



Ступинский РЭС

№ Ю8-26-302-311296(381249)

«_____» _____ 20 ____ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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 второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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**

Веселова Галина Николаевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:

1.1 ВРУ индивидуального жилого дома.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Строящийся жилой дом, Российская Федерация, Московская область, г.о. Ступино, д Протасово, ул. Крестьянская, з/у 7, кадастровый номер земельного участка: 50:33:0000000:96213.**

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: **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 - отходящие клеммы (или контактные соединения) автоматического выключателя, установленного в составе измерительного комплекса, запитанного от вновь сооружаемой опоры ВЛ-0,4 кВ, отходящей от сборок НН РУ-0,4 кВ вновь сооружаемой КТП-10/0,4 кВ (№3/2) - 15 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 110 кВ Сидорово 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 двух КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) от РУ-10 кВ вновь устанавливаемого Т-3 ПС 110/10 кВ Сидорово №529 до вновь сооружаемого РП-10 кВ. Ориентировочная длина - 8100 м каждая. КЛ-10 кВ, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией провода, сечением 500 кв.мм. Точную длину трассы, марку/сечение кабеля определить проектом. После прокладки КЛ-10 кВ выполнить восстановление благоустройства территории.

- Строительство двух КЛ-10 кВ методом горизонтально направленного бурения (две трубы в скважине), от вновь сооружаемой КЛ-10 кВ, отходящей от секции РУ-10 кВ вновь устанавливаемого Т-3 ПС 110/10 Сидорово №529, в направлении вновь сооружаемого РП-10 кВ. Ориентировочная длина - 200 м каждая. КЛ-10 кВ одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией провода, сечением 500 кв.мм. Точную длину трассы, марку/сечение кабеля, определить проектом. После прокладки КЛ-10 кВ выполнить восстановление благоустройства территории.

- Строительство РП-10 кВ, 1 шт. РП выполнить двухсекционным, с установкой по 8 ячеек на каждой секции. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала в РП. Вновь сооружаемую РП-10 кВ оборудовать устройствами телемеханики, каналами связи и передачи данных.

Объем работ выполняется по договору ТП №Ю8-24-302-204266(233077) от 23.04.2024 г. (приказ о включении в ИП №1793 от 23.05.2024 г.).

10.1.2. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ вновь сооружаемой РП-10 кВ до вновь сооружаемого, по договору ТП №Ю8-24-302-209922(310478), КРН-10 кВ №1, в том числе:

1350 м - КЛ-10 кВ (один кабель в траншее), многожильные с бумажной изоляцией провода, кабелем сечением 240 кв.мм. Точную длину трассы, марку/сечение кабеля определить проектом. После прокладки КЛ-10 кВ выполнить восстановление благоустройства территории;

150 м – КЛ-10 кВ, прокладываемая путем горизонтального наклонного бурения (2 трубы в скважине), многожильная с бумажной изоляцией

провода, кабелем сечением 240 кв.мм. Точную длину трассы, марку/сечение кабеля определить проектом.

Объем работ выполняется по договору ТП №Ю8-24-302-205294(259625) от 14.05.2024 г. (приказ о включении в ИП №2018 от 10.06.2024 г.), с учетом дополнительного соглашения по заявке №Ю-26-00-106898/125.

10.1.3. Строительство КЛ-10 кВ от вновь сооружаемого, по договору ТП №Ю8-24-302-209922(310478), КРН-10 кВ №1 до вновь сооружаемого КРН-10 кВ №2, в том числе:

1050 м - КЛ-10 кВ (один кабель в траншее), многожильные с бумажной изоляцией провода, кабелем сечением 240 кв.мм. Точную длину трассы, марку/сечение кабеля определить проектом. После прокладки КЛ-10 кВ выполнить восстановление благоустройства территории;

250 м – КЛ-10 кВ, прокладываемая путем горизонтального наклонного бурения (2 трубы в скважине), многожильная с бумажной изоляцией провода, кабелем сечением 240 кв.мм. Точную длину трассы, марку/сечение кабеля определить проектом.

Объем работ выполняется по договору ТП №Ю8-24-302-205294(259625) от 14.05.2024 г. (приказ о включении в ИП №2018 от 10.06.2024 г.), с учетом дополнительного соглашения по заявке №Ю-26-00-106898/125.

10.1.4. - Строительство комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН-10 кВ №2) номинальным током от 500 до 1000 А включительно на 4 ячейки, 1 шт., по схеме «вход-отпайка-отпайка-выход» (Вн-3шт., ВВк-1шт., без телемеханики). Точные параметры устанавливаемого оборудования определить проектом;

- Строительство одной ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ (ф.35), отходящей от секции РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Сидорово, до вновь сооружаемого КРН-10 кВ №2, протяженностью 10 м;

- Установка линейного разъединителя 10 кВ (ЛР-10 кВ), 1 шт., в месте присоединения вновь сооружаемой ВЛ-10 кВ к существующей ВЛ-10 кВ (ф.35), отходящей от секции РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Сидорово.

Объем работ выполняется по договору ТП №Ю8-24-302-205294(259625) от 14.05.2024 г. (приказ о включении в ИП №2018 от 10.06.2024 г.), с учетом дополнительного соглашения по заявке №Ю-26-00-106898/125.

10.1.5. - Строительство КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) от вновь сооружаемого, по договору ТП № Ю8-24-302-205294(259625), КРН-10 кВ №2 до вновь сооружаемой КТП-10/0,4 кВ (№3/2). Ориентировочная длина трассы 900 м. КЛ-10 кВ, многожильные с бумажной изоляцией провода, кабелем сечением 120 кв.мм. Точную длину трассы, марку/сечение кабеля определить проектом. После прокладки КЛ-10 кВ выполнить восстановление благоустройства территории;

- Строительство трансформаторной подстанции киоскового типа, 1 шт. в габаритах 630 кВА (№3/2). КТП-10/0,4 кВ выполнить однотрансформаторной. В КТП установить трансформатор мощностью 400 кВА. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к вновь сооружаемой КТП-10/0,4 кВ;

- Строительство одноцепной ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ вновь сооружаемой КТП-10/0,4 кВ (№3/2) до точки присоединения, на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 95 кв.мм протяженностью ориентировочно 200 м. Точную длину трассы, марку/сечение провода определить проектом.

Объем работ выполняется по договору ТП №Ю8-24-302-204228(247522) от 19.04.2024 г. (приказ о включении в ИП №2729 от 25.07.2024 г.), с учетом дополнительного соглашения по заявке №Ю-26-00-106902/125.

10.1.6. Строительство одноцепной ВЛИ-0,4 кВ от вновь сооружаемой ВЛ-0,4 кВ, отходящей от секции РУ-0,4 кВ вновь сооружаемой КТП-10/0,4 кВ (№3/2) до точки присоединения, на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 95 кв.мм протяженностью ориентировочно 150 м. Точную длину трассы, марку/сечение провода определить проектом.

10.1.7. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по установке комплекса оборудования, обеспечивающего возможность действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности, в т.ч. с прокладкой цепи СИП-4 по опоре – до 10 м до устройств защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 1 шт. на ток 25А, коммутационными аппаратами 1 шт.

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. 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 на опоре со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий однотарифный учет в целом за расчетный период, 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. 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.

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 Московской области от 28.11.2025 г. № 300-Р** и составляет **357 892,95 (Триста пятьдесят семь тысяч восемьсот девяносто два рубля 95 копеек)**, в том числе НДС (22%) **64 538,07 (Шестьдесят четыре тысячи пятьсот тридцать восемь рублей 07 копеек)**.

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

100 процентов платы за технологическое присоединение в размере 357 892,95 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 без дифференц. по зонам суток

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

19.2. Вид деятельности: **Для бытовых нужд.**

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	40702810981082550588
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

f1b0b130

***Заместитель директора по
технологическому присоединению
филиала ПАО «Россети
Московский регион» - Южные
электрические сети
Ю.В.Марков***

Реквизиты счета на оплату

№ ТП-2482955

Дата 16.07.2026

Сумма (руб.) 357 892,95

**Информация о расчете платы за технологическое присоединение
по Договору № Ю8-26-302-311296(381249), оформленному по итогам рассмотрения
заявки № И-26-00-381249/102/Ю8 от 08.07.2026**

Характеристики ЭПУ:

Максимальная вновь присоединяемая мощность: 15 кВт.

Максимальная ранее согласованная мощность: 0 кВт.

Суммарная максимальная мощность: 15 кВт.

Категория надежности: третья.

Класс напряжения: 0,4 кВ.

1. С применением стандартизированных тарифных ставок ($P_{\text{станд.ст}}$)

Наименование мероприятий	Размер, руб/км, руб/кВт, руб за точку учета (без НДС)	Параметры по ТУ (км/шт)	Размер платы по мероприятиям, руб. без НДС
Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион»			
С1- Покрытие расходов на технологическое присоединение			
Организационные мероприятия по технологическому присоединению	16 663,41	1	16 663,41
С2- Строительство воздушных линий			
воздушные линии На железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом одноцепные с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 566 725,30	0,150	385 008,80
воздушные линии На железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 282 774,63	0,010	32 827,75
С3 – Строительство кабельных линий			
кабельные линии — с сечением — с — кабелями в траншее	—	—	—
С3 - Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения			
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, — сечением провода — с — трубами в скважине	—	—	—
С4 - строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов)			
—	—	—	—
С5, С6 - строительство трансформаторных подстанций (ТП) и распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) от 400 до 630 кВА включительно	4 405,79	1	66 086,85
С8 - обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
СКУЭЭ трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	40 869,94	1	40 869,94
$P_{\text{станд.ст}} = 541\,456,74$ без НДС			
$P_{\text{станд.ст}} = 660\,577,22$ руб. с НДС			

2. С применением льготной ставки за 1 кВт максимальной мощности ($P_{\text{льгота}}$):

$P_{\text{льгота}} = 23\,859,53 \text{ руб. с НДС} \times 15 \text{ кВт} = 357\,892,95 \text{ руб. с НДС}$

ИТОГО размер платы за ТП определяется как минимальное из значений, рассчитанных по

стандартизированной тарифной ставке и по льготной ставке за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности = $\min\{R_{\text{станд.ст}}; R_{\text{льгота}}\}$ за исключением случаев, когда льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности меньше значения, рассчитанного по стандартизированным тарифным ставкам в объеме затрат, связанных с: подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю; проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (в случаях, если в соответствии с настоящими Правилами предусматривается проверка выполнения технических условий заявителем); на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности) = 357 892,95 руб. (с НДС)

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

f1b0b130

***Заместитель директора по
технологическому
присоединению филиала ПАО
«Россети Московский регион» -
Южные электрические сети
Ю.В.Марков***