

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

(для юридических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых менее 670 кВт, в том числе для смежных сетевых организаций, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту (за исключением случаев, указанных в приложениях №2 и 3 Правил ТП))

№ Р20 - 768 / 13 «08» 11 20 13 г.

Открытое акционерное общество

«Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Индивидуальный предприниматель

Хлутчин Дмитрий Геннадьевич

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *ТП-10/0,4 кВ*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *коттеджный поселок, по адресу: Ростовская область, Мясниковский район, северо-восточная окраина х.Лепинован, участок №3*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *650кВт (шестьсот пятьдесят киловатт)*
4. Категория надежности: *третья 650кВт (шестьсот пятьдесят киловатт)*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение (кВ): *10 кВ*
6. Год ввода в эксплуатацию в течение 12 месяцев с даты энергопринимающих устройств заявителя: *заключения договора*
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *на изоляторах опоры 10 кВ №30 отпайки на ТП-10/0,4 кВ №1/13 по ВЛ-10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ Чалтырь-2, установленной на границе участка Заявителя, максимальная мощность в данной точке присоединения 650кВт.*
8. Основной источник питания: *ПС 110/35/10 кВ Чалтырь-2*
9. Резервный источник питания: *Не требуется*

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Выполнить комплекс мероприятий по созданию технической возможности для технологического присоединения объекта заявителя с резервированием мощности по сети сетевой организации в необходимом объеме.

10.2. При необходимости предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА (АЧР).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. В границах земельного участка Заявителя смонтировать и наладить ТП-10/0,4кВ с трансформатором расчетной мощности, подключив ее от опоры 10 кВ №30 отпайки на ТП-10/0,4 кВ №1/13 по ВЛ-10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ Чалтырь-2, установленной на границе земельного участка. Тип ТП-10/0,4кВ и мощность трансформатора определить при проектировании.

11.2. Схему построения распределительной сети 10/0,4 кВ, протяженность, сечение и марку провода (кабеля) определить при проектировании, учитывая заявленную мощность и категорию надежности электроснабжения. Трассы линий согласовать со всеми заинтересованными организациями в установленном порядке.

11.3. Учет электроэнергии выполнить в шкафу учета с установкой расчетного прибора учета в соответствии с Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

11.4. Монтаж прибора учета выполнить в соответствии с требованиями «Правилами устройства электроустановок» (ПУЭ), гл. 1.5.

11.5. Заземление и защитные меры безопасности должны быть выполнены с учетом требований п.7.1.67. ПУЭ.

11.6. Для защиты жизни людей от опасности поражения электрическим током в случае повреждения изоляции должны быть применены меры защиты (ПУЭ гл. 1.7.51).

11.7. Для повышения электро- и пожаробезопасности объекта рекомендуется на вводе установить устройство защитного отключения (УЗО) (ПУЭ ,п.7.1.84.).

11.8. Выполнить проектную документацию по выполнению настоящих технических условий в объеме предусмотренном для Заявителя в проектной организации, имеющей разрешение на право проектирования инженерных сетей и опыт проектирования электрической сети. Проектная документация, до начала строительства, должна быть согласована с филиалом ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» на соответствие требованиям НТД.

11.9. Предусмотреть установку компенсирующих устройств с автоматикой режима их работы, обеспечивающих $\text{tg}\phi$ не более 0,4 на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и Заявителем.

11.10. Предусмотреть мероприятия для обеспечения установленных показателей и норм качества электрической энергии согласно ГОСТ 13109-97 и обеспечить требования к качеству электрической энергии согласно действующим техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

11.11. Все электромонтажные работы, а так же работы по испытанию смонтированного электрооборудования, должны быть выполнены организацией имеющей право проведения соответствующих работ.

11.12. В случае установки собственного автономного источника питания (дизель-генератора или другого источника) предусмотреть устройство, исключающее встречную подачу напряжения от разных источников питания. Схема, порядок и условия работы должны быть согласованы с сетевой организацией до ввода его в эксплуатацию.

11.13. Обратиться в сетевую организацию с заявлением о проведении осмотра технического состояния энергопринимающих устройств с предоставлением приемосдаточной документации в соответствии с требованиями ПУЭ гл. 1.8.

11.14. Допуск энергопринимающих устройств в эксплуатацию производится после осмотра и разрешения представителя сетевой организации.

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

Заместитель директора по развитию
и реализации услуг филиала
ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»



А.Н. Светличный

Бережная И.Н.
(863) 238-54-71

* 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 (утв. Постановлением Правительства от 27.12.2004 №861 в ред. Постановления Правительства от 01.03.2011 №129).

* Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

* Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

* Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.