


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
«16» 04 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП
№ 4-51-21-0839
г. Тихорецк

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-51-21-0839

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Октябрьская, дом № 88а,
23:50:0102018:76

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-51-21-0839 (Лоцманова Нина Сергеевна;
Категория надежности: III – 150кВт; 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 0,4 кВ

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 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП-104 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка АВББШ (в, нг)-0,66-1, ориентировочное сечение 240 мм², протяженность по трассе 0,32 км (точное сечение и длину линии определить при проектировании).

12.2. Переходы через инженерные сооружения (дороги) выполнить «открытым» способом, в случае отсутствия возможности — методом горизонтально-направленного бурения в трубах из ПВД (точную длину определить при проектировании).

12.3. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем.

12.4. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

12.5. Осуществить проверочный расчет на пропускную способность проектируемой КЛ-0,4 кВ.

12.6. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме.

12.7. Трассу прохождения КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Тихорецкэлектросеть" 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, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ)

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" Тихорецкэлектросеть

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)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 4-51-21-0839»**

Филиал Тихорецкэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ардемасов Эдуард Евгеньевич	31.03.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Гайворонская Елена Владимировна	31.03.2021
3	Главный инженер филиала	Уваров Виталий Михайлович	01.04.2021
4	Директор филиала	Бойко Андрей Васильевич	01.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	01.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	01.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	01.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	02.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	05.04.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	08.04.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	08.04.2021
8			
9			
10			
11			

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 4-51-21-0839
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

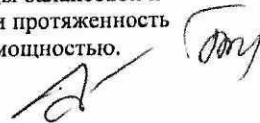
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Лоцманова Нина Сергеевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для размещения магазинов и гостиничного обслуживания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для размещения магазинов и гостиничного обслуживания, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Октябрьская, дом № 88а, кад. № 23:50:0102018:76.
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
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: март 2021 - август 2021 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой КЛ-0,4 кВ от БКТП-104 (ПС 500/330/220/110/35/10/6 кВ "Тихорецкая", СШ-2, ТХ-10).
8. Основной источник питания: ПС 500/330/220/110/35/10/6 кВ "Тихорецкая", СШ-2, ТХ-10
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. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
- 10.1.3. Реконструкция БКТП-104 с заменой трансформатора мощностью 400 кВА, в количестве 1 шт.
- 10.1.4. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП-104 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.



10.1.5. Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.

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. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому присему напряжения и мощности», размещенной в личном кабинете заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

020068

Пояснительная записка
к техническому заданию

Заявитель: **Индивидуальный предприниматель Лоцманова Нина Сергеевна.**

1. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: ЭПУ расположенные на земельном участке для размещения магазинов и гостиничного обслуживания, расположенного по адресу: г. Тихорецк, ул. Октябрьская, дом № 88а.
2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: **150 кВт.**
3. Категория надежности: **III кат.**

От БКТП-104 подключен торговый центр с разрешенной мощностью 150 кВт согласно договора об осуществлении технологического присоединения № 4-51-18-0074, заявитель (ИП Лоцманов Дмитрий Николаевич). Заявитель (ИП Лоцманова Нина Сергеевна) согласно поданной заявки об осуществлении технологического присоединения строит гостиничный комплекс с запрашиваемой мощностью 150 кВт. Ввиду выше изложенного на БКТП-104 необходимо заменить установленный трансформатор мощностью 250 кВА на 400 кВА.

Для технологического присоединения объекта Заявителя необходимо:

- реконструкция БКТП-104 с заменой трансформатора мощностью 400 кВА, в количестве 1 шт.

- строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП-104 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка АВББШ (в, нг)-0,66-1, ориентировочное сечение 240 мм², протяженность по трассе 0,32 км (точное сечение и длину линии определить при проектировании).

- прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, 0,25 км (точную длину линии предусмотреть при проектировании).

Главный инженер



В.М. Уваров