

28.03.2016

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 № 195/1

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

Здание службы охраны мостового перехода через р.Хор на км 76+335 автомобильной
дороги Хабаровск-Владивосток "Уссури"

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» на 2015 г.
- 1.2. Договор на технологическое присоединение к электрической сети:
- №785/ХЭС от 28.04.15, Дальуправтодор ФКУ (30 кВт в счет платы за технологическое
присоединение) № 15/780-ТПр 497/15 от 30.03.2015 г.

Наименование:

- Строительство отпайки от опоры №7 ВЛ 10 кВ Ф-17 ПС Хор «ВЛ-10 кВ Хор-3
Пятилетка» (Инв. №НВ011065)
- Строительство МТП 40/10/0,4

Объект расположен по адресу: Здание службы охраны мостового перехода
через р.Хор на км 76+335 автомобильной дороги Хабаровск-Владивосток "Уссури"

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, КЛ - 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 СОС по ТП 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 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 отпайки от опоры №7 ВЛ-10 кВ Ф-17 ПС «Хор»

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 18 шт.;
- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-110-5) – 2 шт.;
- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 5 шт.;
- установка повышенных траверс ($h = 3$ м.) – 2шт. (на опорах № 7/22, №7/23);
- установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю $L = 3$ м) – 23 шт.;
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД-10 - 2 шт. (на вновь установленных опорах №7/1 и №7/25);
- монтаж контура заземления для РЛНД – 2 шт.
- монтаж СИП 3 1*50 – 1350 м. (протяженность линии);
- монтаж УЗД1.2 – 75 шт.;
- вырубка деревьев диаметром до 30 см – 6 шт.;
- вырубка кустарника и мелколесья – 1200 м² ;
- подрезка кроны деревьев – 5 шт.;
- выполнить обваловку опор №7/16-7/23 скальным грунтом средней фракции-12м³;

2.2.2. Строительство МТП-40/10/0,4:

- установка опорных конструкций МТП - стойка СВ-105 - 2шт.;
- монтаж контура заземления под МТП с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- монтаж МТП в сборе с силовым трансформатором мощностью 40 кВА;

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

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

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).


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 ОКСиИ ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС по ТП СП ЦЭС



С.В. Акулов

Исполнитель:
Рубцов В.А.
Тел. 59-90-47, 25-10

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку МТП (Т.З.-195)

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

Объект: Здание службы охраны мостового перехода через р.Хор на км 76+335 автомобильной дороги Хабаровск-Владивосток "Уссури"

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

Тип подстанции		Однотрансформаторная, тупиковая	МТП-ВВ-40/10/0,4 УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		40
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)		10
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 -10 (8 А), комплект (3 шт)		1
4.2	Комплект ограничителей перенапряжения 10 кВ, ОПНп-10/11,5/10/400 УХЛ1, комплект (3шт)		1
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ-40/10/0,4 УХЛ1 У/Ун-0 (да, нет)		да
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		
5.1.1	Выключатель автоматический, 63А		1
5.1.2	Рубильник РЕ ,63А		1
5.3	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		
5.3.1	Выключатель автоматический, 40 А		1
5.3.2	Выключатель автоматический, 25 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	Устройство монтажное РИМ 000.01		1
5.6	Приборы контроля		нет
5.6.1	Вольтметр на вводе		нет
5.6.2	Амперметр на вводе		нет
5.7	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)		нет
5.8	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)		АР
5.8.1	Маршрутизатор каналов связи МКС РИМ 099.02		1
5.8.2	приборы учета электрической энергии для вводов и отходящих групп фидеров типа РИМ 489.14		3
5.8.3	прибор учета электрической энергии для собственных нужд типа РИМ 489.02		1
6	Степень защиты по ГОСТ 14254-96		IP 34
7	Количество МТП в заказе, шт.		1


Примечание:

1	Оснастить внутренними и навесными замками дверцы МТП.	
2	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части по стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током.	
3	Оснастить необходимыми блокировками (замки блокирующие: привод главных ножей разъединителя с главным рубильником 0,4 кВ; привода заземляющих ножей разъединителя с дверцами отсека ВН и дверцами трансформаторного отсека), препятствующими проникновению персонала при подаче напряжения, согласно ПТЭ РФ п. 5.4.10.	
4	Требования к средствам измерения электроэнергии: все средства измерения должны иметь текущий год поверки, монтаж и подключение измерительного комплекса выполнить согласно приложенной схеме.	




5	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.
6	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.
7	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, длиной не менее 10 м, $S \geq 2,5 \text{ мм}^2$. Для дальнейшего подключения кабеля вторичных цепей силами заказчика, кабель цепей измерений скрутить в бухту в РУ НН.
8	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 Eberle 16A TP-1.
9	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:
10	Для осуществления питания МКС смонтировать ограничитель импульсных напряжений, ОИН1-275-12,5-II в количестве 3 шт. собранных в схему с выключателем автоматическим ВА 4529 40А 3Р х-а С.
11	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


Начальник СОС по ТП СП ЦЭС

С.В. Акулов

Начальник СТЭ

А.В. Волов

Начальник СТЭ ПТС

 Ю.А. Кульмановская

Исп.: Рубцов В.А

Тел.: 59-91-72, 25-72