

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 №692****Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.**г. Хабаровск Железнодорожный р-н, сот "Спутник", уч. 35, 24,162,89, 83,28,145, 201,
76,54,52,94, 131,130, 11, 119А, 81, 140, 13, 184, 141,144, 61А, 31,161, 197,103**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:

- № 2058/ХЭС от 18.07.14 заявитель Ягов С.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2020-ТПр 711/14 от 18.07.2014
- №2056/ХЭС от 18.07.14 заявитель Савин В.Е. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2024-ТПр 721/14 от 18.07.2014
- №2131/ХЭС от 18.07.14 заявитель Писарева Г.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2022-ТПр 746/14 от 18.07.2014
- №2067/ХЭС от 18.07.14 заявитель Калуга Н.И. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2026-ТПр 753/14 от 17.07.2014
- №2275/ХЭС от 05.08.14 заявитель Кудряшова Н.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2233-ТПр 856/14 от 05.08.2014
- №2297/ХЭС от 06.08.14 заявитель Миросердова Е.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2255-ТПр 940/14 от 06.08.2014
- № 2372/ХЭС от 16.09.2014 заявитель Айбетов А.Б. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2346-ТПр 1005/14 от 13.08.2014
- № 2373/ХЭС от 16.09.2014 заявитель Нартова Е.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2345-ТПр 1015/14 от 12.08.2014
- №2358/ХЭС от 12.08.14 заявитель Шевченко Н.Т. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2322-ТПр1034/14 от 12.08.2014
- №2397/ХЭС от 14.08.14 заявитель Андрушина В.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2372-ТПр 1043/14 от 14.08.2014
- № 2453/ХЭС от 16.09.2014 заявитель Телицына Г.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2389-ТПр 1049/14 от 14.08.2014
- №2357/ХЭС от 12.08.14 заявитель Нуштаев И.С. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2324-ТПр1051 от 12.08.2014
- №2400/ХЭС от 01.09.2014 заявитель Бондаренко М.С. (6 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2388-ТПр 1066/14 от 14.08.2014
- № 2356-ХЭС от 01.09.2014 заявитель Федик И.В. (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2323-ТПр1067/14 от 12.08.2014
- № 2497/ХЭС от 16.09.2014 заявитель Рыжкова Т.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2512-ТПр 1112/14 от 21.08.2014
- № 2496/ХЭС от 30.09.2014 заявитель Ковальчук Е.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2511-ТПр 1124/14 от 21.08.2014
- №2498/ХЭС от 21.08.14 заявитель Ковальчук С.Я. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2513-ТПр 1127/14 от 21.08.2014
- № 2511/ХЭС от 21.08.2014 заявитель Котукова Л.П. (1,2 кВт в счет выпадающих

доходов - льготник) т/у №5/2503-ТПр 1193/14 от 21.08.2014
- №2567/ХЭС от 26.08.14 заявитель Понамарева Л.М. (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2565-ТПр 1205/14 от 26.08.2014
- №2685/хэс от 04.09.14 заявитель Белогубов В.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2666-ТПр 1317/14 от 04.09.2014
- №2715/ХЭС от 08.09.14 заявитель Королева В.Г. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2711-ТПр 1324/14 от 08.09.2014
- №2808/ХЭС от 16.09.14 заявитель Цуркан Н.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2857-ТПр 1394/14 от 16.09.2014
- № 2844/ХЭС от 29.09.2014 заявитель Боброва Л.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2872-ТПр 1445/14 от 17.09.2014
- №2974/ХЭС от 01.10.14 заявитель Гильман А.Г. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/3062-ТПр 1560/14 от 01.10.2014
- № 3111/ХЭС от 17.10.2014 заявитель Скопецкий В.Г. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/3201-ТПр 1653/14 от 13.10.2014
- №3185/ХЭС от 27.10.14 заявитель Орлов О.А. (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/3344-ТПр 1736/14 от 27.10.2014
- № 3356/ХЭС от 20.11.2014 заявитель Мартынова О.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/3530-ТПр 1871/14 от 19.11.2014
- № 3342/ХЭС от 20.11.2014 заявитель Ермохина О.М. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/3527-ТПр 1873/14 от 19.11.2014

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайка ВЛ 0,4 кВ Ф-1 ТП-1123
- Строительство ВЛ 0,4 кВ Ф-новый ТП-1123
- Строительство ВЛ 0,4 кВ Ф-новый ТП-1123
- Строительство ВЛ 0,4 кВ Ф-новый ТП-1123

Объекты расположены по адресу: г. Хабаровск Железнодорожный р-н, сот "Спутник", уч. 35, 24,162,89, 83,28,145, 201, 76 ,54,52,94, 131,130, 11, 119А, 81, 140, 13, 184, 141,144, 61А, 31,161, 197,103

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. 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 расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. **Строительство отпайка ВЛ 0,4 кВ Ф-1 ТП-1123:**

Строительство отпайка ВЛ 0,4 кВ от опоры № 14 Ф-1 ТП-1123:

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 3шт.; ✓
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1шт.; ✓
- монтаж СИП2А 3*50+1+54,6- 170м.; ✓
- монтаж повторного заземления – 1 шт.; ✓
- отпайку присоединить к существующей линии; ✓
- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 4шт.; ✓

Строительство отпайка ВЛ 0,4 кВ от опоры № 7 Ф-1 ТП-1123:

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 9шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с двумя подкосами (СВ-95-3) – 1шт.;
- монтаж СИП2А 3*50+1+54,6- 450м.;
- монтаж повторного заземления – 3 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии;
- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 4шт.;

2.2.3. **Строительство ВЛ 0,4 кВ Ф-новый ТП-1123:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 20шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 2шт.;
- монтаж СИП2А 3*50+1+54,6- 900м.; (совместная подвеска с ВЛ 0,4 кВ ф.1 оп № 1 - 28м.);
- монтаж повторного заземления – 6 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии;
- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 8шт.;

2.2.4. Строительство ВЛ 0,4 кВ Ф-новый ТП-1123:

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 19шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3)– 2шт.;
- монтаж СИП2А 3*50+1+54,6- 880м.; (совместная подвеска с ВЛ 0,4 ф.1 оп № 1-3 - 80м).;

- монтаж повторного заземления – 5 шт.;

- отпайку присоединить к существующей линии;

- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 8шт.;

2.2.5. Строительство ВЛ 0,4 кВ Ф-новый ТП-1123:

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 14шт.;

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

- монтаж СИП2А 3*50+1+54,6- 720м.; (совместная подвеска с ВЛ 0,4 кВ ф.1 оп № 1-4 - 120м).;

- монтаж повторного заземления – 4 шт.;

- отпайку присоединить к существующей линии;

- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 8шт.;

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 проектных решений, строительных 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 – *март 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 36-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



