

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
«28» 05 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-0.4 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-21-0285
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-0.4 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-21-0285

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако,
23:47:0118055:7633

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-55-21-0285 (Березина Анастасия Васильевна; 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 - 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 БКТП-400/10/0,4 кВ в районе земельного участка заявителя кад. № 23:47:0118055:7633, проходного типа с высоковольтными кабельными вводами и с низковольтными кабельными выводами.
- 12.2. В БКТП-400/10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/10/0,4/У/Ун-0. 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 БКТП предусмотреть ВНА-10/400 с ручным оперативным включением/отключением в количестве не менее 3 штук (1 линейная, 1 вводная, 1 трансформаторная). Точный тип выключателей и габарит ячеек КСО определить при проектировании.
- 12.4. Строительство КЛ-10 кВ от КРУН-38 до РУ-10 кВ проектируемой БКТП 400/10/0,4 кВ. Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 0,45 км, применить кабель марки АСБл-10, сечением не менее 3х185 мм². Точное сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.5. Переходы через дорогу кабельной линией выполнить методом горизонтально-направленного бурения закрытым способом протяженностью 0,02 км
- 12.6. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.
- 12.7. В проектируемом КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 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 проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС 110/10 кВ "РИП" пр.52 с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового КТП.
- 12.10. Расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовано с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети». (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.11. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых КЛ-10 кВ с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.12. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра.
- 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. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.15. Место установки БКТП, 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.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-21-0285»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	19.04.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	23.04.2021
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	23.04.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	23.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	29.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	29.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	30.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	19.05.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	19.05.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	20.05.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	21.05.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	24.05.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	26.05.2021
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 «19» 03 2021 г. № 4-55-21-0285
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Березина Анастасия Васильевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства малоэтажного многоквартирного дома
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства малоэтажного многоквартирного дома, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. № 23:47:0118055:7633.
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, 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-10/0,4 кВ (ПС 110/10 кВ "РИП", пр.52).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ "РИП", пр.52.
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. Сооружение ТП, с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.3. Прокладка КЛ-10 кВ от КРУН-38 до РУ-10 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Прокладка КЛ-10 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.5. Прокладка КЛ-0,4 кВ от проектируемой БКТП-10/0,4 кВ до границ объекта заявителя. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании.

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству ~~электросетей~~ 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. 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.

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 приемо-сдаточные 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.

Заместитель директора по
управлению технологическими
присоединениями



С.В. Брем

Пояснительная записка

Объект: «Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-21-0285».

Заявитель: Березина А. В.

Было принято решение осуществить технологическое присоединение энергопринимающего устройства Березиной А.В., расположенного по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. №23:47:0118055:7633 путем:

- сооружение БКТП на напряжение 10 кВ, мощность силового трансформатора 250 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.;
- прокладка КЛ-10 кВ от КРУН-38 до РУ-10 кВ проектируемой БКТП-10/0,4 кВ, применить кабель марки АСБл-10, сечение 3х185, протяженность 450 м;
- прокладка КЛ-0,4 кВ проектируемой БКТП-10/0,4 кВ до границ объекта заявителя протяженность ориентировочно 100 м;

Специалиста филиала было разработано техническое решение с учетом запрашиваемой мощности 150 кВ, III категории надежности, заявленного уровня напряжения 0,4 кВ и технической возможности обеспечения мощности в данном районе.

В непосредственной близости находится КРУН-9 нет свободной ячейки. Альтернативная точка присоединения заявителя ТУ 4-55-21-0285, отсутствует. Данный оптимальный вариант подключаемого объекта обеспечит надежность и качество энергоснабжения потребителя.

Главный инженер



А.А. Левицкий

