

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

«Утверждаю»
Заместитель директора по развитию и
инвестициям филиала АО «ДРСК» «ХЭС»
С.В. Новиков

Д.А. Фёдоров

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Хабаровский р-н, с. Матвеевка, кв-л Западный, участок № 9 (ПИР, СМР)

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала АО «ДРСК» «ХЭС» на 2015 г.
- 1.2. Договор на технологическое присоединение к электрической сети:
- № 3284/ХЭС от 12.11.2014 г. Заявитель: Мезенцев Владимир Анатольевич.
Максимальная мощность – 630 кВт. Жилой дом. Адрес: Хабаровский край, хабаровский
р-н, с. Матвеевка, квартал Западный, участок № 9, кадастровый номер земельного участка
27:17:301702:62.

2. Объем выполняемых работ:

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 воздушной линии в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:500; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.

2.1.3. Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ.

2.1.4. Локальные сметы и сводный сметный расчет.

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

2.1.6. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал АО «ДРСК» «ХЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.1.7. Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации АО «ДРСК» (размещенных на внешнем сайте АО «ДРСК»).

2.1.8. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Управление по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Для формирования базисной цены 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. Общие мето-

дические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

2.1.9. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

2.1.10. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

2.1.11. Общая стоимость работ формируется на основании локальных смет, рассчитанных для каждого основного средства.

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. Строительство КЛ-6 кВ от вновь устанавливаемой ячейки ПС ГВФ до существующей опоры 1 ф28.

- проложить кабель марки ААБл 3*240 от вновь устанавливаемой ячейки ПС ГВФ до существующей опоры №1 – 100 м. (протяженность линии) в т.ч. 60м по территории ПС ГВФ рядом с существующими КЛ;

- монтаж РЛК-6 на опоре №1 – 1 шт.;

- монтаж контура заземления под РЛК-6 – 1 шт.;

- монтаж муфт КНТП-3*240 – 2 шт.

2.2.2. Реконструкция ВЛ-6кВ фидер 28 ПС ГВФ «ВЛ-6 кВ ГВФ-Матвеевка-Летний лагерь» Инв № - НВ009557

- демонтаж провода АС-50 – 560 м. (протяженность линии);

- демонтаж одностоечных опор (СВ-105-3) с одним подкосом (СВ-105-3) (оп. №1, №4, №7, №8) – 4 шт.;

- монтаж одностоечных опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) (оп. №1) – 1 шт.;

- монтаж одностоечных опор (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) (оп. №4, №7, №8) – 3 шт.;

- демонтаж траверс – 8 шт.;

- монтаж одностоечных опор (СВ-105-5) – 3 шт.;

- монтаж повышенных траверс (L=3 м.) – 11 шт.;

- монтаж СИПЗ 1*95 – 560 м.

- монтаж заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L=3м) – 11 шт.;

2.2.3. Строительство ВЛ-6 от опоры №8 ф4 до ВЛ-0,4 кВ от ТП 2235 оп. 8 ф4.

Инв № - НВ009825

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 3 шт.;

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 3 шт.;

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) – 1 шт.;

- монтаж СИПЗ 1*95 – 280 м.;

- монтаж траверс (L=3 м.) – 7 шт.;

- монтаж заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L=3м) – 7 шт.;

- монтаж УЗД1.2 – 21 шт.;

- выполнить фактические работы по присоединению отпайки к существующей линии.

2.2.4. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 2235 оп. 8 ф4 до оп. 13. Инв № - НВ009825

- демонтаж-монтаж СИП 4*50 (оп. 8-14) – 280 м.

- монтаж траверс (L=3 м.) – 7шт.;

- монтаж СИПЗ 1х95 – 280 м.

- переподключение вводов в дом – 10 шт. по 3 фидера;

- монтаж заземления траверс (тройной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L=3м) – 7 шт.;

- монтаж УЗД1.2 – 21 шт.;

2.2.5. Строительство ВЛ-6 кВ от опоры №13 до ВЛ-0,4 кВ ф2 ТП 2199 оп.10

НВ009846

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 2 шт.;
- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 2 шт.;
- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) – 1 шт.;
- монтаж СИПЗ 1х95 – 200 м.;
- монтаж траверс (L=3 м.) – 5 шт.;
- монтаж заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L=3м) – 5 шт.;
- монтаж УЗД1.2 – 15 шт.;

2.2.6. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 2199 от оп. 10 ф. 4 до оп. 18 Инв № -

НВ009845

- замена провода АС-35 на СИП 4х70 (оп. 10-18) – 360м.;
- демонтаж одностоечных опор (СВ-105-3) – 3 шт. (оп 11, 12, 13);
- демонтаж одностоечных опор (СВ-105-3) с одним подкосом (СВ-105-3) – 3 шт. (оп 10, 17, 18);
- монтаж одностоечных опор (СВ-105-5) – 3 шт.;
- монтаж одностоечных опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 3 шт.;
- переподключение вводов в дом – 20 шт. по 3 фидера;
- монтаж траверс (L=3м) – 9 шт.;
- монтаж СИПЗ 1х95 – 360 м.;
- монтаж заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L=3м) – 9 шт.;
- монтаж УЗД – 27 шт.;

2.2.7. Строительство ВЛ-6 кВ от опоры №18 до ВЛ-0,4 кВ ф2 ТП 2199 до существующей оп.13 ф34 ПС ГВФ Инв № - НВ009237

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 3 шт.;
- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 3 шт.;
- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) – 2 шт.;
- монтаж СИПЗ 1*95 – 300 м.;
- монтаж траверс (L=3 м.) – 8 шт.;
- монтаж заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L=3м) – 8 шт.;
- монтаж УЗД – 24 шт.;

2.2.8. Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры № 13 до оп.15/3 «ВЛ-6 кВ Ф.34 ГВФ отпайка к ТП-241» Инв № - НВ009237

- замена АС-50 на СИПЗ 1*95 - 360м. – длина линии;
- присоединение к существующей ВЛ – 4шт.
- замена существующих траверс на повышенные – 6 шт. (из них 4 – для анкерных опор);
- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 1 шт.;
- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 2 шт.;
- монтаж траверс (L=3 м.) – 9 шт.;
- монтаж заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L=3м) – 9 шт.;
- монтаж УЗД – 27 шт.;

2.2.9. Строительство ВЛ-6 кВ от оп. 15/8/10 ф34 ПС ГВФ к ТП 1347

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 2 шт.;
- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 2 шт.;
- монтаж одностоечной ж/б опоры (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) – 1 шт.;
- монтаж СИПЗ 1*70 – 300 м.;
- монтаж траверс (L=3 м.) – 5шт.;
- монтаж РЛНД на первой отпайной опоре.
- монтаж заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L=3м) – шт.;

- монтаж УЗД – 15 шт.;
- валка деревьев твердых пород – 230 шт. (Ø 16-20 см.), 122 шт. (Ø 20-24 см.), 52 шт. (Ø 24-28 см.), 26 шт. (Ø 28-32 см.), 20 шт. (Ø 32-40 см.).

3. Требования к выполнению работ.

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

- Провод АС-50 – 2760 м.;
- Провод АС-35 – 1080 м.;
- Стойки СВ-105-3 – 17 шт.;
- Траверсы – 14 шт.

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), разработанным Подрядчиком и утвержденным 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 РМ-016-2001, гл. 13.

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.

4.4. Материалы и оборудование, предоставляемые подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 31.12.2015г.

6. Требования к подрядной организации:

6.1. Подрядчик должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке) и иметь в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2009г. № 624 в наличие свидетельства саморегулируемой организации о допуске к работам по организации строительства (либо иные, определенные законодательством РФ разрешительные документы на выполнение видов деятельности), в том числе:

- 20.2. Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно;

6.2. Подрядчик должен обладать соответствующими выполняемой работе необходимыми профессиональными знаниями и ресурсными возможностями

(финансовые, материально-технические, производственно-технологические, квалифицированными кадровыми ресурсами), обладать управленческой компетентностью и репутацией.

Иметь в собственности либо на других законных основаниях и в необходимом количестве инструмент, транспортные средства, строительные машины (автомобиль грузовой с бортовой платформой – 1 шт., машина бурильная – 1 шт., бурильно-крановая – 1 шт., кран автомобильный – 1 шт., вышки телескопические – 1 шт., автогидроподъемники – 1 шт.)

6.3. Подрядчик не должен иметь рекламаций вследствие неисполнения договорных обязательств перед Заказчиком и отрицательных отзывов и рекламаций от сторонних Заказчиков (предоставить положительные отзывы о работе компании).

6.4. Требования к персоналу Подрядчика:

6.4.1. Персонал должен быть обучен технологии выполнения строительно-монтажных и специальных работ и иметь удостоверения установленной формы на допуск к работе в электроустановках напряжением до и выше 1000 В с записью результатов проверки знаний ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ и других нормативно-технических документов; удостоверения на выполнение других специальных работ и иметь соответствующую группу по электробезопасности;

6.4.2. Руководителем организации Подрядчика письменным указанием должно быть оформлено предоставление его работникам прав:

- выдающего наряд, распоряжение;
- ответственного производителя работ;
- производителя работ (наблюдающего);
- члена бригады;
- на выполнение работниками специальных работ (с записью в удостоверении);

6.4.3. Обязательное выполнение персоналом межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, правил пожарной безопасности, правил промышленной санитарии, правил устройства электроустановок.

6.4.4. Персонал должен иметь право на проведение пуско-наладочных работ от завода изготовителя оборудования.

6.4.5. Перечень нормативно-правовых и нормативно-технических документов, знание которых обязательно для персонала:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593;

- Межотраслевые правила по охране труда при работе на высоте (ПОТ РМ-012-2000);

- Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями (СО 153-34.03-204);

- Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (СО 153-34.03.603-2003);

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (СО 153-34.20.501-2003);

- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (СО 34.03.301-00);

- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;

- Типовая инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли (СО 34.49.503);

- Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00.

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.

7.5. Общая стоимость работ формируется на основании локальных смет, рассчитанных для каждого основного средства.

8. Гарантийные обязательства.

8.1. Гарантия подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а так же на устранения дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 60 месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки.

8.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые подрядчиком, не менее 60 месяцев.

9. Контактные лица и телефоны:

Начальник Северного РЭС СП «ЦЭС» филиала АО «ДРСК» «ХЭС» - Галяткин Алексей Валерьевич,

Начальник службы управления инвестициями филиала АО «ДРСК» - «ХЭС» - Воробьев Павел Сергеевич тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник ОКСиИ

*Начальник Северного РЭС СП «ЦЭС»
филиала АО «ДРСК» ХЭС»*

П.С. Воробьев

А.В. Галяткин