


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
«15» 06 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-55-20-1401
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-55-20-1401

2. Географическое положение объекта.

353907, Краснодарский край, г Новороссийск, ул. Козлова, дом № 76

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 70кВт ТУ № 3-55-20-1401(Акционерное общество "Оборонэнерго"; Категория надежности: III – 70кВт; Мощность: 15кВт)

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.

2020 - 2020

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. Запроектировать строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-81 до границ

участка заявителя с установкой дополнительного рубильника. Ориентировочная протяженность КЛ-0,4 кВ по трассе 0,2 км, применить кабель марки АВБбШ-1, сечением не менее 4х120 мм². Точное сечение и марку кабеля определить при проектировании.

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

12.3. Трассу прохождения КЛ-0,4 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 – 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

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 3-55-20-1401»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	27.05.2020
2	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	29.05.2020
3	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет-Алиевич	02.06.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	03.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	04.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	04.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	08.06.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	08.06.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	09.06.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	11.06.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.06.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Кубатиев Ренат Борисович	15.06.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

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

Приложение к договору
от «24» 10 2020 № 3-55-20-1401
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Акционерное общество "Оборонэнерго"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ существующей КЛ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (от ТП-81) до ВРУ-0,4 кВ.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ существующей КЛ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (от ТП-81) до ВРУ-0,4 кВ, 353907, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Козлова, дом № 76.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 70 кВт, в том числе существующая 15 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 ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-81 (ПС 110/10 кВ "Северо-Западная", пр.7).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ "Северо-Западная", пр.7.
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. Реконструкция ТП-81 (замена силового трансформатора 250 кВА на ТМГ-400 кВА).
 - 10.1.3. Реконструкция ТП-81 (установка в РУ-0,4 кВ дополнительного рубильника).
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-81 до границ объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью..
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-81. Узел учета (ЩУ) установить в пределах границ объекта заявителя. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, демонтировать.

11.2. В схеме ЩУ-0,4 кВ, до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 125 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматических выключателей установить электронный прибор учета класса точности не ниже 1,0 с интерфейсом связи. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Рекомендуемый тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-03 РВ.Л2. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применить с классом точности не менее 0,5.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.5. 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.

11.6. 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).

11.7. 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).

11.8. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

11.11. 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. Бештоков

Пояснительная записка
по заявке № 55-000485 от 19.03.2020 г.
объект: ЭПУ существующей КЛ-0,4 кВт от опоры ВЛИ-0,4кВт (от ТП-81) до
ВРУ-0,4кВт
заявитель: Акционерное общество "Оборонэнерго"

Относительно технологического присоединения энергопринимающих устройств Акционерное общество "Оборонэнерго", расположенных по адресу: 353907, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Козлова, дом № 76 сообщаем, что филиалом было принято решение прописать мероприятия по прокладке КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-81 до границ объекта заявителя.

Техническое решение принято с учетом запрашиваемой мощности 70 кВт, III категории надежности, заявленного уровня напряжения, и технической возможности обеспечения мощностью в данном районе.

Подключение дополнительной нагрузки на существующие линии нецелесообразно по причине загруженности существующей ЛЭП-0,4 кВ, снижения уровня напряжения в сети.

Увеличение мощности ЭПУ заявителя с 15 кВт до 70 кВт не возможно осуществить без реконструкции ТП-81. При выполнении данного технологического присоединения ТП-81 будет загружена более чем на 85%. Но необходимо учитывать, что ТП расположена стремительно развивающемся районе города, с ежедневно поступающими заявками на увеличение мощности от заявителей. Также в летний период в связи с резким возрастанием туристов, прибывающих в город-герой Новороссийск, возрастает нагрузка на электрические сети. Альтернативное решение, которое сможет обеспечить заявителя необходимой запрашиваемой мощностью, отсутствует.

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

Главный инженер



К.Н. Олейников

Исполнитель: Трунова А.В.