



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 30101810500000000962 БИК 047106962  
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14  
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приемная),  
+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. № 14108 от « 19 » 11 2015 г.  
На № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Заявитель: АО «Управляющая компания «Индустриальные парки Тюменской области».  
Заявка на технологическое присоединения №ТЮ-15-0901-100 от 07.10.2015г.

### Техническое задание в работу

Для электроснабжения объекта: «Индустриальный парк», который будет расположен по адресу: Тюменский район, п. Боровский (кадастровый номер: 72:17:0206004:1051), с максимальной мощностью 2000кВт (из них: ВРУ-0,4кВ №1 – 330кВт (I этап), ВРУ-0,4кВ №2 – 330кВт (II этап), ВРУ-0,4кВ №3 – 340кВт (III этап), ВРУ-0,4кВ №4 – 330кВт (IV этап), ВРУ-0,4кВ №5 – 330кВт (V этап), ВРУ-0,4кВ №6 – 340кВт (VI этап)), II категория надежности электроснабжения предусмотреть следующее:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «2БКТП-10/0,4кВ №75Б (далее ТП-75Б)».	2.06
• «2БКТП-10/0,4кВ №76Б (далее ТП-76Б)».	2.06
• «КЛ-10кВ от ТП-40Б-I – ТП-75Б-I».	2.03
• «КЛ-10кВ от ТП-40Б-II – ТП-75Б-II».	2.03
• «КЛ-10кВ от ТП-75Б-I – ТП-76Б-I».	2.03
• «КЛ-10кВ от ТП-75Б-II – ТП-76Б-II».	2.03
• «КЛ-0,4кВ от ТП-75Б-I до ВРУ-0,4кВ №1».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-75Б-II до ВРУ-0,4кВ №1».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-75Б-I до ВРУ-0,4кВ №2».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-75Б-II до ВРУ-0,4кВ №2».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-75Б-I до ВРУ-0,4кВ №3».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-75Б-II до ВРУ-0,4кВ №3».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-76Б-I до ВРУ-0,4кВ №4».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-76Б-II до ВРУ-0,4кВ №4».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-76Б-I до ВРУ-0,4кВ №5».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-76Б-II до ВРУ-0,4кВ №5».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-76Б-I до ВРУ-0,4кВ №6».	2.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-76Б-II до ВРУ-0,4кВ №6».	2.02
Монтаж	
• «ячейка КСО-306 на II с.ш. в РУ-10кВ ТП-40Б»	3.05

#### 1. Строительство:

1.1. Место посадки ТП-75Б, ТП-76Б расположить в границах земельного участка заявителя.

Пересечение и сближение КЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

1.2. Монтаж трансформаторных подстанций ТП-75Б, ТП-76Б с двумя силовыми трансформаторами типа: ТМГ. Использовать проект ТП типа: 2БКТП-10/0,4кВ (блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция) из монолитного железобетона полной заводской готовности с вакуумными или элегазовыми выключателями северного исполнения (до -50°С), с подземно-цокольной частью из монолитного железобетона (для ввода кабельных линии и соединительных кабельных перемычек), ж/б крышей.

1.3. В РУ-10кВ ТП-75Б, ТП-76Б предусмотреть:

- камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-10 «Онега», либо камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-307 или аналогичные, с элегазовыми выключателями, на I и II секции шин с возможностью расширения;
- в ячейках предусмотреть испытательные втулки с заземляющей пластиной для проведения испытаний кабеля, УТКЗ на каждой отходящей ячейке;
- предусмотреть 2 (две) линейные ячейки, 1 (одну) трансформаторную ячейку, 1 (одну) секционную ячейку (суммарная ширина которых не должна превышать 1650мм) на I и II секции шин с возможностью расширения;
- место под установку одной резервной ячейке на каждой секции шин;
- вентиляционные решетки.

1.4. В РУ-0,4кВ ТП-75Б, ТП-76Б предусмотреть:

- шкафы низкого напряжения типа: ШНН-12, по одному шкафу на каждую секцию шин, на 12 отходящих фидеров (согласно прилагаемой схеме);
- 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 электронных приборов учета типа: Меркурий и трансформаторов тока (трансформаторы тока установить после вводного выключателя нагрузки);
- предусмотреть место под установку приборов учета электрической энергии для отходящих фидеров;
- приборы учета ТП-75Б, ТП-76Б включить в АСКУЭ ПАО «СУЭНКО».

1.5. В кабинах трансформаторов ТП-75Б, ТП-76Б предусмотреть:

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

1.6. Для электроснабжения проектируемых ТП-75Б, ТП-76Б предусмотреть:

- строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки I с.ш. РУ-10кВ ТП-40Б до I с.ш. РУ-10кВ ТП-75Б, применить кабель сечением 185мм<sup>2</sup>, тип и марку определить проектом
- строительство КЛ-10кВ с вновь установленной ячейки II с.ш. РУ-10кВ ТП-40Б до II с.ш. РУ-10кВ ТП-75Б, применить кабель сечением 185мм<sup>2</sup>, тип и марку определить проектом
- строительство КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-75Б до I с.ш. РУ-10кВ ТП-76Б, применить кабель сечением 150мм<sup>2</sup>, тип и марку определить проектом.
- строительство КЛ-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-75Б до II с.ш. РУ-10кВ ТП-76Б, применить кабель сечением 150мм<sup>2</sup>, тип и марку определить проектом

Также необходимо выполнить:

- строительство взаиморезервируемых КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-75Б до ВРУ-0,4кВ №1, тип, марку, сечение кабеля определить проектом и номинальный ток плавких вставок коммутационного аппарата определить из расчета максимальной мощности и длины.
- строительство взаиморезервируемых КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-75Б до ВРУ-0,4кВ №2, тип, марку, сечение кабеля определить проектом и номинальный ток плавких вставок коммутационного аппарата определить из расчета максимальной мощности и длины.
- строительство взаиморезервируемых КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-75Б до ВРУ-0,4кВ №3, тип, марку, сечение кабеля определить проектом и номинальный ток плавких вставок коммутационного аппарата определить из расчета максимальной мощности и длины.
- строительство взаиморезервируемых КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-76Б до ВРУ-0,4кВ №4, тип, марку, сечение кабеля определить проектом и номинальный ток плавких вставок коммутационного аппарата определить из расчета максимальной мощности и длины.

- строительство взаиморезервируемых КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-76Б до ВРУ-0,4кВ №5, тип, марку, сечение кабеля определить проектом и номинальный ток плавких вставок коммутационного аппарата определить из расчета максимальной мощности и длины.

- строительство взаиморезервируемых КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-76Б до ВРУ-0,4кВ №6, тип, марку, сечение кабеля определить проектом и номинальный ток плавких вставок коммутационного аппарата определить из расчета максимальной мощности и длины.

При монтаже кабельной линии применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паянным заземлением.

При пересечении вновь прокладываемых КЛ-10/0,4кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, КЛ-10/0,4кВ проложить в цельнометаллических трубах, либо в полиэтиленовой трубе, диаметр и толщину стенки трубы определить проектом. При необходимости с применением установки горизонтального бурения типа: «Navigator».

## **2. Монтаж:**

2.1. В РУ-10кВ ТП-40Б на свободное место II секции шин монтаж ячейки КСО-306М-3Н с ВНР-10-400;

2.2. Монтаж сборных шин с ячейки №8 II секции шин РУ-10кВ ТП-40Б на вновь установленную ячейку.

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

Проект на строительство ТП-75Б, ТП-76Б, КЛ-10/0,4кВ и реконструкцию ТП-40Б представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления  
перспективного развития



С.В. Дуркин