от «_____» _____ 20__ г №42122503 _____
об осуществлении технологического присоединения

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

№ 693А/20681174

«_____» _____ 2021 г.

1. Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».
2. Фамилия, имя, отчество заявителя: .
3. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное распределительное устройство жилого дома.
4. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Тверская область, Кимрский район, Центральное с.п., д. Кореньково,
5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 15 кВт, ввод однофазный.
6. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: III (третья).
7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,23 кВ.
8. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 г.
9. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: выходные контакты коммутационного аппарата, входящего в состав распределительной коробки сетевой организации на опоре № 7 ВЛ 0,4 кВ №1 КТП - 10/0,4 кВ – 40 кВА 487 Кореньково, 15кВт.
10. Основной источник питания:
 - ПС 110/35/10 Радуга;
 - ВЛ 10 кВ №28;
 - КТП - 10/0,4 кВ – 40 кВА 487 Кореньково
 - ВЛ 0,4 кВ №1.
11. Резервный источник питания: нет
12. Сетевая организация осуществляет:
 - 12.1. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 КТП - 10/0,4 кВ – 40 кВА 487 Кореньково в части монтажа ответвительной арматуры опоры № 7. Объем реконструкции, номер опоры уточнить при проектировании.
 - 12.2. Монтаж ответвления к выносному пункту учета (ВПУ) сетевой организации от опоры № 7 ВЛ 0,4 кВ №1 КТП - 10/0,4 кВ – 40 кВА 487 Кореньково, ориентировочной протяженностью 0,01 км. При монтаже ответвления к ВПУ сетевой организации предусмотреть использование провода СИП-4 сечением не менее 16 мм². Протяженность, марку и сечение проводников уточнить при проектировании.
 - 12.3. Выполнение учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Фактически прибор однофазного учета разместить в пункте учета электроэнергии с монтажом на опоре сетевой организации, с обеспечением доступа в соответствии с порядком, установленным Постановлением Правительства РФ от 05.05.2012г. №442 (ред. от 11.05.2017) «О функционировании розничных рынков

- электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Ниже пункта учета предусмотреть монтаж распределительной коробки с коммутационным аппаратом. Пункт учета должен быть оборудован заводским запирающим устройством и иметь окно для снятия показаний с электросчетчика на уровне отсчетного устройства. Установить однофазный прибор учета прямого включения (PLC/RF/GSM – технология), соответствующий стандарту ПАО «Россети» СТО 34.01-5.1-009-2019, класса точности не ниже 2.0.
- 12.4. Комплектование ВПУ размыкателем нагрузки. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.
 - 12.5. Комплектование распределительной коробки, размещаемой на опоре сетевой организации, коммутационным аппаратом, оснащенным защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.
 - 12.6. Маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, размыкатель нагрузки и ВПУ от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.
 - 12.7. Выполнение фактического присоединения объекта заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата в распределительной коробке сетевой организации (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»).
13. Заявитель осуществляет:
- 13.1. Комплектование вводного распределительного устройства (ВРУ) хоз.строения вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.
 - 13.2. Рекомендуемое сетевой организацией комплектование ВРУ хоз.строения устройством контроля потребляемой мощности. Выбор номинальных параметров устройства произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.
 - 13.3. При наличии автономного источника электроснабжения недопущение его работы параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачи электроэнергии в сеть.
 - 13.4. Обеспечение готовности к физическому соединению ответвления от распределительной коробки сетевой организации до ВРУ (провод СИП-4 сечением не менее 16 мм² или кабель, материалы и детали для присоединения).
 - 13.5. Самостоятельно или с привлечением третьих лиц разработку рабочей документации на обустройство ответвления от распределительной коробки до ВРУ хоз.строения, согласно обязательствам раздела 13. технических условий. До выполнения строительно-монтажных работ рабочую документацию согласовать с Кимрским РЭС филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго». В случае если в ходе разработки рабочей документации возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» с последующей корректировкой технических условий.
14. Срок действия настоящих технических условий составляет: 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Начальник Кимрского РЭС
филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»

С.В.Соловьев