

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов
«13» 05 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ
в соответствии с договорами на ТП № 4-32-21-0768, 4-32-21-0769
г. Апшеронск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 4-32-21-0768, 4-32-21-0769

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Апшеронский р-н, г. Апшеронск, ул. Пролетарская, № 201, 23:02:0412004:1.

Краснодарский край, Апшеронский р-н, г. Апшеронск, ул. Пролетарская, № б/н 23:02:0412004:3.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Апшеронскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 140кВт ТУ № 4-32-21-0768 (Борода Борис Борисович; Категория надежности: III – 140кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 140кВт ТУ № 4-32-21-0769 (Машин Олег Викторович; Категория надежности: III – 140кВт; 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. Строительство КТПн

- Номинальное напряжение сети – 6 кВ;
- Низшее напряжение – 0,4 кВ;
- Мощность КТП: 630 кВА;
- Силовой трансформатор в количестве 1 шт., мощностью 400 кВА, схема обмоток Δ/Y_n-11 ;
- Тип трансформатора ТМГ- 6/0,4 Δ/Y_n-11

12.2. Распределительное устройство ВН:

- Тип коммутационных аппаратов – выключатели нагрузки. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- Тип ввода: «ВВ»
- В КТП предусмотреть установку УТКЗ.

12.3. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС «Нефтегорская Х-1» фидер НГ-12 с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением нового КТП. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13). Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме, в том числе подробная пояснительная записка, содержащая расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА.

12.4. Распределительное устройство НН:

- Предусмотреть установку рубильников РПС на 3 линейных присоединений.
- 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.

12.5. Архитектурно-строительная часть:

- Корпус КТП выполнить из усиленного, антикоррозийного металла, устанавливаемого на блочный или монолитный фундамент.

12.6. Запроектировать строительство ВЛЗ-6 кВ отпайкой ф. НГ-12 ПС «Нефтегорская Х-1», точку врезки определить при проектировании до проектируемой КТП. При установке опор стойки применять марки СВ 110-3,5. Провод принять расчетного сечения марки СИП 3 сечение определить при проектировании, но не менее 70 мм².

Протяженность ВЛЗ-6 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,015 км.

Тип разрядников определить при проектировании.

12.7. В точке резки проектируемой отпайки установить РЛК-250

12.8. Место установки, проектируемой КТП, Краснодарский край, город Апшеронск, ул. Пролетарская 201. Место установки КТП, трассу прохождения ВЛЗ-6 кВ согласовать с филиалом «НЭСК-электросети» «Апшеронскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

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 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" Апшеронскэлектросеть

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 договорами на ТП № 4-32-21-0768, 4-32-
21-0769»**

Филиал Апшеронскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Киселев Алексей Владимирович	22.04.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Гордиенко Светлана Викторовна	22.04.2021
3	Главный инженер филиала	Апциаури Виктор Гивиевич	22.04.2021
4	Директор филиала	Абайханов Ибрагим Халитович	22.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	22.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	23.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	23.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	28.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	28.04.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	29.04.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	30.04.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	03.05.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	11.05.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 4-32-21-0768
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Борода Борис Борисович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для цеха деревообработки
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для цеха деревообработки 352690, Краснодарский край, Апшеронский р-н, г Апшеронск, ул Пролетарская, дом № 201, 23:02:0412004:1
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 140 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: 2021 - 2021 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ,, проектируемой КТП "фидер "новый"" (ПС 35/6 кВ "Х-1" "Нефтегорская", Ф-12). (ПС 35/6 кВ "Х-1" "Нефтегорская", Ф-12)
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "Х-1" "Нефтегорская", Ф-12
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 линии 6 кВ от опоры № 3/9, Ф-12 до РУ-0,4 кВ проектируемой ТП, марки СИПЗ, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 1х70 мм², протяженностью 15 м..
 - 10.1.4. Сооружение ТП, с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4 кВ, мощностью 630 кВА..
 - 10.1.5. Строительство линии 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. марки СИПЗА, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120+1х95 мм², протяженностью 0,13 км.
 - 10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А

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 мероприятия, 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.

Главный инженер

Начальник сектора балансов
электроэнергии ОТЭЭ



В. Г. Анисаури

А. С. Гончаров



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

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 4-32-21-0769
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Машин Олег Викторович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для цеха по глубокой переработке древесины
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для цеха по глубокой переработке древесины 352690, Краснодарский край, Апшеронский р-н, г Апшеронск, ул Пролетарская, дом № 6/н, 23:02:0412004:3
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 140 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: 2021 - 2021 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, проектируемой КТП "фидер "новый"" (ПС 35/6 кВ "Х-1" "Нефтегорская", Ф-12). (ПС 35/6 кВ "Х-1" "Нефтегорская", Ф-12)
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "Х-1" "Нефтегорская", Ф-12
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 линии 6 кВ от опоры № 3/9, Ф-12 до РУ-0,4 кВ проектируемой ТП, марки СИПЗ , с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 1х70 мм², протяженностью 15 м (по ТУ № 4-32-21-0768).
 - 10.1.4. Сооружение ТП, с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4 кВ, мощностью 630 кВА. (по ТУ № 4-32-21-0768).
 - 10.1.5. Строительство линии 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. марки СИПЗА, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120+1х95 мм², протяженностью 0,13 км. (по ТУ № 4-32-21-0768).
 - 10.1.6. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

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.

Главный инженер

Начальник сектора балансов
электроэнергии ОТЭЭ



В. Г. Ашциаури

А. С. Гончаров



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АПШЕРОНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352690, г. Апшеронск, ул. Коммунистическая, 3
тел./факс: +7 (86152) 2-56-58
e-mail: apsheron-sk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____

на № _____ от _____

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
по заявке № 32-00079 от 26.02.2021 г.
на технологическое присоединение

При рассмотрении заявки в отношении объекта ЭПУ цех глубокой переработки древесины 352690, Краснодарский край, Апшеронский р-н, г Апшеронск, ул Пролетарская, дом № 6/н, 23:02:0412004:3, из-за отсутствия ВЛИ-0,4кВ и в ближайших ТП, необходимо произвести строительство:

10.1.3. Строительство линии 6 кВ от опоры № 3/9, Ф-12 до РУ-0,4 кВ проектируемой ТП, марки СИПЗ, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 1х70 мм², протяженностью 15 м.

10.1.4. Сооружение ТП, с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4 кВ, мощностью 630 кВА..

10.1.5. Строительство линии 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. марки СИПЗА, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120+1х95 мм², протяженностью 0,13 км.

Установка силового трансформатора мощностью 630 кВА необходима, так как в данном районе в скором времени будут развиваться еще несколько подключений земельных участков для промышленной деятельности.

Главный инженер

Апциаури В. Г.



Карта

Выписка из ЕГРН

Кадастровая стоимость



Заказы



Вход

23:02:0412004:1



показать (1)

