



Приложение № \_\_\_\_\_  
к договору ТП № \_\_\_\_\_  
от " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Солнечногорский РЭС

№ И-24-00-339685/102/C8

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

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

АО "Сигма-Оптик"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Земельного участка с нежилым строением (пл. 0,01 кв.м.)**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок с нежилым строением (пл. 0,01 кв.м.), 141552, Московская обл., г Солнечногорск, Ржавки рп, 2-й мкр; 50:09:0000000:194780.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **640 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: в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.  
**2025**
7. Точка (точки) 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):  
**7.1. 1 точка – вновь сооружаемый КРУН-10кВ от вновь сооружаемой КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ от проектируемой КЛ-10кВ от проектируемой ячейки в РУ-10кВ ЦРП-33 - 640 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Время №829 110/10 кВ.**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:
  - 10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
    - 10.1.1. Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо выполнить работы, исполняющиеся в рамках договора № **C8-24-302-167023(166511) (ООО "НИКА"):**
      - 10.1.1.1. Строительство кабельной линии 10кВ, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (сечением 120 кв. мм.) с одним кабелем в траншее, от проектируемой ячейки в РУ-10кВ ЦРП-33 до с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ. Протяженность КЛ - 0,24 км.

10.1.1.2. Строительство кабельной линии 10кВ, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (сечением 120 кв. мм.) с двумя трубами в скважине, от проектируемой ячейки в РУ-10кВ ЦРП-33 до с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ. Протяженность КЛ - 0,3 км.

10.1.2. Строительство кабельной линии 10кВ, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (сечением 120 кв. мм.) с одним кабелем в траншее, от РУ-10кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ (договор № С8-24-302-167023(166511) (ООО "НИКА") до границ участка Заявителя. Протяженность КЛ - 0,36 км.

10.1.3. Строительство кабельной линии 10кВ, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (сечением 120 кв. мм.) с двумя трубами в скважине, от РУ-10кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ (договор № С8-24-302-167023(166511) (ООО "НИКА") до границ участка Заявителя. Протяженность КЛ - 0,09 км.

10.1.4. Строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН-10кВ), 1 шт., номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно.

10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:

10.2.1. Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо выполнить работы, исполняющиеся в рамках договора № С8-24-302-167023(166511) (ООО "НИКА"):

10.2.1.1. Расширение с.ш. РУ-10кВ ЦРП-33 с установкой 1 яч. КСО.

10.2.2. Замена проектируемой ТП-10/0,4кВ (договор № С8-24-302-167023(166511) (ООО "НИКА") на ТП-10/0,4кВ проходного типа.

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 средства коммерческого учета электрической энергии (мощности): трехфазного косвенного включения - 1 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

11. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. Заявитель осуществляет мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения от присоединяемых энергопринимающих устройств до точки присоединения. 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. 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 10 кВ не выше 0,4 ( $\tan \phi$  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 ПАО «Россети Московский регион»

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 ПАО «Россети Московский регион» при участии Заявителя и после подписания акта осмотра (обследования).

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № \_\_\_\_\_ от " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ 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. Вариант цены (тарифа): **1 ценовая категория.**

12.6. Условия учета потребления электрической энергии: **однотарифный учет в целом за расчетный период.**

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

**ПОДПИСАНО**  
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

6a1b5e35

Заместитель директора по технологическому  
присоединению филиала Северные  
электрические сети  
В.М.Макурин