



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496  
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13  
тел.: +7 (861) 992-11-00,  
факс: +7 (861) 992-10-99  
e-mail: nesk-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ТП-1456 с заменой на 2ТП в соответствии с договорами на  
ТП № 1-38-22-0895, 1-38-22-0929, 1-38-22-0947, 1-38-22-1028, 1-38-22-1107,  
1-38-22-1125  
г. Краснодар

### 1. Наименование объекта.

Реконструкция ТП-1456 с заменой на 2ТП в соответствии с договорами на ТП №  
1-38-22-0895, 1-38-22-0929, 1-38-22-0947, 1-38-22-1028, 1-38-22-1107, 1-38-22-1125

### 2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар, п. Российский, ул. Ришельевская, дом № 57/4

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

### 4. Заявитель.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Мох Алиса Николаевна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт., Категория надежности: III., заявитель Дьяченко Елена Валентиновна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт., Категория надежности: III., заявитель Проскура Анна Владимировна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Гнездилова Наталья Александровна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Швергун Александр Николаевич., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Колпаков Андрей Сергеевич., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт., Категория надежности: III., заявитель Алехин Иван Николаевич., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт., Категория надежности: III., заявитель Кондратенко Николай Викторович., Максимальная мощность присоединяемых

энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Курган Александр Васильевич., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Шафигулина Елена Александровна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Спиридонова Екатерина Викторовна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Ковалёва Оксана Загировна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Татарьян Мария Александровна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Бутрим Андрей Вацлавович., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Шуклина Юлия Владимировна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Шабрин Валерий Александрович., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Алюкова Ольга Владимировна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Саюнец Дарья Сергеевна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Вельков Михаил Алексеевич., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Марченко Алексей Анатольевич., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Гайдуллина Светлана Владимировна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Харакоз Евгений Вадимович., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Чернышова Кристина Анатольевна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Софронов Виталий Александрович., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Лазарев Сергей., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Мананко Иван Олегович., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Родочинский Николай Семенович., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , Категория надежности: III., заявитель Прокопьева Екатерина Олеговна., Максимальная

мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Тимофеева Олеся Сергеевна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Шафигулина Елена Александровна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Шафигулина Елена Александровна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Шафигулина Елена Александровна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт. , Категория надежности: III., заявитель Лисицина Татьяна Георгиевна.

#### **5. Назначение программы.**

ТП

#### **6. Способ реализации.**

Подрядный способ

#### **7. Требования к проектировщику.**

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

#### **8. Вид строительства.**

Реконструкция

#### **9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.**

2023 - 2023

#### **10. Стадийность проектирования.**

1. Проектная документация
2. Рабочая документация

#### **11. Условия ввода в эксплуатацию.**

В соответствии с действующей НТД

#### **12. Потребность в инженерных изысканиях.**

Определить при проектировании

#### **13. Требования к техническим решениям.**

13.1. Реконструкция ТП-1456 на комплектную трансформаторную подстанцию габаритом не менее 2КТП-630/10/0,4 кВ (далее 2КТП) с кабельными высоковольтными вводами, с низковольтными воздушными / кабельными выводами.

13.2. Предусмотреть установку временной КТП для обеспечения электроснабжения потребителей на время производства работ по реконструкции ТП-1456.

13.3. Место установки 2КТП определить при проектировании. Ориентировочно на месте ТП-1456.

13.4. Применить 2КТП с защитой от коррозии стальных конструкций корпуса методом горячего цинкования.

13.5. В 2КТП предусмотреть установку двух трансформаторов типа ТМГ-

630/10/0,4/Δ/УН-11. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.

13.6. РУ-10 кВ укомплектовать 4 линейными ячейками, 2-х трансформаторных с выключателями нагрузки ВНАп. Точный тип выключателей определить при проектировании.

13.7. В РУ-0,4 кВ 2КТП предусмотреть установку компактного КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

13.8. 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.

13.9. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗиАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

13.10. Предусмотреть установку УТКЗ с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.

13.11. Предусмотреть установку компенсирующих устройств с автоматическим регулированием.

13.12. Питание 2КТП выполнить по существующей схеме ТП-1456 в рассечку КЛ-10 кВ ТП-1459 – ТП-1457.

13.13. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм<sup>2</sup>. Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – 0,05 км.

13.14. Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Rauchem или аналог

13.15. Строительство КЛ выполнить открытым способом. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.

13.16. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

13.17. Проектом предусмотреть перезавод существующих ВЛ-0,4кВ от ТП-1456 в проектируемую 2КТП

- ВЛ-0,4 ТП-1456 ф. «Восток» (СИП-3×150+70);
- ВЛ-0,4 ТП-1456 ф. «Запад» (СИП-3×150+70);
- ВЛ-0,4 ТП-1456 ф. «Юг» (СИП-3×150+70).

13.18. Применить провод марки и сечением в соответствии с существующим. Точную протяженность ВЛ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 3×0,02 км.

13.19. Существующая ТП-1456 подлежит демонтажу.

13.20. Подрядчику произвести согласование опросного листа для заказа комплектной трансформаторной подстанции 2КТП с филиалом АО “НЭСК-электросети” “Краснодарэлектросеть”.

13.21. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-

изготовителя.

13.22. Мероприятия по реконструкции ТП согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру. Проект согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

#### **14. Особые условия строительства.**

Не требуется.

#### **15. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.**

Не требуется

#### **16. Очередность проектирования, строительства и выделение пусковых комплексов.**

Не требуется

#### **17. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.**

В соответствии с действующей НТД

#### **18. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.**

В соответствии с действующей НТД

#### **19. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.**

При необходимости

#### **20. Требования к составу и оформлению проекта.**

20.1. Проектную и рабочую документацию разработать и оформить в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и ГОСТ Р 21.101-2020 «Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации».

20.2. Подготовить всю необходимую для осуществления строительно-монтажных работ исходно-разрешительную документацию (ИРД) в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

В том числе в составе раздела проектной документации в обязательном порядке предоставить:

- раздел 1 «Пояснительная записка с технико-экономическими обоснованиями принятых решений»;

- для ТП-РП - «Схему планировочной организации земельного участка»;

- для ЛЭП раздел 2 - «Проект полосы отвода»;

20.3. Подготовить и оформить:

20.3.1. План трассы ЛЭП с указанием границ собственников, правообладателей земельных участков и их характеристик (категория, вид разрешенного использования), на которых планируется размещение сетевого объекта (с приложением копий выписок из ЕГРН на каждый земельный участок).

20.3.2. Схему расположения земельных участков на кадастровых планах территорий с нанесением на них границ полосы отвода земель, границ охранной и санитарно-защитной зон проектируемого объекта и объектов, в которые

попадает полоса отвода, в случае заключения договора на размещение без предоставления земельного участка и установления сервитутов (в электронном виде и на бумажном носителе);

20.3.3. Схему расположения земельных участков на кадастровом плане территории (в электронном виде и на бумажном носителе) и межевой план земельного участка (в электронном виде), в случае оформления частного сервитута и письменные согласия правообладателей на заключение соответствующего соглашения/договора;

20.3.4. Графическое описание публичного сервитута (XML файл и на бумажном носителе в 3 экз.) с приложением обоснования о необходимости установления публичного сервитута (в электронном виде в формат Word), в случае невозможности оформления частного сервитута либо заключения договора на размещения в отношении всего объекта.

20.3.5. Отдельным томом «Проект рекультивации земель», «Проект освоения лесов» при размещении объекта на землях сельскохозяйственного назначения или землях лесного фонда (в электронном виде и на бумажном носителе в 1 экз.), «Проект освоения лесов» с приложением заключения уполномоченного органа о положительном результате государственной экспертизы проекта освоения лесов.

20.3.6. Лесную декларацию. Предоставляется с извещением/уведомлением о принятии лесной декларации.

20.3.7. Отдельным томом проект организации работ по сносу объекта капитального строительства согласно требованиям постановления Правительства РФ от 26.04.2019 № 509 (при необходимости) (в электронном виде и на бумажном носителе в 1 экз.).

20.3.8. Материалы для заключения договора о согласовании размещения инженерного сооружения в границах полос отвода автомобильных дорог регионального и муниципального значения, находящегося в государственной собственности (при проектировании объекта в границах полосы отвода или пересечении с автомобильной дорогой или железнодорожных путей).

20.4. Разработка рабочей документации выполняется на основании проектной документации.

20.4.1. В целях реализации в процессе технических и технологических решений, принятых в проектной документации, определить и разработать комплект необходимой рабочей документации. В рабочей документации привести планы, разрезы, профили, схемы и др.; габаритные чертежи оборудования и элементов нетиповых строительных конструкций, необходимые для разработки детализованных чертежей предприятиями-изготовителями конструкций; спецификации оборудования и необходимые для оформления заказов опросные листы; другую прилагаемую документацию, предусмотренную соответствующими нормативными документами

20.4.2. Рабочая документация должна быть выполнена в объеме, необходимом для выполнения строительно-монтажных работ на проектируемом объекте.

20.4.3. Выполнить в составе рабочей документации отдельным томом техническую часть закупочной документации для закупки оборудования и материалов, а также спецификации оборудования и материалов.

## **21. Материалы, представляемые заказчиком.**

В соответствии с требованиями

## **22. Срок выдачи проекта.**

В соответствии с договором.

## **23. Количество экземпляров ПСД.**

**23.1.** Проектную документацию на согласование необходимо предоставлять в соответствии со следующими требованиями:

- на бумажном носителе в 3 экземплярах и в электронном виде;
- графические материалы проектных решений, связанные с размещением проектируемого объекта, выполнить в электронном виде в формате dwg, в координатах МСК-23;
- отсканированные материалы проектной и иной документации, в том числе с официальными подписями, должны быть представлены в формате Adobe Acrobat. При этом в наименовании файла, помимо номера, должно присутствовать название тома. Не допускается передача текстовой части документации в формате Adobe Acrobat с пофайловым разделением страниц.

## **24. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.**

ГОСТ 21.110-2013. Межгосударственный стандарт. Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов

## **25. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.**

ФЕР с индексом изменения сметной стоимости в соответствии с письмами Минстроя России.

## **26. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.**

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

## **27. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.**

В соответствии с действующей НТД

## **28. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.**

Со всеми заинтересованными организациями

## **29. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.**

При согласовании проекта филиалом АО "НЭСК-электросети" Краснодарэлектросеть

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

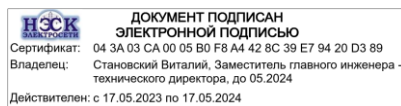
30.1 Оборудование ТП-1456 (инв. № КА2007435); Трансформатор ТМГ-630/10/0,4 зав. № 1578 (инв. № КА2007437).

30.2 Принадлежность электросетевого имущества: **На праве собственности**

## **31. Связанные ТЗ по объекту:**

30. «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 1-38-22-0895, 1-38-22-0929, 1-38-22-1028», №011829

Главный инженер -  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Еншин