


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
«14» 05 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договором на ТП № 4-48-21-1122
г. Славянск-на-Кубани

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-48-21-1122

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Славянский р-н; с восточной стороны - федеральная трасса Славянск-Крымск, с южной - гравийная дорога к садовой бригаде № 5, с западной - сбросной канал 5-й садовой бригады, с северной - сбросной канал (район участка федеральной трассы Славянск-Темрюк) северная часть, 23:27:1306000:10906

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-48-21-1122 (Гриценко Михаил Николаевич; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт)

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

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 - 2021

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 строительство в районе участка с кадастровым номером 23:27:1306000:10906 ГКТП 10/0,4 кВ тупикового типа на один воздушный ввод 10 кВ и низковольтными воздушными выводами. Габариты ГКТП должны позволять установку силового трансформатора 400кВА.
- 12.2. В ГКТП предусмотреть установку силового трансформатора ТМГ-250/10/0,4/У/Ун-11. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%). На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНА-10, тип и номинал выключателей определить при проектировании. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку сборки НН TUR на 4 линейных присоединения. Точные параметры РУ 10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.4. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.5. Предусмотреть установку УТКЗ на высоковольтном выходе.
- 12.6. В проектируемой ГКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.7. Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №36 ВЛ 10 кВ СГ5 до проектируемой ГКТП проводом СИП 3. Сечение ВЛЗ определить при проектировании, но не менее 70мм². Протяженность ВЛЗ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 0,05 км). Перед ГКТП установить линейный разъединитель РЛК-10.
- 12.8. Произвести проверочный расчёт пропускной способности головного участка линии 10 кВ фидера СГ5 ПС 220/110/10кВ «Славянская» с учётом увеличения нагрузки.
- 12.9. Выполнить расчёт токов короткого замыкания и выбор уставок РЗА по фидеру СГ5 ПС 220/110/10кВ «Славянская» и согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар пер. Переправный 13).
- 12.10. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.11. Место установки ГКТП, трассу прохождения ВЛЗ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

13. Особые условия строительства.

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" Славянскэлектросеть

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

29.1 ВЛ-10 кВ СГ 5 Участок на ж/б опорах Длина 13,725 км (инв. № СВ0000023).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-48-21-1122»**

Филиал Славянскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	13.04.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Кармаева Наталья Федоровна	13.04.2021
3	Главный инженер филиала	Супруненко Владимир Владимирович	13.04.2021
4	Директор филиала	Джараштиев М.Б	13.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	13.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	14.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	15.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	20.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	21.04.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.04.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	27.04.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	27.04.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	11.05.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 4-48-21-1122
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Гриценко Михаил Николаевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для сельскохозяйственного производства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для сельскохозяйственного производства, Краснодарский край, Славянский р-н; с восточной стороны - федеральная трасса Славянск-Крымск, с южной - гравийная дорога к садовой бригаде № 5, с западной - сбросной канал 5-й садовой бригады, с северной - сбросной канал (район участка федеральной трассы Славянск-Темрюк) северная часть, кад. № 23:27:1306000:10906.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат в щите учета, подключенного от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС 220/110/10 "Славянская", ВЛ-10 кВ СГ5).
8. Основной источник питания: ПС 220/110/10 "Славянская", СГ5.
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Строительство ТП 10/0,4 кВ, количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ СГ5 № 36 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятия, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора по
управлению технологическими
присоединениями



С.В. Брем



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«СЛАВЯНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353560, г. Славянск-на-Кубани
ул. Отдельская, 324, тел.: +7 (86146) 2-11-61
факс: +7 (86146) 4-46-00
e-mail: slav-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

К ТУ по заявке №48-000176 от 22.03.2021г.

Вблизи участка Заказчика отсутствуют ВЛ-0,4 кВ и ТП 10/0,4 кВ, а ВЛ-10 кВ СГ5 проходит в непосредственной близости. В связи с этим необходимо строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ, КТП 10/0,4 кВ и участка ВЛИ-0,4 кВ до границы участка Заказчика.

Информация о ближайших к объекту Заказчика ТП:

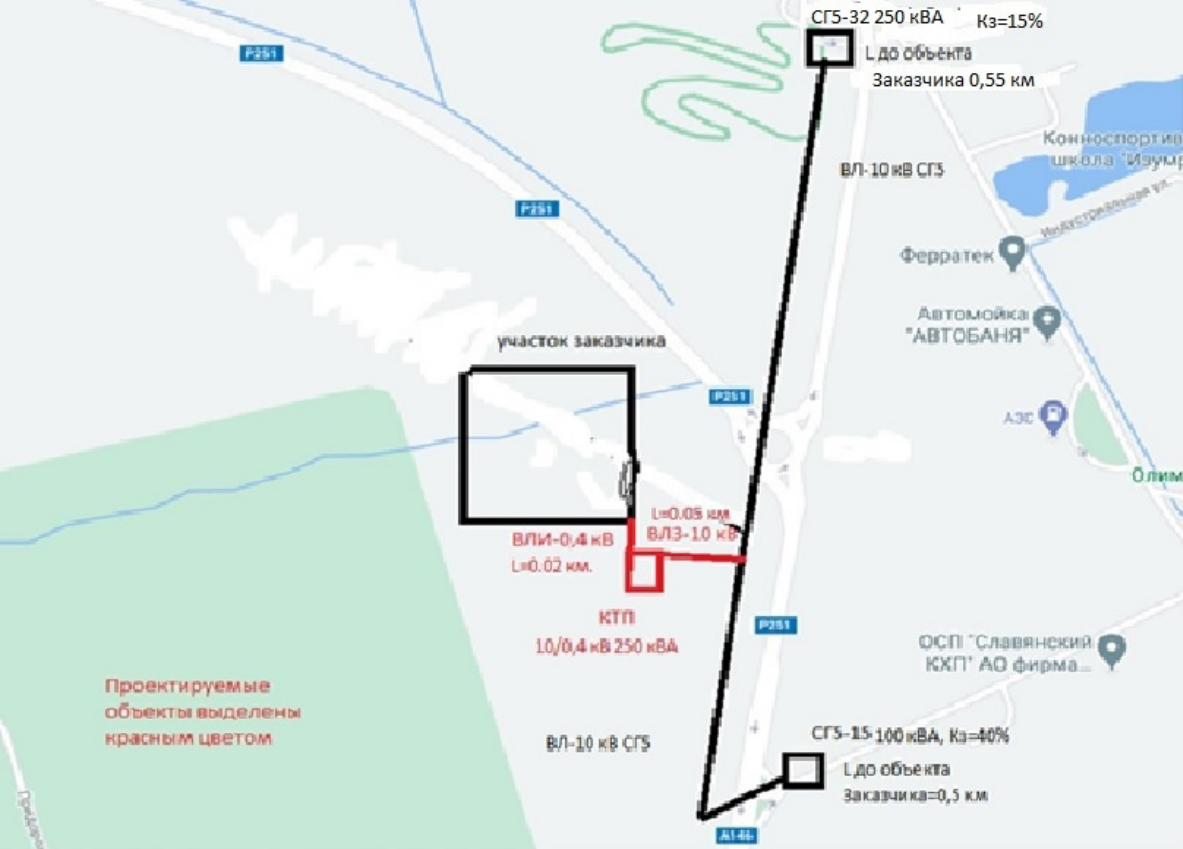
1. Загрузка ГКТП СГ5-32 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВА в настоящий момент (по данным ОДС филиала) составляет 15%, но в стадии завершения выполнение ТУ на водозабор в Юго-Западном мкр (150 кВт). После выполнения мероприятий по ТУ загрузка силового трансформатора на ГКТП СГ5-32 составит 80 %. Ориентировочная длина возможной ВЛИ-0,4 кВ от ГКТП до объекта Заказчика составляет 0,55 км.
2. Загрузка КТП СГ5-15 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 100 кВА (по данным ОДС филиала) составляет 40%. Ориентировочная длина возможной ВЛИ-0,4 кВ от КТП до объекта Заказчика составляет 0,5 км.

Главный инженер филиала

«Славянскэлектросеть»

В.В.Супруненко

Исп. Мирошник А.В.



В радиусе 2 км больше ТП (принадлежащих АО "НЭСК-электросети" или арендованных/в лизинге) нет