

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
 ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
 р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
 к/с 30101810500000000962, 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. № 15906 от «26» 10 2015г.

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

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для осуществления возможности технологического присоединения потребителей по адресу: г. Тобольск, пер. Вертолетный предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• КТП-10/0,4 кВ №334 (далее ТП-334)	1.1.03
• ВЛ-10 кВ ф. Южный-2 от оп.№36 до РУ-10 кВ ТП-334	1.1.03
• ВЛ-0,4 кВ ТП-334 ф.№1	1.1.03
• ВЛ-0,4 кВ ТП-334 ф.№2	1.1.03
• ВЛ-0,4 кВ ТП-334 ф.№3	1.1.03
• ВЛ-0,4 кВ ТП-334 ф.№4	1.1.03

1. Строительство:

1.1. Монтаж трансформаторной подстанции ТП-10/0,4-400 кВА №334 с одним силовым трансформатором мощностью 250 кВА. Применить трансформатор типа ТМГсу, либо с соединением обмоток звезда/зигзаг. Использовать проект ТП типа КТП-ТВ;

1.2. В РУ-0,4 кВ ТП №334 предусмотреть:

- 4 коммутационных аппарата типа РПС на отходящие фидера, предусмотреть место под установку дополнительных коммутационных аппаратов;

- на вводе монтаж приборов учета электроэнергии в соответствии с требованиями ПУЭ. Учет выполнить с применением электронных приборов учета типа: Меркурий 230 PQRSIND и трансформаторов тока;

- смонтированные приборы учета включить в систему АСКУЭ ПАО «СУЭНКО»;

- место под установку приборов учета электрической энергии на отходящих фидерах;

1.3. Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№36 ВЛ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Знаменская» ф. Южный-2 до РУ-10 кВ ТП-334. Применить ж/б опоры, провод СИП. Сечение СИП определить проектом. На первой отпаечной опоре выполнить монтаж РЛНД с комплектом ОПН и индикаторов повреждений (ИПВЛ) в сторону ТП-334;

1.4. Строительство ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от ТП-334. Применить ж/б опоры, провод СИП. Сечение СИП определить проектом с учетом подключения всех земельных участков на фидере;

1.5. Строительство ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от ТП-334 (в том числе совместным подвесом по опорам ВЛ-0,4 кВ ТП-334 ф.№1). Применить ж/б опоры, провод СИП. Сечение СИП определить проектом с учетом подключения всех земельных участков на фидере;

1.6. Строительство ВЛ-0,4 кВ ф.№3 от ТП-334 (в том числе совместным подвесом по опорам ВЛ-0,4 кВ ТП-334 ф.№1). Применить ж/б опоры, провод СИП. Сечение СИП определить проектом с учетом подключения всех земельных участков на фидере;

1.7. Строительство ВЛ-0,4 кВ ф.№4 от ТП-334. Применить ж/б опоры, провод СИП. Сечение СИП определить проектом с учетом подключения всех земельных участков на фидере.

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

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

Проект на строительство ТП-10/0,4 кВ, ВЛ-10/0,4 кВ и по организации учета с применением АСКУЭ предоставить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин