



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**СУЭНКО**

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ  
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001  
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале  
АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень  
к/с 3010181050000000962 БИК 047106962  
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14  
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),  
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),  
+7 (3452) 53-60-98 (факс).  
office@suenco.ru  
www.suenco.ru

Исх. № 16849 от «14» 11 2016 г.  
На № \_\_\_\_\_ от «  » \_\_\_\_\_ 20   г.

По обязательствам инвестиционной программы ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

### Техническое задание в работу

Для создания технической возможности технологического присоединения жилой застройки г. Тюмени (Московское МО) предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «РТП-10/0,4кВ №114 (далее РП-114)»	1.1.03
• «КЛ-10кВ от ПС-220/110/10кВ «Ожогино» до РП-114-I»	1.1.03
• «КЛ-10кВ от ПС-220/110/10кВ «Ожогино» до РП-114-II»	1.1.03

#### 1. Строительство:

1.1. Строительство распределительного пункта 10кВ (РТП-10/0,4кВ) капитального исполнения (тип строительной части определить проектом), с двумя силовыми трансформаторами, с вакуумными выключателями 10кВ северного исполнения (до -50 С), с естественной вентиляцией (решетки) в РУ-10кВ. Выполнить релейную защиту на микропроцессорах типа: БМРЗ-152, тип трансформаторов тока: ТПОЛ-10, уставки РЗА и коэффициент трансформации трансформаторов тока определить проектом, предусмотреть трансформаторы тока нулевой последовательности. Уровень пола выполнить на 0,5м от нулевой отметки.

1.2. В РУ-10кВ РП-114 предусмотреть:

- схему электрических соединений 10кВ с двумя секциями шин (с простой наглядной схемой);
- камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-298 с дуговой защитой, с вакуумными выключателями ВВУ-СЭЩ-П5, либо ВВ/TEL, либо камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-10-Э2 «Онега» с дуговой защитой, с вакуумными выключателями VL-12;
- для дистанционного создания видимого разрыва камеры одностороннего обслуживания должны быть укомплектованы ЛР-10 электроприводом с выводением на телеуправление (тип привода определить проектом);
- две вводных ячейки (по одной на каждую секцию);
- две трансформаторных ячейки (по одной на каждую секцию);
- ячейки ТН-1 и ТН-2+СР (3хЗНОЛ);
- восемь линейных ячеек для отходящих линии (по четыре на каждую секцию);
- ячейку СВ+СР;
- место под установку не менее двух линейных ячеек для отходящих линий на каждой секции шин;
- шкаф центральной сигнализации место установки определить проектом
- шкафы собственных нужд с АВР-0,4кВ место установки определить проектом
- АВР-10кВ;
- автоматику АЧР и ЧАПВ отходящих ячеек реализовать на микропроцессорах типа: БМРЗ-152 (класс С) установленных на ячейках ТН-1 и ТН-2;
- защиту от коммутационных перенапряжений;
- вентиляционные решетки;
- в помещении РУ-10кВ предусмотреть электрообогрев с функциями автоматики.

Для сбора, передачи и обработки информации о параметрах системы электроснабжения района предусмотреть в РУ-10кВ РП-114 установку комплекса автоматизированной системы сбора и передачи информации «ОМЬ», согласно опросного листа. Для дистанционного контроля и

управления оборудованием предусмотреть в РУ-10кВ РП телеуправление.

В РУ-10кВ проектируемой РП-114 в сторону ПС-220/110/10кВ «Ожогино» монтаж узла коммерческого учета электрической энергии, учёт выполнить с применением электронных приборов учета класса точности 0,5 (типа: СЭТ-4ТМ.03М с возможностью измерения почасовых объемов электрической энергии).

Установить шкаф связи с включением всех приборов учёта в систему АИИС КУЭ ПАО «СУЭНКО».

**1.4.** В РУ-0,4кВ РП-114 предусмотреть:

- шкафы низкого напряжения типа: ШНН-12, по одному шкафу на каждую секцию шин, на 12 отходящих фидеров;
- предусмотреть на вводе шкафов низкого напряжения монтаж приборов учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ, класс точности не ниже 1. Учет выполнить с применением электронного прибора учета типа: Меркурий и трансформаторов тока 1500/5 (трансформаторы тока установить после вводного выключателя нагрузки в РУ-0,4кВ);
- приборы учета электрической энергии включить в АИИС КУЭ ПАО «СУЭНКО».
- предусмотреть место под установку приборов учета электрической энергии для отходящих фидеров;

**1.5.** В кабинах трансформаторов РП-114 предусмотреть:

- трансформаторы: ТМГ-1000кВА;
- предусмотреть маслоприёмные устройства согласно ПУЭ;
- вентиляционные решетки.

При выборе оборудования в РУ-10/0,4кВ проектируемой РП-114 предусмотреть возможность замены силовых трансформаторов 1000кВА на 1250кВА.

**1.6.** Для электроснабжения проектируемой РП-114 предусмотреть:

- строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки ПС-220/110/10кВ «Ожогино» до I с. ш. РУ-10кВ РП-114, применить кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена, сечением 500мм<sup>2</sup>;
- строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки ПС-220/110/10кВ «Ожогино» до II с. ш. РУ-10кВ РП-114, применить кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена, сечением 500мм<sup>2</sup>;

Мероприятия по подключению КЛ-10кВ к ЗРУ-10кВ ПС «Ожогино» выполнить согласно технических условий АО «Тюменьэнерго».

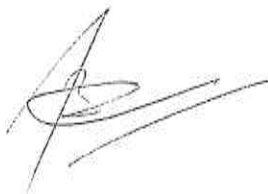
При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паяным заземлением.

При пересечении вновь прокладываемых КЛ-10кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, кабель проложить в цельнометаллических трубах, либо в полиэтиленовых трубах (диаметр труб и толщину стенок определить проектом). При необходимости с использованием установки горизонтального бурения типа «Навигатор».

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство РП-114 и КЛ-10кВ представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления  
перспективного развития



С.В. Дуркин



Интерактивная кадастровая карта

Кадастровый номер, адрес, координаты  
История: 01.01.2015, 01.01.2015,  
01.01.2015, 01.01.2015, 01.01.2015

Естественные точки

Масштаб: 1:100000

Телефонное приложение карты  
на Android или iPhone  
App Store  
Google Play



4.01.16.001

ТЗ №16816 от 13.11.2015г.

Протяженность-2000

Объект-2

Согласование – 15 собств. + 1 св. зем.

Квартал-3

МП-2

Точки-4