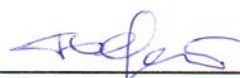


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


« 2 » 06 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ГКТП 10/0,4 кВ 250 кВА ул.Рыночная - Кубанская с участком
ВЛЗ 10 кВ Ц7 п/с 110/35/10 "Центральная" к ней г.Славянск-на-Кубани.

1. Наименование объекта.

Строительство ГКТП 10/0,4 кВ 250 кВА ул.Рыночная - Кубанская с участком ВЛЗ
10 кВ Ц7 п/с 110/35/10 "Центральная" к ней г.Славянск-на-Кубани.

2. Географическое положение объекта.

г.Славянск/К ул.Рыночная-Кубанская

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.

Строительство

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. Проектом предусмотреть строительство КТП тупикового типа на один

воздушный ввод 10 кВ с одним силовым трансформатором ТМГсу 10/0,4 кВ 250 кВА. Габариты КТП должны позволять установку силового трансформатора 400кВА.

12.2. РУ10 кВ укомплектовать выключателем нагрузки ВНАп. Номинал выключателей нагрузки определить при проектировании. В РУ 0,4 кВ предусмотреть установку сборки НН TUR на 6 линейных присоединений. Точные параметры РУ 10/0,4 кВ определить при проектировании.

12.3. Предусмотреть на вводе и отходящих рубильниках РУ-0,4 кВ установку узлов технического учета со счетчиками Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешними GSM модемами iRZ ATM21.B. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании

12.4. Необходимость установки автоматического компенсирующего устройства определить при проектировании.

12.5. Строительство участка ВЛЗ 10 кВ Ц7 проводом марки СИПЗ, сечением не менее 70мм² до проектируемой ГКТП по ул.Рыночная по существующей трассе ВЛ 0,4 кВ присоединение 4 ТП С11-11 с заменой ВЛ 0,4 кВ на данном участке на ВЛИ СИП 2А 3*95+1*70 (совместный подвес L=0,5км) и вводов к домам на ВЛИ СИП 2А 2*16 (L=0,6км). Перед ГКТП установить анкерную опору с РЛК-10 УХЛ1. Точка подключения участка - опора ВЛ 10 кВ Ц7 №25/13. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛЗ и ВЛИ в начале и конце линии

12.6. Выходы присоединений 0,4 кВ до первых опор каждого из присоединений выполнить ВЛИ СИП 2А 3*95+1*70. L=0,4км. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ в начале линии.

12.7. Отключить от КТП Ц7-24, ТП С11-11, КТП С11-10, и подключить к новой ГКТП следующие участки ВЛ 0,4 кВ:

а) От ТП С11-11 - присоединение 4 и КТП Ц7-24 присоединения 3:

по ул. Рыночной от ул.Кубанской до ул.Индустриальная и подключением участков ВЛ 0,4 кВ ТП С11-11 присоединения 1 по ул. Индустриальная от ул.Рыночная до ул.Колхозная и КТП Ц7-24 присоединение 3 по ул. Индустриальная от ул.Рыночная до ул.Ярмарочная.

б) От КТП Ц7-24 присоединение 4 и КТП С11-10 присоединение 3:

по ул.Кубанская от ул. Рыночная до ул. Колхозная с переключением участка ВЛ 0,4 кВ КТП С11-10 присоединение 3 по ул.Кубанская.

в) От КТП С11-10 присоединение 6:

по ул.Рыночная от ул.Кубанская до ул. Первомайская,

г) От КТП Ц7-24 присоединение 4:

по ул.Кубанская и Щорса до ул.Индустриальная.

12.8. Установить подкосы к опорам в месте разрыва присоединения.

12.9. Схему новых присоединений, их количество и необходимость реконструкции согласовать со службой воздушных линий филиала АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть».

12.10. Произвести проверочный расчёт пропускной способности головного участка линии 10 кВ фидера Ц7 ПС 110/35/10кВ «Центральная» с учётом увеличения нагрузки.

12.11. Выполнить расчёт токов короткого замыкания и выбор уставок РЗА по

фидеру Ц7 ПС 110/35/10 «Центральная» и согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г.Краснодар пер.Переправный 13).

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

12.13. Место установки КТП и трассу проектируемой ВЛЗ 10 кВ 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-0,4 кВ от С 11-11 длина 11,188 км (в т.ч. ВЛИ 0,185 км) (инв. № СВ0001238).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ГКТП 10/0,4 кВ 250 кВА ул.Рыночная - Кубанская с
участком ВЛЗ 10 кВ Ц7 п/с 110/35/10 "Центральная" к ней
г.Славянск-на-Кубани.»**

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	13.01.2020
3	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	20.01.2020
4	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	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	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.02.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	03.02.2021
10			
11			