

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№26/16

от " 27 " мая 2016 г.

ООО «Энерготранс»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО «Светал»

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: многоквартирный жилой дом.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Брянская область, г.Брянск, пересечение с ул.Горбатова, ул.Советская.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 250,65 кВт
4. Категория надежности: II
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019 год
7. Точка присоединения: линейные ячейки секций шин РУ 0,4 кВ ТП 450
8. Основной источник питания: линейная ячейка 1 секции шин РУ 0,4 кВ ТП 450
9. Резервный источник питания: линейная ячейка 2 секции шин РУ 0,4 кВ ТП 450
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Физическое соединение (контакт) отвления энергопринимающих устройства заказчика в точке присоединения после выполнения технических условий.
 - 10.2. 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).
 - 10.3. Мероприятия по компенсации реактивной мощности и приведение tg ф до уровня 0,4;
 - 10.4. Мероприятия по обеспечению допустимых значений показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии с ГОСТ 13109-97;
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Запроектировать и построить ЛЭП-0,4кВ от РУ 0,4 кВ ТП_по 450. Трассу прохождения ЛЭП-0,4 кВ, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом.
 - 11.1.1 Мероприятия по компенсации реактивной мощности и приведение tg ф до уровня 0,4;
 - 11.2. Пункт коммерческого учета установить на границе балансовой принадлежности.
 - 11.3. 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.

 - 11.4. Пункт учета укомплектовать защитой от перенапряжений, вводным коммутационным аппаратом, оснащенным защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети.
 - 11.5. Обеспечить готовность к физическому соединению в точке технологического присоединения.

11.6. Перед присоединением необходимо произвести наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит.

11.7. Разработку проектной документации, отвечающей требованиям, предъявляемых к нормативно-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 «ФСК ЕЭС» от 25.10.2006 г. № 270р/293р согласно обязательствам предусмотренными ТУ.

11.8. После разработки проект электроснабжения согласовать с ООО «Энерготранс» и Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Брянской области.

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

Генеральный директор

ООО «Энерготранс»:



Недостоев А.Ф.