



Подольский РЭС

№ И-26-00-424292/125

« » 20 г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
энергопринимающих устройств**

ООО «АЛЬФАТЕХФОРМ»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства комплекса объектов на земельном участке.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Комплекс объектов на земельном участке, 142180, Российская Федерация, Московская обл., г.о. Подольск, г. Подольск, мкр. Климовск, кадастровый номер: 50:56:0030503:2010.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **3000 кВт.**
1 этап: 3000 кВт.
2 этап: 3000 кВт.
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6 кВ.**
6. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению: **устанавливается в соответствии с дополнительным соглашением к Договору об осуществлении технологического присоединения.**
7. Точка(и) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
1 этап:
7.1. 1 точка - вновь сооружаемая ячейка РУ-6 кВ СП-6 кВ № нов. 1 - 3000 кВт.
2 этап:
7.2. 1 точка - вновь сооружаемая ячейка РУ-6 кВ СП-6 кВ № нов. 1 - 3000 кВт.
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Весенняя № 747 110/6 кВ.**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:
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:
1 этап:
10.1.1. Строительство СП-6 кВ, 1 шт. (№ нов. 1), (с номинальным током выключателей от 500 до 1000 А). Размещение СП выполнить на границе земельного участка Заявителя.
10.1.2. Строительство КЛ-6 кВ, 1 шт., от существующей резервной ячейки № 415 4 сек. КРУ-6 кВ ПС 110 кВ Весенняя до вновь сооружаемого СП-6 кВ № нов. 1, с применением варианта прокладки одного кабеля в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с бумажной изоляцией сечением 240 мм² – 2,6 км, из них:
- протяженность каждой КЛ в траншее – 2 км;

- протяженность каждой КЛ, прокладываемой путем горизонтального направленного бурения выполняется в одну скважину двумя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,6 км.

10.1.3. Установка и наладка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 1 шт. трехфазных косвенного включения. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить проектом.

10.1.4. Установка устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики, канала связи и передачи данных на вновь сооружаемых объектах.

2 этап:

10.1.5. Отсутствуют.

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:

1 этап:

10.2.1. Выполнить замену ТТ в ячейке № 415 4 сек. КРУ-6 кВ ПС 110 кВ Весенняя на трехобмоточные. Номинальный ток ТТ уточнить проектом.

2 этап:

10.2.2. Завершить реконструкцию ПС 110 кВ Весенняя по титулу (I-209370), с присоединением нового РУ-6 кВ.

10.2.3. Выполнить перевод КЛ-6 кВ из ячейки № 415 4 сек. КРУ-6 кВ в ячейку нового РУ-6 кВ ПС 110 кВ Весенняя. Протяженность каждой многожильной КЛ с бумажной изоляцией сечением 240 мм² - 0,1 км.

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

10.4. До ввода объектов в работу, ПАО «Россети Московский регион» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО «Россети Московский регион» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

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

1 этап:

11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-6 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-6 кВ смонтировать трансформаторы 6/0,4кВ суммарной мощностью согласно проекта. Запитать новые РП, РТП (ТП)-6 кВ от точек присоединения путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-6 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом.

11.1.2. 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.

2 этап:

11.1.3. Отсутствуют.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, 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. 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 6 кВ не выше 0,4 (tg φ меньше или равно 0,4).

11.4. 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 филиалом(ами) ПАО «Россети Московский регион» **Южные электрические сети.**

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя 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».

11.6. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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 осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии ПАО «Россети Московский регион» и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № ИА-22-302-13486(573232) от 09 января 2023 г. 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 **дополнительного соглашения к договору** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.6. Ранее выданные ТУ № И-25-00-231606/125 аннулируются.

<u>ПОДПИСАНО</u> <u>ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</u> <u>1acefd08</u> <u>Директор департамента перспективного</u> <u>развития сети и инженерного обеспечения</u> <u>технологического присоединения</u> <u>ПАО «Россети Московский регион»</u> <u>Ю.А. Любимов</u>
