

к типовому Договору от « 26 » марта 2018
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 2/18

от "26 марта " 2018 г.

ООО «Энерготранс»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)
Хайкин Владимир Львович
(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: г. Брянск, СО Рассвет-2 ; кадастровый номер земельного участка 32:28:0000000:6451
 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 436,9 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
 7. Точка присоединения: линейные ячейки на разных секциях шин РУ 0,4 кВт в ТП № 410
 8. Основной источник питания: первая секция шин 0,4 ТП 410
 9. Резервный источник питания: вторая секция шин 0,4 ТП 410
 10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Провести проверку выполнения настоящих технических условий и составить акт о выполнении технических условий.
 11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Запроектировать и установить в ТП № 410, две линейные ячейки , на разных секциях шин 0,4 кВт, марку и схему ячеек определить проектом.
 - 11.2. Мероприятия по компенсации реактивной мощности и приведение tg φ до уровня 0,4;
 - 11.3. Мероприятия по обеспечению допустимых значений показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии с ГОСТ 13109-97;
 - 11.4. Строительство новых линий электропередачи:
 - 11.4.1. Запроектировать и построить ЛЭП-0,4кВт от РУ 0,4 кВт ТП № 410. Трассу прохождения ЛЭП-0,4 кВт, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом.
 - 11.5. Требования к расчетному учету электроэнергии и мощности (активной и реактивной):
 - 11.5.1. Коммерческий учет на границе балансовой принадлежности.

Учет должен соответствовать требованиям ПУЭ и утвержденных 05.05.2012 Постановлением Правительством РФ № 442 «Правил функционирования розничных рынков электроэнергии в переходный период реформирования электроэнергетики».
 - 11.5.2 .На присоединениях коммерческого учета, установку интеллектуальных микропроцессорных счетчиков со следующими характеристиками:
 - Хранение профиля нагрузки - не менее 45 дней и возможность считывания его по PLC интерфейсу;
 - Класс точности электросчетчиков по активной энергии и мощности - 1.0. по реактивной энергии и мощности - 2.0.
- Протоколирование и передача на верхний уровень следующих параметров: значения активной и реактивной мощности с временем интегрирования от 1 до 30 мин., фиксация даты и времени отключения и включения фаз питающего напряжения, значения токов и напряжения по каждой фазе, значения частоты сети;

- Наличие энергонезависимых часов, обеспечивающих ведение даты и времени, точность хода не хуже ± 2.0 секунды в сутки с внешней автоматической коррекцией (синхронизацией), работающей в составе СЕВ.

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

11.5.2.1 Подключение приборов учета Заявителя.

11.5.3 По всем вышеуказанным измерительным комплексам Заявителя провести ревизию и работы по составлению паспортов-протоколов и приведению параметров вторичных цепей в соответствие с требованиями ПУЭ. Копии паспортов-протоколов передать в ООО «Энерготранс».

11.5.4 На присоединениях Заявителя все переходные зажимы и клеммы во вторичных цепях учета, где возможно несанкционированное вмешательство в результаты измерения, должны быть опломбированы и отмаркированы.

11.5.5 Подачу заявки в ООО «Энерготранс» для проведения технического аудита на предмет заключения договора купли-продажи с энергосбытовой компанией и для проведения проверки измерительных комплексов с оформлением соответствующих документов.

11.6. Перед присоединением произвести все необходимые 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.

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

Генеральный Директор

ООО «Энерготранс»:



А.Н.Тимошков