

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, суммарная максимальная мощность которых не менее 670 кВт)

№ 304/29 - 1131 11 2011 г.**ЗАО «Самарская сетевая компания»**

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО «СТРОЙПРОЕКТСЕРВИС»(полное наименование организации - для юридического лица;
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – два 17-ти этажных, односекционных жилых домов (Д-1, Д-2) и малоэтажная жилая застройка (танхаузы).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – два 17-ти этажных, односекционных жилых домов (Д-1, Д-2) и малоэтажная жилая застройка (танхаузы) по адресу: в границах улиц Лейтенанта Шмидта, Профсоюзной, пер. Саперной в Октябрьском районе г. Самара.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет – 1038кВт.
4. Категория надежности – II.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:
1 этап: 400кВт - 4 квартал 2014;
2 этап: 319кВт - 4 квартал 2015;
3 этап: 319кВт - 4 квартал 2016.
7. Точка(и) присоединения: ПС 110/35/6кВ «ЗиМ», Ф.№19; Ф.№49 РП «Волгострой» РУ-6кВ проектируемые КЛ-6кВ, проектируемая ТП-1 6/0,4/2х1000кВА РУ-0,4кВ, проектируемые КЛ-0,4кВ проектируемые ВРУ-0,4кВ расположенные на фасаде подключаемых объектов.
8. Основной источник питания – ПС 110/35/6кВ «ЗиМ».
9. Резервный источник питания – -.
10. Сетевая организация осуществляет на своих сетях технические мероприятия, обеспечивающие технологическое присоединение объекта и передачу заявленной мощности в объёме 1038кВт в том числе:
 - 10.1. Установка ТП-1 6/0,4/2х1000кВА.
 - 10.2. Строительство 2-х КЛ-6кВ на участке от РУ-6кВ (разные секции шин) РП «Волгострой» до проектируемой ТП-1 6/0,4/2х1000кВА. Марку, тип, сечение и способ прокладки кабеля определить проектом.
 - 10.3. Строительство 20-ти КЛ-0,4кВ на участке от проектируемой ТП-1 6/0,4/2х1000кВА РУ-0,4кВ (разные секции шин) до проектируемых ВРУ-0,4кВ расположенных на фасаде подключаемого объекта. Марку, тип, сечение и способ прокладки кабеля определить проектом.
 - 10.6. Организацию расчетного (коммерческого) учета электроэнергии на границе имущественной (балансовой) принадлежности на базе трехфазных электросчетчиков класса точности 1,0.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Электроснабжение Объекта выполнить в соответствии с требованиями гл. 2.4. ПУЭ (действующая редакция) от проектируемых ВРУ-0,4кВ расположенных на фасаде подключаемых зданий

11.2. Монтаж электроустановки, наладку приборов учёта выполнить согласно требованиям ПУЭ, квалифицированным электротехническим персоналом организации, имеющей лицензию на данные виды работ.

11.3. Согласно требований Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 года № 861 (с изменениями) при необходимости разработать проект электроснабжения. При разработке проектной документации учесть требования СНиП, ПУЭ, Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 года № 87 (действующая редакция).

11.4. Предоставить ЗАО «Самарская сетевая компания» акт замеров сопротивления изоляции кабелей, проводов и контуров заземления.

11.5. Разрешается подключать только сертифицированные устройства заводского изготовления, отвечающие требованиям электро- и пожаробезопасности.

11.6. Монтаж электроустановки выполнить согласно требованиям ПУЭ, квалифицированным электротехническим персоналом организации, имеющей лицензию на данные виды работ.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 год(а) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по реализации и развитию

Р. В. Голин