



РОССЕТИ
МОСКОВСКИЙ РЕГИОН

ЗАКАЗЧИК:
Публичное акционерное общество
"РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН"
- филиал
Западные электрические сети

ООО "МСТ Энерго"

г. Москва, пр-т Андропова, дом №26, павильон 15

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3514
ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО,
Истринский р-н, с.п.Новопетровское,
с.Новопетровское, 50:08:0090214:148

МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС

Адрес: Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское,
с.Новопетровское, 50:08:0090214:148

РОССЕТИ



0 520000 817441

Общество с Ограниченной Ответственностью
"МСТ Энерго"

ЗАКАЗЧИК:

***Публичное акционерное общество
"РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН"-
филиал Западные электрические сети***

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3514
ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО,
Истринский р-н, с.п.Новопетровское,
с.Новопетровское, 50:08:0090214:148

МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС

Генеральный директор
ООО «МСТ Энерго»

(подпись)

/Дубровкин А.В./

ГИП ООО «МСТ Энерго»

(подпись)

/Горшков А.В./

г. Москва
2026 год

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

24.01.2020

(дата)

5096

(номер)

Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование
энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ»

Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации

(вид саморегулируемой организации)

108811, г. Москва, Киевское шоссе 22-й км (п. Московский), домовладение 4, строение 4,
блок Д, этаж 7, офис 710Д, www.sro-sep.ru, e-mail: info@sro-sep.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-
телекоммуникационной сети "Интернет", адрес электронной почты)

СРО-П-068-02122009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «МСТЭнерго»

(фамилия, имя (в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица
или полное наименование заявителя – юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «МСТЭнерго» (ООО «МСТЭнерго»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	9715010934
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1147748024390
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	115487, г. Москва, пр-т Андропова, д. 26, павильон 15
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	_____
2. Сведения о членстве индивидуально предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	554
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	24.01.2020
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	24.01.2020, протокол № 233
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	24.01.2020
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	_____
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	_____
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение	

Наименование		Сведения
инженерных изысканий, подготовку проектной документации , по договорам строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (<i>нужное выделить</i>):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
24.01.2020	—	—

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (*нужное выделить*):

а) первый	V	до 25 млн. рублей (1-й уровень ответственности)
б) второй	—	до 50 млн. рублей (2-й уровень ответственности)
в) третий	—	до 300 млн. рублей (3-й уровень ответственности)
г) четвертый	—	300 млн. рублей и более (4-й уровень ответственности)
д) пятый*	—	—
е) простой*	—	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

*заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (*нужное выделить*):

а) первый	—	до 25 млн. рублей (1-й уровень ответственности)
б) второй	—	до 50 млн. рублей (2-й уровень ответственности)
в) третий	—	до 300 млн. рублей (3-й уровень ответственности)
г) четвертый	—	300 млн. рублей и более (4-й уровень ответственности)
д) пятый*	—	—

*заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (<i>число, месяц, год</i>)	—
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	—
*указывается сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Начальник Технического
отдела

(должность
уполномоченного лица)

(подпись)

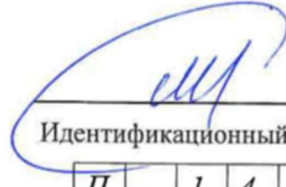


А.С. Костюковский
(инициалы, фамилия)

Приложение № 1
к Договору строительного подряда
№ 353537-МСТ
от «___» _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора – главный инженер
Западных электрических сетей - филиала
ПАО «Россети Московский регион»


_____ **А.Ю. Мартихин**
Идентификационный номер специалиста

П	-	1	4	5	5	3	4
---	---	---	---	---	---	---	---

«___» _____ 20__ г.

Задание на проектирование

**по титулу: «Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3514 ПС-35 кВ №24
"Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Новопетровское,
с.Новопетровское, 50:08:0090214:148»**

ПРОЕКТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ООО «МСТЭнерго»

(наименование организации)

Генеральный директор

(должность)

А. В. Дубровкин

(Ф.И.О.)

(подпись)

«___» _____ 20__ г.

М.П.

I. ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
1. Основание для проектирования	
<p>1. Инвестиционная программа ПАО «Россети Московский регион».</p> <p>2. Регламент подготовки, согласования и утверждения ТУ, ЗП и ПСД на сооружение, техническое перевооружение и реконструкцию объектов ПАО «Россети Московский регион» и объектов сторонних организаций, связанных с объектами ПАО «Россети Московский регион» (в действующей редакции).</p>	
2. Общие требования к проектированию	
<p>В проекте должны быть учтены требования:</p> <p>1. Методические указания по применению в ПАО «Россети» основных технических решений по эксплуатации, реконструкции и новому строительству электросетевых объектов (Техническая политика ПАО «Россети») в действующей редакции.</p> <p>2. СТО 34.01-21.1-001-2017 ПАО «РОССЕТИ» «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110кВ. Требования к технологическому проектированию».</p> <p>3. «Технические требования ПАО «Россети Московский регион» к конструктивному исполнению отпаечного узла при проектировании и строительстве ВЛЗ-10(6)кВ, ответвления от магистральной ВЛЗ-10(6)кВ», утв. распоряжением ПАО «Россети Московский регион» от 19.02.2021г. №169р.</p> <p>4. «Технические требования в части РЗА при новом строительстве и реконструкции объектов электросетевого хозяйства в филиале «Россети Московский Регион» - Западные электрические сети».</p> <p>5. «Технические требования в части телемеханики при строительстве (реконструкции) объектов в филиале ПАО «Россети Московский регион» - Западные электрические сети».</p> <p>6. СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ».</p> <p>7. СТО 34.01-5.1-009-2019 «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования».</p> <p>8. Сценарные условия формирования/корректировки технических решений инвестиционных проектов для реализации утверждённых инвестиционных программ/включения в проекты скорректированных инвестиционных программ ДЗО ПАО «Россети» в целях обеспечения их соответствия концепции «Цифровая трансформация 2030».</p>	
Заказчик	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - Западные электрические сети
Назначение проектируемого объекта	Электроснабжение потребителей 143570, Московская обл., Истринский р-н, с/пос. Новопетровское, с. Новопетровское, ул. Первомайская, д. 2, кадастровый номер: 50:08:0090214:148
Вид строительства	<i>Строительство</i>
Сроки проектирования	В соответствии с договором подряда

Сроки начала и окончания строительства	В соответствии с договором подряда
Источник финансирования	<i>Технологическое присоединение</i>
3. Основные технико-экономические показатели	
<p>Принять по утверждённым прогрессивным технико-экономическим показателям, нормам и аналогам. Предусмотреть мероприятия по снижению материалов и энергоёмкости, трудовых и финансовых затрат.</p> <p>Проектно-сметная документация должна быть разделена на мероприятия, учтенные и не учтенные укрупненными нормативами цен.</p> <p>Объем финансовых потребностей мероприятий, учтенных укрупненными нормативами цен, необходимых для выполнения работ по строительству (реконструкции) в сводно-сметном расчете, не должен превышать объема финансовых потребностей для данных мероприятий, рассчитанных в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17 января 2019 г. № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».</p>	
4. Основные характеристики проектируемого объекта	
Номинальное напряжение	0,4 кВ
Категория надёжности	III
Тип линии	ВЛ
Строительство (реконструкция) ВЛ 6-10кВ	
Строительство (реконструкция) КЛ 6-10кВ	-
Строительство (реконструкция) объектов секционирования	-
Строительство (реконструкция) ТП (РП, РТП)-6(10)/0,4 кВ	-
Строительство (реконструкция) ЛЭП 0,4кВ	Согласно ТУ № 38-25-302-211052(552576) от 19.11.2025 10.1.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ, 1 шт., от сборки н/н РУ-0,4 кВ ТП №3514 до границы земельного участка Заявителя. Протяженность ВЛ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом – 0,060 км. (одноцепная), сечение провода 70 кв. мм.
4.5. Основные требования к ВЛЗ-0,4кВ	
Воздушный участок 0,4кВ и линейная арматура	1. Применяемый провод СИП-2 (ГОСТ Р 52373-2005 и ТУ 16-705.500-2006), сечение провода определить проектом (принять во

	<p>внимание, что магистральный провод в соответствии с тех. политикой ПАО «Россети Московский регион» должен быть не менее 1х70 мм²).</p> <p>2. Линейная арматура – должна соответствовать технической политике ПАО «Россети Московский регион», сертифицирована в ПАО «Россети Московский регион».</p> <p>3. Предусмотреть замену вводов к объектам, запитанным от реконструируемой ЛЭП проводом СИП-4 (сечение определить проектом, но не менее 16мм²).</p> <p>4. Трасса ВЛ должна быть проложена, по возможности, по кратчайшему расстоянию с учётом условий отчуждения земли, вырубки просек в насаждениях, комплексного использования охранной зоны, а также приближена к дорогам и существующим ВЛ.</p> <p>5. Количество анкерных и промежуточных опор определить проектом. Применить ж/б стойки – СВ95-4 (ТУ 5863-007-00113557-94)</p> <p>6. Промежуточные опоры, проходящие по лесным массивам выполнить деревянными антисептированными стойками (в соответствии с утверждёнными техническими требованиями ПАО «Россети Московский регион»). Обеспечить герметизацию опоры в месте выхода из земли и защиту опор от низовых пожаров;</p> <p>7. Срок службы опор должен соответствовать:</p> <p>7.1. деревянных пропитанных водорастворимыми антисептиками опор – не менее 40 лет;</p> <p>7.2. железобетонных центрифугированных и вибрированных опор – не менее 50 лет.</p>
Заземление	<p>1.Предусмотреть установку зажимов для временного заземления в местах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на первых опорах; - на конечных опорах; - на анкерных опорах; - на ответвительных опорах; <p>2. Конструкция, количество и сопротивление контуров заземляющих устройств должны соответствовать ПУЭ-7.</p> <p>3. Все контуры заземления и заземляющие спуски должны быть окрашены в чёрный цвет для защиты от атмосферного воздействия.</p>
Защита от перенапряжений 0,4кВ	<p>При выборе мер защиты от перенапряжений ВЛИ необходимо предусматривать установку на фазных проводах магистрали и абонентских ответвлений УЗИП, УЗПН (ОПН). ОПН на ВЛИ следует устанавливать во всех точках заземления PEN проводника, в начале и конце каждой линии, на линейных ответвлениях и при переходе ВЛИ в кабельную линию.</p>
Расчистка просек	<p>При прохождении ВЛ по лесным массивам и насаждениям ширина просеки должна соответствовать охранной зоне: для ВЛ 0,4 кВ – 2 метра по горизонтали от проекции крайних проводов на землю, при не отклонённом их положении в обе стороны от ВЛ. В проекте предусмотреть вырубку угрожающих падением на ВЛ деревьев, утилизацию порубочных остатков и вывоз деловой древесины с просеки ВЛ</p>
4.7. Общие требования к реконструируемому объекту	

<p>Общие требования к применяемому оборудованию</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Должно применяться оборудование соответствующее Российской нормативной базе, имеющее сертификаты соответствия и рекомендованное для применения в электроэнергетике. По выбранному оборудованию должен иметься положительный опыт эксплуатации в ПАО «Россети» в части надёжности, безопасности и удобства обслуживания; 2. Конструкции опор, узлов, изделий и оборудования должны быть типовыми и унифицированными; 3. Предпочтение должно получать оборудование, произведённое на территории России и имеющее положительный опыт эксплуатации (не менее 1 года) в Российской Федерации; 4. Фирмы производители оборудования должны располагать собственными производственными площадями, иметь в Московском регионе сервисные центры (службы) и склады с ЗИП и положительные отзывы от энергокомпаний.
<p>Требования к учёту электроэнергии</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. На всех входящих и исходящих присоединениях ТП (РП, РТП) обеспечить установку приборов учета электрической энергии, позволяющих осуществлять их дистанционную настройку и мониторинг состояния. 2. На ТП (РП, РТП) обеспечить установку УСПД (устройств сбора и передачи данных), соответствующих требованиям СТО 34.01-5.1-010-2019 «Устройства сбора и передачи данных электроэнергии. Общие технические требования». 3. Для приборов учета, устанавливаемых на вводах 0,4кВ в ТП обеспечить возможность контроля параметров электрической сети, в том числе контроль качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, ГОСТ 30804.4.30-2013 и ГОСТ 33073-2014. 4. Подсистема учета электрической энергии на ТП(РП,РТП) должна осуществлять функции телесигнализации и телеуправления на уровне ИВКЭ (УСПД). 5. Протоколы обмена данными по цифровым интерфейсам для всех приборов учета электроэнергии должны соответствовать стандарту IEC 62056 (DLMS/COSEM) спецификации ПАО «Россети» СПОДЭС (СТО 34.01-8.1-001-2017). 6. Обеспечить передачу данных учета электрической энергии в ИВК ВУ ПАО «Россети» (Пирамида) со всех устанавливаемых приборов учета. 7. На ВЛ-0,4кВ на вводах к потребителям должны быть установлены приборы учета с возможностью удаленного доступа и передачей параметров в ПО Пирамида и SKADA. Приборы учета должны обеспечивать возможность удаленного задания параметров, в том числе предельную величину потребляемой мощности, а также обеспечивать возможность установки режима ограничения электропитания потребителей. 9. Проект системы учёта электроэнергии и выбор оборудования согласовать с управлением по реализации услуг передачи электроэнергии.
<p>Качество электроэнергии</p>	<p>Функции контроля качества электроэнергии должны быть встроены в приборы учета. Обеспечить наличие измерителей линейных и фазных напряжений и тока на главных рубильниках.</p>

Требования к расчету электрических режимов и токов К.З.	<p>Предусмотреть проектом расчёт емкостных токов и токов короткого замыкания. Проектом определить меры по компенсации емкостного тока замыкания на землю в соответствии с требованиями п.5.11.8 ПТЭ.</p> <p>Произвести проверку проектируемых ВЛ, КЛ, КВЛ, электрических аппаратов на термическую и электродинамическую стойкость. При необходимости предусмотреть работы по снижению времени действия защит путем ввода в работу токовых отсечек с учетом необходимого объема реконструкций устройств РЗА, а также соблюдения требований по обеспечению селективности защит.</p>
Требования к релейной защите и автоматике.	В соответствии с «Техническими требованиями к устройствам РЗА при строительстве (реконструкции) объектов в филиале ПАО «Россети Московский регион» - Западные электрические сети».
Требования к организации связи, телеконтроля и телеуправления.	В соответствии с «Техническими требованиями в части телемеханики и связи при строительстве (реконструкции) объектов в филиале ПАО «Россети Московский регион» - Западные электрические сети»
Требования к архитектурно-художественным решениям	При разработке Архитектурно-градостроительного решения объекта необходимо руководствоваться требованиями действующего в ПАО «Россети» Руководства по управлению фирменным стилем (Брендбук)
Требования к диспетчерским наименованиям	Диспетчерские наименования на ВЛ 6 (10) кВ наносить в соответствии с Руководством по нанесению наименований на объекты РС 0,4-20 кВ и техническими требованиями к лакокрасочным материалам (утв. приказом ПАО «МОЭСК» от 08.04.2016г.).
Требования к представлению координат объектов	В целях реализации мероприятий по внесению данных в геоинформационную систему ПАО «Россети», координаты всех вновь построенных, реконструируемых линий, трансформаторных подстанций, пунктов секционирования должны быть сняты в формате WGS84 и предоставляться в электронном виде в РЭС, УКС.
Раздел «Энергетическая эффективность»	<p>Выполнить в соответствии с действующим Законодательством и нормативными документами.</p> <p>Проектом обосновать сечения проводников ЛЭП расчетами потерь напряжения в конце ЛЭП.</p>
Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды»	Выполнить в соответствии СТО 34.01-21.1-001-2017 ПАО «РОС-СЕТИ» (п.7.10), действующим Законодательством и нормативными документами.
Раздел «Противопожарные мероприятия»	Проект разработать с учетом требований противопожарной безопасности, согласно ТУПУ УГПС МЧС России
Требования к монтажу прочих объектов на ЛЭП	В проекте предусмотреть работы по восстановлению подвесных линий ВОЛС согласно действующим договорам на аренду; уличного освещения и прочих объектов, использующих опоры ЛЭП – при необходимости.
Благоустройство	В проектно-сметную документацию должны быть включены работы и материалы по благоустройству прилегающей к объекту строительства (реконструкции) территории. Предусмотреть обеспечение круглогодичного подъезда автомобилей и спецтехники для обслуживания объекта.

5. Требования к пуско-наладочным работам и этапам строительства	
Требования по организации пусконаладочных работ и вводу объекта в эксплуатацию.	<p>1. В проектно-сметной документации должны быть отражены затраты на работы и материалы для организации временных схем электроснабжения между этапами строительства, а также для обеспечения пуско-наладочных работ.</p> <p>2. Выполнение пуско-наладочных работ должно быть определено в проекте.</p>
6. Требования к оформлению и содержанию проектной документации	
<p>1. Проектирование выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008г. (с изменениями и дополнениями) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" и в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации.</p> <p>2. Оформление текстовых и графических материалов, входящих в состав проектной документации, выполнить в соответствии с приказом Минрегиона России от 02.04.2009 № 108 «Об утверждении правил выполнения и оформления текстовых и графических материалов, входящих в состав проектной и рабочей документации».</p> <p>3. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки проектно-сметной документации</p> <p>4. В целях обеспечения объекта соответствию концепции «Цифровая трансформация 2030» ПАО «Россети» при разработке проекта учесть сценарные условия, принятые Распоряжением ПАО «МОЭСК» от 25.01.2019 года № 81р.</p> <p>5. Применение положений сценарных условий концепции «Цифровая трансформация 2030» для реализации объекта определить и обосновать проектом.</p> <p>6. В составе проектной документации обеспечить разработку проекта производства работ.</p> <p>7. Заказные спецификации и опросные листы заводу-изготовителю должны быть согласованы с филиалом ЗЭС ПАО «Россети Московский регион».</p> <p>8. Проектную и рабочую документацию выполнить, согласовать со всеми заинтересованными лицами и предоставить в УКС ЗЭС в составе: 4 экземпляра (1 оригинал + 3 копии) на бумажном носителе. (со всеми согласованиями). 1 экземпляр на электронном носителе в формате PDF (со всеми согласованиями).</p>	
Оформление земельно-правовых отношений	1. Обосновать размеры земельных участков для размещения объектов капитального строительства (реконструкции).
	2. Предоставить сведения о собственниках и правообладателях земельных участков под объекты капитального строительства (реконструкции).
	3. Предоставить сведения о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков под объекты капитального строительства (реконструкции).
	4. Получить кадастровые выписки о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию объектами капитального строительства (реконструкции).
	5. Разработать и утвердить в установленном порядке схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах соответствующих территорий предназначенных под капитальное строительство (реконструкции).

	6. Оформить схему границ земель или части земельного участка на кадастровом плане территории с указанием координат характерных точек границ территории (в соответствии с требованиями Постановления Правительства МО от 08.04.2015 г. №229/13.
	7. Получить в уполномоченном органе Разрешение на размещение объектов строительства (реконструкции) на землях или части земельного участка.
	8. Подготовить расчет затрат собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков связанных с изъятием, выкупом, временным занятием, согласно представленных заказчиком методик расчета.
	9. Оформить карту (план) объекта землеустройства (охранной зоны, подлежащей согласованию) в соответствии с требованиями ППРФ от 30.07.2009 г. №621 и п. 9 Порядка, утв. Приказом Ростехнадзора от 17.01.2013 №9.
Установление границ охранных зон электросетевых объектов	1. Выполнить комплекс землеустроительных работ по описанию местоположения границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.07.2009 №621 и Приказа Минэкономразвития РФ от 03.06.2011 №267.
	2. Подготовить землеустроительную документацию, сформировать пакет документов для внесения сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства / внесения изменений в сведения о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства.
	3. Согласовать границы охранных зон объектов электросетевого хозяйства с территориальными органами Ростехнадзора (при необходимости) в соответствии с требованиями Приказа Ростехнадзора от 17.01.2013 №9.
	4. Внести в Государственный кадастр недвижимости сведения о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства / изменения в сведения Государственного кадастра недвижимости о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства, установленных ранее.
	5. Передать в Государственный фонд данных землеустроительную документацию, содержащую сведения о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства
Особые условия строительства	Работы в действующих электроустановках
Выделение этапов разработки документации	РД - разработка и согласование рабочей документации (РД) в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.
Выделение этапов строительства	Определить и обосновать проектом.
Исходные данные для разработки проектной документации	Перечень исходных данных, сроки их подготовки и передачи определяются условиями Договора подряда и календарным графиком. Получение исходных данных проектной организацией выполняется с выездом на объекты
II. ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ	

Согласование проекта	Согласование документации с филиалом ПАО «Россети Московский регион» - «Западные электрические сети», с исполнительным аппаратом ПАО «Россети Московский регион» (при необходимости), филиалом АО «СО ЕЭС» - Московское РДУ (при необходимости), с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Московским ПМЭС (при необходимости), МТУ "Ростехнадзор" по ЦФО (при необходимости), ГАУ «Московская государственная экспертиза» (Мособлэкспертизой) (при необходимости), ДППиООС (при необходимости), всеми землепользователями и другими заинтересованными организациями выполняет Проектная организация.
Сметная документация	Сметную документацию разработать ресурсно-индексным методом (РИМ) с применением сметно-нормативной базы ФСНБ-2022 на основании приказа Минстроя России от 30.12.2021 № 1046/пр. Сплит-форму индексов и сметных цен принять для зоны Московской области Минстроя России. Сметную документацию представить в УКС ЗЭС в составе: 4 экземпляра на бумажном носителе, 1 экземпляр в не редактируемом формате PDF 1 экземпляр в электронном виде (программа Smeta.ru в формате смет АРПС 1.10.).

Срок действия настоящего ЗП составляет 2 (два) года с момента подписания договора подряда.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ИРЭС



П. А. Васильев

Начальник службы РС ЗЭС



К. О. Новиков



Истринский РЭС

№ 38-25-302-211052(552576)

«_____» _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 и 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**

ИП Мухина Татьяна Сергеевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок со строением.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок со строением, 143570, Московская обл., Истринский р-н, с/пос. Новопетровское, с. Новопетровское, ул. Первомайская, д. 2, кадастровый номер: 50:08:0090214:148.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **80 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: **2025.**
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
7.1. 1 точка - отходящие клеммы (или контактные соединения) коммутационного аппарата, установленного в составе измерительного комплекса, расположенного на опоре, подключаемого от вновь сооружаемой ВЛ-0,4 кВ, отходящей от секции РУ-0,4 кВ ТП №3514 - 80 кВт.

8. Основной источник питания: **ПС 35 кВ Устиново №24 35/6 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 ВЛ-0,4 кВ, 1 шт., от сборки н/н РУ-0,4 кВ ТП №3514 до границы земельного участка Заявителя. Протяженность ВЛ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом – 0,060 км. (одноцепная), сечение провода 70 кв. мм.;

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. Произвести реконструкцию ТП №3514 с заменой трансформатора мощностью 160 кВА на трансформатор мощностью 250 кВА.

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 в РЩ с прокладкой цепей по опоре со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) полукосвенного включения, 1 шт. классом точности 0.5 и выше, подключаемого от вновь сооружаемой ВЛ-0,4 кВ, отходящей от секции РУ-0,4 кВ ТП №3514. Тип связи ПУ определяется по месту работ. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

10.3.2. Строительство распределительного пункта РЩ-0,4 кВ на опоре ВЛ-0,4 кВ, с устройствами защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем [1] шт. на ток 125А, коммутационными аппаратами [1] шт. Точные параметры оборудования определить проектом.

11. Заявитель осуществляет:

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

11.1.1. Осуществление мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения от точки(ек) присоединения до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя.

11.1.2. 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 составляет **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 29.11.2024 г. № 242-Р** и составляет **335 139,64 (Триста тридцать пять тысяч сто тридцать девять рублей 64 копейки)**, в том числе НДС (20%) **55 856,61 (Пятьдесят пять тысяч восемьсот пятьдесят шесть рублей 61 копейка)**.

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

а) 15 процентов платы за технологическое присоединение в размере 50 270,95 рублей вносятся в течение 5 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 100 541,89 рублей вносятся в течение 20 дней со дня выставления сетевой организацией счета;

в) 35 процентов платы за технологическое присоединение в размере 117 298,87 рублей вносятся в течение 40 дней со дня выставления сетевой организацией счета;

г) 20 процентов платы за технологическое присоединение в размере 67 027,93 рублей вносятся в течение 60 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): **однотарифный 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	40702810881083363007
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

b036f9cb

***Начальник управления
технологического присоединения
филиала ПАО «Россети
Московский регион» - Западные
электрические сети
Ю.А.Воронина***

Реквизиты счета на оплату
№ ТП-2317591
Дата 12.11.2025
Сумма (руб.) 335 139,64

						Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"			
						Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
ГИП		Горшков А.В.				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РЧ-0,4 кВ ТП-3514 ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148	Стадия	Лист	Листов
Ген.директор		Дубровкин А.В.					П	1	1
						Справка	ООО "МСТ Энерго"		

ООО
"МСТ Энерго"

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано

3. Воздушная линия 0,4 кВ

Рабочей документацией предусмотрено строительство трассы электропередачи напряжением 0,4кВ проводом СИП2 3х70+1х70 по существующим опорам на базе стоек СВ110-5А_г согласно ТУ 38-25-302-211052(552576) п.10.1.1 по типовому проекту 25.0017 "Одноцепные, двухцепные и переходные железобетонные опоры ВЛИ 0,38 кВ с СИП-2 с линейной арматурой ООО "НИЛЕД".

Типы применяемых опор, их количество и длина пролетов указаны на плане трассы.

ВЛИ-0,4 кВ запроектирована совместным подвесом с существующей ВЛЗ-10 кВ ПС-35 кВ №24 "Устиново" и проходит по населенной местности.

Длина проектируемой ВЛИ-0,4 кВ ф. МТП №3514 - 76,0 м.

Климатические условия населенного пункта по которому проходит проектируемая ВЛИ-0.4 кВ, согласно "Региональным картам нормативных гололедных и ветровых нагрузок" на территории Московской области, приведены в паспорте рабочего проекта.

Расчетный пролет для опор определен как наименьший из величин ветрового пролета, вычисленного из условий прочности промежуточной опоры и габаритного пролета, рассчитанного с учетом прочности несущей жилы СИП и прочности опор анкерного типа.

Для Московской области пролет не должен превышать 38м.

На всех типах опор, примененных на ВЛИ-0.4 кВ предусмотрена возможность:

- подвески неизолированных или изолированных проводов сети ВЛИ;
- устройство однофазных и трехфазных ответвлений от магистрали ВЛИ к вводам в здания;
- установки светильников уличного освещения консольного типа.

Фазные жилы СИП-2 выполнены из алюминия, несущая нулевая жила- из термоупрочненного алюминиевого сплава. Изолирующая оболочка жил СИП устойчива к воздействиям окружающей среды и выполнена из сшитого полиэтилена с поперечными связями.

Для крепления проводов магистрали ВЛИ-0,4 кВ на опорах анкерного типа предусмотрены: анкерные кронштейны СS10.3 натяжные зажимы РА1500, на промежуточных опорах- комплект промежуточной подвески ES1500E.

Для крепления анкерных кронштейнов на опорах применяется нержавеющая стальная лента F207, которая фиксируется с помощью скрепы NB20.

Согласно требованиям главы 2.4 ПУЭ изд.7 в начале и в конце каждого фидера ВЛИ-0,4 кВ установить зажимы РС-481 для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления и ограничители перенапряжения ОР 600/28.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
Изм.	Лист	№ докум	Подп.	Дата	МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС	Лист	
						2	

4. Заземляющие устройства

Для заземления опор на железобетонных стойках в верхней и нижней их частях предусмотрены заземляющие проводники, которые приварены к двум (четырем) спускам, проходящим внутри железобетонной стойки в качестве рабочей арматуры. Дополнительное заземляющее устройство опор выполняется путем присоединения стального прута зажимом к дополнительному заземлителю.

Сопротивление заземления должно быть не более 30 Ом для ВЛ-0,4 кВ и 10 Ом для ВЛ-10 кВ. При превышении предусмотреть забивку дополнительных вертикальных электродов. Места установки заземляющих устройств указаны в чертеже.

Конструктивное выполнение заземляющих устройств выполняется по И 1.03-08 "Инструкция по устройству защитного заземления и уравнивания потенциалов в электроустановках"

Заземляющее устройство должно выполняться согласно указаниям типового проекта 3.407-150 "Заземляющие устройства опор ВЛ 0.4, 6-10,20 и 35кВ".

Повторное заземление устанавливается на опорах (см. соответствующие чертежи проекта).

5. Охрана окружающей среды.

Проектируемый объект сооружается для передачи и распределения электроэнергии на напряжение 0,4 кВ.

Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную).

В настоящем проекте предусмотрен ряд мер по охране окружающей среды:

1. Трасса ВЛ-0,4 кВ проходит по неценным землям и не требует вывода из оборота площадей сельхозугодий и вырубки лесных массивов.

2. Соблюдение нормируемых габаритных расстояний.

3. Грунт вынутый при строительстве и не используемый, должен быть засыпан ровными слоями обратно на расчищенные участки или удален с площадки, верхний растительный слой должен быть восстановлен или заменен с высадкой соответствующих растений.

4. Не удаленные деревья, кустарники, травы, элементы рельефа и верхний растительный слой должны быть защищены от повреждения на время строительства.

5. Необходимо принять все меры по предотвращению луговых и лесных пожаров

По окончании строительства должны быть проведены следующие мероприятия: уборка строительного мусора и восстановление угодий, ликвидация временных дорог, разборка и уборка всех временных и более не нужных зданий, оборудование и материалы.

Так как работы при строительстве ВЛ не нарушают экологической среды и не применяют вредные технологии, особые меры по охране окружающей среды не предусмотрены.

Оформление отвода земель производится Заказчиком.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Оформление отвода земель производится заказчиком.				
						МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС	Лист
Изм.	Лист	№ докум	Подп.	Дата	3		

6. Охрана труда и техники безопасности при ЭМР
Противопожарные мероприятия и пожарная защита

Работы по электромонтажу должны производиться организациями (предприятиями), имеющими соответствующие полномочия.

Для безопасного производства работ по монтажу электроустановок необходимо организовать соответствующие мероприятия.

Ответственность за общее состояние охраны труда и техники безопасности в монтажных организациях несут начальник (управляющий) и главный инженер предприятия. Рабочие и служащие электромонтажных организаций могут быть допущены к выполнению работ только после прохождения:

- медицинского осмотра при поступлении на работу;
- периодического мед. осмотра, проводящегося в соответствующие сроки;
- вводного (общего) инструктажа по ТБ, производственной санитарии и пожаробезопасности
- инструктажа на рабочем месте (производственного) по ТБ, который производится при каждом изменении условий и характера работ;
- внепланового инструктажа;
- текущего инструктажа.

Все рабочие должны пройти курсовое обучение по технике безопасности и специальное техническое обучение (в соответствии с квалификацией). Обучение проводится администрацией по типовым программам. Ответственность за своевременность, полноту и правильность обучения несет руководитель монтажного участка.

Каждая работа при ЭМР должна выполняться работниками с соответствующей специальностью, имеющих необходимый разряд, категорию, допуск, в соответствии с типовыми технологическими картами, планами.

Для обеспечения безопасного производства работ необходимо в работе использовать достаточную степень механизации работ, при помощи машин, механизмов и специального инструмента (в которых заложены принципы безопасной работы). Перед применением они должны быть проверены и осмотрены (кроме того они должны периодически проверяться, испытываться и ремонтироваться).

Электромонтажные работы необходимо производить в спец. одежде, с использованием специальных приспособлений и защитных средств.

Все электромонтажные работы должны выполняться в точном соответствии с требованиями Правил Техники Безопасности.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности необходимо так же, чтобы строительные, монтажные и наладочные работы, эксплуатация электроустановок производились в соответствии с "Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей", "Правилами безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ" РД 34.03.285-97. Строительство участков линий вблизи действующих ВЛ должно выполняться в соответствии с правилами техники безопасности, указанными выше, с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надежного заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности работ.

Взаимное расположение проектируемых линий и находящихся вблизи действующих ВЛ и установок, а также мероприятия по технике безопасности приведены на чертежах планов трасс ВЛ-10/0,4 кВ.

Пожарная безопасность трасс ВЛ обеспечивается применением несгораемых конструкций, автоматическим отключением токов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
<p>безопасности при строительстве линий электропередачи и производные электромонтажных работ РД 34.03.285-97. Строительство участков линий вблизи действующих ВЛ должно выполняться в соответствии с правилами техники безопасности, указанными выше, с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надежного заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности работ.</p> <p>Взаимное расположение проектируемых линий и находящихся вблизи действующих ВЛ и установок, а также мероприятия по технике безопасности приведены на чертежах планов трасс ВЛ-10/0,4 кВ.</p> <p>Пожарная безопасность трасс ВЛ обеспечивается применением негорючих конструкций, автоматическим отключением токов.</p>								
					МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС			Лист
Изм.	Лист	№ докум	Подп.	Дата				4

7. Организация строительства.

Настоящий раздел выполнен в соответствии с требованиями исходных данных для проектирования с учетом:

- СНиП 12-01-2004 "Организация строительного производства";
- ВСН 33-82* "Ведомственные строительные нормы по разработке проектов организации строительства (электроэнергетики)";
- СНиП 1.04.03-85* "Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений";

Все необходимые данные для выполнения строительно-монтажных работ приведены в рабочих чертежах.

Проектируемый объект строительства, не имеет сложной и неосвоенной технологии и по принятой классификации относятся к несложным объектам.

Все строительно-монтажные работы следует выполнять в соответствии с технологическими картами и типовой схемой по производству работ.

Организационно-техническая подготовка и осуществление строительства обеспечивается выполнением требований СНиП 3.01.01-85 "Организация строительного производства".

При производстве строительно-монтажных работ необходимо соблюдать требования СНиП-12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве", "Правил техники безопасности при производстве электромонтажных работ на объектах Минэнерго СССР", Москва, 1984, а также "Межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок", СО153-34.03.150-2003, обращая особое внимание на организацию безопасной работы в охранных зонах действующих ЛЭП.

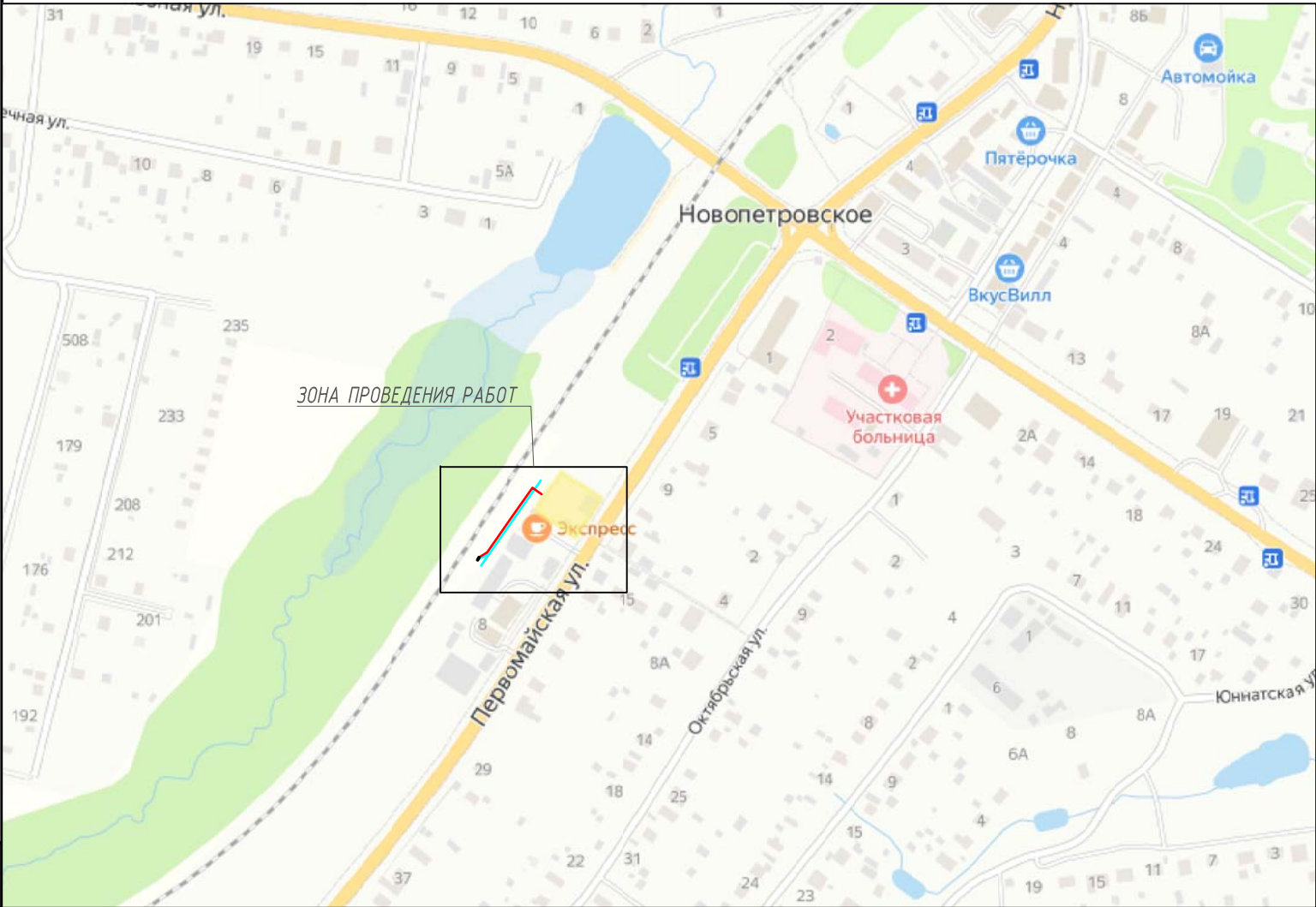
Нормативная продолжительность строительства в соответствии с СНиП 1.04.03-85* составляет 1 месяц, в том числе подготовительный период 1 месяц.

Завоз материалов и оборудования на трассу ЛЭП производится в соответствии с транспортной схемой.

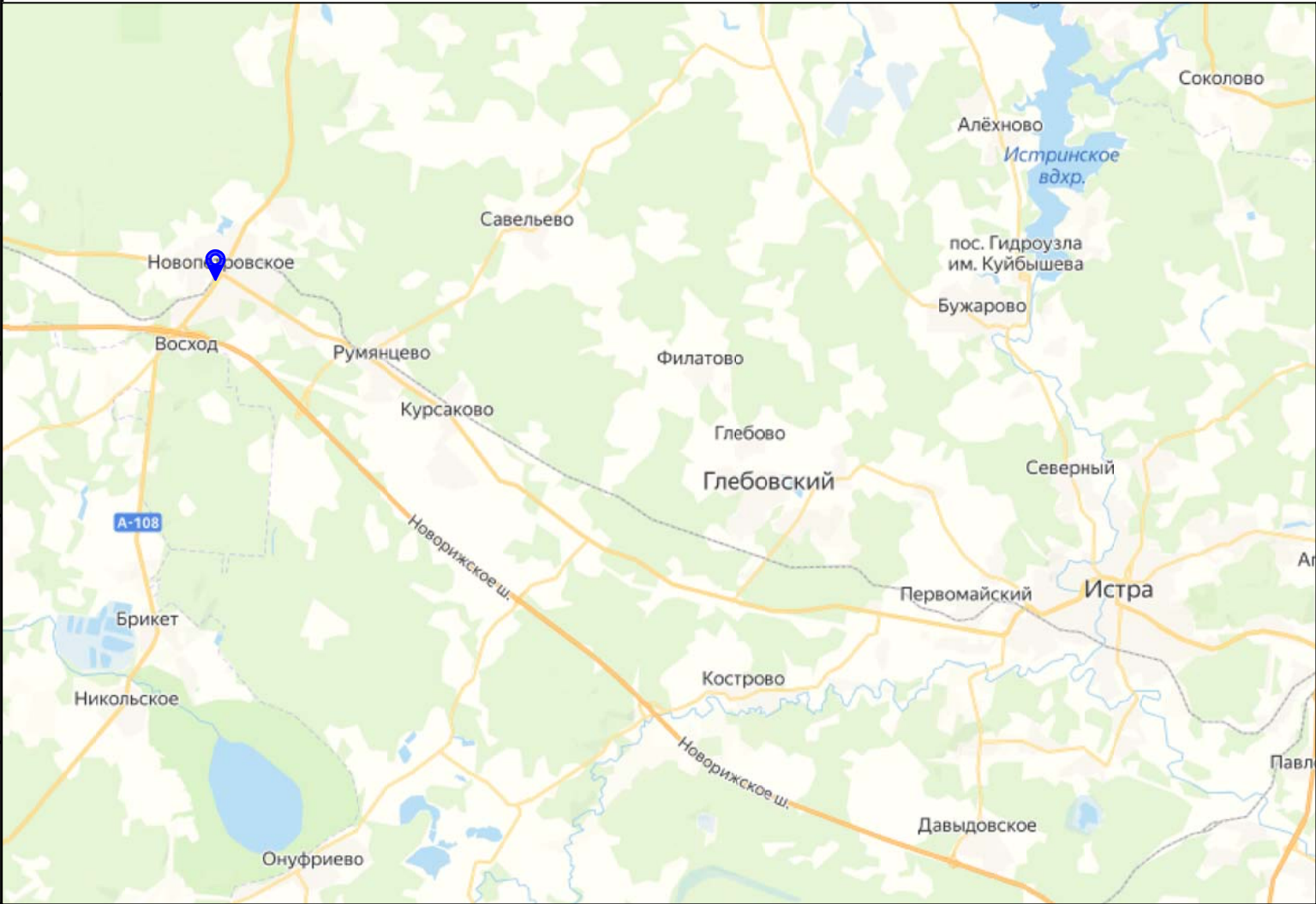
Погрузочно-разгрузочные работы на железнодорожной станции, на складе материалов и оборудования, развозка оборудования и кабельных барабанов по трассе ЛЭП осуществляется механизмами и транспортными средствами строительной организации. Для строительства ЛЭП местные строительные материалы не используются.

Ведомость потребности в основных строительных машинах, оборудовании и транспортных средствах

Взам. инв. №	№ п/п	Наименование	Индекс (марка)	Главный параметр	Потребности
Подп. и дата	1	Кран автомобильный	Митсубиси-КМУ	г/п 3,5т	1
	2	Буровая машина на автомобиле	Митсубиси-БКМ	г/п 1,25т, глубина бурения 3м	1
	3	Автомобиль	УАЗ 29891	г/п 0,8т	1
	4	Агрегат сварочный	EB7.0/230-W220RE	Ток св. 220А	1
	5	Отрезной эл.инструмент	УШМ 1500Вт	Ток св 220А	1
	6	Бензогенератор		5 кВт на ток св.220А	1
Инв. № подл.					
	Изм.	Лист	№ докум	Подп.	Дата
МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС					Лист
					5



Согласовано					
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					



Проектируемая ВЛИ-0,4 кВ ф. МТП №3514
Существующая ВЛЗ-10 кВ ПС-35 кВ №24 "Устиново"

МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС

						Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"			
						Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3514 ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Горшков А.В.						П	1	1
Ген.директор	Дудровкин А.В.								
						Ситуационный план			ООО "МСТ Энерго"

М 1:500

	№ опоры	Обозначение	Тип, Марка	Примечание
□	54 (сущ.)	A20-3H (27.0002)	СВ110-5А _т	
□	54/1 (проект.)	П20-3H (27.0002)	СВ110-5А _т	
□	55 (сущ.)	A20-3H (27.0002)	СВ110-5А _т	монтаж укоса СВ110-5А _т
□	δ/н (проект)	П23 (25.0017)	СВ95-3А _т	

Охранная зона ЛЭП 10 кВ с
отпайками: РП-5 фидер 1

Проектируемая ВЛИ-0,4 кВ ф.
Лтрассы= 76 м
(СИП2 3х70+1х70)

Проект.оп.№ (П23)
-монтаж СИП2 3х70+1х70
-монтаж РС-481-к-т

Участок заявителя
ИП Мухина Татьяна Сергеевна
50:08:0090214:148

Сущ.оп.№55 (A20-3H)
-монтаж укоса (СВ110-5А_т)
-монтаж СИП2 3х70+1х70
-монтаж доп.спуска к ЗУ

Проект.оп.№54/1 (П20-3H)
-монтаж СИП3 1х70
-монтаж СИП2 3х70+1х70
-монтаж заземления (доп.спуск)

50:08:0090214:132

50:08:0090214:542

50:08:0090214:197

50:08:0090214:162

50:08:0090214:159

50:08:0090214:100

50:08:0090214:163

50:08:0090214:126

Существующая МТП-3514

Сущ.оп.№54 (A20-3H)
-монтаж СИП2 3х70+1х70
-монтаж траверсы ТН-18
-монтаж РС-481-к-т
-монтаж ОР 600/28-к-т
-монтаж доп.спуска к ЗУ

Западные электрические сети
филиал ПАО "Россети Московский регион"
Истринский РЭС
Тел. 8-495-525-73-00 (20-69,20-70,20-71)

С. И. Маслов ИРЭС
Рожин Е.В.

МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-3С

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

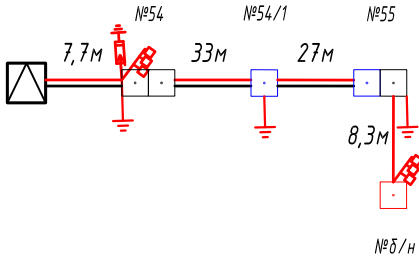
- проектируемая ВЛИ-0,4 кВ ф.
- существующая ВЛЗ-10 кВ ПС-35 кВ №24 "Устиново"
- существующая ВЛИ-0,4 кВ ф. МТП-3514
- проектируемый зажим для временного заземления РС 481
- проектируемый ограничитель перенапряжения ОР 600/28
- проектируемый очаг заземления

1. Смонтировать подставные опоры ВЛЗ-10 кВ ПС-35 кВ №24 "Устиново" по типовому проекту 27.0002 "Одноцепные железобетонные опоры ВЛ 6-20 кВ с защищенными проводами с линейной арматурой ООО "НИЛЕД" согласно схеме.
2. Построить ВЛИ-0,4 кВ ф. от РУ-0,4 кВ МТП №3514 проводом СИП2 3х70+1х70 на железобетонных стойках совместным подвесом с ВЛЗ-10 кВ по типовому проекту 25.0017 "Одноцепные, двухцепные и переходные железобетонные опоры ВЛИ 0.38 кВ с СИП-2 с линейной арматурой ООО "НИЛЕД".
2. Выполнить монтаж зажимов РС-481, ограничителей перенапряжения ОР600/28 согласно схеме.
3. Заземление выполнить по типовому проекту 3.407-150 "Заземляющие устройства опор воздушных линий электропередач напряжением 0.38, 6; 10; 20; 35кВ".

Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"					
Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП	Горшков А.В.				
Ген.директор	Дубровкин А.В.				
Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП-3514 ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148				Стадия	Лист
Схема электрических сетей				П	1
Формат А3				Листов 1	
				ООО "МСТ Энерго"	

Согласовано					
	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
Инв. № подл.					

	№ опоры	Обозначение	Тип, Марка	Примечание
	54 (сущ.)	A20-3H (27.0002)	CB110-5A _T	
	54/1 (проект.)	П20-3H (27.0002)	CB110-5A _T	
	55 (сущ.)	A20-3H (27.0002)	CB110-5A _T	монтаж укоса CB110-5A _T
	δ/н (проект)	П23 (25.0017)	CB95-3A _T	



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  проектируемая ВЛИ-0,4 кВ ф. (СИП2 3х70+1х70)
-  существующая ВЛЗ-10 кВ ПС-35 кВ №24 "Устиново"
-  проектируемый зажим для временного заземления РС 481
-  проектируемый ограничитель перенапряжения ОП 600/28
-  проектируемый очаг заземления
-  существующая МТП-3514

МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-3С

Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"

Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское,
с.Новопетровское, 50:08:0090214:148

						Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"			
						Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
ГИП	Горшков А.В.					Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3514 ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148	Стадия	Лист	Листов
Ген.директор	Дубровкин А.В.						П	1	1
						Поопорная схема	ООО "МСТ Энерго"		

Расчет заземляющего устройства опор ВЛ3-10(6) кВ

Исходные данные.

Характер грунта - суглинок $\rho = 100 \text{ }\Omega\cdot\text{м}$

Коэффициент использования при расположении электродов в ряд:

$\eta_{\text{в}} = 0.74$ (для вертикальных заземлителей)

$\eta_{\text{г}} = 0.77$ (для горизонтальных заземлителей)

Характеристика заземляющего устройства.

Вертикальный заземлитель - Ст.50х50х5, длина 2,5 м, расположены в ряд

Горизонтальный заземлитель - Ст. 40х4, длина 7,5 м.

Глубина заложения - 0.5м от поверхности земли.

Расчет заземления.

Сопротивление одиночного вертикального заземлителя из угловой стали:

$$R_{\text{в}} = \frac{\rho}{\pi L^2} \left(\ln \frac{2L}{0.95b} + \frac{1}{2} \ln \frac{4H+L}{4H-L} \right), \text{ где}$$

ρ - расчетное значение удельного электрического сопротивления слоя земли, $\Omega\cdot\text{м}$,

L - длина одиночного вертикального электрода, м,

b - ширина полки уголка, м,

H - глубина залегания электрода (от поверхности земли до середины электрода), м.

$n = 4$ - количество вертикальных электродов

$$R_{\text{в}} = 32,03 \text{ }\Omega$$

Сопротивление горизонтального заземлителя из полосовой стали

$$R_{\text{г}} = \frac{\rho}{2\pi L} \ln \frac{2 \cdot L}{d \cdot t}, \text{ где}$$

ρ - расчетное значение удельного электрического сопротивления верхнего слоя земли, $\Omega\cdot\text{м}$,

L - общая длина электрода, м,

d - ширина полосы, м,

t - глубина прокладки электрода от поверхности земли, м.

$$R_{\text{г}} = 18,33 \text{ }\Omega$$

Сопротивление всего заземляющего устройства:

$$R = R_{\text{в}} R_{\text{г}} / (\eta_{\text{в}} R_{\text{в}} + \eta_{\text{г}} R_{\text{г}})$$

$$R = 7,44 \text{ }\Omega$$

Расчитанный контур заземления удовлетворяет требованию $R \leq 10\Omega$.

Заземление железобетонных опор запроектировано для грунтов с удельным сопротивлением 100 $\Omega\cdot\text{м}$ для населенной местности.

Соединение заземлителей между собой следует выполнять сваркой внахлест. При этом длина нахлеста должна быть равна шести диаметрам заземлителя. Сварку следует выполнять по всему периметру нахлеста. Контактные соединения должны соответствовать классу 2 по ГОСТ 10434-82. Для защиты от коррозии сварные стыки следует покрывать битумным лаком. После устройства заземлителей произвести контрольные замеры сопротивления. В случае, если сопротивление превышает нормируемое значение, добавить вертикальные заземлители для получения требуемой величины сопротивления.

Контроль и измерение сопротивления заземлителей должны производиться в соответствии с "Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей СП 76.13330.2016.

						МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС						
						Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"						
						Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3514 ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148			Стадия	Лист	Листов	
	ГИП	Горшков А.В.							П	1	1	
	Ген.директор	Дубровкин А.В.										
						Заземление опор ВЛ3-10(6) кВ			ООО "МСТ Энерго"			

Опуск по опоре
стальной пруток (d=10 мм)

Лента F 207
Скрепя NC20
(4 места)

ПС2-2

СВ110-5А_Т

Стальной уголок
(50х50х5)

Стальная полоса
(40х4)

Сварка внахлест
(4 места)

500
500

2500

2500

2500

2500

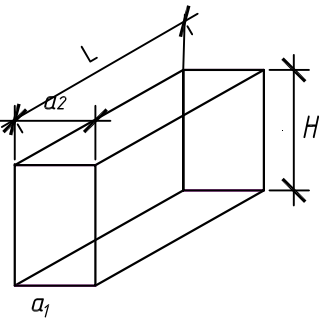
2500

Заземляющий выпуск

Стальной пруток (d=10 мм)
L = 1.5 м

$$V = (a_1 + a_2) \cdot 2 \cdot H \cdot L = (0,3 + 0,3) \cdot 2 \cdot 0,5 \cdot 8 = 1,2 \text{ м}^3$$

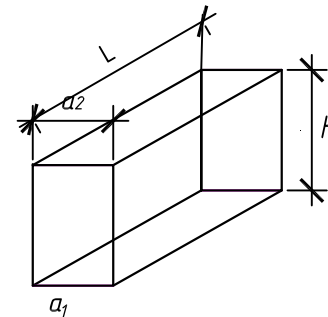
Объем земляных работ $V = 1,2 \text{ м}^3$



СПЕЦИФИКАЦИЯ ЭЛЕМЕНТОВ

Поз	Обозначение	Наименование	Кол, м	Масса ед.кг	Общий, кг
Заземляющее устройство					
1	Стальной уголок ГОСТ 8509-93	L50х50х5 L=2,5*4	10	3,77	37,7
2	Стальная полоса ГОСТ 8568-77	П 40х4	7,5	1,26	9,45
Вертикальный заземляющий проводник					
3	Стальной пруток ГОСТ 30136-95	Ф 10 мм	9,5	0,617	5,86
Итого :					53
Всего с 3%					54,6

Согласовано				
Взам. инв. №				
Подп. и дата				
Инв. № подл.				



						Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"			
						Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3514 ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Горшков А.В.					П	1	1
Ген.директор		Дудровкин А.В.							
						Заземление опор ВЛИ-0,4 кВ	ООО "МСТ Энерго"		

Строительство ВЛЗ-10 кВ

1	Бурение котлованов	шт/м³	2/0,8
2	Сборка и установка опор ВЛЗ-10 кВ, с засыпкой пазух котлованов всего:		
	-в т.ч. одностоечных (промежуточных) на базе стоек СВ 110-5А _Т	шт	1
	-в т.ч. укос на базе стоек СВ 110-5А _Т	шт	1
3	Монтаж существующего провода (СИПЗ) на опоре	мест	1
4	Монтаж узла крепления укоса на опоре	шт	1
5	Монтаж заземляющего устройства опоры с дополнительным спуском	шт	1
	-разработка траншеи под заземление вручную	м³	1,2
	-монтаж вертикального заземлителя (уголок 50х50х5 L=2,5 х4 м)	м	10,0
	-монтаж горизонтального заземлителя (полоса 40х4)	м	7,5
	-монтаж вертикального проводника (стальной прутки Ø10мм)	м	9,5
	- монтаж бандажа стальной полосы по телу опоры, на одно ЗУ	шт	4
	-соединение вертикального проводника с выпуском опоры зажимом ПС-2-2	шт	2
	-сварка горизонтального заземлителя с вертикального заземлителем, на одно ЗУ	шт	4
6	Монтаж дополнительного спуска к заземляющему устройству	шт	1
	-монтаж вертикального проводника (стальной прутки Ø10мм)	м	9,5
	- монтаж бандажа стальной полосы по телу опоры, на одно ЗУ	шт	4
	-соединение вертикального проводника с выпуском опоры зажимом ПС-2-2	шт	2
7	Монтаж траверсы с изоляторами	шт	1
8	Нанесение гидроизоляции на стойки опор (мастика битумная в два слоя из расчета 7,2 кг на стойку СВ110-5А _Т)	кг	14,4

МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС

Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"

Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское,
с.Новопетровское, 50:08:0090214:148

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3514 ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148	Стадия	Лист	Листов
Ген.директор	Дубровкин А.В.						П	1	2
Ведомость работ							ООО "МСТ Энерго"		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Строительство ВЛИ-0,4 кВ

[illegible]

Согласовано

Взам. инв. №

Подпн. и дата

Инв. № подл.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

ГОСТ 21.110-95								
Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод - изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Спецификация ВЛЗ-10 кВ							
	Железобетонные элементы							
1	Железобетонная стойка	СВ 110-5А _г (ТУ 5863-007-00113557-94)			шт	2	1125	
	Стальные конструкции							
2	Траверса	ТМ-63 27.0002			шт	1	22,3	
3	Хомут	Х-51 27.0002			шт	1	1,90	
4	Узел крепления укоса	У-52 27.0002			шт	1	7,1	
	Линейная арматура							
5	Зажим плашечный	ПС -2-2		ООО "НИЛЕД"	шт	3	0,42	
6	Штыревой изолятор	ШФ-20Г1		ООО "НИЛЕД"	шт	3	3,5	
7	Спиральная вязка	ВС 70/95.2		ООО "НИЛЕД"	шт	6	0,05	
8	Колпачок	К-9		ООО "НИЛЕД"	шт	3	0,024	
9	Металлическая лента 20х0,7х1000мм	F207		ООО "НИЛЕД"	шт	8	0,02	
10	Скрепа	НС 20		ООО "НИЛЕД"	шт	8	0,2	
	Заземляющее устройство опор							
11	Полоса стальная 40х4	ГОСТ 8568-77			м	7,5	1,26	
12	Стальной уголок 50х50х5	ГОСТ 8509-93			м	10	3,77	
13	Стальной стержень Ø10мм (катанка)	ГОСТ 30136-95			м	19	0,617	
	Материалы							
14	Мастика битумная				кг	14,4		

МСТ-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС

						Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"		
						Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
ГИП	Горшков А.В.					Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3514		
Ген.директор	Дубровкин А.В.					ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148		
						Стадия	Лист	Листов
						П	1	2
						Спецификация		
						ООО "МСТ Энерго"		

										37
	ГОСТ 21.110-95									
	Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод – изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		Спецификация ВЛИ-0,4 кВ								
		Железобетонные элементы								
	1	Железобетонная стойка	СВ 95-3А ₇ (ТУ 5863-007-00113557-94)			шт	1	900		
		Стальные конструкции								
	2	Заземляющий проводник	ЗП6			шт	6	0,5		
	3	Траверса	ТН-18 (21.0045)			шт	1	2,6		
		Кабельная продукция								
	4	Самонесущий изолированный провод на напряжение до 1кВ сечением 70 мм ²	СИП2 3х70+1х70		АО "Людиновикабель"	м	86		4% на провис	
		Линейная арматура								
	5	Анкерный кронштейн	КС10.3		"НИЛЕД"	шт	4	0,3		
	6	Зажим натяжной анкерный	РА1500		"НИЛЕД"	шт	6	0,58		
	7	Комплект промежуточной подвески	ЕС1500Е		"НИЛЕД"	шт	1	0,65		
	8	Зажим ответвительный	Р 72		"НИЛЕД"	шт	4	0,132		
	9	Зажим для временного заземления	РС 481		"НИЛЕД"	шт	8	0,19		
	10	Ограничитель перенапряжения	ОР 600/28		"НИЛЕД"	шт	3	0,21		
	11	Металлическая лента 20х0.7х1000 мм	F207		"НИЛЕД"	шт	14	0,02		
	12	Скрепа	NC20		"НИЛЕД"	шт	6	0,2		
	13	Бугель	NB20		"НИЛЕД"	шт	8	0,2		
	14	Стяжной хомут	E260		"НИЛЕД"	шт	16	0,015		
	15	Герметичный колпачок СИП 25-150мм ²	СЕ 25.150		"НИЛЕД"	шт	4	0,044		
	16	Зажим соединительный плашечный	ПС -2-2		"НИЛЕД"	шт	7	0,25		
	17	Изолированный наконечник	СРТА R 70		"НИЛЕД"	шт	4	0,044		
		Заземляющее устройство опор								
	18	Стальной стержень Ø10мм (катанка)	ГОСТ 30136-95			м	7	0,617		
		Материалы								
	19	Мастика битумная				кг	5,6			

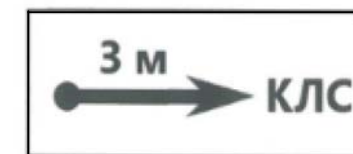
Требования к размещению информации на ВЛ 0,4–220 кВ.

- Требования к материалам, конструкции и условиям эксплуатации информационных табличек, трафаретов, информационных и предупреждающих знаков*

- Пример полного наименования на ВЛ 0,4 кВ



Информационный знак обозначения расстояния от опоры ВЛ до
кабельной линии связи (размер знака 150х200 мм)



Пример полного наименования на ВЛ 6-10 кВ



MCT-38-25-302-211052(552576)-2026-ЭС

						Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"			
						Московская область, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3514 ПС-35 кВ №24 "Устиново" (0,06 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Новопетровское, с.Новопетровское, 50:08:0090214:148	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Горшков А.В.					П	1	1
Ген.директор		Дубровкин А.В.							
						Информационные таблички	000 "МСТ Энерго"		