

Серпуховской РЭС№ Ю-26-00-107205/125**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств,
максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт)

**для присоединения к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
энергопринимающих устройств**

ООО "НПК Асконт+"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Блочно-модульной котельной.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Блочно-модульная котельная, Московская обл., г.о. Серпухов, Оболенск п, д.3, строение 2 , кадастровый номер: ЗДАНИЕ - 50:32:0020113:584.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **650 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2027.**
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. **1 точка - вновь сооружаемая ячейка РУ-10 кВ КРН-10 кВ проектируемого - 650 кВт**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Калугино 110/10 кВ.**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:
 - 10.1.1. **Строительство кабельной линии 10 кВ (один кабель в траншее) от проектируемой ячейки в РУ-10 кВ РП-29 до проектируемого КРН-10 кВ. Кабельная линия с благоустройством, многожильная с бумажной изоляцией, сечением провода 120 мм², ориентировочной протяженностью 100 м. Точную длину трассы определить проектом;**
 - 10.1.2. **Строительство кабельной линии 10 кВ в направлении проектируемого КРН-10**

кВ, прокладываемых путём ГНБ (2 трубы в скважине), многожильных с бумажной изоляцией, сечением провода 120 мм², ориентировочная протяженность трассы 50 м;
10.1.3. Строительство пункта секционирования АСП-10 кВ (КРН-10 кВ) номинальным током от 500 до 1000 А, с количеством ячеек до 5 включительно, 1 шт. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к АСП-10 кВ. КРН-10 кВ расположить вблизи границ ЗУ с кад. № 50:32:0020113:193. Точные параметры оборудования, место установки определить проектом.

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.2.1. Установка (наладка) линейной ячейки в РУ-10 кВ РП-29. Точное место установки, тип оборудования определить проектом.

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

10.3.1. Установка высоковольтного узла учета электрической энергии трехфазный косвенного включения, поддерживающий многотарифный учет с почасовым измерением в одноставочном выражении, 1 шт.

10.4. В соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разрабатывает проектную документацию согласно обязательствам, предусмотренным настоящими техническими условиями.

10.5. Обеспечивает учёт электрической энергии (мощности) с использованием прибора(ов) учёта электрической энергии, в том числе включённых в состав измерительных комплексов, в местах, определяемых в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

10.6. Выполняет настоящие технические условия, включая осуществление мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, а также выполнение требований по созданию (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в порядке, предусмотренном Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

10.7. Проверяет выполнение заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.

11. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. Запроектировать и построить электрическую сеть Заявителя 10 кВ с учётом требуемой категории надёжности до точки присоединения, указанной в п. 7.1.;

11.1.2. Установить устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, регистрации аварийных событий и процессов, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения, контроля и поддержания качества электрической энергии;

11.1.3. Уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий заявителем.

В случае, если размещение приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, возможно только на объектах Заявителя, Заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

11.2. Разработку проектной (рабочей) документации внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Определение проектом необходимости 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 (tg ϕ меньше или равно 0,4).

11.4. Согласование проектной (рабочей) документации внутреннего электроснабжения, в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий с филиалом ПАО «Россети Московский регион».

11.5. Предоставление материалов по п. 11.4 в бумажном виде и на CD, DWD дисках с файлами в форматах: pdf; doc; xls; jpeg; tif; vsd.

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, устанавливает фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО «Россети Московский регион».

11.7. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учёта электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учёта электрической энергии возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление ПАО «Россети Московский регион» мест установки приборов учёта электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

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

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после направления Заявителем **Уведомления** о вводе в эксплуатацию объектов в адрес федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № **Ю8-26-302-305361(310719)** от **04 июня 2026 г.** об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения дополнительного соглашения является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

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

12.6. Ранее выданные ТУ № И-26-00-310719/102/Ю8 аннулируются.

ПОДПИСАНО ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

0d16b2f5

Заместитель директора по технологическому присоединению филиала ПАО «Россети Московский регион» -

Южные электрические сети

Ю.В.Марков