



Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСеть»
Саморегулируемая организация «Гильдия проектировщиков» СРО-П-006-28052009
Регистрационный номер в реестре СРО: 228, дата регистрации 24.01.2018
г. Москва, вн. тер. г. Муниципальный округ Хамовники, ул. Малая Пироговская,
д. 18, стр. 1, помещ. XI – комн.19

Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион»

Рабочая документация

Закрытые переходы

319442.ЭС.2024-КЛ.ЗП



Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСеть»
Саморегулируемая организация «Гильдия проектировщиков» СРО-П-006-28052009
Регистрационный номер в реестре СРО: 228, дата регистрации 24.01.2018
г. Москва, вн. тер. г. Муниципальный округ Хамовники, ул. Малая Пироговская,
д. 18, стр. 1, помещ. XI – комн.19

Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион»

Рабочая документация

Закрытые переходы

319442.ЭС.2024-КЛ.ЗП

Главный инженер проекта

Регистрационный номер НОПРИЗ

ПИ-095935



А.В. Боровков

2025



Общество с ограниченной ответственностью НПК «Химстройэнерго»

г. Москва, вн. тер. г. Муниципальный округ Хамовники,

ул. Малая Пироговская, д. 18, стр.1, помещ. XI, ком. 16

Саморегулируемая организация «Ассоциация проектировщиков

Содействия организациям проектной отрасли» СРО-П-166-30062011

Регистрационный номер в реестре СРО: 1631 от 28.02.2018

Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион»

Рабочая документация

Закрытые переходы

319442.ЭС.2024-КЛ.3П

Главный инженер проекта

Регистрационный номер НОПРИЗ

ПИ-046247



Е.С. Вершинин

2025



Троицкий РЭС (НМ)

№ И-23-00-937007/102

« _____ » _____ 20 ____ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
энергопринимающих устройств**

Государственное унитарное предприятие города Москвы "Мосгортранс"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Зарядных станций для электротранспорта.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Зарядные станции для электротранспорта, 108800, г. Москва, п Киевский, квартал №90.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **900 кВт.**
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению: **2 года.**
7. Точки присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
 - 7.1. 1, 2 точки - кабельные наконечники вновь сооружаемых 4-х КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов. в направлении ВРУ-0,4 ЗЭС №1 Заявителя - 300 кВт;
 - 7.2. 3, 4 точки - кабельные наконечники вновь сооружаемых 4-х КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов. в направлении ВРУ-0,4 ЗЭС №2 Заявителя - 300 кВт;
 - 7.3. 5, 6 точки - кабельные наконечники вновь сооружаемых 4-х КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов. в направлении ВРУ-0,4 ЗЭС №3 Заявителя - 300 кВт.
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Кузнецово №371 110/10 кВ, ПС 110 кВ Бекасово №523 110/10 кВ.**
9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ Бекасово №523 110/10 кВ, ПС 110 кВ Кузнецово №371 110/10 кВ.**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.1.1. Строительство блочной комплектной двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 1 шт. (ТП-10/0,4 кВ № нов.). Для присоединения Заявителя установить 2 трансформатора мощностью по 1000 кВА. Размещение ТП выполнить на границе земельного участка Заявителя. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к ТП;
 - 10.1.2. Оборудовать ТП-10/0,4 кВ № нов. АИИС КУЭ, устройствами релейной защиты и автоматики, системой телемеханики, канала связи и передачи данных на вновь сооружаемом объекте;

10.1.3. Установка и наладка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 6 шт. трехфазных полукосвенного включения. Место установки определить проектом;

10.1.4. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., (по 2 шт. в траншее) от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1 с монтажом соединительных муфт до яч. 1 секции РУ-10 кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ № нов. Протяженность каждой одножильной КЛ сечением 120 кв. мм с пластмассовой изоляцией – 0,5 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,27 км;

- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,23 км;

10.1.5. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., (по 2 шт. в траншее) от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.11 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.2 с монтажом соединительных муфт до яч. 2 секции РУ-10 кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ № нов. Протяженность каждой одножильной КЛ сечением 120 кв. мм с пластмассовой изоляцией – 0,5 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,27 км;

- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,23 км;

10.1.6. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов. до вновь сооруж. ВРУ- 0,4 кВ ЗЭС №1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ сечением 185 кв. мм с пластмассовой изоляцией – 0,1 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,03 км;

- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,07 км;

10.1.7. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов. до вновь сооруж. ВРУ- 0,4 кВ ЗЭС №2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ сечением 185 кв. мм с пластмассовой изоляцией – 0,1 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,03 км;

- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,07 км;

10.1.8. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов. до вновь сооруж. ВРУ- 0,4 кВ ЗЭС №3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ сечением 185 кв. мм с пластмассовой изоляцией – 0,1 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,03 км;

- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,07 км;

10.1.9. Выполнить благоустройство по трассе КЛ.

10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:

10.2.1. Выполнить комплекс работ по пуско-наладке с заменой трансформаторов тока, 3 шт., на трехобмоточные ТТ-10 кВ в ячейке №17 РУ-10 кВ РП-10 кВ №9К;

10.2.2. Выполнить комплекс работ по пуско-наладке с заменой трансформаторов тока, 3 шт., на трехобмоточные ТТ-10 кВ в ячейке №19 РУ-10 кВ РП-10 кВ №9К;

10.2.3. Выполнить комплекс работ по пуско-наладке с заменой трансформаторов тока, 3 шт., на трехобмоточные ТТ-10 кВ в ячейке №5 РУ-10 кВ РП-10 кВ №3Н;

10.2.4. Выполнить комплекс работ по пуско-наладке с заменой трансформаторов тока, 3 шт., на трехобмоточные ТТ-10 кВ в ячейке №17 РУ-10 кВ РП-10 кВ №3Н;

10.2.5. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., (по 2 шт. в траншее) от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.8 направлением ПС 110 кВ Бекасово № 523 110/10 кВ - РП-10 кВ №3Н с монтажом соединительных муфт до яч. 1 и 2 секции РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ №1512. Протяженность каждой одножильной КЛ сечением 240 кв. мм с пластмассовой изоляцией – 0,42 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,3 км;

- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,12 км.

10.2.6. Замена КЛ-10 кВ, 1 шт., (1 шт. в траншее) направлением фид.16 с ПС 110 кВ Кузнецово №371 110/10 кВ от опоры №37 до яч.№17 1 секции РУ-10 кВ РП-10 кВ №3Н, сечением 95 кв.мм на КЛ сечением 240 кв. мм. Протяженность реконструируемой одножильной КЛ сечением 240 кв.мм с пластмассовой изоляцией – 0,05 км, из них:

- протяженность КЛ в траншее – 0,05 км;

10.2.7. В месте перехода КЛ-10 кВ в ВЛ-10 кВ на опоре №37 фид.16 с ПС 110 кВ Кузнецово № 371 110/10 кВ установить РЛР-10 кВ, 1 шт.;

10.2.8. Выполнить благоустройство по трассе КЛ;

10.2.9. Установка устройств релейной защиты и автоматики, канала связи и передачи данных на реконструируемых объектах, объем уточнить при проектировании.

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

10.4. До ввода объектов в работу, ПАО «Россети Московский регион» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО «Россети Московский регион» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. Запроектировать и построить 3 шт. ВРУ-0,4 кВ Заявителя. Параметры и конструктивное исполнение ВРУ-0,4 кВ с учетом требуемой категории надежности Заявителя определить проектом. Для обеспечения селективной работы устройств релейной защиты, предусмотреть номинальный ток ВРУ-0,4 кВ до 600 А;

11.1.2. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации;

11.1.3. Предоставить места, предназначенные для размещения средств коммерческого учета электрической энергии ПАО «Россети Московский регион».

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 (tg ф меньше или равно 0,35).

11.4. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ПАО "Россети Московский регион" **Новая Москва**.

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО "Россети Московский регион".

11.6. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или

резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО "Россети Московский регион", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии ПАО "Россети Московский регион" и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № _____ от " ____ " _____ 20__ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

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

<u>ПОДПИСАНО</u> <u>ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</u> <u>2ac17fee</u> <u>Начальник управления инженерного</u> <u>обеспечения ТП ИА</u> <u>А.М.Елистратов</u>
--

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей

Обозначение	Наименование	Примечание
319442.ЭС.2024-КЛ.ЭС1	Кабельные линии 0,4кВ	
319442.ЭС.2024-КЛ.ЭС2	Кабельные линии 10кВ	
319442.ЭС.2024-КЛ.ЗП	Закрытые переходы	
319442.ЭС.2024-ТП.ЭС	БКТП 10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000 кВА. Электротехнические решения	
319442.ЭС.2024-ТП.АС	БКТП 10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000 кВА. Архитектурно-строительные решения	
319442.ЭС.2024-КЛ.ПОС	Проект организации строительства КЛ	
319442.ЭС.2024-СМ	Сметная документация	

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
3-8	Общие указания	
9	Ситуационный план. М1:2000	
10	ГНБ 1.1	
11	ГНБ 1.2	
12	ГНБ 2.1	
13	ГНБ 2.2	
14	ГНБ 3.1	
15	ГНБ 3.2	
16	ГНБ 4.1	
17	ГНБ 4.2	

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

ИНВ. № подл.

319442.ЭС.2024-КЛ.3П

Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К. ТП- 10/0,4 кВ №9К. ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион».

Закрытые переходы

Стадия	Лист	Листов
Р	3	17

Общие данные



ХИМСТРОЙЭНЕРГО
НАУЧНО ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
ПУЭ	Правила устройства электроустановок, 7-е издание	
ПТЭ	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей	
ГОСТ Р21.101-2020	Основные требования к проектной и рабочей документации	
СНиП 12-03-2001	Техника безопасности в строительстве	
СНиП 11-01-95	Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений	
СП 31-101-2003	Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий	
СНиП 12-01-2004	Организация строительства	
РД 153-34.3-03.285-2002	Правила безопасности при строительстве линий электропередач и производстве электромонтажных работ	
Приказ Мин. труда и соц. защиты РФ от 15.12.2020 №903н	Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок	
Постановление №390	Правила противопожарного режима в Российской Федерации	
ГОСТ 12.1.030-81	Система стандартов безопасности труда. Электробезопасность. Защитное заземление, зануление	
СП 76.13330.2016	Электротехнические устройства	
СО 153-34.20.501-2003	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации	
РД 34.20.185-94	Инструкция по проектированию городских сетей	
СП 341.1325800.2017	Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтально-направленным бурением	
	<u>Прилагаемые документы</u>	
Приложение 1	Технические условия ПАО «Россети Московский регион»	
Приложение 2	Свидетельство СРО	

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

319442.ЭС.2024-КЛ.ЗП

Лист

5

Обозначение	Наименование	Примечание
319442.ЭС.2024-КЛ.ЗП.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

Рабочая документация на строительство объекта разработана в соответствии с действующими строительными, технологическими и санитарными нормами и правилами, предусматривает мероприятия, обеспечивающие конструктивную надежность, взрывопожарную и пожарную безопасность объекта, защиту населения и устойчивость работы объекта в чрезвычайных ситуациях, защиту окружающей природной среды при его эксплуатации и отвечает требованиям Градостроительного кодекса РФ.

Главный инженер проекта

15 мая 2025 г.



Вершинин Е.С.
№ПИ-046247

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

319442.ЭС.2024-КЛ.ЗП	Лист
	5

Настоящий проект разработан для стадии «рабочая документация» по объекту: «Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион», на основании принятых решений с использованием:

- ТУ ПАО «Россети Московский регион»
- Инженерно-топографического плана ООО «ГЕОНИКА+».

Диаметр бурового канала должен превышать эквивалентный диаметр протягиваемой петли кабельных труб-оболочек (см. таблица 7.2 СП 341.1325800.2017) не менее чем на 20% и определяется с учетом длины ЗП по рекомендациям таблицы 8.3 СП 341.1325800.2017.

Диаметр труб по проекту принят 160 мм, с учетом увеличения концевых цанговых захватов (п 7.6.4 СП 341.1325800.2017) диаметр труб составляет 171мм.

Согласно табл. 7.2 СП 341.1325800.2017 эквивалентный диаметр протягиваемой плети труб:

$$D_{\text{п.экв.}} = 2,15 \times d_H = 2 \times 171 = 367,65 \text{ мм.}$$

Окончательный диаметр бурового канала, этапы и диаметры предварительного расширения скважины, типы и диаметры применяемых расширителей определяются в зависимости от диаметра пакета труб, длины и трассы перехода, инженерно-геологических условий, характеристик буровой установки и вспомогательного оборудования. Для обеспечения протягивания окончательный диаметр бурового канала должен превышать наибольший внешний диаметр трубного пакета на 20%-50%.

В соответствии с таблицей 8.3 СП 341.1325800.2017 диаметр буровых каналов представлен следующим расчетом:

1) При длине закрытого перехода от 50 м до 99 м диаметр бурового канала составит:

$$D_{\text{скважины}} = 1,3 \times D_{\text{п.экв.}} = 1,3 \times 367,65 = 441,18 \text{ мм.}$$

2) При длине закрытого перехода от 100 м до 299 м диаметр бурового канала составит:

$$D_{\text{скважины}} = 1,4 \times D_{\text{п.экв.}} = 1,4 \times 367,65 = 447,95 \text{ мм.}$$

3. Подбор буровой установки

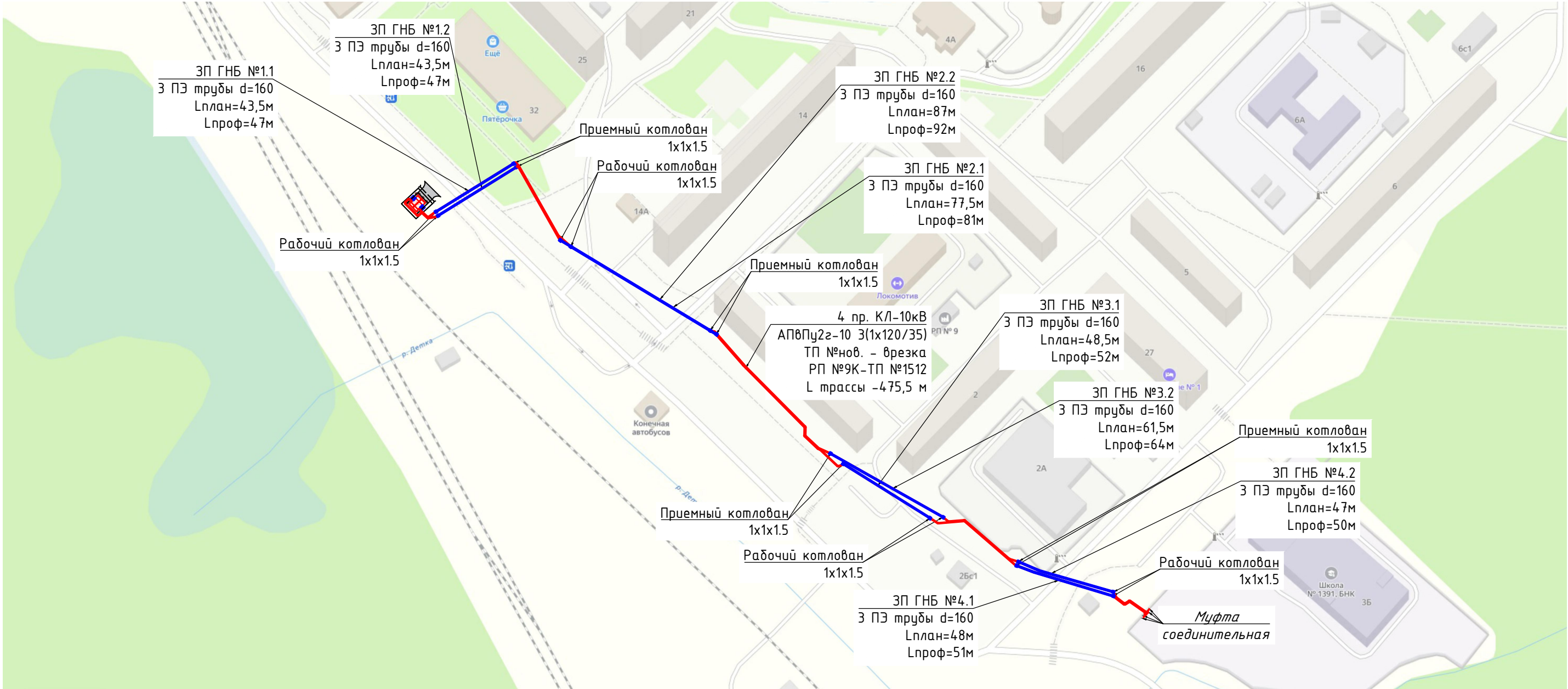
Подбор буровой установки для конкретного объекта производится на основании данных по типу, диаметру и длине предполагаемого к прокладке трубопровода, по инженерно-геологическим условиям строительства, с учетом

Взам. инв. №		В соответствии с таблицей 8.3 СН 511.1325000.2017 диаметр буровых каналов представлен следующим расчетом: 1) При длине закрытого перехода от 50 м до 99 м диаметр бурового канала составит: $D_{\text{скважины}} = 1,3 \times D_{\text{п.экв.}} = 1,3 \times 367,65 = 441,18 \text{ мм.}$ 2) При длине закрытого перехода от 100 м до 299 м диаметр бурового канала составит: $D_{\text{скважины}} = 1,4 \times D_{\text{п.экв.}} = 1,4 \times 367,65 = 447,95 \text{ мм.}$ 3. Подбор буровой установки Подбор буровой установки для конкретного объекта производится на основании данных по типу, диаметру и длине предполагаемого к прокладке трубопровода, по инженерно-геологическим условиям строительства, с учетом	
Подпись и дата			
Инв. № подл.			

						319442.ЭС.2024-КЛ.3П	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		6

Согласовано

Изм. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	Открытая прокладка пр. КЛ-10кВ
	Закрытая прокладка пр. КЛ методом горизонтально-направленного бурения

						319442.ЭС.2024-КЛ.ЭС2			
						«Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион».			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Кабельные линии 10кВ	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Гуляев					Р	1	
Нач. отд.		Никифоров							
Н. контр		Каплина							
ГИП		Вершинин				Ситуационный план М 1:2000		ХИМСТРОЙЭНЕРГО НАУЧНО ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ	
№ПИ-046247									

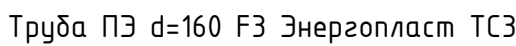
Копировал

Труда ПЗ d=160 F3 Энергопласт ТСЗ

[illegible]

Труда ПЗ d=160 F3 Энергопласт ТСЭ

[illegible]



Формат А3

Позиция

Наименование и техническая характеристика

Тип, марка, обозначение документа, опросного листа

Код оборудования, изделия, материала

Завод–изготовитель

Единица изм.

Кол.

Масса единицы, кг

Примечание

1

2

3

4

5

6

7

8

9

1

Кабель силовой, на напряжение 10кВ частоты 50Гц, с многопроволочной алюминиевой жилой круглой формы, экраном по жиле из полупроводящего пероксидносшиваемого полиэтиленового композита, изоляцией из пероксидносшиваемого полиэтилена, экраном по изоляции, наложенном экструзией из электропроводящей пероксидосшиваемой полиэтиленовой композиции, комбинированным экраном из электропроводящей водоблокирующей ленты, повива из медных проволок и спирально наложенной медной лентой, разделительным слоем водоблокирующей ленты, дополнительно ламинированной алюмополимерной ленты оболочкой из полиэтилена увеличенной толщины. Диапазон температур эксплуатации -60...+50 °С

АПВПу2г-10 1х120/35(мк)

ТУ 16.К71-335-2004

АО «Электрокабель

м

2991,70

с учетом запаса на «змеюку» и разделку

5

Трубы ПЭ D=160 t=9,5мм (F3) гладкие, с трехслойной стенкой, внутренним слоем из не поддерживающей горение композиции синего цвета, внешним маркерным слоем красного цвета, средним слоем из термостойкой композиции белого цвета, кольцевая жесткость 16кН/м².

ГОСТ Р 70751-2023

ТУ 22.21.21-002-16073610-2019

ООО «ЭНЕРГОПЛАСТ»

м

1452

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Согласовано

Изм.

Кол. л.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Разработал

Нач. отдела

ГИП

№ТИ-046247

319442.ЭС.2024-КЛ.ЗП.СО

«Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКЧ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ – филиала ПАО «Россети Московский регион».

Закрытые переходы

Спецификация оборудования изделий и материалов

Стадия

Лист

Листов

Р

1

ООО «НПК Химстройэнерго»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7	Уплотнитель кабельных проходов термоусаживаемый с комплектом герметика (КГ). Диапазон усадки 200-55	УКПм-200/55		КВТ «Калуга»	шт.	32		для кабелей ВН 120-240мм²
8	Комплект герметика	КГ		КВТ «Калуга»	к-т	32		принимается по кол. УКПТ для заходов
10	Пробка кабельная полиэтиленовая для труб Дусл=150мм	ПКП-2		Связьстройдеталь	шт.	16		
11	Стяжка крепежная усиленная 9х350 (нейлон)	КСУ 9х350		КВТ «Калуга»	шт.	998		
1	Бентонит натриевый тонкого помола с содержанием органических полимеров для сгущения, увеличения объема и придания гелеобразующих свойств буровым растворам, укрепления, снижения просачивания воды в стенках каналов	Ecobent		ООО «Буровые материалы»	кг			
2	Средство полимерное жидкое	MsterRoc SLP 2		«BASF»	л			

5001061220-20240129-1755

(регистрационный номер выписки)

29.01.2024

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСеть»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1075001001580

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	5001061220
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСеть»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ЭнергоСеть»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	119435, Россия, Москва, г. Москва, вн. тер. г. Муниципальный округ Хамовники, ул. Малая Пироговская, 18, 1, XI – комн.19
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Союз Саморегулируемая организация «Гильдия проектировщиков» (СРО-П-006-28052009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-006-005001061220-0228
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	24.01.2018
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 24.01.2018	Да, 24.01.2018	Да, 24.01.2018



3. Компенсационный фонд возмещения вреда

3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	

4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств

4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	19.01.2018
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	27.02.2023
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

5. Фактический совокупный размер обязательств

5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	5001061220 руб.
-----	--	-----------------

Руководитель аппарата



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович
123056, г. Москва, ул. 2-я Брестская, д. 5

СЕРТИФИКАТ 0402FE9100C0B0148D4019113D8DEA876F

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 20.11.2023 ПО 20.11.2024

А.О. Кожуховский





ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

ПРЕФЕКТУРА

ТРОИЦКОГО И НОВОМОСКОВСКОГО АДМИНИСТРАТИВНЫХ ОКРУГОВ ГОРОДА МОСКВЫ

ул. Сосенский Стан, д.4, п. Коммунарка, р-н. Коммунарка, Москва, 108814
Телефон: (495) 123-3377, Факс: (499) 652-6101
ОКПО 09258823, ОГРН 1127746320173, ИНН/КПП 772777459/775101001

E-mail: tinao@mos.ru
Сайт: <http://tinao.mos.ru>

№ _____
на № _____ от _____

**Руководителю департамента
ООО «Научно-производственная
компания химстройэнерго»
С.С. Никифорову**

Уважаемый Сергей Сергеевич!

В ответ на Ваше обращение от 26.03.2025 № ХСЭ/1847 префектура Троицкого и Новомосковского административных округов города Москвы рассмотрела «ПИР по титулу «Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ № 9К - ТП- 10/0,4 кВ № 1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ № 9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ- 0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал № 90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион» и с учетом мнения управы района Бекасово города Москвы не возражает против реализации вышеуказанных мероприятий, при условии согласования в установленном порядке с собственниками земельных участков и сетей, попадающих в охранную зону объекта и зону проведения работ, восстановления нарушенного благоустройства в течении трех рабочих дней после завершения проведения работ.

Контактное лицо для взаимодействия – заместитель главы управы района Бекасово города Москвы Обухов Иван Иванович, тел.: +7 926-901-40-62.

**Начальник Управления
жилищно-коммунального
хозяйства и благоустройства**

В.М. Козленков

Козленков В.М. (О.М.А.)
8(495)620-20-00 (20065)

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
города Москвы по эксплуатации московских водоотводящих систем
«МОСВОДОСТОК»

119017, г. Москва, Новокузнецкая ул., 26/8, стр. 1

Тел.: (495)953-29-01

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 463-25

от "1" / апреля / 2025г.

Объект строительства (реконструкция): Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10 №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР. Кабельные линии 10кВ.

Стадия проекта: РД

Адрес: г. Москва, пос. Киевский, квартал №90

Заказчик / Заказ: ПАО "Россети-Новая Москва" / 319442.ЭС.2024-КЛ.ЭС2

Проектировщик: ООО "НПК Химстройэнерго"

В соответствии с проектом строительство сетей дождевой канализации не предусматривается.

Рассмотрено в части сохранности существующих коммуникаций ГУП "Мосводосток", расположенных в границах производства работ.

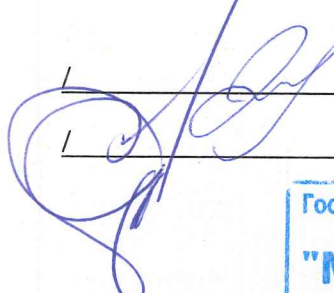
Особые условия:

1. Обеспечить сохранность существующих сетей дождевой канализации, попадающих в зону производства работ.
2. В случае повреждения/разрушения сетей дождевой канализации ремонтно-восстановительные работы вести за счет средств строительства.
3. До начала и по окончании работ оформить акт на сохранность сетей дождевой канализации с подписью представителя ГУП "Мосводосток".
4. Исключить попадание строительного мусора, грунта, загрязненного стока в сети дождевой канализации.

За 7 дней до начала работ уведомить ЭГТР - 10 / Тел.: 8 (495) 713-70-72

Главный специалист

Заместитель начальника ТО

/  /
/  /

Шагиев А.Н.

Борисов С.А.





АО "Мосводоканал"
Управление технического контроля
(водоснабжение)
Заключение о рассмотрении проекта

Регистрационный номер обращения клиента 139025-1 от 28.02.2025 г.

Дата формирования 11.03.2025

Наименование объекта Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ – филиала ПАО «Россети Московский регион».

Наименование проекта Электроснабжение быстрых зарядок

Тип рассмотрения ПРОЕКТ ПЕРЕСЕЧЕНИЯ / ПРИБЛИЖЕНИЯ К СЕТЯМ АО "МОСВОДОКАНАЛ"

Адрес объекта муниципальный округ Бекасово, РП КИЕВСКИЙ, Вблизи рабочий посёлок Киевский, 14

Работы производить в присутствии ТИНАО

Шифр проекта: 319442.ЭС.2024-КЛ.ЭС2

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Научно-Производственная Компания Химстройэнерго"

Представитель заявителя: Гуляев С.В. тел. +79776510757

Проектные решения рассмотрены положительно.

При соблюдении следующих условий:

1. Рассмотрена трасса кабельной линии, при условии соблюдения нормативных расстояний согласно СП 42.13330, СП 18.13330, СП 341.1325800 и согласования со всеми заинтересованными организациями.

2. Перед началом работ вызвать представителей ТИНАО. Работы вести с соблюдением технических норм под техническим контролем представителя ТИНАО.
3. Перед началом работ разработать ППР и согласовать его с ТИНАО.
4. Вести контроль за соблюдением проектной траектории бурения.
5. При производстве работ обеспечить сохранность и работоспособность существующих сетей АО "Мосводоканал". В случае нарушения целостности сетей АО "Мосводоканал" восстановление вести силами и за счёт средств Заказчика.

инженер

Е.А.Заруцкая

**ПОДПИСАНО ЭЛЕКТРОННОЙ
ПОДПИСЬЮ**

61DB2435DC3ED525034D41F971E7DBB5063C2571

Заруцкая Екатерина Александровна

11.03.2025 9:15:54



АО "Мосводоканал"
Управление технического контроля
(канализование)
Заключение о рассмотрении проекта

Регистрационный номер обращения клиента 139029-1 от 28.02.2025 г.

Дата формирования 11.03.2025

Наименование объекта Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ – филиала ПАО «Россети Московский регион».

Наименование проекта Электроснабжение зарядных станций

Тип рассмотрения ПРОЕКТ ПЕРЕСЕЧЕНИЯ / ПРИБЛИЖЕНИЯ К СЕТЯМ
АО "МОСВОДОКАНАЛ"

Адрес объекта муниципальный округ Бекасово, РП КИЕВСКИЙ, Вблизи
рабочий посёлок Киевский, 14

**Работы производить
в присутствии** ТИНАО

Шифр проекта: 319442.ЭС.2024-КЛ.ЭС2

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Научно-
Производственная Компания Химстройэнерго"

Представитель заявителя: Гуляев С.В. тел. +79776510757

Проектные решения рассмотрены положительно.

При соблюдении следующих условий:

1. Рассмотрена трасса кабельной линии, при условии соблюдения нормативных расстояний согласно СП 42.13330, СП 18.13330, СП 341.1325800 и согласования со всеми заинтересованными организациями.

2. Перед началом работ вызвать представителей ТИНАО. Работы вести с соблюдением технических норм под техническим контролем представителя ТИНАО.
3. Перед началом работ разработать ППР и согласовать его с ТИНАО.
4. Вести контроль за соблюдением проектной траектории бурения.
5. При производстве работ обеспечить сохранность и работоспособность существующих сетей АО "Мосводоканал". В случае нарушения целостности сетей АО "Мосводоканал" восстановление вести силами и за счёт средств Заказчика.

инженер

Е.А.Заруцкая

**ПОДПИСАНО ЭЛЕКТРОННОЙ
ПОДПИСЬЮ**

61DB2435DC3ED525034D41F971E7DBB5063C2571

Заруцкая Екатерина Александровна

11.03.2025 10:00:24



14.03.25 № ОЭК/80/12580
На № _____ от _____

Представителю по доверенности
№836/ХСЭ от 27.03.2024
ООО «НПК Химстройэнерго»

П.А. Курашову

О согласовании документации

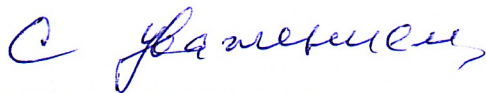
Уважаемый Павел Анатольевич!

В ответ на Ваше письмо от 21.02.2025 № ХСЭ/1026 (вх. АО «ОЭК» от 24.02.2025 № 01/14703) сообщаем, что представленная в электронном виде рабочая документация - План трассы М 1:500 «Кабельные линии 10 кВ» (шифр: 319442.ЭС.2024-КЛ.ЭС2, на 1 листе), План ГНБ (шифр: 319442.ЭС.2024-КЛ.ЭС, на 8 листах) по объекту «Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион» **согласована** при соблюдении следующих условий:

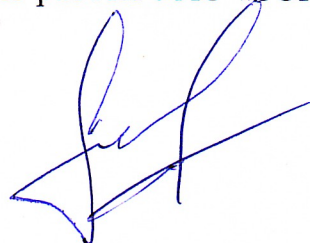
1. Предоставить гарантийное письмо на сохранность кабельных линий АО «ОЭК» в зоне производства земляных работ.
2. Перед началом земляных работ вызвать представителя ТиН РЭС АО «ОЭК» по тел. 8(495) 937-23-83 доб. 45-00.
3. До начала работ уточнить места прохождения и глубину залегания кабельных линий АО «ОЭК» у представителя ТиН РЭС.
4. При проведении работ в охранной зоне коммуникаций АО «ОЭК» обеспечить выполнение мероприятий по их сохранности.
5. При пересечении или параллельной прокладке с коммуникациями АО «ОЭК» выполнить условия и выдержать расстояния согласно ПУЭ.
6. При невозможности выполнения условий ПУЭ при производстве работ, приостановить работы, сообщить представителю ТиН РЭС АО «ОЭК» по тел. 8(495) 937-23-83 доб. 45-00, обратиться в АО «ОЭК» за получением технических требований на вынос коммуникаций АО «ОЭК» из зоны производства работ.
7. При обнаружении в процессе проведения земляных работ несоответствия фактического расположения действующих инженерных коммуникаций и сооружений указанному в проекте проведения (производства) работ (или указанному представителями эксплуатационных организаций), руководствоваться Постановлением правительства Москвы №299-ПП от 19 мая 2015 года.

8. При изменении существующей нулевой отметки грунта в границах трасс кабельных линий АО «ОЭК» при проведении работ по благоустройству территории зоны производства работ, согласовать изменения с АО «ОЭК».

9. Если в рамках благоустройства планируется высадка зеленых насаждений в границах трасс кабельных линий АО «ОЭК», согласовать работы с АО «ОЭК».



Руководитель производственного департамента



В.Н. Волков

Государственное унитарное предприятие
города Москвы «Мосгортранс»
Филиал Служба энергохозяйства

107014, г. Москва, ул. Матросская Тишина, д. 15/17, стр. 19
+7 (499) 137-70-00
sekretar.sen@transport.mos.ru
mosgortrans.ru

**Руководителю
департамента ПИР
ООО «НПК Химстройэнерго»**

С.С. Никифорову

№ _____
на № _____ от _____
О рассмотрении документации

Уважаемый Сергей Сергеевич!

В ответ на Ваше письмо от 28.03.2025 № ХСЭ/1926 о рассмотрении и согласовании плана трассы кабельных линий 0,4кВ (далее – КЛ) в рамках выполнения комплексных работ по титулу: «Строительство БКТП-10/0,4кВ с трансформаторами 2х1000кВА, 2КЛ- 10кВ от места врезки в одну КЛ-10кВ фид. 3 направлением РП-10кВ №9К - ТП- 10/0,4кВ №1512 с.1, 2КЛ-10кВ от места врезки в одну КЛ-10кВ фид. 3 направлением РП-10кВ №9К - ТП-10/0,4кВ №1512 с. 2, КЛ-0,4кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4кВ сооружения ТП-10/0,4кВ до сооружения ВРУ-0,4кВ Заявителя, КЛ-0,4кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ до сооружения ВРУ-0,4кВ Заявителя, КЛ-0,4кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ до сооруж. ВРУ-0,4кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. проектно-изыскательские работы, г. Москва, пос. Киевский, квартал № 90 для нужд» (далее – объект) сообщая.

Представленный план трассы 0,4кВ по объекту рассмотрен и согласован при выполнении следующих условий:

1. До начала работ согласовать с ГУП «Мосгортранс» проект производства работ.
2. Работы вести поэтапно для минимизации мест перекрытия площадки и возможных нарушений в функционировании маршрутной сети наземного городского пассажирского транспорта.

Также необходимо предусмотреть обратную засыпку траншей с учетом требований к жестким дорожным одеждам автомобильных дорог общего пользования с асфальтобетонным покрытием на основаниях из цементобетона, установленных ГОСТ Р 59628-2021 «Дороги автомобильные общего пользования.

Жесткие дорожные одежды», т.к. площадка является участком с интенсивным движением транспорта.

Директор филиала

П.А. Шестопалов

А.В. Кадушкин
8(495)950-41-50, доб. 41-50



Акционерное общество «МОСГАЗ»
Управление согласований и присоединений

105120, Российская Федерация, город Москва,
Мрузовский переулок, дом 11, строение 1
Тел./факс: +7 (499) 261-84-37, +7 (499) 261-51-25
www.mos-gaz.ru, e-mail: uslp@mos-gaz.ru



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о результатах рассмотрения представленной на согласование документации

от « 25 » Апреля 20 25 г. № 09-04-1998/2025

Заказчик: ООО «НПК Химстройэнего»

Входящий №: 01-37-21995/25 от 10.04.2025

Адрес объекта: г. Москва, ТиНАО, посел. Киевский, п. Киевский, квартал №90

Наименование объекта: Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион»

Рассмотренные материалы: Ситуационный план М1:2000;
План трасс КЛ 10 и 0,4 кВ М1:500;
ГНБ (8 листов); Пересечения с газопроводом

Статус рассмотрения: Согласовано

1. Проектируемые КЛ-10/0,4 кВ предусматриваются вблизи следующих инженерных сетей, находящихся в аренде АО «МОСГАЗ»:
 - подземный действующий стальной газопровод высокого давления II категории $P \leq 0,6$ МПа, Ду=300 мм (1992 года укладки);
 - подземный действующий стальной газопровод высокого давления II категории $P \leq 0,6$ МПа, Ду=100 мм (2003 года укладки);
 - подземный действующий стальной газопровод низкого давления $P \leq 0,005$ МПа, Ду=200 мм (1987 года укладки);
2. На листах «ГНБ №2.1 и №2.2» в местах пересечения проектируемой КЛ-10 кВ с подземным действующим стальным газопроводом высокого давления II категории $P \leq 0,6$ МПа, Ду=100 мм, минимальное расстояние по вертикали (в свету) составляет 7,24 м. Прокладка проектируемых КЛ-10 кВ, в месте

пересечения с указанными газопроводами, предусматривается закрытым способом методом ГНБ, в соответствии с требованиями п. 7.3.3.2, СП 341.1325800.2017.

3. На листе «Пересечения с газопроводом» минимальное расстояние по вертикали (в свету) от проектируемых КЛ-10 кВ до следующих газопроводов:

- до подземного действующего стального газопровода низкого давления $P \leq 0,005$ МПа, Ду=200 мм, составляет 0,5 м (Пересечение Г1);

- до подземного действующего стального газопровода высокого давления II категории $P \leq 0,6$ МПа, Ду=300 мм, составляет 1,0 м (Пересечение Г2).

Прокладка проектируемых КЛ-10 кВ, в месте пересечения с указанными газопроводами, предусматривается открытым способом в ПЭ трубах в соответствии с требованиями п. 2.3.95, ПУЭ издание 6, 7.

4. На листе «План трасс КЛ 10 и 0,4 кВ» минимальное расстояние по горизонтали (в свету) от проектируемых КЛ до следующих газопроводов:

- до подземного действующего стального газопровода низкого давления $P \leq 0,005$ МПа, Ду=200 мм, составляет 1,4 м;

- до подземного действующего стального газопровода высокого давления II категории $P \leq 0,6$ МПа, Ду=300 мм, составляет 2,6 м.

Прокладка проектируемых КЛ-10 кВ, в месте сближения с указанными газопроводами, соответствует требованиям п. 2.3.88, ПУЭ издание 6, 7.

5. Котлованы для ГНБ располагаются вне охранной зоны действующих газопроводов, что соответствует требованиям Постановления Правительства РФ от 20.11.2000 №878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».

6. Дополнительно согласовать сближение и пересечение проектируемых КЛ-10 кВ с балансодержателями подземного действующего стального газопровода высокого давления II категории $P \leq 0,6$ МПа, Ду=100 мм, 2010 года укладки (ГНБ №1.1 и №1.2).

7. При производстве работ обеспечить сохранность газопроводов и имеющихся сооружений на газопроводе (ковера, контрольной трубы и т.п.) в зоне производства работ.

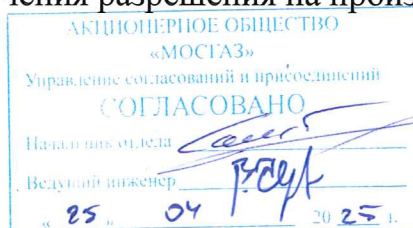
8. В случае выявления отклонения планово-высотного положения газопроводов от указанных в проекте, работы необходимо приостановить, выполнить корректировку проекта и повторно предоставить в АО «МОСГАЗ» на рассмотрение.

9. Земляные работы в радиусе 2,0 м от действующего газопровода производить вручную, без применения ударно-вибрационных механизмов и только в присутствии представителей АО «МОСГАЗ».

10. До начала строительства направить уведомление в Управление ГВСД и ГРС (Цех №5) (тел. 8 (499) 261-88-83) и в Управление по эксплуатации газопроводов Троицкого, Новомосковского административных округов (ТиНАО) (Вороновская РЭС) (г. Москва, п. Вороновское, поселок ЛМС, мкр. Центральный, д. 42 Б) для получения разрешения на производство работ.

Начальник отдела согласований

Ведущий инженер



Самсонов А.А.

Черных В.Т.





ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ГОРОДА МОСКВЫ
(ДЖКХ города Москвы)

Богоявленский пер., д.6, стр.2, Москва, 109012
Телефон: 8 (495) 957-7393, факс: 8 (495) 621-3604, e-mail: dzhkh@mos.ru, <http://www.mos.ru/dgkh>
ОКПО 29046804, ОГРН 1037700110238, ИНН/КПП 7703276615/771001001

22.05.2025 № 01-01-09-9670/25

на № _____ от _____

Руководителю
департамента ПИР
ООО «НПК «Химстройэнерго»
С.С.Никифорову
nprk-khim.ru

Уважаемый Сергей Сергеевич!

Департаментом жилищно-коммунального хозяйства города Москвы рассмотрено Ваше обращение от 25.04.2025 № ХСЭ/2609 о согласовании проектной документации по объекту: «Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ № 9К - ТП- 10/0,4 кВ № 1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ № 9К - ТП-10/0,4 кВ № 1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал № 90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион».

Согласно представленной документации проектируемые трассы прокладки инженерных коммуникаций проходят в береговой полосе, прибрежной защитной полосе и водоохранной зоне водного объекта методом горизонтально-направленного бурения.

Работы в границах указанных зон должны осуществляться в соответствии с требованиями ст.6, ч.15, ч.17 ст.65 Водного кодекса Российской Федерации.

В случае проведения работ в водном объекте, предусмотренных ч.3 ст.11 Водного кодекса Российской Федерации, необходимо оформление решения о предоставлении водного объекта в пользование в порядке, предусмотренном Правилами подготовки и принятия решения о предоставлении водного объекта в пользование, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19.01.2022 № 18 «О подготовке и принятии решения о предоставлении водного объекта в пользование».

Заместитель руководителя

О.Н.Шевчук, 8(495)957-96-13



Документ подписан
электронной подписью

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 543667FEA40B51E787A4DF7DE1087B4B
Владелец: Розгачев Владимир Федорович
Действителен с 05-08-2024 до 29-10-2025

В.Ф.Розгачев



Публичное акционерное общество «Ростелеком»

ул. Гончарная, д. 30, стр. 1
г. Москва, Россия, 115172
тел.: +7 (499) 999-80-22, +7 (499) 999-82-83
факс: +7 (499) 999-82-22
e-mail: rostelecom@rt.ru, web: www.rt.ru

СОГЛАСОВАНИЕ № 789
от «10» Июня 2025 г.

Наименование проекта:

«Строительство БКТП- 10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ № 9К - ТП- 10/0,4 кВ № 1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ № 9К - ТП-10/0,4 кВ № 1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ»

Наименование проектной организации:

ООО «Научно-Производственная компания Химстройэнерго»

Лупина А.А.

+7 999 814-38-90

Заказчик:

ПАО «Россети Московский регион»

Место производства работ:

г. Москва, Троицкий административный округ, район Бекасово, п. Киевский квартал № 90
(план на 2-х листах)

Срок действия согласования 1 год**Стадия Р****Работы:** прокладка КЛ

(характер работ)

Технические мероприятия:

1. На момент получения согласования в границы запрашиваемого земельного участка сооружения связи ТЦ №2 ЦЭС г. Москва ДЭС МРФ «Центр» ПАО «Ростелеком» не попадают.
2. Проект производства работ (ППР) согласовать дополнительно с Направлением технических условий и Согласований Центр УТУ и СПИС ЦТУ ДТУ БТИ КЦ ПАО «Ростелеком». Телефон единого окна +7 (495) 855-58-14 (21).
3. Проект рассмотрен в предоставленном виде, все иные виды работ необходимо согласовать дополнительно.
4. Перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком» в группе оперативного реагирования. Телефон диспетчерской службы +7 (495) 993-72-63.

Ведущий инженер



Петлев П.А.

(должность, личная подпись, фамилия и инициалы лица, выдавшего согласование)

Согласование получил:

(должность)

(подпись)

(фамилия и инициалы)

(телефон)

«10» Июня 2025 г.

Согласование разработал:

Панин А.Е.

(фамилия и инициалы)

т. +7 495 993-72-68

МГТС

279 мусот 10.06.25
114110
СОГЛАСОВАНИЕ № 1686 от 09 июня 2025 года

с Группой согласования технической документации ЛСС проекта на 2 л.

Заказчик: «НПК Химстройэнерго» ООО.

Адрес: г. Москва, пос. Киевский, квартал №90.

Строительство БКТП-10/0,4кВ с трансформаторами 2х1000кВА, 2 КЛ-10кВ от места врезки в одну КЛ-10кВ фид.3 направлением РП-10кВ №9К – ТП-10/0,4кВ №1512 с.1, 2 КЛ-10кВ от места врезки в одну КЛ-10кВ фид.3 направлением РП-10кВ №9К – ТП-10/0,4кВ №1512 с.2, КЛ-0,4кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4кВ сооруж. ТП-10/0,4кВ до сооруж. ВРУ-0,4кВ Заявителя, КЛ-0,4кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ до сооруж. ВРУ-0,4кВ Заявителя, КЛ-0,4кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ до сооруж. ВРУ-0,4кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, для нужд НМ – филиала ПАО «Россети Московский регион».

Кабельные линии 10кВ – 1 лист.

Кабельные линии 0,4кВ – 1 лист.

План трассы.

Согласовано при соблюдении следующих условий:

1. В зоне производства работ по прокладке КЛ, строительству ТП телефонная канализация ПАО МГТС отсутствует.
2. План прокладки КЛ и размещения ТП согласован без пересечений и вне границ охранных зон коммуникаций связи ПАО МГТС.

Ведущий инженер ЛСС Группы STD ЛСС ДЭЛС



Т.Г. Репьева



Руководитель Группы согласования
технической документации ЛСС

Начальник ОУДИ «Юго-восток» ДУТИ



Ю.В. Кузьмичева

Начальник ОУДИ «Центр» ДУТИ



И.В. Погодина

Проект: Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР. Кабельные линии 0,4кВ. Кабельные линии 10кВ

Шифр: 319442.ЭС.2024-КЛ.ЭС

Адрес: г. Москва, пос. Киевский, квартал № 90

Согласован с ПАО "МОЭК", при выполнении следующих условий:

В зону работ по проекту попадают тепловые сети ПАО "МОЭК".

По каждому пересечению разработать ППР, согласовать с Филиалом №19 Новомосковский;

до начала работ оформить допуск на работы в охранной зоне т/сети.

1. Работы в охранной зоне т/сети вести вручную, без применения ударных механизмов, в присутствии представителя ПАО «МОЭК», вызванного не позднее, чем за 72 часа до начала работ, по телефону:

8-495-587-89-19 Филиал №19 Новомосковский

2. Обеспечить сохранность т/сетей, пересечения с т/сетями выполнять в футлярах, расстояния выдерживать согласно Актуализированной редакции СНиП 41-02-2003 (СП 124.13330.2012). Обеспечить охранную зону тепловой сети.

3. Прочие условия:

- до начала работ предоставить гарантийное письмо по сохранности т/с;

40-01-04-1105/25

Смолина О.В.

ПАО «МОЭК»	
Управление по ТЗ и СП	
Отдел согласования проектов	
«09» 06 2025г. №	8/4
Начальник управления	В.А.Вавулин

ООО «Инжиниринг групп»

Юрид. адрес: 117449, г. Москва, ул. Карьер, д.2, стр. 9, этаж 3, пом. №16

ИНН/КПП 7731553525/773601001

р/сч 40702810877000000688 АО "НС БАНК" Г. МОСКВА

к/сч 30101810945250000158 БИК 044525158

Тел.: 8 (495)727-56-98

Исх. № 1149 от 02.07.2025

О согласовании проекта

**Директору департамента
проектно-изыскательских работ
ООО «НПК Химстройэнерго»
Никифорову С.С.**

Уважаемый Сергей Сергеевич!

ООО «Инжиниринг групп» является генеральным подрядчиком в соответствии с Государственным контрактом от 20.11.2023 № ЕП/0173200001423001473 на выполнение проектно-изыскательских работ и работ по строительству объекта «Внеуличные пешеходные переходы через ж/д пути большого кольца МЖД вблизи оп. «Поселок Киевский».

ООО «Инжиниринг групп» рассмотрело обращение ООО «НПК Химстройэнерго» от 26.06.2025 №ХСЭ/3878 по вопросу согласования проектных решений по титулу «Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион» и сообщает, что не имеет возражений к представленным материалам.

Главный инженер



С.В. Чеботарёв

Исп.: Гусев Е.С.

+7 (925) 883-55-21

e.gusev@stroyka.group



ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА ТРАНСПОРТНОЙ И ИНЖЕНЕРНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДА МОСКВЫ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ГОРОДА МОСКВЫ
«УПРАВЛЕНИЕ ДОРОЖНО-МОСТОВОГО СТРОИТЕЛЬСТВА»
(ГКУ «УДМС»)

Намёткина ул., д. 6, Москва, 117420

Телефон: 8 (495) 332-15-18, 8 (495) 332-16-31, e-mail: udms@str.mos.ru, <http://udms.mos.ru>

ОКПО 19744915, ОГРН 5177746039411, ИНН 7728381587, КПП 772801001

12.08.2025

УДМС-11-27957/25-3

Директору департамента ПИР
ООО «НПК Химстройэнерго»
С.С.Никифорову

О согласовании материалов

Уважаемый Сергей Сергеевич!

В ГКУ «УДМС» рассмотрено обращение от 07.08.2025 № ХСЭ/4824 по вопросу согласования проектной документации для выполнения работ по титулу «Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2 КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ № 9К - ТП- 10/0,4 кВ № 1512 с.1, 2 КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ № 9К - ТП-10/0,4 кВ № 1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и БРУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и БРУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и БРУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал № 90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион».

В соответствии с Государственным контрактом от 20.11.2023 № ЕП/0173200001423001473 ООО «Инжиниринг групп» выполняет проектно-изыскательские работы и работы по строительству объекта «Внеуличные пешеходные переходы через ж/д пути большого кольца МЖД вблизи оп. «Поселок Киевский» в непосредственной близости от которого выполняются работы по указанному выше объекту.

С учетом представленного согласования ООО «Инжиниринг групп» от 02.07.2025 № 1149 (в т.ч. на графических материалах), ГКУ «УДМС» не возражает против представленных проектных решений.

Заместитель директора

К.А.Пчелин
(495) 332-16-31, доб. 73609



Документ подписан
электронной подписью

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00CAA78AC3F11EDD79B0EA2AC72DF380B4
Владелец: Васенков Дмитрий Валерьевич
Действителен с 25-02-2025 до 21-05-2026

Д.В.Васенков





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕМОНТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ»
(АО «РСП»)**

ул. Октябрьский мост, д.8-а, г.о. Подольск,
Московская область, 142133
Телефон: 8 (496) 765-82-55, 8 (496) 765-82-64
E-mail: info@aorsp.ru, secretary@aorsp.ru
ИНН 5074114756
ОГРН 1105074005332

ООО «ХимСтройЭнерго»
Представителю по доверенности
От 27.03.2024 № 836/ХСЭ
П.А. Курашову

От 26.08.2025 № 2031

На № ХСЭ/4867 от 08.08.2025

«О согласовании ПД»

В ответ на Ваше обращение от 08.08.2025 № ХСЭ/4867 по вопросу согласования проектной документации по титулу «Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ от места врезки в одну КЛ 10 кВ Ф-3 направлением РП-10 кВ № 9К-ТП-10/0,4 кВ № 1512 с.2, КЛ 0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 сооружения ВРУ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч ПИР расположенного по адресу: г. Москва, пос. Киевский, квартал № 90 сообщаем следующее.

Направляем в Ваш адрес, рассмотренную и согласованную АО «РСП» проектную документацию.

Генеральный директор

Н.В. Ильин