

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 свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 20614731 (2020/17146)

«03» 03 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 малоэтажной многоквартирной жилой застройки.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: малоэтажная многоквартирная жилая застройка; Липецкая область, Тербунский район, с/п Тербунский сельсовет, с. Тербуны, ул. 65 лет Победы, земельный участок 8, кадастровый номер земельного участка: 48:15:0951103:1935.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 98 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 – 98 кВт.
8. Основной источник питания:
 - базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 110/35/10 кВ Тербуны, линейная ячейка №17,
 - линия электропередачи 6-10 кВ: ВЛ 10 кВ Нефтебаза,
 - базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: ТП №Т-431/400 кВА,
 - линия электропередачи до 1000 В: ВЛИ 0,4 кВ фидер №1, опора №2.
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: от опоры №2 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1 ТП №Т-431/400 кВА смонтировать ответвление до ПУ Заявителя по п. 11.1. ориентировочной протяженностью 20 метров и присоединить к вводу к аппарату ПУ.
 - 10.2. Техническое перевооружение, реконструкция объектов электросетевого хозяйства:
 - 10.2.1. Строительство воздушной и (или) кабельной линии электропередачи взамен ликвидируемой, подвеска дополнительных проводов, замена воздушной линии кабельной, замена проводов на участках линии: не требуется.
 - 10.2.2. Замена или увеличение мощности трансформаторов: 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 контроля 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. Смонтировать ПУ с учётом монтажа ВЛИ 0,4 кВ по п. 10.1.1. в соответствии с требованиями п.144 раздела X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утверждённых постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.
 - 11.2. ПУ разместить на конструкции. Конструктивное исполнение ПУ должно позволять осуществлять считывание показаний прибора учёта без применения любых дополнительных инженерных средств со стороны земельных участков общего пользования. На данной конструкции установить анкерный кронштейн и натяжной зажим (для крепления провода СИП ответвления к вводу) на высоте не менее 3 м от поверхности

земли.

11.3. Укомплектовать трёхфазный ПУ: защитой от импульсных перенапряжений, вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети, устройством контроля величины максимальной мощности.

11.4. В ПУ установить многофункциональный электронный счётчик электроэнергии с классом точности не ниже 1,0, измерительные трансформаторы тока с классом точности не ниже 0,5.

11.5. От ПУ смонтировать ЛЭП 0,4 кВ к вводно-распределительному устройству объекта.

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

11.7. Выполнить проектную документацию электроустановки 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 генерального директора – директор филиала – К.А. Драчук
(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

« 03 » 03 2020 г.

Виза:

И. о. первого заместителя директора – главного инженера

А.Л. Арапов

(подпись)

х.с

О.А. Середкин

(подпись)

А.С. Путилин

(подпись)

Исп. А.В. Бахаев

Бахаев