



ЗАКАЗЧИК:
Публичное акционерное общество
"Россети Московский регион"



ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛЗ-10 кВ от ВЛЗ-10 кВ
ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползово", РЛР-10 кВ, ВЛИ-
0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО,
Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50:08:0050314:278

I-354569-ЭС

Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл., р-н Истринский, с/пос.
Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50:08:0050314:278

Абонент: Жулев Антон Борисович

Номер закупки: 083-0021345

УТВЕРЖДАЮ
И.о. Директора филиала ПАО "Россети Московский регион"
Западные электрические сети
_____. А.В. Вологин
" ____ " _____ 2025г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение закупки

Наименование филиала (Заказчик): Западные электрические сети

Код SAP: I-354569
(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 Истринский _____ с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50:08:0050314:278
(субъект) (район) (округ) (адрес)

Наименование лота: Выполнение ПИР, СМР, ПНР полным иждивением Подрядчика
по титулу: Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛЗ-10 кВ от ВЛЗ-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползово", РЛР-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50:08:0050314:278

Объем работ (услуг) по лоту: ТУ 38-25-302-210702(527330) от 02.12.2025 (п. 10.)

СОСТАВ ЛОТА:

Наименование работ (услуг)			Условия исполнения
<input checked="" type="checkbox"/>	Разработка исходно-разрешительной документации		
	<input checked="" type="checkbox"/>	Оформление земельно-правовых отношений	
	<input checked="" type="checkbox"/>	Получение ТУ от сторонних организаций	
	<input checked="" type="checkbox"/>	Выполнение изыскательских работ	В соответствии с нормами проектирования
<input checked="" type="checkbox"/>	Разработка вариантов основных технических решений		
<input checked="" type="checkbox"/>	Разработка технико - экономического обоснования		
<input checked="" type="checkbox"/>	Разработка проектной документации		Стадийность проектирования:одностадийная с выделением утверждаемой части (РП) и рабочей части (РД). Состав ПСД и проектные решения должны соответствовать действующим СНиП, ГОСТ,СанПиН, РД, РУ и т.п. Согласование со всеми заинтересованными организациями и получение заключения экспертизы.В составе утверждаемой части (в ПОСе) разработать график выполнения работ. В состав сметной документации включаются все затраты, связанные с реализацией данного инвестиционного проекта. Сметная документация разрабатывается в СНБ - 2001 в базовых и текущих ценах в соответствии с графиком проектирования и выпуска проектно- сметной документации. 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 10 дней с момента заключения Договора.
<input type="checkbox"/>	Выполнение авторского надзора		
<input type="checkbox"/>	Проведение государственной экспертизы		
<input checked="" type="checkbox"/>	Строительство на условиях "под ключ"		Страхование строительно-монтажных рисков производится за счет Подрядчика, без возмещения его Заказчиком
	<input checked="" type="checkbox"/>	Выполнение подготовительных работ	
	<input checked="" type="checkbox"/>	Выполнение строительных работ	С соблюдением всех требований по охране труда и технике безопасности, режиму и порядку на стройплощадке в соответствии 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 принятыми согласно Приложению 1 в зависимости от видов выполняемых работ
	<input checked="" type="checkbox"/>	Выполнение монтажных работ	
	<input checked="" type="checkbox"/>	Предоставление оборудования	Поставка Подрядчика по ценам, согласованным с Заказчиком
	<input checked="" type="checkbox"/>	Предоставление материалов	Поставка, складские площади, транспортные, таможенные и грузоперевалочные операции, условия хранения и сохранности, гарантии качества и соответствия проекту обеспечивает Подрядчик.
	<input checked="" type="checkbox"/>	Выполнение шеф-монтажных работ	
	<input checked="" type="checkbox"/>	Выполнение пуско-наладочных работ	
	<input checked="" type="checkbox"/>	Выполнение приемо-сдаточных испытаний	
	<input checked="" type="checkbox"/>	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 пускового акта допуска в Ростехнадзоре
	<input checked="" type="checkbox"/>	Гарантийное обслуживание	36 месяцев со дня утверждения Акта приемочной комиссии

Закупочная процедура проводится только среди субъектов МСП	<input checked="" type="checkbox"/>	да
	<input type="checkbox"/>	нет

Характер договорной цены: Предельная и максимальная цена договора

Примечание:

Начальная цена лота: 2 534 779,93 руб. с НДС, в том числе НДС 22%

в т.ч.	
ПИР	122 420,48 руб.
СМР	1 666 155,94 руб.
Оборудование	645 920,44 руб.
ПНР	100 283,06 руб.
Прочие	0,00 руб.



Истринский РЭС

№ 38-25-302-210702(527330)

«_____» _____ 20 ____ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 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 15 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**

Жулев Антон Борисович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Земельного участка со строением.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок со строением, Московская обл., р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50:08:0050314:278.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2026.**
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
7.1. 1 точка – отходящие клеммы (или контактные соединения) 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 МТП-10/0,4кВ №нов. - 15 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 35 кВ Выползово №196 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 МТП-10/0,4кВ 1 шт., установить трансформатор мощностью 25 кВА. Размещение МТП выполнить вне границ земельного участка Заявителя. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к МТП;

10.1.2 Строительство ВЛ-10 кВ, 1 шт., ответвление от ВЛ-10кВ фид. Ивановский РП 55 ПС №196 Выползово до с.ш. РУ-10 кВ вновь сооружаемой МТП-10/0,4кВ. Протяженность ВЛ-10кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 70 кв. мм. (одноцепная) – 0,06 км. В месте отпайки установить линейный разъединитель номинальным током от 250 А до 500 А (РЛР-10 кВ), 1 шт.;

10.1.3. Строительство ВЛ-0,4 кВ, 1 шт., от вновь сооружаемой сборки н/н РУ-0,4 кВ МТП-10/0,4кВ №нов. до границы земельного участка Заявителя. Протяженность ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 70 кв. мм. (одноцепная) – 0,180 км.

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 со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения, 1 шт., тип связи ПУ определяется по месту работ, классом точности 2.0 и выше, подключаемого от вновь сооружаемой ВЛ-0,4 кВ, отходящей от секции РУ-0,4 кВ МТП-10/0,4кВ. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

10.3.2. 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.

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.

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 **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации **4 месяца** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с **Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 29.11.2024 г. № 242-Р** и составляет **168 999,76 (Сто шестьдесят восемь тысяч девятьсот девяносто девять рублей 76 копеек)**, в том числе НДС (20%) **28 166,63 (Двадцать восемь тысяч сто шестьдесят шесть рублей 63 копейки)**.

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

а) 15 процентов платы за технологическое присоединение в размере 25 349,96 рублей вносятся в течение 5 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 50

699,93 рублей вносятся в течение 20 дней со дня выставления сетевой организацией счета;

в) 35 процентов платы за технологическое присоединение в размере 59 149,92 рублей вносятся в течение 40 дней со дня выставления сетевой организацией счета;

г) 20 процентов платы за технологическое присоединение в размере 33 799,95 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): .

19.1. Условия учета потребления электрической энергии: .

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	40702810881083362765
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

4b5419c8

***Заместитель директора по
технологическому присоединению
филиала ПАО «Россети***

***Московский регион» - Западные
электрические сети
Г.В.Сакания***

Реквизиты счета на оплату

№ ТП-2315031

Дата 10.11.2025

Сумма (руб.) 168 999,76

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«10» февраля 2020 г.

№0205

**АССОЦИАЦИЯ «СФЕРА ПРОЕКТИРОВЩИКОВ»
(АССОЦИАЦИЯ «СФЕРА ПРОЕКТИРОВЩИКОВ»)**

СРО, основанные на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

191028, Санкт-Петербург г, Моховая ул, дом № 27-29, литер А, офис 20, <http://srosfera-p.ru/>,

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций

215

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Энергетика»


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 «Энергетика» (ООО «Энергетика»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	5017101775
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1145017004120
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	143500, Московская обл, г. Истра, ул. 9-ой Гвардейской дивизии, д. 62, корп. Б, кв.20
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	---
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	241
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	10 февраля 2020 г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	10 февраля 2020 г., №19
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	10 февраля 2020 г.
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	

Наименование		Сведения
строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации , по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
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
10 февраля 2020 г.	---	---
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	Есть	стоимость работ по договору не превышает 25 000 000 рублей
б) второй	---	стоимость работ по договору не превышает 50 000 000 рублей
в) третий	---	стоимость работ по договору не превышает 300 000 000 рублей
г) четвертый	---	стоимость работ по договору составляет 300 000 000 рублей и более
д) пятый	---	---
е) простой	---	---
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	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 рублей
б) второй	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 рублей
в) третий	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 рублей
г) четвертый	---	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 рублей и более
д) пятый	---	---
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 (число, месяц, год)	---	
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	---	



Президент

М.П.


(подпись)

Д.В. Акимова

Регистра- ционный номер чертежа	Наименование	Примечание
	Состав проекта	
1	Общие данные	
2	Пояснительная записка	
3	Однолинейная схема; Электрическая схема РУ-0,4 кВ	
4	Расчетная схема сети 0,4 кВ	
5	Общий вид МТП-10/0,4 кВ	
6	Присоединение ВЛ к МТП-10/0,4 кВ	
7	Контур заземления МТП	
8	Ситуационный план	
9	Поопорная схема	
10	План электрических 10/0,4 кВ сетей М-1:500	

В настоящем проекте все технические решения по сооружениям, конструкциям и оборудованию приняты и разработаны в полном соответствии с требованиями, предъявляемыми нормативно-технической документацией к электроустановкам. При соблюдении правил технической эксплуатации, а также требований техники безопасности, включая электро-, пожаро-, взрывобезопасности, эксплуатация линий электропередач по данному проекту безопасна.

Главный инженер

Никифоров Д.Г..

						I-354569-ЭС			
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл, р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50:08:0050314-278 Заявитель: Жулев Антон Борисович			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата				
Разработал		Малышев М.				Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛЗ-10 кВ от ВЛЗ-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползоба", Р/П-10 кВ, ВЛ/И-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50:08:0050314-278	Стадия	Лист	Листов
							РД	1.1	10
ГИП		Никифоров Д.Г.				Общие данные	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика» 2026г.		
Ген.Директор		Никифоров Д.Г.							
Инженер		Коновалов М.А.							

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
ГОСТ 13109-97	Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения	
ГОСТ 10434-82	Соединения контактные электрические	
ПУЭ	Изд.6,7	
СП 76.13330.2016	Электротехнические устройства	
СП 48.13330.2011	Организация строительства	
ПМТ ОТ №336н от 1.06.15	Правила по охране труда в строительстве	
СНП 12-03-2001, СНП 12-04-2002	Безопасность труда в строительстве	
СНП 21-01-97	Пожарная безопасность зданий и сооружений	
СП 51.13330.2011	Защита от шума	
СНП 1.04.03-85	Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений	
ВСН 33-82	Инструкция по разработке проектов организации строительства	
СП 256.1325800.2016	Электроустановки жилых и общественных зданий. Правила проектирования и монтажа	
ПУЭЭ 24.10.96 №1182	Правила учета электроэнергии	
РМ-2559	Инструкция по проектированию учета потребления в жилых и общественных зданиях	
25.0017	Одноцепные, двухцепные и переходные железобетонные опоры ВЛИ 0,4 кВ с СИП-2 и линейной арматурой 000 «Нилед»	
27.0002	Одноцепные железобетонные опоры ВЛ 6-20 кВ с защищенными проводами с линейной арматурой 000 «Нилед»	
A5-92	Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях	
21.0112	"Узловые опоры ВЛИ 0,4 кВ одностоечной конструкции на стойках типа СВ105 и СВ110"	
3.4.07-150	Заземляющие устройства опор ВЛ 0,4, 6-10, 20 и 35 кВ	
Приказ ПАО «РМР» от 15.04.2021 №3741	МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ по нанесению диспетчерских наименований, информационных знаков и знаков безопасности на электросетевые объекты 0,4-220 кВ ПАО «Россети Московский регион»	
	<u>Прилагаемые документы</u>	
	Технические условия	
	Ведомость работ	
	Спецификация	
	Опросные листы	КТП, Тр-р

1. Исходные данные

Проектная документация разработана на основании:

- технических условий, выданных Западными электрическими сетями – филиалом ПАО «Россети Московский регион»
- технического задания Заказчика;
- материалов инженерных изысканий;
- действующих нормативных документов по проектированию, строительству и эксплуатации электрических сетей.

Основные проектные решения приняты в соответствии с действующими типовыми проектами повторного применения, техническими условиями.

Согласно техническим условиям рабочий проект предусматривает:

10.11. Строительство МТП-10/0,4кВ 1 шт., установить трансформатор мощностью 25 кВА. Размещение МТП выполнить вне границ земельного участка Заявителя. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к МТП;

10.12 Строительство ВЛ-10 кВ, 1 шт., ответвление от ВЛ-10кВ фид. Ивановский РП 55 ПС №196 Выпозово до с.ш. РЧ-10 кВ вновь сооружаемой МТП-10/0,4кВ. Протяженность ВЛ-10кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 70 кв. мм. (одноцепная) – 0,06 км. В месте отпайки установить линейный разъединитель номинальным током от 250 А до 500 А (Р/Р-10 кВ), 1 шт.;

10.13. Строительство ВЛ-0,4 кВ, 1 шт., от вновь сооружаемой сборки н/н РЧ-0,4 кВ МТП-10/0,4кВ №нов. до границы земельного участка Заявителя. Протяженность ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 70 кв. мм. (одноцепная) – 0,180 км.

Все работы по сооружению кабельно-воздушной линии производятся в стесненных условиях:

- вблизи от дорог I-IV категории; интенсивного движения городского транспорта и пешеходов в непосредственной близости от места работы;
- жилых или производственных зданий, а также сохраняемых зеленых насаждений в непосредственной близости от места работ;
- стесненных условий складирования материалов или невозможности их складирования на строительной площадке для нормального обеспечения материалами рабочих мест;
- в непосредственной близости действующих линий электропередач.

Все изменения проектных решений, при необходимости их внесения должны быть согласованы с проектной организацией и другими заинтересованными организациями до начала производства работ по строительству линии.

Строительно-монтажные работы должны выполняться специализированной организацией при строгом соблюдении требований «Правил устройств электроустановок», актуальных правил по охране труда.

						I-354569-ЭС		
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл., р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50:08:0050314:278 Заявитель: Жулев Антон Борисович		
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛ3-10 кВ от ВЛ3-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выпозово", Р/Р-10 кВ, ВЛ/И-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50:08:0050314:278		
Разработал		Малышев М.						
ГИП		Никифоров Д.Г.						
Ген.Директор		Никифоров Д.Г.						
Инженер		Конобало М.А.						
Пояснительная записка						Стадия	Лист	Листов
						РД	2.1	10
						Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика» 2026г.		

2.Электротехнические решения

Электротехнические расчеты, выполненные в процессе проектирования, ставят своей целью обеспечить высокий технический уровень надежности электроснабжения потребителей электроэнергии; снижение материалоемкости проектируемых электрических сетей; повышение производительности труда и сокращение сроков строительства линий электропередачи; рациональное использование природных ресурсов (земельных угодий, зеленых насаждений и пр.)

Электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя осуществляется от МТП с трансформатором мощностью 25 кВА.

3.Строительные решения

Трасса проектируемой ЛЭП-10/0,4 кВ намечалась камерально на плане М 1:500 и уточнена на местности путем детального рекогносцировочного обследования и визуального трассирования.

Проектом принят оптимальный вариант прохождения трассы ЛЭП по населенной местности с минимальным количеством углов и пересечений с инженерными сооружениями.

Климатические условия площадки строительства, по которой проходят проектируемые линии согласно региональным картам нормативных гололедных и ветровых нагрузок следующие:

- нормативная толщина стенки гололеда 15мм,
- нормативная скорость ветра 29 м/с,
- среднегодовая продолжительность гроз 40 ч.

Категория сложности инженерно-геологических условий – 1 (простая). Участок для освоения в инженерно-геологических отношениях благоприятный:

- грунты обладают высокими показателями физико-механических свойств;
- грунтовые воды до глубины 3-5 м не вскрываются;
- специфические грунты отсутствуют;
- опасные физико-геологические и инженерно-геологические процессы не проявляются

На все элементы проектируемых электросетевых объектов нанести диспетчерские наименования и знаки безопасности в соответствии с МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПАО "Россети Московский регион" утв. приказом №3741 от 15.04.2021.

Воздушная линия 10(6) кВ

Строительство ВЛ-10 кВ осуществляется по типовому проекту «Одноцепные железобетонные опоры ВЛ 6-20 кВ с защищенными проводами с линейной арматурой ООО «НИ/ЛЕД-ТД», ОАО «РОСЭП», 2002г. шифр 27.0007.

Строительство ВЛ-10 кВ запроектировано с применением опор на базе стоек СВ-110-5 с подвеской провода СИП-3 1х70. В месте отпайки будет установлен Р/П-10 кВ по типовому проекту 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10(6) кВ»..

Размещение опор по трассе ЛЭП и их типы указаны в чертеже плана трассы ЛЭП.

Все ж/б стойки опор и приставки, в целях защиты от агрессивного воздействия грунтовых вод и грунта, дополнительно гидроизолируются путем нанесения битумной мастики в два слоя на длину равную глубине заглубления + 0,5 м от отметки земли (7,2 кг на стойку)

Воздушная линия 0,4 кВ

Линия электропередачи напряжением 0,4 кВ запроектирована воздушной, с глухозаземленной нейтралью, трехфазной.

						I-354569-ЭС	Лист
							2.2
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Строительство ВЛИ-0,4 кВ до границ участка Заявителя проводом СИП-2 3х70+1х70 предусматривается на железобетонных опорах СВ95-3 по типовому проекту 25.0017 «Одноцепные, двухцепные и переходные железобетонные опоры ВЛИ 0,4 кВ с СИП-2 и линейной арматурой 000 "Нилед"». Узловые анкерные опоры с применением стоек СВ110-5 по типовому проекту 21.0112 "Узловые опоры ВЛИ 0,4 кВ одностоечной конструкции на стойках типа СВ105 и СВ110".

Сечения провода выбраны согласно «Технической политике ПАО «Россети».

На всех типах опор, примененных на ЛЭП 0,4 кВ, предусмотрена возможность устройства одно- и трехфазных ответвлений от магистрали ЛЭП к вводам в здания.

Работы по устройству пересечений произвести в соответствии с инструктивными указаниями СНиП III-4-80, СНиП II-M.1-71 «Техника безопасности в строительстве» и в присутствии представителей всех заинтересованных организаций и владельцев коммуникаций.

Размещение опор ЛЭП и их типы указаны в чертеже плана трассы. Расчетные пролеты ЛЭП 0,4 кВ для принятых климатических условий не должны превышать 38м.

Все ж/б стойки опор и приставки, в целях защиты от агрессивного воздействия грунтовых вод и грунта, дополнительно гидроизолируются путем нанесения битумной мастики в два слоя на длину равную глубине заглубления + 0,5 м от отметки земли.

Защита от перенапряжений, заземление

Согласно ПУЭ, все опоры должны быть заземлены. Заземление опор выполняется по типовому проекту серии 3.407-150 «Заземляющие устройства воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 кВ; 6-10 кВ; 20-35 кВ» с применением стального уголка (см. расчет-обоснование в разделе «Расчеты» ПЗ). Сопротивление заземления опор должно быть не более 10 Ом.

4. Организация учета электропотребления

Для организации технического учета ЗЭС ПАО «Россети Московский регион», с целью обеспечения контроля за потреблением электроэнергии, учет устанавливается в ТП. Для этого необходимо установить на вводе РУ-0,4 кВ новой ТП в щите учета счетчик электроэнергии через трансформаторы тока с номинальным током 40 А с коэффициентом трансформации 8 (40/5). Номиналы трансформаторов выбраны под максимальную мощность трансформатора 25 кВА.

Внутри ТП место отпайки включения счетчика заключить в кородку испытательную переходную. Цепь учета выполняется гибким медным проводом ПВ-1 сечением 2,5 мм², маркируется и прокладывается единым жгутом и не должны иметь разрывов. В жгуте прокладываются два дополнительных резервных провода.

Электроснабжающая организация при приемке в эксплуатацию электрохозяйства должна пломбировать сборку в РУ-0,4 кВ в ТП, где установлен счетчик.

5. Охрана окружающей среды

Технические характеристики объекта, подлежащего строительству, приведены в соответствующих разделах проекта. Проектируемый объект сооружается для передачи и распределения электроэнергии на напряжение 10 кВ.

Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную), а уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышает допустимых по СП 51.13330.2011 величин. В связи с этим проведение воздухо-, почво- и водоохраных мероприятий по снижению уровня производственного шума и вибрации настоящим проектом не предусматривается.

						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Коллич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.3

При эксплуатации объекта отходы не образуются.

Рациональное использование земель и охрана окружающей среды являлись определяющими факторами при выборе трассы кабельной линии.

После окончания работ строительная организация производит рекультивацию нарушенных земель.

Оформление отвода земель производится заказчиком.

6.Охрана труда и техника безопасности

Электромонтажные работы должны производиться организациями (предприятиями), имеющими соответствующие полномочия. Для безопасного производства работ по монтажу электроустановок необходимо организовать соответствующие мероприятия. Организацию работ по охране труда и технике безопасности при производстве электромонтажных работ (ЭМР) осуществляют в соответствии с действующими ГОСТ Р 50571 часть 4 («Электробезопасность»), ПМТ №336н от 1.06.15(Правила по охране труда в строительстве), ПМТ №328н от 24.07.13 (правила охраны труда при эксплуатации электроустановок), ПМТ №155Н от 28.03.14(с изменениями от 17.06.15) «Правила охраны труда при работе на высоте» специальными и ведомственными правилами.

Ответственность за общее состояние охраны труда и техники безопасности в монтажных организациях несут начальник (управляющий) и главный инженер предприятия. В следствии повышенной опасности производства ЭМР запрещено вести монтаж оборудования, электроустановок и линий электропередачи при отсутствии плана производства работ (ППР). ППР разрабатывает электромонтажная организация или, по е. заказу, специализированная организация. ПНР должен удовлетворять требованиям СП 48.13330.2011.

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 спец. 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 спецодежде, с использованием специальных приспособлений и защитных средств.

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

7. Противопожарные мероприятия и пожарная защита

Противопожарные мероприятия и техника пожарной безопасности при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов обеспечивается принятием всех проектных решений в строгом соответствии с СНиП 21-01-97, ППР РФ №390 от 25.04.2012г. и ПУЭ «Правила устройства электроустановок», 7-е издание.

Пожарная безопасность проектируемого электрооборудования воздушных линий обеспечивается использованием в проекте изоляционных материалов, не распространяющих горение, защитным заземлением электрооборудования и металлоконструкций, использованием автоматического отключения электрооборудования и электропроводок при перегрузках и коротких замыканиях.

Пожарная безопасность КВЛ-10 кВ обеспечивается использованием в проекте изоляционных

						I-354569-ЭС	Лист
							2.4
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

материалов, не распространяющих горение, защитным заземлением электрооборудования и металлоконструкций, использованием автоматического отключения электрооборудования и электропроводок при перегрузках и коротких замыканиях.

Согласно ППР №1479 от 16.09.2020г. "О противопожарном режиме"

1. Общие положения (п.п. ППР №1479)

– Специальная одежда лиц, работающих с маслами, лаками, красками и другими легковоспламеняющимися и горючими жидкостями, хранится в подвешенном виде в металлических шкафах, установленных в специально отведенных для этой цели местах.

– Запрещается оставлять по окончании рабочего времени не обесточенными электроустановки и бытовые электроприборы в помещениях, в которых отсутствует дежурный персонал, за исключением дежурного освещения, систем противопожарной защиты, а также других электроустановок и электротехнических приборов, если это обусловлено их функциональным назначением и (или) предусмотрено требованиями инструкции по эксплуатации.

– Запрещается прокладка и эксплуатация воздушных линий электропередачи (в том числе временных и проложенных кабелем) над горючими кровлями, навесами, а также открытыми складами (штабелями, скирдами и др.) горючих веществ, материалов и изделий.

Запрещается:

эксплуатировать электропровода и кабели с видимыми нарушениями изоляции;
пользоваться розетками, рубильниками, другими электроустановочными изделиями с повреждениями;

применять нестандартные (самодельные) электронагревательные приборы и использовать несертифицированные аппараты защиты электрических цепей;

оставлять без присмотра включенными в электрическую сеть электронагревательные приборы, а также другие бытовые электроприборы, в том числе находящиеся в режиме ожидания, за исключением электроприборов, которые могут и (или) должны находиться в круглосуточном режиме работы в соответствии с инструкцией завода-изготовителя;

размещать (складировать) в электрощитовых (у электрощитов), у электродвигателей и пусковой аппаратуры горючие (в том числе легковоспламеняющиеся) вещества и материалы;

при проведении аварийных и других строительно-монтажных и реставрационных работ, а также при включении электроподогрева автотранспорта использовать временную электропроводку, включая удлинители, сетевые фильтры, не предназначенные по своим характеристикам для питания применяемых электроприборов.

2. Территории поселений

– Не допускается оставлять на рабочих местах тару с легковоспламеняющимися и горючими жидкостями после их разлива в рабочую емкость. На рабочем месте легковоспламеняющиеся и горючие жидкости должны находиться в количествах, необходимых для выполнения работы. Тару из-под легковоспламеняющихся и горючих жидкостей следует плотно закрывать и хранить в специально отведенном месте вне рабочих помещений.

3. Производственные объекты

– В кабельных сооружениях:

запрещается прокладка бронированных кабелей внутри помещений без снятия горючего джутового покрова;

запрещается при строительстве применять кабели с горючей полиэтиленовой изоляцией;

Маслоприемные устройства под трансформаторами и реакторами, маслоотводы (или специальные дренажи) должны содержаться в исправном состоянии для исключения при аварии растекания масла и попадания его в кабельные каналы и другие сооружения.

3. Строительно-монтажные и реставрационные работы

						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Коллич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.5

Строительные леса и опалубка выполняются из материалов, не распространяющих и не поддерживающих горение.

Запрещается производство работ внутри объектов защиты с применением горючих веществ и материалов одновременно с другими строительно-монтажными работами, связанными с применением открытого огня (сварка и др.).

Все работы, связанные с применением открытого огня, должны проводиться до начала использования горючих материалов.

Пожароопасные работы

3. При проведении электросварочных работ:

запрещается использовать провода без изоляции или с поврежденной изоляцией, а также применять нестандартные автоматические выключатели;

следует соединять сварочные провода при помощи опрессовки, сварки, пайки или специальных зажимов. Подключение электропроводов к электрододержателю, свариваемому изделию и сварочному аппарату выполняется при помощи медных кабельных наконечников, скрепленных болтами с шайбами;

следует надежно изолировать и в необходимых местах защищать от действия высокой температуры, механических повреждений или химических воздействий провода, подключенные к сварочным аппаратам, распределительным щитам и другому оборудованию, а также к местам сварочных работ;

необходимо располагать кабели (провода) электросварочных машин от трубопроводов с кислородом на расстоянии не менее 0,5 метра, а от трубопроводов и баллонов с ацетиленом и других горючих газов – не менее 1 метра;

в качестве обратного проводника, соединяющего свариваемое изделие с источником тока, могут использоваться стальные или алюминиевые шины любого профиля, сварочные плиты, стеллажи и сама свариваемая конструкция при условии, если их сечение обеспечивает безопасное по условиям нагрева протекание тока. Соединение между собой отдельных элементов, используемых в качестве обратного проводника, должно выполняться с помощью болтов, струбцин или зажимов;

запрещается использование в качестве обратного проводника внутренних железнодорожных путей, сети заземления или зануления, а также металлических конструкций зданий, коммуникаций и технологического оборудования. В этих случаях сварка производится с применением 2 проводов;

пожаровзрывоопасных и пожароопасных помещениях и сооружениях обратный проводник от свариваемого изделия до источника тока выполняется только изолированным проводом, причем по качеству изоляции он не должен уступать прямому проводнику, присоединяемому к электрододержателю;

конструкция электрододержателя для ручной сварки должна обеспечивать надежное зажатие и быструю смену электродов, а также исключать возможность короткого замыкания его корпуса на свариваемую деталь при временных перерывах в работе или при случайном его падении на металлические предметы. Рукоятка электрододержателя делается из негорючего диэлектрического и теплоизолирующего материала;

следует применять электроды, изготовленные в заводских условиях, соответствующие номинальной величине сварочного тока. При смене электродов их остатки (огарки) следует помещать в специальный металлический ящик, устанавливаемый у места сварочных работ;

необходимо электросварочную установку на время работы заземлять. Помимо заземления основного электросварочного оборудования в сварочных установках следует непосредственно заземлять тот зажим вторичной обмотки сварочного трансформатора, к которому присоединяется проводник, идущий к изделию (обратный проводник);

Пожарная безопасность проектируемого электрооборудования ЛЭП обеспечивается использованием в проекте изоляционных материалов, не распространяющих горение, защитным

						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Коллич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.6

заземлением электрооборудования и металлоконструкций, использованием автоматического отключения электрооборудования и электропроводок при перегрузках и коротких замыканиях.

8. Организация строительства

Раздел разработан в соответствии

- СП 48.13330.2011 «Организация строительства»;
- СНиП 1.04.03–85 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений»;
- ВСН 33–82 «Инструкция по разработке проектов организации строительства».

Проектируемый объект не содержит признаков, относящих его по классификации ВСН 33–82 к сложным объектам, и классифицируется как несложный.

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

Потребность в основных строительных механизмах и транспортных средствах, перечислена в таблице

№п/п	Наименование	Индекс (марка)	Главный параметр	Потреб. Кол-во шт.
1.	Кран автомобильный	КС-2561	Гр.п. 7 т	1
2.	Автомобиль грузовой бортовой	Камаз 5350	Гр.п. 7,32 т	1
3.	Прицеп	ОБС-70	Гр.п. 6,0 т	1
4.	Автомобиль-самосвал	Камаз 6522	Гр.п. 19 т.	1
5.	Трактор на пневмоколесах	МТЗ-82	Мощ. 75 л.с.	1
6.	Экскаватор-погрузчик	УСВ 4СХ	Мощ. 94 л.с.	1

Завоз материалов и оборудования на место производства работ производится в соответствии с транспортной схемой. Погрузочно-разгрузочные работы на складе материалов и оборудования, развозка оборудования, материалов и конструкций по месту работ осуществляется механизмами и транспортными средствами подрядчика. Для выполнения проекта местные строительные материалы не используются.

Все строительно-монтажные работы по сооружению ВЛ должны выполняться в соответствии со «Схемами по производству работ стреловыми самоходными кранами при строительстве линий электропередачи напряжением 0,38–35 кВ и трансформаторных подстанций напряжением 35/10 кВ» организацией, имеющей лицензию на данные работы.

При производстве всего комплекса строительно-монтажных работ должны выполняться требования СНиП III–4–80 «Техника безопасности в строительстве», а также «Правил техники безопасности при строительстве воздушных и кабельных линий электропередачи» и «Правил техники безопасности при строительных и монтажных работах на действующих и вблизи действующих линий».

Последовательность технологических операций при выполнении строительно-монтажных работ регламентируется СНиП.

9. Организация эксплуатации

Ввод в эксплуатацию электроустановки будет осуществлен Заявителем.

в соответствии с «Инструкцией о порядке допуска в эксплуатацию новых и

						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Коллич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.7

реконструируемых энергоустановок» на основании акта-допуска Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и договора с энергосбытовой организацией.

Дальнейшая эксплуатация объекта осуществляется Заявителем с соблюдением и в соответствии с действующими инструкциями и правилами.

Все отступления от проектно-сметной документации, возникшие в процессе выполнения строительно-монтажных работ, должны быть в обязательном порядке согласованы с проектной организацией до их выполнения.

10. Расчеты

Заземление и защита от грозовых и внутренних перенапряжений выполнены в соответствии с РД 153-34.3-35.125-99 и ПУЭ 7.

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. Кронштейн на стойках типа СВ95 и устанавливается на «флажок» верхнего заземляющего проводника. На железобетонных опорах PEN-проводник следует присоединить к арматуре стоек и подкосов опор. На опорах В/Л-0,4 кВ должны быть выполнены заземляющие устройства, предназначенные для защиты от грозовых перенапряжений. Сопротивление растеканию электрического тока заземлителя должно быть не более 30 Ом (ПУЭ 7-е изд. п. 1.7.103). Типовой проект 3.407-150 "Заземляющие устройства опор ВЛ 0,38, 6-10, 20 и 35 кВ" предусматривает выполнение заземлителя стальным прутком $\Phi 10$ мм длиной 2,5 м для грунтов, характерных для мест сооружения проектируемых В/Л, с эквивалентным удельным сопротивлением 80-100 Ом. К повторным и грозозащитным заземлениям присоединяется нулевой провод, а также все металлические элементы и арматура опор. В начале магистрали В/Л-0,4 кВ на проводах устанавливаются зажимы для присоединения переносных заземлений по серии 25.0017-27.

Выполним расчет заземляющего устройства, выполненного из стального уголка 50x50x5 $L=2,5$ м.

Проверка защитных и коммутационных аппаратов по расчетным нагрузкам.

Выбор предохранителя на трансформатор.

Выбор осуществляется, исходя из следующих условий:

– соответствие номинального тока аппарата максимальному расчетному току потребления в длительном режиме.

Максимальный ток потребления (тр-р 25 кВА):

$I_{ном.откл.} \geq I_p$

$$I_p = \frac{S}{\sqrt{3} \times U_{н.(кВ)}} = \frac{25}{\sqrt{3} \times 10} = 2,33 \text{ А}$$

С учетом коэффициента перегрузки 1,05:

$$2,33 \times 1,05 = 2,45 \text{ А}$$

Для защиты трансформатора выбран предохранитель номиналом 3,2 А.

Проверка на соответствие условию:

						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Коллич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.8

$I_{\text{ном.откл.}} \geq I_p$

$3,2 \geq 2,45$

Условие выполняется.

Проверка ошиновки и проводников стороны НН.

Максимальный ток потребления (забавит 250 кВА):

$I_{\text{ном.откл.}} \geq I_p$

$$I_p = \frac{S}{\sqrt{3} \times U_{\text{н. (кВ)}}} = \frac{250}{\sqrt{3} \times 0,4} = 361,27 \text{ А}$$

С учетом коэффициента перегрузки 1,05:

$$361,27 \times 1,05 = 379,33 \text{ А}$$

Ошиновка стороны НН выполнена проводом ПуГВ-1х120 — допустимый длительный ток 427 А.

Проверка на соответствие условию:

$I_{\text{дл.}} \geq I_p$

$$427 \geq 379,33$$

Условие выполняется.

Проверка измерительных трансформаторов тока

Проверка трансформаторов тока по номинальному току:

Для проверки трансформаторов тока, установленных на вводе в РУНН, необходимо рассчитать номинальный ток, исходя из номинальной мощности установленного силового трансформатора — 25 кВА. Произведем проверку при максимальном рабочем токе на шинах НН, равному $I = 38,03$.

В узле учета на вводе в РУНН установлены трансформаторы тока 40/5, Кт.т.=8.

В соответствии с п.1.5.17 трансформаторы тока выбраны верно, если при максимальной нагрузке ток во вторичной обмотке трансформатора тока будет составлять не менее 40% номинального тока счетчика, а при минимальной рабочей нагрузке — не менее 5%.

Выполним проверку для установленных трансформаторов тока:

Режим максимальной нагрузки.

$I = 38,03 \text{ А}$ — номинальный ток первичной цепи.

Определяем ток для вторичной цепи:

$$I_{\text{нн}} = \frac{I}{K_{\text{т.т}}} = \frac{38,03}{8} = 4,75$$

Номинальный ток, выбранного счетчика, равен 5А, тогда 40% от номинального тока счетчика будет 2 А. Таким образом $4,75 > 2$, следовательно, условие выполняется.

Режим минимальной нагрузки.

За минимальный режим примем нагрузку в размере 10% от максимальной.

$$n = 3,8 \text{ А}$$

Определяем ток для вторичной цепи:

$$I_{\text{нн}} = \frac{I_{\text{н}}}{K_{\text{т.т}}} = \frac{3,8}{8} = 0,48$$

Номинальный ток, выбранного счетчика, равен 5 А, тогда 5% от номинального тока счетчика будет 0,25 А. Таким образом $0,48 > 0,25$, следовательно, условие выполняется.

						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Коллич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.9

Установленные трансформаторы тока 40/5, установленные на вводе в РУНН, соответствуют требованиям, предъявляемым к узлам учета электрической энергии.

Расчет заземляющего устройства опор ВЛ-10 кВ

Согласно ПУЭ сопротивление заземляющего устройства опоры ВЛ-10 кВ должно быть не более 10 Ом.

Типовой проект 3.407-150 "Заземляющие устройства опор ВЛ 0,4, 6-10, 20 и 35 кВ" предусматривает выполнение заземлителя стальным прутком ф12 мм длиной 15,2 м для грунтов, характерных для мест сооружения проектируемых ЛЭП, с эквивалентным удельным сопротивлением 80-100 Ом.

Выполним расчет заземляющего устройства, выполненного из 4-х стальных уголков 50х50х5 L=2,5 м, расположенных в ряд с шагом 1 м.

Удельный расчетный коэффициент сопротивления грунта с эквивалентным удельным сопротивлением 100 Ом:

$$\rho = \frac{(\rho_1 k_1 \rho_2 L)}{(\rho_1 k_1 (L - H + t_{\text{полосы}}) + \rho_2 (H - t_{\text{полосы}}))} \quad \text{Ом*м}$$

Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Значение
ρ_1	удельное сопротивление верхнего слоя грунта		100
ρ_2	удельное сопротивление нижнего слоя грунта		100
k_1	климатический коэффициент для вертикальных электродов		1,7
L	длина вертикального заземлителя	м	2,5
H	толщина верхнего слоя грунта	м	1
$t_{\text{полосы}}$	глубина заложения горизонтального заземлителя	м	0,5

$$\rho = 61,8 \quad \text{Ом*м}$$

вертикального заземлителя из уголкового стали:

$$r_e = \frac{0.366 \rho}{L} \left(\lg \frac{2L}{0.95b} + \frac{1}{2} \lg \frac{4t + L}{4t - L} \right)$$

Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Значение
b	ширина полки уголка	мм	50
t	расстояние от поверхности земли до середины заземлителя	м	1,5

$$r_e = 20,5 \quad \text{Ом}$$

Предполагаемое количество вертикальных заземлителей:

						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Коллич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.10

$$n_{np} = \frac{r_6}{R_H \cdot \eta_6}$$

Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Значение
R _H	нормируемое сопротивление растеканию тока в землю	Ом	10
η ₆	коэффициент использования вертикальных заземлителей		0,52

$$n_{np} = 3,93 \text{ шт. , округляем} \quad n_{np} = 4 \text{ шт.}$$

Предполагаемая длина горизонтального заземлителя
при расположении электродов в ряд:

$$l_z = (n_{np} - 1)h$$

Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Значение
h	расстояние между заземлителями	м	1

$$l_z = 3 \text{ м}$$

Сопротивление горизонтального заземлителя
с учетом коэффициента использования:

$$r_z = \frac{0.366 k_2 \rho_1}{l_z \eta_z} \cdot \lg \frac{l_z^2}{bt_{\text{полосы}}}$$

Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Значение
b	ширина стальной полосы	мм	40
k ₂	климатический коэффициент для горизонтальных электродов		3,5
η _z	коэффициент использования горизонтальных электродов		0,15

$$r_z = 582,2 \text{ Ом}$$

Полное сопротивление заземлителей:

$$R = \frac{R_H r_z}{r_z - R_H}$$

$$R = 9,58 \text{ Ом}$$

Сопротивление заземлителя опор ВЛ-10 кВ, выполненного из 4-х стальных уголков 50х50х5 L=2,5 м, расположенных в ряд с шагом 1 м и соединенных стальной полосой 40х4, соответствует требованиям НТД.

						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.11

Расчет заземляющего устройства опор ВЛ-0,4 кВ

Согласно ПУЭ сопротивление заземляющего устройства опоры ВЛ-0,4 кВ должно быть не более 30 Ом.

Типовой проект 3.407-150 "Заземляющие устройства опор ВЛ 0,4, 6-10, 20 и 35 кВ" предусматривает выполнение заземлителя стальным прутком ф10 мм длиной 5,2 м для грунтов, характерных для мест сооружения проектируемых ЛЭП, с эквивалентным удельным сопротивлением 80-100 Ом.

Выполним расчет заземляющего устройства, выполненного из стального уголка 50x50x5 L=2,5м.

Удельный расчетный коэффициент сопротивления грунта с эквивалентным удельным сопротивлением 100 Ом:

$$\rho = \frac{(\rho_1 k_1 \rho_2 L)}{(\rho_1 k_1 (L - H + t_{\text{полосы}}) + \rho_2 (H - t_{\text{полосы}}))} \quad \text{Ом*м}$$

Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Значение
ρ_1	удельное сопротивление верхнего слоя грунта		100
ρ_2	удельное сопротивление нижнего слоя грунта		100
k_1	климатический коэффициент для вертикальных электродов		1,7
L	длина вертикального заземлителя	м	2,5
H	толщина верхнего слоя грунта	м	1
$t_{\text{полосы}}$	глубина заложения горизонтального заземлителя	м	0,5

$$R = 77,3 \text{ Ом*м}$$

Сопротивление одного вертикального заземлителя из уголкового стали:

$$r_g = \frac{0.366 \rho}{L} \left(\lg \frac{2L}{0.95b} + \frac{1}{2} \lg \frac{4t + L}{4t - L} \right)$$

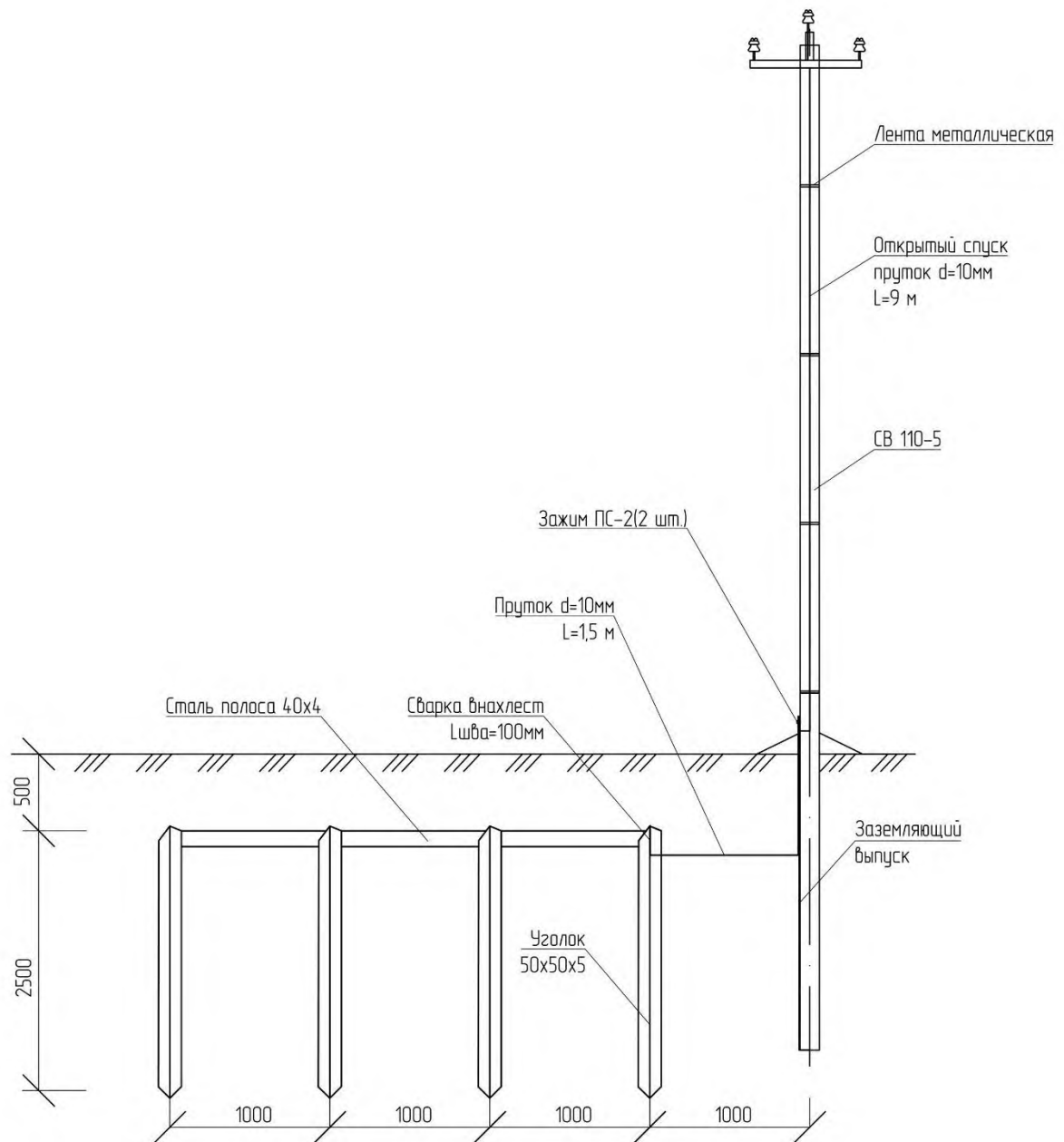
Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Значение
b	ширина полки уголка	мм	50
T	расстояние от поверхности земли до середины заземлителя	м	1,5

$$r_g = 25,6 \text{ Ом}$$

Сопротивление заземлителя опор ВЛ-0,4 кВ, выполненного из стального уголка 50x50x5 L=2,5 м соответствует требованиям НТД.

						I-354569-ЭС	Лист
							2.12
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Схема заземляющего устройства опор В/13-10 кВ



						I-354569-ЭС	Лист
							2.13
Изм.	Кодич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Technical drawing of a metal structure, likely a gate or barrier, showing dimensions and components.

Dimensions:

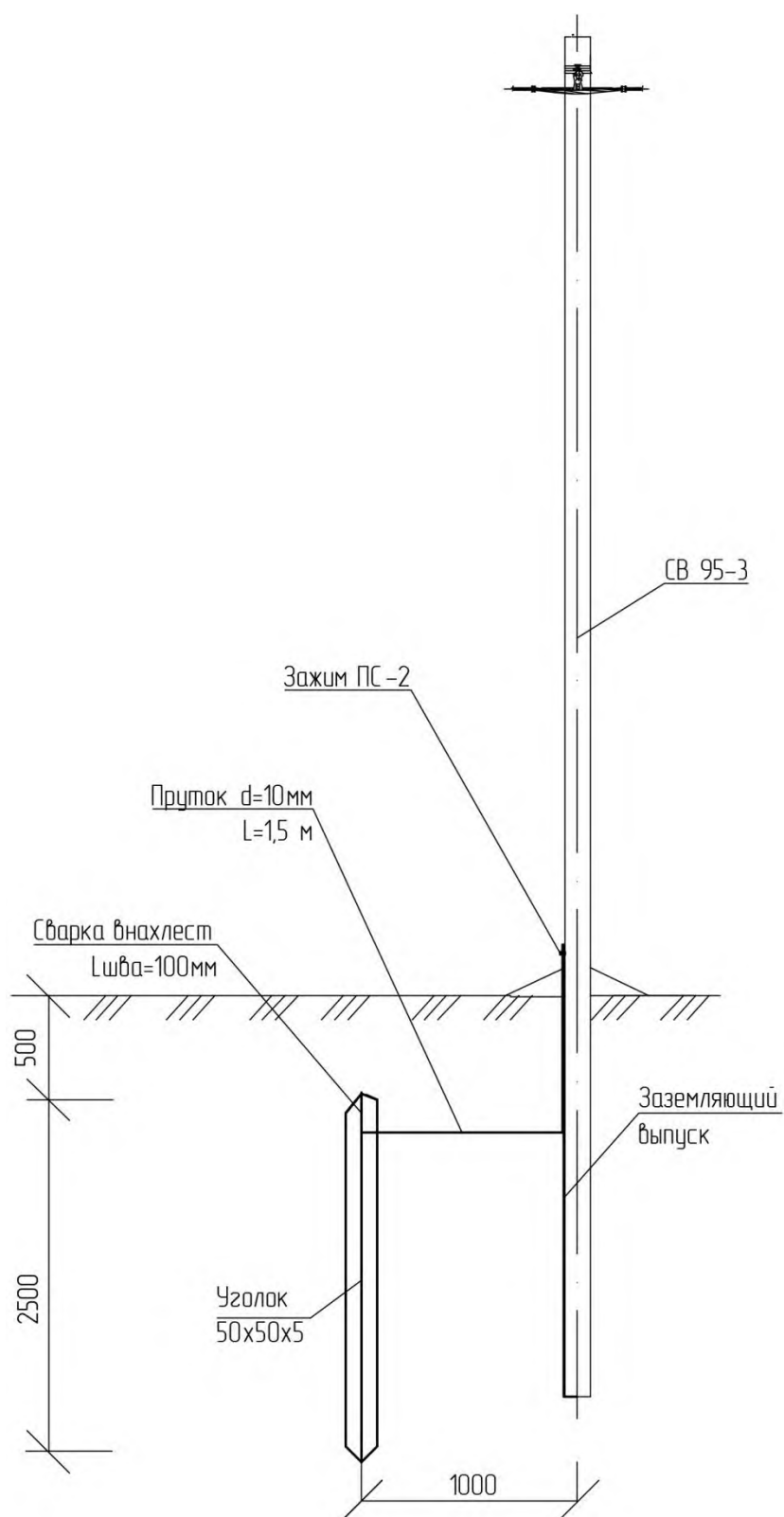
- Total height: 8700
- Height from base to top section: 6800
- Height of middle section: 4100
- Height of bottom section: 1400
- Base width: 2500
- Spacer width: 1000
- Top section width: 200
- Bottom section width: 2500

Components and Labels:

- Открытый спуск полоса 40x4 L=11 м (Open descent strip 40x4 L=11 m)
- Сталь полоса 40x4 3м (Steel strip 40x4 3m)
- Сварка внахлест Lшва=100мм (Welding overlap Lweld=100mm)
- Уголок 50x50x5 (Angle 50x50x5)
- Ø не менее 1000 (Diameter not less than 1000)

						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.14

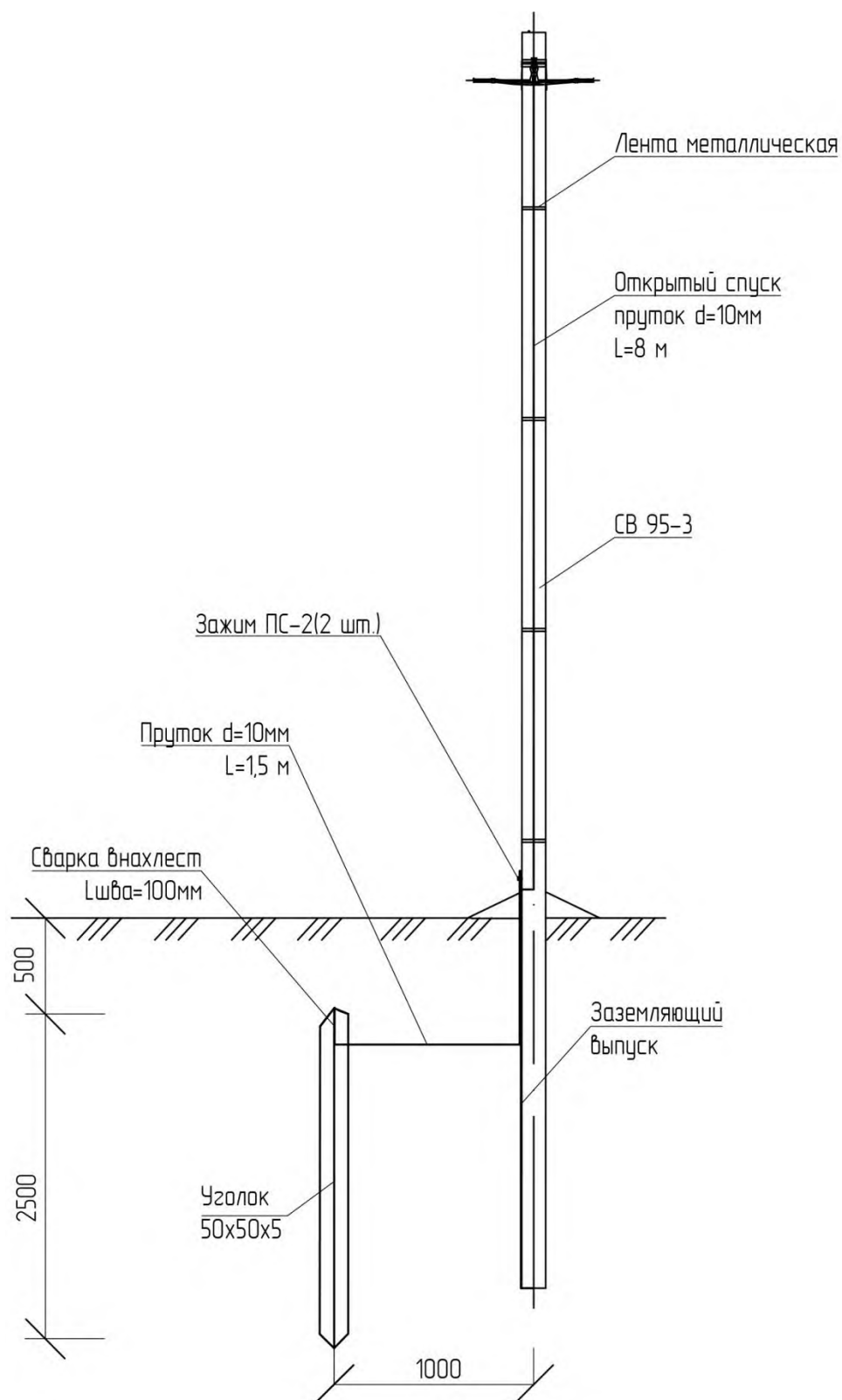
Схема заземляющего устройства опор ВЛ-0,4 кВ



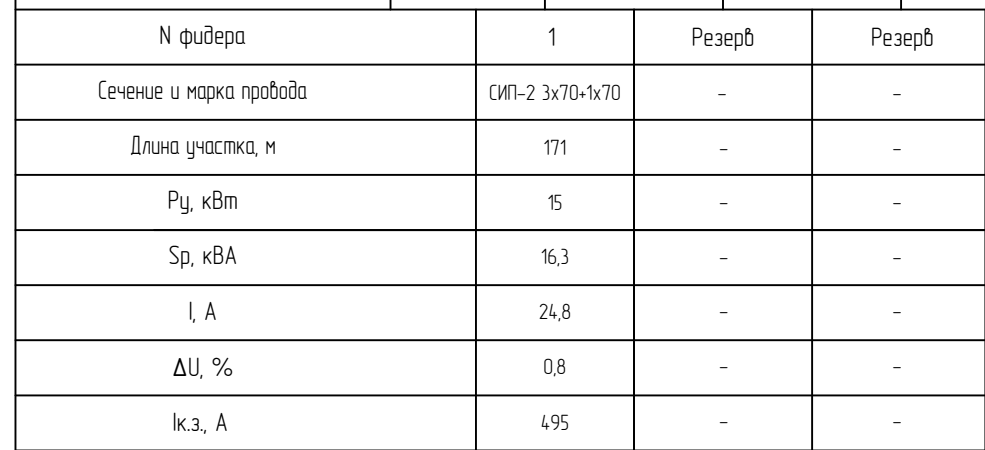
Объем земляных работ: 1,3 м x 0,3 м x 0,5 м.

						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.15

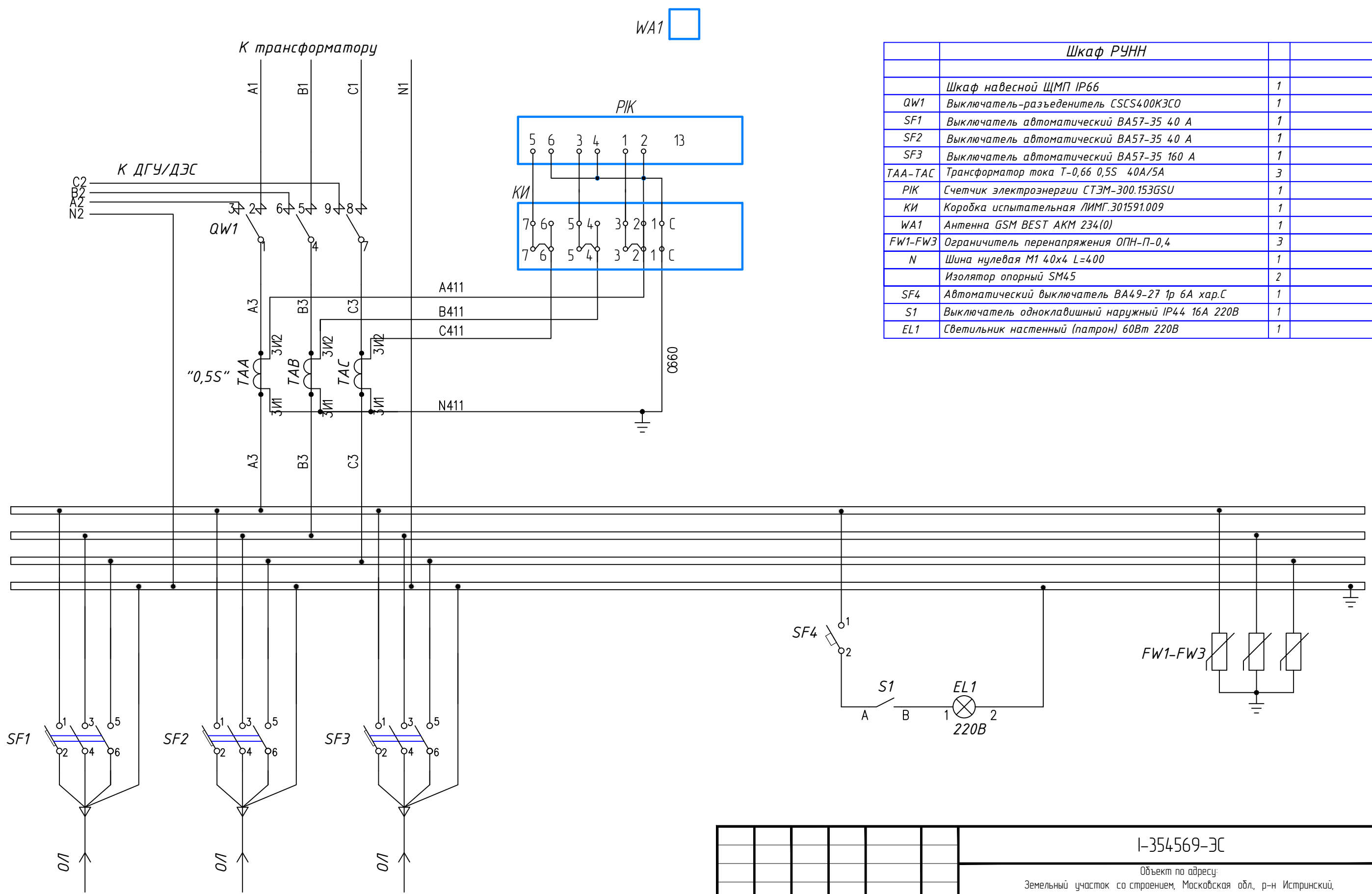
Схема заземляющего устройства опор ВЛ-0,4 кВ с дополнительным спуском



						I-354569-ЭС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2.16



						I-354569-ЭС			
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл., р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50-08-0050314-278 Заявитель: Ждлев Антон Борисович			
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разработал	Малышев М.					Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛ3-10 кВ от ВЛ3-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползоба", РЛР-10 кВ, ВЛ/И-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), 6 т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50-08-0050314-278	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Никифоров Н.Г.						РД	3.1	10
Ген.Директор	Никифоров Н.Г.						Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика" 2026г.		
Инженер	Коновалов М.А.								
						Однолинейная схема ТП			



WA1

Щкаф РУНН		
	Щкаф навесной ЩМП IP66	1
QW1	Выключатель-разъединитель CSCS400K3CO	1
SF1	Выключатель автоматический BA57-35 40 A	1
SF2	Выключатель автоматический BA57-35 40 A	1
SF3	Выключатель автоматический BA57-35 160 A	1
TAA-TAC	Трансформатор тока Т-0,66 0,5S 40A/5A	3
PIK	Счетчик электроэнергии СТЭМ-300.153GSU	1
КИ	Коробка испытательная ЛИМГ.301591.009	1
WA1	Антенна GSM BEST AKM 234(0)	1
FW1-FW3	Ограничитель перенапряжения ОПН-П-0,4	3
N	Шина нулевая M1 40x4 L=400	1
	Изолятор опорный SM45	2
SF4	Автоматический выключатель BA49-27 1p 6A хар.С	1
S1	Выключатель одноклавишный наружный IP44 16A 220В	1
EL1	Светильник настенный (патрон) 60Вт 220В	1

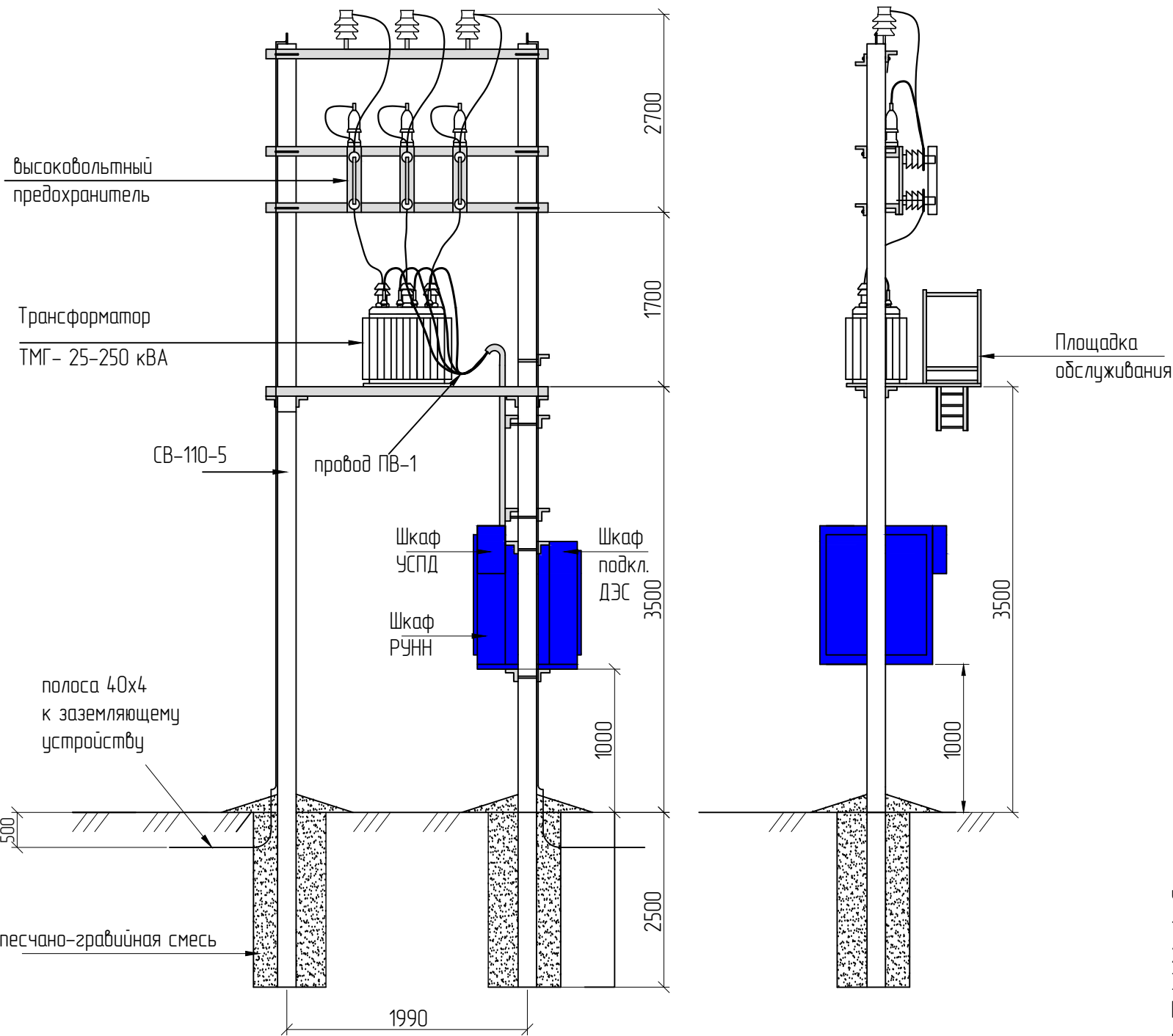
• Корпус металлический – основной цвет CO MO YO K40 – дополнительный цвет C100 M54 YO K19 Pantone
301C – цвет логотипа CO MO YO KO – основной фирменный знак ПАО «МОЭСК» и пропорции исполнения
принять в соответствии с указаниями брендбука ПАО «Россети», использовать шрифт PF Din Text Cond
Pro Light.

						I-354569-ЭС		
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл., р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50-08-0050314-278 Заявитель: Жилев Антон Борисович		
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, В/Л-10 кВ от В/Л-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползоба", Р/ЛР-10 кВ, В/Л-0,4 кВ (В/Л-10 кВ-0,06 км, В/Л-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50-08-0050314-278	Стадия	Лист
Разработал	Малышев М.						РД	3.2
ГИП	Никифоров Н.Г.							10
Ген.Директор	Никифоров Н.Г.						Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика"	
Инженер	Коновалов М.А.					Схема электрическая шкафа РУНН		2026г.

РЧ-0,4 кВ
ТП № ____ (ноб.)

[illegible]

						I-354569-ЭС		
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл., р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50:08:0050314:278 Заявитель: Жулев Антон Борисович		
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разработал		Малышев М.				Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, В/Л-10 кВ от В/Л-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выпозлово", Р/Р-10 кВ, В/Л-0,4 кВ (В/Л-10 кВ-0,06 км, В/Л-0,4 кВ-0,18 км), б.п.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50:08:0050314:278		
						Стадия	Лист	Листов
ГИП		Никифоров Н.Г.				РД	4	10
Ген.Директор		Никифоров Н.Г.				Общество с ограниченной ответственностью		
Инженер		Конавлов МА				Расчетная схема ЛЭП-0,4 кВ "Энергетика"		
						2026г		



Для окраски ТП применить цветовую схему в соответствии с брендбуком ПАО "Россети"

- основной цвет С0 М0 Y0 K40
- дополнительный цвет C100 M54 Y0 K19 Pantone 301C
- цвет логотипа С0 М0 Y0 K0

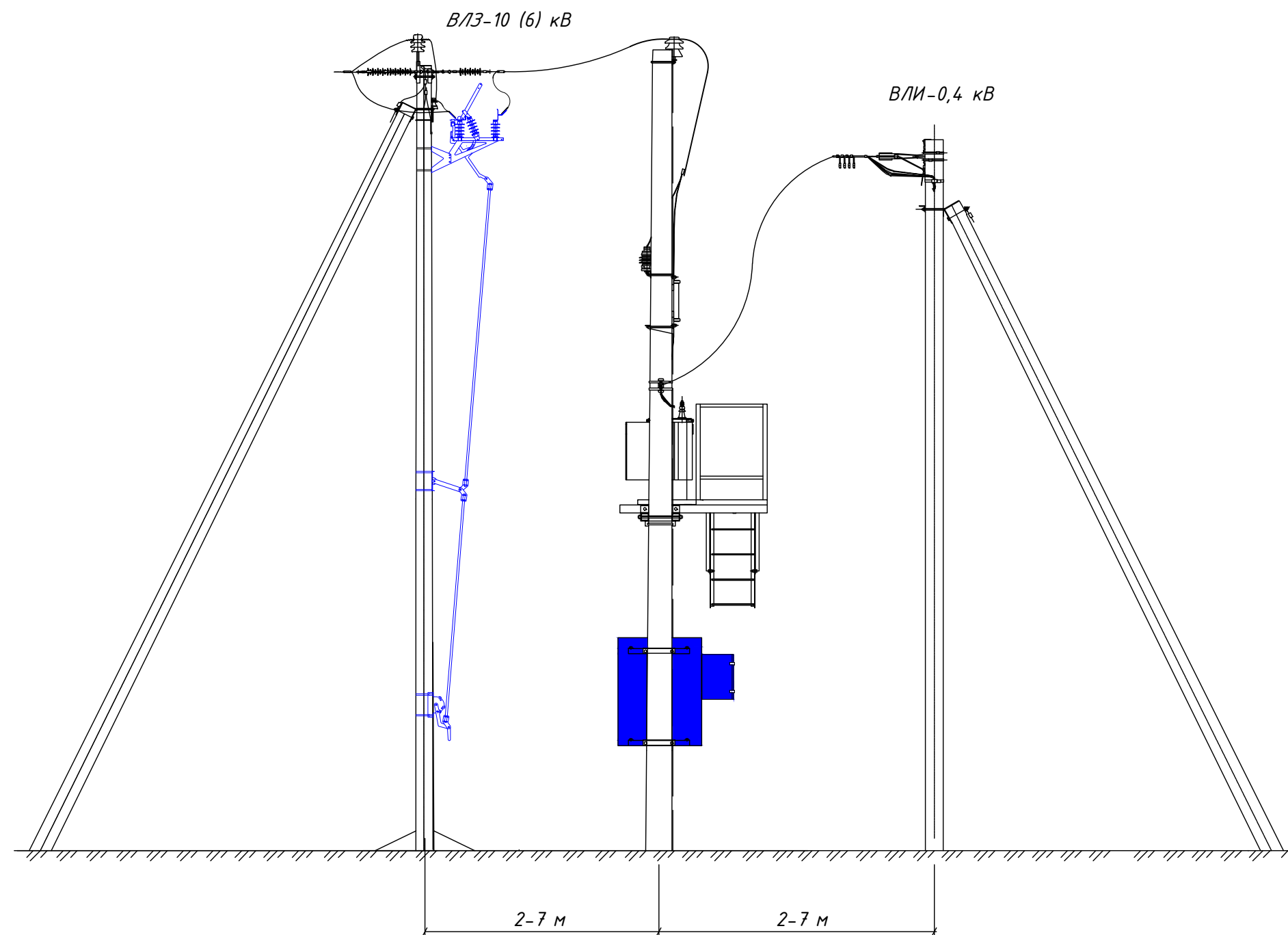
- основной фирменный знак ПАО «МОЭСК» и пропорции исполнения принять в соответствии с указаниями брендбука ПАО «Россети», использовать шрифт PF Din Text Cond Pro Light.

Монтажный комплект металлоконструкций МТП

Наименование	Обозначение документа	Ед. изм.	Кол-во	Масса единицы, кг	Общий вес, кг
Марка М1	ОТП.С.03.61.07	шт.	1	29,16	29,16
Марка М2	ОТП.С.03.61.07	шт.	1	8,33	8,33
Марка М3	ОТП.С.03.61.07	шт.	2	12,26	24,52
Марка М4	ОТП.С.03.61.07	шт.	2	12,26	24,52
Марка М5	ОТП.С.03.61.07	шт.	2	5,64	11,28
Марка М6	ОТП.С.03.61.07	шт.	2	30,45	60,9
Марка М7	ОТП.С.03.61.07	шт.	2	2,26	4,52
Марка М8	ОТП.С.03.61.07	шт.	1	23,6	23,6
Марка М9	ОТП.С.03.61.07	шт.	1	34,57	34,57
Марка М10	ОТП.С.03.61.07	шт.	1	10,72	10,72
Марка М11	ОТП.С.03.61.07	шт.	2	4,92	9,84
Марка М12	ОТП.С.03.61.07	шт.	2	2,38	4,76
Марка М13	ОТП.С.03.61.07	шт.	3	0,42	1,26
Марка М14	ОТП.С.03.61.07	шт.	2	2,14	4,28
Марка М15	ОТП.С.03.61.07	шт.	10	11,0	110
Марка М16	ОТП.С.03.61.07	шт.	2	2,24	4,48
Марка М17	ОТП.С.03.61.07	шт.	3	0,81	2,43
Марка М18	ОТП.С.03.61.07	шт.	4	2,88	11,52
Марка М19	ОТП.С.03.61.07	шт.	4	1,8	7,2
Марка М20	ОТП.С.03.61.07	шт.	1	8	8
Марка М21(21а)	ОТП.С.03.61.07	шт.	1	3,5	3,5
+1% на сварные швы					4
Итого					403

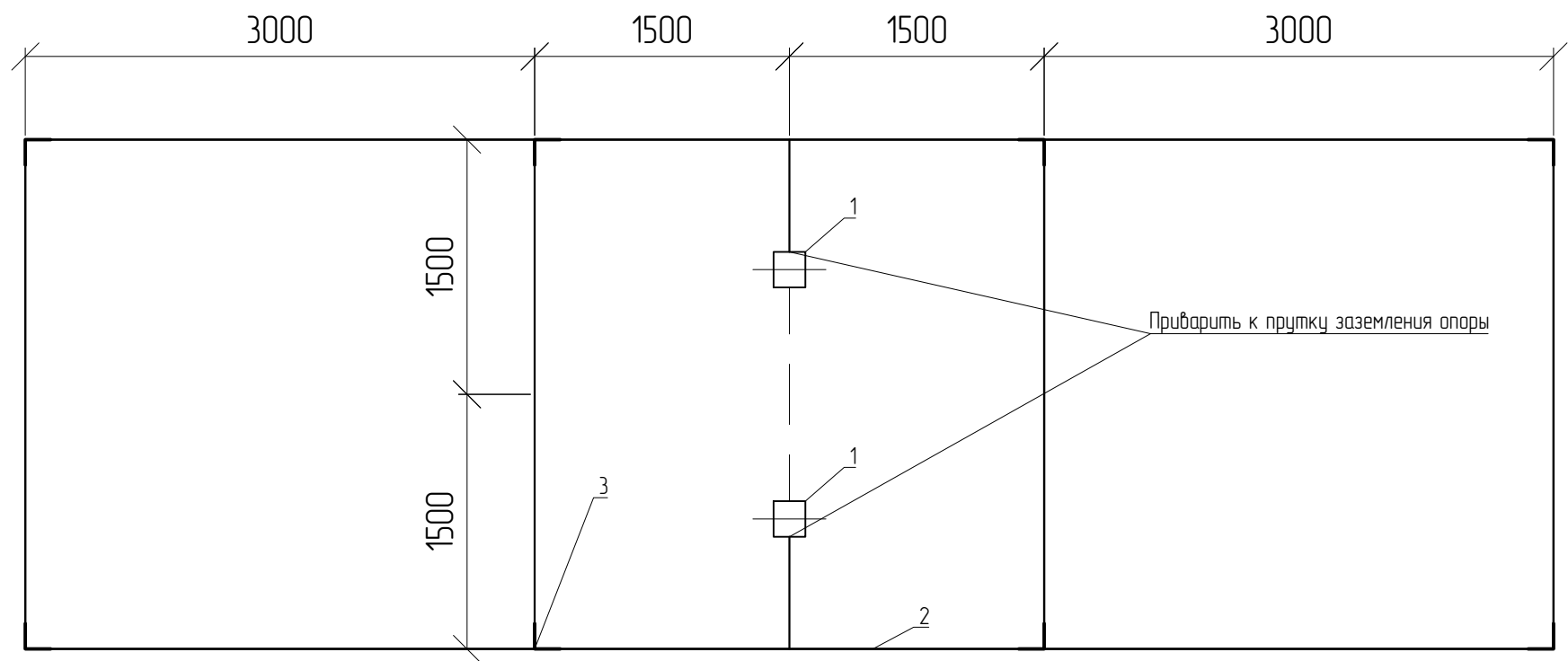
- Указания к монтажу:
- МТП поставляется комплектно.
 - МТП устанавливается на стойки СВ110-5 по типовому проекту ОТП.С.03.61.07.
 - Узлы крепления самонесущих изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ к стойкам выполняются в соответствии с типовым проектом ОАО РОСЭП №/ЛЭП98.08 лист № 08-04.

						I-354569-ЭС		
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл, р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50-08-0050314-278 Заявитель: Желев Антон Борисович		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛ3-10 кВ от ВЛ3-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползово", Р/П-10 кВ, ВЛ/И-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50-08-0050314-278	Стадия	Лист
Разработал	Малышев М.						РД	5
ГИП	Никифоров Н.Г.							10
Ген.Директор	Никифоров Н.Г.						Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика"	
Инженер	Конобало М.А.					Общий вид МТП-10/0,4 кВ		2026г.



1. Расстояние от неизолированных токоведущих частей напряжением 6(10) кВ до земли должно быть не менее 4,5 м и напряжением 0,38 кВ – не менее 3,5 м. При этом должны быть приняты меры, исключающие возможность проезда автотранспорта в пролетах между МТП и концевыми опорами ВЛ.
2. При монтаже проводов ВЛ 6(10) кВ в пролете между МТП и концевой опорой должны быть обеспечены стрелы провеса равные:
- при пролете 5 м – 0,1 м

						I-354569-ЭС			
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская область, р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50:08:0050314:278 Заявитель: Желев Антон Борисович			
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛ3-10 кВ от ВЛ3-10 кВ филиальный РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползово", РЛР-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50:08:0050314:278	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Малышев М.					РД	6	10
ГИП		Никифоров Н.Г.							
Ген.Директор		Никифоров Н.Г.							
Инженер		Коновалов М.А.				Схема присоединения ВЛ к МТП-10/0,4 кВ	Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика" 2026г.		



- 1. Стойка МТП 10/0,4 кВ.
- 2. Горизонтальный заземлитель – полоса стальная, глубина 0,5м.
- 3. Вертикальный заземлитель – уголок стальной, длина 3 м.

Спецификация элементов заземления

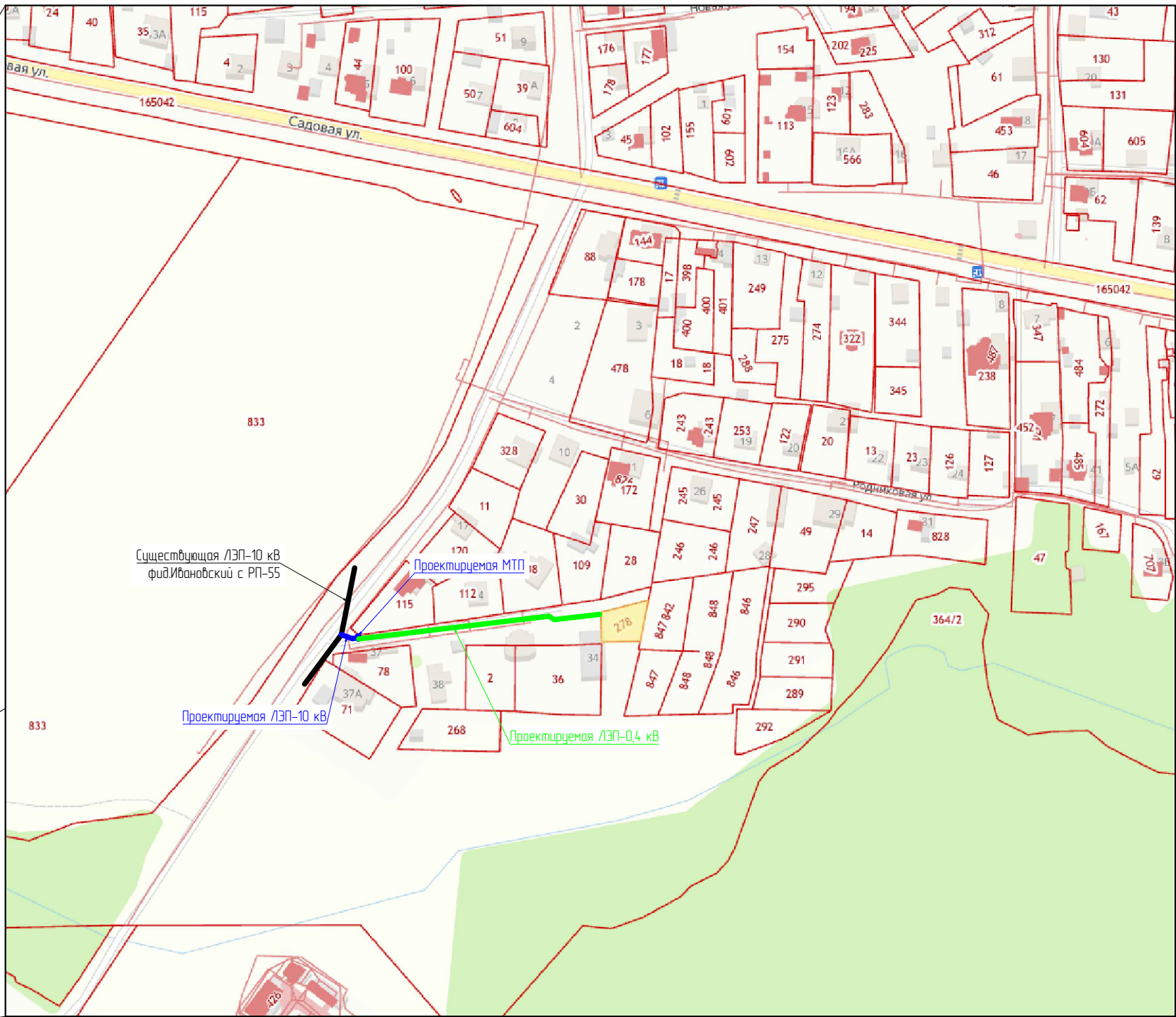
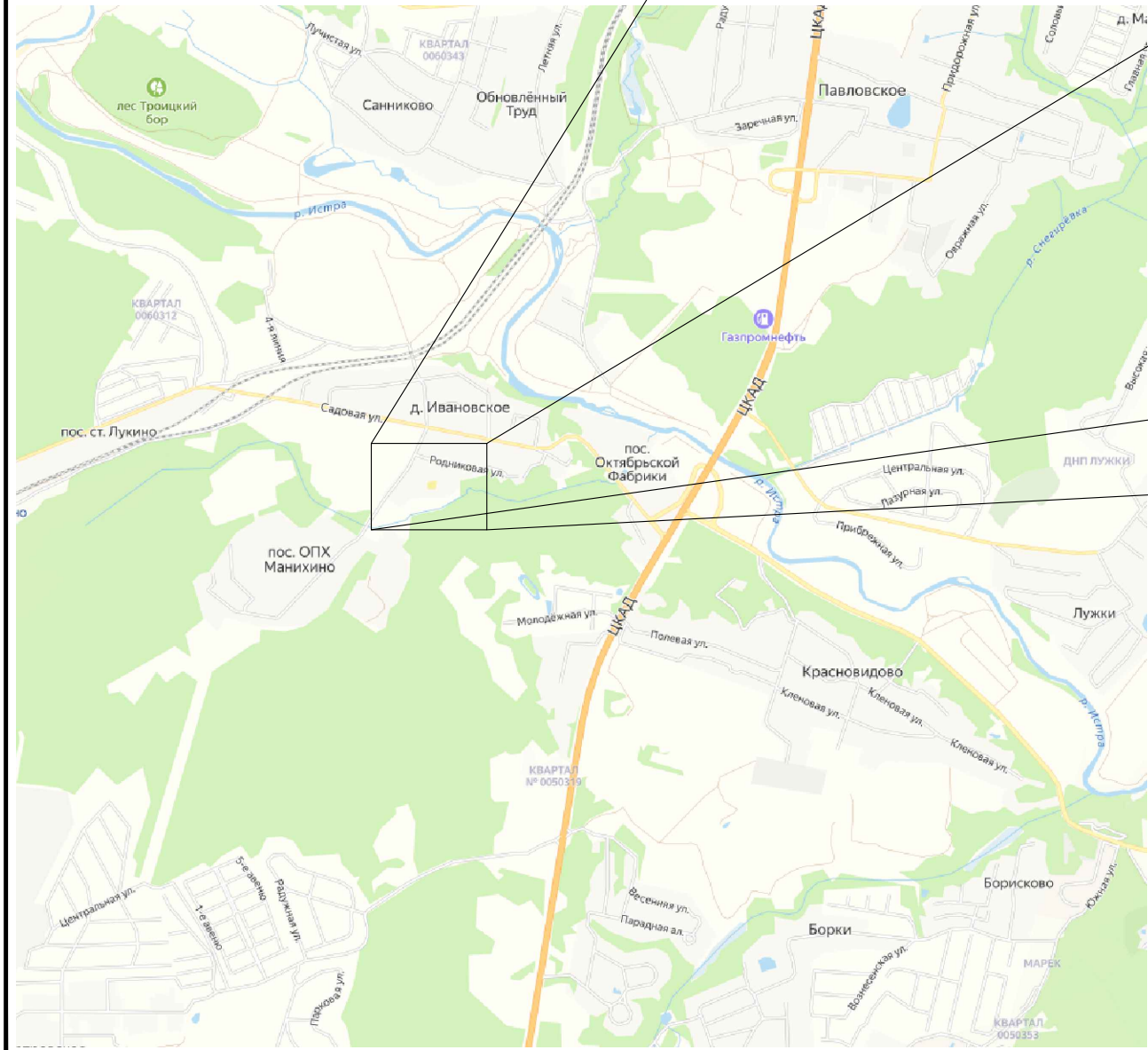
Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед. кг	Прим-е
ГОСТ 8509-93	L 50x50x5, L=3 м, шт.	8	11,31	90,5
ГОСТ 103-76	Полоса 40x4, м	33	1,26	41,6

Объем земляных работ: 35 м х 0,3 м х 0,5 м.

Примечания

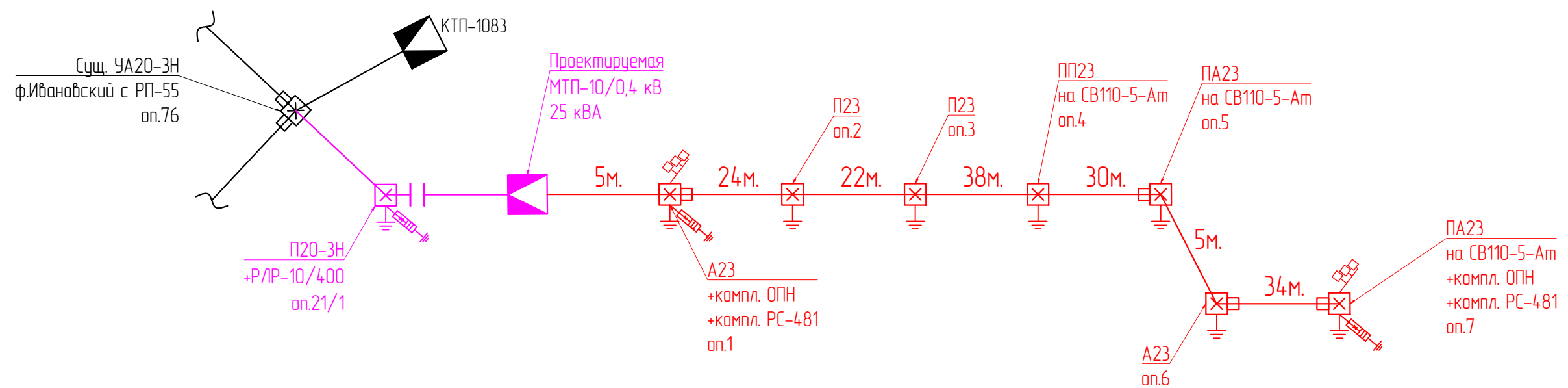
- 1. Заземление выполнить в соответствии со СНиП 3.05.06-85.
- 2. Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом.
- 3. Контур заземления соединить с металлическими прутком опоры полосовой сталью 40x4.
Все соединения выполнять электросваркой внахлестку.
- 4. Рекомендуемый порядок выполнения работ:
а) выполнить заземляющее устройство из полосовой стали и электродов заземления с учетом расположения существующих подземных коммуникаций;
б) провести замер сопротивления заземляющего устройства.
- 5. Если заземляющее устройство имеет сопротивление более 4 Ом, то следует забить и приварить к контуру дополнительное количество электродов.

						I-354569-ЭС			
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл, р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50-08-0050314-278 Заявитель: Желев Антон Борисович			
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛ3-10 кВ от ВЛ3-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползова", РЛР-10 кВ, ВЛ/И-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50-08-0050314-278	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Малышев М.					РД	7	10
ГИП		Никифоров Н.Г.							
Ген.Директор		Никифоров Н.Г.							
Инженер		Коновалов М.А.				Контур заземления МТП	Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика" 2026г.		

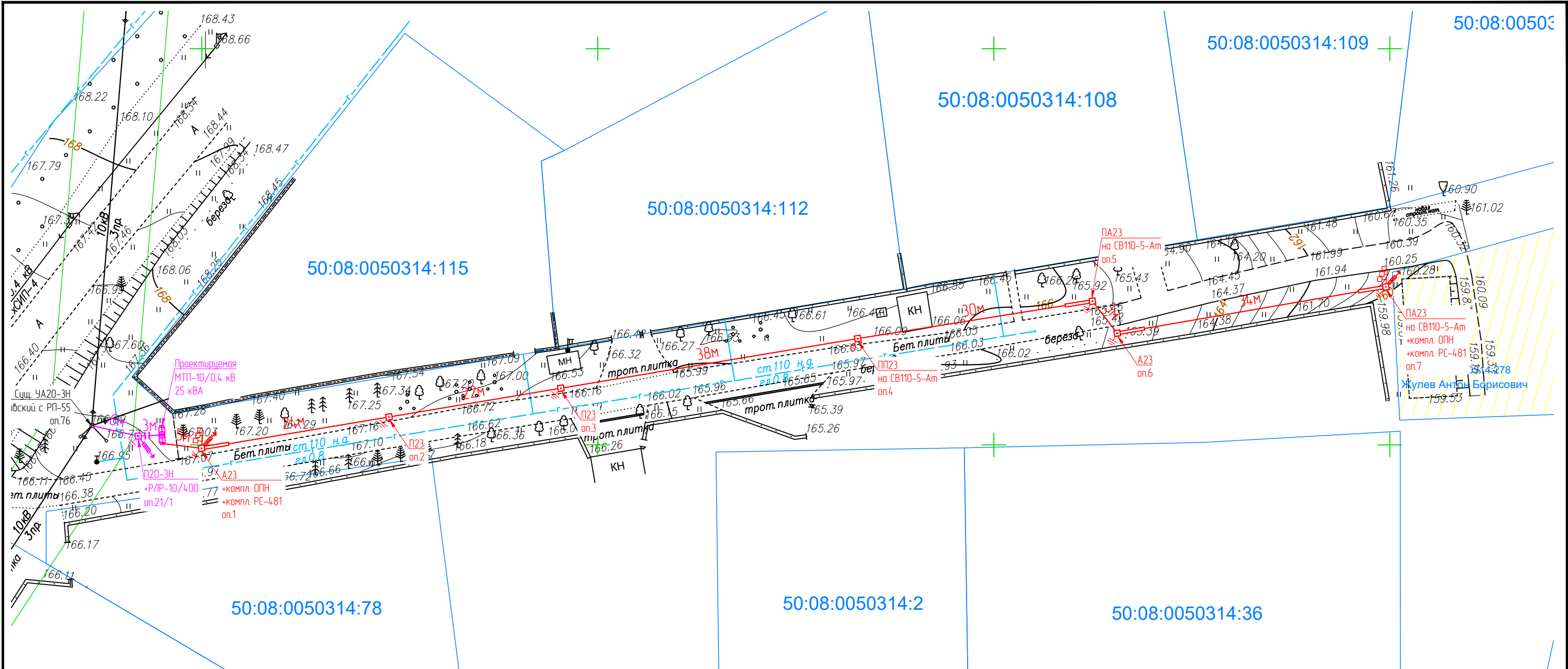


						I-354569-ЭС			
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл, р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50-08-0050314-278 Заявитель: Желев Антон Борисович			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛ/Л-10 кВ от ВЛ/Л-10 кВ фид.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползово", Р/ЛР-10 кВ, ВЛ/Л-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50-08-0050314-278	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Малышев М.					РД	8	10
ГИП		Никифоров Н.Г.					Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика"		
Ген.Директор		Никифоров Н.Г.							
Инженер		Коновалов М.А.				Ситуационный план	2026г.		

- Условные обозначения
- > [символ] <—> - Существующие ВЛ-10(6)/0,4 кВ
 - [символ] - Проектируемые ВЛ-10(6) кВ
 - [символ] - Проектируемые ВЛ-0,4 кВ
 - [символ] - Существующие ВЛ-0,4 кВ
 - [символ] - РДИП на ВЛ-10(6) кВ
 - [символ] - ОПН на ВЛ-0,4 кВ
 - [символ] - Заземление
 - [символ] - РС-481



						I-354569-ЭС		
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл., р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50-08-0050314-278 Заявитель: Желев Антон Борисович		
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползово", Р/Р-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50-08-0050314-278	Стадия	Лист
Разработал		Малышев М.					РД	10
ГИП		Никифоров Н.Г.						
Ген.Директор		Никифоров Н.Г.						
Инженер		Коноболов М.А.						
Поопорная схема						Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика" 2026г.		



Указания к монтажу:

- Установить МТП 10/0,4 с трансформатором 25 кВА по типовому проекту ОТП.С.03.61.07(и).
- Построить отпайку от существующей опоры №76 ВЛ-10 кВ фид.Ивановский с РП-55 до проектируемой МТП проводом СИП-3 3х(1х70) на стойках СВ110-5 по типовому проекту 27.0002 "Одноцепные железобетонные опоры ВЛ 6-20 кВ с защищенными проводами с линейной арматурой ООО "Нилед-ТД"
- Построить одноцепную ВЛ-0,4кВ от проектируемой МТП проводом СИП-2 3х70+1х70 на железобетонных стойках СВ95-3 по типовому проекту 25.0017 «Одноцепные, двухцепные и переходные железобетонные опоры ВЛ/О,4 кВ с СИП-2 и линейной арматурой ООО «Нилед»».
- Выполнить монтаж зажимов РС-481 и ОР 600/28 (см. план)
- Заземление выполнить по типовому проекту 3.407-150 "Заземляющие устройства опор ВЛ 0,4, 6-10, 20 и 35 кВ" с применением стального уголка (см.расчет-обоснование в ПЗ).
- На опорах с установленными ОР 600/28 выполнить дополнительные устройства заземления открытым спуском с применением стального прутка diam. 10 мм.
- При необходимости осуществить вырубку кустарника и мелкой поросли.
- На все элементы проектируемых электросетевых объектов нанести диспетчерские наименования и знаки безопасности в соответствии с МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПАО "Россети Московский регион" утв. приказом №3741 от 15.04.2021.

Условные обозначения

- — — — — Существующие ВЛ-10(6)/0,4 кВ
- — — — — Проектируемые ВЛ-10(6) кВ
- — — — — Проектируемые ВЛ-0,4 кВ
- — — — — Существующие ВЛ-0,4 кВ
- — — — — РДИП на ВЛ-10(6) кВ
- — — — — ОПН на ВЛ-0,4 кВ
- — — — — Заземление
- — — — — РС-481

						I-354569-ЭС		
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл., р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50:08:0050314:278 Заявитель: Жулев Антон Борисович		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛ/3-10 кВ от ВЛ/3-10 кВ фид.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползово", Р/П-10 кВ, ВЛ/О-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50:08:0050314:278	Стадия	Лист
Разработал		Малышев М.					РД	10
ГИП		Никифоров Н.Г.						10
Ген.Директор		Никифоров Н.Г.					Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика"	
Инженер		Коновалов М.А.				План сетей 10/0,4 кВ М1:500		2026г.

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА: Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛЗ-10 кВ от ВЛЗ-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползово", Р/П-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ (ВЛ-10 кВ-0,06 км, ВЛ-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50:08:0050314:278

НАИМЕНОВАНИЕ ХАРАКТЕРИСТИК	ПОКАЗАТЕЛЬ ХАРАКТЕРИСТИКИ	
ДОГОВОР	№ _____ от _____	
ВИД СТРОИТЕЛЬСТВА (НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ)	Новое	
НОРМАТИВНЫЙ СРОК ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ СТР-ВА, МЕС		
	ВЛЗ-10кВ	КТП-10/0,4 кВ
РАЙОН КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ		
-ПО ГОЛОЛЕДУ, ММ	15	15
-ПО ВЕТРУ, М/С	29	29
ЧИСЛО ГРОЗОВЫХ ЧАСОВ В ГОДУ, ЧАС	20-40	20-40
СТЕПЕНЬ ЗАГРЯЗНЕННОСТИ АТМОСФЕРЫ	I-II	

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	ПОКАЗАТЕЛИ ХАРАКТЕРИСТИКИ			
	ВЛЗ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ВЛИ-0,4 кВ	КТП-10 кВ
1. ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ ВЛ, ВСЕГО, КМ	0,009	-	0,158	-
В Т.Ч. ВЗАМЕН ПРИШЕДШИХ В НЕГОДНОСТЬ, КМ	-	-	-	-

2. КОЛИЧЕСТВО ОПОР:				
- ПРОМЕЖУТОЧНЫХ, ШТ.	1	-	3	2
- СЛОЖНЫХ (двухстоечных на базе стоек СВ95-3-Ам), ШТ.	-	-	2	-
- СЛОЖНЫХ (трехстоечных на базе стоек СВ95-3-Ам), ШТ.	-	-	-	-
- СЛОЖНЫХ (двухстоечных на базе стоек СВ110-5-Ам), ШТ.	-	-	2	-
- СЛОЖНЫХ (трехстоечных на базе стоек СВ110-5-Ам), ШТ.	-	-	-	-
- Укос на базе стоек СВ110-5-Ам, ШТ.	-	-	-	-
- Подвес на сущ. опорах, ШТ.	1	-	-	-

3. МОНТАЖ ЛР, ШТ.	1	-	-	-
-------------------	---	---	---	---

4. ПЕРЕСЕЧЕНИЯ, ШТ.	-	-	-	-
---------------------	---	---	---	---

5. РАСХОД ЖЕЛЕЗОБЕТОНА, <u>ВСЕГО</u> , М³	0,45	-	4,53	0,9
---	------	---	------	-----

6. РАСХОД МЕТАЛЛА:				
- НА КОНСТРУКЦИИ, Т.	0,041	-	0,030	0,403
- НА ЗАЕМЛЕНИЕ, Т.	0,055	-	0,082	0,1326

7. РАСХОД ПРОВОДА МАРКИ:				
- СИП-3 1х70, М	34	-	-	12
- ПУГВ 1х120, М	-	-	-	36
- СИП-2 3х70+1х70, М	-	-	165	6

8. ПОДСТАНЦИИ 10/0,4 кВ:				
- ТИПА МТП, ШТ./кВА	-	-	-	1/25

					I-354569-ЭС			
					Паспорт проекта	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Малышев М.					РД	-	1
ГИП	Никифоров Д.Г.							
Ген.Директор	Никифоров Д.Г.							
Инженер	Коновалов М.А.				Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика» 2026г.			

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Вид работ	Ед. измерения	Кол-во
Строительство ВЛ-10 кВ		
1. Строительная длина ВЛ-10 кВ в одноцепном исполнении, всего:	км	0,009
2. Разработка шурфов 0,4х4х1 м	шт	–
3. Сборка и установка опор ВЛ-10 кВ, всего:	шт	1
– в т.ч. одностоечных на базе стоек СВ110-5-Ам	шт	1
– в т.ч. двухстоечных на базе стоек СВ110-5-Ам	шт	–
– в т.ч. двухстоечных на базе стоек СВ110-5-Ам (портал)	шт	–
– в т.ч. трехстоечных на базе стоек СВ110-5-Ам	шт	–
– в т.ч. укос к сущ. опоре на базе стоек СВ110-5-Ам	шт	–
4. Монтаж провода СИП-3 1х70, всего:	м	34
– в т.ч. в одноцепном исполнении с учетом провиса	м	28
– в т.ч. обвязка линейного разъединителя (1 шт.)	м	6
– в т.ч. обвязка УО-4 (1 шт.)	м	–
5. Монтаж заземляющего устройства опор	шт	1
– монтаж стального прутка Ø10 мм по телу опоры, на одно ЗУ (опоры без Р/П)	м	9
– монтаж бандажей из стальной ленты, на одно ЗУ	шт	3
– разработка траншеи под заземление вручную, на одно ЗУ	м³	0,645
– монтаж верт. заземлителя (уголок 50х50х5 L=2,5 м), на одно ЗУ	шт	4
– монтаж гориз. заземлителя (полоса 40х4), на одно ЗУ	м	3
– сварка гориз. и верт. заземлителей, мест на одно ЗУ	шт	4
– монтаж стального прутка Ø10 мм в земле, на одно ЗУ	м	1,5
– соединение прутка с выпуском опоры зажимом ПС-2, мест на одно ЗУ	шт	1
– сварка прутка с ЗУ, мест на одно ЗУ	шт	1
6. Монтаж заземляющего устройства Р/П (или портала 10 кВ) по опоре	шт	1
– разработка траншеи под заземление вручную, на одно ЗУ	м³	0,07
– монтаж заземлителя по телу опоры (полоса 40х4), на одно ЗУ	м	9,5
– монтаж горизонтального заземлителя полоса 40х4	м	1,5
– сварка полосы 40х4 (спуск) с ЗУ МТП, мест на одно ЗУ	шт	1
7. Монтаж РДИП (PDR 10)	шт	1
8. Монтаж кронштейнов ПЗЗ (SE20.3)	компл	–
9. Монтаж линейного разъединителя Р/П	шт	1
10. Монтаж ИПВ/Л FI-3A2F/W	шт	–
11. Расчистка просеки от кустарников и мелколесья при средней поросли	га	–
12. Нанесение гидроизоляции на стойки опор (мастика битумная в два слоя из расчета 7,2 кг на стойку (присапку))	кг	7,2
Строительство КТП		
1. Бурение котлованов	шт	2
2. Нанесение гидроизоляции на стойки опор (мастика битумная в два слоя из	кг	14,4

						I-354569-ЭС		
Разработал	Малышев М.				Строительство МТП-25 10/0,4 кВ, ВЛ/3-10 кВ от ВЛ/3-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползава", Р/П-10 кВ, ВЛ/0,4 кВ (ВЛ/1-10 кВ-0,06 км, ВЛ/0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50 08 0050314-278	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Никифоров Д.Г.					РД	-	2
Ген.Директор	Никифоров Д.Г.					Общество с ограниченной ответственностью		
						«Энергетика»		
Инженер	Коновалов М.А.					2026г.		

расчета 7,2 кг на стойку)		
3. Установка и выверка стоек СВ-110-Ам с засыпкой пазух котлованов	шт/ м³	2/1,2
4. Установка металлоконструкций на стойках	компл /кг	1/403
5. Установка оборудования на стойках, всего	шт	3
- в т.ч. силовой трансформатор	шт	1
- в т.ч. шкаф РУНН	шт	1
- в т.ч. шкаф ДЭС	шт	1
6. Обвязка оборудования:		
- обвязка ВВ стороны 10 кВ, СИП-3 1х70	м	12
- обвязка трансформатора и шкафа РУНН, ПУГВ 1х120	м	32
- обвязка шкафов РУНН и ДЭС, ПУГВ-1 1х120	м	4
- заземление нейтрали и бака трансформатора проводом МГ-50	м	5
7. Монтаж заземляющего устройства ТП	шт	1
- разработка траншеи под заземление вручную	м³	5,4
- монтаж верт. заземлителя (уголок 50х50х5 L=3 м)	шт	8
- монтаж гориз. заземлителя (полоса 40х4)	м	33
- сварка контура заземляющего устройства, мест	шт	15
Строительство В/Л-0,4 кВ		
1. Строительная длина В/Л-0,4 кВ, всего:	км	0,158
2. Монтаж провода СИП2 3х70+1х70 всего:	м	171
- в т.ч. в одноцепном исполнении с учетом провиса	м	165
- в т.ч. от воздушного ввода 0,4 кВ до РУ-0,4	м	6
3. Монтаж линейной арматуры на существующие опоры	шт	-
- в т.ч. монтаж линейной арматуры для промежуточного подвеса на сущ. опоры	компл.	-
- в т.ч. монтаж линейной арматуры для анкерного подвеса на сущ. опоры	компл.	-
4. Сборка и установка опор В/Л-0,4 кВ, всего:	шт	7
- в т.ч. одностоечных на базе стоек СВ95-3-Ам	шт	2
- в т.ч. двухстоечных на базе стоек СВ95-3-Ам	шт	2
- в т.ч. одностоечных на базе стоек СВ110-5-Ам	шт	1
- в т.ч. двухстоечных на базе стоек СВ110-5-Ам	шт	2
5. Монтаж заземляющего устройства опор	шт	7
- разработка траншеи под заземление вручную, на одно ЗУ	м³	0,195
- монтаж верт. заземлителя (уголок 50х50х5 L=2,5 м), на одно ЗУ	шт	1
- монтаж стального прутка Ø10 мм в земле, на одно ЗУ	м	1,5
- сварка прутка с ЗУ, мест на одно ЗУ	шт	1
- соединение прутка с выпуском опоры зажимом ПС-2, мест на одно ЗУ	шт	1
6. Монтаж дополнительного спуска по опоре к ЗУ	шт	2
- монтаж стального прутка Ø10 мм по телу опоры, на одно ЗУ	м	8
- монтаж бандажа стального прутка Ø10 мм по телу опоры, на одно ЗУ	шт	4
- соединение прутка с выпуском опоры зажимом ПС-2, мест на одно ЗУ	шт	2
- сварка прутка с ЗУ, мест на одно ЗУ	шт	1
7. Монтаж зажимов РС 481	шт	8
8. Монтаж ограничителей перенапряжения ОП 600/28	шт	6
9. Нанесение гидроизоляции на стойки СВ-95-3-Ам (мастика битумная в два слоя из расчета 5,6 кг на стойку и на СВ110-5-Ам 7,2кг)	кг	69,6
10. Расчистка просеки от кустарников и мелколесья при средней поросли	га.	-
I-354569-ЭС		Лист
		2

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
В/13-10(6) кВ								
1. Основное оборудование								
1	Разъединитель Р/Р Тесла 10/400				компл.	1	45	
2	Замок винтовой	ВС-110			шт.	1		
2. Кабельная продукция								
3	Провод воздушный 10(6) кВ	СИП-3 1х70			м	34		
3. Изделия								
4	Стойка СВ110-5-Ам	ТУ 5863-007-00113557-95			шт.	1	1125	
4. Стальные конструкции								
5	Траверса ТМ63	27.0002-28			шт.	1	22,3	
6	Хомут Х51	27.0002-42			шт.	1	1,9	
7	Траверса ДТ-1 (Тесла)				шт.	1	16,5	
5. Линейная арматура								
8	Отвечивательный зажим РР150	27.0002			шт.	3		
9	Плассечный зажим CD35	25.0017-27.0002			шт.	1		
10	Колпачок К-9	27.0002			шт.	3		

						I-354569-ЭС			
						Объект по адресу: Земельный участок со строением, Московская обл, р-н Истринский, с/пос. Ивановское, д. Ивановское, уч.13а, кадастровый номер: 50:08:0050314:278 Заявитель: Жулев Антон Борисович			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Строительства МТП-25 10/0,4 кВ, В/13-10 кВ от В/13-10 кВ ф.Ивановский РП-55 ПС-35 кВ №196 "Выползоба", Р/Р-10 кВ, В/И- 0,4 кВ (В/Л-10 кВ-0,06 км, В/Л-0,4 кВ-0,18 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Ивановское, д.Ивановское, 50:08:0050314:278	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Малышев М.					РД	1	4
ГИП		Никифоров Д.Г.							
Ген.Директор		Никифоров Д.Г.							
Инженер		Коновалов М.А.							
Спецификация оборудования, изделий и материалов.						Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика» 2026г.			

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
11	Спиральная вязка СВ70	27.0002			шт.	6		
12	Штыревой изолятор IF27	27.0002			шт.	3		
13	Зажим аппаратный А2А	ГОСТ 23065-78			шт.	6		
14	Зажим ПА	ГОСТ 4261-82			шт.	6		
15	Разрядник PDR10	27.0002-46			шт.	1		
16	Металлическая лента	20x0,7x1000мм F207			шт.	5		
17	Скрепка	NC20			шт.	5		
	6. Материалы							
18	Мастика битумная	ГОСТ 30693-2000			кг	7,2		
19	Полоса стальная 40x4 мм	ГОСТ 103-76			м	14	1,26	
20	Уголок стальной 50x50x5 мм	ГОСТ 8509-93			м	10	3,77	
КТП-10/0,4 кВ								
	1. Основное оборудование							
21	КТП мачтового типа				компл.	1		Л.5
22	Силовой трансформатор	ТМГ-25/10/0,4			шт.	1		0/1
23	Зажим контактный к ТМ (ТМГ)	шпилька ВН М12х1,75			шт.	3		
24	Зажим контактный к ТМ (ТМГ) с двумя отверстиями под шину (с метизами)	М12х1,75			шт.	4		
25	Низковольтный комплектный шкаф	Шкаф ДЭС/ДГУ			компл.	1		
26	Низковольтный комплектный шкаф	Шкаф РУ-0,4 кВ			компл.	1		Л.3.2
27	Счетчик электроэнергии	СТЭМ-300.153GSU			шт.	1		
28	Замок винтовой	ВС-110			шт.	2		
						I-354569-ЭС		Лист
								2
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
	2. Контрольно-измерительное оборудование							
29	Указатель высокого напряжения УВНК-10Б				шт.	2		
	3. Кабельная продукция							
30	Провод воздушный 10кВ	СИПЗ-1х70			м	12		
31	Ответвительный зажим RP150	27.0002			шт.	3		
32	Зажим аппаратный	A1A-70			шт	12		
33	Провод	ПВ-1 1х2,5			м	10		
34	Провод	ВВГнг 4х2,5			м	3		
35	Провод	МГ 1х50			м	5		
36	Наконечник медный луженый	ТМЛ-50-12-11			шт	4		
37	Провод	ПЧГВ 1х120			м	36		
38	Наконечник медный луженый	ТМЛ 120-12-17			шт	16		
	4. Материалы							
39	Стойка СВ110-5-Ам	ТУ 5863-007-00113557-94			шт.	2		
	5. Материалы							
40	Труба гофрированная двустенная 63мм	Промрукав ПНД-63 тип 450			м	10		
41	Полоса стальная 40х4 мм	ГОСТ 103-76			м	33	1,26	
42	Уголок стальной 50х50х5 мм	ГОСТ 8509-93			м	24	3,77	
43	Мастика битумная				кг	14,4		
44	Смесь песчано-гравийная				м³	1,2		
ВЛИ-0,4 кВ								
	1. Кабельная продукция							
45	Провод воздушный 0,4 кВ	СИП-2 3х70+1х70			м	171		
						I-354569-ЭС		Лист
								3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
	2. Изделия							
46	Стойка СВ95-3	ТУ 5863-007-00113557-94			шт.	6	900	
47	Стойка СВ110-5	ТУ 5863-007-00113557-94			шт.	5	1175	
	3. Стальные конструкции							
48	Заземляющий проводник ЗП6	25.0017-43			м.	3,5	0,5	
49	Кронштейн У4	25.0017-36			шт.	2	6,8	
50	Крепление подкоса У52	27.0002-41			шт.	2	7,1	
	4. Линейная арматура							
51	Анкерный кронштейн СС10.3				шт.	8	0,3	
52	Зажим Р70 для жил СИП				шт.	16	0,1	
53	Зажим Р72 для ЗП6				шт.	7	0,1	
54	Комплект промежуточной подвески ES 1500E				шт.	3	0,65	
55	Металлическая лента 20x0,7x1000мм F207				шт.	22	0,02	
56	Натяжной зажим РА1500				шт.	8	0,58	
57	Плашечный зажим СД35				шт.	11	0,13	
58	Скрепка НС20				шт.	22	0,2	
59	Стяжной хомут Е778				шт.	14	0,015	
60	Зажим ответвительный РС-481	25.0017			шт.	8	0,19	
61	Ограничитель перенапряжения ОР 600/28	25.0017			шт.	6	0,21	
62	Наконечники изолированные для СИП	СРТА R 70			шт.	4		
63	Колпачок изолирующий	СЕ 25.150			шт.	4		
	5. Материалы							
64	Мастика битумная	ГОСТ 30693-2000			кг	69,6		
65	Сталь Ø10 мм	ГОСТ 5781-82			м	26,5	0,617	
66	Уголок стальной 50x50x5 мм	ГОСТ 8509-93			м	17,5	3,77	

Изм.	Кол.цз.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

И-354569-ЭС

Лист

4

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ
На заказ трансформаторной подстанции
мачтового типа

Тип подстанции	<input checked="" type="checkbox"/> КТП – мачтовая <input type="checkbox"/> КТП - киоск
Номинальное напряжение по стороне ВН	<input type="checkbox"/> 6 кВ <input checked="" type="checkbox"/> 10 кВ
Номинальное напряжение стороны НН; кВ	<input checked="" type="checkbox"/> 0,4 кВ <input type="checkbox"/> 0,23 кВ
Конфигурация вывода НН	<input checked="" type="checkbox"/> В-воздух <input type="checkbox"/> К-кабель
Коммутационный аппарат на стороне ВН	<input checked="" type="checkbox"/> нет <input type="checkbox"/> РЛНД <input type="checkbox"/> РЛК <input type="checkbox"/> КМЧ для разъединителя
Силовой трансформатор	<input type="checkbox"/> входит в комплект <input checked="" type="checkbox"/> не включать в поставку
тип трансформатора	<input checked="" type="checkbox"/> ТМГ <input type="checkbox"/> ОМ <input type="checkbox"/> ОМП <input type="checkbox"/> ОЛ
мощность, кВа (до 250 кВА)	25 кВА
схема исполнения обмоток трансформатора	<input type="checkbox"/> Δ/У <input checked="" type="checkbox"/> У/З
Наличие ОПН по стороне ВН	<input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ
Вводной коммутационный аппарат ВН	<input type="checkbox"/> ВНБРп-10 Ток, А <u>630</u> <input checked="" type="checkbox"/> нет
Переключающий вводной коммутационный аппарат НН для подключения РУНН	<input type="checkbox"/> Рубильник ВА32-37; Ток, А 400
Переключающий коммутационный аппарат НН для подключения ДЭС в РУНН	<input checked="" type="checkbox"/> Рубильник CSCS400K3C0 I-0-II; Ток, А 400
Шкаф подключения ДЭС	<input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ
Учет электрической энергии на вводе НН	<input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ
Трансформаторы тока	<input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/> ДА, класс точн. : <input type="checkbox"/> 0,5 <input checked="" type="checkbox"/> 0,5S
Счетчик электрической энергии	<input type="checkbox"/> Активной <input type="checkbox"/> Активной и реактивной <input checked="" type="checkbox"/> не включать в поставку
Дистанционная передача данных	<input type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/> GSM-коммуникатор <input type="checkbox"/> Контроллер/УСПД <input checked="" type="checkbox"/> не включать в поставку
Приборы контроля напряжения и тока на вводе НН	<input type="checkbox"/> ДА (амперметр + вольтметр) <input checked="" type="checkbox"/> НЕТ
Тип и марка коммутационных аппаратов отходящих линий НН	<input type="checkbox"/> Рубильник <input type="checkbox"/> Рубильник с предохранителем <input checked="" type="checkbox"/> Выключатель автоматический
Номинальные токи отходящих линий НН, А	№1 40А №2 40А №3 160А №4 №5 №6
Наличие ОПН по стороне НН	<input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ
Ток фидера уличного освещения	<input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/> 16 <input type="checkbox"/> 25 <input type="checkbox"/> 31,5 <input type="checkbox"/> 40 <input type="checkbox"/> 63
Дополнительные требования	Установить испытательную коробку для подключения счетчика Корпус металлический - основной цвет C0 M0 Y0 K40 - дополнительный цвет C100 M54 Y0 K19 Pantone 301C - цвет логотипа C0 M0 Y0 K0 - основной фирменный знак ПАО «МОЭСК» и пропорции исполнения принять в соответствии с указаниями брендбука ПАО «Россети», использовать шрифт PF Din Text Cond Pro Light.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ

для заказа силового масляного трансформатора

1. Технические характеристики:

1.1 Тип трансформатора (ТМГ, ТМЭГ, ТМБГ и т.п)	ТМГ
1.2 Номинальная частота	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px 10px;">50</div> Гц
1.3 Номинальная мощность	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px 10px;">25</div> кВА
1.4 Номинальное напряжение стороны ВН (в режиме холостого хода)	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px 10px;">10</div> кВ
1.5 Номинальное напряжение стороны НН (в режиме холостого хода)	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px 10px;">0,4</div> кВ
1.6 Способ, диапазон и ступени регулирования напряжения на стороне ВН ПБВ (если иное, то указать в п. примечании)	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px 10px;">± 2 x 2,5</div> %
1.7 Напряжение короткого замыкания при 75°C (±10%) (указывается при отличии от стандартного)	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px 10px;">-</div> %
1.8 Потери холостого хода (+15%) (указываются при отличии от стандартного)	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px 10px;">-</div> Вт
1.9 Потери короткого замыкания при 75°C (+10%) (указываются при отличии от стандартного)	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px 10px;">-</div> Вт
1.10 Схема и группа соединения обмоток (первый символ относится к стороне высшего напряжения (ВН))	Y/Z-11
1.11 Климатическое исполнение и категория размещения (У1, ХЛ1, УХЛ1, Т1 и т.д.)	У1
1.12 Степень защиты (указывается если отлично от IP00)	-
1.13 Габаритные размеры (max) (при отличии от указанных в каталоге продукции): <div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: flex-end; margin-top: 5px;"> <div>длина <div style="border: 1px solid black; width: 100px; height: 20px; display: inline-block;"></div> мм</div> <div>ширина <div style="border: 1px solid black; width: 100px; height: 20px; display: inline-block;"></div> мм</div> <div>высота <div style="border: 1px solid black; width: 100px; height: 20px; display: inline-block;"></div> мм</div> </div>	
1.14 Масса трансформатора (+10%) (в случае ограничения)	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px 10px;"></div> кг
1.15	
Примечания:	