Номер закупки: 031-0028850

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО "Россети Московский регион"-
Северные электрические сети
_____ А.С. Куделин
_____ 2026г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение закупки

Наименование филиала (Заказчик): СЭС

Код SAP: I-368306
(Код объекта в инвестиционной программе)

Проектно-сметной документация: не утверждена
(Утверждена/ Не утверждена/ Не требуется)

Приказ об утверждении проекта: _____
(номер и дата Приказа)

Местоположение объекта:
Московская область (субъект) | Сергиево - Посадский (район) | _____ (округ) | с/о Мишутинский, д. Воронцово, дом 5 (адрес)

Наименование лота: Выполнение ПИР, СМР, ПНР полным иждивением Подрядчика

по титулу: Реконструкция СТП-10/0,4кВ № 0382 (замена трансформатора 25 кВА на трансформатор 63 кВА, установка фид. места), ПС №105 "Смена", в т.ч. ПИР, МО, Сергиево - Посадский р-он, с/о Мишутинский, д. Воронцово, дом 5

Объем работ (услуг) по лоту: Согласно п. 10.2. ТУ № И-26-00-529469/102/С8 от 13.10.2026

СОСТАВ ЛОТА:

	Наименование работ (услуг)	Условия исполнения
☑	Разработка исходно-разрешительной документации	
☑	Оформление земельно-правовых отношений	
☑	Получение ТУ от сторонних организаций	
☑	Выполнение изыскательских работ	
☐	Разработка вариантов основных технических решений	
☐	Разработка технико - экономического обоснования	
☑	Разработка проектной документации	Стадийность проектирования: двухстадийное. Состав ПСД и проектные решения должны соответствовать действующим СНиП, ГОСТ, СанПиН, РД, РУ и т.п. Согласование со всеми заинтересованными организациями и Ростехнадзора. В составе утверждаемой части (в ПОСе) разработать график выполнения работ. В состав сметной документации включаются все затраты, связанные с реализацией данного инвестиционного проекта. Согласованная проектно-сметная документация должна быть представлена в 4 экз. Сметную документацию выполнить согласно Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (приказ Минстроя РФ от 04.08.2020 № 421/пр в действующей редакции) ресурсно-индексным методом с использованием Федеральной сметно-нормативной базы ФСНБ-2022 для объектов Московской области. Подрядчик обязуется в счет стоимости работ по Договору разработать и передать Заказчику предварительный детализированный расчет общей стоимости реализации инвестиционного проекта на основе предварительной проработки Подрядчиком Задания на проектирование/Задания на разработку проекта/Технического задания на проектирование в течение 30 дней с момента заключения Договора.
☐	Выполнение авторского надзора	
☐	Проведение государственной эспертизы	
☑	Строительство на условиях "под ключ"	
☑	Выполнение подготовительных работ	
☑	Выполнение строительных работ	С соблюдением всех требований по охране труда и технике безопасности, режиму и порядку на стройплощадке в соответствии с действующим законодательством, СНиПами, отраслевыми и межотраслевыми правилами и ГОСТами, а также с учетом соблюдения любых соглашений между местными органами власти и Заказчиком. Рабочая зона должна быть выгорожена Подрядчиком и иметь соответствующие знаки, в том числе Подрядчик должен обеспечить наличие ограждений объектов, изготовление и установку брендированных баннеров, размещение информационных щитов в соответствии с типовыми решениями согласно Приложению 1 в зависимости от видов выполняемых работ
☑	Выполнение монтажных работ	
☑	Предоставление оборудования	Предоставляемое оборудование является "Используемым". Выполняется Подрядчиком по ценам согласованным с Заказчиком. Складские площади, транспортные, таможенные и грузоперевалочные операции, условия хранения и сохранности, гарантии качества и соответствия проекту обеспечивает подрядчик. Оборудование должно быть новое, сертифицированное.
☑	Предоставление материалов	Предоставляемые материалы являются "Используемыми".Выполняется Подрядчиком по ценам согласованным с Заказчиком. Складские площади, транспортные, таможенные и грузоперевалочные операции, условия хранения и сохранности, гарантии качества и соответствия проекту обеспечивает подрядчик. Материалы должны быть сертифицированы.
☑	Выполнение шеф-монтажных работ	
☑	Выполнение пуско-наладочных работ	
☑	Выполнение приемо-сдаточных испытаний	
☑	Сдача объекта приемочной комиссии	Подрядчик: - обеспечивает участие в приемочной комиссии представителей заинтересованных организаций - готовит и оформляет все документы приемочной комиссии, включая согласование, подписание и утверждение Акта - сдает Заказчику два полных комплекта исполнительной и приемо-сдаточной документации, оформленной в соответствии с действующими СНиП - получение разрешения на допуск электроустановки (РТН)
☑	Гарантийное обслуживание	36 месяцев со дня утверждения Акта приемочной комиссии.

Закупочная процедура проводится только среди субъектов МСП	☑	да
	☐	нет

Характер договорной цены: Предельная и максимальная

Примечание:

Начальная цена лота: 576 693,93 руб. с НДС, в том числе НДС 22%

в т.ч.	
ПИР	67 807,16 руб.
АН	0,00 руб.
СМР	143 406,14 руб.
Оборудование	329 108,69 руб.
ПНР	27 363,27 руб.
Прочие	0,00 руб.
Непредвиденные работы и затраты	9 008,66 руб.

Коэффициенты, применяемые при фактической приемке*:

Условия финансирования:

☑	оплата за выполненные объемы работ согласно графику выполнения работ в течение работ и(или) форм КС-2 и КС-3 (если иное не предусмотрено действующим Законодательством РФ)	30* рабочих дней после подписания Акта приемки выполненных *не более чем 7 рабочих дней при заключении договора с субъектом МСП
☐	100% - оплата по факту выполнения всех работ в течение	____дней после утверждения Акта об исполнении всех работ или Формы 34)
☐	Авансирование предусмотрено в размере:	____% от стоимости по договору

Сроки выполнения работ (услуг):
Начало работ: **с даты подписания договора**
Окончание работ : **22 апреля 2027 года**

Подписи ответственных лиц

Заместитель директора по капитальному строительству - начальник управления _____ подпись **Д.С. Жук** Ф.И.О.

Заместитель начальника управления капитального строительства _____ подпись **А.А. Рассадкин** Ф.И.О.

Начальник сметно-договорного отдела _____ подпись **О.А. Шитина** Ф.И.О.

Начальник отдела инвестиционного планирования и экономики ТП _____ подпись **А.А. Шумихин** Ф.И.О.

Утверждаю

Заместитель директора по капитальному строительству - начальник управления филиала ПАО "Россети Московский регион"- Северные электрические сети

_____Д.С. Жук

Расчет предельной стоимости лота "под ключ"

Идентификатор инвестиционного проекта: I-368306

Наименование инвестиционного проекта: Реконструкция СТП-10/0,4кВ № 0382 (замена трансформатора 25 кВА на трансформатор 63 кВА, установка фид. мест), ПС №105 "Смена", в т.ч. ПИР, МО, Сергиево - Посадский р-он, с/о Мишутинский, д. Воронцово, дом 5

	год	1 кв 2025
Год соответствующий полупериоду выполнения ПИР:	2027	
Год, соответствующий полупериоду строительства:	2027	
Наличие ПСД, разработанной по отдельному договору на ПИР	Нет	

	СМР	Оборуд.	ПНР	ПИР	Расшифровка "прочих"				Итого: руб.
					Содержание заказчика	Строительный контроль	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	прочие (в составе 1,9 главы ССР)	(без НДС):
На законтрактованные объемы на начало года составления расчета в ценах окончания строительства, без НДС	117 546,02	269 761,22	22 428,91	55 579,64	18 466,78	8 765,87	14 768,30	0,00	507 316,74
На законтрактованные объемы на начало года составления расчета в ценах окончания строительства, без НДС (без затрат Заказчика)	117 546,02	269 761,22	22 428,91	55 579,64	0,00	0,00	7 384,15	0,00	472 699,94

№п/п	Наименование	СМР	Оборуд.	ПНР	Расшифровка ПИР		Расшифровка "прочих"						Итого: руб.
					ПИР	Авторский надзор	Содержание заказчика	Строительный контроль	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	прочие (в составе 1,9 главы ССР)	Затраты заказчика по вводу объектов в эксплуатацию (в т.ч. затраты на кадастровые работы, выполнение контрольно-исполнительных геодезических съемок подземных инженерных коммуникаций и границ участка, на подготовку технических планов зданий и сооружений, оформление границы зон с особыми условиями использования территорий)	подготовка документации по планировке территории	(без НДС):
1	**Стоимость строительства не законтрактованных объемов в текущих ценах сметного расчета**	101 410,00	232 730,00	19 350,00	47 950,00	0,00	15 931,77	7 562,54	12 741,00	0,00	0,00	0,00	437 675,31
2	Индексы-дефляторы Минэкономразвития по строке "Инвестиции в основной капитал"												
	2022/2021	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000
	2023/2022	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043
	2024/2023	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205
	2025/2024	109,330000000000	109,330000000000	109,330000000000	109,330000000000	109,330000000000	109,330000000000	109,330000000000	109,330000000000	109,330000000000	109,330000000000	109,330000000000	109,330000000000
	2026/2025	112,040000000000	112,040000000000	112,040000000000	112,040000000000	112,040000000000	112,040000000000	112,040000000000	112,040000000000	112,040000000000	112,040000000000	112,040000000000	112,040000000000
	2027/2026	109,010000000000	109,010000000000	109,010000000000	109,010000000000	109,010000000000	109,010000000000	109,010000000000	109,010000000000	109,010000000000	109,010000000000	109,010000000000	109,010000000000
	2028/2027	104,610000000000	104,610000000000	104,610000000000	104,610000000000	104,610000000000	104,610000000000	104,610000000000	104,610000000000	104,610000000000	104,610000000000	104,610000000000	104,610000000000
	2029/2028	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000
	2030/2029	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000	104,500000000000
3	Затраты заказчика, исключаемые из расчета предельной цены лота в текущих ценах						15 931,77	7 562,54	6 370,50	0,00	0,00	0,00	29 864,81
4	**Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства**	118 738,33	272 497,51	22 656,41	56 143,41	0,00	0,00	0,00	7 459,05	0,00	0,00	0,00	477 494,71
	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2027	118 738,33	272 497,51	22 656,41	56 143,41	0,00	0,00	0,00	7 459,05	0,00	0,00	0,00	477 494,72
	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2029	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2030	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных затрат**	0,989958486	0,989958486	0,989958486	0,989958486	0,989958486	0,989958486	0,989958486	0,989958486	0,989958486	0,989958486	0,989958486	0,989958486
6	**Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства с учетом индивидуального коэффициента снижения инвестиционных затрат**	117 546,02	269 761,22	22 428,91	55 579,64	0,00	0,00	0,00	7 384,15	0,00	0,00	0,00	472 699,94
	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2027	117 546,02	269 761,22	22 428,91	55 579,64	0,00	0,00	0,00	7 384,15	0,00	0,00	0,00	472 699,95
	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2029	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2030	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	**Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства с учетом НДС**	143 406,14	329 108,69	27 363,27	67 807,16	0,00	0,00	0,00	9 008,66	0,00	0,00	0,00	576 693,93

*Сравнение стоимости лота выполняется с незаконтрактованным остатком в прогнозном уровне цен

**В случае, если суммарная стоимость всех объемов закупок ($C_{ПВР}$, $C_{СЗР}$, $C_{ОБОРУД}$), с учетом ранее проведенных торгово-закупочных процедур по данному титулу, превышает оценку полной стоимости инвестиционного проекта (ПСТ ИП) без учета затрат Заказчика ($C_{ЗАК}$) без учета НДС необходимо применять индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных затрат. Применение индивидуального коэффициента снижения инвестиционных затрат может осуществляться по лоту в целом или по статьям затрат ($C_{ПВР}$, $C_{СЗР}$, $C_{ОБОРУД}$). Индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных затрат не применяется на этапах формирования договорной цены и стоимости выполненных работ.

Главный специалист Э.В. Ковалев

Начальник СДО О.А.Шитина

1 260624 584662

Сергиево-Посадский РЭС

№ С8-26-302-270475(529469) «_____» _____ 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

Глотова Александра Александровна

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, 141337, обл. Московская, р-н Сергиево-Посадский, с/о Мишутинский, д. Воронцово, дом 5** , кадастровый номер: **50:05:0030338:68**.
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: **2026.**
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 ТП-10/0,4кВ СТП - 10 кВ-0382 - 15 кВт.

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Смена.**

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 ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением 70 квадратных мм (одноцепных), протяженностью 0.13 км от РУ-0,4кВ СТП - 10 кВ-0382 в направлении участка Заявителя, с установкой дополнительных опор: одностоечная с одним подкосом - 2 шт, одностоечная с двумя подкосами -2 шт.

10.1.2. 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 25 А, 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. В СТП № 0382 произвести замену трансформатора мощность 25 кВА на трансформатор мощностью 63 кВА.

10.2.2. В РУ-10 кВ МТП № 0382 произвести замену ПК -5 А на ПК -10 А.

10.2.3. В РУ-0,4 кВ МТП № 0382 установить фидерное место.

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	40702810581081452896
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

a5c0342b

Заместитель директора по технологическому присоединению филиала Северные электрические сети

В.М.Макурин

Реквизиты счета на оплату
№ ТП-2540238
Дата 16.10.2026
Сумма (руб.) 357 892,95

Информация о расчете платы за технологическое присоединение по Договору № С8-26-302-270475(529469), оформленному по итогам рассмотрения заявки № И-26-00-529469/102/С8 от 05.10.2026

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 ($Р_{станд.ст}$)

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 алюминиевым проводом одноцепные** с сечением провода **до 50 квадратных мм включительно**	3 282 774,63	0,010	32 827,75
воздушные линии **На железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные** с сечением провода **от 50 до 100 квадратных мм включительно**	3 069 265,20	0,130	399 004,48
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)			
— —	—	—	—
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
			$Р_{станд.ст}$ = 489 365,57 без НДС
			$Р_{станд.ст}$ = 597 026,00 руб. с НДС

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

$Р_{льгота}$ = 23 859,53 руб. с НДС х 15 кВт = 357 892,95 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{ Рстанд.ст ; Рльгота } за исключением случаев, когда льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности меньше значения, рассчитанного по стандартизированным тарифным ставкам в объёме 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
a5c0342b
Заместитель директора по технологическому присоединению филиала Северные электрические сети
В.М.Макурин

Новое строительство

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта, выполненный на основании:
Локальных сметных расчетов, составленных на основании объектов-аналогов

В СТП № 0382 произвести замену трансформатора мощность 25 кВА на трансформатор мощностью 63 кВА. В РУ-10 кВ МТП № 0382 произвести замену ПК -5 А на ПК -10 А. В РУ-0,4 кВ МТП № 0382 установить фидерное место. Строящийся жилой дом, 141337, обл. Московская, р-н Сергиево-Посадский, с/о Мишутинский, д. Воронцово, дом 5 , кадастровый номер: 50:05:0030338:68.

Технические условия **0**

Максимальная мощность 150 кВт

№ п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед. изм	Кол-во	Стоимость в уровне цен на 01.01.2025 г. за единицу, тыс. руб					Поправочные коэффициенты (ценообразующие)	Коэффициенты на усложненные условия производства	Коэффициент перехода от цен базового района к ценам г. Москвы	Стоимость в уровне цен на 01.01.2025 г. по объёму работ, тыс. руб.					Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
					Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого				Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого	
1	Установка фидерного места	СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА (проект) №203Л (аналог)	шт.	1	27,47	6,93	4,69	5,97	**45,06**	**1,00**	**1,00**	**1,00**	27,47	6,93	4,69	5,97	**45,06**	**0,00**
1	**Демонтаж трансформатора массой до 3т**	СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА (проект) № 111Л	шт	1	0,00	45,03	0,00	7,45	**52,48**	**1,00**	**1,00**	**1,00**	0,00	45,03	0,00	7,45	**52,48**	**0,00**
2	**Установка трансформатора 100 кВА**	СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА (проект) №61Л	шт	1	201,80	46,26	12,78	69,30	**330,14**	**1,00**	**1,00**	**1,00**	201,80	46,26	12,78	69,30	**330,14**	**0,00**
3	**Установка автоматического выключателя 50А**	Технико-коммерческое предложение	шт	1	3,46	3,19	1,88	1,47	**10,00**	**1,00**	**1,00**	**1,00**	3,46	3,19	1,88	1,47	**10,00**	**0,00**
	Итого в уровне цен на 01.01.2023 г (*справочно в прогнозных ценах года окончания строительства*), в том числе:												**232,73**	**101,41**	**19,35**	**84,19**	**437,68**	***0,00***
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор															47,95		
	Строительный контроль															7,56		
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты															12,74		
	Прочие без учёта затрат на пусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерва средств на непредвиденные работы и затраты															0,00000		
	Содержание службы заказчика															15,93		

Расчет произведен в уровне цен, сложившихся на 01.01.2023г.
Стоимость вышеуказанных работ определена по укрупненным показателям сметной стоимости и должна быть уточнена после выхода утверждённой в соответствии с действующим законодательством проектно-сметной документации.

Расчет выполнил:

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта по титулу:

Глотова Александра Александровна

	Срок окончания ПИР:	2027								
	Год окончания строительства:	2027								
		Стоимость в ценах на 01.01.2025 г.	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
			1,037	1,104	1,156	1,204	1,255	1,311		
1	ПИР	47 950,00	1,074	1,055	1,078					55 579,64
2	СМР	101 410,00	1,074	1,055	1,078					117 546,02
3	Оборудование	232 730,00	1,074	1,055	1,078					269 761,22
4	ПНР	19 350,00	1,074	1,055	1,078					22 428,91
5	Содержание службы заказчика	15 931,77	1,074	1,055	1,078					18 466,78
6	Строительный контроль	7 562,54	1,074	1,055	1,078					8 765,87
7	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	12 741,00	1,074	1,055	1,078					14 768,30
8	Прочие	0,00	1,074	1,055	1,078					0,00
	ВСЕГО: сметная стоимость строительства, руб.:	437 675,31								507 316,74

ИТОГО (без НДС), руб.	507 316,74
НДС-20%, руб.	111 609,68
ВСЕГО с НДС, руб.	618 926,42

в т.ч. ПИР без ндс	55 579,64
в т.ч. СМР, оборудование, ПНР, прочие без НДС	451 737,10

Итого по стандартизированной ставке	
ИТОГО (без НДС), руб.	16 663,41
НДС-20%, руб.	3 332,68
ВСЕГО с НДС, руб.	19 996,09

Составил _____

Проверил _____