

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 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности))

№4000191676 (2983388)

"05" _____ 2013г.

Филиал ОАО "МРСК Центра" – "Липецкэнерго"

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Областное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства Липецкой области»

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное устройство КНС №1 (канализационный коллектор).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: КНС №1, Липецкая обл., Елецкий р-н, г.Елец, ул.Пионеров.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 36 кВт, вводится в один этап.
4. Категория надежности: 2-я
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 380/220В.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя согласно договора технологического присоединения: 2013 г
7. Точками присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: первая: кабельные наконечники КЛ-0,4кВ во ВРУ №1 объекта - 36 кВт
вторая: кабельные наконечники КЛ-0,4кВ во ВРУ №2 объекта - 36 кВт
8. Основной источник питания:
 - базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 35/6 кВ «Восточная», яч.24
 - линия электропередачи 6-10 кВ: КЛ-6кВ «ТП-9 до проектируемой ТП»
 - базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: проектируемая
 - линия электропередачи до 1000 В: проектируемая
9. Резервный источник питания:
 - базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 110/6 кВ «Табаки», яч.13
 - линия электропередачи 6-10 кВ: КЛ-6кВ «ТП-68 до проектируемой ТП»
 - базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: проектируемая
 - линия электропередачи до 1000 В: проектируемая
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Строительство новых линий электропередачи:
 - 10.1.1. От РУ-6кВ ТП-9 до проектируемой ТП-6/0,4кВ построить участок КЛ-6кВ ориентировочной протяженностью 500м.
 - 10.1.2. От РУ-6кВ ТП-68 до проектируемой ТП-6/0,4кВ построить участок КЛ-6кВ ориентировочной протяженностью 1000м.
 - 10.1.3. От РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ до ВРУ объекта смонтировать 2 КЛ-0,4кВ ориентировочной протяженностью 130м каждая.
 - 10.2. Строительство новых подстанций: построить ТП-6/0,4кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 63кВА каждый.
 - 10.3. Увеличение сечения проводов и кабелей: не требуется
 - 10.4. Замена или увеличение мощности трансформаторов: не требуется
 - 10.5. Расширение распределительных устройств: не требуется
 - 10.6. Установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии: не требуется
 - 10.7. Модернизация электрооборудования: не требуется
 - 10.8. Требования к устройствам релейной защиты (аппаратам защиты до 1000 В): не требуется.
 - 10.9. Требования к регулированию реактивной мощности: не требуется
 - 10.10. Требования к противоаварийной и режимной автоматике: не требуется.
 - 10.11. Требования к телемеханике: не требуется
 - 10.12. Требования к связи: не требуется
 - 10.13. Требования к изоляции и защите от перенапряжения: определить проектом.
 - 10.14. Требования к контролю и поддержанию качества электроэнергии: не требуется
 - 10.15. Требования к расчетному учету электроэнергии и мощности (активной и реактивной): не требуется

- 10.16. Требования к контрольному учету электроэнергии и мощности (активной и реактивной): не требуется
- 10.17. Разработать самостоятельно или путем привлечения третьих лиц проектную документацию, отвечающую требованиям Правил устройства электроустановок с учётом пунктов раздела 10 технических условий.
11. Заявитель осуществляет:
- 11.1. Строительство новых линий: не требуется
- 11.2. Строительство новых подстанций: не требуется.
- 11.3. Увеличения сечения проводов и кабелей: не требуется
- 11.4. Модернизация оборудования: не требуется
- 11.5. Требования к устройствам релейной защиты (аппаратам защиты до 1000 В): защиты на вводах энергопринимающего устройства должны защищать свои электрические цепи от всех видов короткого замыкания и перегрузки, обеспечивая селективность работы при отключении.
- 11.6. Требования к регулированию реактивной мощности: не требуется.
- 11.7. Требования к противоаварийной и режимной автоматике: определить проектом.
- 11.8. Требования к телемеханике: не требуется
- 11.9. Требования к связи: не требуется
- 11.10. Требования к изоляции и защите от перенапряжения: определить проектом.
- 11.11. Требования к контролю и поддержанию качества электроэнергии: не требуется
- 11.12. Требования к расчетному учету электроэнергии и мощности (активной и реактивной): учет электроэнергии выполнить во ВРУ №1, №2 объекта с установкой приборов учета класса точности 1.0. Обеспечить беспрепятственный доступ к прибору учета персонала РСК.
- 11.13. Требования к контрольному учету электроэнергии и мощности (активной и реактивной): не требуется
- 11.14. Требования к размещению устройств, обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров в соответствии с требованиями соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления: не требуется
- 11.15. Разработать самостоятельно или путем привлечения третьих лиц проектную документацию, отвечающую требованиям Правил устройства электроустановок с учётом пунктов раздела 11. технических условий. Проект энергопринимающего устройства Заявителя в объеме требований настоящих Технических условий согласовать с филиалом ОАО «МРСК Центра»- Липецкэнерго».
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.


(подпись)

И.о. заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера –
А.Л. Арапов

«05» 08 2013г.

Исп. Иноземцева Е.Н.

