


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

 С.Ю. Орехов
 «14» 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
 в соответствии с договором на ТП № 3-35-20-4510
 г. Горячий Ключ

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-35-20-4510

2. Географическое положение объекта.

г. Горячий Ключ, 300 метров на юго-восток от секции 49 контур 8
 23:41:0701001:0010

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 60кВт ТУ № 3-35-20-4510 (ООО Союз пчеловодов Кубани;
 Категория надежности: III – 60кВт; Мощность: 0кВт)

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 КЛ-10кВ от опоры № 5-28 ВЛ-10 кВ ф-ТГК-1 до проектируемой КТП. Кабель применить марки АПвПу2Г сечением не менее 70 мм². Ориентировочная протяженность по трассе 0,33 км. Точные параметры КЛ-10 кВ (марку, сечение кабеля, протяженность, км) – определить при проектировании.
- 12.2. Применить соединительные и концевые муфты фирмы «Raychem»
- 12.3. Предусмотреть механическую защиту КЛ плитами ПЗК.
- Переход через автодорогу выполнить методом горизонтально-направленного бурения в трубах из ПВД-ориентировочная протяженность 0,02 км
- 12.4. На конечной опоре установить линейный разъединитель РЛК-10. Точные параметры РЛК определить при проектировании.
- 12.5. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.
- 12.6. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки «ТГК-1» питающего центра ПС-220 кВ Тяговая Горячий Ключ с учетом роста нагрузки по присоединению. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК- электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.7. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчёт токов короткого замыкания и уставок РЗА.
- 12.8. Запроектировать в районе земельного участка заявителя строительство комплектной трансформаторной подстанции КТП-160/10/0,4 кВ (далее КТП) тушикового типа с высоковольтным воздушно-кабельным вводом и низковольтными воздушными-кабельными выводами.
- 12.9. В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГсу-100/10/0,4 кВ, на стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.10. РУ-10 кВ предусмотреть на базе ячеек КСО с установкой выключателей нагрузки ВНА-10. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.11. РУ-0,4 кВ выполнить с применением автоматических выключателей ВА-5735. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.12. В проектируемой КТП предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- Предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.13. По всем видам работ предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода изготовителя
- 12.14. Трассу прохождения КЛ-10 кВ согласовать с АО «НЭСК-электросети» «Горячключэлектросеть» 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 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" Горячеключэлектросеть

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 № 3-35-20-4510 »**

Филиал Горячеключэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Чепурко Виктор Петрович	23.12.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Штучная Людмила Алексеевна	23.12.2020
3	Главный инженер филиала	Коунев Сергей Юрьевич	23.12.2020
4	Директор филиала	Лясов Виктор Николаевич	23.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	23.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	23.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	23.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	24.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	24.12.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	25.12.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	26.12.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	26.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	13.01.2021
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. № 3-35-20-4510
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО Союз пчеловодов Кубани

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для ведения сельскохозяйственного производства
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для ведения сельскохозяйственного производства г. Горячий Ключ, 300 метров на юго-восток от секции 49 контур 8, кад. № 23:41:0701001:0010.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 60 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: 2020 - 2022 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой опоры ВЛ-0,4 кВ № 1 «ф-1» проектируемой ТП (ПС-220/110/35/27,5/10 "Тяговая Горячий Ключ", ТГК-1).
8. Основной источник питания: ПС-220/110/35/27,5/10 "Тяговая Горячий Ключ", ТГК-1.
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 КЛ-10 кВ от существующей опоры ВЛ-10 кВ № 5-28 Ф-ТГК-1 до проектируемой ТП на напряжение 10/0,4. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Прокладка КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 100-200 мм² закрытым способом, протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ТП 10/0,4 на напряжение 10/0,4 кВ, количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 до границ объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

10.1.6. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м 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 0,4 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 100 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

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

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.4. 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

018746

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

Пояснительная записка.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Филиал АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть» предоставляет Вам пояснительную записку о проведении необходимых технических мероприятий по объекту технологического присоединения в соответствии с заявкой от 20.11.2020 г. № 35-000528.

1. Объект: «Электроснабжение ЗУ для с/х производства.
2. Место нахождения объекта: Краснодарский край, г. Горячий Ключ, в 300 м. на юго-восток от секции 49, контур 8 кад. № 23:41:0701001:0010
3. Максимальная мощность ЭПУ заявителя 60 кВт.
4. Категория надежности электроснабжения – III.
5. Класс напряжения – 0,4 кВ

Ближайшей точкой для технологического присоединения объекта к сетям филиала, является опора № 5-28 ВЛ-10 кВ Ф-ТГК-1 ПС-220 Тяговая Горячий Ключ

В целях обеспечения надлежащего качества поставляемой потребителю электроэнергии принято решение:

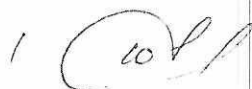
- строительство КЛ-10 кВ от существующей опоры ВЛ-10 кВ № 5-28 Ф-ТГК-1 до проектируемой КТПН-160/10/0,4 кабелем АПВПУ2Г 3х70+16 мм², ориентировочной протяженностью – 0,33 км,

- прокладка КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 100-200 мм² закрытым способом, протяженностью 0,02 км.

- строительство КТПН-160/10/0,4 с трансформатором ТМГСУ-100/10 в количестве 1шт.;

- строительство ВЛН-0,4 кВ от проектируемой КТПН-160/10/0,4 до объекта, протяженностью 0,01 км. Тип, марку и сечение отходящей линии определить при проектировании.

Главный инженер филиала



С.Ю. Коунов