


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«03» 02/02 С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция головного участка ВЛ 10 кВ ЦЗ от ПС 110/35/10
«Центральная» до ТП ЦЗ-01 с заменой ВЛ 10 кВ на ВЛЗ. г.Славянск/К

1. Наименование объекта.

Реконструкция головного участка ВЛ 10 кВ ЦЗ от ПС 110/35/10 «Центральная» до ТП ЦЗ-01 с заменой ВЛ 10 кВ на ВЛЗ. г.Славянск/К

2. Географическое положение объекта.

г.Славянск-на-Кубани

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть»

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 - 2022

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. Выполнить реконструкцию с заменой ВЛ 10 кВ от ПС 110/35/10

«Центральная» до ТП ЦЗ-01 на ВЛЗ проводом СИП-3 сечением 150мм² L=2,8 км с заменой опор (62 из них 12 с одним подкосом и 5 с двумя подкосами). Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛЗ в начале и конце линии.

12.2. Установить в районе ПС 110/35/10 «Центральная» КРУН-10 с высоковольтным выключателем и разъединителем РВ-10.

12.3. Выбор высоковольтного выключателя в КРУН-10 с устройствами РЗА произвести в процессе проектирования.

12.4. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку на соответствие токам нагрузки и токам КЗ.

12.5. Выполнить выбор устройств РЗА 10кВ на микропроцессорной базе (тип уточнить проектной и рабочей документацией).

12.6. Выполнить расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для КРУН-10 и согласование с уставками вышестоящих устройств РЗА.

12.7. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС 110/35/10 «Центральная» ф.ЦЗ.

12.8. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г.Краснодар пер.Переправный, 13).

12.9. В КРУН-10 установить технический учет с электросчетчиком марки «Меркурий 234 ARTM-00 PBG».

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

12.11. Трассу проектируемой ВЛЗ 10 кВ и место установки КРУН согласовать со всеми заинтересованными организациями с нанесением ее (их) на топографической съемке масштаба 1:500 для представления 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" Славянскэлектросеть

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

29.1 ВЛ-10 кВ Ц 3 Участок на ж/б опорах длина 6,21 км (инв. № СВ0000714).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция головного участка ВЛ 10 кВ ЦЗ от ПС 110/35/10
«Центральная» до ТП ЦЗ-01 с заменой ВЛ 10 кВ на ВЛЗ.
г.Славянск/К»**

Филиал Славянскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	24.12.2019
2	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	20.01.2020
3	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	25.01.2021
4	Главный бухгалтер филиала	Кармаева Наталья Федоровна	25.01.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	27.01.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	28.01.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	28.01.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	01.02.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	01.02.2021
6			
7			
8			
9			
10			
11			