


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«18» 03

С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-20-4220
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-20-4220

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Катанова, д 40,
23:47:0118055:4185

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 400кВт ТУ № 4-55-20-4220 (ООО "РосГосСервис";
Категория надежности: III – 400кВт; 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. Строительство БКТП-1000/10/0,4 кВ в районе объекта заявителя с кад. №23:47:0118055:2183, проходного типа с высоковольтными кабельными вводами и с низковольтными кабельными выводами.
- 12.2. В БКТП-1000/10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-1000/10/0,4/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 ячейки КСО-298 (в количестве 2 штук, 1 вводная, 1 трансформаторная) с вакуумными выключателями марки ВВР-10 с номинальным током 1000 А с электромеханическим приводом и установкой РЗА на микропроцессорах типа АГАТ 100 (на вводную ячейку), и ячейки КСО-298 (на отходящую линию) с ВНА-10/1000. Точный тип выключателей и габарит ячеек КСО определить при проектировании.
- 12.4. Строительство 2КЛ-10 кВ в рассечку КЛ-10 кВ "РП-4-ТП-648" до РУ-10 кВ проектируемой БКТП 1000/10/0,4 кВ. Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 2х0,100 км, применить кабель марки АСБл-10, сечением не менее 3х240 мм². Точное сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой БКТП предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.
- 12.6. В проектируемой БКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.7. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.8. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС 110/10кВ «РИП» прис.4 с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового БКТП.
- 12.9. Расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовано с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети». (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.10. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых КЛ-10 кВ с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.11. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра.
- 12.12. При переходах через автодороги кабельную линию выполнить в трубах из ПВД. Применить концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту строительными кирпичами.
- 12.13. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.14. Место установки БКТП, трассы 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.
- 12.15.

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, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-20-4220»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	02.02.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	09.02.2021
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	24.02.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет-Алиевич	24.02.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	24.02.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	24.02.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	24.02.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	26.02.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	26.02.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	02.03.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	03.03.2021
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	04.03.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	04.03.2021
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 «15» 01 2024 № 4-55-20-4220
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "РосГосСервис"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ многоквартирного жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ многоквартирного жилого дома, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Катанова, д. 40.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 400 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: 2020 г.
7. Точка присоединения: проектируемая КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ (ПС 110/10кВ "РИП", пр.4).
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "РИП", пр.4.
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
 - 10.2. 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.
 - 10.2.1. Сооружение КТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе объекта заявителя с кад. № 23:47:0118055:2183. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.
 - 10.2.2. Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) в рассечку КЛ-10кВ «РП-4 – ТП-648» до РУ-10кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ. Марка АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3х240 мм², протяженностью 0,1 км.

10.2.3. Прокладка КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 200-500 мм² закрытым способом, протяженность 0,02 км.

10.2.4. Прокладка 2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ до границ объекта заявителя. Марка кабеля АВББШв-1, с площадью поперечного сечения 4х185 мм², ориентировочной протяженностью 2х 0,1 км.

10.2.5. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 630А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемым КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП-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. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.5. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

11.8. 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

018756

Пояснительная
по заявке № 55-002360 от 03.11.2020г.
объекты: ЭПУ многоквартирного жилого дома
заявитель: ООО "РосГосСервис"

Филиалом было принято решение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «РосГосСервис», расположенных по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Катанова, д. 40 кад. № 23:47:0118055:2183, путем строительства КЛ-10 кВ в рассечку КЛ-10 кВ "РП-4-ТП-648" до РУ-10 кВ проектируемой КТП 1000/10/0,4 кВ. Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 0,2 км, применить кабель марки АСБл-10, сечением не менее 3х240 мм².

В проектируемое КТП необходимо установить ТМГ-1000 кВА, в виду запрашиваемой мощности заявителя 400 кВт и поступления новой заявки № 55-000825 от 12.03.2021 г. на технологическое присоединение в данном районе.

Организационно-технические мероприятия по строительству новых линии КЛ-0,4 кВ и КТП-1000/10/0,4 кВ необходимы для обеспечения электроэнергией энергопринимающих устройств заявителя в виду того, что сажать нагрузку данного объекта на подстанции, питающие бытовых потребителей в этом районе, нецелесообразно, так как это приведет к снижению уровня напряжения в сети и жалобам со стороны физических лиц.

Главный инженер



А.А. Левицкий

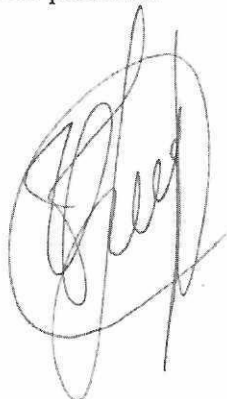
Пояснительная к ТЗ

объект: Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10
кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-20-4220».

заявитель: ООО "РосГосСервис".

При формировании проекта технических условий, в связи с высокой запрашиваемой мощностью вышеуказанного заявителя, для обеспечения надежности и качества энергоснабжения потребителей в проектируемое КТП необходимо установить ТМГ-1000 кВА, в виду запрашиваемой мощности заявителя 400 кВт и поступления новой заявки № 55-000825 от 12.03.2021 г. на технологическое присоединение в данном районе.

Заместитель директора
по капитальному строительству



В.В. Чернышов