

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


 «28» 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-3820
 г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-3820

2. Географическое положение объекта.

353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, пер Черноморский, дом № 1, 23:40:0507007:4

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-20-3820 (ИП Мурадян Лена Андраниковна; Категория надежности: III – 136кВт; Мощность: 14кВт)

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 - 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. Запроектировать строительство КТП-630/10/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-10 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-10 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 ДМ-8 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. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» НР 73Е 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТПП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LG-2-1(FSK) - 1 шт.
- 12.6. Запроектировать строительство 2КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) в расщелку КЛ-10 кВ ТП 5-115 - ТП 5-126 до РУ-10 кВт проектируемой КТП. Марка кабеля – АПвПу2г, сечение 3*(1*150) мм². Ориентировочная протяженность 2КЛ-10 кВ по трассе 2х0,15 (0,3) км. Окончательную длину 2КЛ-10 кВ определить при проектировании.
- 12.7. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.8. Переходы через автодороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения в трубах из ПВД (необходимость определить при проектировании).
- 12.9. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.10. Место посадки КТП, трассу прохождения 2КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» 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 ИП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ИП 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)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-3820 »**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	09.12.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	09.12.2020
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	09.12.2020
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	10.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	14.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	14.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	14.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	16.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	17.12.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	21.12.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	21.12.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	21.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	23.12.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308130496

350033, г. Краснодар, пер. Перегранный, 13, офис 103 А

тел.: +7 (861) 992-11-00,

факс: +7 (861) 992-10-99

e-mail: info@nesk-elseti.ru

www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 4-34-20-3820
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Мурадян Лена Андраниковна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства 353490, Краснодарский край, г Геленджик, Дивноморское с, пер Черноморский, дом № 1, 23:40:0507007:4
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 14 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: 2021г
7. Точка присоединения: Коммутационный аппарат, запитанный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, проектируемой ТП (ПС 110/10 "Дивноморская", СШ-2, ДМ-8)
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Дивноморская", СШ-2, ДМ-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. Прокладка 2ЛЭП-10 кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-10 кВ ТП-5-115 - ТП-5-126 до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.5. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

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 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250А

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

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

11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.3. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.5. После выполнения мероприятия, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному 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

018387





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 №1089 от 08.10.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Индивидуальный предприниматель Мурадян Лена Андраниковна обратилась с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенных на земельном участке для индивидуального жилищного строительства, с запрашиваемой мощностью 150 кВт, в том числе существующая 14 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Прокладка 2КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-10 кВ ТП-5-115 - ТП-5-126 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Использовать провод марки АПвПу2г, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х150) мм², протяженностью 0,15 км;
- Строительство КТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1х250 кВА;
- Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка заявителя. Использовать провод марки СИП, сечением 3х95+1х54,6 мм², ориентировочная протяженность 0,015 км.

С целью присоединения заявителя с запрашиваемой мощностью, а также по причине расположения объекта в районе, где электрические сети АО «НЭСК-электросети» с соответствующей пропускной способностью отсутствуют, а строительство воздушной линии для электроснабжения невозможно по причине ограниченного пространства проезжей части, считаем целесообразным для присоединения объекта заявителя к электрическим сетям строительство новой КТП 10/0,4 кВ, а также кабельной линии КЛ-10 кВ и воздушной линии 0,4 кВ.

Помимо этого, сообщаем, что вышеуказанные мероприятия перспективны для данного района по причине нахождения рядом с объектом Заявителя незавершенных строительством зданий для рекреации.

Кроме того, отметим, что ближайшая трансформаторная подстанция, принадлежащая Обществу (ТП-5-115) перегружена, что ведет к невозможности подключения новых потребителей к ней.

Директор филиала



О.В. Греков