

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».
Филиал ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети.

№ 11-01/0694-18

« 17 » 07 2018 год.

Заявитель: Вострокнутов Максим Юрьевич.

Заявка № 33-01-04-0100-18-01793864. 06.07

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ЭПУ земельного участка под малоэтажные многоквартирные жилые дома (секционные, галерейные, коридорные).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: ЭПУ земельного участка под малоэтажные многоквартирные жилые дома (секционные, галерейные, коридорные) по адресу: 353993, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, кадастровый номер 23:47:0118055:1102.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя: 450 кВт, в том числе существующая мощность 0 кВт.
4. Категория надежности: II-450 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой): 2018.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): опосредованно от проектируемых сетей 10 кВ, согласно ТУ № 11-01/0959-17 (собственник Коляда Д.Е.).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ РИП.
9. Резервный источник питания: ПС 110/10 кВ РИП.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.

10.2. В процессе проектирования согласование расчета уставок устройств РЗ и А на ПС 110/10 кВ РИП.

10.3. Участие нагрузки Заявителя в дистанционном вводе графиков временного отключения нагрузки Заявителя. При необходимости объём управляющих воздействий и перечень присоединений согласовать с филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.

11-01/0694-18

10.4. При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети вышестоящей сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.

10.5. При необходимости, по письменному запросу Заявителя, в соответствии с действующими нормативными документами, обеспечение допуска в свои электросетевые сооружения монтажной организации Заявителя, имеющей свидетельство о допуске к работам, влияющим на безопасность объектов капитального строительства, выданной саморегулируемой организацией, зарегистрированной в Федеральном органе исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления Заявителем.

10.6. Провести проверку выполнения Заявителем настоящих технических условий.

10.7. Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы электроустановок Заявителя.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Комплекс организационно-технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 450 кВт от электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с требованиями действующих нормативно-технической документации и законодательства, при этом срок осуществления технологического присоединения электроустановок заявителя устанавливается не ранее выполнения условий договора технологического присоединения.

11.2. Установку 2БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами напряжением 10/0,4 кВ, мощностью в соответствии с проектом и группой соединений обмоток Δ/Y_0-11 . Тип ТП-10/0,4 кВ и мощность устанавливаемых трансформаторов определить при проектировании и согласовать с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети.

11.3. Установку ОПН в 2БКТП-10/0,4 кВ соответствующего класса напряжения в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п. 4.2.133, РД 153-34.3-35.125-99 и РД 34.21.122-87.

11.4. Подключение 2БКТП-10/0,4 кВ выполнить посредством строительства ЛЭП-10 кВ от проектируемых сетей 10 кВ, согласно ТУ №11-01/0959-17 (согласие собственника проектируемых сетей Коляда Д.Е. на технологическое присоединение нагрузок заявителя). Способ прокладки, марку, площадь поперечного сечения токоведущих жил линии и определить при проектировании и согласовать с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети.

11.5. Строительство необходимого количества и протяженности ЛЭП-0,4 кВ от 2БКТП-10/0,4 кВ до вводных устройств объекта



«Кубаньэнерго» в соответствии с проводимой ПАО «Кубаньэнерго» технической политикой и уточняются на стадии проектирования.

15. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № 20101-18-0045686-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».

Заместитель директора по реализации и развитию услуг


А.А. Сигида

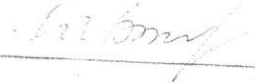
Первый заместитель директора
Главный инженер


Е.Л. Войцеховский

Помощник директора по технологическому присоединению


Н.С. Козаченко

Согласовано:

Начальник ОПР  Т.Э. Гарченко

Рассылается:

1 экз. Вострокнутову М.Ю., г. Новороссийск, с. Мысхако, ул. Ленина, дом №37.

1 экз. СТП

1 экз. в дело (ОПР)

Г. В. Патек (8617) 27-96-50