

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
« 5 » 08 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-31-21-1917
г. Анапа

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-31-21-1917

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Анапский р-н, п. Верхнее Джемете

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 45 кВт, Категория надежности: III., заявитель Уразбахтина Тамара Григорьевна.

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.

2021 - 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 (в районе земельного участка заявителя - п. Верхнее Джемете, кадастровый № 23:37:0107002:6896) КТП-630/10-0,4кВ проходного типа с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. Предусмотреть защиту от коррозии стальных конструкций корпуса КТП методом горячего оцинкования.

12.2. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/10/0,4/Δ/Ун-11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).

12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку выключателей нагрузки ВНА (3 шт.) – тип и номинал выключателей уточнить при проектировании.

В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильников РПС 400А и РПС 250А. Количество рубильников и точные параметры РУ 10/0,4кВ определить при проектировании.

12.4. Предусмотреть на вводе РУ 0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.5. Строительство двух КЛ-10кВ от места врезки в КЛ - 10 кВ "РП-8 - КТП-505" до РУ-10кВ проектируемой КТП. Применить кабель марки АСБ-10 сечением 3х240 мм². Протяженность КЛ-10кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы – 2 х 0,35 км.

12.6. Переходы через автодороги выполнить в трубах из ПВД, в случае отсутствия возможности - методом горизонтально-направленного бурения (предусмотреть резервную канализацию). Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кабеля плитами ПЗК или кирпичом.

12.7. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА с учётом роста нагрузки на питающих центрах ПС 110/35/10/6кВ кВ "Джемете" ф.ДМ-46 в связи с изменением конфигурации сети.

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

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

12.9. Место установки КТП, трассу прохождения двух КЛ-10кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры. Проект согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть».

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" Анапаэлектросеть

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 № 3-31-21-1917»**

Филиал Анапаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Полищук Татьяна Николаевна	07.07.2021
2		Найденова Мария Валентиновна	07.07.2021
3	Главный инженер филиала	Кулагин Александр Владимирович	21.07.2021
4	Директор филиала	Журавлев Владимир Владимирович	22.07.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	26.07.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	26.07.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	26.07.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	27.07.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	27.07.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	28.07.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	28.07.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	28.07.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Халачян Алик Жирайрович	05.08.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 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. № 3-31-21-1917
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Уразбахтина Тамара Григорьевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные в границах земельного участка для размещения гостиниц, туристических баз, отелей, кад. № 23:37:0107002:6896.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные в границах земельного участка для размещения гостиниц, туристических баз, отелей, кад. № 23:37:0107002:6896, Краснодарский край, Анапский р-н, п. Верхнее Джемете.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 45 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: существующий объект.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-46).
8. Основной источник питания: ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-46.
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 2КЛ-10 кВ от места врезки КЛ-10 кВ РП-8 - КТП-505 до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Сооружение ТП 630/10/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности. В районе границы земельного участка заявителя.

10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

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 прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 80 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ от проектируемой ТП. Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

11.2. 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.

11.3. 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).

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

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

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

11.7. 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. Бештоков



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АНАПАЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353440, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117
тел.: +7 (86133) 5-48-87; факс: +7 (86133) 5-47-88
e-mail: anapa-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

По заявке 31-000241

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

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке 31-000241 и с учётом развития района заявителя, прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации в районе заявителя строительство КТП с врезкой в КЛ-10 кВ (350м) и воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ (70м). Объект расположен менее 300 метров по прямой от сетей АО «НЭСК-электросети» на пр. Гостевой, однако в связи с плотностью кадастров строительство ЛЭП-0,4 не целесообразно по проверке провода на пропускную способность и потерю напряжения (строительство ВЛИ-0,4 кВ с установкой новых опор (стесненные условия) для отдельного ввода проводом СИП 3*150+1*95 при длине 0,6 км.)

Другие ТП АО "НЭСК-электросети" расположенные в районе выполнения ТУ: КТП-505, пр. Гостевой/ул. Видная (Тр-250 кВА, расстояние до объекта 600 метров).

С учетом стремительно развивающегося района курортной части города с новыми нарезками участков и в связи с необходимостью разукрупнения фидеров ВЛ 0,4кВ от КТП-505 (до 700м) для снижения потерь электроэнергии – прошу согласовать в проектируемой КТП силовой трансформатор 250 кВА.

Заместитель директора

Журавлёв В.В.

