


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 №450

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

с. Черная Речка по направлению на северо-запад от участка по ул. Нижней

### 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:
  - № 339/ХЭС от 26.02.14 заявитель Ионов О.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/0306-440спр от 26.02.2014
  - №320/хэс от 21.02.14 заявитель Ефременкова Е.Л. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/0273-362спр 21.02.2014
  - №279/ХЭС от 20.02.14 заявитель Бочкарев С.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/0251-363спр от 20.02.2014

### 2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры № 177 Ф.1 ПС Сергеевка «ВЛ-10 кВ с.Сергеевка» (Инв. № НВ011520)
- Строительство ВЛ 0,4 кВ от вновь построенной КТПН
- Строительство КТПН

Объекты расположены по адресу: с. Черная Речка по направлению на северо-запад от участка по ул. Нижней

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

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

**2.2. Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры №177 Ф.1 ПС Сергеевка:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 3шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5)– 2шт.;
- монтаж СИПЗ 1\*50 – 300м.; (протяженность линии)
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД – 10 на опоре № 177/1 - 1 шт.;
- монтаж повторного заземления траверс под РЛНД – 1шт.;
- монтаж длинноискровых разрядников УЗД 1.2 – 15 шт.;
- монтаж заземления опор – 5 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;

**2.2.6. Строительство ВЛ 0,4кВ от вновь построенной КТПН:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 2шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3)– 4шт.;
- монтаж СИП2А 3\*70+1\*54,6 – 270 м;
- монтаж повторного заземления – 2 шт.

**2.2.7. 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 в сборе с силовым трансформатором мощностью 250 кВА.

**Примечание:** КТПН предоставляет заказчик. *Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.*

**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 – *декабрь 2014 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» - Сказатъев Евгений Петрович 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*



—Е.П. Сказатъев

*Картун О.В, 59-90-47, 23-47*



# ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН (ТЗ № 450)

Объект: с.Черная Речка по направлению на северо-запад по ул.Нижняя, 8

|   |   |  |        |
|---|---|--|--------|
| Тип подстанции  | КТПН  |  |        |
|   | Однотрансформаторная  |  |        |
|   | Тупиковая   |  |        |
| № п/п   | Наименование, характеристика  |  |        |
| 1   | Мощность подстанции, кВА  |  | 250    |
| 2   | Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ   |  | 10     |
| 3   | Исполнение вводов-выводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ),<br>вохдух-кабель (ВК), кабель-кабель (К-К), кабель-воздух (КВ) |  | ВВ     |
| <b>Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)</b> |   |  |        |
|   | Наименование  | Тип  | кол-во |
| 4   | Ввод трансформаторный   | ВНРп-10/400-10з с 3Н   | 1      |
| 5   | Плавкие вставки   | ПК-10 (40 А)   | 3      |
| 6   | Ограничители перенапряжения   | ОПН-10   | 3      |
| <b>Трансформаторная камера</b>                                |   |  |        |
|   | Наименование  | Тип  | кол-во |
| 7   | Трансформатор силовой   | ТМГ-250/10/0,4 (схема и группировка<br>соединения обмоток ВН - НН: Y/Yy-0) | 1      |
| <b>Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)</b> |   |  |        |
|   | 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      |
| <b>Приборы учета и контроля электроэнергии</b>                |   |  |        |
| 11  | Учет электроэнергии вывести в отдельный ящик с подогревом и<br>подключить согласно приложению № 1                   |  | АР     |
|   | Наименование  | Тип  | кол-во |
|   | 11.1 Прибор учета<br>электроэнергии для вводов<br>и отходящих фидеров   | РиМ-489.03   | 5      |
|   | 11.2 Трансформаторы тока<br>на ввода  | ТТИ-0,66-400/5   | 3      |
|   | 11.3 Трансформаторы тока<br>фидер № 1   | ТТИ-0,66-300/5   | 3      |
|   | 11.4 Трансформаторы тока<br>фидер № 2   | ТТИ-0,66-250/5   | 3      |
|   | 11.5 Трансформаторы тока<br>фидер № 3,4   | ТТИ-0,66-200/5   | 6      |
|   | 11.6 Прибор учета<br>электроэнергии для<br>собственных нужд   | РиМ-489.06   | 1      |
|   | 11.7 Маршрутизатор каналов<br>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 | Количество КТПН в заказе                               |                               | 1 |

Начальник СОС по ТП

Е.П. Сказатъев

Директор СП ЦЭС

Д.А. Федоров