

## Технические условия

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт (за исключением случаев, указанных в приложениях N 9 и 10, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту)

№ 0220

«23» 08 2019 г.

### Открытое Акционерное Общество «Ремонтно-строительное предприятие»,

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

### Департамент развития новых территорий города Москвы

(полное наименование юридического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Учебный корпус на 725 мест в поселении Рязановское, поселок Ерино.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: город Москва, поселение Рязановское, п. Ерино, ул. Высокая, вл.4.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 506,1 кВт (в том числе: ВРУ - 470 кВт; Наружное освещение – 13,3 кВт; ИТП – 12,8 кВт; КНС – 10 кВт).
4. Категория надежности II (вторая).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: срок действия ТУ.
7. Точка (и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): проектируемая БКТП 2х630 кВА.
8. Основной источник питания: проектируемая БКТП 2х630 кВА трансформатор № 1.
9. Резервный источник питания: проектируемой БКТП 2х630 кВА трансформатор № 2.
- Третий источник питания: ---.

### **10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Мероприятия, выполняемые ОАО «РСП» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

10.1.1. Запроектировать и построить БКТП 2х630 кВА. Точный объем работ, техническое исполнение ТП, определить проектом.

10.1.2. Строительство 2КЛ-10 кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству, с применением метода ГНБ. Точный объем работ, длину трассы, марку, сечения провода/кабеля определить проектом.

10.1.3. Строительство 4КЛ-0,4 кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству. Точный объем работ, длину трассы, марку, сечения провода/кабеля определить проектом.

10.1.4. Строительство двух ячеек КСО в РТП-39.

10.2. Мероприятия, выполняемые ОАО «РСП» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения: **отсутствуют.**

10.3. До ввода объектов в работу, ОАО «РСП» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ОАО «РСП» и Заявителем.

10.4. Фактические действия по присоединению энергопринимающих устройств заявителя к электрической сети, осуществляемые в том числе, путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

10.5. Составление Акта о технологическом присоединении, Акта о выполнении технических условий.

#### **11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Мероприятия, выполняемые заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. Смонтировать ВРУ-0,4кВ

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ НТД, в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

11.4. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 10кВ не выше 0,4 ( $\text{tg } \varphi$ ...**меньше или равно 0,4**).

11.5. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с ОАО «РСП».

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих не симметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключаящие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии соотношения активной и реактивной мощности с передачей указанной информации ОАО «РСП».

11.8. Представить в ОАО «РСП» уведомление о выполнении технических условий с приложением следующих документов: копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации.

11.9. Подписание акта о выполнении технических условий, акта о технологическом присоединении



## 12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 «Нормы качества э/энергии ...».

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ОАО «РСП», с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединения энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, при участии Сетевой организации и Заявителя, а также после выдачи федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 0219 от «23» 08 2019 года об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

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

Генеральный директор



Н.В.Ильин