

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 20624629 (2020/59472)

" 11 " 06 2020 г.

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Администрация Тербунского муниципального района Липецкой области Российской Федерации  
(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное устройство строящегося склада.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строящийся склад: Липецкая область, Тербунский район, с/п Тербунский Второй сельсовет, кадастровый (или условный) номер земельного участка: 48:15:1130103:149.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, вводится в один этап.
4. Категория надежности: 3-я.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 г.
7. Точка (и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: одна: на контактах присоединения ответвления и пункта учёта электроэнергии (ПУ) Заявителя - 15 кВт.
8. Основной источник питания:
  - базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 35/10 кВ 2-е Тербуны.
  - линия электропередачи 6-10 кВ: ВЛ 10 кВ Бурдино.
  - базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: ТП №Т-188/160 кВА.
  - линия электропередачи до 1000 В: проектируемая.
9. Резервный источник питания: не требуется.
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Новое строительство, расширение объектов электросетевого хозяйства:
    - 10.1.1. Строительство новых линий электропередачи:
      - 10.1.1.1. От коммутационного аппарата по п. 10.1.3. построить ВЛИ 0,4 кВ ориентировочной протяженностью 160 м к границе земельного участка Заявителя.
      - 10.1.1.2. От концевой опоры ВЛИ 0,4 кВ по п. 10.1.1.1. смонтировать ответвление до ПУ Заявителя по п. 11.1. ориентировочной протяженностью 20 метров и присоединить к вводному аппарату ПУ.
    - 10.1.2. Строительство новых подстанций: не требуется.
    - 10.1.3. Расширение распределительных устройств: в РУ 0,4 кВ ТП №Т-188/160 кВА смонтировать дополнительный коммутационный аппарат.
    - 10.1.4. Установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии: не требуется.
    - 10.1.5. Требования к устройствам релейной защиты, требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: не требуется.
    - 10.1.6. Установка прибора учёта электрической энергии (мощности) и технические требования к нему: не требуется.
  - 10.2. Техническое перевооружение, реконструкция объектов электросетевого хозяйства: не требуется.
  - 10.3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления от ВЛИ 0,4 кВ с ПУ Заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.
  - 10.4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство, обеспечивающее контроль величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат в энергопринимающем устройстве заявителя от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.
  - 10.5. Выполнить проектную документацию электроустановки с учётом требований раздела 10: технических условий согласно Правилам устройства электроустановок.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Требования к приборам учёта электрической энергии (мощности).  
ПУ установить в соответствии с требованиями п.144 раздела X «Основных положений функционирования

Тербунского района  
Липецкой области  
№ 03 - 2423  
18 06 20



розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442. Данное требование рекомендуется выполнить следующим образом: установить трёхфазный прибор учёта электрической энергии прямого включения класса точности не ниже 1,0 в ПУ; ПУ разместить на конструкции, установленной на границе земельного участка; конструктивное исполнение ПУ позволяющее осуществлять считывание показаний прибора учета без применения любых дополнительных инженерных средств со стороны земельных участков общего использования; на данной конструкции установить анкерный кронштейн и натяжной зажим (для крепления провода СИП) на высоте не менее 3 м от поверхности земли.

В соответствии с п.3.5. «Правила учёта электрической энергии», утвержденных Минтопэнерго РФ от 19.09.1996. Минстроем РФ от 26.09.1996 (зарегистрировано в Минюсте РФ от 24.10.1996 №1182) средства учёта электрической энергии и контроля её качества должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

Допустить прибор учёта в эксплуатацию в соответствии с разделом X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

11.2. С целью исполнения п.11.1, в части защиты цепей учёта за пределами ПУ рекомендуется исполнить следующие мероприятия: от натяжного зажима до вводного аппарата ПУ подготовить и передать сетевой организации «гофроукав» диаметром не менее 32 мм и детали для его крепления на конструкции.

11.3. Требования к устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: укомплектовать трёхфазный ПУ: защитой от импульсных перенапряжений, вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети (In=25 А), устройством, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности. Для обеспечения электро- и пожаробезопасности объекта оснастить вводно-распределительное устройство (ВРУ) защитным заземлением (выполненным в системе TN-C-S). Рекомендуется выполнить: защитное уравнивание потенциалов, устройство защитного отключения (УЗО), проведение необходимых измерений и испытаний электрооборудования.

11.4. При наличии у Заявителя автономных источников электроснабжения не допускается их работа параллельно с сетью сетевой организации и/или выдача электроэнергии в сеть.

11.5. Выполнить проектную документацию вводного устройства с учетом требований раздела 11. технических условий в соответствии с п.18(в), 18(5) «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (действующая редакция), утвержденных ПП РФ №861 от 27.12.2004г.

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



(подпись)

Заместитель директора по реализации и развитию услуг – А. Н. Буренок

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

« 11 » 06 2020 г.

Виза:

А.С. Путилин



(подпись)

Исп. А. В. Купинский