

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


« 06 » 12 С.Ю. Еншин
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-55-21-3882
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-55-21-3882

2. Географическое положение объекта.

г. Новороссийск, с. Широкая Балка, б/о "Солнечный берег",
23:47:0118016:85

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 60 кВт, Категория надежности: III., заявитель
Мацедонская Алина Борисовна.

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 - 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. Строительство КТП-400/10/0,4 кВ в районе участка заявителя с кад. №23:47:0118016:85, проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами. Корпус применить с защитой от коррозии стальных конструкций корпуса методом горячего цинкования.
- 12.2. В КТП-400/10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-100/10/0,4/Δ/Ун-11 (предусмотреть установку трансформатора из оборотного фонда филиала общества). На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформаторы с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНА-10/100, в количестве 3 шт., с исполнением для климатического района с морским климатом, тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку трех линейных рубильников марки РПС-100 А и трех линейных рубильников марки РПС-160 А с вводным разъединителем РЕ-19 1600 А, с исполнением для климатического района с морским климатом. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой КТП-400/10/0,4 кВ предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.
- 12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС 110/10кВ "Широкая балка", пр. 14 с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового КТП-400/10/0,4.
- 12.7. Расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети». (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.8. 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
- 12.9. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-10 кВ с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.10. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра.
- 12.11. В проектируемой КТП-400/10/0,4кВ предусмотреть монтаж устройств обеспечивающих контроль положения дверей с выводением информации на пульт диспетчера.
- 12.12. Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемого КРУН (по ТУ № 4-55-21-1621) до РУ-10 кВ проектируемой КТП-400/10/0,4 кВ. Протяженность КЛ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 0,5 км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБ(л)-10, сечением 3х240 мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.13. При переходах через автодороги кабельную линию выполнить в трубах из ПВД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кирпичами и сигнальной лентой.
- 12.14. Переходы через дороги кабельной линией выполнить закрытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ) протяженностью 0,05 км.

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

12.16. Место установки КТП-400/10/0,4 кВ, трассу прохождения КЛ-10 кВ, согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Новороссийскэлектросеть" 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 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).

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" Новороссийскэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

30. Связанные ТЗ по объекту:

30. «Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-21-1621», №009247; «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 1-55-21-0824, 1-55-21-0825, 1-55-21-0829, 1-55-21-0836, 1-55-21-0837, 1-55-21-0853, 1-55-21-0885, 1-55-21-0886, 1-55-21-0887, 1-55-21-0891, 1-55-21-0892, 1-55-21-0894, 1-55-21-0899, 1-55-21-0918, 1-55-21-0921, 1-55-21-0932, 1-55-21-0935, 1-55-21-0940, 1-55-21-0941, 1-55-21-0943, 1-55-21-0944, 1-55-21-0945, 1-55-21-0946, 1-55-21-0947, 1-55-21-0948», №009452; «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-55-21-3882», №010469

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-55-21-3882»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	15.11.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	17.11.2021
3	Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала	Рожковский Александр Михайлович	18.11.2021
4	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	19.11.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно- технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	23.11.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	23.11.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	26.11.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	29.11.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	29.11.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	30.11.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	30.11.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравич	02.12.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Смирнов Константин Сергеевич	03.12.2021
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 «08» 11 2021 г. № 3-55-21-3882
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Мацедонская Алина Борисовна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для эксплуатации здания базы отдыха
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для эксплуатации здания базы отдыха г. Новороссийск, с. Широкая Балка, б/о "Солнечный берег", 23:47:0118016:85
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 60 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 г.
7. Точка присоединения: проектируемая КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ (ПС 110/10 кВ "Широкая балка", пр.14).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ "Широкая балка", пр.14.
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. Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемого КРУН (по ТУ № 4-55-21-1621) до РУ-10 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Прокладка КЛ-10 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Сооружение ТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе земельного участка заявителя с кад. № 23:47:0118016:85. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.5. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ до границ объекта 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 0,4 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 100 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ. Существующий ввод, принадлежащий заявителю, демонтировать.

11.2. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.3. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев, предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.4. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.5. Произвести присоединительные испытания в соответствии с ПУЭ.

11.6. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети», «Новороссийскэлектросеть».

11.7. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

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

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешпуков

Пояснительная
по заявке №55-003340 от 21.09.2021 г.объекты: ЭПУ земельного участка для эксплуатации здания базы отдыха
заявитель: Мацедонская Алина Борисовна

Филиалом было принято решение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств Мацедонская Алина Борисовна, расположенных по адресу: г. Новороссийск, с. Широкая Балка, б/о "Солнечный берег", кад. 23:47:0118016:85; путем:

- Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемого КРУН (по ТУ №4-55-21-1621) до РУ-10 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ;
- Сооружение КТП на напряжение 10 кВ в районе земельного участка заявителя с кад. №23:47:0118016:85;
- Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ до границ объекта заявителя.

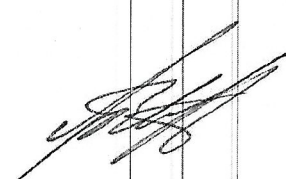
Специалистами было разработано техническое решение с учетом запрашиваемой мощности 60 кВт, заявленного уровня напряжения и технической возможности обеспечения мощностью в данном районе.

В районе объекта заявителя трансформаторные подстанции, находящиеся на балансе АО «НЭСК-электросети», отсутствуют.

Альтернативная точка присоединения в данном районе отсутствует. Данный вариант подключения объекта обеспечит надежность и качество энергоснабжения потребителя.

На основании вышеизложенного, просим Вас согласовать проект ТУ в действующей редакции.

Главный инженер



Е.Н. Тяжкороб

