

Номер закупки: 081-0027559

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО "Россети Московский регион"-
Северные электрические сети
И.А. Чадов
2026г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение закупки

Наименование филиала (Заказчик): СЭС
Код SAP: I-363350
(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 д. Татищево
(субъект) (район) (округ) (адрес)

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

Строительство ВЛИ-0,38 кВ от ВЛИ-0,38 кВ от ТП-10/0,4кВ № 3820, ПС №329 "Осиновка", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-он, д. Татищево

Объем работ (услуг) по лоту: Согласно п. 10.1.1. ТУ № И-26-00-372951/102/С8 от 07.07.2026

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 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 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	
☒	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 (РПУ)
☒	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: 679 850,08 руб. с НДС, в том числе НДС 22%

в т.ч.	
ПИР	20 472,93 руб.
АН	0,00 руб.
СМР	626 437,95 руб.
Оборудование	0,00 руб.
ПНР	22 297,96 руб.
Прочие	0,00 руб.
Непредвиденные работы и затраты	10 641,23 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 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):

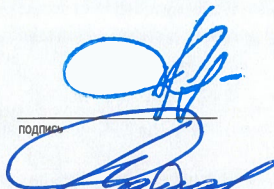
Начало работ: с даты подписания договора

Окончание работ : 10 февраля 2027 года

Подписи ответственных лиц

Заместитель директора по капитальному строительству - начальник управления

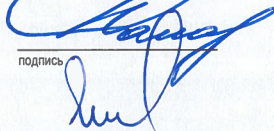
подпись



Д.С. Жук
Ф.И.О.

Заместитель начальника управления капитального строительства

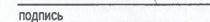
подпись



А.А. Рассадкин
Ф.И.О.

Начальник сметно-договорного отдела

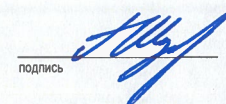
подпись



О.А. Шитина
Ф.И.О.

Начальник отдела инвестиционного планирования и экономики ТП

подпись



А.А. Шумихин
Ф.И.О.



Утверждаю

текст рическе сети

— Д.С. Жук

Discussion

Солнечногорский р-он, д. Татнищево

КВ 2025

Расшифровка ПИР	Расшифровка "прочих"
-----------------	----------------------

Создавшие стоимость лота выполняются с неадекватно высоким остатком в прогнозируемом уровне цен

В случае, если суммарная стоимость всех объемов закупки (С_г, С_г = С_г / С_г / С_г / С_г) с учетом ранее произведенных поручениями процедур по данному типу, превышает сумму полной стоимости инвестиционного проекта (ИТ ИТ) без учета НДС, необходимо применить названный коэффициент снижения инвестиционных затрат. Фрагменты

Э.В. Ковалев

Э.В. Ковалев

О.А.Шитина



Солнечногорский РЭС

№ _____

« _____ » _____ 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

Барахтенко Ольга Олеговна

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, 141554, Московская область, городской округ Солнечногорск, деревня Татищево**, кадастровый номер: **50:09:0030606:1677**.

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 ТП-10/0,4кВ МТП-10 кВ №3820 д.Татищево - 15 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 110 кВ Осиновка 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 одной воздушной линии 0,4кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные) от ВЛИ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 3820 до границы участка заявителя протяженность ВЛИ-0,4кВ – 0,150км, сечение кабеля (провода) СИП-2 3х70+1х95 с использованием стоек марки СВ-95.

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. 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 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. 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 и составляет , в том числе НДС 0 .

Value

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.**

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	
Расчетный счет	
Корреспондентский счет	
БИК	

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

bebdb6ff

*Заместитель директора по
технологическому присоединению
филиала Северные электрические
сети*

В.М.Макурин

Реквизиты счета на оплату

№

Дата

Сумма (руб.)

**Информация о расчете платы за технологическое присоединение
по Договору № _____, оформленному по итогам рассмотрения
заявки № И-26-00-372951/102/С8 от 02.07.2026**

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		1	
С2- Строительство воздушных линий			
воздушные линии — с сечением провода —	—	—	—
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)			
—	—	—	—
$P_{\text{станд.ст}}$ = — без НДС			
$P_{\text{станд.ст}}$ = — руб. с НДС			

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

$$P_{\text{льгота}} = \text{— руб. с НДС} \times 15 \text{ кВт} = \text{руб. с НДС}$$

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 = $\min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{льгота}}\}$ 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)) = руб. (с НДС)

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

bebdb6ff

*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

Барахтенко Ольга Олеговна

0

Технические условия
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 (цен, тарифов и др.)	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.					Планируемая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
					Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого				Оборудование €	СМР	ПНР	Прочие	Итого	
1	Строительство ВЛЛ-0,4кВ, однопроволочная секцией самонесущего провода 70 кв. мм – 1 км.	СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА (проект) № 13Л/1	км	0,15	0,00	3 041,17	108,25	397,79	3 547,21	1,00	1,02	1,00	0,00	465,30	16,56	60,86	542,72	598,91
					0,00	1 456,08	39,35	270,11	1 967,67									
					в том числе:													
					Проектные и изыскательские работы и авторский надзор													
									99,39	99,39						15,21	15,21	
								67,40	67,40						10,31	10,31		
								103,32	103,32						15,81	15,81		
								0,00	0,00						0,00	0,00		
								Дополнительные затраты										
								127,68	127,68							19,54	19,54	
								Итого в уровне цен на 01.01.2023 г. (сравочно в прогнозных ценах года окончания строительства), в том числе:										
													0,00	465,30	16,56	60,86	542,72	598,91
																15,21		
																10,31		
																15,81		
																0,00000		
																19,54		

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 выполнен:

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта по титулу:

Барахтенко Ольга Олеговна

Срок окончания ПИР:		2026	Стоимость в ценах на 01.01.2025 г.										Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства											
Год окончания строительства:		2026																						
1	ПИР	15 206,67	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	2025	1,037	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	2026	1,104	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	2027	1,156	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	2028	1,204	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	2029	1,256	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	2030	1,311	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	2031		16 781,09
			Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	2025	1,074	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	2026	1,055	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	2027		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	2028		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	2029		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	2030		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	2031		513 473,74
			Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	2025	1,074	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	2026	1,055	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	2027		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	2028		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	2029		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	2030		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	2031		0,00
			Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	2025	1,074	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	2026	1,055	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	2027		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	2028		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	2029		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	2030		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	2031		18 277,02
			Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	2025	1,074	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	2026	1,055	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	2027		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	2028		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	2029		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	2030		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	2031		21 557,60
			Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	2025	1,074	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	2026	1,055	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	2027		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	2028		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	2029		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	2030		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	2031		11 379,87
			Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	2025	1,074	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	2026	1,055	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	2027		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	2028		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	2029		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	2030		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	2031		17 444,64
7	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	15 807,96	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	2025	1,074	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	2026	1,055	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	2027		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	2028		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	2029		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	2030		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	2031		0,00
8	Прочие	0,00	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	2025	1,074	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	2026	1,055	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	2027		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	2028		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	2029		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	2030		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	2031		598 913,97
ВСЕГО: сметная стоимость строительства, руб.:		542 723,13																						

ИТОГО (без НДС), руб.	598 913,97
НДС-22%, руб.	131 761,07
ВСЕГО с НДС, руб.	730 675,04

в т.ч. ПИР без НДС	16 781,09
в т.ч. СМР, оборудование, ПНР, прочие без НДС	582 132,88

Итого по стандартизированной ставке	
ИТОГО (без НДС), руб.	477 053,19
НДС-22%, руб.	104 951,70
ВСЕГО с НДС, руб.	582 004,89

Составил

Проверил