

Номер закупки: 081-0028112

УТВЕРЖДАЮ
И.о. директора филиала ПАО "Россети Московский регион"-
Северные электрические сети
О.М. Баталов
2026г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение закупки

Наименование филиала (Заказчик): СЭС
Код SAP: I-365269
(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 Солнечногорский с.п. Кутузовское, д. Благовещенка
(субъект) (район) (округ) (адрес)

Наименование лота: Выполнение ПИР, СМР, ПНР полным иждивением Подрядчика
по титулу: Строительство ВЛИ-0,38 кВ от ТП-10/0,4 (сооруж. по дог. №С8-24-302-177968(318938) от 13.06.2024), ПС №840 "Омега", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-он, с.п. Кутузовское, д. Благовещенка

Объем работ (услуг) по лоту: Согласно п. 10.1.2. ТУ № И-26-00-455177/102/С8 от 21.08.2026

Наименование работ (услуг)		СОСТАВ ЛОТА:	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 Ростехнадзором. 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 Методик 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 экспертизы		
☒	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	
☒	Выполнение монтажных работ	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	
☐	Предоставление оборудования		
☒	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 (РТУ)	
☒	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: 1 397 414,16 руб. с НДС, в том числе НДС 22%

В т.ч.	
ПИР	41 020,02 руб.
АН	0,00 руб.
СМР	1 289 924,56 руб.
Оборудование	0,00 руб.
ПНР	44 595,94 руб.
Прочие	0,00 руб.
Непредвиденные работы и затраты	21 873,64 руб.

Кoeffициенты, 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 работ *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 : 01 марта 2027 года

Подписи ответственных лиц

Заместитель директора по капитальному строительству - начальник управления

подпись

подпись

подпись

Д.С. Жук
Ф.И.О.

Заместитель начальника управления капитального строительства

А.А. Рассадкин
Ф.И.О.

Начальник сметно-договорного отдела

О.А. Шитина
Ф.И.О.

Начальник отдела инвестиционного планирования и экономики ТП

подпись

А.А. Шумихин
Ф.И.О.

А

Утверждаю
директора по капитальному строительству
филиала ЦАО "Росгосн Московский район"
электротехнические сети
Д.С. Жук

Расчет предельной стоимости лота "под ключ"

Идентификатор
наименования проекта:
I-365269

Строительство ВЛН-0,38 кВ от ТП-10/0,4 (сооруже-
ние "Омега", в т.ч. ПИР, МО, Солнечно-

Идентификатор
наименования проекта:

УДН-0,38 кВ от ТП-10/0,4 (сооруж. по дог. №С8-24-302-177968(318938) от 13.06.2024), ПС №840 Омга", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-он, с.п. Кузововское, д. Благовещенка

год		1 кв 2025		Расшифровка "прочие"				Итого: руб.	
год	отчетный период	СМР	Оберуд.	ПНР	ПНР	Средств на выд.	Решение по выд. средств	опер. в течение 1-го кварт.	(без НДС):
2027	отчетный период	1 057 315,20	0,00	36 554,69	33 032,97	44 310,59	23 404,10	35 858,42	1 231 069,33
2027	отчетный период	1 057 315,20	0,00	36 554,69	33 032,97	0,00	17 792,21	0,00	1 145 421,43

[illegible]

Составные стоимости года выполняются с неадекватно высоким остатком в прогнозном уровне ИСН

В итоге, если суммарная стоимость всех объектов закупки ($C_{\text{гп}} = C_{\text{гп}0} + C_{\text{гп}1}$) с учетом ранее проведенных турпо-матричных процедур по данному типу, превышает оценку полной стоимости инвестиционного проекта (ИСТ ИП) без учета затрат Закупки ($C_{\text{ип}}$) без учета НДС, необходимо провести индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных затрат. Проведение индивидуальных коэффициентов снижения инвестиционных затрат не уменьшает на этапах формирования материальной базы и стоимости материальных работ.

Индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных затрат ($K_{\text{инд}}$, $C_{\text{инд}}$, $C_{\text{инд}0}$, $C_{\text{инд}1}$) определяется по формуле:

Главный специалист

Э.В. Ковалев

Начальник СЛО

Ю.А.Шитина



Химкинский РЭС

№ C8-26-302-264963(455177)

« _____ » _____ 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**

Крупин Алексей Алексеевич

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: **Жилой дом, 141544, Московская обл., Солнечногорский район, с.п. Кутузовское, д. Благовещенка, земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала 50:09:0070603 , кадастровый номер: 50:09:0070603:2226.**

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 – вновь сооружаемый коммутационный аппарат, подключаемый от вновь сооружаемой ВЛ-0,4кВ от сборок НН секции РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 10/0,4кВ - 15 кВт

8. Основной источник питания: ПС 220 кВ Омега 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. Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо выполнить работы, исполняющиеся в рамках договора № С8-24-302-177968(318938) Левшин Е.И.:

10.1.1.1. Строительство линейного разъединителя (10кВ) номинальным током до 100 А включительно, 1 шт.

10.1.1.2. Строительство воздушной линии 10кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (сечением 70 кв. мм.), (одноцепные), от существующей опоры ВЛ-10кВ ф. «ТП-415 сек.1 – ТП-430 сек.1» до с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ. Протяженность ВЛ – 0,03 км.

10.1.1.3. Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно (с ТМГ-10/0,4 - 100кВА) шкафного или киоскового типа.

10.1.2. Строительство воздушной линии 0,4кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (сечением 95 кв. мм.), (одноцепные), от вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ до границ участка Заявителя. Протяженность ВЛ – 0,3 км.

10.1.3. 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. 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 **4 месяца** 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	40702810181081448637
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

c3b7659d

*Заместитель директора по
технологическому присоединению
филиала Северные электрические
сети*

В.М.Макурин

Реквизиты счета на оплату

№ ТП-2507018

Дата 25.08.2026

Сумма (руб.) 357 892,95

**Информация о расчете платы за технологическое присоединение
по Договору № С8-26-302-264963(455177), оформленному по итогам рассмотрения
заявки № И-26-00-455177/102/С8 от 19.08.2026**

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 сталеалюминиевым проводом одноцепные с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 566 725,30	0,300	770 017,59
С5, С6 - строительство трансформаторных подстанций (ТП) и распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) от 25 до 100 кВА включительно	19 823,57	1	297 353,55
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} = 1 157 732,24 без НДС			
Р_{станд.ст} = 1 412 433,33 руб. с НДС			

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

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

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 = $\min\{R_{\text{станд.ст}}; R_{\text{льгота}}\} = 357\,892,95 \text{ руб. (с НДС)}$

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

c3b7659d

*Заместитель директора по
технологическому
присоединению филиала*

Северные электрические сети
В.М.Макурин

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

Строительство ВЛИ-0,38 кВт от ТП-10/0,4 (сооруж. по дог. №С8-24-302-177968(318938) от 13.06.2024), ПС №840 "Омега", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-он, с.п. Кутузовское, д. Благовещенка (Крупин Алексей Алексеевич)

Технические условия
Максимальная мощность

0

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 (дефляционный инд.)	Коэффициенты на увеличение условий производства	Коэффициент перевода цен базового района к ценам г. Москвы	Стоимость в уровне цен на 01.01.2025 г. по объекту работ, тыс. руб.					Планируемая стоимость объекта в проектной сметной документации строительства
					Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого				Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ, одноцепная сечением самонесущего провода 95 кв. мм – 1 км.	СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА (проект) № 14/1	км	0,30	0,00	3 131,10	108,25	406,30	3 645,65	1,00	1,02	1,00	0,00	958,12	33,12	124,33	1 115,57	1 231,07
	Стоимость в соответствии с НДС				0,00	1 818,38	49,15	275,08	2 457,27									
1	в том числе:																	
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор																	
	Строительный контроль (2,14%-Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)																	
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр)																	
	Прочие без учёта затрат напусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты																	
	Дополнительные затраты																	
	Затраты на содержание службы Заказчика (5,68 %- приказ ПАО "МОЭСК" от 22.01.2018 № 50)																	
	Итого в уровне цен на 01.01.2023 г (сравочно в прогнозных ценах года окончания строительства), в том числе:																	
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор																	
	Строительный контроль																	
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты																	
	Прочие без учёта затрат на пусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерва средств на непредвиденные работы и затраты																	
	Содержание службы заказчика																	

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

Расчет выполнен:

Строительство ВЛИ-0,38 кВ от ТП-10/0,4 (сооруж. по дог. №С8-24-302-177968(319838) от 13.06.2024), ПС №840 "Омега", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-он, с.п. Кутузовское, д. Благовещенка (Крулин Алексей Алексеевич)

Итого по стандартизированной ставке	
ИТОГО (без НДС), руб.	937 442,97
НДС-22%, руб.	206 237,45
ВСЕГО с НДС, руб.	1 143 680,42

Проверил