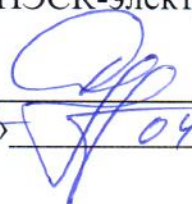


УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


С.Ю. Орехов
«27» 04 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ПС 110/35/10 Ипподром с установкой силовых трансформаторов 2х25 МВА г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство ПС 110/35/10 Ипподром с установкой силовых трансформаторов 2х25 МВА г. Краснодар

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар

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.

Строительство

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

2021 - 2024

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. При проектировании строительства новой подстанции присвоить

диспетчерское наименование ПС 110 кВ Ипподром.

12.2. Конструктивное исполнение РУ 110 кВ: Схема № 110-3Н с возможностью дальнейшей реализации схемы №110-5АН. Определить на основании технико-экономического сравнения вариантов с учетом специфики размещения объекта.

12.3. Конструктивное исполнение РУ 35кВ: Схема № 35-5АН с возможностью дальнейшей реализации схемы № 35-9. Определить на основании технико-экономического сравнения вариантов с учетом специфики размещения объекта

12.4. Конструктивное исполнение РУ 10 кВ: 10-2. Определить на основании технико-экономического сравнения вариантов с учетом специфики размещения объекта

12.5. Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ:

- РУ 110 кВ: 1 шт.

- РУ 35 кВ: 1 шт.

- РУ 10 кВ: 16 шт.

12.6. Количество резервных ячеек по каждому РУ:

- РУ 110 кВ: 0 шт;

- РУ 35 кВ: 0 шт;

- РУ 10 кВ: 4 шт (по 1 на каждую секцию 10 кВ).

12.7. Тип и привод выключателей каждого РУ определяются в проектной документации.

12.8. Количество и мощность силовых трансформаторов на 1 этапе 1 трансформатор Т-1 110/35/10 25 МВА

12.9. Количество и мощность силовых трансформаторов на 2 этапе 1 трансформатор Т-2 35/10 25 МВА

12.10. Тип, количество и мощность средств компенсации емкостных токов замыкания на землю определить при проектировании.

12.11. Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности (СКРМ) определяется при проектировании.

12.12. Система собственных нужд определяется в проектной документацией.

12.13. Система оперативного тока (СОТ): Постоянный оперативный ток. Два выпрямительных агрегата, модель определить при проектировании.

12.14. Релейную защита и автоматику (РЗА), Противоаварийную автоматику (ПА), Регистрацию аварийных событий и процессов (РАС, СМТР, ОМП) определить при проектировании.

12.15. Мероприятия по энергосбережению определить при проектировании:

1. Установка солнечных батарей.

2. Использование светодиодных источников света.

3. Автоматическое управление системами вентиляции и кондиционирования (отопления и охлаждения).

4. Применение эффективной сантех. и водоразборной арматуры.

12.16. Автоматическую диагностику (Система Мониторинга) - необходимость установки определить при проектировании.

12.17. Система управления основным и вспомогательным оборудованием, сбора и передачи информации выполнить в полном объеме ТМ ПС с применением программно-аппаратного комплекса телемеханики.

- 12.18. Систему коммерческого учёта электроэнергии определить при проектировании.
- 12.19. Средства связи станционные сооружения ВОЛС (в отдельных случаях могут проектироваться линейно-кабельные сооружения) - определить при проектировании.
- 12.20. Средства связи ВЧ-связь отсутствует.
- 12.21. Средства связи - комплекс внутриобъектной связи использовать диспетчерский коммутатор.
- 12.22. Инфраструктуру средств связи определить при проектировании.
- 12.23. Требования по структуре оперативно-диспетчерского и оперативно-технологического управления ПС определить при проектировании. Предусмотреть возможность размещения постоянного дежурного персонала.
- 12.24. Требования к эксплуатации оборудования ПС, техническому обслуживанию и ремонту (ТОиР) - обслуживается эксплуатационным персоналом филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

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 оснащённости 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 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ПС 110/35/10 Ипподром с установкой силовых
трансформаторов 2х25 МВА г. Краснодар»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Гайсенюк Олег Валерьевич	08.04.2021
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	09.04.2021
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Пешков Артем Васильевич	09.04.2021
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	12.04.2021
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	12.04.2021
6	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	18.04.2021
7	Главный инженер филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	19.04.2021
8	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	19.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	26.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	26.04.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	26.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	27.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	27.04.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)