


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

 С.Ю. Орехов
 «16» 10 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 3-34-20-2741, 3-34-20-2742, 3-34-20-2778
 г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 3-34-20-2741, 3-34-20-2742, 3-34-20-2778

2. Географическое положение объекта.

353475, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Янтарная, дом № 17а; - угол
 ул. Озерной, 9а, 23:40:0412044:12
 353475, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Янтарная, дом № 15а; - угол
 ул. Озерной, 14а, 23:40:0412045:22
 353475, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Янтарная, дом № 19а; - угол
 ул. Ясеновой, 4а, 23:40:0412044:13

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 75кВт ТУ № 3-34-20-2741 (Самаркиди Виктор
 Владимирович; Категория надежности: III – 75кВт; Мощность: 15кВт),
 Проектная мощность 75кВт ТУ № 3-34-20-2742 (Самаркиди Виктор
 Владимирович; Категория надежности: III – 75кВт; Мощность: 15кВт),
 Проектная мощность 75кВт ТУ № 3-34-20-2778 (Самаркиди Виктор
 Владимирович; Категория надежности: III – 75кВт; Мощность: 15кВт)

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. Запроектировать строительство КТП-630/6/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-400/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

В РУ-6 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

12.3. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-6 кВ с учётом увеличения нагрузки.

Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.

12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ТЛ-5 с учётом изменения конфигурации сети.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.5. Строительство 2КЛ-6кВ в расщелку от КЛ-6 кВ ТП 1-209 - ТП 1-214 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АСБ, сечение 3х185 мм².

12.6. Ориентировочная протяженность 2КЛ-6 кВ по трассе 2х0,025(0,05) км. Окончательную длину 2КЛ-6 кВ определить при проектировании.

12.7. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.

12.8. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, проектируемой КТП до границы участков заявителей проводом марки СИП, сечением не менее 3х120+1х95 мм². Сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы ВЛИ-0,4 кВ – 0,05 км. Точную длину трассы определить при проектировании.

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

12.10. Место посадки КТП, трассу прохождения 2КЛ-6 кВ, трассу прохождения 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 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" Геленджикэлектросеть

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
договорами на ТП № 3-34-20-2741, 3-34-20-2742, 3-34-20-2778»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Тягунов Роман Андреевич	09.09.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	09.09.2020
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	23.09.2020
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	23.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	24.09.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	25.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	25.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	28.09.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	29.09.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	30.09.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	04.10.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	14.10.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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 «20» 08 2020 г. № 3-34-20-2778
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Самаркиди Виктор Владимирович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для торгового ряда.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для торгового ряда, 353475, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Янтарная, дом № 19а; - угол ул. Ясеновой, дом № 4а.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 75 кВт, в том числе существующая 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 г.
7. Точка присоединения: проектируемая ВЛИ-0,4 кВ, не далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка Заявителя, проектируемая КТП (ПС 35/6 "Толстый мыс", ТЛ-5).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 "Толстый мыс", ТЛ-5.
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 КТП 6/0,4 кВ в районе участка заявителя с силовым трансформатором 400 кВА.
 - 10.1.3. Строительство 2КЛ-6 кВ (два кабеля в траншее) в расщепку от КЛ-6 кВ ТП-1-209 - ТП-1-214 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля АСБ, сечение 3х185 мм².
 - 10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, проводом СИП с сечением 3х50+1х54,6 мм².
 - 10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета трансформаторного включения. При необходимости, до прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 125А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения (п.7 технических условий) до проектируемого ВРУ-0,4 кВ.

11.2. Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ, в схеме ВРУ установить коммутационную аппаратуру.

11.3. ВРУ-0,4 кВ должно быть выполнено в соответствии с ПУЭ.

11.4. 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.

11.5. 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).

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

11.7. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

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

11.9. 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



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353460, г. Геленджик, ул. Серафимовича, 2
тел./факс: +7(86141) 3-61-67
e-mail: gelenjik-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

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

Пояснительная записка
по заявке на ТУ №638 от 21.07.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Самаркиди Виктор Владимирович обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенных на земельном участке для торгового ряда с запрашиваемой мощностью 75 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Строительство КТП 6/0,4 кВ в районе участка заявителя с силовым трансформатором 400 кВА.
- Строительство 2КЛ-6 кВ (два кабеля в траншее) в расщелку от КЛ-6 кВ ТП-1-209 - ТП-1-214 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля АСБ, сечение 3х185 мм², ориентировочная протяженность 0,05 (2х0,025) км.
- Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, проводом СИП с сечением 3х50+1х54,6 мм², ориентировочная протяженность 0,05 км.

С целью присоединения заявителя с запрашиваемой мощностью и категорией надежности, а также по причине расположения объекта в районе, где электрические сети АО «НЭСК-электросети» с соответствующей пропускной способностью перегружены, считаем целесообразным для присоединения объекта заявителя к электрическим сетям строительство новой КТП 6/0,4 кВ, а также кабельную линию КЛ-6 кВ и ВЛИ-0,4 кВ.

Аналогичные мероприятия по строительству КТП 6/0,4 кВ; КЛ-6 кВ и ВЛИ-0,4 кВ изложены в заявках №636 от 21.07.2020 и №637 от 21.07.2020 заявителя Самаркиди Виктора Владимировича. Привязка в программном комплексе АДЭК произведена.

Директор филиала

О.В. Греков