

17.05.2015

Согласовано:

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

«Утверждаю»

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

 Д.А. Фёдоров

 С.В. Новиков

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 159

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

г. Хабаровск в 290 и 360 м по направлению на с-в. от жилого здания ул. Краснодарская,  
д. 79

г. Хабаровск, ул. Черемуховая кад. № 27:23:0040211:145

#### 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:
  - №1134/ХЭС от 28.04.15 заявитель Гришин С.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № ТПр 999/15 от 28.04.2015;
  - №774/ХЭС от 03.04.15 заявитель Петрушенко В.Е. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/862-ТПр 635/15 от 03.04.2015;
  - №2838/ХЭС от 18.09.14 заявитель Негматов И.М. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2886-ТПр 1437/14 от 18.09.2014;

#### 2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф.33 ПС РЦ «ВЛ-6 ф-33 ПС РЦ отпайка от оп. №17/6 к ТП-1445» (Инв. № НВ035904)
- Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.3 ТП-1457

Объекты расположены по адресу: г. Хабаровск в 290 и 360 м по направлению на с-в.  
от жилого здания ул. Краснодарская, д. 79

г. Хабаровск, ул. Черемуховая кад. № 27:23:0040211:145

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» - «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. Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф.33 ПС РЦ:**

- монтаж подкосов к опорам № 17/3, 17/4, 17/8 – 3 шт.;

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 5 шт. (в пролетах существующих опор №17/3-17/9 – 5 шт.)

монтаж СИП2А 4\*70– 340 м. (от РУ-0,4 кВ Ф.3 ТП -1457 в пролетах существующих опор №17/3-17/9 ВЛ-6 кВ Ф.33 ТП РЦ);

- монтаж повторного заземления – 3 шт.;

- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 8 шт.

- выполнить заземление первой опоры с контуром КТП полосой 40\*40 – 1 шт. (7м.);

**2.2.2. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.3 ТП-1457:**

**Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ Ф.3 от опоры №3 ТП-1457:**

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 1 шт.

- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 3 шт.;

- монтаж СИП 4\*70– 150 м.;

- монтаж повторного заземления – 1 шт.;

- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 4 шт.

- отпайку присоединить к существующей линии.

**Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ Ф.3 от опоры №11 ТП-1457:**

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 2 шт.

- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 2 шт.;

- монтаж СИП 4\*70– 150 м.;

- монтаж повторного заземления – 1 шт.;

- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 4 шт.

- 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 технологические карты 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 проектных решений, 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 – 30.09.2015г.

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».

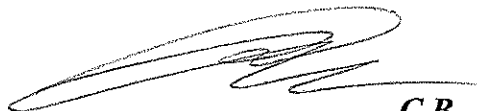
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по 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» - Водолазов Павел Викторович тел.: (4212) 59-91-64.

*Начальник СОС ТП СП ЦЭС*



*С.В. Акулов*

