

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
« 4 » 08 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП
№ 4-38-21-2522
г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-21-2522

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар, ул. Бородинская, дом № 168,
23:43:0428010:72

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 289 кВт, в том числе существующая 45 кВт, Категория надежности: III., заявитель Морарь Елена Григорьевна.

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Строительство

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2021 - 2021

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

- 12.1. Проектом предусмотреть строительство КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ п/ст "Правый берег" ф. ПБ-4 - ТП-205п до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем.
- 12.2. Применить кабель марки АПвПу2г10 сечением 3(1х240). Точную протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,2 км.
- 12.3. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.
- 12.4. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem.
- 12.5. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.
- 12.6. Переходы через автомобильные дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения. Количество переходов определить при проектировании. При переходах под дорогами применить трубы из ПВД/ПНД Ø160 мм (толщина стенок не менее 8 мм) с закладыванием резервных труб (не менее 1-й на каждую КЛ), обеспечить герметизацию основных и резервных труб. При прокладке в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-10 кВ.
- 12.7. При необходимости строительства КЛ методом горизонтально-направленного бурения длина закладываемых отдельных участков не должна превышать 100 м. Данные мероприятия согласовать со службой кабельных линий филиала (ул. Леваневского, 91).
- 12.8. В месте перехода от проектного кабельного выхода к существующей ВЛ-10 кВ предусмотреть установку разъединителя типа РЛК. Точный тип разъединителя определить при проектировании. При необходимости предусмотреть замену опоры.
- 12.9. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».
- 12.10. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов КЗ и уставок РЗА, разбивочные чертежи на КЛ-10 кВ (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталогов координат характерных точек элементов).
- 12.11. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.12. Рабочую документацию согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями. Изменения нанести на топографический план масштаба 1:500, исполнительную съемку предоставить в службу городской архитектуры.

13. Особые условия строительства.

14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

19. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 'Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов'.

20. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

21. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

22. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 1экз.

23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Указать действующие нормативы

25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующая НТД

27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭС-К-электросети" Краснодарэлектросеть

29.Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 ВЛ-10 кВ ТП-805п -205п-ПБ-4 (инв. № 12001).
--

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-
38-21-2522 »**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	20.07.2021
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	20.07.2021
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Пешков Артем Васильевич	21.07.2021
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	21.07.2021
5		Кокунцова Оксана Марковна	26.07.2021
6	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	26.07.2021
7	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	26.07.2021
8			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно-технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	28.07.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	28.07.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	29.07.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	30.07.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	02.08.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	03.08.2021
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	04.08.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 4-38-21-2522
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Морарь Елена Григорьевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания г Краснодар, ул Бородинская, дом № 168, 23:43:0428010:72
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 289 кВт, в том числе существующая 45 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 06.2021 - 06.2022 г.г
7. Точка присоединения: проектируемая КЛ-10 кВ, от места отпайки ВЛ-10 кВ п/ст "Правый берег" ф. ПБ-4 - ТП-205п (ПС Правый берег 35/10, ПБ-4).
8. Основной источник питания: ПС Правый берег 35/10, ПБ-4
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Согласование расчетов уставок устройств РЗ и А на питающих центрах и в системе электроснабжения объекта заявителя.
 - 10.1.2. Выполнение мероприятий согласно заключенного договора №21200-21-00651110-1 на технологическое присоединение с ПАО «Россети Кубань».
 - 10.1.2. Строительство 2БРТГ-1000/10/0,4 кВ в районе ПС "Правый берег", г. Краснодар. (ИПР)
 - 10.1.3. Строительство КЛ-10кВ от расщетки существующей КЛ-10кВ от новой ячейки ПС Правый берег - ТП - 2689п до II с.п. проектируемой 2БРТГ (КРРЭС), г. Краснодар к договору №21100-18-00461148-1. (ИПР)
 - 10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых

энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Прокладка КЛ-10 кВ от места отпайки от ВЛ-10 кВ п/ст "Правый берег" ф. ПБ-4 - ТП-205п до границы земельного участка заявителя, в траншее многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно, протяженностью по трассе, протяженностью 0,2 км.

10.2.2. Прокладка КЛ-10 путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно, протяженностью 0,1 км.

10.2.3. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазный полукосвенного включения по основному источнику питания. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 500 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить:

- от проектируемой КЛ-10 кВ, от места отпайки от ВЛ-10 кВ п/ст "Правый берег" ф. ПБ-4 - ТП-205п (п.10.2.). Выполнить мероприятия по реконструкции РУ-10 кВ ТП-924п с установкой высоковольтного автоматического выключателя с релейной защитой (тип и марку определить при проектировании). В камере силового трансформатора ТП-924п смонтировать силовой трансформатор номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 400 кВА, взамен существующего 160 кВА.

11.2. Существующую ВЛ-10 кВ от места отпайки от ВЛ-10 кВ ТП-1334- ТП-911 в сторону ТП-924п демонтировать.

11.3. Выполнить расчет реактивной мощности и при необходимости запроектировать установку компенсирующих устройств для обеспечения поддержания $\text{tg}\varphi$ в автоматическом режиме в пределах нормируемых значений (не выше 0,4 на границе балансовой принадлежности)..

11.4. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.5. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев, предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.6. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.7. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

11.8. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети», «Краснодарэлектросеть».

11.9. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

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

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

Пояснительная записка к заявке 38-002956

В адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала энергопринимающих устройств нежилого здания с величиной максимальной мощности 289 кВт (в том числе существующая 45 кВт) – ТУ № 4-38-21-2522 по III категории надежности электроснабжения.

Для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя предусматривается:

Строительство КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ п/ст "Правый берег" ф. ПБ-4 - ТП-205п до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем;

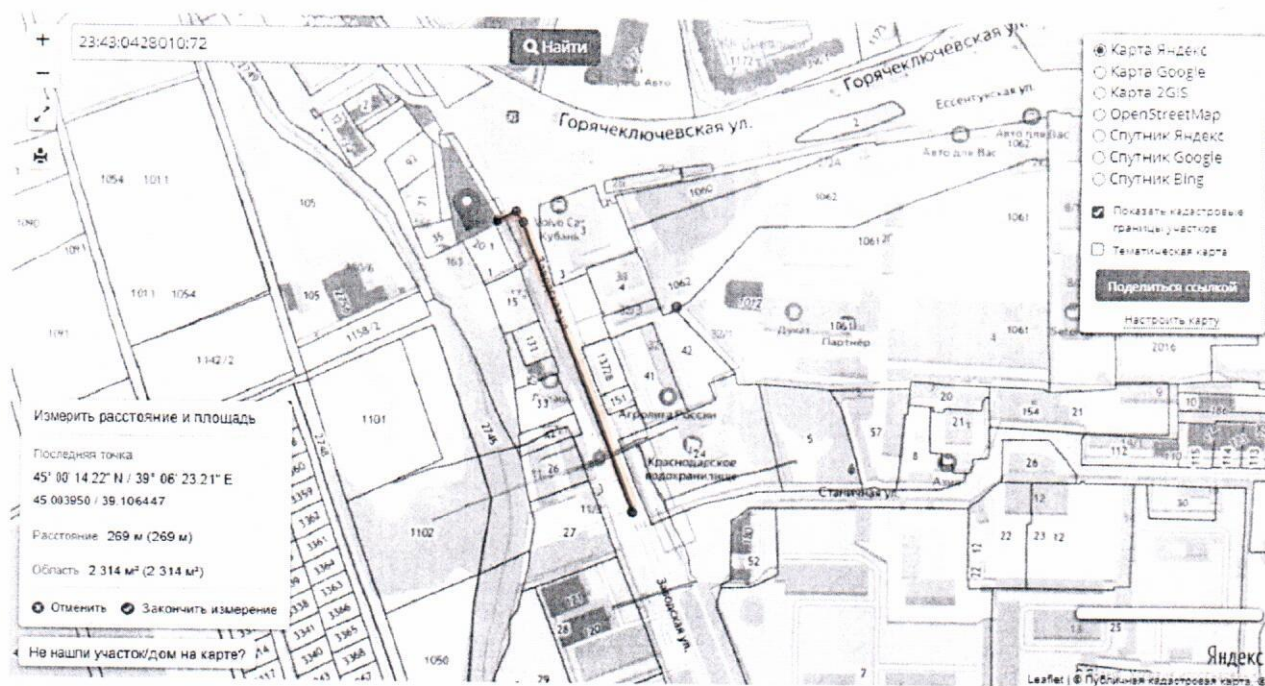
Прокладка КЛ-10 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженностью 0,1 км.

Главный инженер



И.В. Верещагин

Публичная кадастровая карта



Мы помогаем получить сведения о недвижимости по всей России