

10.09.2015

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 № 69

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

Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Краснознаменка, сдт "Молодежное"

Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Таежное-1", уч. 28, в р-не с. Краснознаменка

Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Таежное-1", в р-не с. Краснознаменка, уч. 3

Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Молодежное", в р-не с. Краснознаменка

Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Краснознаменка, сдт "Таежное-1"

Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Таежное-1", в р-не с. Краснознаменка

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:

- Договор №407/ХЭС от 25.02.15, заявитель Демченко С.П. (15 кВт, в счет выпадающих доходов - льготник) 15/497-ТПр 319/15 от 25.02.2015
- Договор №429/ХЭС от 25.02.15, заявитель Веневцев С.Ф. (15 кВт, в счет выпадающих доходов - льготник) 15/495-ТПр 316/15 от 25.02.2015
- Договор №356/ХЭС от 17.02.15, заявитель Матусова М.Д. (10 кВт, в счет выпадающих доходов - льготник) 15/365-ТПр 260/15 от 17.02.2015
- Договор №519/ХЭС от 10.03.15, заявитель Смирнов А.В. (15 кВт, в счет выпадающих доходов - льготник) 15/629-ТПр 424/15 от 10.03.2015
- Договор №538/ХЭС от 11.03.15, заявитель Букаев К.П. (15 кВт, в счет выпадающих доходов - льготник) 15/641-ТПр 421/15 от 11.03.2015 г.
- Заявитель - Цой Л.В., (15 кВт, в счет выпадающих доходов - льготник) 15/647-ТПр 422/15 от 11.03.2015 г.

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры № 3 Ф-15 ПС Краснознаменка, до вновь построенной КТП «ВЛ-10 кВ ПС Краснознаменка» (Инв. № НВ009254)
- Строительство ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от вновь установленной КТПН;
- Строительство ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от вновь установленной КТПН;
- Строительство КТПН – 250 кВА (тушиковая).

Объекты расположены по адресу:

Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Краснознаменка, сдт "Молодежное"

Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Таежное-1", уч. 28, в р-не с. Краснознаменка

Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Таежное-1", в р-не с. Краснознаменка, уч. 3

Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Молодежное", в р-не с. Краснознаменка

Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Краснознаменка, сдт "Таежное-1"

Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Таежное-1", в р-не с. Краснознаменка

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

2.1.8. 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.

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

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1 Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры № 3 Ф-15 ПС «Краснознаменка», до вновь построенной КТП

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ105-5) – 14 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ105-5) с одним подкосом (СВ105-5) – 6 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ105-5) с двумя подкосами (СВ105-5) – 4 шт.;
- монтаж СИПЗ 1*70 (протяженность линии от опоры №3, до вновь установленной КТПН) – 1400 м.;
- монтаж РЛНД– 10 на опорах №№ 3/1, 3/24 – 2 шт.;
- монтаж контура заземления под РЛНД-10 – 2 шт.;
- установка разрядников ОПН 10 – 3 шт.;
- установка разрядников РДИП-10 (1 шт. на опоре) – 24 шт.;
- установка заземления траверс (двойной спуск 2*8 м. по телу опоры электрод в

- землю $L = 3$ м.) – 24 шт.;
- чистка просеки – 0,2 Га (2000 м²);
- выполнить постоянные обозначения установленных опор – 24 шт.

2.2.2 Строительство ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от вновь установленной КТПН:

- установка анкерных ж/б опор (СВ95-3) с одним подкосом (СВ95-3) – 4 шт.;
- установка одностоечных ж/б опор (СВ95-3) – 6 шт.
- монтаж СИП2А – 3х70+1х54,6 – 460 м (в пролетах вновь установленных опор ВЛ 10 кВ, далее в пролетах вновь установленных опор ВЛ 0,4 кВ)
- выполнить заземление первой опоры с контуром КТП полосой 40*40 – 1 шт. (7 м.).
- монтаж повторного заземления – 5 шт.
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 8 шт.

2.2.3 Строительство ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от вновь установленной КТПН:

- установка анкерной ж/б опоры (СВ95-3) с одним подкосом (СВ95-3) – 1 шт.
- монтаж СИП2А 3х70+1х54.6 – 40м.
- выполнить заземление первой опоры с контуром КТП полосой 40*40 – 1 шт. (7 м.)
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 4 шт

2.2.4. Строительство КТПН (тупиковая) – 250 кВА:

- монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров представлением протокола испытания;
- подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м*3, уложить 2 дорожные плиты марки ПД;
- монтаж КТПН-250 (тупиковая) в сборе с силовым трансформатором мощностью 250 кВА;
- смонтировать общий контур КТПН, «связать» с первой опорой ВЛ-10, ВЛ
- окрасить корпус КТП порошковыми полимерными красками.

Примечание: Оборудование КТПН заказать по приложенному опросному листу, не использовать силовые трансформаторы Биробиджанского завода силовых трансформаторов.

Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.

Для заземления в электроустановках разных назначений и напряжений, территориально сближенных, следует применять одно общее заземляющее устройство. (См. п. 1.7.55 ПУЭ)

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 проектным решениям, строительным 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 – *31.10.2015г.*

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».

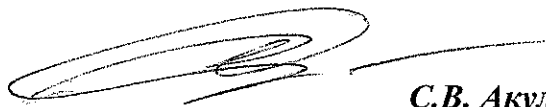
7.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл. 1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной 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 ОКСиИ ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС», тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС по ТП СП ЦЭС



С.В. Акулов

Васильев С.А.
т 23-48
vasilev_sa@khab.drsk.ru

