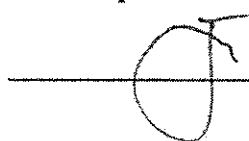


Согласовано:

Директор СП «Северные электрические  
сети» филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»



Н.В.Булах

«Утверждаю»

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



С.В.Новиков

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

*Технологическое присоединения к электрической сети ОАО "ДРСК"  
потребителей г. Амурск, г. Николаевск-на-Амуре (ПИР, СМР)*

### 1. Основание для выполнения работ.

1.1. Инвестиционная программа ОАО «ДРСК»- «ХЭС» на 2014 год;

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.2.1. - №2795/ХЭС от 16.09.2014г. Заявитель- администрация городского поселения «Город Амурск» Амурского муниципального района Хабаровского края т/у №15/2794-ТПр1362/14 от 12.09.2014. Статус потребителя – в счет платы за технологическое присоединение. Объект «малоэтажная жилая застройка». Адрес объекта: Хабаровский край, г. Амурск, шоссе Машиностроителей.

1.2.2.- №2964/ХЭС от 01.10.2014г. Заявитель- ПГСК №71, т/у №15/3037-ТПр1594/14. Статус потребителя – в счет платы за технологическое присоединение. Объект «гаражные боксы». Адрес объекта: Хабаровский край, г. Амурск, промзона.

1.2.3.- №3078/ХЭС от 14.10.2014г. Заявитель- Грачева Н.Н., т/у №15/3037-ТПр1594/14. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов. Объект «автомобильные весы». Адрес объекта: Хабаровский край, г.Николаевск-на-Амуре, ул.Советская,152А.

1.2.4. - №3056/ХЭС от 19.10.2014г. Заявитель- Колбин М.А. т/у №15/3111-ТПр1537/14. Статус потребителя – в счет платы за технологическое присоединение. Объект «Склад арочный». Адрес объекта: г.Николаевск-на-Амуре, ул.Луначарского, 27а, литерА.

### 2. Объем выполняемых работ:

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1.Разработка проектно - сметной документации на каждое присоединение 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. Локальные сметы и сводный сметный расчет.

2.1.5. Проектные решения разработать в соответствии техническими условиями на технологическое присоединение.

2.1.6. Разработанные проекты согласовать и передать на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «ХЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

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

2.1.8. 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

2009г.) 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», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития 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. Для обеспечения технологического присоединения объектов в составе работ необходимо выполнить:

= по п.1.2.1. Потребитель администрация городского поселения «Город Амурск»

1). Реконструкция ВЛ-10кВ ТП35 – ТП78 (ВЛ-10кВ ТП35 –ТП78 800м инв.№НВ033958)

- Установка железобетонной опоры с одним уклоном ( стойка СВ-105) - 1шт;
- Установка оттяжки к опоре №10 ВЛ-10кВ -1шт (В земле использовать пасынок)
- Подвеска провода марки СИПЗ 1х50-0,055 км по трассе от оп.№10;
- Монтаж разъединителя РЛНД 1,1-10/400Н УХЛ1 с приводом ПРНЗ-10 УХЛ1-1 комплект
- Монтаж контура заземления
- Монтаж ОПН-10 -6шт;
- Выполнить присоединение отпайки к линии

2).Строительство новой КТП 1000/10/0,4 с силовым трансформатором ТМГ 1000кВА

- Монтаж контура заземления под КТП с проведением испытаний и предоставлением протокола ;
- Устройство основания под фундаменты из пескогравия-20\*2=40м3
- Укладка ж/б плит под КТП марки ПД или аналогичных - 2шт
- Установка КТП с силовым трансформатором ТМГ - 1шт.
- Выполнить пусконаладочные работы

### **Примечание:**

- Поставка КТП осуществляется подрядчиком. Комплектация КТП указана в опросном листе (Приложение 1)

- Питание КТП выполнить кабелем ААБл 3х50 от вновь установленной опоры ВЛ-10кВ-0.025км,смонтировать кабельные муфты концевые 10-КНТп 3х50-2шт.

**Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТП.**

3). Строительство ВЛ-0,4кВ ф.1 от новой КТП до границ участков заявителей

- Расчистка трассы от кустарника и мелких деревьев- 2080м2
- Установка железобетонной опоры одностоечной ( стойка СВ-9,5-) - 17шт
- Установка ж/б опоры анкерной с одним подкосом ( стойка СВ-9,5) -8 шт
- Подвеска провода марки СИП 2 3х70+1х70 – 0,360 км по трассе
- Ввод в КТП в гофрированной трубе d-50мм – 3м
- Подвеска провода марки СИП 2 3х50+1х54,6 – 0, 465 км по трассе
- Выполнить повторное заземление – 4 шт.

4). Строительство ВЛ-0,4кВ ф.2 от новой КТП до границ участков заявителей

- Установка железобетонной опоры одностоечной ( стойка СВ-9,5) - 19шт
- Установка ж/б опоры анкерной с одним подкосом ( стойка СВ-9,5) -9 шт
- Подвеска провода марки СИП 2 3х70+1х70 – 0,400 км по трассе
- Ввод в КТП в гофрированной трубе d-50мм – 3м
- Подвеска провода марки СИП 2 3х50+1х54,6 – 0,310 км по трассе
- Выполнить повторное заземление – 4 шт.

**5) Строительство ВЛ-0,4кВ ф.3 от новой КТП до границ участков заявителей**

- Установка железобетонной опоры одностоечной (стойка СВ-9,5) - 10шт
- Установка ж/б опоры анкерной с одним подкосом (стойка СВ-9,5) - 2 шт
- Подвеска провода марки СИП 2 3х70+1х70 – 0,150 км по трассе
- Ввод в КТП в гофрированной трубе d-50мм – 3м
- Подвеска провода марки СИП 2 3х50+1х54,6 – 0,345 км по трассе
- Выполнить повторное заземление – 3 шт.

*Объекты расположены по адресу:* Хабаровский край, г. Амурск, шоссе Машиностроителей.

**=по п.1.2.2. Потребитель- ПГСК №71**

**6). Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТПН-56 до границ участка заявителя (СМР, ПИР):**

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-9,5) - 3шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним укосом (стойка СВ-9,5) - 2шт;
- Подвеска провода марки СИП 2 3\*35+1\*54,6 – 0,250км по трассе;
- Монтаж повторного заземления – 1 шт.
- Предусмотреть ответвительный зажим с отдельной затяжкой болтов Р-71 для подключения потребителя – 4шт

**7). Реконструкция «КТПН-56 база вторсырьё» инв.№НВ035464 (СМР):**

- Монтаж щитка ОЩВ-6 для установки автоматического выключателя наружного исполнения -1шт
- Монтаж автоматического выключателя ВА-100А-1шт
- Пусконаладочные работы для ВА-100А-1шт, с предоставлением протокола испытания

Объект «**гаражные боксы**», расположен по адресу Хабаровский край, г. Амурск, промзона.

**= по п.1.2.3. Потребитель – Грачева Н.Н.**

**8).Строительство ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/7 ф.1 ТП-68() (СМР,ПИР)**

- Установка ж/б опоры одностоечной (стойка СВ-9,5) - 6шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним укосом (стойка СВ-9,5) - 1шт;
- Подвеска провода марки СИП 2 3\*50+ 1х70 – 0,280 км по трассе
- Монтаж повторного заземления – 1 шт.
- Выполнить присоединение отпайки к линии

Объект «**автомобильные весы**» расположен по адресу: Адрес объекта: Хабаровский край, г.Николаевск-на-Амуре, ул.Советская,152А.

**=по п.1.2.4. Потребитель- Колбин М.А.**

**9).Строительство ЛЭП-6кВ от опоры №6-56/14 до границ участка заявителя (СМР,ПИР):**

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-10,5) - 5шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним укосом (стойка СВ-10,5) - 1шт;
- Подвеска провода марки СИП 3 1х95 – 3х0,250км по трассе;
- Монтаж разъединителя РЛНД 1,1-10/400Н УХЛ1 с приводом ПРНЗ-10 УХЛ1 на опоре №1 -2комплекта;
- Монтаж контура заземления для РЛНД
- Установка заземления траверс (двойной спуск 2\*8м по телу опоры электрод в землю L =3м) – 6 шт

**2) Реконструкция ЛЭП-6кВ ф-6 ГРУ-6кВ НТЭЦ (инв.№НВ031935 Воздушная ЛЭП высокого напряжения Фидер-6)**

- Установка ж/б укоса к опоре №6-56/14 (стойка СВ-10,5) - 1шт;

Объект «Склад арочный» расположен по адресу: Адрес объекта г.Николаевск-на-Амуре, ул.Луначарского, 27а, литер Я.

### **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 по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а так же по согласованному графику выполнения работ. ППР и график работ предоставляется Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

3.3.Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а так же все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

3.4.Подрядчик несет ответственность за правильную и надлежащую разметку объекта, правильность положений уровней, размеров и осей.

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 ПОТРМ-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 материальные ресурсы, необходимые для производства работ приобретаются подрядчиком самостоятельно.

4.2.При закупке подрядчиком оборудования, опросные листы согласовать с Заказчиком.

4.3.При закупке подрядчиком материалов марку, тип и производителя согласовать с Заказчиком.

4.4.Материалы, предоставляемые подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

4.5.Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет подрядчик.

### **5. Сроки выполнения работ.**

Начало выполнения работ- с момента заключения договора.

Окончание выполнения работ - 30.06.2015 г.

### **6.Гарантии исполнителя.**

Гарантийный срок эксплуатации объекта устанавливается на 36 месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки.

### **7. Приемка выполнения работ.**

7.1. 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».

7.2. 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 ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

7.3. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с требованиями действующей нормативной документации.

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ формы предоставляет исполнительную документацию (акты скрытых работ, 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, КС – 3 на основании локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

#### 8. Контактные лица и телефоны.

Начальник ОКСиИ филиала «ХЭС» ОАО «ДРСК», Полищук Андрей Львович,  
тел.: (4212) 59-91-64;

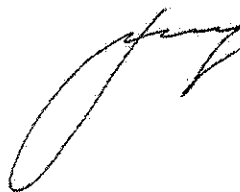
Начальник Амурского РЭС СП «СЭС» Козорез Александр Иванович, тел.  
8(42142) 2-67-57

Начальник Николаевского РЭС СП «СЭС» Васильев Андрей Викторович,  
тел.8(42135) 2-43-71

Приложение: 1. Опросный лист на КТП- на 1л. В 1экз.

2. План расположения ВЛ на ситуационном плане – на 1л. в 1экз.

Главный инженер СП «СЭС»



М.Г.Рукшин

Исп. Ларчикова Вера Ивановна  
т.(4217) 553941  
e-mail: oksl@ses.khab.drsk.ru

Примечание к

# ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН

Заказчик: ОАО "ДРСК" для СП СЭС ФАО "ХЭС".

Объект: Тахприсоединение потребителей- малозатяжная жилая застройка

Место нахождения Хабаровский край, город Амурск, ш. Машиностроителей

контактное лицо начальник службы ПС Бровко Александр Григорьевич

телефон 8(4217) 57-33-61 e-mail: eis1@sas.khab.drsk.ru

		КТПН
Тип подстанции	Двухтрансформаторная	Однотрансформаторная
	Однотрансформаторная	
	Столбовая	
	Малогабаритная	
№ п/п	Наименования, характеристика	
1	Мощность подстанции, кВА	1 x 1000
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)	КВ
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	80 А
5	Вводной коммутационный аппарат - ВНРп 10/630-203-II УЗ	1шт
6	Трансформатор силовой ТМГ	1000кВА x 1 шт
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
7	Вводной коммутационный аппарат	
	7.1. Разъединитель 2500А	1шт
	7.2. Автоматический выключатель ВА-85-43 1600А	1шт
8	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ	
	8.1. Автоматический выключатель ВА-85-40 500А	3шт
	8.2. Автоматический выключатель ВА-88-32 100А	1шт
	8.3. Рубильник РПС-2 (250А) (разрешен для собственных нужд, без учета)	1шт
9	Розетки 0,22 кВ для подключения к сети через автоматы ВА-47-29 С 16 А	1шт
10	Приборы учета типа: РИМ 432.01: класс точности-1; ном-5(7,5)А; Уном-3*220/380В	3шт
	Приборы учета типа: РИМ 489.06: класс точности-1; ном-5(100)А; Уном-3*220/380В	1шт
	GSM модем РИМ 071.02	1шт
	Трансформаторы тока типа: Т-0,66М УЗ	9шт
	номинальное напряжение, кВ - 0,66	
	номинальный вторичный ток, А - 5	
	номинальный первичный ток, А - 500	9шт
	класс точности - 0,5	
11	Уличное освещение	да
12	Приборы контроля:	да
	Вольтметр	да
	Амперметры (4 шт.)	да
13	Тамбур для обслуживания РУНН	да
14	Количество КТПН в заказе, шт.	1 шт

## Примечание:

1. Кисковое исполнение
2. Тупиковая на 1 линию 10 кВ
3. Количество кабельных фидеров по 0,4 кВ 5
4. Предусмотреть необходимую механическую блокировку в ячейке 10 кВ.
5. Внутренние замки на дверях КТПН.
6. Корпус КТПН оцинкован и окрашен полимерной краской

Главный инженер СП "СЭС"

М.Г. Рукашин

Начальник Амурского РЭС

А.И. Козорез

Согласовано:

Начальник службы ПС СП СЭС

А.Г. Бровко

Согласовано:

Начальник СЭС СП "СЭС"

С.А. Зубарев

