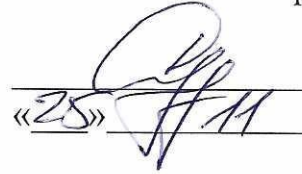


УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
2-52-20-3963
г. Туапсе

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
2-52-20-3963

2. Географическое положение объекта.

352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Гагарина,
23:51:0102016:1012

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Туапсеэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-52-20-3963 (Лобян Алик Аршакович;
Категория надежности: III – 15кВт; 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.

2020 - 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. На фасаде здания ТП-40 установить ШРС-0,4 кВ на 8 групп и присоединить его проводом марки СИП-2А сечением 4х70 мм² от РУ-0,4 кВ ТП-40 ориентировочной протяженностью 0,01 км. Технические параметры ШРС-0,4 кВ, а также точную длину определить при проектировании.
- 12.2. Строительство КЛ-0,4кВ от проектируемого ШРС-0,4 кВ до объекта заявителя выполнить проводом марки АВВГ сечением 4х50 мм² ориентировочной протяженностью 0,1 км. Точную длину определить при проектировании.
- 12.3. Трассу прохождения КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Туапсеэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в отдел архитектуры и градостроительства администрации Туапсинского городского поселения.

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" Туапсеэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Место для ввода текста.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 2-52-20-3963»**

Филиал Туапсеэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Рудневская Наталья Александровна	11.11.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Абрегова Марина Нурбиевна	11.11.2020
3	Главный инженер филиала	Матвеев Алексей Анатольевич	12.11.2020
4	Директор филиала	Перевалов Дмитрий Валерьевич Туапсе	12.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	13.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	13.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	16.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	17.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	17.11.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	23.11.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	24.11.2020
10			
11			

Приложение к договору
от «10» 10 2010 г. № 2-52-20-3963
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Лобян Алик Аршакович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для размещения стоянок индивидуального легкового автотранспорта.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для размещения стоянок индивидуального легкового автотранспорта 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Гагарина, кадастровый номер 23:51:0102016:1012.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 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 - 2022 г.
7. Точка присоединения: проектируемая КЛ-0,4 кВ от проектируемого ШРС-0,4 кВ от ТП-40 (ПС 110/10/6кВ "Туапсе -Тяговая", СШ-2, ТТ-8). (ПС 110/10/6кВ "Туапсе - Тяговая", СШ-2, ТТ-8)
8. Основной источник питания: ПС 110/10/6кВ "Туапсе -Тяговая", СШ-2, ТТ-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. На фасаде здания ТП-40 установить ШРС-0,4 кВ и присоединить его ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-40. Технические параметры ШРС-0,4 кВ, а также тип, марку, сечение, протяженность ЛЭП-0,4 кВ определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектируемого ШРС-0,4 кВ до объекта заявителя. Тип, марку, сечение, протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой КЛ-0,4 кВ от ТП-40. Установить ВРУ на границе земельного участка заявителя.
 - 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», «Туапсеэлектросеть».

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.

Главный инженер



А.А. Матвеев

Заместитель директора по
инвестиционной и хозяйственной
деятельности



М.Т. Байрамуков

**Пояснительная записка
о мероприятиях ТУ
по заявке № 52-000338
от 16.10.2020**

Для технологического присоединения ЭПУ для размещения стоянок индивидуального легкового автотранспорта, расположенных: Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Гагарина; кадастровый номер 23:51:0102016:1012, для обеспечения потребителя заявленной мощностью, а также надежностью и необходимым качеством электрической энергии в соответствии с нормами ГОСТ, считаю целесообразным включить в мероприятия, выполняемые сетевой организацией, следующие пункты:

На фасаде здания ТП-40 установить ШРС-0,4 кВ на 8 групп и присоединить его проводом марки СИП-2А сечением $4 \times 70 \text{ мм}^2$ от РУ-0,4 кВ ТП-40 протяженностью 0,01 км.

Строительство КЛ-0,4кВ от проектируемого ШРС-0,4 кВ до объекта заявителя проводом марки АВВГ сечение $4 \times 50 \text{ мм}^2$ ориентировочной протяженностью 0,1 км.

Вышеуказанные технические решения являются наиболее оптимальными для технологического присоединения ЭПУ указанного объекта, в связи с отсутствием в данном районе объектов электросетевого хозяйства напряжением 0,4 кВ.

Главный инженер



А.А. Матвеев