

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


 « 9 » 06 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 3-51-20-1471
 г. Тихорецк

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-51-20-1471

2. Географическое положение объекта.

352120, Краснодарский край, г Тихорецк, ул Красноармейская, дом № 54

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Тихорецкэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 100кВт ТУ № 3-51-20-1471(Индивидуальный предприниматель Австрийченко Сергей Владимирович; Категория надежности: III – 100кВт; Мощность: 12кВт)

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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности
- 12.2. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-234 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка АВБбШ (в, нг)-0,66-1, ориентировочное сечение 150 мм², протяженность по трассе 0,33 км (точное сечение и длину линии определить при проектировании).
- 12.3. Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, 0,28 км (точную длину линии предусмотреть при проектировании).
- 12.4. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем.
- 12.5. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.
- 12.6. Осуществить проверочный расчет на пропускную способность проектируемой КЛ-0,4 кВ.
- 12.7. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме.
- 12.8. 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

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" Тихорецкэлектросеть	

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 3-51-20-1471»**

Филиал Тихорецкэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ардемасов Эдуард Евгеньевич	26.05.2020
2	Главный инженер филиала	Уваров Виталий Михайлович	26.05.2020
3	Директор филиала	Бойко Андрей Васильевич	27.05.2020
4			

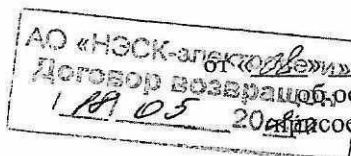
Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	27.05.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	27.05.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	27.05.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	28.05.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	28.05.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	29.05.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	29.05.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.06.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	08.06.2020
10			
11			



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
№ 3-51-20-1471
осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Австрийченко Сергей Владимирович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилых зданий.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилых зданий, 352120, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Красноармейская, дом № 54.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 100 кВт, в том числе существующая 12 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-234 (ПС 35/6 кВ "Манежная", СШ-2, М-4).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "Манежная", СШ-2, М-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
 - 10.1.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-234 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-234. Установить ВРУ-0,4 кВ объекта.
 - 11.2. В схеме ВРУ-0,4 кВ, до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 160 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке 100 кВт с возможностью его опломбирования.

11.3. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234ARTM-03 РВ.L2. ВРУ должно отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5s. Трансформаторы напряжения применять с классом точности не менее 0,5. Контактные соединения вторичных цепей учета должны предусматривать устройства для опломбирования.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\tan \varphi$ 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» «Тихорецкэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.9. 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» «Тихорецкэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

11.12. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

11.13. Существующие ответвления не отвечающие по пропускной способности, принадлежащие заявителю, от опоры № 9/2, ВЛН-0,4 кВ, фидер "Октябрьская", ТП-15 до ВРУ-0,4 кВ демонтировать.

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

Пояснительная записка
к техническому заданию

Заявитель: **Индивидуальный предприниматель Австрийченко Сергей Владимирович.**

1. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: **ЭПУ нежилых зданий**, расположенного по адресу: **г. Тихорецк, ул. Красноармейская, дом № 54.**
2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: **100 кВт.**
3. Категория надежности: **III.**

Для технологического присоединения объекта необходимо:

- строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-234 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка АВББШ (в, нг)-0,66-1, ориентировочное сечение 150 мм², протяженность по трассе 0,33 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 0,28 км (точную длину линии предусмотреть при проектировании).

Главный инженер



В.М. Уваров