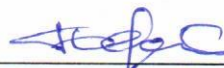


УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов  
«17» 09 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-30-21-0249  
г. Абинск

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-30-21-0249

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Абинск, тер. СНТ Водник-2, д. 41,  
23:01:0603005:1627

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Абинскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, Категория надежности: III., заявитель гончаренко наталя михайловна.

### 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 - 2022

### 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 типа 40/6/0,4 кВ с силовым трансформатором 25 кВА  
12.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ отпайкой от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ № 251/9 А-8 "Абинская, протяженность 1,8 км, проводом СИП-3 сечением 1х95 мм<sup>2</sup>  
12.3. Установка РЛНД на концевой опоре около проектируемой ТП  
12.4. 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. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра А-8 ПС 110/35/6 кВ «Абинская» с учётом изменения конфигурации сети.  
Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13)  
12.6. Место установки ТП, трассу прохождения ВЛЗ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Абинскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.

### **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, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ.

### **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" Абинскэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

**30. Связанные ТЗ по объекту:**

30. «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-30-21-0249», №009575

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-30-21-0249 »**

Филиал Абинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Доронина Наталья Владимировна	11.08.2021
2	Начальник ПТО филиала	Доронина Наталья Владимировна	10.09.2021
3		Гетненко Юлия Ивановна	13.09.2021
4	Главный инженер филиала	Шавалова Татьяна Анатольевна	13.09.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	14.09.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	15.09.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	15.09.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	15.09.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	15.09.2021
6			
7			
8			
9			
10			
11			





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. № 1-30-21-0249  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Гончаренко Наталья Михайловна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ садового домика.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ садового домика, Краснодарский край, г. Абинск, тер. СНТ Водник-2, д 41; кадастровый номер 23:01:0603005:1627.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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: 2021 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ, от КТП-проектируемой (ПС 110/35/6 кВ «Абинская», А-8).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6 кВ «Абинская», А-8.
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 ВЛЗ-6 кВ от присоединения А-8, ПС 110/35/6 кВ «Абинская», от опоры №251/9. Протяженностью 1,8 км, по горно-лесной местности, СИП-3 сечением 1х95.
    - 10.1.4. Сооружение ТП, типа 250/6/0,4 кВ с силовым трансформатором 25 кВА.
    - 10.1.5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Протяженностью 0,100 км, СИП-2А сечением 4х25.
  - 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 прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 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.

Согласовано:

Главный инженер



Т.А.Шавалова

Согласовано:

Заместитель директора по РиРу

Н.Т.Тарасова



№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В адрес филиала поступила заявка на технологическое присоединение №30-000435 от 23.06.2021г. ЭПУ садового домика по адресу: Краснодарский край, г. Абинск, тер. СНТ Водник-2, д. 41 поселение, заявленная мощность 15 кВт.

Электроснабжение участка возможно при:

- Строительство КТП типа 250/6/0,4 кВ с трансформатором 25 кВА, учитывая, что ближайшая ТП-826 (160 кВА, 0%, текущая нагрузка тр-ра 0 кВА) находится на расстоянии 1,8 км. В радиусе 2 км от ТП-826 не расположено других ближайших подстанций, от которых можно было бы подключить данного заявителя. Выбор размера ячейки под силовой трансформатор проектируемой КТП обусловлен тем, что рядом с заявителем в радиусе 2 км расположены еще несколько участков под строительство (СНТ: «Водник», «Дружба», «Строитель», «Факел», «Ягодка», «Родник», «Геофизик», «Восход»), для которой точкой присоединения будет ВЛИ-0,4 кВ, построенная к этому земельному участку. Проектируемая ТП будет расположена на окраине Владыкиной горы, рядом с СНТ «Водник-2». В последствие может стать необходима реконструкция проектируемой ТП по причине увеличения количества заявителей на новое технологическое подключение.
- Строительство ВЛЗ-6 кВ от присоединения А-8, ПС 110/35/6 кВ «Абинская», от опоры №251/9. Протяженностью 1,8 км, по горно-лесной местности, СИП-3 сечением 1х95.
- Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП до границы заявителя проводом СИП-2А сечением 4х25, протяженностью 0,100 км.

Просим согласовать данные технические условия с обязательствами АО «НЭСК-электросети» по строительству объектов энергоснабжения (ВЛИ-0,4кВ - 0,100 км; ВЛЗ-6 кВ – 1,8 км, ТП с ТМГ-25 кВА)

Приложение:

Проект ТУ г. Абинск, тер. СНТ Водник-2, д. 41 на 2 листах в 1.

Согласовано:  
Главный инженер



Т.А.Шавалова



