

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

« 2 » 06

2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
1-33-19-0357
г. Белореченск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-33-19-0357

2. Географическое положение объекта.

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, тер СОТ
Колосок-2, дом № 2

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Белореченскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 6кВт ТУ № 1-33-19-0357(Хасанов Руслан Нодирович;
Категория надежности: III – 6кВт; 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.

2019 - 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 КТП на номинальное напряжение 10/0,4 кВ в габарите 630 кВа с силовым трансформатором 250 кВа. Точкой подключения проектируемой КТП принять ВЛ-10 кВ ф. ОС-15 п/с 110/35/10 кВ «Очистные сооружения».
- 12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ мощностью 250 кВа. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов (применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНРп (выключатель нагрузки распределительный, п-особенность конструкции, полурама), тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку ЩРНВ (щит распределительный низковольтный). Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. Предусмотреть установку УТКЗ (Alpha-E или аналог) с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.
- 12.6. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий-234-ARTM2-03(D) PBR.G. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.7. В проектируемой ТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.8. Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 23а ВЛ-10 кВ ф.ОС-15 п/с «Очистные сооружения» до проектируемой КТП. Применить провод марки АС-70 сечением 70 мм². Ориентировочная протяженность 0,05 км. Точную длину ВЛ-10 кВ определить при проектировании.
- 12.9. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки №3 (ф.ОС-15) п/с «Очистные сооружения» и внутренних систем электроснабжения.
- 12.10. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (пер.Переправный,13, офис № 103А).
- 12.11. 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.
- 12.12. Строительство ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП до объекта заявителя. Применить провод марки СИП-2А, сечением 3х95+1х70 мм². Ориентировочная протяженность ВЛ-0,4 кВ - 0,3 км. Точную длину ВЛ-0,4 определить при проектировании.
- 12.13. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.14. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛ-0,4кВ в конце линии (при необходимости).
- 12.15. Строительство ТП, ВЛ-10/0,4 кВ 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

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ТП 0.4 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договором на ТП № 1-33-19-0357»**

Филиал Белореченскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Амелаханова Людмила Алексеевна	21.05.2020
2	Главный инженер филиала	Качур Дмитрий Игорьевич	21.05.2020
3	Директор филиала	Тарасенко Владимир Николаевич	25.05.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	26.05.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	26.05.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	27.05.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	28.05.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	28.05.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	28.05.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	28.05.2020
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«БЕЛОРЕЧЕНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352630, г. Белореченск, ул. Коммунальная
тел.: +7 (86155) 3-31-39; факс: +7 (86155) 2-69
e-mail: belrech-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «29» 10 2019 г. № 1-33-19-0357
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Хасанов Руслан Нодирович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для ведения садоводства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для ведения садоводства, 352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г. Белореченск, тер. СОТ Колосок-2, дом № 2; кадастровый номер 23:39:1101906:946.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 6 кВт
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ, однофазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019 - 2019 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4кВ от проектируемой ТП (ПС Очистные сооружения, ОС-15).
8. Основной источник питания: ПС Очистные сооружения, ОС-15.
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 №23а ф.-10кВ ОС-15 ПС "Очистные сооружения" до проектируемой ТП тип, марку, сечение, протяженность линии определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ТП10/0,4кВ на территории СОТ "Колосок-2" вблизи опоры №23а ВЛ-10кВ ф. ОС-15 тип, мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектируемой ТП до объекта заявителя тип, марку, сечение, протяженность линии определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом проводом СИП-2А, сечением 2х16мм² к опоре проектируемой ВЛ-0,4 кВ 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 до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 32 А, соответствующий максимальной (разрешенной) 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 203.2Т LBO. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

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

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

11.6. 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.

Главный инженер



Д.И. Качур

Согласовано

Заместитель директора по развитию и реализации услуг



Д.В. Тарасенко



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«БЕЛОРЕЧЕНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352630, г. Белореченск, ул. Коммунальная, 1
тел.: +7 (86155) 3-31-39; факс: +7 (86155) 2-69-87
e-mail: belrech-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Главному инженеру –
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»

Орехову С.Ю.

Пояснительная записка

Для электрификации объектов заявителя «ЭПУ для ведения садоводства» по адресу: 352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, тер СОТ Колосок-2, дом № 2, отсутствуют линии электропередач и удаленность от существующих ТП/10/0,4 делает целесообразным строительство новой ТП для обеспечения соответствующим уровнем напряжения данный район, в связи с этим проектируется строительство ВЛ-0,4кВ, ТП с трансформатором 250кВА. Данный район города частично заселен, и активно застраивается новыми жилыми домами что в перспективе обеспечит загруженность проектируемых объектов электрического хозяйства.

Главный инженер

Д.И. Качур