1 230620 679532

Домодедовский РЭС

№ Ю8-23-302-169931(178023)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно, по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже)

для присоединения к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств

Турсунова Дилафруз Туробовна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства: **Земельного участка с нежилым строением**.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок с нежилым строением, 140003, Московская обл., г Домодедово, Матчино д, Российская Федерация, городской округ Домодедово ,** кадастровый номер: **50:28:0110221:2125**.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 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: **2023.**
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 - контактные соединения коммутационного аппарата, устанавливаемого в щите учёта на вновь сооружаемой ВЛ-0,4кВ, отходящей от секции РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 5 (усл.) проектируемая - 15 кВт .
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Бор № 266 110/10 кВ.**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. Сетевая организация осуществляет:
10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

10.1.1. Строительство одноцепной ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом СИП3 1х70 мм² от существующей ВЛ-10 кВ фид. 3 с РП-55 ПС 110 кВ Бор № 266 110/10 кВ до проектируемой МТП-10/0,4 кВ (усл. № 1) ориентировочной протяженностью 410 м, точную длину трассы, марку/сечение провода определить проектом;

- Строительство переключательного пункта 10 кВ (ЛР-10 кВ) номинальным током до 100 А включительно - 1 шт., в месте присоединения проектируемой ВЛ-10 кВ к проектируемой ВЛ-10 кВ (в адрес Муратова П.П. по договору № Ю8-22-302-133349(467890), ИП-приказ №3652 от 01.12.2022г.) фид. 3 с РП-55 ПС 110 кВ Бор №266 110/10 кВ, точные параметры оборудования определить проектом; *Объем работ выполняется в адрес Муратова П.П. по договору № Ю8-22-302-133349(467890), ИП-приказ №3652 от 01.12.2022г.*

10.1.2. Строительство одноцепной ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом СИП3 1х70 мм² от проектируемой ВЛ-10 кВ фид. 3 с РП-55 ПС 110 кВ Бор №266 110/10 кВ до проектируемой МТП-10/0,4 кВ № 3 (усл.) ориентировочной протяженностью 600 м, точную длину трассы, марку/сечение провода определить проектом;

- Строительство переключательного пункта 10 кВ (ЛР-10 кВ) номинальным током до 100 А включительно - 1 шт., в месте присоединения проектируемой ВЛ-10 кВ к проектируемой ВЛ-10 кВ фид. 3 с РП-55 ПС 110 кВ Бор №266 110/10 кВ, точные параметры оборудования определить проектом; *Объем работ выполняется в адрес Ткаченко В.В. по договору № Ю8-22-302-139114(600925), ИП-приказ №19 от 12.01.2023г.*

10.1.3. Строительство переключательного пункта 10 кВ (ЛР-10 кВ) номинальным током до 100 А включительно - 1 шт. ЛР установить в месте присоединения проектируемой ВЛ-10 кВ к вновь сооружаемой по п. 10.1.2 настоящих технических условий ВЛ-10 кВ фид. 3 с РП-55 ПС 110 кВ Бор № 266 110/10 кВ, точные параметры оборудования определить проектом;

- Строительство одноцепной ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом СИП3 1х70 мм² от проектируемой ВЛ-10 кВ фид. 3 с РП-55 ПС 110 кВ Бор № 266 до проектируемой МТП-10/0,4 кВ № 5 (усл.) ориентировочной протяженностью 30 м, точную длину трассы, марку/сечение провода определить проектом;

- Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-10/0,4 кВ № 5 (усл.), 1 шт. МТП выполнить однотрансформаторной. Для присоединения заявителя установить трансформатор мощностью 160 кВА. Размещение МТП выполнить вне границ земельного участка заявителя;

- Строительство одной ВЛИ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом СИП2 3х95+1х95 мм² (одноцепные) от РУ-0,4 кВ МТП-10/0,4 кВ № 5 (усл.) проектируемой ориентировочной протяженностью 120 м, точную длину трассы, марку/сечение провода определить проектом. *Аналогичный объем работ выполняется в адрес Левчик С.Ю. по договору № Ю8-23-302-168455(138782).*

10.1.4. Строительство одной ВЛИ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом СИП2 3х95+1х95 мм² (одноцепные) от проектируемой ВЛ-0,4 кВ МТП-10/0,4 кВ № 5 (усл.) проектируемой ориентировочной протяженностью 145 м, точную длину трассы, марку/сечение провода определить проектом.

10.1.5. Монтаж цепи по опоре до устройств защиты энергопринимающих устройств одноцепной ВЛИ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом СИП-4 3х16+1х16 мм² ориентировочной протяжённостью 10 м, точную длину трассы определить проектом.

10.1.6. Мероприятия, выполняемые по установке комплекса оборудования, обеспечивающего возможность действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический приём (подачу) напряжения и мощности с устройством контроля величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 1 шт. на ток 25 А.

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. Отсутствуют.

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 со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по двум зонам суток, 1 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

11. Заявитель осуществляет:

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

11.1.1. Монтаж энергопринимающего устройства и внутренней сети до точки присоединения, указанной в пункте 7.1.

11.1.2. Исполнение действий, обеспечивающих безопасное осуществление фактического присоединения в соответствии с инструкцией по осуществлению фактического присоединения и приёма напряжения и мощности энергопринимающего устройства в точке присоединения, указанной в п. 7.1.

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

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации **6 месяцев** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с **Распоряжением Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2022 г. № 255-Р** и составляет **143 186,10 (Сто сорок три тысячи сто восемьдесят шесть рублей 10 копеек)**, в том числе НДС **(20%) 23 864,35 (Двадцать три тысячи восемьсот шестьдесят четыре рубля 35 копеек)**.

14.1. Внесение платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, осуществляется заявителем в следующем порядке:

100 процентов платы за технологическое присоединение в размере 143 186,10 рублей вносятся в течение 5 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета;

15. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения ПАО «Россети Московский регион» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан в течение 7 календарных дней со дня обращения ПАО «Россети Московский регион» на безвозмездной основе обеспечить предоставление ПАО «Россети Московский регион» мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

16. Установку и допуск в эксплуатацию установленных приборов учета ПАО «Россети Московский регион» осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков). После осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета ПАО «Россети Московский регион» не позднее окончания рабочего дня, когда был осуществлен допуск в эксплуатацию прибора учета, размещает в личном кабинете потребителя акт допуска прибора учета в эксплуатацию, оформленный в соответствии с требованиями раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, о чем ПАО «Россети Московский регион» в течение 1 рабочего дня со дня размещения в личном кабинете потребителя акта допуска прибора учета в эксплуатацию уведомляет заявителя и субъекта розничного рынка, указанного в заявке.

17. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете потребителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

18. Результатом исполнения обязательств ПАО «Россети Московский регион» по выполнению мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя, является обеспечение ПАО «Россети Московский регион» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке. Исполнение ПАО «Россети Московский регион» указанных обязательств осуществляется вне зависимости от исполнения обязательств заявителем (за исключением обязательств по оплате счета).

18.1. Под осуществлением действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион», и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя. Фактический прием напряжения и мощности осуществляется путем включения

коммутационного аппарата, расположенного после прибора учета (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").
18.2. При осуществлении своими действиями фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности заявитель обязуется знать и выполнять требования Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 12.08.2022 № 811, зарегистрированным в Минюсте РФ 07.10.2022 № 70433; Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных Приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н, зарегистрированным в Минюсте России 30.12.2020 № 61957.
19. Вариант цены (тарифа): **одноставочный тариф дифференц. по двум зонам суток**.
19.1. Условия учета потребления электрической энергии: **многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по двум зонам суток.**
20. Договор об осуществлении технологического присоединения считается заключенным в момент поступления платы (части платы), указанной в пункте 14 настоящих технических условий, на индивидуальный расчетный счет:

Банк	БАНК ГПБ (АО)
Расчетный счет	40702810781082447859
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
2dbe521f
Начальник управления технологических присоединений филиала ПАО «Россети Московский регион» - Южные электрические сети
В.А.Семёнов

Реквизиты счета на оплату
№ ТП-1677020
Дата 12.07.2023
Сумма (руб.) 143 186,10