

Согласовано:

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

«Утверждаю»

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

Н.В.Булах

С.В. Новиков

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №11

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

### 1. Основание для выполнения работ.

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

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.2.1. -№2554/ХЭС от 07.08.2015г. Заявитель – Могилевская Т.В. т/у №ТПр 2314/15 от 07.08.2015г. Максимальная мощность -10кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «гараж». Исполнение обязательств по ТП до 01.03.2016г.

1.2.2. -№1540/ХЭС от 02.06.2015г. Заявитель – Гавриков Е.В. т/у №ТПр 1245/15 от 01.06.2015г. Максимальная мощность -3кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «склад пожарный». Исполнение обязательств по ТП до 16.01.2016г.

1.2.3. -№2856/ХЭС от 20.08.2015г. Заявитель – Горошанская Н.П. т/у №ТПр 2536/15 от 20.08.2015г. Максимальная мощность -12кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «склад пожарный, гараж на 8 боксов». Исполнение обязательств по ТП до 15.03.2016г.

1.2.4. -№2556/ХЭС от 07.08.2015г. Заявитель – ООО «Родник ДВ» т/у №ТПр2310/15 от 07.08.2015. Максимальная мощность -10кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «склад материалов». Исполнение обязательств по ТП до 31.12.2015г.

### 2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция РП-36 инв.№НВ035165

- Строительство ВЛ-0,4кВ от РП-36

- Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-Хлебозавод

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.-1.2.2.-1.2.3. Потребители- Могилевская Т.В., Гавриков Е.В., Горошанская Н.П.

### **1).Реконструкция РП-36 инв.№НВ035165 (СМР):**

- Установка щитка осветительного ОЩВ-6 на наружной стороне стены РП-36-1шт.
- Монтаж автоматического выключателя ВА-100А-1шт

### **2). Строительство ВЛ-0,4кВ от РП-36 до границ участка заявителя (СМР,ПИР)**

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-9,5) - 3шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклоном (стойка СВ-9,5) - 5шт;
- Монтаж СИП 2А 3х50+1х54,6 - 0,280км, в том числе:  
- 6 метров в пластиковой гофре d-50мм для ввода в РП;
- Монтаж повторного заземления – 2 шт;
- Приварка уголка стального 70х70 для прокладки СИП по стене РП-36 -3м
- Присоединение ответвлений к зданиям (использовать зажимы Р-71) -3 отв.
- Вырубка деревьев (диаметров до 20см)-4шт

Объекты «гараж» и «склад пожарный» расположены по адресу: Хабаровский край, г. Амурск, пр.Строителей,5А

=по п.1.2.4. Потребитель- ООО «Родник ДВ»

### **3).Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-Хлебозавод до границ участка заявителя (СМР,ПИР):**

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-9,5) - 6шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклоном (стойка СВ-9,5) - 3шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с двумя уклонами (стойка СВ-9,5) - 1шт
- Монтаж СИП 2А 3х50+1х54,6 -0,300км по трассе;
- Ввод в КТП в гофрированной трубе с креплением к стене скобами – 5м;
- Монтаж повторного заземления – 2 шт.

Объект «склад лесоматериалов» расположен по адресу: Хабаровский край, Амурский р-н пгт. Эльбан, район ж/д пути №7

### **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 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.

3.3. 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.

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

3.5. 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

3.6. 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 60 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.

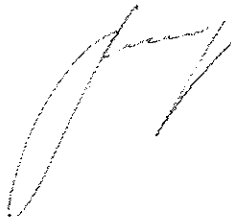
#### **8. Контактные лица и телефоны.**

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