

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

 С.Ю. Орехов  
 «03»  2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-39-20-4289  
 г. Крымск

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-39-20-4289

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Линейная, дом № 85 Б,  
 23:45:0101281:298

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Крымскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-39-20-4289 (Кейсиди Анна Николаевна;  
 Категория надежности: III – 150кВт; 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-6 кВ от опоры № 8-36 фидер К-13 ПС 220/110/35/6 кВ «Крымская» до проектируемой КТП Марка провода СИП-3 сечением 50 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная длина по трассе 0,1 км.
- 12.2. Запроектировать строительство трансформаторной подстанции (в районе ул. Линейная 85 б) КТП-400/6/0,4 кВ с установкой трансформатора типа ТМГсу мощностью 250 кВА, схема соединения обмоток Y/Yн-0.
- 12.3. 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.
- 12.4. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.5. Место установки КТП, трассу прохождения ВЛЗ-6 кВ, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Крымскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.
- 12.5. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейке К-13 питающего центра ПС 220/110/35/6 кВ «Крымская». Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА присоединения К-13 ПС 220/110/35/6 кВ «Крымская». Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.6. Внести изменения на диспетчерский мнемощит ЩДМ-25. Внести изменения в базу данных ОИК «Котми-2010».

### **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 оснащённости 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" Крымскэлектросеть

**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-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-39-20-4289»**

Филиал Крымскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Ким Георгий Викторович	12.02.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Герман Мария Федоровна	12.02.2021
3	Главный инженер филиала	Шульга Александр Владимирович	12.02.2021
4	Директор филиала	Смазнов Юрий Алексеевич	12.02.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	16.02.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	16.02.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	17.02.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	19.02.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	19.02.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	20.02.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	25.02.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.03.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	01.03.2021
10			
11			





АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496  
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103,  
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 «11» 12 2020 г. № 4-39-20-4289  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Кейсиди Анна Николаевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения производственной базы
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения производственной базы 353386, Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Линейная, дом № 85 Б, кад. № 23:45:0101281:298.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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 ВЛ-0,4 кВ ТП проектируемая (ПС 220/110/35/6 кВ "Крымская", К-13).
8. Основной источник питания: ПС 220/110/35/6 кВ "Крымская", К-13
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 ВЛЗ-6 кВ от опоры №8-36 Ф. К-13 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность провода определить при проектировании.
    - 10.1.3. Строительство ТП на номинальное напряжение 6/0,4 кВ в районе ул. Линейная, 85 Б. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
    - 10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП проектируемой, до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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 250 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ 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», «Крымскэлектросеть».

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

018585

Пояснительная записка к проекту технических условий:  
«Электроснабжение ЭПУ производственной базы,  
Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск,  
ул. Линейная, дом №85 Б»

В соответствии с поданной заявкой от 10.11.2020 вх. №39-000392 о заключении договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям объекта: «ЭПУ производственной базы, расположенной по адресу: Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Линейная, дом №85 Б» с заявленной максимальной мощностью 150 кВт, III кат. Кейсиди Анны Николаевны, необходима реализация мероприятий по новому строительству электрических сетей от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя.

Для обеспечения выполнения мероприятий по технологическому присоединению объекта заявителя необходимо:

1. Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №8-36 Ф. К-13, до проектируемой КТП. Марка провода СИП-3, сечение 50 мм<sup>2</sup>, протяженностью 0,1 км.;
2. Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ с установкой трансформатора на 250 кВА, в количестве 1 шт.;
3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП, до границ земельного участка заявителя. Марка провода СИП-2А, сечение 150 мм<sup>2</sup>, протяженностью 0,1 км.

Строительство обусловлено тем, что существующая ТП №262 расположена на расстоянии более 2 км., загружена на 73%. Резерв мощности отсутствует. Технологическое присоединение объекта: «ЭПУ производственной базы» от существующих электрических сетей АО «НЭСК-электросети» невозможно.

Главный инженер филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Крымскэлектросеть»



А.В. Шульга