

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


«04» 03 С.Ю. Еншин
2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП
№ 4-31-22-0221
г. Анапа

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-31-22-0221

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Анапа, ул. Омелькова, д. 32В,
23:37:0102035:1985

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, Категория надежности: III., заявитель Матюхин Роман Владимирович.

5. Назначение программы.

ТП

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Строительство 0,4 кВ

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2022 - 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 КЛ-0,4 кВ от I с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-184 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем кабелем АВББШв с сечением фазной жилы не менее 185 мм². Точное сечение, марку кабеля и протяженность КЛ-0,4 кВ определить при проектировании, ориентировочная длина по трассе - 0,34 км (в т.ч. методом горизонтально-направленного бурения - 0,13 км).

12.2. Переходы через автодороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности - методом горизонтально-направленного бурения (предусмотреть резервную канализацию). Переходы через автодороги выполнить в трубах из ПВД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кабеля плитами ПЗК или кирпичом.

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

12.4. Трассу прохождения КЛ-0,4кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры. Проект согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть».

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" Анапаэлектросеть

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:

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 4-31-22-0221»**

Филиал Анапаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Полищук Татьяна Николаевна	16.02.2022
2	Главный бухгалтер филиала	Базилева Юлия Александровна	16.02.2022
3	Главный инженер филиала	Кулагин Александр Владимирович	17.02.2022
4	Директор филиала	Смазнов Юрий Алексеевич	17.02.2022

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно-технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	18.02.2022
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	18.02.2022
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	18.02.2022
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	24.02.2022
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	24.02.2022
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Старичков Станислав Сергеевич	25.02.2022
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	04.03.2022
8			
9			
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. № 4-31-22-0221
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Матюхин Роман Владимирович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения многоэтажных многоквартирных жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения многоэтажных многоквартирных жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения Краснодарский край, г Анапа, ул Омелькова, д 32В , 23:37:0102035:1985
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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: существующий объект
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от ТП-184 (ПС Анапская 110/35/10 кВ , АП-20).
8. Основной источник питания: ПС Анапская 110/35/10 кВ , АП-20
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 ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 ТП-184 до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией

закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании

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 250 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бепитокон

Главному инженеру-
техническому директору
АО НЭСК-электросети
С.Ю. Еншину

По заявке 31-000024

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель: ИП Матюхин Р.В.

Адрес объекта: г. Анапа, ул. Омелькова, д. 32В

Запрашиваемая мощность - 150 кВт.

Уровень напряжения 0,4 кВ.

Категория по надежности электроснабжения – III

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке № 31-000024, поступившей в филиал 18.01.2022, для обеспечения нужд строительства многоквартирного дома со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации:

- строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-184, загрузка трансформаторов составляет Тр-630 кВА, Кз= 60%, Тр-630 кВА, Кз= 67%, расстояние до объекта заявителя 340 м.

Собственник ТП 326п, расположенной в непосредственной близости к месту строительства проектируемой ТП отказал в подключении дополнительной мощности.

Другие ТП расположенные в районе выполнения ТУ:

- ТП-2319 расстояние до объекта заявителя 280 метров, расположена на территории Анапского пивоваренного завода, протяженность кабельной линии, в случае подключения от данной ТП, проложенной по территории завода составила бы не менее 100 метров. Владельцы завода на территорию с целью выполнения строительно-монтажных работ не допускают, так как под землей установлены резервуары с газом и водой.

- ТП-2355 расстояние 310 метров, строительство КЛ-0,4 кВ выполнить затруднительно, так как вдоль улицы Омелькова до объекта заявителя проложен довольно узкий тротуар к которому прилегают парковочные места для автотранспорта, зеленая зона полностью отсутствует. Воздушная линия проходящая на данном участке вдоль ул. Омелькова не находится на балансе АО «НЭСК-электросети».

- ТП-158 расстояние до объекта заявителя 490 метров.

ТП- 18/2, ТП кот.3а-П, ТПх.з.-П, расположенные в районе выполнения ТУ, не на балансе АО «НЭСК-электросети», скриншот карты с расположением трансформаторных подстанций прилагаю.

Главный инженер



А.В. Кулагин

