

от « ___ » _____ 2017 г. № 41491720
об осуществлении технологического присоединения

**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))

№ 20487146

« ___ » _____ 2017 г.

1. Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: **филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»**
2. Полное наименование организации: **Отдел по управлению имуществом и земельным отношениям Администрации города Конаково.**
3. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **вводное устройство объектов придорожного сервиса.**
Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Тверская область, Конаковский район, гп г. Конаково, ул. Свободы (кад. № 69:43:0070957:45).**
4. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт, ввод трехфазный.**
5. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: **III.**
6. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
7. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2017 г.**
8. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: **концевая опора достраиваемого участка ВЛ-0,4 кВ фид. «Конец города» ЗТП 6/0,4 – 315 кВА №64 (уточняется сетевой организацией на стадии разработки проектно-сметной документации), 15 кВт.**
9. Основной источник питания:
 - ПС 35/6 кВ КФЗ;
 - ВЛ-6 кВ фид. №8;
 - ЗТП 6/0,4 кВ – 315 кВА №64;
 - ВЛ-0,4 кВ фид. «Конец города»;
 - проектируемая ВЛ-0,4 кВ.
10. Резервный источник питания: **нет.**
11. Сетевая организация осуществляет:
 - 11.1. Реконструкцию существующей ВЛ-0,4 кВ фид. «Конец города» ЗТП 6/0,4 – 315 кВА №64 с достройкой участка ВЛ-0,4 кВ от опоры №18 до границы земельного участка заявителя проводом марки СИП-2, сечением 4х16 мм.кв., протяженностью 0,04 км. Трассу прохождения, протяженность, сечение провода и тип опор уточнить при проектировании.
 - 11.2. Проверку выполнения заявителем технических условий с проведением осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя с его участием.
 - 11.3. Маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.

11.4. Физическое соединение (контакт) проектируемой ВЛ-0,4 кВ с ответвлением к ВПУ заявителя в точке присоединения после выполнения Технических условий

12. Заявитель осуществляет:

12.1. Выполнить учет электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами устройства электроустановок. Фактически прибор трёхфазного учета разместить в выносном пункте учета (ВПУ) наружной установки с монтажом на границе земельного участка, принадлежащего заявителю, в пределах этого участка, с обеспечением свободного и беспрепятственного доступа к обслуживанию и снятию показаний с прибора учёта. Выносной пункт учета должен быть оборудован заводским запирающим устройством и иметь небьющееся окно для снятия показаний с электросчетчика на уровне отсчетного устройства. Установить прибор учета класса точности не ниже 1,0. Давность поверки не более 12 месяцев.

12.2. Комплектование ВПУ вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.

12.3. Рекомендуемое сетевой организацией комплектование ВПУ устройством контроля потребляемой мощности. Выбор номинальных параметров устройства произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.

12.4. При наличии автономного источника электроснабжения не допущение его работы параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачи электроэнергии в сеть.

12.5. Обеспечение готовности к физическому соединению ответвления к ВПУ заявителя с проектируемой ВЛ-0,4 кВ на опоре (изолированные провода СИП-4, сечением не менее 16 мм.кв., детали и крепления для присоединения проводов на опоре).

12.6. Самостоятельно или с привлечением третьих лиц разработку рабочей документации на обустройство ответвления с монтажом выносного пункта учета (ВПУ) наружной установки, согласно обязательствам раздела 13. технических условий. При воздушном вводе использовать провод СИП-4. До выполнения строительно-монтажных работ рабочую документацию согласовать с Конаковским 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.

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

**Начальник Конаковского РЭС филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»**

« _____ » _____ 2017 г.



М.Ю. Кузнецов

Исполнитель
Кочеткова Т.С.
565-258