

Приложение №1
к типовому Договору №59
от « 07 » ноября 2014г.
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 59

от " 07 " ноября 2014 г.

ООО «Энерготранс»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО «Светал»

(полное наименование организации - для юридического лица:
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

наименование энергопринимающих устройств заявителя: многоквартирный жилой дом.

наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых
осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:

г. Москва, Советский район, ул. Бежицкая 32:28:0030903:925

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя

составляет: 201,7 кВт

категория надежности: II

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое

присоединение: 0,4 кВ

год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2014

тип присоединения: линейные ячейки на разных секциях шин РУ 0,4 кВ РП - 13

основной источник питания: линейная ячейка первой секции шин РУ 0,4 кВ РП - 13

первичный источник питания: линейная ячейка первой секции шин РУ 0,4 кВ РП - 13

Сетевая организация осуществляет:

в РУ 0,4 кВ РП – 13 установить и ошиновать две линейные панели ЩО 70.

Физическое соединение (контакт) отвлечения энергопринимающих устройства

заказчика в точке присоединения после выполнения технических условий.

Визуальный контроль состояния прибора учета электрической энергии, устройства

контроля величины максимальной мощности (ограничитель мощности) и вводного

коммутационного аппарата.

Прибор учета и ограничитель мощности защитить от несанкционированного изменения

эксплуатационного состояния (опломбирование).

Мероприятия по обеспечению допустимых значений показателей качества

электрической энергии (ПКЭ) в соответствии с ГОСТ 13109-97;

Заявитель осуществляет:

Запроектировать и построить ЛЭП-0,4кВ от РУ 0,4 кВ РП-13 . Трассу прохождения ЛЭП-

0,4 кВ, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом.

Мероприятия по компенсации реактивной мощности и приведение tg ф до уровня 0,4;

Пункт коммерческого учета установить в РУ 0,4 кВ РП -13.

Учет электрической энергии выполнить в соответствии с ПУЭ и Правилами

функционирования розничных рынков электрической энергии с установкой приборов

учета класса точности 1,0.

Согласование с ООО «Энерготранс» типа приборов учета на стадии проектирования.

Пункт учета укомплектовать защитой от перенапряжений, вводным коммутационным

аппаратом, оснащенным защитой от короткого замыкания и перегрузки в

электрической сети.

Обеспечить готовность к физическому соединению в точке технологического присоединения.

Перед присоединением необходимо произвести наладочные работы и практические испытания оборудования и защит.

Разработку проектной документации, отвечающей требованиям, предъявляемым к технико-технической документации, в соответствии с действующими нормами проектирования, ПУЭ и положением о технической политике в распределительном электросетевом комплексе, утвержденным распоряжением РАО «ЕЭС России» и ОАО «ЕЭС» от 25.10.2006 г. № 270р/293р согласно обязательствам предусмотренными ТУ. После разработки проект электроснабжения согласовать с ООО «Энерготранс» и получить разрешение по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Брянской области.

Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Генеральный директор
ООО «Энерготранс»:



Алексеев А.В.