


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
«29» 04

С.Ю. Орехов  
2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция КТП-76 с заменой силового трансформатора  
в соответствии с договором на ТП № 3-43-21-0558  
г. Лабинск

### 1. Наименование объекта.

Реконструкция КТП-76 с заменой силового трансформатора в соответствии с договором на ТП № 3-43-21-0558

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Лабинск, пер. ул. Халтурина - ул. Революционная

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Лабинскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 90кВт ТУ № 3-43-21-0558 (ИП Некрасов Сергей Александрович; Категория надежности: III – 90кВт; 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.

Реконструкция

### 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. Реконструкция проходной КТП №76 фидер 7 ПС 110/35/10 кВ "Лабинск-1":
- 12.2. Произвести замену существующего трансформатора с 250 кВА на ТМГ 400/10/0,4 группа соединительных обмоток  $\Delta/Y_n-11$ .
- 12.3. Произвести замену корпуса КТП на корпус КТП 10/0,4 кВ в габаритах 630 кВА, КТПП-ВВ-630-10/0,4.
- 12.4. В РУ-0,4 кВ проектируемой КТП предусмотреть ГР-1000 А и отходящие РПС - 250 А - 6 шт.
- 12.5. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.6. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС 110/35/10 кВ "Лабинск-1" фидер №7 с учётом роста нагрузки по присоединению. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

### **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" Лабинскэлектросеть

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

29.1 КТП № 76 пер. ул. Революционной-ул. Халтурина в комплекте с оборудованием 10/0,4 кВ (инв. № ЛБ0001774).

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Реконструкция КТП-76 с заменой силового трансформатора в  
соответствии с договором на ТП № 3-43-21-0558»**

Филиал Лабинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Орлов Сергей Павлович	07.04.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Добрунова Наталья Николаевна	09.04.2021
3	Главный инженер филиала	Духин Андрей Федорович	09.04.2021
4	Директор филиала	Комисарова Галина Владимировна	12.04.2021

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	12.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	12.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	12.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	14.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	14.04.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.04.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	26.04.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	27.04.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Кубатиев Ренат Борисович	27.04.2021
10			
11			





АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496  
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А  
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 «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 3-43-21-0558  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Некрасов Сергей Александрович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нестационарного торгового объекта
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нестационарного торгового объекта 352500, г Лабинск, ул Халтурина; район жилого дома № 26
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 90 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Классе напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС 110/35/10 Лабинск-1, Л-1-7город).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 Лабинск-1, Л-1-7город
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. Строительство проходной ТП взамен существующей КТП №76 на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
  - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП по существующим опорам с заменой дефектных опор, до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

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 электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 160 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. Бенитоков

019911



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ЛАБИНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
352500, г. Лабинск, ул. Константинова, 76  
тел.: +7 (86169) 3-80-16,  
факс: +7 (86169) 3-13-85  
e-mail: labinsk-elseti@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

## Пояснительная записка

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

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке №43-000026, поступившей в филиал 10.02.2021 г. прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации Строительство проходной КТП 10/0,4 кВ, с трансформатором мощностью 400 кВА, на пер. ул. Халтурина - ул. Революционная взамен существующей КТП №76 для подключения данного заявителя.

Указанные мероприятия необходимы в связи с тем, что конструкция КТП № 76, приобретенной АО «НЭСК-электросети» по договору купли-продажи №671НС-ДХ от 03.11.2020, не позволяет установить дополнительный рубильник на строящуюся линию и заменить трансформатор на более мощный без проведения реконструкции корпуса КТП.

По данным, предоставленным службой ОДС коэффициент загрузки трансформатора КТП №76 приобретенной АО «НЭСК-электросети» по договору купли-продажи №671НС-ДХ от 03.11.2020 за I квартал 2021 г. составляет 75 %.

Подключение заявителя с мощностью 90 кВт от ближайшей линии от ТП №22 присоединение «Чернов» не представляется возможным, так как линия находится не на балансе АО «НЭСК-электросети». Коэффициент загрузки трансформатора ТП №22 составляет 78%, что определяет отсутствие необходимого резерва мощности для подключения электроустановки заявителя  $P=90$  кВт.

Главный инженер филиала

А.Ф.Духин





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ЛАБИНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
352500, г. Лабинск, ул. Константинова, 76  
тел.: +7 (86169) 3-80-16,  
факс: +7 (86169) 3-13-85  
e-mail: labinsk-elseti@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

№ 43.НС-04/20-544 от 17.02. 2021 г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2021 г.

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

Заявка № 43-000026 от 10.02.2021 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

По данным, предоставленным службой ОДС коэффициент загрузки трансформатора ТП №76 приобретенной АО «НЭСК-электросети» по договору купли-продажи №671НС-ДХ от 03.11.2020 за I квартал 2021 г. составляет 75 %.

Главный инженер филиала

А.Ф. Духин