

СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала

АО «НЭСК-электросети»

«Новороссийскэлектросеть»



И.А.-А. Эбзеев

2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер-

технический директор

АО «НЭСК-электросети»

С.Ю. Орехов
"24" 09

С.Ю. Орехов

2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ нежилых помещений, по адресу: г. Новороссийск, ул. Хворостянского/Пионерская, д. 1/13 (ТУ 3-55-19-1396 от 22.08.2019 г.)

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ нежилых помещений, по адресу: г. Новороссийск, ул. Хворостянского/Пионерская, д. 1/13 (ТУ 3-55-19-1396 от 22.08.2019 г.)

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Хворостянского/Пионерская, д. 1/13, кад.№23:47:0309015:129.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» (филиал «Новороссийскэлектросеть»).

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

ЭПУ нежилых помещений - 70кВт, в том числе существующая 10 кВт – III кВт. (ТУ 3-55-19-1396 от 22.08.2019 г., заявитель – Рябиков И.Г.

5. Планируемые затраты.

6. Назначение программы.

Технологическое присоединение.

7. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов в данной местности, техническая оснащенность.

8. Вид строительства.

Новое строительство.

9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2019 г.

10. Стадийность проектирования.

Рабочая документация.

11. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

12. Потребность в инженерных изысканиях.

Требуются.

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

14. Требования к техническим решениям.

1. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-454 кВ до границ объекта заявителя, г. Новороссийск, ул. Хворостянского/Пионерская, д. 1/13, кад. №23:47:0309015:129. Установка в РУ-0,4кВ ТП-454 дополнительного рубильника. Протяженность КЛ определить при проектировании, ориентировочная длина по трассе 0,35 км. Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АВБбШ-1, сечением 4х95 мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.
2. При переходах через автодороги кабельную линию выполнить в трубах из ПВД. Применить концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту строительными кирпичами.
3. Место трассы прохождения КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

15. Особые условия строительства.

16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующих норм, правил

19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В объемах действующей НТД, законодательство РФ

20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Постановления Правительства РФ от 30.01.2013 № 665.

21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

Не требуется

22. 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)

23. Состав демонстрационных материалов.

Не требуется

24. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР.

25. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на ПИР.

26. Срок выдачи тендерной документации.

27. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель- 4 экз., в электронном виде -1 экз.

28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Использовать федеральные единичные расценки на строительномонтажные, ремонтно-строительные, пусконаладочные работы, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1039/ПР, который вступил в силу с 28.04.2017 с учетом всех текущих изменений и дополнений. Применять индексы, разработанные Минстроем России, включенные в Федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении текущей стоимости.

30. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал), принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

31. Особые условия.

Проектная организация заказывает топографическую съемку в соответствующих организациях.

32. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующая НТД

33. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

34. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.

Согласование ПИР главным инженером филиала

Электроснабжение ЭПУ нежилого помещения, по адресу: г.
Новороссийск, ул. Хворостянского/Пионерская, д. 1/13 (ТУ 3-55-19-1396
от 22.08.2019 г.)

Главный инженер филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Новороссийскэлектросеть»

« » _____ 2019 г.



В.В. Чернышов

Начальник службы эксплуатации
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Новороссийскэлектросеть»

« » _____ 2019 г.




К.Н. Олейников

Согласовано:

Начальник по
имущественным отношениям
АО «НЭСК-электросети»

«17» 09 _____ 2019 г.



Д.Ю. Пруша

Начальник управления
по эксплуатации
АО «НЭСК-электросети»

«8» 09 _____ 2019 г.



О.В. Акулов

Начальник управления ОТП
АО «НЭСК-электросети»

«24» 09 _____ 2019 г.



И.Ю. Букреева



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-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 «22» 08 2019 г № 3-55-19-1396
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Рябиков Игорь Петрович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого помещения.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого помещения, 353915, Краснодарский край, г Новороссийск; ул. Хворостянского/Пионерская, д.1/13; з/у кад. №23:47:0309015:129.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 70 кВт, в том числе существующая 10 кВт, АТП №20998 от 08.04.2019 г.
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: - 09.2019 г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-454 (ПС 110/10 кВ "РИП", пр.8).
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "РИП", пр.8.
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-454 (установка в РУ-0,4 кВ дополнительного рубильника).
 - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-454 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-454. 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 электронные приборы учета класса точности не ниже 1,0 с интерфейсом связи. Приборы учета должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Рекомендуемый тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. 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.

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букреева

" " _____ 20__ г