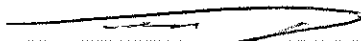


24.06.2015

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 №721

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.*

Хабаровский р-н, сдт "Уссуриец", в р-не с. Рошино.

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:
- №3445/ХЭС от 04.12.14 заявитель Климкин К.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов -
льготник) т/у № 15/3673-ТПр 1966/14 от 04.12.2014.

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-новый от вновь установленной КТПН
- Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры №79 Ф-2 ПС «Корейский поселок» «ВЛ-6 кВ
Корейский Поселок - с.Корсаково Ф-2 Кор.пос» (Инв. №НВ008255)
- Строительство КТПН

Объекты расположены по адресу: Хабаровский р-н, сдт "Уссуриец", в р-не
с. Рошино.

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 СМЭТА 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 РЦС (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 ВЛ-0,4 кВ Ф-новый от вновь установленной КТПН:**

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 3шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 3 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) с повышенной траверсой (h2,5м) (пересечение через автодорогу) – 1 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с двумя подкосами (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) с повышенной траверсой (h2,5м) (пересечение через автодорогу) – 1 шт.;
- монтаж СИП2А 4*50 – 320 м;
- вырубка деревьев диаметром до 24см – 2шт.;
- вырубка крон деревьев – 36шт.;
- монтаж повторного заземления – 3 шт.;
- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 8шт..

2.2.2. **Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры №79 Ф-2 ПС Корейский поселок:**

- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 1 шт.;
- монтаж СИП3 1*50 – 20 м..

2.2.3. **Строительство КТПН:**

- монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м*3, уложить 2 дорожные плиты марки ПД;
- монтаж КТПН-400/6 в сборе с силовым трансформатором мощностью 400кВА.
- демонтаж КТПН-100/6/0,4кВ (ТП-484 Красная речка подсобное хозяйство, быт КТПН-1х100 ф.7. инв. № НВ008616)

Примечание: Оборудование КТПН заказать по приложенному опросному листу, не использовать силовые трансформаторы Биробиджанского завода силовых трансформаторов.

Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.

Для заземления в электроустановках разных назначений и напряжений,

территориально сближенных, следует применять одно общее заземляющее устройство. (См. п. 1.7.55 ПУЭ)

3. Требования к выполнению работ:

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

- КТПН-100/6/0,4– 1шт.

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, строительным 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 правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (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».

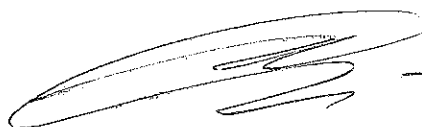
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по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

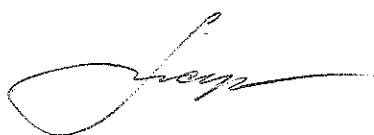
Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

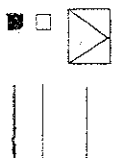
Начальник СОС ТП СП ЦЭС



С.В. Акулов

Басс А.С., 59-90-47, 23-47





КТГН-400/6/0,4 кВ
Проектируемая линия ВЛ
Существующая линия ВЛ



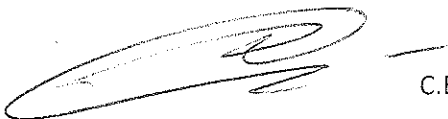
ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН (ТЗ № 721)

Объект: Хабаровский р-н, сдт "Уссуриец", в р-не с. Рошино

Тип подстанции	КТПН		
	Однотрансформаторная		
	Тупиковая		
№ п/п	Наименование, характеристика		
1	Мощность подстанции, кВА		400
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
3	Исполнение вводов-выводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (К-К), кабель-воздух (КВ)		ВВ
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)			
	Наименование	Тип	кол-во
4	Ввод трансформаторный	ВНРп-10/400-10з с ЗН	1
5	Плавкие вставки	ПК-6 (40 А)	3
6	Ограничители перенапряжения	ОПН-6	3
Трансформаторная камера			
	Наименование	Тип	кол-во
7	Трансформатор силовой	ТМГ-400/6/0,4 (схема и группировка соединения обмоток ВН - НН: Y/Yy-0)	1
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)			
	Наименование	Тип	кол-во
8	8.1 Вводной рубильник	РЕ (1000 А)	1
	8.2 Вводной автомат	ВА (1000 А)	1
9	9.1 Фидер № 1,2,3	ВА (250 А)	3
	9.2 Фидер № 4	ВА (160 А)	1
10	Ограничители перенапряжения	ОПН-0,4	3
Приборы учета и контроля электроэнергии			
11	Учет электроэнергии вывести в отдельный ящик с подогревом и подключить согласно приложению № 1		АР
	Наименование	Тип	кол-во
	11.1 Прибор учета электроэнергии для вводов и отходящих фидеров	РиМ-489.03	5
	11.2 Трансформаторы тока на ввода	ТТИ-0,66-1000/5	3
	11.3 Трансформаторы тока фидер № 1,2,3	ТТИ-0,66-300/5	9
	11.4 Трансформаторы тока фидер № 4	ТТИ-0,66-200/5	3
	11.5 Прибор учета электроэнергии для собственных нужд	РиМ-489.06	1
	11.6 Маршрутизатор каналов связи	РиМ-099.02	1
	11.7 Испытательный блок для вводов и отходящих фидеров	ЛИМГ-301591.009	5
	11.8 Розетка 0,22 кВ	РС-6 А с ВА-47-29 6 А	2

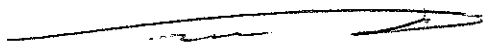
12	с автоматическим выключателем		
	11.9 ОбогревШУ с механическим терморегулятором	Термик С-0,1+EBERLE 16 А ТР-1	1
	11.10 Приборы контроля (амперметр)		3
	11.11 Приборы контроля (вольтметр)		3
13	Количество КТПН в заказе		1

Начальник СОС по ТП



С.В. Акулов

Директор СП ЦЭС



Д.А. Федоров