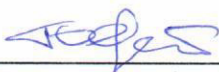


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов  
« 5 » 08 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-30-21-0590  
г. Абинск

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-30-21-0590

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Абинский р-н; Абинское городское поселение  
23:01:0603005:2167

### 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 Публичное акционерное общество "Мобильные ТелеСистемы".

### 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 ТП 250/6/0,4 кВ с силовым трансформатором 25 кВА.
- 12.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Абинская, присоединение А-8 от опоры № 100 (ТП-888) до проектируемой ТП. Ориентировочная протяженность 1,2 км проводом СИП-3 сечением 1х95, количество и тип опор определить при проектировании.
- 12.3. Установка РЛНД на конечной 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. Проектом предусмотреть установку зажимов для измерений и заземления в конце линии.
- 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 оснащенности 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.

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП 2-30-21-0590»**

Филиал Абинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Доронина Наталья Владимировна	09.07.2021
2		Гетненко Юлия Ивановна	09.07.2021
3	Главный инженер филиала	Шавалова Татьяна Анатольевна	09.07.2021
4	Директор филиала	Кирычек Юрий Владимирович	12.07.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник производственно- технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	20.07.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	20.07.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	20.07.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	26.07.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	26.07.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	28.07.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Халачян Алик Жирайрович	05.08.2021
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: nesck-elseti@nesck.ru  
www.nesck-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 2-30-21-0590  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Публичное акционерное общество "Мобильные ТелеСистемы"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенное на земельном участке для предоставления коммунальных услуг
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенное на земельном участке для предоставления коммунальных услуг 353300, Краснодарский край, Абинский р-н; Абинское городское поселение, 23:01:0603005:2167
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
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. Сооружение ТП, типа 250/6/0,4 кВ с силовым трансформатором 25 кВа.
    - 10.1.3. Строительство ВЛЗ 6 кВ от 110/35/6 кВ "Абинская", А-8 от опоры №100, протяженностью 1,2 км, СИП-3 сечением 1х95.
    - 10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Протяженностью 0,020 км, СИП-2 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 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.

Согласовано:

Главный инженер



Т.А.Шавалова





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«АБИНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353320, г. Абинск, ул. Заводская, 3  
тел/факс: +7(86150) 5-10-34  
e-mail: abinsk-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В наш адрес поступила заявка на технологическое присоединение №30-000081 от 16.02.2021г. ЭПУ расположенное на земельном участке для предоставления коммунальных услуг по адресу: Абинский р-н, Абинское городское поселение, заявленная мощность 15 кВт.

Электроснабжение участка возможно при строительстве:

Строительство КТП типа 250/6/0,4 кВ с трансформатором 25 кВА, А-8, ПС 110/35/6 «Абинская», учитывая, что ближайшая ТП-888 находится на расстоянии 1,2 км. В радиусе 1,5 км от ТП-888 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, достроенная к этому земельному участку. Проектируемая ТП будет расположена в центре Владыкиной горы. В последствие может стать необходима реконструкция проектируемой ТП по причине увеличения количества заявителей на новое технологическое подключение.

Строительство ВЛЗ-6 кВ от 110/35/6 кВ «Абинская», А-8 от опоры №100. Протяженностью 1,2 км, по горно-лесной местности, СИП-3 сечением 1х95.

Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП до границы заявителя проводом СИП2А сечением 4х25, протяженность 0,020 км, присоединение А-8, ПС 110/35/6 «Абинская».

Просим согласовать данные технические условия с обязательствами АО «НЭСК-электросети» по строительству объектов энергоснабжения (ВЛИ-0,4кВ - 0,020 км; ВЛЗ-6 – 1,2 км, кВ ТП с ТМГ-25 кВА)

Приложение:

Проект ТУ Абинский р-н; Абинское городское поселение на 2листах в 1

Согласовано:  
Главный инженер

Т.А.Шавалова



