

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№54

от " 01 " октября 2014 г.

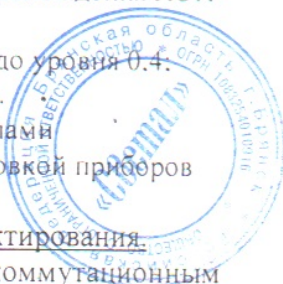
ООО «Энерготранс»

(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: жилой комплекс с пристроенной котельной.
 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: г. Брянск, Советский район, СО Тюльпан
 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 253 кВт
 4. Категория надежности: III
 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ
 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2014
 7. Точка присоединения: линейная ячейка секции шин РУ 0,4 кВ ТП - 27
 8. Основной источник питания: линейная ячейка секции шин РУ 0,4 кВ ТП - 27
 9. Резервный источник питания: не предусматривается.
 10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. В РУ 0,4 кВ ТП – 27 установить и ошиновать две линейные панели ЩО 70.
 - 10.2. Физическое соединение (контакт) отвления энергопринимающих устройства заказчика в точке присоединения после выполнения технических условий.
 - 10.3. Визуальный контроль состояния прибора учета электрической энергии, устройства контроля величины максимальной мощности (ограничитель мощности) и вводного коммутационного аппарата.
 - 10.4. Прибор учета и ограничитель мощности защитить от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния (опломбирование).
 - 10.5. 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-27. Трассу прохождения ЛЭП-0,4 кВ, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом.
 - 11.2. Мероприятия по компенсации реактивной мощности и приведение tg φ до уровня 0,4.
 - 11.3. Пункт коммерческого учета установить в ВРУ-0,4 кВ жилого комплекса.
 - 11.4. 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.
- 11.5. Пункт учета укомплектовать защитой от перенапряжений, вводным коммутационным аппаратом, оснащенным защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети.
 - 11.6. Обеспечить готовность к физическому соединению в точке технологического присоединения.



- 11.7. Перед присоединением необходимо произвести наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит.
- 11.8. 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.
- 11.9. 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»



Алексеенков А.В.

