

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

  
 «13»  С.Ю. Орехов  
 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-34-19-2246

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-34-19-2246

### 2. Географическое положение объекта.

353465, Краснодарский край, г Геленджик, ул Луначарского, дом № 176

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 500кВт ТУ № 4-34-19-2246(ГБУЗ "ГБ города-курорта Геленджик" МЗ КК; Категория надежности: I – 500кВт; Мощность: 90кВт)

### 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.

2020 - 2022

### 9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

### 10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

### 11. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуется (требуется в особых условиях, сложный рельеф и т.д.)

### 12. Требования к техническим решениям.

12.1. Строительство кабельной линии – 6 кВ от РУ-6 кВ ТП 1-2 до РУ-6 кВ ТП 1-1. Марка кабеля – АПвПу2г, сечение 3х(1х300) мм<sup>2</sup>, точное сечение определить

при проектировании. Протяженность кабельной линии – 6 кВ определить при проектировании (ориентировочная протяженность 1,400 км).

12.2. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК. Переходы через дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения.

12.3. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.

12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ГК-6 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).

12.5. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.6. Место прохождения трассы КЛ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" 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.**

При необходимости-указать

#### **15. Выделение очередей и пусковых комплексов.**

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или 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 – 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" Геленджикэлектросеть

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство КЛ 6 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в  
соответствии с договором на ТП № 4-34-19-2246»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| <b>№<br/>п/п</b> | <b>Должность</b>        | <b>ФИО</b>                    | <b>Дата согласования</b> |
|------------------|-------------------------|-------------------------------|--------------------------|
| 1                | Начальник ПТО филиала   | Тягунов Роман<br>Андреевич    | 03.03.2020               |
| 2                | Главный инженер филиала | Цирипова Людмила<br>Сергеевна | 03.03.2020               |
| 3                | Директор филиала        | Греков Олег<br>Владимирович   | 03.03.2020               |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| <b>№<br/>п/п</b> | <b>Должность</b>   | <b>ФИО</b>                          | <b>Дата согласования</b> |
|------------------|--|-------------------------------------|--------------------------|
| 1                | Начальник ПТО  | Посохов Сергей<br>Николаевич        | 04.03.2020               |
| 2                | Начальник ОРЗА   | Шурасева Светлана<br>Геннадьевна    | 04.03.2020               |
| 3                | Начальник управления по эксплуатации   | Берестенко Юрий<br>Владимирович     | 04.03.2020               |
| 4                | Начальник ОЭИ  | Недилько Станислав<br>Александрович | 05.03.2020               |
| 5                | Начальник управления ИО  | Пруша Денис Юрьевич                 | 05.03.2020               |
| 6                | Начальник отдела перспективного<br>развития и анализа ТУ                             | Шустов Евгений<br>Алексеевич        | 10.03.2020               |
| 7                | Начальник управления технологических<br>присоединений                                | Букреева Ирина<br>Юрьевна           | 10.03.2020               |
| 8                | Начальник отдела АИИСКУЭ   | Халачян Алик<br>Жирайрович          | 11.03.2020               |
| 9                | Начальник службы – заместитель<br>начальника управления транспорта<br>электроэнергии | Кубатиев Ренат<br>Борисович         | 11.03.2020               |
| 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 «30» сентября 2019г № 4-88-19-2246  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ГБУЗ "ГБ города-курорта Геленджик" МЗ КК

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ нежилых зданий больницы.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилых зданий больницы, 353465, Краснодарский край, г Геленджик, ул Луначарского, дом № 176.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 500 кВт, в том числе существующая 90 кВт.
4. Категория надежности: 1 Кат. 500 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект.
7. Точка присоединения: "РУ-0,4 кВ" ТП-1-2 (ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-6).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-6.
9. Резервный источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-19.
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. Строительство 2КЛ-6 кВ от ПС "Геленджик" до РП-1-10 ф. "ГК-6", ф. "ГК-7" (ППР).
  - 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.
    - 10.2.1. Прокладка КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-1-1 до РУ-6 кВ ТП-1-2 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х300) мм<sup>2</sup>, протяженность 1,4 км.

*Гом*

10.2.2. Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 200-500 мм<sup>2</sup> закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженностью 0,01 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от 1 и 2 с. ш. РУ-0,4 кВ ТП-1-2. Тип ввода, марку и сечение определить при проектировании. Узел учета (ЦУ) установить в РУ-0,4 кВ ТП-1-2.

11.2. Для обеспечения I категории надежности электроснабжения установить АВР в ВРУ-0,4 кВ заявителя.

11.3. В РУ-0,4 кВ ТП-1-2 до прибора учета установить автоматические выключатели с расцепителями тока 800 А, соответствующие максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.4. После вводного автоматических выключателей установить приборы учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающие контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть».

Рекомендуемый тип прибора учёта NP73E.3-14-1 (I-G-N-2Rs) (3-34-1)(GSM). Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.5. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tgφ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.6. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.7. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.8. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.9. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.10. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.12. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Гелеиджикэлектросеть».

11.13. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Начальник управления  
технологических присоединений



И.Ю. Букреева



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 7308139496  
353460, г. Геленджик, ул. Серафимовича, 2  
тел./факс: +7 (86141) 3-49-48  
e-mail: gelenjik-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

|          |    |         |
|----------|----|---------|
| № 34.НС  | от | 2019 г. |
| на №     | от | 2019 г. |
| на вх. № | от | 2019 г. |

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

Пояснительная записка  
по заявке на ТУ №1388 от 02.12.2019 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель ГБУЗ «ГБ города-курорта Геленджик» МЗ КК в лице Ермакова Сергея Евгеньевича обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения объекта «ЭПУ нежилых зданий» с запрашиваемой мощностью 500 кВт, в том числе существующей 90 кВт (I категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Прокладка КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-1-1 до РУ-6 кВ ТП-1-2 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х300) мм<sup>2</sup>, протяженность 1,4 км.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» перегружены, считаем целесообразным строительство КЛ-0,4 кВ для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения и категорией надежности.

Директор филиала

О.В. Греков