

Согласовано:

Директор СП «Северные электрические
сети» филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»

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

 Н.В.Булах

 С.В.Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №8

*Технологическое присоединения к электрической сети ОАО "ДРСК"
потребителей с заявленной мощностью до 150 кВт
г. Амурск, п.Литовко (ПИР, СМР).*

1. Основание для выполнения работ.

1.1. Инвестиционная программа ОАО «ДРСК»- «ХЭС» на 2015 год;

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.2.1.-№460/ХЭС от 03.03.2015г. Заявитель-АНО Амурский автомобильный внедорожный клуб 4x4 т/у №04-03-16/366 от 03.03.2015г. Максимальная мощность -5кВт. Статус потребителя – в счет платы за технологическое присоединение. Объект «нежилое здание». Исполнение обязательств по ТП до 15.12.2015г.

1.2.2. -№1309/ХЭС от 14.05.2015г. Заявитель – ЗАО «Жилдорипотека» т/у №ТПр1035/15 от 13.05.2015. Максимальная мощность -36кВт. Статус потребителя в счет платы за технологическое присоединение. Объект «трехэтажный 9-ти квартирный жилой дом». Исполнение обязательств по ТП до 02.12.2015г.

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-78
- Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.2 ТП-1(инв.№НВ005299)
- Строительство ВЛ-0,4кВ ф.10 от оп.№2-00/4 ф.2 ТП-1

Объекты расположены по адресам: Хабаровский край. г.Амурск, Амурский р-н.

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. 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 на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «ХЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

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 РЦС (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 расчет для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2.Выполнение строительно-монтажных работ:

Для обеспечения технологического присоединения объектов в составе работ необходимо выполнить:

=по п.1.2.1. Потребитель- АНО Амурский автомобильный внедорожный клуб

1.Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-78 до границ участка заявителя (СМР,ПИР):

- Установка ж/б опоры одностоечной (стойка СВ-9,5) - 4шт;
- Установка ж/б опоры одностоечной с одним уклоном (стойка СВ-9,5) - 2шт;
- Установка ж/б опоры одностоечной (стойка СВ-10,5) - 1шт;
- Установка ж/б опоры одностоечной с одним уклоном с траверсой ТМ-3 для совместной подвески провода (стойка СВ-10,5) - 1шт;
- Монтаж изоляторов ШФ-50 на подставной опоре с траверсой -6шт
- Монтаж провода АС 50 на подставной опоре с траверсой
- Монтаж СИП 2 3х35+1х50 -0,298км по трассе (на оп.№18 ВЛ-10 и подставной опоре с траверсой совместная подвеска проводов);
- Ввод в ТП в металлорукаве с креплением к кирпичной стене – 4м;
- Монтаж повторного заземления – 2 шт.

Объект «нежилое здание» расположен по адресу: Хабаровский край, Амурский р-н, г.Амурск, пр-кт Строителей,д.47 корпус Б

=по п.1.2.2. Потребитель- ЗАО «Жилдорипотека»

2. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.2 ТП-1 нив.№НВ005299 (СМР):

- Демонтаж провода АС 25 от РУ-0,4кВ до оп.№2-00/4(2провода,4опоры)-2х0,150м
- Демонтаж деревянных одностоечных опор на ж/б приставках -4шт;
- Установка ж/б опоры одностоечной с одним уклоном (стойка СВ-9,5) - 3шт;
- Установка ж/б опоры одностоечной (стойка СВ-9,5) - 1шт;
- Монтаж провода АС-25 на ж/б опору (пересоединение)(2провода,1опора)
- Подвеска провода марки СИП 2 3х35+ 1х50 от РУ-0,4кВ до оп.№2-00/4– 0,150 км
- Вырубка деревьев (диаметров до 32)-2шт

3.Строительство ВЛ-0,4кВ от оп.№2-00/4 ф.2 ТП-1 до границ участка заявителя (СМР,ПИР):

- Установка ж/б опоры одностоечной (стойка СВ-9,5) - 7шт;
- Установка ж/б опоры одностоечной с одним уклоном (стойка СВ-9,5) - 1шт;..
- Монтаж СИП 2 3х35+1х50 -0,380км по трассе;
- Монтаж повторного заземления – 2 шт.

Примечание: Доставка материалов в п. Литовко выполняется только железнодорожным транспортом.

Объект «трехэтажный 9-ти квартирный жилой дом» расположен по адресу:
Хабаровский край, п.Литовко, ул.Вокзальная-ул.Таежная

3. Требования к выполнению работ.

3.1. «Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» по актам все демонтированные материалы в том числе:

-провод АС 25 – 2х0,150км

-опора деревянная -4шт

- ж/б приставка к опоре -4шт

Демонтированные материалы являются собственностью «Заказчика». Вывоз демонтированных материалов осуществляется силами «Подрядчика»

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 по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а так же по согласованному графику выполнения работ. ППР и график работ предоставляется Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

3.4.Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а так же все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

3.5.Подрядчик несет ответственность за правильную и надлежащую разметку объекта, правильность положений уровней, размеров и осей.

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 ПОТРМ-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 материальные ресурсы, необходимые для производства работ приобретаются подрядчиком самостоятельно.

4.2.При закупке подрядчиком оборудования, опросные листы согласовать с Заказчиком.

4.3.При закупке подрядчиком материалов марку, тип и производителя согласовать с Заказчиком.

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

4.5.Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет подрядчик.

5. Сроки выполнения работ.

Начало выполнения работ- с момента заключения договора.

Окончание выполнения работ - 31.10.2015г

6. Гарантии исполнителя.

Гарантийный срок эксплуатации объекта устанавливается на 36 месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки.

7. Приемка выполнения работ.

7.1. 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».

7.2. 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 ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

7.3. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с требованиями действующей нормативной документации.

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ формы предоставляет исполнительную документацию (акты скрытых работ, 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, КС – 3 на основании локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

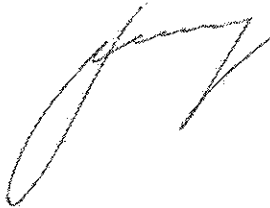
8. Контактные лица и телефоны.

Главный инженер филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС» СП «СЭС», Рукшин Михаил Геннадьевич: (4217) 54-12-37;

Начальник Амурского РЭС СП «СЭС» Козорез Александр Иванович, тел. 8(42142) 2-67-57

Главный инженер СП «СЭС»

М.Г.Рукшин



Исп. Ларчикова Вера Ивановна

т.(4217) 553941

e-mail: oks1@ses.khab.drsk.ru