

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
« 5 » 08 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-21-1872
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-21-1872

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск,
23:47:0107010:1292

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, Категория надежности: III., заявитель Бабаян Анна Олеговна.

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-630/6/0,4 кВ в районе земельного участка заявителя с кад. № 23:47:0107010:1292, проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами.
- 12.2. В КТП-630/6/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4/Δ/Ун-11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформаторы с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-6 кВ предусмотреть установку ВНА-6/250, 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-400А и трех линейных рубильников марки РПС-250 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-630/6/0,4 кВ предусмотреть установку УТКЗ на вводе 6 кВ.
- 12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС 220/110/35/6кВ «Кирилловская» пр.12 с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового ТП.
- 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 расчет пропускной способности проектируемых КЛ-6 кВ с учетом изменения конфигурации сети.
- 12.10. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра.
- 12.11. В проектируемой КТП-630/6/0,4 кВ предусмотреть монтаж устройств обеспечивающих контроль положения дверей с выводением информации на пульт диспетчера.
- 12.12. Прокладка 2КЛ-6кВ в расщелку КЛ-6кВ "п/ст Кирилловская-ТП-510" до РУ-6 кВ проектируемой КТП-630/6/0,4кВ. Марка кабеля АСБ(л)-10, сечение 3х240 мм², протяженность 2х0,050 км.
- 12.13. Переходы через дороги кабельной линией выполнить закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженностью 0,02 км (ГНБ).
- 12.14. 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.
- 12.15. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.16. Место установки КТП-630/6/0,4 кВ, трассы прохождения КЛ-6 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'.

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 в соответствии с
договором на ТП № 4-55-21-1872»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	08.07.2021
2		Погосьян Людмила Александровна	08.07.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Олейников Константин Николаевич	22.07.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	22.07.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	26.07.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	26.07.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	26.07.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	27.07.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	27.07.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	28.07.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	28.07.2021
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	28.07.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Халачян Алик Жирайрович	05.08.2021
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 «21» 06 2021 г. № 4-55-21-1872
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Бабаян Анна Олеговна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения автотранспорта.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения автотранспорта, Краснодарский край, г. Новороссийск, кад. № 23:47:0107010:1292.
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 КТП-6/0,4кВ (ПС 220/110/35/6кВ "Кирилловская", Ф-12). (ПС 220/110/35/6кВ "Кирилловская", Ф-12)
8. Основной источник питания: ПС 220/110/35/6кВ "Кирилловская", Ф-12
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-6 кВ (2 кабеля в траншее) в рассечку КЛ-6 кВ "п/ст Кирилловская - ТП-510" до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Прокладка КЛ-6 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Сооружение ТП на напряжение 6/0,4 кВ в районе земельного участка заявителя с кад. №23:47:0107010:1292. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

10.1.5. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ до границ объекта заявителя. 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. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

Пояснительная
по заявке №55-001588 от 12.05.2021 г.
объекты: ЭПУ земельного участка для размещения автотранспорта
заявитель: Бабаян Анна Олеговна

Филиалом было принято решение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств Бабаян А.О., расположенных по адресу: Краснодарский край, г Новороссийск; кад. 23:47:0107010:1292; путем:

- Прокладка КЛ-6 кВ (2 кабеля в траншее) в рассечку КЛ-6 кВ "п/ст Кирилловская - ТП-510" до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ;
- Сооружение КТП на напряжение 6 кВ в районе земельного участка заявителя с кад. №23:47:0107010:1292;
- Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ до границ объекта заявителя.

Специалистами было разработано техническое решение с учетом запрашиваемой мощности 150 кВт, заявленного уровня напряжения и технической возможности обеспечения мощностью в данном районе.

Расположение ближайших ТП:

ТП-666, ТП-717 - являются потребительскими.

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



А.А. Левицкий

