


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«23» 03

С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство 2КЛ 10 кВ от ПС "Ангарская" до РП-2192п, г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство 2КЛ 10 кВ от ПС "Ангарская" до РП-2192п, г. Краснодар

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Краснодар, Прикубанский округ

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 0кВт ТУ № -(; Категория надежности: ; Мощность: 0кВт)

5. Назначение программы.

ИПР (Инвестиционный проект), договор с ВСО №21100-19-00511970-1

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.

2020 - 2022

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуется (требуется в особых условиях, сложный рельеф и т.д.)

12. Требования к техническим решениям.

12.1. Строительство 2КЛ 10 кВ от ПС "Ангарская" до РП-2192п

12.2. Применить кабель марки АПвПу2г-10 сечением $3 \times (1 \times 500)$ мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 2,8 км

12.3. С целью определения оптимального сечения экрана произвести расчет токов

12.3. С целью определения оптимального сечения экрана произвести расчет токов в экране кабелей. При необходимости предусмотреть транспозицию экранов кабелей. Точные параметры определить при проектировании

12.4. Земляные работы при реконструкции КЛ выполнить открытым способом, а переходы через автомобильные дороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения. Количество переходов определить при проектировании. При переходах под дорогами применить трубы из ПВД/ПНД Ø225 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

12.5. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem

12.6. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом

12.7. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек РУ-10 кВ ПС «Ангарская» и РП-2192п, согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

12.8. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме:

- принципиальные, функционально-логические схемы и схемы программируемой логики;

- пояснительную записку, содержащую проектный расчет уставок РЗА, данные по параметрированию (конфигурированию) микропроцессорных устройств РЗА.

- все схемы вторичных соединений проекта в электронном виде.

12.9. В проектно-рабочей документации необходимо представить разбивочные чертежи на КЛ-10кВ (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталогов координат характерных точек элементов)

12.10. Точные параметры и местоположение трассы КЛ-10 кВ определить при проектировании, согласовав со службой КЛ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91)

12.11. Проектом предусмотреть этапность производства работ по монтажу и включению оборудования 10 кВ

12.12. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя

12.13. Трассу прохождения КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением на топографический план масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры

13.Особые условия строительства.

Определить при проектировании

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

При необходимости-указать

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или 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 – 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 "НЭСК-электросети" Краснодарэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство 10 кВ 2КЛ от ПС "Ангарская" до РП-2192п, ПРРЭС
г. Краснодар»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Гайсенюк Олег Валерьевич	13.03.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	16.03.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	16.03.2020
4	Начальник ПТО филиала	Хантий Александр Георгиевич	16.03.2020
5	Главный инженер филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	17.03.2020
6	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	17.03.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Шпаков Юрий Константинович	17.03.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	17.03.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	17.03.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	19.03.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	20.03.2020
	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Медведько Алексей Николаевич	23.03.2020
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	23.03.2020
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	23.03.2020
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Кубатиев Ренат Борисович	23.03.2020

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)

Комментарии к ТехЗаданию № 005445

17.03.2020 16:42:18 Шпаков Юрий Константинович

Инвестиционный проект не включен в утвержденную ИПР 2020-2024; включен в корректировку ИПР 2020-2024, которая направлена на утверждение в Министерство ТЭКиЖКХ 27.02.2020г. (письмо № 10.НС-08/147/1595).
