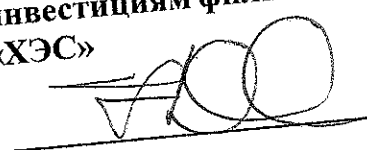


15.11.2015

овано:
гор СП «ЦЭС» филиала ОАО
«ДРСК» «ХЭС»

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


С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №181

Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей с заявленной мощностью до 150 кВт.

Хабаровский р-н, СНТ "Весна-Гаровка-1", в районе с.Гаровка, уч № 1,5,61,181.

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» на 2015 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
- №1261/ХЭС от 12.05.15 заявитель Семьянихин К.С. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № ТПр 1115/15 от 12.05.2015 г.;
 - №1267/ХЭС от 12.05.15 заявитель Земскова И.И. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № ТПр 1028/15 от 12.05.2015 г.;
 - №998/ХЭС от 21.04.15 заявитель Никитина Л.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/1076-ТПр 759/15 от 21.04.2015 г.
 - №1419/ХЭС от 21.05.15 заявитель Касенкина Л.А. (14 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № ТПр 1113/15 от 21.05.2015 г.

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпаечной ВЛ-0,4 кВ от опор №7, 9,13,16 Ф-2 ТП-1134
- Строительство отпаечной ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-1134

Объекты расположены по адресу: Хабаровский р-н, СНТ "Весна-Гаровка-1", в районе с.Гаровка, уч № 1,5,61,181.

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. 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 СОСПОТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС».

Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «ХЭС» (в бумажном виде и на электронном 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 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:

2.2.1. Строительство отпаечной ВЛ-0,4 кВ от опор №7, 9,13 ,16 Ф-2 ТП-1134:

Строительство отпаечной ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 Ф-2 ТП-1134

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП2А 4*70 – 70 м; *3470 + 1х54,6*
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 4 шт.;
- подрезка крон деревьев – 6 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

Строительство отпаечной ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 Ф-2 ТП-1134

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 2шт.; ✓
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.; ✓
- монтаж СИП2А 4*50 – 110 м; *✓ 3 х 50 + 1х54,6*
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 4 шт.;
- подрезка крон деревьев – 5 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

Строительство отпаечной ВЛ-0,4 кВ от опоры №13 Ф-2 ТП-1134

- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП2А 4*50 – 40 м;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

Строительство отпаечной ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 Ф-2 ТП-1134

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 4шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с двумя подкосами (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП2А 4*50 – 140 м;

- монтаж повторного заземления – 2 шт.;
- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 4 шт.;
- подрезка крон деревьев – 8 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

2.2.2. Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №13 Ф-1 ТП-1134:

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 1шт.;
- монтаж СИП2А 4*50 – 30 м;
- отпайку присоединить к существующей линии.

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 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.

3.3. 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.

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

3.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ ЭЭ-2013, гл. 47).

3.6. 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 – *31.01.2016*

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» - «ХЭС» - Акулов Сергей Валентинович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» - тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС

С.В. Акулов

*Басс А.С..
Тел.: 25-10*

