓ - монтаж подкосов (СВ-105-5) к существующим опорам №8/18, №8/26 – 2 шт.;
- ✓ - монтаж СИПЗ 1*70 – 70 м., протяженность линии (от опоры №8/18 Ф.13 ПС РЦ до опоры №17/3 Ф.33 ПС РЦ, предусмотреть натяжную изоляцию);
- ✓ - монтаж РЛНД-6 на опоре №7/2 Ф.13 ПС «РЦ» - 1 шт.;
- монтаж контура заземления под РЛНД-6 – 1 шт.;
- выполнить разрез на опоре №7/1 Ф.13 ПС «РЦ»;
- участок от опоры №7/1 до опоры №7/17 Ф.13 ПС «РЦ» запитать от новой КЛ-6 кВ Ф.7 ПС «РЦ».

2.2.3. Строительство отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №17 Ф.7 ПС «РЦ»:

- ✓ - монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 6 шт.;
- ✓ - монтаж анкерных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 8 шт.;
- ✓ - монтаж анкерных ж/б опор (СВ-105-5) с двумя подкосами – 2 шт.;
- ✓ - монтаж СИПЗ 1 *95 – 700 м. (протяженность линии);
- ✓ - монтаж повышенных траверс (L=3,5 м.) – 16 шт.;
- выполнить переход через препятствие (автодорога, ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-6 кВ) – 7 шт.;
- ✓ - установка заземления траверс (двойной спуск 2*8 м. по телу опоры электрод в землю L=3,0 м.) – 16 шт.;
- ✓ - монтаж РЛНД-6 на опорах №17 и №33 – 2 шт.;
- ✓ - монтаж контура заземления под РЛНД-6 – 2 шт.
- ✓ - монтаж УЗД1.2 – 48 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

2.2.6 Строительство от опоры №17/10/1 ВЛ-6 кВ Ф.33 ПС РЦ

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 3 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 3 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) – 2 шт.;
- монтаж СИПЗ 1*95 – 280 м. (протяженность линии) (от опоры №17/10/1 до РУ-6 кВ ТП-1446)
- монтаж траверс (L=2 м.) – 6 шт.;
- монтаж повышенных траверс (L=4,5 м.) – 2 шт. (переход через проектируемую автодорогу);
- установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L=3м) – 8 шт.;
- монтаж УЗД1.2 – 24 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии – 2 шт.

3. Требования к выполнению работ:

3.1. «Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» на базу СРЭС по актам все демонтированные материалы в том числе:

- провод СИПЗ 1*70 – 1500 м.;
- опоры ж/б – 9 шт.;
- траверсы – 7 шт.

Демонтируемые материалы являются собственностью «заказчика».

Вывоз демонтированных материалов осуществляется силами «Подрядчика».

3.2. 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).

3.3. Работы выполняются в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

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

3.5. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

3.6. 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 ПОТ ЭЭ-2013, гл. 47.

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

4. Материально-техническое обеспечение:

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ — с момента заключения договора.

Окончание работ — 31.05.2016

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

6. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 60-ти месяцев со дня подписания Акта ввода объекта в эксплуатацию.

7. Приемка выполненных работ:

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

7.2. 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. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

7.3. 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 И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, 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 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8. Контактные лица и телефоны:

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Акулов Сергей Валентинович, тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник ОКСиИ ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» Вололазов П.В. - тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС по ТП СП ЦЭС

С.В. Акулов