

Согласовано:

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

«Утверждаю»

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

 Д.А. Фёдоров

 С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 233П

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

в районе с. Корсаково Хабаровского района, СТ "Восход"

1. Основание для выполнения работ:

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

1.2. Договор на технологическое присоединение к электрической сети:

№1951/ХЭС от 26.06.15, заявитель Учаев В.Ф. (10 кВт счет выпадающих доходов - льготник) ТПр 1700/15 от 36.06.2015 г.

№1947/ХЭС от 26.06.15, заявитель Кулыгина Т.И. (15 кВт счет выпадающих доходов - льготник) ТПр 1642/15 от 26.06.2015 г.

№2302ХЭС от 16.07.15, заявитель Быкова С.В. (15 кВт счет выпадающих доходов - льготник) ТПр 2031/15 от 17.07.2015 г.

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-2. ПС «Корейский поселок» (ВЛ-6кВ Ф-2. Корейский поселок до ТП-0039) Инв.№НВ008418

- Строительство СТП 100кВа /10/0,4

- Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.1

Объекты расположены по адресу:

Хабаровский край, Хабаровский р-н, в районе с. Корсаково Хабаровского района,
СТ "Восход"

2.1. В составе работ необходимо выполнить СМР.

2.1.1. Подрядчик разрабатывает сметную документацию на основе рабочего проекта выданного АО «ДРСК» - «ХЭС», приложенного в конкурсной документации.

Сметная документация должна соответствовать требованиям нормативных документов (регламентов) по сметному ценообразованию и нормированию, принятых Советом Директоров и введенных в действие приказами АО «ДРСК»: «Энергетическое строительство. Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ. Методические указания», «Порядок определения стоимости проектных работ»;

2.1.2. 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.

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

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-2. ПС «Корейский поселок» (ВЛ-6кВ Ф-2. Корейский поселок до ТП-0039) Инв.№НВ008418

- установка анкерных ж/б опор (СВ-105-3) с одним подкосом (СВ-105-3) – 1 шт.;
- установка повышенных траверс h-1.5м. оп. 58/11 – 1 шт.;
- установка повышенных траверс h-1.5м. – 1 шт.;
- монтаж СИПЗ 1*50-10 м (наращивание провода)
- монтаж СИПЗ 1*50-30 м. (протяжённость линии);
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД (на опоре №58/11/1)– 1 шт.;
- монтаж контура заземления для РЛНД – 1 шт.;
- монтаж длинноискровых разрядников РДИП – 10 – 4УХЛ1 – 1 шт.
- вырубка деревьев d-30мм – 9 шт.

2.2.2. Строительство СТП 100кВа /10/0,4

- установка опорных конструкций СТП - стойка СВ-105-5 - 1шт.;
- монтаж контура заземления под СТП с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- монтаж СТП в сборе с силовым трансформатором мощностью 100 кВА;

Примечание: СТП заказать по приложенному опросному листу, не использовать силовые трансформаторы Биробиджанского завода силовых трансформаторов. ***Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию СТП.***

Для заземления в электроустановках разных назначений и напряжений, территориально сближенных, следует применять одно общее заземляющее устройство. (См. п. 1.7.55 ПУЭ)

2.2.3 Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.1

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) –1 шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3)– 2 шт.;
- монтаж СИП2А 3*50+1*54,6 -125 м.;
- монтаж повторного заземления –2 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 8 шт.;
- смонтировать общий контур(полоса 40*4)-4м. (СТП «связать» с первой опорой ВЛ-0,4 ф.1).

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 ЭЭ-2013, гл. 47.

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 – *31.05.2016г.*

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».

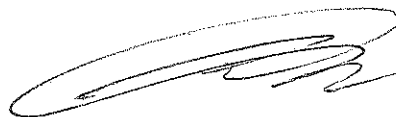
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по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

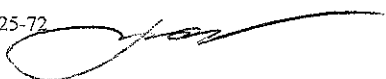
Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» - Акулов Сергей Валентинович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» - Водолазов П.В. тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС по ТП СП ЦЭС



С.В. Акулов



ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку СТП (Т.3.-233)

Заказчик: СП "ЦЭС" ФАО "ХЭС" ОАО "ДРСК", индекс: 680009, г.Хабаровск, ул. Промышленная, 13

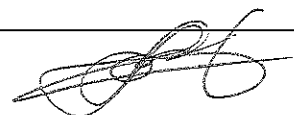
Объект: Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей с заявленной мощностью до 150 кВт. в районе с. Корсаково Хабаровского района, СТ "Восход"

Контактное лицо: Акулов С.В., телефон (4212)-59-90-47, e-mail: akulov_sv@khab.drsk.ru

Тип подстанции		Однотрансформаторная, тупиковая	СТП-ВВ-100/6/0,4 УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		100
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)		6
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)		ВВ
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН типа ПК -6 (20 А), комплект (3 шт)		1
4.2	Комплект ограничителей перенапряжения 6 кВ, ОПНп-6/7,2/10/400 УХЛ1, комплект (3шт)		1
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ-100/6/0,4 УХЛ1 Y/Y-0 (да, нет)		да
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		
5.1.1	Выключатель автоматический, 160А		1
5.1.2	Рубильник РЕ ,160А		1
5.2	Трансформаторы тока:		
5.2.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 200/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 8 лет), комплект (3 шт).		1
5.2.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящем коммутационном аппарате, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 8 лет), комплект (3 шт).		2
5.3	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		
5.3.1	Выключатель автоматический, 100 А		1
5.3.2	Выключатель автоматический, 60 А		1
5.4	Комплект ограничителей перенапряжения 0,4 кВ, ОПН-0,26-10 (II)/1,0-3 УХЛ1, комплект (3 шт).		1
5.5	Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:		
5.5.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА 47-29 ЗР 4А х-ка В, шт		1
5.7	Приборы контроля		нет
5.7.1	Вольтметр на вводе		нет
5.7.2	Амперметр на вводе		нет
5.9	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)		АР
5.9.1	Маршрутизатор каналов связи МКС РиМ 099.02		1
5.9.2	приборы учета электрической энергии для вводов и отходящих групп фидеров типа РиМ 489.03		2
5.9.3	прибор учета электрической энергии для собственных нужд типа РиМ 489.02		1
6	Степень защиты по ГОСТ 14254-96		IP 34
7	Количество СТП в заказе, шт.		1

Примечание:

1	Оснастить внутренними и навесными замками дверцы СТП.
2	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части по стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током.
3	Требования к средствам измерения электроэнергии: все средства измерения должны иметь текущий год поверки, монтаж и подключение измерительного комплекса выполнить согласно приложенной схеме.



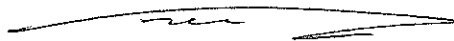
4	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф учета электрической энергии, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05. Размер шкафа учета определяется возможностью установки МКС и всего количества приборов учета электрической энергии типа РИМ 489.03. Количество приборов учета электрической энергии определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих групп фидеров) по ТП.
5	В шкафу учета выполнить монтаж испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей согласно приложенной схеме. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих групп фидеров) по ТП, предусмотреть места для монтажа МКС и приборов учета электрической энергии.
6	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, длиной не менее 10 м, S=>2,5 мм ² . Для дальнейшего подключения кабеля вторичных цепей силами заказчика, кабель цепей измерений скрутить в бухту в РУ НН.
7	В шкафу учета, на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом счетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю через терморегулятор Eberle16A TP-1.
8	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации габарита 500*500*250, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05 в комплектации:
9	Для осуществления питания МКС смонтировать ограничитель импульсных напряжений, ОИН1-275-12,5-П в количестве 3 шт. собранных в схему с выключателем автоматическим ВА 4529 40А 3Р х-а С.
10	На монтажной панели шкафа выполнить монтаж розетки РАр10-3-Опс

Заместитель директора по развитию и инвестициям

 С.В. Новиков

Согласовано:

Директор СП ЦЭС



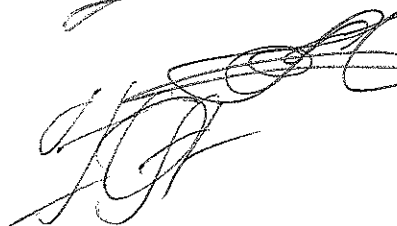
Д.А. Федоров

И.о начальника СОС по ТП СП ЦЭС



С.Н. Ефременко

Начальник СТЭ



А.В. Волов

Начальник СТЭ ПТС

Ю.А. Кульмановская

Исп.: Рубцов Валерий Александрович

Тел.: 59-91-72, 25-72

e-mail: rubtsov_va@khab.drsk.ru