



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

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

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договором на
ТП №
4-38-22-3709
г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договором на ТП № 4-38-22-3709

2. Географическое положение объекта.

350010, г. Краснодар, ул. Зиповская, дом № 4/1 23:43:0301002:1063

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 445 кВт, в том числе существующая 145 кВт., Категория надежности: II., заявитель ФГБОУ ВО КУБГМУ МИНЗДРАВА РОССИИ.

5. Назначение программы.

ТП

6. Способ реализации.

Подрядный способ

7. Требования к проектировщику.

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

8. Вид строительства.

Строительство

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

2022 - 2023

10. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

11. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с действующей НТД

12. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

13. Требования к техническим решениям.

- 13.1. Строительство комплектной трансформаторной подстанции в габаритах 2БКТП-1000/6/0,4 кВ проходного типа с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными/воздушными выводами (далее 2БКТП).
- 13.2. Применить 2БКТП с защитой от коррозии стальных конструкций корпуса методом горячего цинкования.
- 13.3. В проектируемой 2БКТП предусмотреть установку двух трансформаторов типа ТМГ-630/6/0,4/Δ/Ун-11. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5%.
- 13.4. РУ-6 кВ 2БКТП укомплектовать ячейками КСО с ВН не менее 8-ми (4 линейные, 2 трансформаторные, 2 секционные совмещенные с линейными), количество выключателей определить при проектировании. Точный габарит ячеек КСО и тип ВН определить при проектировании.
- 13.5. В РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП предусмотреть установку компактных КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом на три фазы. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.
- 13.6. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета с прибором учета типа «Меркурий 234 ARTM (2)-03 (D) PBR.G», либо с прибором учета типа «Меркурий 234 ART (2)- 03(D) PR» и внешним GSM-модемом «iRZ ATM21.B». Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока типа «ТШП - 0,66», классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 13.7. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗиАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»
- 13.8. Предусмотреть установку УТКЗ (Alpha-E или аналог) с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.
- 13.9. Строительство КЛ-6 кВ от места расщепки КЛ-6 кВ ТП-263п – ТП-771 до РУ-6 кВ проектируемой 2БКТП.
- 13.10. Строительство КЛ-6 кВ от места расщепки КЛ-6 кВ ТП-43п – ТП-771 до РУ-6 кВ проектируемой 2БКТП.
- 13.11. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-6 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – 4×0,1 км.
- 13.12. Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Rauchem или аналог.
- 13.13. Строительство КЛ выполнить открытым способом. При необходимости 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) обеспечить герметизацию труб. При прокладке в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-6 кВ. Ориентировочная длина проколов 0,05 км
- 13.14. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по

существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

13.15. Запроектировать строительство 2КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ I с.ш. 2БКТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем (ВРУ-0,4кВ №1).

13.16. Запроектировать строительство 2КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ I с.ш. 2БКТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем (ВРУ-0,4кВ №2).

13.17. Запроектировать строительство 2КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ II с.ш. 2БКТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем (ВРУ-0,4кВ №1).

13.18. Запроектировать строительство 2КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ II с.ш. 2БКТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем (ВРУ-0,4кВ №2).

13.19. Применить кабель марки АВБбШнг-0,66-1 сечением не менее 4×120 мм². Протяженность КЛ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 8×0,1 км

13.20. Строительство КЛ выполнить открытым способом.

13.21. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem или аналог

13.22. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом или плитами ПЗК

13.23. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ, расчеты падения напряжения в конце линии 0,4 кВ, а также проверку обеспечения селективности действия устройств РЗиА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Произвести расчет уставок РЗ. Точный тип и параметры оборудования определить при проектировании и согласовать с начальником СРЗиАиИ (ул. Леваневского, 91) на начальном этапе проектирования.

13.24. В проектно-рабочей документации необходимо представить разбивочные чертежи на КЛ-6/0,4кВ (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталогов координат характерных точек элементов)

13.25. Подрядчику произвести согласование опросного листа для заказа 2БКТП с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

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

13.27. 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.

13.28. К строительно-монтажным работам приступить после заключения договоров (соглашений), предусматривающих право размещения на период строительства и последующей эксплуатации электросетевых объектов в границах таких участков, интересы которых будут затронуты в соответствии с разработанной проектной документацией.

14.Особые условия строительства.

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

В соответствии с нормативно-технической документацией

16. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

17. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

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

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

19. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

20. 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) с обязательной разработкой в проекте:

- раздела 3(2) В состав проектной документации для строительства линейных объектов или на отдельные этапы строительства линейных объектов в обязательном порядке включаются следующие разделы:

а) раздел 1 "Пояснительная записка"

б) раздел 2 "Проект полосы отвода" (разрабатывается в соответствии с проектом планировки территории, за исключением случаев, при которых для строительства линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории)

- пункт 27(1) разработка в проекте раздела 10.1 'Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов', а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ.

21. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

22. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

23. Количество экземпляров ПСД.

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

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

Согласно норм и правил на ПИР

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

Указать действующие нормативы

26. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

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

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

Действующая НТД

28. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

29. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Краснодарэлектросеть

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

30.1 Нет на балансе предприятия.

30.2 Принадлежность электросетевого имущества:

31. Связанные ТЗ по объекту:

32. План-график реализации объекта:

Наименование мероприятия	Срок
Разработка и согласование ТЗ	26.10.2022 - 25.11.2022
Проведение корпоративных процедур по выбору подрядной организации	26.11.2022 - 25.12.2022
Разработка и согласование ПИР	26.12.2022 - 25.01.2023
Выполнение СМР	26.01.2023 - 25.02.2023

Главный инженер -
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Еншин