


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


« 15 » 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС ХБК до ТП-423п (ХБК-205 протяженность 1,92 км и ХБК-304 протяженность 1,9 км) (КРРЭС)

1. Наименование объекта.

Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС ХБК до ТП-423п (ХБК-205 протяженность 1,92 км и ХБК-304 протяженность 1,9 км) (КРРЭС)

2. Географическое положение объекта.

Карасунский внутригородской 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)

6. Требования к проектировщику.

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

7. Вид строительства.

Реконструкция

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

2021 - 2023

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. Реконструкция существующей КЛ-6кВ ПС ХБК ф. ХБК-205 - ТП-423п с

строительством кабельной линии от ПС ХБК до РУ-6кВ II с.ш РП-15.

12.2. Применить кабель марки АПвПу2г сечением $3 \times (1 \times 500)$ мм². Протяженность КЛ-6 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 1,92 км.

12.3. Реконструкция существующей КЛ-6кВ ПС ХБК ф. ХБК-304 - ТП-423п с строительством кабельной линии от ПС ХБК до РУ-6кВ I с.ш. РП-15.

12.4. Применить кабель марки АПвПу2г сечением $3 \times (1 \times 500)$ мм². Протяженность КЛ-6кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 1,9 км.

12.5. Строительство 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 Ø250 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-6 кВ.

12.6. Строительство 2КЛ-6кВ от проектных ячеек с разных секций шин РП-15 до ТП-423п.

12.7. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-6 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,7 км.

12.8. Строительство 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 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-6 кВ.

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

12.10. Применить для кабеля АПвПу2г соединительные и концевые муфты производства Raychem.

12.11. Применить для кабеля АСБЛ-10 соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Raychem.

12.12. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.

12.13. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

12.14. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, по присоединению ПС «ХБК» яч. №205, №304 и согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

12.15. В РП-15 предусмотреть установку по 2-е ячейки КСО на I и II с.ш. с оборудованием ВВ и МПРЗ, точный тип ВВ определить при проектировании.

12.16. Выполнить телемеханизацию проектируемых ячеек КСО с использованием

существующего оборудования РП-15. Точные параметры и типы устройств телемеханики определить при проектировании, согласовав со службой СДТУ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Котовского, 76/2).

12.17. Выполнить выбор устройств РЗА-6кВ на микропроцессорной базе (тип уточнить проектной и рабочей документацией). Предусмотреть наиболее полное использование функций терминалов. Точные параметры и типы проектируемого оборудования РУ-6 кВ и релейной защиты определить при проектировании, согласовав со службой РЗАиИ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).

12.18. 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.

12.19. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.20. Трассу прохождения КЛ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» и со всеми заинтересованными организациями. Предусмотреть проведение исполнительной съемки с нанесением всех изменений на топографический план масштаба 1:500 и предоставления ее в службу городской архитектуры.

13. Особые условия строительства.

Определить при проектировании

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 "НЭСК-электросети" Краснодарэлектросеть

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

29.1 2КЛ-6 кВ от ПС 110/10/6 «ХБК» ф.304 до ТП-423п (инв. № КА2002903); КЛ-6 кВ от ПС 110/10/6 «ХБК» ф.205 до ТП-423п (инв. № КА2002904).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС ХБК до ТП-423п (ХБК-205
протяженность 1,92 км и ХБК-304 протяженность 1,9 км) (КРРЭС)»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	29.01.2021
2	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	20.05.2021
3	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	20.05.2021
4	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Пешков Артем Васильевич	20.05.2021
5	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	20.05.2021
6	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	21.05.2021
7	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	27.05.2021
8	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	04.06.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	07.06.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	07.06.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	07.06.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	16.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	16.06.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)