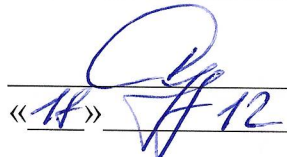


УТВЕРЖДАЮ:  
 Главный инженер –  
 технический директор  
 АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов  
 «14» 12 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ  
 в соответствии с договором на ТП № 4-52-20-3800  
 г. Туапсе

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-52-20-3800

### 2. Географическое положение объекта.

352801, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, 15  
 23:51:0302001:108

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Туапсеэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-52-20-3800 (ООО "Торговый дом "Гермес";  
 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.

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. Строительство КТП-630/6/0,4 проходного типа, с в/вольтными и н/вольтными кабельными вводами и выводами.
- 12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку силового трансформатора типа ТМГ- 400/6/0,4 со схемой обмотки « Δ / Y». На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Применять трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%.
- 12.3. В РУ-6 кВ КТП проектом предусмотреть ячейки типа КСО с выключателями нагрузки с ручным оперативным включением/отключением в количестве не менее 3 штук (2 линейные, 1 трансформаторная).
- 12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильников – типа РЕ-1600 (главный рубильник), РПС-400 на 6 (шесть) отходящих линий.
- 12.5. Строительство двух КЛ-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ БРП-14 - ТП-139 до КТП-проектир. кабелем марки АПвПу2г-6 сечением 1х300 мм<sup>2</sup> ориентировочной протяженностью 6х0,075 км.
- 12.6. Произвести проверку головного участка КЛ (ВЛ), проектируемой КЛ и ВЛ на пропускную способность и термическую стойкость по существующей нагрузке с учётом возможных ремонтных режимов в связи с изменением конфигурации сети. Выполнить проверочный расчёт ТКЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра фидера ТТ-15 с учетом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением проектируемой КТП. Расчёт согласовать с ОРЗА ИА (г. Краснодар, пер. Переправный, 13)
- 12.7. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы в соответствии с объёмом и нормами испытаний по методу завода – изготовителя.
- 12.8. Место установки КТП, схему трассы КВЛ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Туапсеэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями, с нанесением на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в отдел архитектуры и градостроительства администрации Туапсинского городского поселения.
- 12.9. Проектом предусмотреть мероприятия по определению охранных зон при проектировании КТП-630/6/0,4 и кабельных линий 6 кВ.
- 12.10. 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. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250А.

### **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 – 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" Туапсеэлектросеть

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

29.1 Место для ввода текста.

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-52-20-3800 »**

Филиал Туапсеэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Рудневская Наталья Александровна	09.12.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Абрегова Марина Нурбиевна	09.12.2020
3	Главный инженер филиала	Матвеев Алексей Анатольевич	09.12.2020
4	Директор филиала	Перевалов Дмитрий Валерьевич Туапсе	09.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	10.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	10.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	10.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	11.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	11.12.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	14.12.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	14.12.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравич	16.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	17.12.2020
10			
11			

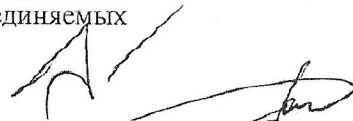


Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 4-52-20-3800  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**

Заявитель: ООО "Торговый дом "Гермес"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для эксплуатации производственной базы
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для эксплуатации производственной базы 352801, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная; 15, кад. № 23:51:0302001:108.
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
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС 110/10/6 кВ "Туапсе -Тяговая", СШ-1, ТТ-15).
8. Основной источник питания: ПС 110/10/6кВ "Туапсе -Тяговая", СШ-1, ТТ-15
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 двух КЛ-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ БРП-14-ТП-139 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
    - 10.1.3. Строительство ТП на номинальное напряжение 6/0,4 кВ в районе земельного участка заявителя. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
    - 10.1.4. 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 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 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 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.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

**Пояснительная записка  
о мероприятиях ТУ  
по заявке № 52-000293  
от 07.10.2020**

Для технологического присоединения ЭПУ для эксплуатации производственной базы, расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, 15, кадастровый номер 23:51:0302001:108, для обеспечения потребителя заявленной мощностью, надежностью и необходимым качеством электрической энергии в соответствии с нормами ГОСТ, а также актуализацией ситуации, считаю целесообразным внести следующие изменения в мероприятия, выполняемые сетевой организацией:

Строительство КТП с трансформатором мощностью 400 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ в районе земельного участка заявителя.

Строительство двух КЛ-6кВ в рассечку КЛ-6кВ БРП-14 - ТП-139 до КТП-проектируемая кабелем марки АПвПу2г-6 сечением 1х300 мм<sup>2</sup>, ориентировочной протяженностью 6 х 0,075 км.

Вышеуказанные технические решения являются наиболее оптимальными для технологического присоединения ЭПУ указанного объекта, в связи с отсутствием в данном районе объектов электросетевого хозяйства напряжением 6/0,4 кВ, а также в перспективе для подключения новых потребителей

Главный инженер



А.А. Матвеев