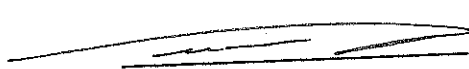
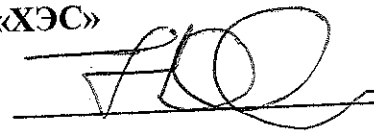


23.07.2015

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 № 52
Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.

сдт "Отдых", в районе с. Смирновка, уч. 0251, 0255
в районе 10 км. а/д Хабаровск-Константиновка, с/т "Смирновка", уч № 08-46

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 №190/ХЭС от 03.02.15, заявитель Вялков Г.Е. (10 кВт, в счет выпадающих доходов - льготник) т/у 15/165-ТПр 127/15 от 03.02.2015.
 - Договор №30/ХЭС от 20.01.15, заявитель Корешкова Н.М. (10 кВт, в счет выпадающих доходов - льготник) т/у 15/49-ТПр 5/15 от 20.01.2015.
 - Договор №806/ХЭС от 06.04.15, заявитель Михайлюк В.А. (15 кВт, в счет выпадающих доходов - льготник) 15/895-ТПр 588/15 от 06.04.2015.

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2033
- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ Ф.9 от опоры № 6/17 ПС «Смирновка»
- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ Ф.9 от опоры №6/17/36 ПС «Смирновка»
- Строительство КТПН 400 кВА
- Строительство КТПН 630 кВА
- Строительство ВЛ-0,4 кВ. ф.1 от вновь установленной КТПН 400 кВА.
- Строительство ВЛ-0,4 кВ. ф.1 от вновь установленной КТПН 630 кВА.

Объект расположен по адресу: сдт "Отдых", в районе с. Смирновка, уч. 0251, 0255;
в районе 10 км. а/д Хабаровск-Константиновка, с/т "Смирновка", уч № 08-46

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 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. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2033:

- установка повышенных траверс на опорах № 1-3 ($L=2$ м) – 3 шт.;
- установка заземления траверс (двойной спуск $2*8$ м. по телу опоры электрод в землю $L=3$ м.) – 3 шт.;

2.2.2. Строительство отпайки ВЛ-10 кВ Ф.9 от опоры № 6/17 ПС «Смирновка»:

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 19 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ105-5) с одним подкосом (СВ105-5) – 4 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ105-5) с двумя подкосами (СВ105-5) – 2 шт.;
- монтаж СИПЗ 1*70 – 1200 м. (протяженность линии) (от опоры №6/17 Ф.9 ПС «Смирновка», в пролетах существующих опор №1-3 Ф.1 ТП-2033, далее по вновь установленным опорам ВЛ 10 кВ);
- установка заземления траверс (двойной спуск $2*8$ м. по телу опоры электрод в землю $L=3$ м.) – 25 шт.;
- монтаж длинноискровых разрядников РДИП -10-4УХЛ1 – 28 шт.;
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД-10 на опоре №6/17/35 – 1 шт.;
- монтаж контура заземления для РЛНД-10 – 1 шт.;
- вырубка деревьев диаметром до 30 см – 40 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

2.2.3. Строительство отпайки ВЛ-10 кВ Ф.9 от опоры №6/17/36 ПС «Смирновка»:

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 7 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ105-5) с одним подкосом (СВ105-5) – 2 шт.;
- монтаж СИПЗ 1*70 – 500 м. (протяженность линии);
- установка заземления траверс (двойной спуск $2*8$ м. по телу опоры электрод в землю $L=3$ м.) – 9 шт.;
- монтаж длинноискровых разрядников РДИП -10-4УХЛ1 – 9 шт.;

- чистка просеки – 3000 м²;
- отпайку присоединить к существующей линии.

2.2.4. Строительство КТПН 400 кВА (тупиковая):

- монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м³, уложить 2 дорожные плиты марки ПД;
- монтаж КТПН-400/10 в сборе с силовым трансформатором мощностью 400 кВА.

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 близких, следует применять одно общее заземляющее устройство. (См. п. 1.7.55 ПУЭ)

2.2.5. Строительство КТПН 630 кВА (тупиковая):

- монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м³, уложить 2 дорожные плиты марки ПД;
- монтаж КТПН-630/10 в сборе с силовым трансформатором мощностью 630 кВА.

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 близких, следует применять одно общее заземляющее устройство. (См. п. 1.7.55 ПУЭ)

2.2.6. Строительство ВЛ-0,4 кВ. ф.1 от вновь установленной КТПН 400 кВА.

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 4 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ9-5-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 2 шт.;
- монтаж СИП2А – 3*70+1*54,6 (от РУ-0,4 кВ вновь установленной КТПН 400, в пролетах вновь установленных опор ВЛ 10 кВ Ф.9 ПС «Смирновка», далее по вновь установленным опорам ВЛ-0,4 кВ) – 490 м.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 8 шт.;
- монтаж повторного заземления – 3 шт.;
- выполнить заземление первой опоры с контуром КТПН полосой 40*40 – 1 шт. (7м.);

2.2.7 Строительство ВЛ-0,4 кВ. ф.1 от вновь установленной КТПН 630 кВА.

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 3 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ9-5-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 2 шт.;
- монтаж СИП2А – 3*70+1*54,6 (от РУ-0,4 кВ вновь установленной КТПН 630, в пролетах вновь установленных опор ВЛ 10 кВ Ф.9 ПС «Смирновка», далее по вновь установленным опорам ВЛ-0,4 кВ) – 400 м.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 8 шт.;
- монтаж повторного заземления – 3 шт.;
- выполнить заземление первой опоры с контуром КТПН полосой 40*40 – 1 шт. (7м.);

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 – *31.10.2016г.*

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», тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС



С.В. Акулов

