


Согласовано:

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

 Н.В.Булах

«Утверждаю»

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

 С.В.Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №7

*Технологическое присоединения к электрической сети ОАО "ДРСК"
потребителей с заявленной мощностью до 150 кВт
г. Амурск, Амурский р-н (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. -№817/ХЭС от 08.04.2015г. Заявитель- Благова Т.К. т/у №04-03-16/644 от 08.04.2015г. Максимальная мощность -15кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «жилой дом». Исполнение обязательств по ТП до 24.10.2015г.

1.2.2. -№708/ХЭС от 31.03.2015г. Заявитель – Литвиненко Д.В. т/у №04-03-16/571 от 31.03.2015г. Максимальная мощность -15кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «жилой дом». Исполнение обязательств по ТП до 20.10.2015г.

1.2.3. -№1120/ХЭС от 30.04.2015г. Заявитель – Галенко В.В. т/у №ТПр913/15 от 29.04.2015. Максимальная мощность -4кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «гараж». Исполнение обязательств по ТП до 21.11.2015г.

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.1 КТПН-8 (инв.№НВ036445)
- Строительство ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/14 ф.1 КТПН-8
- Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТП «Голубичная»(инв.№НИ034724)
- Реконструкция ТП-76(инв.№НВ034859)
- Строительство ВЛ-0,4кВ ф.10 от ТП-76

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 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. 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 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 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- Благова Т.К.

1. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.1 КТПН-8 инв.№НВ036445 (СМР):

- Установка укоса к опоре №1-00/14(стойка СВ-9,5)-1шт.

2. Строительство ВЛ-0,4кВ от оп. 1-00/14 ф.1 КТПН-8 (от инв.№ НВ036445) до границ участка заявителя (СМР,ПИР):

- Вырубка деревьев (диаметров до 32)-5шт
- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-9,5) - 6шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним укосом (стойка СВ-9,5) - 2шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с двумя укосами (стойка СВ-9,5) - 1шт ;
- Монтаж СИП 2А 3х35+1х54,6 - 0,264км по трассе;
- Монтаж повторного заземления – 2 шт;
- Выполнить присоединение отпайки к линии -1 отпайка.

Примечание: от оп.№8 до оп №9 переход через овраг.

Объект «жилой дом» расположен по адресу: Хабаровский край, г. Амурск, ул. Набережная д.18

=по п.1.2.2. Потребитель- Литвиненко (СМР)

3. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТП «Голубичная» инв.№.НВ034724

- Демонтаж провода СИП4 2х16 в пролете опор №1-00/6÷№1-00/9 – 0,120км
- Монтаж СИП 2А 3х50+ 1х54,6 – 0,120 км по трассе

Объект «жилой дом» расположен по адресу: Хабаровский край, Амурский р-н, ст.Мылки,ул.Голубичная,4

=по п.1.2.3. Потребитель- Галенко В.В.

4. Реконструкция ТП-76 инв.№НВ034859 (СМР)

- Установка в РУ-0,4кВ ТП-76 рубильника РПС-250 А левый - 1шт

5. Строительство ВЛ-0,4кВ ф.10 от ТП-76 до границ участка заявителя (СМР,ПИР):

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-9,5) - 6шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним укосом (стойка СВ-9,5) - 3шт;
- Монтаж СИП 2А 3х70+1х54,6 -0,340км по трассе;
- Ввод в ТП в металлорукаве с креплением к кирпичной стене – 5м;
- Монтаж повторного заземления – 2 шт.

Объект «гараж» расположен по адресу: Хабаровский край, Амурский р-н пгт. Эльбан, район дома 53

3. Требования к выполнению работ.

3.1. «Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» по актам все демонтированные материалы в том числе:
-провод СИП4 2х16 -0,120км

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 - *30.09.2015*

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 Эльбанского РЭС СП «СЭС» Даниленко Александр Викторович,

тел.8(42142) 4-13-72

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

