
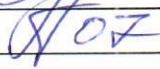


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
 «23» 

С.Ю. Орехов  
2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 3-33-20-0035, 2-33-20-0073, 2-33-20-0074, 2-33-20-0075, 2-33-20-0076, 2-33-20-0077, 2-33-20-0078, 2-33-20-0079, 2-33-20-0080, 2-33-20-0081, 2-33-20-0082, 2-33-20-0083, 2-33-20-0084, 2-33-20-0085, 4-33-20-1451, 2-33-20-1817, 2-33-20-2101, 2-33-20-2208, 2-33-20-2211, 2-33-20-2235, 2-33-20-2238, 2-33-20-2246

г. Белореченск

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 3-33-20-0035, 2-33-20-0073, 2-33-20-0074, 2-33-20-0075, 2-33-20-0076, 2-33-20-0077, 2-33-20-0078, 2-33-20-0079, 2-33-20-0080, 2-33-20-0081, 2-33-20-0082, 2-33-20-0083, 2-33-20-0084, 2-33-20-0085, 4-33-20-1451, 2-33-20-1817, 2-33-20-2101, 2-33-20-2208, 2-33-20-2211, 2-33-20-2235, 2-33-20-2238, 2-33-20-2246

### 2. Географическое положение объекта.

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Луценко 23:39:1101202:78

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича 23:39:1101184:303

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича, дом № 1

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича, дом № 1

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича, дом № 1

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича, дом № 1, кв.1, 2

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича, дом № 1

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича, дом № 1

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,



дом № 1  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1Я  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1Б  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1 23:39:1101188:512  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Ленина, дом  
№ 82  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1К  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Ленина  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1; к.н. з/у 23:39:1101184:0106 : :  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1; к.н. з/у 23:39:1101184:58  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1 23:39:1101184:148  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1/1  
352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Дундича,  
дом № 1 23:39:1101184:22

### **3. Заказчик.**

АО «НЭСК-электросети» Белореченскэлектросеть»

### **4. Список подключаемых потребителей и мощностей.**

Проектная мощность 45кВт ТУ № 3-33-20-0035(Семинов Александр Николаевич; Категория надежности: III – 45кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0073(Смерникова Мария Ивановна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0074(Астахова Ольга Николаевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0075(Лазаренко Александр Андреевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0076(Астахова Ольга Николаевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0077(Макаров Александр Валерьевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0078(Мусоян Артур Леонтиевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0079(Назаренко Анатолий Александрович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0080(Назаренко Анатолий



Александрович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 6кВт ТУ № 2-33-20-0081(Назаренко Анатолий Александрович; Категория надежности: III – 6кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0082(Райсян Аршак Сурикович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0083(Вшивцев Алексей Викторович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0084(Жук Михаил Михайлович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-0085(Астахова Ольга Николаевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 120кВт ТУ № 4-33-20-1451(Индивидуальный предприниматель НАДОЛИНСКАЯ ТАТЬЯНА ЕГОРОВНА; Категория надежности: III – 120кВт; Мощность: 15кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-1817(Исаев Рахман Искандар-Оглы; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 30кВт ТУ № 2-33-20-2101(АДМИНИСТРАЦИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА; Категория надежности: III – 30кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-2208(Преснякова Ирина Анатольевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-2211(Преснякова Ирина Анатольевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-2235(Литвинова Людмила Александровна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-2238(Волосевич Александр Геннадьевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-33-20-2246(Николаевский Виктор Александрович; Категория надежности: III – 15кВт; 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.**

2020 - 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-0,4кВ от проектируемой ТП до объекта заявителя (г. Белореченск, ул. Ленина, №82)

Применить марку кабеля АВВГ, сечением не менее 4х300 мм<sup>2</sup>.

Ориентировочная протяженность КЛ по трассе 0,4 км.



Точную марку кабеля и протяженность определить при проектировании. Применить соединительные и концевые муфты.

12.2. Строительство КЛ-10 кВ от опоры №126 ВЛ-10кВ ОС-10 ПС "Очистные сооружения" до проектируемой ТП.

Применить марку кабеля АСБЛ, сечением не менее 3х240 мм<sup>2</sup>.

Ориентировочная протяженность КЛ по трассе 0,25 км.

Точную марку кабеля и протяженность определить при проектировании. Применить соединительные и концевые муфты.

12.3. При переходе через автодорогу прокладку кабеля выполнить в трубах из ПВД.

Применить соединительные и концевые муфты.

Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

12.4. Переход через инженерные сооружения (дороги) выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности- методом горизонтально-наклонного бурения.

12.5. Предусмотреть установку информационных знаков на трассе КЛ.

12.6. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность и термическую стойкость по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

12.7. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению (ОС-10 ПС "Очистные сооружения") , а также согласование с уставками вышестоящих устройств РЗА , для обеспечения селективного действия защит.

12.8. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети», пер. Переправный, № 13.

12.9. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе пояснительная записка , содержащая проектный расчет токов короткого замыкания и уставок РЗА

12.10. Трассу прохождения КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Белореченскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением её на топографической съемке масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

12.11. Строительство ТП на номинальное напряжение 10/0,4 кВ в габарите 630 кВа с силовым трансформатором 400 кВа. Точкой подключения проектируемой ТП принять ВЛ-10 кВ ф.ОС-10 п/с 110/35/10 кВ «Очистные сооружения».

12.12. В проектируемой ТП на стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов ( применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).

12.13. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНРп ( выключатель нагрузки распределительный, п-особенность конструкции, полурама), тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.14. РУ-0,4 кВ предусмотреть установку ЩРНВ (щит распределительный низковольтный). Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.

12.15. Предусмотреть установку УТКЗ (Alpha-E или аналог) с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.

12.16. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ



АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.17. В проектируемой ТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

12.18. Строительство ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП до объекта заявителя (по ул. Дундича до ул. Луценко). Применить провод марки СИП-2А, сечением 3х70+1х54,6 мм<sup>2</sup>

Ориентировочная протяженность ВЛ-0,4 кВ - 0,1 км.

Точную длину ВЛ-0,4 определить при проектировании.

12.19. Строительство ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП до объекта заявителя (ул. Дундича №1). Применить провод марки СИП-2А, сечением 4х150 мм<sup>2</sup>

Ориентировочная протяженность ВЛ-0,4 кВ - 0,2 км.

Точную длину ВЛ-0,4 определить при проектировании.

12.20. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛ-0,4 кВ в начале и в конце линии.

12.21. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода – изготовителя.

12.22. Строительство ТП, ВЛ-10/0,4кВ КЛ-10/0,4кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Белореченскэлектросеть» 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 – 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" Белореченскэлектросеть

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

29.1 Место для ввода текста.

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство ТП 10 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в  
соответствии с договорами на ТП №№ 2-33-20-0085, 2-33-20-0084,  
2-33»**

Филиал Белореченскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Амелаханова Людмила Алексеевна	29.05.2020
2	Главный инженер филиала	Качур Дмитрий Игорьевич	29.05.2020
3	Директор филиала	Тарасенко Владимир Николаевич	04.06.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	15.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	22.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Посохов Сергей Николаевич	23.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	02.07.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	02.07.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	13.07.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	13.07.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравич	14.07.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	18.07.2020
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 «01» 04 2020 № 3-33-20-0035  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Семинов Александр Николаевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для размещения магазинов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для размещения магазинов, 352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Луценко; кадастровый номер 23:39:1101202:78.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 45 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: 2020 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: опора проектируемой ЛЭП-0,4кВ от проектируемой ТП (в районе пересечения ул. Мира и ул. Дундича) (ПС Очистные сооружения, ОС-10).
8. Основной источник питания: ПС Очистные сооружения, ОС-10.
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. Строительство ЛЭП-10кВ от опоры №126 ВЛ-10кВ ОС-10 ПС "Очистные сооружения" до проектируемой ТП (в районе пересечения ул. Мира и ул. Дундича). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.3. Строительство ТП (в районе пересечения ул. Мира и ул. Дундича) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектируемой ТП (в районе пересечения ул. Мира и ул. Дундича) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом проводом

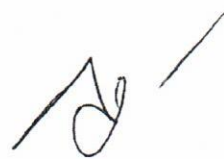


- СИП-2А, сечением 4х25мм<sup>2</sup> к проектируемой ЛЭП-0,4 от проектируемой ТП (в районе пересечения ул. Мира и ул. Дундича). Установить ВРУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.
- 11.2. В схеме ВРУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 80 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.
- 11.3. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий 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» «Белореченскэлектросеть». Рекомендуются тип прибора учёта Меркурий 234 ARTM-01 ROB.L2. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.
- 11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих  $\text{tg}\varphi$  не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».
- 11.5. 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.
- 11.6. 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).
- 11.7. 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).
- 11.8. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Белореченскэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
- 11.9. 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» «Белореченскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
- 11.10. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).
- 11.11. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Белореченскэлектросеть».
- 11.12. 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.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями

М.М. Бештоков

13990







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 «27» 07 2020 № 2-33-20-2101  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: АДМИНИСТРАЦИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
БЕЛОРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для площади 50 лет советской власти.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для площади 50 лет советской власти, 352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г. Белореченск, ул. Ленина; Площадь 50 лет советской власти.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 30 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: 05.2020-05.2021 г.
7. Точка присоединения: ГРЩ здания от ТП-проектируемая (ПС Очистные сооружения, ОС-10).
8. Основной источник питания: ПС Очистные сооружения, ОС-10.
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. Строительство ЛЭП-10 кВ от опоры №126 ВЛ-10кВ ОС-10 ПС "Очистные сооружения" до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании (Мероприятия к ТУ 3-33-20-0035).
    - 10.1.3. Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе пересечения ул. Мира и ул. Дундича. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании (Мероприятия к ТУ 3-33-20-0035)
    - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектируемой ТП до ГРЩ здания (ул. Ленина, 82). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью. (Мероприятия к ТУ № 4-33-20-1451).



11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А, сечением 4х16мм<sup>2</sup>, ГРЩ здания от проектируемой ТП. Установить ВРУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ-0,4 кВ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 50 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий 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» «Белореченскэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234 ARTM-02 РОВ.L2. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.4. 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».

11.5. 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.

11.6. 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).

11.7. 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).

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

11.9. 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» «Белореченскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

11.12. 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.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков





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 «24» 04 2021 г № 4-33-20-1451  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель НАДОЛИНСКАЯ ТАТЬЯНА ЕГОРОВНА

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилых помещений №1-5, 20, 34-129.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилых помещений №1-5, 20, 34-129, 352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Ленина, дом № 82.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 120 кВт, в том числе существующая 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: 2020 г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от ТП-проектируемая (ПС Очистные сооружения, ОС-10).
8. Основной источник питания: ПС Очистные сооружения, ОС-10.
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. Строительство ЛЭП-10кВ от опоры №126 ВЛ-10кВ ОС-10 ПС "Очистные сооружения" до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности. (Мероприятия по ТУ 3-33-20-0035)
    - 10.1.3. Строительство ТП на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности. (Мероприятия к ТУ 3-33-20-0035)
    - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: к проектируемой ЛЭП-0,4 от проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности. Установить ВРУ в помещении здания, в доступном для снятия



показания месте. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 200 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий 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» «Белореченскэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234ARTM-03 РВ.L2. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

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

11.5. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

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» «Белореченскэлектросеть» 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» «Белореченскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. Существующие ввод не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, от ТП-15, до ВРУ 0,4 кВ демонтировать (для ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителя, увеличивающего мощность).

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

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

11.14. 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.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями

М.М. Бештоков



Главному инженеру –  
техническому директору  
АО «НЭСК-электросети»

Орехову С.Ю.

### Пояснительная записка

Для электрификации объектов заявителей по заявкам : 33-000078 от 02.03.2020; 33-000079 от 02.03.2020; 33-000080 от 02.03.2020; 33-000081 от 03.03.2020; 33-000082 от 03.03.2020; 33-000083 от 03.03.2020; 33-000084 от 03.03.2020; 33-000085 от 03.03.2020; 33-000086 от 03.03.2020; 33-000087 от 03.03.2020; 33-000088 от 03.03.2020; 33-000089 от 03.03.2020; 33-000090 от 03.03.2020; 33-000091 от 02.03.2020; 33-000093 от 03.03.2020; 33-000093 от 04.03.2020, в связи с отсутствием свободной мощности на ближайших ТП в достаточном объеме проектируется строительство КЛ-10кВ, ТП10/0,4кВ с трансформатором 400кВА, 2ВЛ-0,4кВ, а так же по причине нахождения объектов заявителя по заявкам 33-000078 от 02.03.2020; 33-000079 от 02.03.2020 вблизи городской площади и плотной застройки проектируется строительство КЛ-0,4кВ от проектируемой ТП до объекта заявителя.

По заявкам №№ 33-000081 от 03.03.2020; 33-000082 от 03.03.2020; 33-000083 от 03.03.2020; 33-000084 от 03.03.2020; 33-000085 от 03.03.2020; 33-000086 от 03.03.2020; 33-000087 от 03.03.2020; 33-000088 от 03.03.2020; 33-000089 от 03.03.2020; 33-000090 от 03.03.2020; 33-000091 от 02.03.2020; 33-000093 от 03.03.2020; 33-000093 от 04.03.2020 сообщая следующее: данные объекты ранее были электрифицированы от потребительской ТП-6, являясь также долевыми собственниками этой ТП, в настоящее время собственники вышеуказанных объектов присоединения приняли решение о прекращении пользования вышеуказанной ТП и подключении напрямую к электросетям АО «НЭСК-электросети».

Главный инженер



Д.И. Качур