

Согласовано:

Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО  
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»

Заместитель директора по развитию и  
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»  
«ХЭС» Д.А. Фёдоров С.В. Новиков**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №651/1****Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей  
с заявленной мощностью до 150 кВт.**

с. Виноградовка ул. Амурская, участок № 9

**1. Основание для выполнения работ:**

1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» на 2014 г.

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

- № 1863/ХЭС от 03.07.14 заявитель Царева В.В. (7 кВт в счет выпадающих доходов -  
льготник) т/у № 15/1748-ТПр 525/14 от 03.07.2014**2. Объем выполняемых работ:**

Наименование:

- Реконструкция ТП-2115 «ТП-2115 с. Виноградовка (д/сад) 250/10» (Инв.  
№НВ009710)

- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ Ф-новый ТП 2115

Объекты расположены по адресу: с. Виноградовка ул. Амурская, участок № 9

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. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями  
на технологическое присоединение. Получить согласование на прохождение  
воздушных линий, мест установки ТП в администрации населенных пунктов и  
администрации соответствующего района.2.1.5. Проектную документацию необходимо согласовать с начальником сетевого  
района, начальником СОСПОТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС».  
Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал  
ОАО «ДРСК» - «ХЭС» (в бумажном виде и на электронном носителе).2.1.6. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями  
на технологическое присоединение.2.1.7. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента  
формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».2.1.8. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном  
уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием

территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

2.1.9. Предоставить отдельный локальный сметный расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

## 2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

### 2.2.1. Реконструкция ТП-2115:

- установка коммутационного аппарата ВА 5735 200А -1шт.

### 2.2.2. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ Ф-новый ТП 2115:

- монтаж СИП2А 3\*70+1+54,6– 420м. (от РУ 0,4 кВ в пролетах существующих опор №1-№7/1/3 «ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от ТП-2115», Инв. № НВ036126 далее по вновь установленной опоре)
- установка анкерной опоры (СВ 95-3) с одним подкосом (СВ 95-3) -1шт.;
- монтаж повторного заземления – 2 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 4шт.;

## 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 в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), разработанному Подрядчиком и утвержденному 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.

3.3. 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.

3.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

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 ПОТ РМ-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 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.

#### **5. Сроки выполнения работ:**

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – *август 2015*

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

#### **6. Гарантии исполнителя:**

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 60-ти месяцев со дня подписания Акта ввода объекта в эксплуатацию.

#### **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.

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

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» - Акулов Сергей Валентинович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

*Начальник СОС ТП СП ЦЭС*



*С.В. Акулов*



