

Московская область

ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"

Регистрационный номер П-019-5038109711 от 27.03.2019 в
Ассоциация ЭАЦП «Проектный портал» СРО-П-019-26082009

Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог.
№ В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г.
Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128

Рабочий проект

Шифр: 3521-ЛСП/26-ВЭС

г. Пушкино

2026 г.

Московская область

ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"

Регистрационный номер П-019-5038109711 от 27.03.2019 в
Ассоциация ЭАЦП «Проектный портал» СРО-П-019-26082009

Заказчик: Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Восточные
электрические сети»

Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог.
№ В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г.
Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128

Рабочий проект

Шифр: 3521-ЛСП/26-ВЭС

ГИП



Егорушкин Е.С

г. Пушкино

2026 г.

Задание на проектирование объекта капитального строительства

по титулу: «Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128»

Перечень основных требований	Содержание требований
1.ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
1.1. Основание для проектирования	1. Договор технологического присоединения №В8-25-302-156185(571123) от 25.11.2025 смежные (Исполняется) 2. ТУ №И-25-00-571123/102/В8 от 21.11.2025
1.2. Заказчик	Восточные электрические сети филиал «Россети Московский регион» Свидетельство № П-0296-01-2010-0271 от 02.10.2015 г. Выдано: Саморегулируемой организацией Некоммерческим партнерством «ЭНЕРГОПРОЕКТ» Свидетельство № 0288.04-2015-5036065113-С-060 от 19.06.2015 г. Срок действия: без ограничения срока действия. Выдано: Саморегулируемой организацией Некоммерческим партнерством "Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций "Энергострой"
1.3 Проектная организация – генеральный проектировщик	Общество с ограниченной ответственностью "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ" 0460.01-2015-5038109711-П-187 ОТ 06.02.2015 НП СРО "Объединение организаций проектирования" без ограничения срока действия 1679.01-2015-5038109711-С-244 от 06.02.2015 НП СРО "Объединение организаций проектирования" без ограничения срока действия
1.4. Вид строительства	Новое строительство
1.5. Стадийность проектирования	Рабочий проект
1.6. Назначение проектируемого объекта	Присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» потребителя Гудухин Михаил Николаевич, расположенного по адресу: МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128
1.7. Особые условия строительства	Не имеются
1.8. Основные технико-экономические показатели	Максимальная присоединяемая мощность 0,015 Категория надежности Третья Ориентировочная стоимость строительства – 352,30 т.р. без НДС Принять по утвержденным прогрессивным технико-экономическим показателям, нормам и аналогам. Предусмотреть мероприятия по снижению материалов и энергоемкости, трудовых и финансовых затрат. Проектно-сметная документация должна быть разделена на мероприятия, учтенные и не учтенные укрупненными нормативами цен. 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 8 февраля 2016г. №75 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

1.9 Сроки начала и окончания строительства	Согласно договора подряда
1.10 Сроки начала и окончания проектирования	Согласно договора подряда
1.11. Источник финансирования	ПАО «Россети Московский регион» Капитальное строительство. RAB льгота
2.ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ	
2.1. Архитектурно-планировочные решения	1. Проект должен быть разработан в соответствии с Градостроительным кодексом, Земельным кодексом (оформление земельно правовых отношений, при необходимости установления всех видов сервитутов, аренды -подготовка материалов для оформления земельно-правовых отношений), Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. №87, РД, ПУЭ. Строительство одной ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ сооружаемой ТП 6/0,4кВ, прописанной в ТУ В8-25-302-142481(248764)-Якубов А.К., до границы участка заявителя, протяженностью ВЛ – 90 м., (на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом (одноцепные)), сечением провода 70мм²., тип опор, трассу прохождения ВЛ-0,4кВ определить проектом. В РУ-0,4 кВ сооружаемой ТП 6/0,4 установить дополнительный автоматический выключатель, тип и марку определить проектом. До начала разработки проектной документации Проектировщик разрабатывает и согласовывает с Заказчиком состав проекта, в соответствии с которым осуществляется дальнейшее проектирование и приемка выполненных работ. В случае наличия отпаяк от ВЛ 6-10 кВ проектирование выполнить с учетом Технических требований, введенных в действие Распоряжением 118р от 19.02.2021. При проведении работ без снятия напряжения руководствоваться техническими требованиями к конструктивному исполнению отпаечного узла при проектировании и строительстве ВЛЗ-10(6) кВ, ответвления от магистральной ВЛ(3)-10(6) кВ, утвержденными приказом 169р от 19.02.2022 Проектирование производить с использованием оборудования, изделий и материалов, прошедших процедуру проверки качества (аттестацию) в ПАО «Россети » в установленном порядке, наличие действующего положительного заключения аттестационной комиссии ПАО «Россети» и включенного в Перечень оборудования, материалов и систем , допущенных к применению на объектах ДЗО ПАО «Россети» , размещенного на электронном ресурсе общего доступа сайта ПАО «Россети», или положительное решение комиссии ПАО « Россети Московский регион» по допуск у оборудования, материалов и систем (далее - КДО) о возможности применения неаттестованного оборудования , материалов и систем на объектах Общества согласно действующему Регламенту работы КДО ПАО «Россети Московский регион» Предусмотреть защиту металла от коррозии и наличие диспетчерских обозначений в соответствии с Методическими указаниями по нанесению наименований на объекты РС 0,4–20 кВ ПАО «Россети Московский регион» (371 от 15.04.2021) г. на устанавливаемых опорах. Состав ПСД и проектные решения, включая согласованный топографический план (1:500) с нанесением координат ГЛОНАСС/GPS проектируемых опор и оборудования и, при необходимости, получение Разрешения на размещение объекта, должны соответствовать действующим техническим нормам, правилам, утвержденным государственными органами РФ (ГОСТ, СНиП, ПУЭ, РД, и т.д.) и технической политики ПАО «Россети». Разработку ПСД выполнить с учетом Требований к ПСД объектов строительства 0,4-20 кВ для инвестиционных проектов ПАО «Россети Московский регион», являющихся Приложением к Приказу от 17.03.2020г. №317 Проектную документацию необходимо сдать Заказчику в 4 экземплярах на бумажном носителе (1 оригинал и 3 копии) и в электронном виде (на CD в формате .pdf) в 2 экземплярах.
2.2. Технологические решения и выбор оборудования	
	Для ВЛ 6-20 кВ - «При прохождении ВЛ по лесным массивам ширина просеки должна соответствовать охранной зоне: для ВЛ 6-20 кВ - 10 метров (5м в границах населенных пунктов) по горизонтали от проекции крайних проводов на землю в обе стороны от ВЛ. В проекте предусмотреть вырубку угрожающих деревьев, утилизацию порубочных остатков и вывоз деловой древесины с просеки ВЛ»; Для ВЛ 0,4 кВ - «При прохождении ВЛ по лесным массивам ширина просеки должна соответствовать охранной зоне: для В Л 0,4 кВ - 2 метра по горизонтали от проекции крайних проводов на землю в обе стороны от ВЛ. В проекте предусмотреть вырубку угрожающих деревьев, утилизацию порубочных остатков и вывоз деловой древесины с просеки ВЛ».
2.3 Выделение пусковых комплексов	Не требуется
3. В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ВЫПОЛНИТЬ	
3.1. Раздел "Охрана окружающей среда"	В соответствии с действующими нормативными документами
3.2. Раздел "Противопожарные мероприятия"	В соответствии с действующими нормативными документами.

3.3. Раздел "Энергосберегающие мероприятия"	В соответствии с действующими нормативными документами.
3.4. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций	В соответствии с действующими нормативными документами.
3.5. Разработка сметной документации	На основе принятых технических решений выполнить проверку объема финансовых потребностей мероприятий, учтенных укрупненными нормативами цен, необходимых для выполнения работ по строительству (реконструкции) объекта, рассчитанных в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17 января 2019г. №10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» и отразить в составе сметной документации. Документацию выполнить в текущих ценах в базе ФСНБ-2022 (РИМ) по МО, в соответствии с приказом Минстроя России от 30.12.2021 №1046/пр., с квартальными индексами перевода (Минстрой РФ) к периоду строительства с учетом затрат на проведение изыскательных работ, согласований, экспертиз. В составе сводного сметного расчета стоимости строительства выделить стоимость ПИР, СМР, прочих работ. Сметную документацию дополнительно представить в электронном виде.
3.6. Разработка вариантов	Проектную документацию необходимо сдать Заказчику по накладной в кол-ве 4 экз. (1 оригинал + 1 копия и на электронном носителе в 2-х экз. в формате согласованном с Заказчиком).
3.7. Бизнес план	Не требуется
3.8. Тендерная документация	Не требуется
4. ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ	
4.1. Исходные данные, передаваемые заказчиком проектной организации	Перечень исходных данных: Технические условия №И-25-00-571123/102/В8 от 21.11.2025г. Сроки подготовки и передачи их заказчиком определяются договором и календарным планом разработки проекта.
4.2.Согласование проекта	Проектировщик при необходимости согласовывает и защищает проект со всеми владельцами земельных участков, пересекаемых сооружений и коммуникаций, во всех заинтересованных организациях и органами Ростехнадзора.

Заместитель директора
по капитальному строительству
филиала
Восточные электрические сети

_____ С.А. Кузнецов

Общество с ограниченной
ответственностью
"ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"
Главный бухгалтер

_____ А.М. Новиков

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«09» июня 2026 г.

№1478

АССОЦИАЦИЯ ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР ПРОЕКТИРОВЩИКОВ «ПРОЕКТНЫЙ ПОРТАЛ»

(АССОЦИАЦИЯ ЭАЦП «ПРОЕКТНЫЙ ПОРТАЛ»)

СРО, основанные на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации
115114, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Даниловский, пер. 1-й Кожевнический, д.
8, www.sroprp.ru, info@sroprp.ru

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-019-26082009

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ»

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 «ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ» (ООО «ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	5038109711
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1145038009050
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	141202, РФ, Московская область, г.о. Пушкинский, г. Пушкино, ш. Ярославское, д. 149, помещ. 23Н
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	П-019-5038109711

2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	27.03.2019 г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	12.03.2019 г., №18
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	27.03.2019 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 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
27.03.2019 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	---	стоимость работ по договору не превышает 25 000 000 рублей
б) второй	---	стоимость работ по договору не превышает 50 000 000 рублей
в) третий	Есть	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	Есть	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	---

Генеральный директор



С.В. Голубев

М.П.





АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ
НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ -
ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ
«НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА
ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ
ДОКУМЕНТАЦИИ»

РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА

пр-кт Мира, д. 3, стр. 3, помещ. 1/2, Москва, 129090,
тел. (495) 984-21-34, факс (495) 984-21-33,
www.nopriz.ru, e-mail: info@nopriz.ru
ОКПО 42860946, ОГРН 1157700004142
ИНН / КПП 7704311291 / 771001001

Егорушкин Евгений Сергеевич



**УВЕДОМЛЕНИЕ
о включении сведений
в Национальный реестр специалистов
в области инженерных изысканий
и архитектурно-строительного проектирования**

Настоящим уведомляем о том, что сведения о специалисте: Егорушкин Евгений Сергеевич, адрес места жительства (регистрации): 144012, РФ, МО, г. Электросталь, ул. Тевосяна, д. 10Б, кв. 24 – включены в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.

Сведения размещены на официальном сайте Национального объединения изыскателей и проектировщиков в сети «Интернет»: <https://www.nopriz.ru>, в разделе «Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования».

Записи присвоен идентификационный номер – П-111419.



А. О. Кожуховский



Ногинский РЭС

№ B8-25-302-156185(571123)

«_____» _____ 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

Гудухин Михаил Николаевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:
1.1 ВРУ земельного участка.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок с жилым строением, Российская Федерация, Московская область, город Ногинск, зона (массив) Александровский, земельный участок 31, кадастровый номер: 50:16:0103016:2128.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2026.**
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

7.1. 1 точка - отходящие клеммы (или контактные соединения) автоматического выключателя, установленного в составе измерительного комплекса, запитанного от вновь сооружаемой опоры ВЛ-0,4 кВ, отходящей от сборок НН РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4кВ - 15 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 110 кВ Ельня 110/35/6 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 одной ВЛ-6кВ от опоры №13 ВЛ -6 кВ ЦТП-237-ТП-262-ТП-233 с ПС-333 до вновь сооружаемой ТП протяженность ВЛ – 50 м. (на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом (одноцепные)), сечение провода 70мм². Трассу прохождения ВЛ- 6кВ определить проектом. На сооружаемой ВЛ-6кВ выполнить строительство СП-6кВ, 1 шт. (линейный разъединитель номинальным током до 100 А). Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к СП. Строительство трансформаторной подстанции ТП 6/0,4 (киоскового типа), 1 шт. ТП выполнить однотрансформаторной. Для присоединения заявителя установить 1 трансформатор мощностью 100 кВА. Размещение ТП выполнить вне границ участка заявителя. Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо выполнить работы, в рамках договора №В8-25-302-142481(248764)-Якубов А.К.

10.1.2. Строительство одной ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ сооружаемой ТП 6/0,4кВ, прописанной в ТУ В8-25-302-142481(248764)-Якубов А.К., до границы участка заявителя, протяженностью ВЛ – 90 м., (на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом (одноцепные)), сечением провода 70мм²., тип опор, трассу прохождения ВЛ-0,4кВ определить проектом. В РУ-0,4 кВ сооружаемой ТП 6/0,4 установить дополнительный автоматический выключатель, тип и марку определить проектом.

10.1.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по установке комплекса оборудования, обеспечивающего возможность действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощность в т.ч. с прокладкой цепи СИП-4 по опоре – до 10 м. до устройств защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 1 шт. на ток 25 А, коммутационными аппаратами 1 шт.

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.2.1. Отсутствуют.

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

10.3.1. Установка измерительного комплекса на опоре со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по двум зонам суток, 1 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

11. Заявитель осуществляет:

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

11.1.1. Заявитель осуществляет мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения от присоединяемых энергопринимающих устройств до точки присоединения.

В случае, если размещение приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, возможно только на объектах Заявителя, Заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

12. Срок действия настоящих технических условий **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

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

14. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с **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): **одноставочный тариф дифференц. по двум зонам суток.**

19.1. Условия учета потребления электрической энергии: **многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по двум зонам суток.**

19.2. Вид деятельности: **Для бытовых нужд.**

20. Договор об осуществлении технологического присоединения считается заключенным в момент поступления платы (части платы), указанной в пункте 14 настоящих технических условий, на индивидуальный расчетный счет:

Банк	БАНК ГПБ (АО)
Расчетный счет	40702810081084271752
Корреспондентский счет	301018102000000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

b8d37ccf

*Заместитель директора по
технологическому присоединению
филиала ПАО «Россети
Московский регион» - Восточные
электрические сети
Е.А.Русенко*

Реквизиты счета на оплату

№ ТП-2324298

Дата 21.11.2025

Сумма (руб.) 25 349,96

Лист согласования по титулу:
Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, соору. по дог. №
В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона
(массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128

№ п/п	Текст согласования	ФИО, печать, подпись, дата
1	2	3
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта: 3521-ЛСП/26-ВЭС

Лист	Наименование	Примечание
1	Титульный лист	
2	Общие данные	на 7-и листах
3	Ситуационный план	
4	План трассы проектируемой ВЛИ-0,4 кВ. (М 1:500)	
5	Поопорная схема	
6	Однолинейная схема КТП	
7	Заземление опор ВЛИ-0,4 кВ	
8	Окраска опор ВЛИ-0,4 кВ	

Согласовано			
Взам. инв. N			
Подп. и дата			
Инв. N подл.			

						3521-ЛСП/26-ВЭС				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
Разраб.		Проскурнин			06.26	Общие данные		Стадия	Лист	Листов
ГИП		Егорушкин			06.26			РП	2.1	7
								ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"		
Н.Контр		Егорушкин								

Справка главного инженера проекта.

В настоящей документации все технические решения по сооружениям, конструкциям, оборудованию и технологической части приняты и разработаны в полном соответствии с действующими на дату выпуска документации нормами и правилами, включая правила пожаровзрывобезопасности.

При соблюдении правил технической эксплуатации, а также требований техники безопасности и пожаровзрывобезопасности, эксплуатация сооружений по данной документации безопасна.

ГИП



Егорушкин Е.С

Согласовано							3521-ЛСП/26-ВЭС	Лист	
								2.3	
Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Паспорт проекта

Заказчик	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - «Восточные электрические сети»
Договор	№3521-ЛСП
Вид строительства	Новое строительство
Наименование объекта	Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Показатель характеристики
1	Район по ветру/скорость ветра	р-н	2
2	Район по гололёду/толщина стенки гололеда	р-н	2
3	Район по степени загрязненности атмосферы	р-н	II
4	Среднегодовая продолжительность гроз	ч	от 40 до 60

Технико-экономические показатели

1	Протяженность ВЛИ-0,4кВ	м	77
	- по сущ. опорам	м	6
	- по проект. опорам	м	71
2	Количество линий	шт	1
3	Количество новых опор, всего	шт	5
	в том числе:		
	- двустоечная	шт	1
	- одностоечная с одним подкосом	шт	1
	- одностоечная	шт	3
5	Количество существующих опор, всего	шт	1
6	Количество ж/б стоек , всего (проектируемых)	шт	7
	- СВ 95-3-АТ	шт	7
	- СВ 110-5-АТ	шт	0
7	Количество заземлений опор	шт	1
9	Расход материалов:		
	-Провод марки СИПн-2 3х70+1х70 (количество провода указано с запасом на провис - 4,5% + подключение к КТП)	м	83

						3521-ЛСП/26-ВЭС	Лист
							2.4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Общие указания

1. Исходные данные.

Рабочий проект «Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128» выполнен на основании:

- технических условия на присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» №В8-25-302-156185(571123) ;
- инженерно-топографического плана;
- технического задания на проектирование.

Технические характеристики объекта:

- Категория электроснабжения:III;
- Класс напряжения электрических сетей: 0,4 кВ;
- максимальная мощность - 15 кВт.

2. Электротехнические решения.

От распределительного устройства 0,4 кВ КТП-6/0,4кВ, до границы участка заявителя строится новая линия ВЛИ-0,4 кВ по существующим и проектируемым железобетонным опорам, на базе стоек СВ95-3-АТ. ВЛИ-0,4кВ выполняется самонесущим изолированным проводом СИПн-2 3х70+1х70.

На проектируемых опорах ВЛИ-0,4 кВ должны быть выполнены заземляющие устройства, предназначенные для повторного заземления, защиты от грозовых перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах ВЛ. Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 30 Ом. Расстояние между опорами с повторным заземлением должны быть не более 200 м, а наибольшее расстояние от заземляющего устройства конечной опоры до соседнего защитного заземления - не более 100 м. Крюки и штыри железобетонных опор ВЛИ при подвеске на них СИП с изолированным несущим проводником заземлению не подлежат, за исключением крюков и штырей на опорах, где выполнены повторные заземления и заземления для защиты от атмосферных перенапряжений.

3. Строительные решения.

Трасса ВЛИ-0,4кВ намечалась камерально на плане местности объекта и уточнялись путем детального рекогносцировочного обследования и визуального трассирования.

Климатические условия в районе прохождения трасс приняты на основании карт климатического районирования по гололеду и ветру (II район по гололеду и II район по ветру).

Сооружение ВЛИ-0,4кВ предусматривалось на опорах на базе стоек СВ95-3-АТ с применением арматуры Нилед. Расчетные пролеты приняты исходя из района климатических условий.

Работы ведутся в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, что затрудняет складирование материалов и ограничивает поворот стрелы грузоподъемного крана (стесненные условия) .

При производство комплекса работ (СМР,ПНР) в электроустановке обязательно оформление наряда-допуска.

Согласовано		
Взам. инв. N		
Подп. и дата		
Инв. N подл.		

						3521-ЛСП/26-ВЭС	Лист
							2.5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

4. Охрана окружающей природной среды.

Объекты сооружаются для передачи и распределения электроэнергии на напряжение 0,4кВ. 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 СНиП П-12-77 величин.

Для ВЛИ-0,4кВ до начала строительства заказчик обязан произвести отвод земель в установленном порядке.

5. Охрана труда и техника безопасности.

Охрана труда и техники безопасности строительства ВЛИ-0,4кВ обеспечивается принятием всех проектных решений в строгом соответствии со СНиП III-4-80 изд.1993г. «Техника безопасности в строительстве», РД 153-34.3-03.285-2002 «Правила техники безопасности при строительстве линий электропередач и производстве электромонтажных работ», правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, приказ Министерства труда и социальной защиты РФ № 903н от 15 декабря 2020 г.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности проектом предусмотрено:

- использование технически совершенных изделий;
- размещение конструкций опор, обеспечивающих их свободное обслуживание монтаж заземляющих устройств элементов электроустановок с нормируемой величиной сопротивления и конструкцией, соответствующей требованиям СНиП 3.05.06-85 "Монтаж электротехнических устройств;
- применение опробированных конструкций опор ВЛИ;
- использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, в конструкции которых заложены принципы охраны труда.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности необходимо также, чтобы строительные, монтажные и наладочные работы при строительстве ВЛИ-0,4кВ производились в соответствии с ПТБ, ПТЭЭП, СНиП III-4-80*, изд. 1993г., приказ № 903н от 15 декабря 2020 г. и РД 153-34.3-03.285-2002.

Пожарная безопасность ВЛИ обеспечивается применением несгораемых конструкций и заземлением опор.

6. Энергосбережение.

В комплекс энергосберегающих мероприятий по снижению потерь электроэнергии данного проекта включены следующие разработки:

- выбрано оптимальное (с точки зрения падения напряжения) сечение провода;
- применены провода с алюминиевыми жилами с наименьшим количеством контактных соединений.

7. Организация эксплуатации.

Граница эксплуатационной ответственности между потребителем и энергоснабжающей организацией устанавливается по договору согласно п. 1.5 ППЭ и статья N 543 ч. II Гражданского кодекса РФ на основании «Акта по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений».

Потребитель должен обеспечивать исправность своих электроустановок.

Потребителю не разрешается подключать электрическую нагрузку сверх разрешенной в технических

Согласовано					
Взам. инв. N					
Подп. и дата					
Инв. N подл.					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3521-ЛСП/26-ВЭС

Лист

2.6

условиях, а также увеличивать номинальные значения токов плавких вставок предохранителей и других защитных устройств, определенных проектом.

Все электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления.

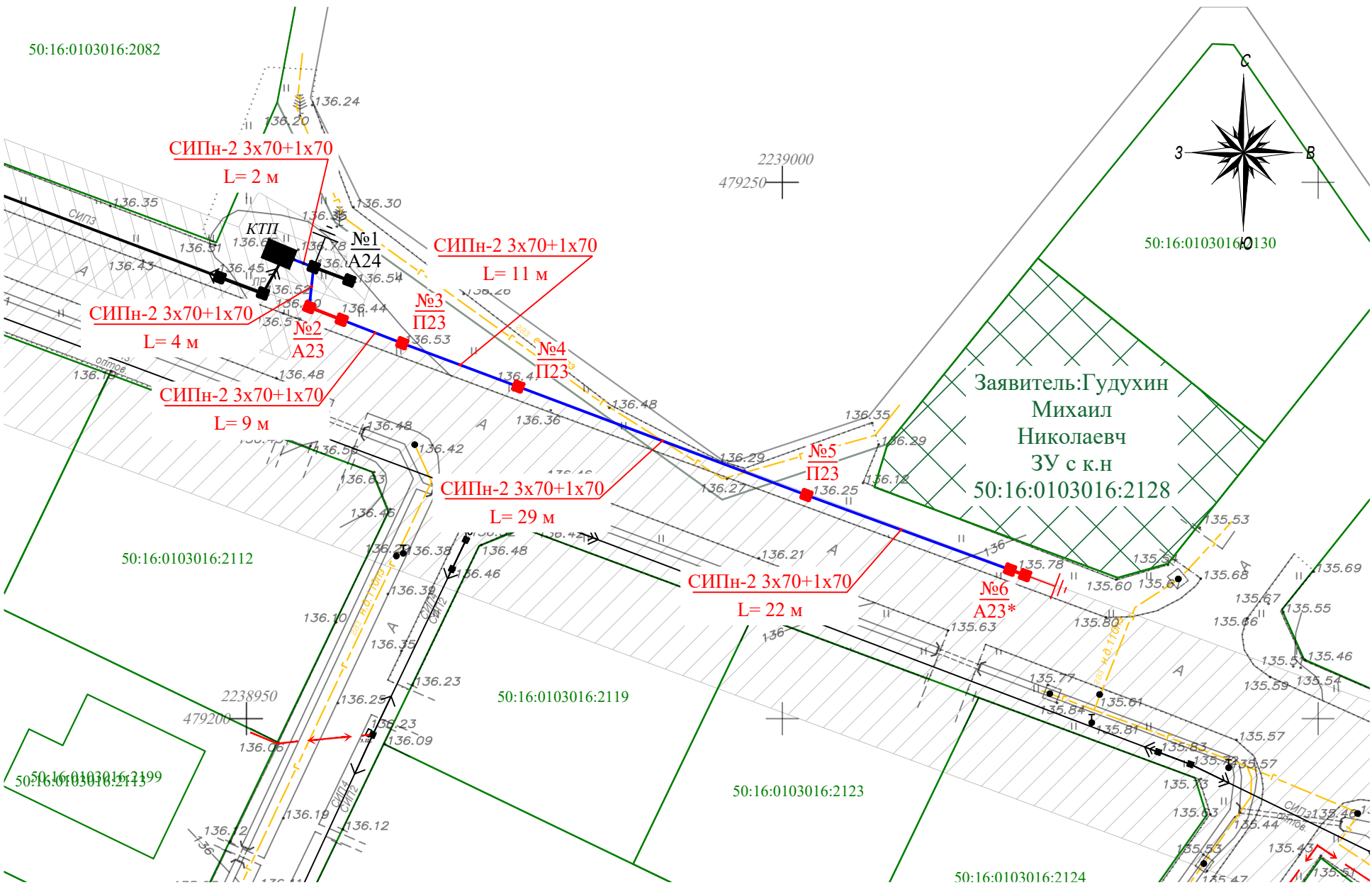
В зависимости от категорий помещений в отношении опасности поражения людей электрическим током должен применяться инструмент соответствующего класса защиты от поражения электрическим током.

Для обеспечения техники безопасности при эксплуатации электроустановок к обслуживанию допускается специально обученный и подготовленный в соответствии с ПТБ, ПТЭЭП персонал.

Согласовано							3521-ЛСП/26-ВЭС	Лист	
								2.7	
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			
Инов. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N							

Графическая часть

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	Согласовано			



Условные обозначения существующих сетей:

- Газопровод
- Кабельная линия 0,4 кВ
- Кабельная линия 6/10 кВ
- Самотечная ливневая канализация
- Самотечная хоз. бытовая канализация
- Водопровод
- Кабель связи
- Теплотрасса

Условные обозначения

- сущ. одностоечная ж/б опора с 1-м подкосом
- проект. одностоечная ж/б опора с 1-м подкосом
- проект. одностоечная ж/б опора
- проект. двустоечная ж/б опора
- сущ. ЛЭП
- проект. ЛЭП
- номер опоры
- тип опоры
- охранный зона сущ. ЛЭП
- заземление

ПАО «Россети Московский регион»
Филиал «Восточные электрические сети»
Ногинский РЭС
Согласовано

Согласовано		Взам. инв. N	
Изм. N подл.		Подп. и дата	

Внимание производителя работ!
Работы производятся вблизи подземных коммуникаций!
Перед началом проведения земляных работ необходимо уточнить
расположение существующих подземных коммуникаций
(водопровод, канализация, кабелей связи и пр.)

3521-ЛСП/26-ВЭС					
Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Проскурнин				06.26
ГИП	Егорушкин				06.26
Н.Контр	Егорушкин				06.26
Сети электроснабжения.				Стадия	Лист
				РП	4
План трассы проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (М 1:500)				ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"	

ООО «Астерра»

143911, Московская обл, г Балашиха, мкр. 1 Мая, д. 27,этаж/офис 2/2

ИНН/КПП 5001083009 /500101001

Заместителю директора –
Главному инженеру
Восточных электрических сетей
Филиала ПАО «Россети
Московский регион»
Уксекову Д. А от
Генерального директора
ООО «Астерра» Илюшкина Ю.С

ООО «Астерра» как собственник земельного участка с кадастровым номером 50:16:0103016:2238, согласовывает план трассы ВЛИ-0,4кВ согласно рабочего проекта по титулу: Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128

Размещение электроустановки ВЛИ-0,4кВ на земельном участке с к. н 50:16:0103016:2238 разрешаю. Срок размещения соответствует сроку службы данной электроустановки. С габаритами и охранными зонами ознакомлен, претензий не имею. Круглогодичный доступ обеспечить обязуюсь.

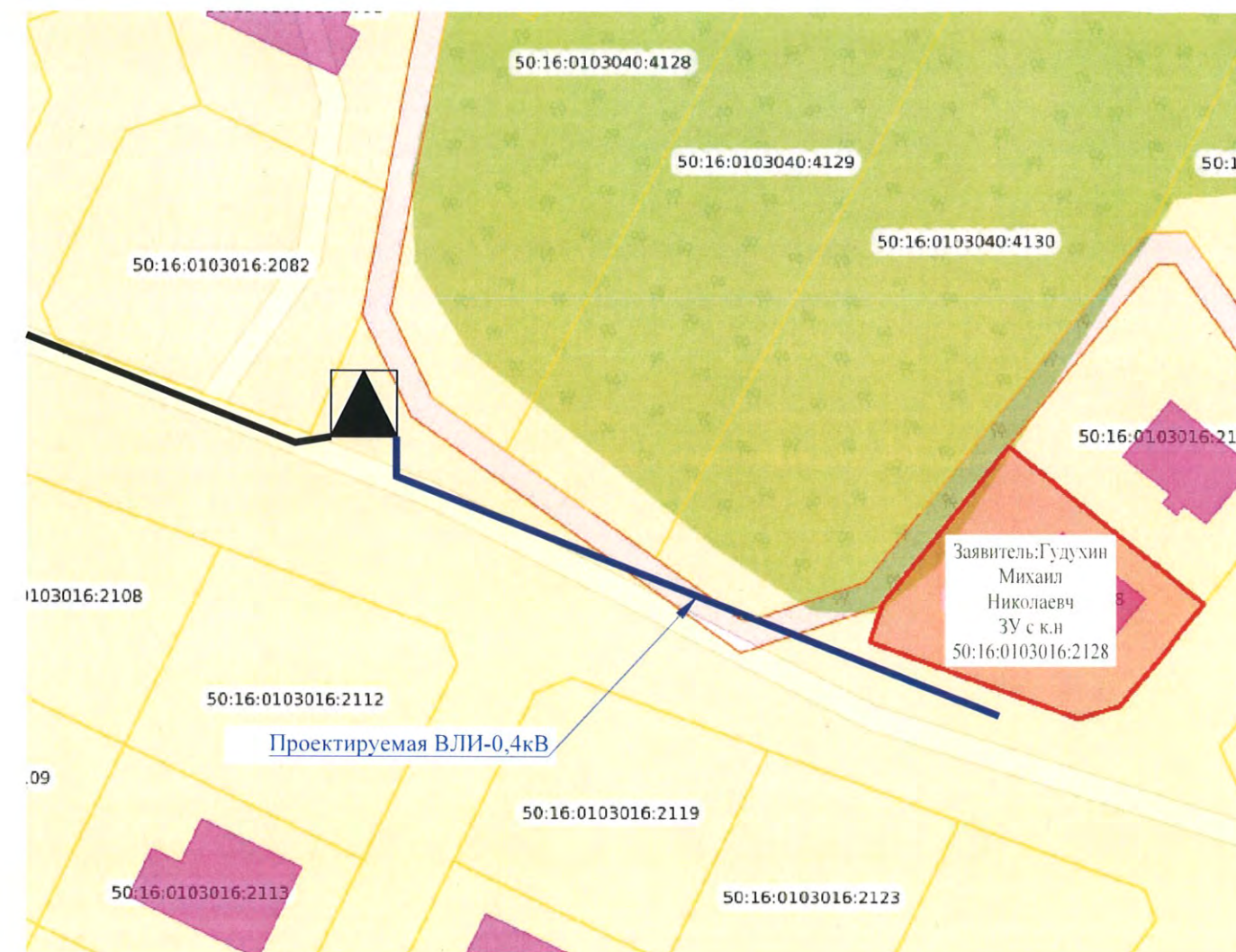
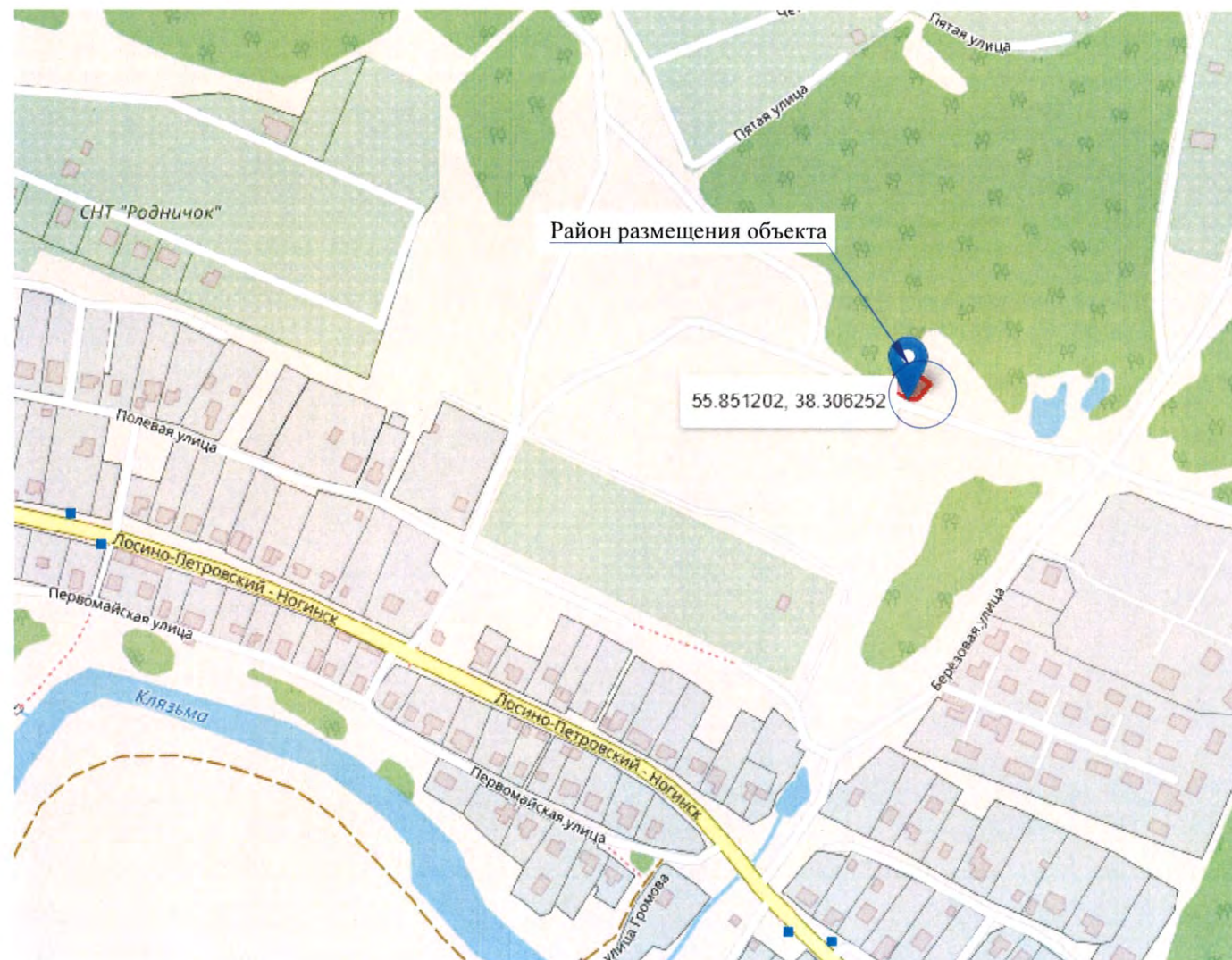
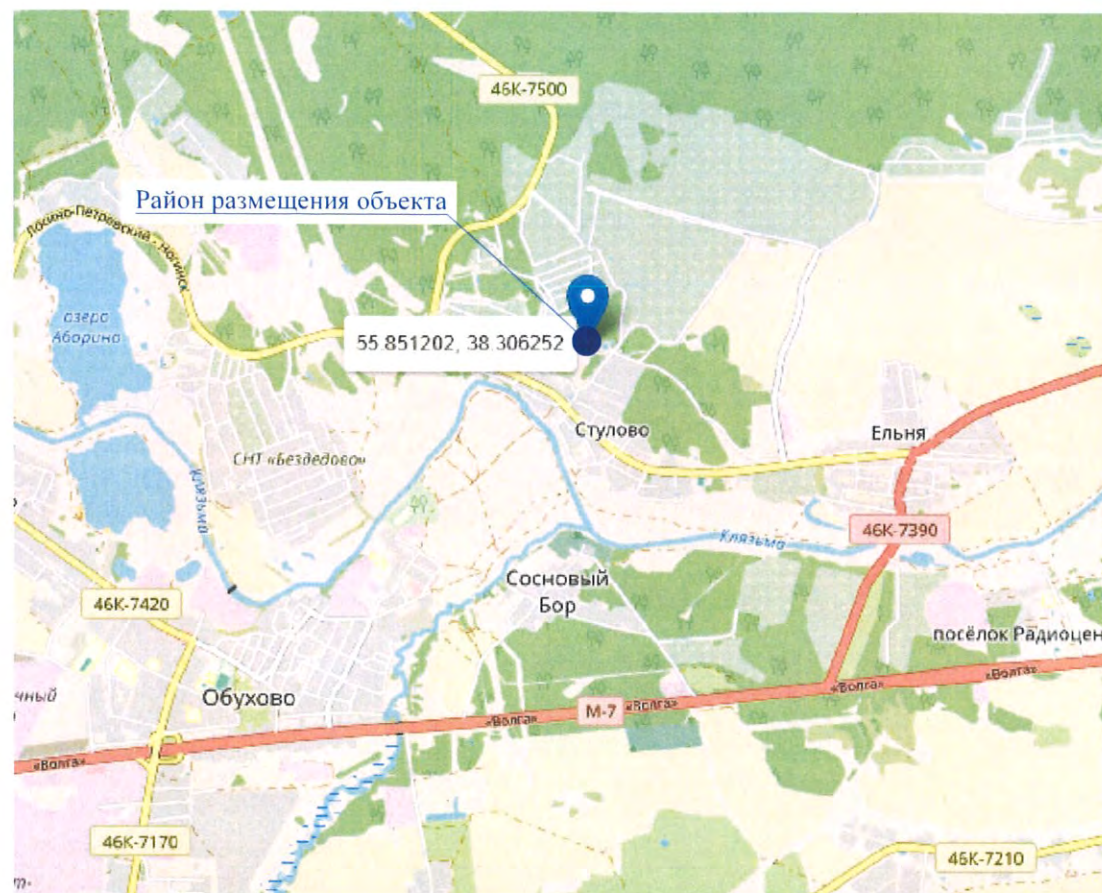
Приложения:

1. Ситуационный план
2. План трассы М 1:500
3. Выписка из ЕГРН на земельный участок

Генеральный директор



Ю.С. Илюшкин



						3521-ЛСП/26-ВЭС		
						Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Модок	Подп.	Дата	Сети электроснабжения.	Стадия	Лист
Разраб.	Проскурнин	1			05.26		РП	1
ГИП	Егорушкин				05.26	Ситуационный план	ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"	
Н.Контр	Егорушкин				05.26			

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

v170602

Формат А3 (210x297)

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 2		Всего листов раздела 2: 4	Всего разделов: 8
Всего листов выписки: 35			
20.05.2026г. № КУВИ-001/2026-68636347			
Кадастровый номер:		50:16:0103016:2238	
1	Правообладатель (правообладатели):	1.1	Общество с ограниченной ответственностью «Астерра», ИНН: 5001083009
	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица:	1.1.1	данные отсутствуют
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:	2.1	Собственность 50:16:0103016:2238-50/415/2025-1 18.12.2025 08:07:16
3	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	3.1	данные отсутствуют
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:		
	4.1	вид:	Аренда
		предмет:	Земельный участок, категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - ведение садоводства, расположенный по адресу: Российская Федерация, Московская область, г.о. Богородский, площадью 19629 кв.м., с кадастровым номером 50:16:0103016:2238
		дата государственной регистрации:	22.01.2026 14:28:19
		номер государственной регистрации:	50:16:0103016:2238-50/137/2026-4
		срок, на который установлены ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	Срок действия с 22.01.2026 на 36 месяцев
		лицо, в пользу которого установлены ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО "БОГОРОДСК ФОРЕСТ", ИНН: 5001162170
		сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица	данные отсутствуют
		основание государственной регистрации:	Договор аренды недвижимого имущества, выдан 21.01.2026, дата государственной регистрации: 22.01.2026, номер государственной регистрации: 50:16:0103016:2238-50/137/2026-5
		сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 83997148184797998005552191040001978443
Владелец: ПУБЛИЧНО-ПРАВОВАЯ КОМПАНИЯ
РОСКАДАСТР
Действителен: с 24.12.2025 по 19.03.2027

полное наименование должности	инициалы, фамилия
-------------------------------	-------------------

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 3	Всего листов раздела 3: 1	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 35
20.05.2026г. № КУВИ-001/2026-68636347			
Кадастровый номер:		50:16:0103016:2238	

План (чертеж, схема) земельного участка			
Масштаб 1:4000	Условные обозначения:		

полное наименование должности	 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат: 83997148184797998005552191040001978443 Владелец: ПУБЛИЧНО-ПРАВОВАЯ КОМПАНИЯ РОСКАДАСТР Действителен: с 24.12.2025 по 19.03.2027		
		инициалы, фамилия	

Трансформатор:
обозначение
тип
напряжение, кВ
мощность, кВА

Сборные шины

Измерительные приборы

Защитный аппарат:
тип
I_{ном}, А
данные расцепителя

Трансформатор тока:
коэффициент
трансформации

Аппарат на вводе
6(10) кВ

Номер шкафа

Тип шкафа

Номер линии

I_{расч} линии, А

Марка и сечение проводника
или тип
и номинальный ток
шинопровода

Назначение линии

A,B,C
~400/230В

FV7-FV9
ОПН-0,4 кВ

T1
ТМГ-11
100 кВА
6/0,4 кВ
У/ЗН-11

НАРТИС-И300-
W131-A5SR1-
230-5-10ATN-
RS485-P1-EHL
MOQ1V3Z/1-D

Wh

ЩПЭС

3х(ПуГВ 1х95)

QF1
BA57-35
In=200 А
Ii=2000А
Icu=35кА

QF2
BA57-35
In=200 А
Ii=2000А
Icu=35кА

QF3
BA57-35
In=100 А
Ii=1000А
Icu=30кА

QS
CSCS400K3CO
3P 400А I-0-II

ТА1-ТА3
Т-0,66
200/5
0,5S
ТА4-ТА6
Т-0,66
200/5
0,5

PEN

FU1...FU3
ПКТ-101-6-
20-20-У3

ОПН-6 кВ

FV1-FV3

QS

ВЛЗ-6 кВ
3х(СИП-3т 1х70)

РЛР Тесла-1-
10/400 УХЛ1

1					
1	2	3	-	-	
			-	-	
СИП-2т 3х70+1х70	СИПн-2 3х70+1х70	-	-	-	
Сущ. Л1	Проект. Л2	резерв	Ввод от трансформатора Т1	Ввод-6 кВ	

						3521-ЛСП/26-ВЭС						
						Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	Сети электроснабжения.		Стадия	Лист	Листов		
Разраб.		Проскурнин			06.26			РП	6			
ГИП		Егорушкин			06.26							
Н.Контр		Егорушкин			06.26	Однолинейная схема КТП		ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"				

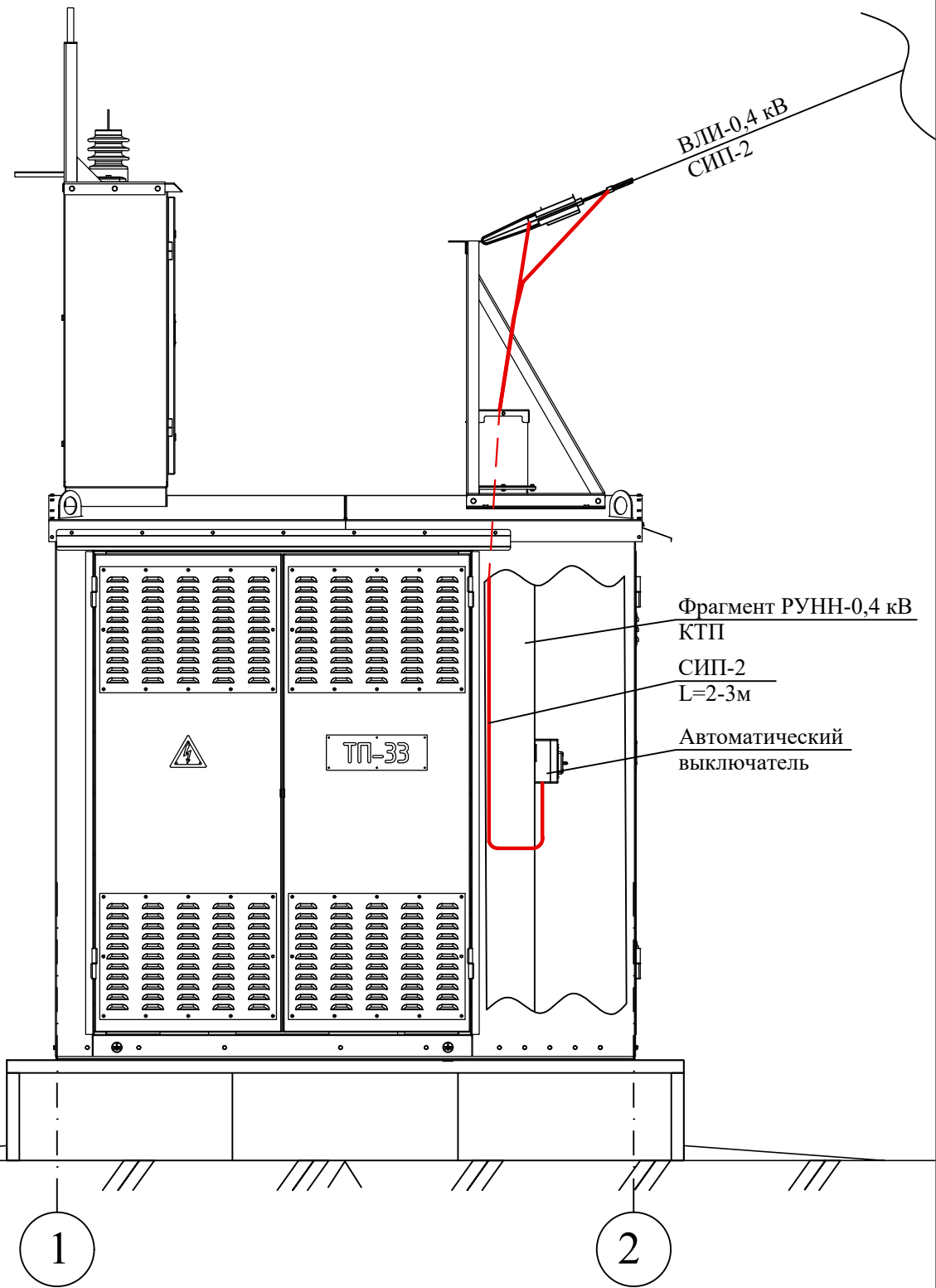
Формат А3

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

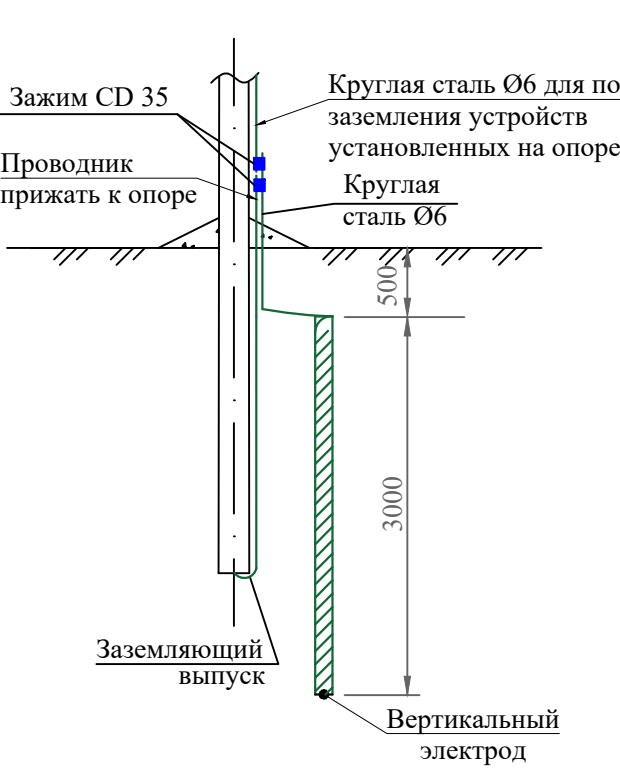


3521-ЛСП/26-ВЭС

Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети электроснабжения.		
Разраб.		Проскурнин			06.26	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Егорушкин			06.26	РП	7	
Н.Контр		Егорушкин			06.26	Типовое подключение ВЛИ-0,4 кВ к КТП		
						ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"		

Одностоечная опора



Опора с подкосами

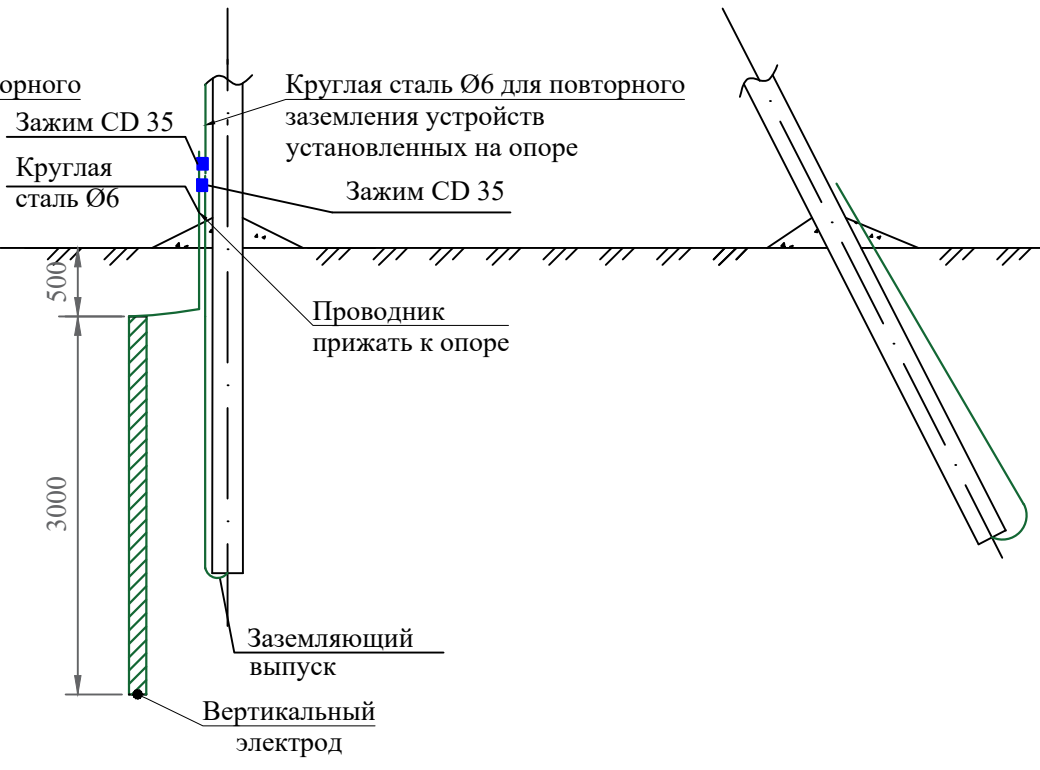
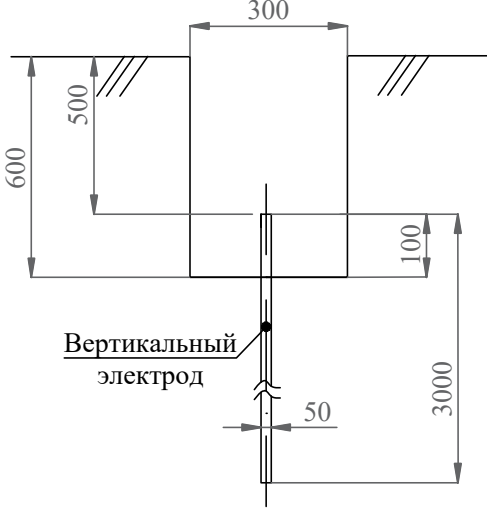


Схема устройства заземлителя



Заземление железобетонных опор должно быть выполнено в соответствии с требованиями гл. 1.7 и 2.4 ПУЭ 7 издания.

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 (см. проекты ЛЭП 00.10 и 20.0139).

К нижнему заземляющему проводнику присоединяются дополнительные заземлители. При необходимости кронштейны и другие стальные элементы опор должны иметь электрическое соединение с верхним заземляющим проводником.

Кронштейн на железобетонных стойках присоединяется к верхнему заземляющему проводнику с помощью зажатия "флажка" заземляющего проводника ЗП6 между кронштейном и стойкой при креплении кронштейна металлической лентой F207.

На ж/б опорах PEN - проводник ВЛИ-0,4 кВ следует присоединять к арматуре стоек и подкосов опор.

Заземляющее устройство должно выполняться согласно указаниям типового проекта 3.407-150 "Заземляющее устройство опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,38; 6; 10; 20; 35 кВ." (За исключение зажима CD 35 и ленты F207).

Заземление осуществляется с помощью вертикального заземлителя - электрод (уголок 50х50х5 мм) длиной 3 м погруженного в грунт на глубину 0,5 м, а в пахотных на глубину -1 м. Вертикальный заземлители забивается в землю и соединяется с заземляющим выпуском опоры при помощи сварки.

К контуру заземления приваривается круглая сталь Ø6 мм, которая выходит из земли и соединяется, при помощи плашечного зажим CD 35, с заземляющим выпуском опоры, который также выходит на поверхность. Для повторного заземления устройств, установленных на опоре используется отдельный спуск выполненный круглой сталью Ø6 мм (п.2.4.48 ПУЭ). Все сварные соединения покрасить грунтовкой ГФ-021.

Присоединение заземлителя к опоре и соединение его частей выполнить листу типового проекта 3.407-150 ЭС37

Спецификация материалов

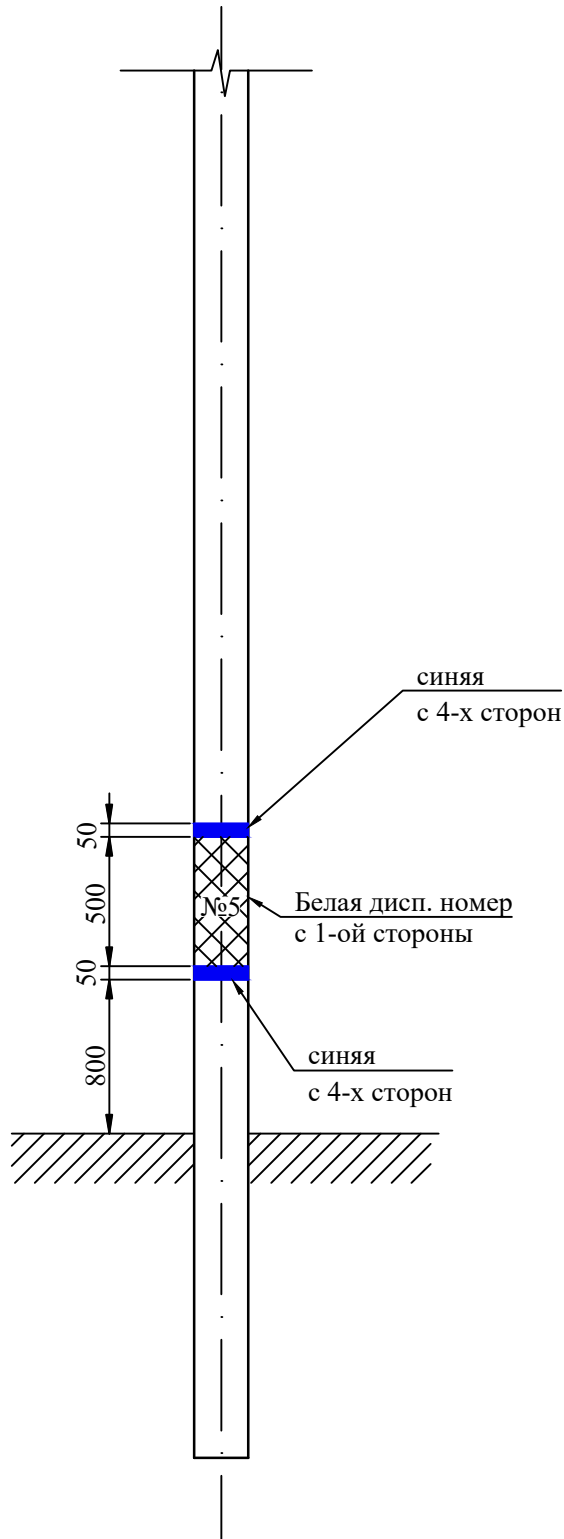
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	Вертикальный электрод	Уголок 50х50х5 L=3 м	1		
2		Круглая сталь Ø6 мм L=1,5м (L=10 м, если установлено оборудование на оп.)	1		
3	Плашечный зажим	CD 35	1(3*)		*если уст. оборудование

						3521-ЛСП/26-ВЭС		
						Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Сети электроснабжения.	Стадия	Лист
Разраб.	Проскурнин				06.26		РП	8
ГИП	Егорушкин				06.26			
Н.Контр	Егорушкин				06.26	Заземление опор ВЛИ-0,4 кВ	ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"	

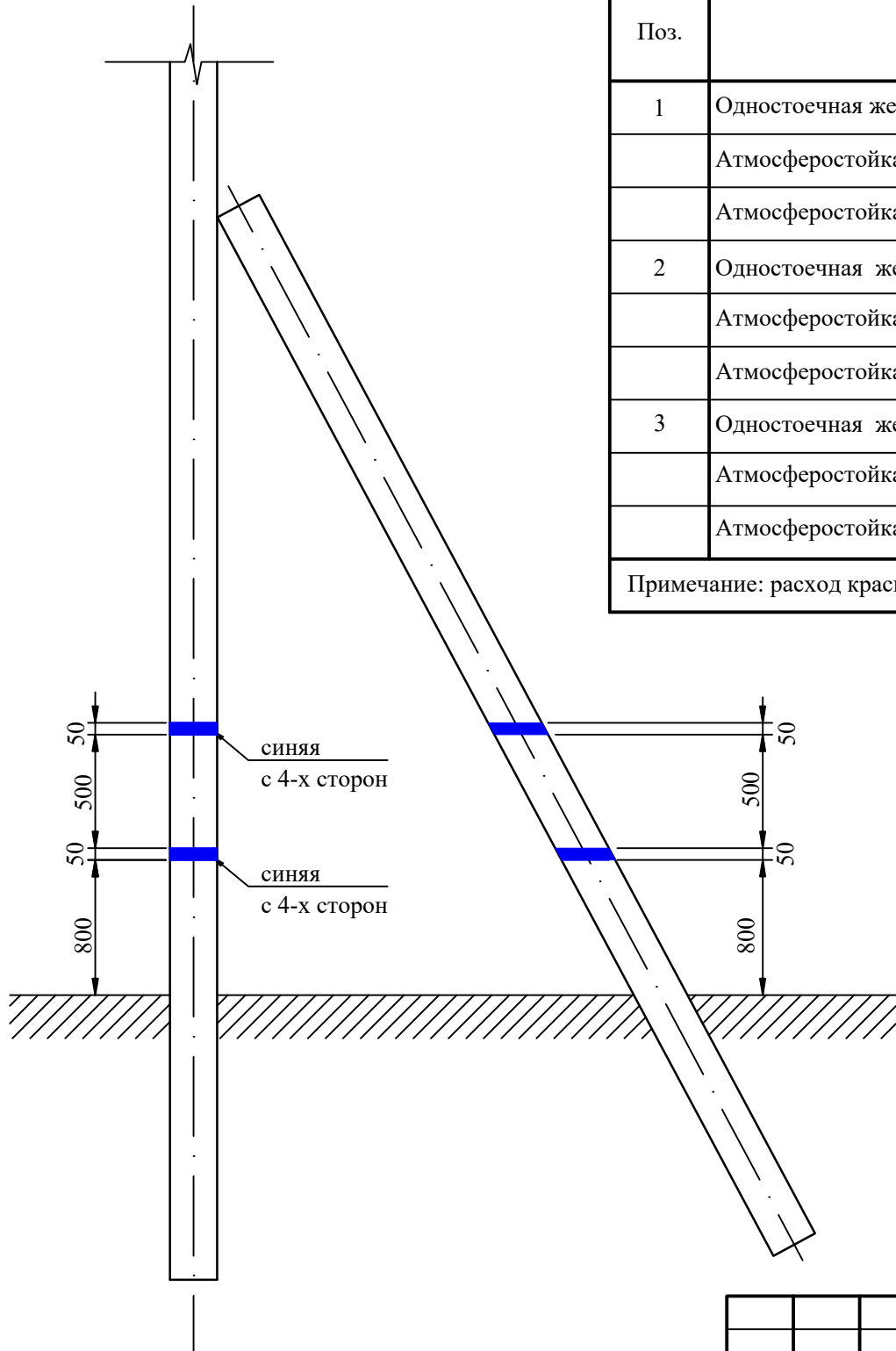
Согласовано		
Взам. инв. N		
Подп. и дата		
Инв. N подл.		

Исходные данные для расчета							
Наименование электроустановки	Доп. Норм. сопротивление ЗУ, Rдоп, Ом	Нормативное обоснование, ПУЭ-7	Тип грунта	Удельное сопротивление грунта, ρ Ом*м	Количество вертикал. зазем-й, Nв, шт	Длина вертикал. заземлителя, Lв,м	Глубина залегания контура заземления, м
ВЛ/ВЛИ-0.4 кВ	30,0	п.1.7.101	Суглинок	100	1,0	3,0	0,5
Расчет сопротивления вертикальных заземлителей							
Характеристики вертикального заземлителя				Расчет сопротивления вертикального заземлителя, Rов, Ом			
Материал вертикального заземлителя	Диаметр вертикал. заземлителя, дв,м	Расстояние от поверхности земли до середины стержня, tw м		$R_{0в} = \frac{\rho \cdot \left[\ln \left(\frac{2 \cdot L_{в}}{d_{в}} \right) + 0,5 \cdot \ln \left(\frac{4 \cdot t_{в} + L_{в}}{4 \cdot t_{в} - L_{в}} \right) \right]}{2 \cdot \pi \cdot L_{в}}$			
уголок 50х50х5	0,0475	2,0		27,78 Ом			
Расчет полного сопротивления контура заземления				Примечание: Расчет выполнен на основании: - Правила устройства электроустановок. Изд. 7-е. 2007; - Типовой проект серии 3.407-150 "Заземляющее устройство опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,38; 6; 10; 20; 35 кВ."; - Плащанский Л.А. Электроснабжение горных предприятий: Учебник для вузов. — М.: Издательство Московского государственного горного университета, 2006; - Справочная книга элетрика / Под. ред. В.И. Григорьева. — М.: Колос. 2004.			
Расчетное значение заземляющего устройства	Доп. Норм. сопротивление ЗУ, Rдоп, Ом	Требуемое условие					
		$R_{расч} \leq R_{доп}$					
27,78 Ом	30,0 Ом	Условие выполняется					

Одностоечная опора



Одностоечная опора с 1-м подкосом
Одностоечная опора с 2-мя подкосами



Объемы окрасочных работ

Поз.	Наименование работ	Кол.	S, м²	Масса ед., кг	Примечание
1	Одностоечная железобетонная опора	1			
	Атмосферостойкая алкидная эмаль ПФ-115 (цвет белый)		0,13	0,026	
	Атмосферостойкая алкидная эмаль ПФ-115 (цвет синий)		0,09	0,018	
2	Одностоечная железобетонная опора с 1-м подкосом	1			
	Атмосферостойкая алкидная эмаль ПФ-115 (цвет белый)		0,13	0,026	
	Атмосферостойкая алкидная эмаль ПФ-115 (цвет синий)		0,18	0,036	
3	Одностоечная железобетонная опора с 2-мя подкосами	1			
	Атмосферостойкая алкидная эмаль ПФ-115 (цвет белый)		0,13	0,026	
	Атмосферостойкая алкидная эмаль ПФ-115 (цвет синий)		0,27	0,054	

Примечание: расход краски 0,2 кг/м²; окраска за два раза

Согласовано					
Взам. инв. N					
Подп. и дата					
Инв. N подл.					

						3521-ЛСП/26-ВЭС			
						Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Сети электроснабжения.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Проскурнин			06.26		РП	9	
ГИП		Егорушкин			06.26				
Н.Контр		Егорушкин			06.26	Окраска опор ВЛИ-0,4 кВ	ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"		

Приложение

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	Согласовано			

Ведомость опор

№	Наименование опоры	№ типового проекта	Марка опоры	Кол-во стоек	Габарит опоры
1	Опора анкерная	11.0014-09	A24	-	6900
2	Опора анкерная	11.0014-08	A23	2	7000
3	Опора промежуточная	11.0014-02	П23	1	7000
4	Опора промежуточная	11.0014-02	П23	1	7000
5	Опора промежуточная	11.0014-02	П23	1	7000
6	Опора анкерная	11.0014-08 с X89	A23*	2	7000

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

						3521-ЛСП/26-ВЭС.ВО					
						Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Сети электроснабжения.			Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Проскурнин			06.26				РП	1	
ГИП		Егорушкин			06.26	Ведомость опор			ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"		
Н.Контр		Егорушкин			06.26						

Формат А4

Согласовано	Взам. инв. N	Подп. и дата	Инв. N подл.	Поз	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Ед. изме-ре-ния	Кол.	Примечание	КТП	A24	A23	П23	П23	П23	A23*		
					Номер опоры						1	2	3	4	5	6		
					Железобетонные элементы													
				1	Стойки железобетонные вибрированные, предварительно напряженные, разработанные для ВЛ 0,4-35 кВ	СВ95-3-АТ	шт.	7	ТУ 5863-007-96502166-2016			2	1	1	1	2		
					Металлические конструкции													
				2	Заземляющий проводник	ЗП6	м	2,95	ТП 11.0014-43		0,6	0,65	0,3	0,3	0,3	0,8		
				3	Кронштейн	У4	шт.	1	ТП 11.0014-36			1						
				4	Кронштейн	Х89	шт.	1	ТП 21.0112-16							1		
					Линейная арматура													
				5	Анкерный клиновой зажим	РА 1500	шт.	6	СТО 34.01-2.2-002-2015	1	2	2				1		
				6	Анкерный кронштейн	CS 10.3	шт.	5	СТО 34.01-2.2-003-2015		2	2				1		
				7	Влагозащищенный ответвительный зажим	P 72	шт.	6	СТО 34.01-2.2-004-2015		1	1	1	1	1	1		
				8	Изолированный наконечник	СРТА R 70	шт.	4	СТО 34.01-2.2-006-2015	4								
				9	Дистанционный фиксатор	BIC-15.50	шт.	1	СТО 34.01-2.2-003-2015							1		
				10	Защитный колпачок	CE 25.150	шт.	4	СТО 34.01-2.2-004-2015							4		
				11	Комплект промежуточной подвески	ES 1500	шт.	3	СТО 34.01-2.2-002-2015				1	1	1			
				12	Металлическая лента	F 207	м	17	СТО 34.01-2.2-003-2015		4	4	2	2	2	3		
				13	Ответвительный зажим с адаптером	PC 481	шт.	8	СТО 34.01-2.2-004-2015		4					4		
				14	Плашечный зажим	CD 35	шт.	10			1	2	1	1	1	4		
				15	Скрепа	NC 20	шт.	17	СТО 34.01-2.2-003-2015		4	4	2	2	2	3		
16	Стяжной ремешок	E 778	шт.	12	СТО 34.01-2.2-003-2015	1	2	2	2	2	2	1						
	Металлопрокат																	
17	Сталь круглая d=6мм	d6	м	1,5	ГОСТ 2590-2006							1,5						
18	Уголок	50x50x5	м	3	ГОСТ 8509-93							3						

№ строки	Наименование вида работ	Ед. изм.	Код		Количество
			вида работ	ед. изм.	
	Основные работы				
1	Проведение СМР в охранной зоне сущ. ЛЭП	шт.			1
2	Проведение работ под напряжением	шт.			1
3	Производство шурфов, всего	шт.			6
	-одностоечных (1м*1м*1,5м*1шт*3оп)	м³			4,5
	-одностоечных с 1-м подкосом (1м*1м*1,5м*2шт*1оп)	м³			3
	-двустоечных (1м*1м*1,5м*1шт*1оп)	м³			1,5
4	Количество новых линий	шт.			1
5	Количество существующих опор	шт.			1
6	Установка двустоечной ж/б опоры	шт.			1
7	Установка одностоечной ж/б опоры с 1-м подкосом	шт.			1
8	Установка одностоечной ж/б опоры	шт.			3
9	Монтаж контура заземления опор	шт.			1
	- разработка / обратная засыпка траншеи для заземления	м³/м³			0,090
	- монтаж вертикальных электродов (L=3000мм)	шт.			1
	- монтаж ст. круг Ø6 (L=1500 мм)	шт.			1
10	Монтаж линейной арматуры (КТП+сущ.+проект.оп)	комп			7
11	Строительная длина ВЛИ-0,4 кВ	м			77
	- длина ВЛИ-0,4 кВ по сущ. опорам	м			6
	- длина ВЛИ-0,4 кВ по проект. опорам	м			71
	- монтаж СИПн-2 3х70+1х70 по опорам (с учетом запаса на провис - 4,5%)	м			80,50
	- подключение к КТП (1шт.*3м)	м			2,50
12	Окраска опор (за два раза)	шт.			5
	- цвет белый	м²			0,65

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

						3521-ЛСП/26-ВЭС.ВОР		
						Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			
Разраб.		Проскурнин			06.26			Стадия
ГИП		Егорушкин			06.26	Сети электроснабжения.		Лист
								Листов
Н.Контр		Егорушкин			06.26			РП
						Ведомость объемов основных монтажных работ		1
								2
								ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"

№ строки	Наименование вида работ	Ед. изм.	Код		Количество
			вида работ	ед. изм.	
	- цвет синий	м²			0,63
	- нанесение диспетчерского наименования	шт.			5
	<u>Приемо-сдаточные испытания</u>				
13	Комплекс приемо-сдаточных испытаний ВЛИ-0,4 кВ	комп			1
	- измерение сопротивления изоляции жил СИП (не менее 0,5 МОм) мегометром на 1000 В	шт.			1
	- испытание изоляции повышенным напряжением всей линии (величина сопротивления не норм.) мегометром 2500 В	шт.			1
	- проверка стрел провеса	шт.			6
14	Проверка заземляющих устройств	комп			1
	- осмотр (качества сварных швов, сечения)	шт.			1
	- проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	шт.			1
	- измерение сопротивления растеканию тока	шт.			1
	- измерение полного сопротивления цепи «фаза-нуль» и тока короткого замыкания	шт.			1

Согласовано	

Взам. инв. N	
Подп. и дата	
Инв. N подл.	

						3521-ЛСП/26-ВЭС.ВОР	Лист
							2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

BING-9234482072-110989587/ИСХ
28.05.2026

Кому: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО "РОССЕТИ
МОСКОВСКИЙ РЕГИОН"

**Решение
о согласовании инженерно-топографического плана**

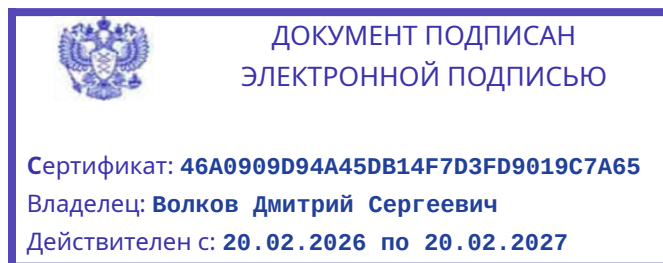
В соответствии с Порядком взаимодействия заинтересованных лиц при согласовании инженерно-топографического плана земельного участка, расположенного на территории Московской области, согласовании рабочей и проектной документации для строительства, реконструкции линейных объектов посредством государственной информационной системы «Региональная географическая информационная система для обеспечения деятельности центральных исполнительных органов государственной власти Московской области, государственных органов Московской области, органов местного самоуправления муниципальных образований Московской области», утвержденным постановлением Правительства Московской области от 07.03.2025 № 206-ПП, АО «Мособлгаз» рассмотрело заявление Юридическое лицо ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН", Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128, №BING-9234482072-110989587 от 27.05.2026 и приняло решение о согласовании инженерно-топографического плана.

Дополнительные условия согласования (при наличии)

Коммуникации СЗПГ отсутствуют.

Мастер СЗПГ

Волков Д.С.



28.05.2026

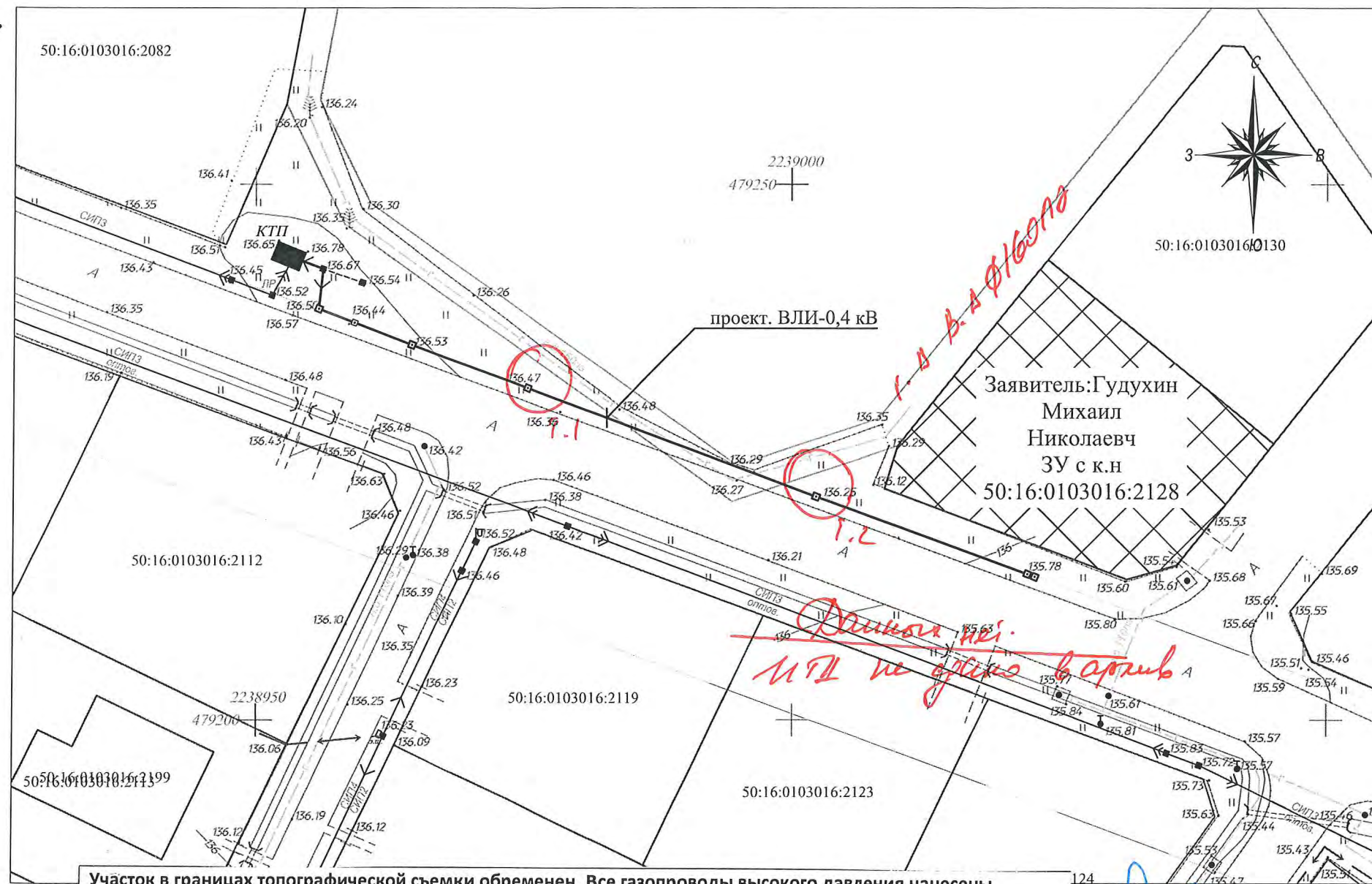
Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

v170602



Участок в границах топографической съемки обременен. Все газопроводы высокого давления нанесены ориентировочно. В соответствии пункта 7 постановления Правительства РФ от 20.11.2000 №878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей» распределительные газопроводы высокого давления относятся к категории опасных производственных объектов и для обеспечения нормальных условий их эксплуатации, а также исключая возможности его повреждения, необходимо установить охранную зону для газопроводов высокого давления на расстояние 2(два) метра от оси газопроводов с каждой стороны для стальных газопроводов, для полиэтиленовых 3 метра от газопровода со стороны провода спутника и 2 метра с противоположенной стороны. Согласно СНиП 42-01-2002 с изменениями № 1 и № 2 приложение В, таблица В.1 - минимально допустимые расстояния от газопроводов до зданий и сооружений на фундаменте:

7 м в каждую сторону от оси газопровода высокого давления прочие сооружения согласно СНиП, ПУЭ. В соответствии пункта 14 постановления Правительства РФ от 20.11.2000 №878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей» - На земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения (обременения). Все газопроводы нанесены ориентировочно. Топографическая съемка согласованна при условии: В топографической съемке, проекте указать охранные зоны газопроводов. **Перед проектированием отбить оси газопроводов приборным методом, отшурфить в точке № 1,2 в присутствии представителя Ногинской РЭС. Определить точные оси прокладки и глубину заложения газопроводов в присутствии представителя Ногинской РЭС. При проектировании учесть фактические оси прокладки и глубину заложения газопроводов, учесть минимально допустимое расстояние от опор ВЛ-0,4 кВ не менее 2 метров, от опор 6 кв не менее 5 метров до газопроводов, от трансформаторных подстанций не менее 10 метров до газопроводов. Не менее 1,5 высоты опоры до надземных газопроводов, сооружений на газопроводе, ШРП, МРП.** допустимые расстояния. Обеспечить сохранность газопроводов и сооружений на газопроводах. Дополнительно согласовать все проекты (межевание, благоустройство, дороги, производство работ и т.д.). Согласовать производство всех видов работ. **Получить разрешение на право производства работ в 15 метровой зоне от оси газопроводов на Ногинской РЭС под роспись. Получить обременение на Ногинской РЭС под роспись. Производство земляных работ без представителя Ногинской РЭС ЗАПРЕЩЕНЫ. Земляные работы**

Вниманию производителя работ!
Работы производятся вблизи подземных коммуникаций!
Перед началом проведения земляных работ необходимо уточнить расположение существующих подземных коммуникаций (водопровод, канализация, кабелей связи и пр.)

Условные обозначения существующих сетей:

- Газопровод
- Кабельная линия 0,4 кВ
- Кабельная линия 6/10 кВ
- Самотечная ливневая канализация
- Самотечная хоз. бытовая канализация
- Водопровод
- Кабель связи
- Теплотрасса

Условные обозначения проектируемой сети

	- проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ
	- проектируемая линия ВЛИ-0,4кВ

3521-ЛСП/26-ВЭС

Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	Сети электроснабжения.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Проскурнин			05.26		РП	2	
ГИП		Егорушкин			05.26	План трассы проектируемой ВЛИ-0,4 кВ (М 1:500)	ООО "ЛЭПСТРОЙПРОЕКТ"		
Н.Контр		Егорушкин			05.26				

BING-9234482072-110989588/ИСХ
27.05.2026

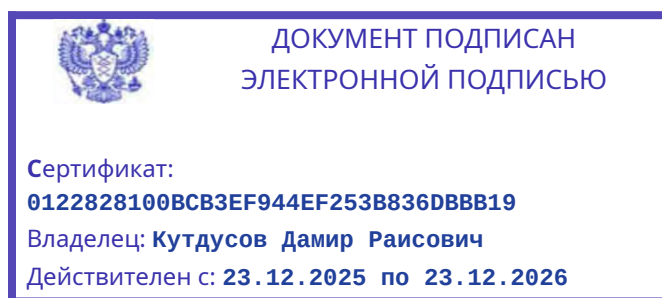
Кому: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО "РОССЕТИ
МОСКОВСКИЙ РЕГИОН"

Решение
о согласовании инженерно-топографического плана

В соответствии с Порядком взаимодействия заинтересованных лиц при согласовании инженерно-топографического плана земельного участка, расположенного на территории Московской области, согласовании рабочей и проектной документации для строительства, реконструкции линейных объектов посредством государственной информационной системы «Региональная географическая информационная система для обеспечения деятельности центральных исполнительных органов государственной власти Московской области, государственных органов Московской области, органов местного самоуправления муниципальных образований Московской области», утвержденным постановлением Правительства Московской области от 07.03.2025 № 206-ПП, АО «Мособлгаз» рассмотрело заявление , Строительство ВЛИ-0,38 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, сооруж. по дог. № В8-25-302-142481(248764) от 05.06.2025 ПС Ельня № 333, МО, г. Ногинск, зона (массив) Александровский, з/у 31, 50:16:0103016:2128, №BING-9234482072-110989588 от 27.05.2026 и приняло решение о согласовании инженерно-топографического плана.

Инженер 2 категории

Кутдусов Д.Р.



27.05.2026