

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

 С.Ю. Орехов
 «17»  2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-0159

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-0159

2. Географическое положение объекта.

353475, Краснодарский край, г Геленджик, ул Гринченко, дом № 21

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-20-0159(ЖСК "ГРИНЧЕНКО-21";
 Категория надежности: II – 150кВт; Мощность: 25кВт)

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. Строительство 2КЛ-0,4 кВ от I и II секции шин РУ-0,4 кВ ТП 1-78 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком.

Применить кабель марки АВБбшв-1, сечением не менее 4х185 мм². Ориентировочная протяженность 2х0,15(0,3) км. Точные параметры КЛ-0,4 кВ (сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании. При необходимости в РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильника РПС-2 - 250А.

12.2. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.

12.3. Установить для каждой КЛ-0,4 кВ кабельный ящик 0,4 кВ на границе земельного участка заявителя, точное место установки кабельных ящиков 0,4 кВ определить при проектировании.

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

12.5. Место прохождения трассы ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.

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" Геленджикэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство КЛ 0.4 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договором на ТП № 4-34-20-0159»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Тягунов Роман Андреевич	13.04.2020
2	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	13.04.2020
3	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	13.04.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	14.04.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	14.04.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	14.04.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	14.04.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	14.04.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	14.04.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	14.04.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	14.04.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	16.04.2020
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
от «26» 03 2020 № 4 34-0159
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ЖСК "ГРИНЧЕНКО-21"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ объекта незавершенного строительства - незавершенного строительством многоквартирного дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ объекта незавершенного строительства - незавершенного строительством многоквартирного дома, 353475, Краснодарский край, г Геленджик, ул Гринченко, № 21.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 25 кВт.
4. Категория надежности: II Кат. 150 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 – 2021 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемый к/я-0,4 кВ, ТП-1-78 (ПС 35/6 "Толстый мыс", ТЛ-1, ТЛ-4).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 "Толстый мыс", СШ-1, ТЛ-1.
9. Резервный источник питания: ПС 35/6 "Толстый мыс", СШ-2, ТЛ-4.
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. Замена двух трансформаторов в ТП-1-78 с 400 на 630 кВА.
 - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от I и II с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-1-78 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании. Предусмотреть для каждой ЛЭП-0,4 кВ кабельный ящик (к/я)-0,4 кВ.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от к/я-0,4 кВ №1 и №2, ТП-1-78. Узлы учёта (ЩУ) установить в к/я-0,4 кВ №1 и №2.

Сотен

Григорьев

11.2. Для обеспечения II категории надёжности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя предусмотреть установку перекидного рубильника в ВРУ-0,4 кВ объекта заявителя с возможностью его опломбирования.

11.3. В к/я-0,4 кВ №1 и №2 на вводе установить вводные автоматы с расцепителем тока 250 А, соответствующие максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.4. После вводных автоматов установить приборы учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающих контроль величины максимальной мощности или установку отдельных приборов учета и приборов с функцией контроля величины максимальной мощности. Приборы учета должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Тип приборов учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть». Рекомендуемый тип приборов учёта NP73E.3-14-1 (I-G-N-2Rs) (3-34-1)(GSM). Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узлов учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

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

11.6. 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.

11.7. 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).

11.8. 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).

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

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

11.11. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности и принадлежащий заявителю, демонтировать.

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

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

11.14. 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. Бенгоков





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353460, г. Геленджик, ул. Серафимовича, 2
тел./факс: +7 (86141) 3-49-48
e-mail: gelenjik-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

№ 34.НС	от	2020 г.
на №	от	2020 г.
на вх. №	от	2020 г.

Главному инженеру –
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехову

Пояснительная записка
по заявке на ТУ №174 от 04.03.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель ЖСК «Гринченко-21» обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения объекта «ЭПУ объекта незавершенного строительства – незавершенного строительством многоквартирного дома» с запрашиваемой мощностью 150 кВт, в том числе существующая 25 кВт (II категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Замена двух трансформаторов в ТП-1-78 с 400 на 630 кВА.

- Прокладка 2КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) от I и II с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-1-78 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АВББШв, сечение 4x185 мм², ориентировочная протяженность 0,15 км. Предусмотреть для каждой КЛ-0,4 кВ кабельный ящик(к/я)-0,4 кВ.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» перегружены, считаю целесообразным замену двух трансформаторов в ТП-1-78 и прокладку 2КЛ-0,4 кВ для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения.

Директор филиала

О.В. Греков