

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))

№ 20807770 (2023/123155)

« ____ » _____ 2023 г.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Липецкэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Орелстрой-ЛЗ»

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное устройство (ВУ) строящейся котельной.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строящаяся котельная; Липецкая область, город Липецк, кадастровый (или условный) номер земельного участка 48:20:0045902:1438.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 30 кВт, вводится в один этап.
4. Категория надежности: 2-я.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2024 г.
7. Точка (и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: две:
первая: контакты коммутационного аппарата в шкаф распределения и учета электроэнергии (ШРУЭ) №1 – 30 кВт.
вторая: контакты коммутационного аппарата в ШРУЭ №2 – 30 кВт.
Максимальная мощность, разрешенная к одномоментному использованию, по двум точкам присоединения для 2-й категории надежности не должна превышать: 30 кВт.
8. Основной источник питания:
 - базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 110/10/10 кВ Манежная, яч. №210.
 - линия электропередачи 6-10 кВ: КЛ 10 кВ от яч. №1 ТП №918 до проектируемой ТП 10/0,4 кВ.
 - базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: проектируемая.
 - линия электропередачи до 1000 В: проектируемая.
9. Резервный источник питания:
 - базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 110/10/10 кВ Манежная, яч. №310.
 - линия электропередачи 6-10 кВ: КЛ 10 кВ от яч. №7 ТП №918 до проектируемой ТП 10/0,4 кВ.
 - базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: проектируемая.
 - линия электропередачи до 1000 В: проектируемая.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Новое строительство, расширение объектов электросетевого хозяйства:
 - 10.1.1. Строительство новых линий электропередачи:
 - 10.1.1.1. От ячейки №1 РУ 10 кВ ТП №918 до проектируемой 1 С. Ш. РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ по п.10.1.2. построить КЛ 10 кВ общей ориентировочной протяженностью 0,45 км. Объем работ входит в ТУ №Э1026/21 (2022/14325).
 - 10.1.1.2. От ячейки №7 РУ 10 кВ ТП №918 до проектируемой 2 С. Ш. РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ по п.10.1.2. построить КЛ 10 кВ общей ориентировочной протяженностью 0,45 км. Объем работ входит в ТУ №Э1026/21 (2022/14325).
 - 10.1.1.3. От 1 С. Ш. РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ по п. 10.1.2. построить КЛ 0,4 кВ ориентировочной протяженностью 40 м в траншее в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее до ШРУЭ №1 по п. 10.1.1.4.
 - 10.1.1.4. Смонтировать ШРУЭ №1 с коммутационными аппаратами, оснащенные защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети не далее 15 метров от границы земельного участка Заявителя
 - 10.1.1.5. От 2 С. Ш. РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ по п. 10.1.2. построить КЛ 0,4 кВ ориентировочной протяженностью 40 м в траншее в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее до ШРУЭ №2 по п. 10.1.1.6.

10.1.1.6. Смонтировать ШРУЭ №2 с коммутационными аппаратами, оснащённые защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети не далее 15 метров от границы земельного участка Заявителя.

10.1.2. Строительство новых подстанций: смонтировать двухтрансформаторную ТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 1000 кВА киоскового типа. Объем работ входит в ТУ №Э1026/21 (2022/14325).

10.1.3. Расширение распределительных устройств: не требуется.

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:

10.1.6.1. Установить трёхфазный прибор учёта электроэнергии прямого включения класса точности не ниже 1,0, с функцией контроля мощности в ШРУЭ №1 по п. 10.1.1.4.

10.1.6.2. Установить трёхфазный прибор учёта электроэнергии прямого включения класса точности не ниже 1,0, с функцией контроля мощности в ШРУЭ №2 по п. 10.1.1.6.

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:

10.2.1.1. Реконструкция в части присоединения КЛ 10 кВ к ячейке №1 РУ 10 кВ ТП №918.

10.2.1.2. Реконструкция в части присоединения КЛ 10 кВ к ячейке №7 РУ 10 кВ ТП №918.

10.2.3. Требования к устройствам релейной защиты, требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: выполнить расчёт уставок и произвести наладку релейной защиты в ячейке № 210 РУ 10 кВ ПС 110/10/10 кВ Манежная и ячейке № 310 РУ 10 кВ ПС 110/10/10 кВ Манежная для нового режима работы сети.

10.3. Выполнить проектную документацию электроустановки с учётом требований раздела 10. технических условий согласно Правилам устройства электроустановок.

11. Заявитель осуществляет:

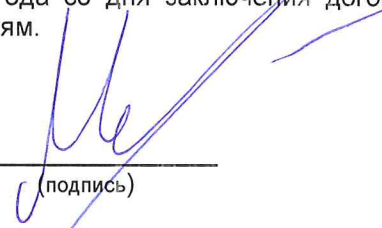
11.1. Смонтировать ЛЭП 0,4 кВ от ШРУЭ №1 и ШРУЭ №2 до ВУ 0,4 кВ объекта присоединения.

11.2. Требования к устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: укомплектовать трёхфазное ВУ 0,4 кВ по каждой точки присоединения: вводными коммутационными аппаратами, оснащённые защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети.

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

11.4. 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)

Директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Липецкэнерго» – В.В. Мордыкин
(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

« ____ » _____ 2023 г.

Виза:

А.С. Путилин



(подпись)

Исп. А. В. Купинский