

Согласовано:

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

«Утверждаю»

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

 А.Е.Якимов

 С.В.Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

*Технологическое присоединения к электрической сети ОАО "ДРСК"
потребителей с заявленной мощностью до 150 кВт
Верхнебуреинский р-н, Амурский р-н (ПИР, СМР)*

1. Основание для выполнения работ.

1.1. Инвестиционная программа ОАО «ДРСК»- «ХЭС» на 2014 год;

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.2.1. - №1033/ХЭС от 25.04.2014г. Заявитель- **Стрелкина В.И.** т/у №04-03-16/543.

Максимальная мощность -10кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «**дачный дом**». Адрес объекта: Верхнебуреинский р-н, пгт.Чегдомын, ул.Заречная,67а.

1.2.2. - №927/ХЭС от 18.04.2014г. Заявитель- **Романенко С.Т.**, т/у №04-03-16/511. Максимальная мощность -15кВт. Статус потребителя – в счет платы за технологическое присоединение. Объект «**жилой дом**». Адрес объекта: Верхнебуреинский р-н, п.Средний Ургал, ул.Набережная, дом №98.

1.2.3.- №994/ХЭС от 18.04.2014г. Заявитель- **ООО «ИТ Синтез».**, т/у №15/0806-171сэс. Максимальная мощность -68,1кВт. Статус потребителя – в счет платы за технологическое присоединение. Объект «**модульная газовая котельная**». Адрес объекта: Амурский р-н, п.Известковый по ул.Гаражная,5.

1.2.4.- №679/ХЭС от 27.03.2014г. Заявитель- **Заблоцкий А.В.**, т/у №15/0609-114сэс. Максимальная мощность -20кВт. Статус потребителя – в счет платы за технологическое присоединение. Объект «**пилорама**». Адрес объекта: Амурский р-н, п.Известковый по ул.Гаражная, район дома №2.

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 воздушных линий и мест установки ТП в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000; опорную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозных 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- Стрелкина В.И.

1). Строительство ЛЭП-0,4кВ от опоры №2-01/14 ф.2 ТП-51 (ВЛ-0,4кВ протяж.49,8км п.Нижний Чегдомын инв.№НВ007096) до границ участка заявителя (СМР, ПИР):

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-9,5-3) - 5шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклоном (стойка СВ-9,5-3) - 4шт;
- Подвеска провода марки СИП 2 3х35+1х54,6 - 0,320 км;
- Монтаж повторного заземления - 1 шт.
- Выполнить присоединение отпайки к линии -1 отпайка;

2). Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.2 ТП-51(ВЛ-0,4кВ протяж.49,8км п.Нижний Чегдомын инв.№НВ007096) (СМР, ПИР):

- Установка укоса к опоре №2-01/14 (стойка СВ-9,5-3)-1шт

Объект «дачный дом» расположен по адресу: Верхнебуреинский р-н, пгт.Чегдомын, ул.Заречная,67а.

=по п.1.2.2. Потребитель- Романенко С.Т.

3). Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.5 ТП-50 (ВЛ-0,4кВ протяж. 21,9км п. Средний Ургал- пос.Веселый инв.№НВ007110) (СМР)

- Демонтаж провода АС-16 (2провода,11 опор)-0,550км
- Демонтаж деревянных одностоечных опор №5-00/6÷5-00/16-11шт;
- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-9,5-3) - 10шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклоном (стойка СВ-9,5-3) - 1шт;
- Подвеска провода АС-16 на ж/б опорах (2провода,11 опор)-0,550км
- Подвеска провода марки СИП 2 3х35+1х54,6 - 0,550 км;
- Монтаж повторного заземления - 3 шт.
- Замена ответвлений провод 2хАС-16 на СИП 4 2х16 - 6 ответвлений (6х25м)
- Демонтаж ответвления от опоры №5-00/5. Провод 2хАС-16 -0,040км

Объект «жилой дом» расположен по адресу: Верхнебуреинский р-н, п.Средний Ургал, ул.Набережная, дом №98.

=по п.1.2.3. Потребитель- ООО «ИТ Синтез»

4). Реконструкция ТП-1 п. Известковый инв.№НВ034660 (СМР)

- Установка рубильника РПС-2 250А левый -1 шт.

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

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-9,5-3) - 3шт;

- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклоном (стойка СВ-9,5-3) - 3шт;
- Подвеска провода марки СИП 2 3х50+1,54,6 - 0,185 км;
- Монтаж повторного заземления - 1 шт.

Объект «модульная газовая котельная» расположен по адресу: Адрес объекта: Амурский р-н, п.Известковый по ул.Гаражная,5.

=по п.1.2.4. Потребитель- Заблочкин А.В

6). Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП1-Нагор.п.Изв. 1280м инв.№НВ034663 (СМР):

- Демонтаж деревянных одностоечных опор - 8шт;
- Демонтаж деревянных одностоечных опор с одним уклоном-1шт;
- Демонтаж проводов ВЛ-0,4кВ марки АС-25 - 8 пролетов (4х420м);
- Демонтаж провода СИП2 3х35+1х50 -0,027км (Заход в ТП-1)
- Расчистка трассы от кустарника от опоры №4-00/2 до опоры №4-00/7-0,27км
- Установка опоры ж/б одностоечной (стойка СВ-10,5-3,5)-8шт
- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклоном (стойка СВ-10,5-3,5) - 4шт;
- Подвеска провода марки СИП 2 3х70+1х54,6 - 0,450 км (с учетом захода в ТП-1);
- Монтаж повторного заземления - 3 шт.

Объект «пилорама» расположен по адресу: Амурский р-н, п.Известковый по ул.Гаражная, район дома №2.

3.Требования к выполнению работ.

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

-провод АС-16 - 2х0,04км+2х0,150км

-опора деревянная -1шт

На базу Амурского РЭС

-провод АС-25-4х0,420км

-провод СИП2 3х35+1х54,6-0,027км

-опора деревянная-9шт

-укос деревянный -1шт

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 - *НОВАБРЬ 2014 г.*

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.

Директор филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС» СП «СЭС», Якимов Александр Евгеньевич тел.: (4217) 54-12-37;

Начальник ОКСИИ «ХЭС» ОАО «ДРСК», Полищук Андрей Львович, тел.: (4212) 59-91-64;

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

Начальник Чегдомынского РЭС СП «СЭС» Сергиенко Василий Матвеевич, тел. 8(42149) 2-51-51

Главный инженер СП «СЭС»

М.Г.Рукшин

Исп. Ларчикова Вера Ивановна
т.(4217) 553941
e-mail: oks1@ses.khab.drsk.ru

