

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 №61***Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.*

Хабаровский р-н, р-н Имени Лазо, рп Переяславка, ул. Горная, дом № 5.

1. Основание для выполнения работ:

1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» на 2015 г.

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

- №3496/ХЭС от 10.12.14 заявитель Черенцова В.Л. (15 кВт в счет выпадающих доходов
- льготник) т/у № 15/3698-ТПр 2012/14 от 09.12.2014.**2. Объем выполняемых работ:**

Наименование:

- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры №5/1 Ф-1 ТП – 558 «ВЛ-0,4 кВ п.Переяславка
района имени Лазо Хабаровского края» НВ №010799

- Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 Ф-4 ТП -558

Объекты расположены по адресу: Хабаровский р-н, р-н Имени Лазо, рп Переяславка,
ул. Горная, дом № 5.

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 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:

2.2.1. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры №5/1 Ф-1 ТП – 558:

- демонтаж деревянных опор с приставкой, одностоечных №5/1, 5/3, 5/4/1, 5/5-5/7, 5/5/1 – 7шт.;

- демонтаж деревянных опор с приставкой и одним подкосом, сложных №5/2, 5/4, 5/8, 5/8/1 – 4 шт.;

- демонтаж провода А-25- 840м (от оп.№5/1 Ф.1 ТП-558 до оп.№5/4 протяженность линии в три провода-120м; от оп.№5/4 до оп.№5/8/1, оп.№5/4-5/4/1, 5/5-5/5/1, протяженность линии в два провода -160м);

- демонтаж ответвления к зданию – 250м. (А 16)-11шт..

2.2.2. Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 Ф-4 ТП -558:

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 9шт.;

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 2 шт.;

- монтаж СИП2А 3*50+1*54,6 – 320 м; (от оп № 6 Ф-4 ТП-558)

- монтаж СИП 4*16 – 80 м; (от оп.№6/4 до оп.6/4/1, 6/5-6/5/1, 6/8-6/8/1)

- монтаж ответвления к зданию – 230м. (СИП 2*16)-10 шт;

- монтаж повторного заземления – 3 шт.;

- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 4шт.;

- подрезка крон деревьев d до 15см -42шт.;

- отпайку присоединить к существующей линии.

3. Требования к выполнению работ:

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

- провод А 25-840м;

- ответвления к зданию – 250м. (А 16);

- деревянная опора с приставкой, одностоечная №5/1, 5/3, 5/4/1, 5/5-5/7, 5/5/1 – 7шт.;

- деревянная опора с приставкой и одним подкосом, сложная №5/2, 5/4, 5/8, 5/8/1 – 4 шт..

Демонтируемые 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 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.

3.4. 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.

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

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 ПОТ ЭЭ-2013, гл. 47.

3.7. 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 г.*

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».

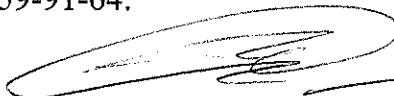
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по 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.

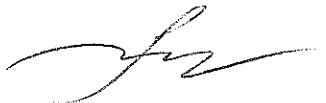
Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

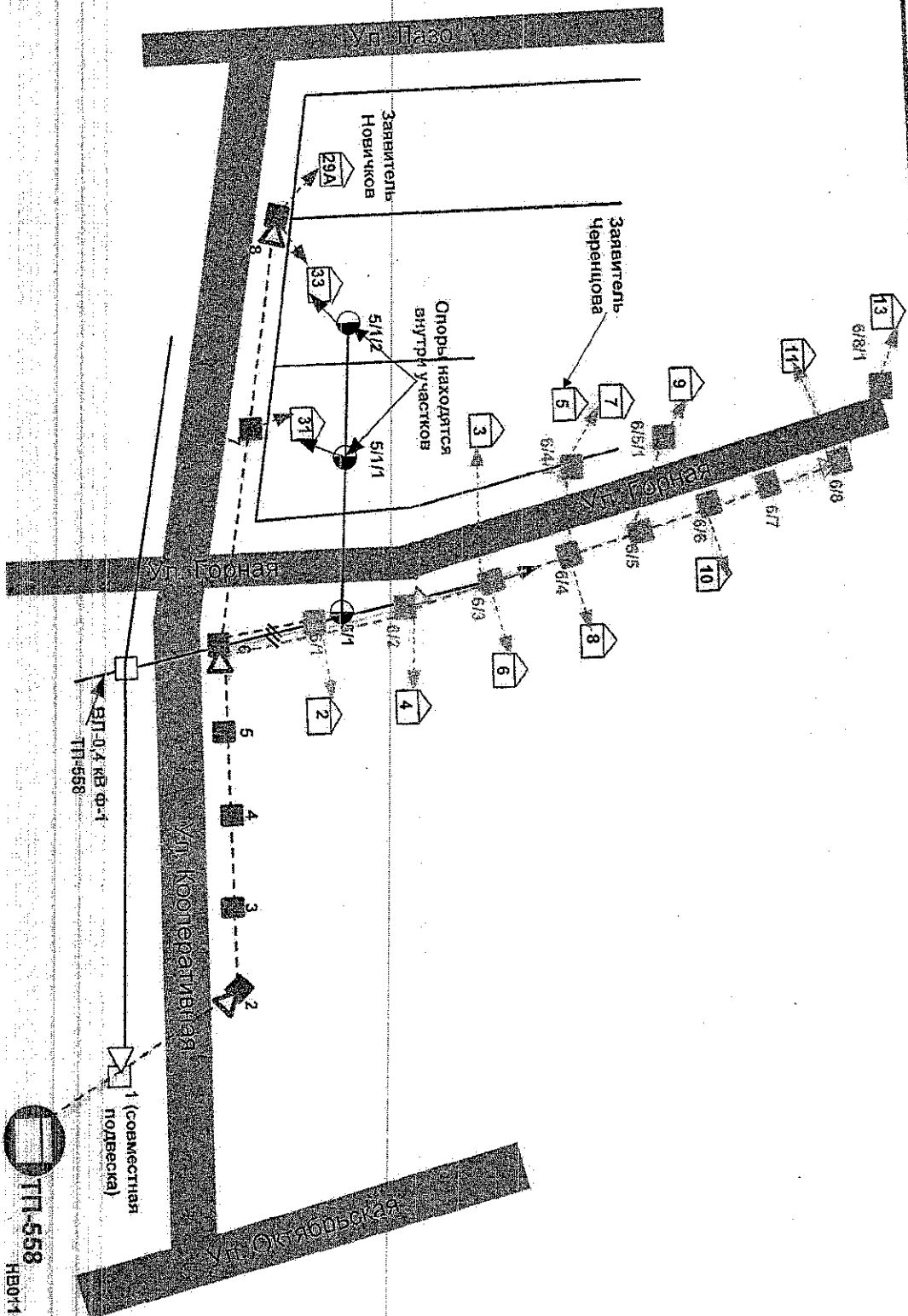
Начальник СОС ТП СП ЦЭС



С.В. Акулов

Басс А.С., 59-90-47, 25-10





Красным цветом обозначена
проектируемая ВЛ по ТУ №15/
2773-ТП-336/4 от 10.09.2014 г.
(заявитель Новичков А.С.)

Желтым цветом обозначена
проектируемая ВЛ 0,4 кВ для
данного заявителя
Черенцовой В.П.

Схема пересмотрена				ОАО «ДРСК»				Нормальная схема эл. соединений			
должность	подпись	дата		должность	Ф.И.О.	подпись	дата	инженер	инженер	инженер	инженер
				Утверждено	Исаченко Е.В.			С.А.	С.А.	С.А.	С.А.
				Согласовано	С.А.			С.А.	С.А.	С.А.	С.А.
				Проверил	Г.И.			С.А.	С.А.	С.А.	С.А.
				Выполнил	С.А.			С.А.	С.А.	С.А.	С.А.
Схема состав								Филиал ХЭС			