



Приложение № _____
к договору ТП № _____
от " ____ " _____ 20 ____ г.

Домодедовский РЭС

№ И-26-00-380124/103/Ю8

« ____ » _____ 20 ____ г.

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

ИП Байдужий Андрей Анатольевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Комплекса объектов, строящихся на земельном участке**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Комплекс объектов, строящихся на земельном участке, 142063, Московская область, г.о. Домодедово, д Немцово; 50:28:0110330:1093.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **500 кВт к ранее присоединенной 150 кВт, всего 650 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2027**
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 РЩ-0,4кВ (усл. №1), устанавливаемый на КЛ-0,4кВ, отходящей от РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №2669 (реконструируемой) - 250 кВт
 - 7.2. 2 точка - вновь сооружаемый РЩ-0,4кВ (усл. №2), устанавливаемый на КЛ-0,4кВ, отходящей от РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ вновь сооружаемой – 400 кВт
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Прудная 110/10 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:
 - 10.1.1. Строительство кабельной линии 0,4 кВ (два кабеля в траншее) от РУ-0,4кВ реконструируемой ТП-2669 до проектируемого РЩ-0,4 кВ (усл.№1) многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода 120 кв. мм протяженностью (ориентировочно) 20 м, точную длину трассы, марку/сечения провода определить проектом;
 - 10.1.2. Установка распределительного пункта 0,4 кВ номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (РЩ-0,4 кВ усл.№, 1 шт.) на границе участка Заявителя. Точные параметры оборудования определить проектом;

10.1.3. Строительство одноцепной воздушной линии 10 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 95 кв. мм от ВЛ-10 кВ фид.2 с ПС Прудная до проектируемой КТП-10/0,4 кВ протяженностью (ориентировочно) 30 м. Точную длину трассы определить проектом;

10.1.4. Строительство линейного разъединителя 10 кВ (ЛР-10 кВ, 1 шт.) номинальным током до 100 А включительно на вновь сооружаемой ВЛ- 10кВ. Точное место установки определить проектом;

10.1.5. Строительство трансформаторной подстанции киоскового типа КТП-10/0,4 кВ. КТП-10/0,4 кВ выполнить одотрансформаторной, для присоединения заявителя установить 1 трансформатор мощностью 400 кВА. Размещение КТП-10/0,4 кВ выполнить вблизи границ земельного участка заявителя;

10.1.6. Строительство кабельной линии 0,4 кВ (два кабеля в траншее) от РУ-0,4кВ вновь сооружаемой КТП-10/0,4кВ до проектируемого РЩ-0,4 кВ (усл.№2) многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода 240 кв. мм протяженностью (ориентировочно) 20 м, точную длину трассы, марку/сеченин провода определить проектом;

10.1.7. Установка распределительного пункта 0,4 кВ номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (РЩ-0,4 кВ усл.№2, 1 шт.) на границе участка Заявителя. Точные параметры обрудования 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. Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.47 с РП-2 на участке от оп.45 до оп.72 на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 95 кв.мм ориентировочной протяженностью 700 м. Точный объем работ определить проектом;

10.2.2. Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №2669/160 кВА с установкой новой ТП-10/0,4 кВ киоскового типа с трансформатором мощностью 400 кВА. Точные параметры и конструктивное исполнение ТП, объем работ по организации в ТП АИИС КУЭ, устройств релейной защиты , автоматики, системы телемеханики, каналов связи и передачу данных определить проектом;

10.2.3. Демонтаж ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-2381 протяженностью ориентировочно 210м. Точный объем работ 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 измерительного комплекса в РЩ-0,4 кВ (усл.№1 и №2) со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по двум зонам суток, 2 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

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

10.5. Предусматривает техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий противоаварийной автоматики (автоматики частотной разгрузки).

10.6. 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.

10.7. 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».

10.8. 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. Заявитель осуществляет мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения от присоединяемых энергопринимающих устройств до точек присоединения, указанных в п.7.1. и п.7.2., с устройствами: защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности, автоматическими выключателями на ток в соответствии с присоединяемой мощностью, с отключением от ВЛ-0,4кВ с ТП-2381;

11.1.2. Уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий посредством Личного кабинета на сайте <https://rossetimr.ru> или электронной почты ues@rossetimr.ru.

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 0,4 кВ не выше 0,35 (tg ф меньше или равно 0,35).

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, DVD 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 осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО «Россети Московский регион» при участии Заявителя и после подписания акта осмотра (обследования).

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

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

48adb2a4

Заместитель директора по технологическому
присоединению филиала ПАО «Россети

Московский регион» - Южные

электрические сети

Ю.В.Марков