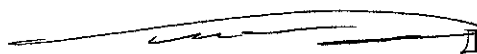


Согласовано:

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

 Д.А. Фёдоров

«Утверждаю»

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

 С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №6/1

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.
с. Матвеевка, ул. Первомайская, дом № 27*

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2015 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
- №3021/ХЭС от 08.10.14 заявитель Тебенева Г.А. (15,0 кВт в выпадающих доходов -
льготник) т/у № 15/3122-ТПр 1626/14 от 08.10.2014

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф.3 ТП-1348 «ВЛ-0,4 кВ с.Матвеевка КТПн-1348» (Инв. № НВ009153)
- Строительство отпайки ВЛ 6 кВ от ТП-1348 Ф - 34 ПС ГВФ «ВЛ-0,4 кВ с.Матвеевка КТПн-1348» (Инв. № НВ009153)
- Строительство КТПН

Объекты расположены по адресу: с. Матвеевка, ул. Первомайская, дом № 27

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 СОС по ТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС». Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.1.6. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение.

2.1.7. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на

утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.1.8. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.1.9. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

2.1.10. 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 0,4 кВ Ф.3 ТП-1348:

- монтаж повышенных траверс (h=2м.) на опорах №1-18 Ф-3 ТП-1348 – 18 шт.;
- монтаж СИП2А 4*70 – 40 м. (от опоры №18 (Ф-3 ТП-1348) до вновь установленной КТПН);
- выполнить разрез на опоре №14 (Ф-3 ТП-1348) и запитать данный участок ВЛ 0,4 кВ от вновь установленной КТПН;

2.2.2. Строительство отпайки ВЛ 6 кВ от ТП-1348 Ф- 34 ПС ГВФ:

- монтаж анкерных ж/б опор (СВ 105-5) с одним подкосом – 2 шт.;
- монтаж СИП3 1*70 – 600 м.;(по существующим опорам №1-18 ВЛ 0,4 кВ Ф.3 ТП-1348 далее до вновь установленной опоры).;
- монтаж кабеля ААБЛ 3*120 – 50 м. (от ТП-1348 до вновь установленной опоры);
- установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L =3м) – 20 шт.;
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД-6 на вновь установленной анкерной опоре возле ТП-1348 – 1 шт.;
- монтаж контура заземления под РЛНД-6 – 1 шт.;
- монтаж разрядников ОПН-6 – 3 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

2.2.4. 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-250/6 в сборе с силовым трансформатором мощностью 250кВА.

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. 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 проектным решениям, 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 – *август 2015*

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».

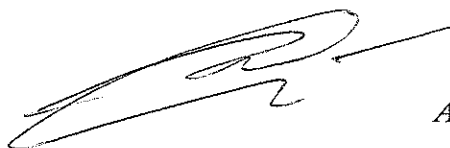
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по 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» - «Хабаровские ЭС» - Акулов Сергей Валентинович тел.: (4212) 59-90-47.

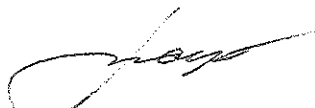
Начальник ОКСиИ филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» -
тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС



Акулов С.В.

Саргов И.А., 59-90-47, 23-47



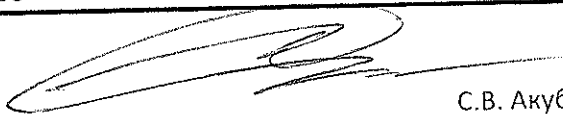
ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН (ТЗ № 6)

Объект: с. Матвеевка, ул. Первомайская, дом №27

Тип подстанции		КТПН	
		Однотрансформаторная	
		Тупиковая	
№ п/п	Наименование, характеристика		
1	Мощность подстанции, кВА		250
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 3Н	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-250/6/0,4 (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 (400 А)	1
	8.2 Вводной автомат	ВА (400 А)	1
9	9.1 Фидер № 1	ВА (250 А)	1
	9.2 Фидер № 2	ВА (200 А)	1
	9.3 Фидер № 3,4	ВА (160 А)	2
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-0,66-400/5	3
	11.3 Трансформаторы тока фидер № 1	ТТИ-0,66-300/5	3
	11.4 Трансформаторы тока фидер № 2	ТТИ-0,66-250/5	3
	11.5 Трансформаторы тока фидер № 3,4	ТТИ-0,66-200/5	6
	11.6 Прибор учета электроэнергии для собственных нужд	РиМ-489.06	1
	11.7 Маршрутизатор каналов связи	РиМ-099.02	1

11	11.8 Испытательный блок для вводов и отходящих фидеров	ЛИМГ-301591.009	5
	11.9 Розетка 0,22 кВ с автоматическим выключателем	РС-6 А с ВА-47-29 6 А	2
	11.10 ОбогревШУ с механическим терморегулятором	Термик С-0,1+EBERLE 16 А ТР-1	1
	11.11 Приборы контроля (амперметр)		3
	11.12 Приборы контроля (вольтметр)		3
12	12.1 запирающие замки КТПН выполнить внутреннего исполнения (согласовать с начальником сетевого района)		
13	Количество КТПН в заказе		1

Начальник СОС по ТП



С.В. Акублов

Директор СП ЦЭС



Д.А. Федоров

