

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов  
«16» 06 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-35-21-1792  
г. Горячий Ключ

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-35-21-1792

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Горячий Ключ, секция 13, контур 64; секция 11, контур 13, 23:41:0706001:424

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-35-21-1792 (Абдуллаев Мурад Алиевич; Категория надежности: III – 15кВт; 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.

2021 - 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 СТП-100/10/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами, в 5 метрах от опоры №1-5 ВЛ-10 кВ (ПС-110/10 "Тяговая Фанагорийская", Ф-2). В СТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГсу-25/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.2. Запроектировать строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №1-5 ВЛ-10кВ (ПС-110/10 "Тяговая Фанагорийская", Ф-2) до проектируемой СТП-100/10/0,4 кВ проводом СИПЗ (1х50мм<sup>2</sup>), протяженностью 0,005 км. Точные параметры (тип, марку, сечение провода) определить при проектировании.
- 12.3. В точке присоединения к ВЛ-10кВ от опоры № 1-5 (ПС-110/10 "Тяговая Фанагорийская", Ф-2) предусмотреть установку линейного разъединителя РЛК, тип и номинал разъединителя 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. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра Ф-2 ПС-110/10 "Тяговая Фанагорийская" с учётом изменения конфигурации сети.
- Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети».
- 12.6. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.7 Место установки ТП, трассу прохождения ВЛ-10 кВ, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Горячключэлектросеть» 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 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" Горячключэлектросеть

**29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).**

29.1 ВЛ-10 кВ Ф-2 на ж/б от п/с 110 Тяговая ст. Фонагорийская до ТП-432 от опоры №61 до ТП-436 опора №1-116 Провод АС95, АС70, СИП3 1х95.....  
(инв. № 11030014 ).

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-35-21-1792»**

Филиал Горячеключаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Кузнецов Алексей Юриевич	28.05.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Штучная Людмила Алексеевна	28.05.2021
3	Главный инженер филиала	Коунев Сергей Юрьевич	31.05.2021
4	Директор филиала	Лясов Виктор Николаевич	31.05.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	31.05.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	31.05.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	01.06.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	04.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	04.06.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	05.06.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	15.06.2021
10			
11			





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ГОРЯЧЕКЛЮЧЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353290, г. Горячий Ключ, ул. Кириченко, 20  
тел.: +7(86159) 3-30-95  
e-mail: gorkluch-elseti@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_ г. № 2-35-21-1792  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Абдуллаев Мурад Алиевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ для сельхозпроизводства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для сельхозпроизводства, г Горячий Ключ; Краснодарский край, г. Горячий Ключ, секция 13, контур 64; секция 11, контур 13; кадастровый номер 23:41:0706001:424.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 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: 2021 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая КЛ-0,4 кВ от проектируемой СТП - 100/10/0,4 кВ (ПС-110/10 "Тяговая Фанагорийская", Ф-2) не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС-110/10 "Тяговая Фанагорийская", Ф-2.
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. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А..
    - 10.1.2. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности..
    - 10.1.3. Строительство СТП-100/10/0,4 кВ с трансформатором ТМГсу-25кВА в 5 метрах от опоры №1-5 ВЛ-10 кВ (ПС-110/10 "Тяговая Фанагорийская", Ф-2).
    - 10.1.4. Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №1-5 ВЛ-10кВ (ПС-110/10 "Тяговая Фанагорийская", Ф-2) до проектируемой СТП-100/10/0,4 кВ проводом СИПЗ (1х50мм2), протяженностью 0,005 км..

10.1.5. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП кабелем АВББШВ 4х25мм<sup>2</sup> до объекта, ориентировочной протяженностью -0,3 км..

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.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

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

11.4. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.6. 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.

Главный инженер

  
Коуцев Сергей Юрьевич  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ Г.





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ГОРЯЧЕКЛЮЧЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353290, г. Горячий Ключ, ул. Кириченко, 20  
тел.: +7(86159) 3-30-95  
e-mail: gorkluch-elseti@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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

Пояснительная записка.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Филиал АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть» предоставляет Вам пояснительную записку к Заявке на технологическое присоединение № 35000242

1. Заявитель: Абдуллаев Мурад Алиевич
2. Объект: ЭПУ для сельскохозяйственного производства
3. Место нахождения объекта: г Горячий Ключ; секция 13; контур 64; секция 11, контур 1, кадастровый номер 23:41: 0706001:424
4. Максимальная мощность ЭПУ заявителя 15 кВт.
5. Категория надежности электроснабжения – III.
6. Класс напряжения – 0.4 кВ

Ближайшая трансформаторная подстанция находится от объекта на расстоянии более 700 метров в связи, с чем ближайшей точкой электроснабжения объекта является опора №1-5 ВЛ-10 кВ ф-Ф-2.

В целях обеспечения надлежащего качества поставляемой потребителю электроэнергии принято решение выполнить:

1. Строительство СТП-100/10/0,4 кВ с трансформатором ТМГсу-25кВА. в 5 метрах от опоры №1-5 ВЛ-10кВ (ПС-110/10 "Тяговая Фанагорийская", Ф-2).
2. Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №1-5 ВЛ-10кВ (ПС-110/10 "Тяговая Фанагорийская", Ф-2) до проектируемой СТП-100/10/0,4 кВ проводом СИПЗ (1х50мм<sup>2</sup>), протяженностью 0,005 км.
3. Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой СТП кабелем АВББШВ 4х25мм<sup>2</sup> до объекта ориентировочной протяженностью – 0,3 км.

Главный инженер филиала

С.Ю. Коунов

