

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
«29» 06

С.Ю. Орехов  
2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-0.4 кВ  
в соответствии с договором на ТП № 1-35-21-0146  
г. Горячий Ключ

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-0.4 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-35-21-0146

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Горячий Ключ,  
23:41:0601001:6352

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-35-21-0146 (Глушнев Феликс Геннадьевич;  
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 ВЛЗ-10кВ на ж/б опорах на базе стоек СВ-110-5 от проектируемой ВЛЗ-10 кВ (проектируемой по ТЗ № 7537) до проектируемой КТП. Провод применить марки СИП-3 сечением не менее 1х95 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность по трассе 0,3 км. Точные параметры ВЛЗ-10 кВ (марку и тип опор, сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании.

12.2. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.

12.3. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки «ГК-9» питающего центра ПС-35/10 кВ "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).

12.4. 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.

12.5. Запроектировать строительство КТП-630-10/0,4кВ (далее КТП) в районе земельного участка с кадастровым номером №23:41:0601001:6352. Применить КТП тупикового типа с высоковольтным воздушно-кабельным вводом и низковольтными воздушно-кабельными выводами.

12.6. В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГсу-100/10/0,4/У/Ун-0. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода, не превышающим 1,5%. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

12.7. РУ-10 кВ проектируемой КТП предусмотреть на базе ячеек КСО с установкой выключателей нагрузки ВНА-10. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.8. В РУ-0,4 кВ проектируемой КТП предусмотреть установку автоматических выключателей серии ВА-57-35. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.9. 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.

12.10. Предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

12.11. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по всем видам работ по методу завода-изготовителя.

12.12. Место установки КТП и трассу прохождения ВЛЗ-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 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, 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" Горячеключэлектросеть

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

29.1 ВЛ-10 кВ Р-1 на ж/б от опоры №60 до ТП-Р-1-3. Провод АС70 (инв. № 11030040 ).



**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-35-21-0146»**

Филиал Горячключэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Кузнецов Алексей Юриевич	22.06.2021
2		Штучная Людмила Алексеевна	22.06.2021
3	Главный инженер филиала	Коунев Сергей Юрьевич	22.06.2021
4	Директор филиала	Лясов Виктор Николаевич	22.06.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	22.06.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	22.06.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	22.06.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.06.2021
6			
7			
8			
9			
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. № 1-35-21-0146  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Глушнев Феликс Геннадьевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ для строительства индивидуального жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства индивидуального жилого дома, г Горячий Ключ; кадастровый номер 23:41:0601001:6352.
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 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ проектируемого ф-1 проектируемой КТПН (250кВА) (ПС-35/10 "Горячий Ключ", ГК-9).
8. Основной источник питания: ПС-35/10 "Горячий Ключ", ГК-9.
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. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя..
    - 10.1.3. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А..
    - 10.1.4. Строительство ВЛЗ-10кВ от проектируемой ВЛЗ-10кВ (по договору 3-35-20-2657) проводом СИПЗ 1х95мм<sup>2</sup> ориентировочной протяженностью 0,3 км..
    - 10.1.5. Строительство КТПН-630-10/0,4кВ с трансформатором 100кВА.



10.1.6. Строительство ВЛИ-0,4кВ от проектируемой КТПН до объекта проводом СИП2А 3х70+54,6мм<sup>2</sup>, протяженностью 0,3км.

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 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 мероприятий, 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.

Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала АО «НЭСК-электросети» «Горячключэлектросеть»



Каширин Иван Леонидович

Главный инженер

Коунев 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 № 35000334

1. Заявитель: Глушнев Феликс Геннадьевич
2. Объект: ЭПУ земельного участка для строительства индивидуального жилого дома
3. Место нахождения объекта: г Горячий Ключ, кадастровый номер 23:41:0601001:6352
4. Максимальная мощность ЭПУ заявителя 15 кВт.
5. Категория надежности электроснабжения – III.
6. Класс напряжения – 0.4 кВ

Новое строительство обусловлено сформированными в этом районе новыми земельными участками и отсутствием электрических сетей. В дальнейшем количество заявителей будет постепенно увеличиваться и образуется более 200 з/у.

В целях обеспечения надлежащего качества поставляемой потребителю электроэнергии принято решение выполнить

1. Строительство ВЛЗ-10кВ от проектируемой ВЛЗ-10кВ (по договору 3-35-20-2657) проводом СИПЗ 1х95мм<sup>2</sup> ориентировочной протяженностью 0,3 км.
2. Строительство КТПН-630-10/0,4кВ с трансформатором 100кВА.
3. Строительство ВЛИ-0,4кВ от проектируемой КТПН до объекта проводом СИП2А 3х70+54,6мм<sup>2</sup>, протяженностью 0,3км.

Главный инженер филиала

С.Ю. Коунев



Адрес или кадастровый номер участка

Q Найти

2167

cl

5774

р. Пескун

проект. КТПН-630-10

проект-ая ВЛЗ-10кВ по договору 1-35-20-2657

Проектируемая ВЛН-0,4кВ  $\ell \approx 0,35$ км

Проектируемая ВЛЗ-10кВ  $\ell \approx 0,3$ км

Отчет на помещение  
45:16:020603:\*\*\* отправлен зак  
15:52

Leaflet | © Публичная карта