


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


«13» _____ С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ расположенные на земельном участке для размещения цеха по переработке сельскохозяйственной продукции (ПРРЭС) К договору на технологическое присоединение № 4-38-19-1542

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ расположенные на земельном участке для размещения цеха по переработке сельскохозяйственной продукции (ПРРЭС) К договору на технологическое присоединение № 4-38-19-1542

2. Географическое положение объекта.

350010, г. Краснодар, ул. Ростовское Шоссе, дом № 54
23:43:0123002:69

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-38-19-1542 (Солтанов Рафаэль Ризванович; Категория надежности: III – 150кВт; 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 - 2020

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-10 кВ от РУ-10кВ ТП-1031 до РУ-10 кВ проектируемой ТП заявителя в районе ул. Ростовское Шоссе, 54
- 12.2. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Точную протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,4 км
- 12.3. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом
- 12.4. Применить соединительные муфты СТп и концевые муфты производства Raychem
- 12.5. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима
- 12.6. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»
- 12.7. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов КЗ и уставок РЗА
- 12.8. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя
- 12.9. Трассу прохождения КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их 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" Краснодарэлектросеть

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)
«Электроснабжение ЭПУ расположенные на земельном участке для размещения
цеха по переработке сельскохозяйственной продукции (ПРРЭС) К договору на
технологическое присоединение № 4-38-19-1542 г. Краснодар»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Гайсенюк Олег Валерьевич	02.07.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	02.07.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	02.07.2020
4	Начальник ПТО филиала	Хантий Александр Георгиевич	06.07.2020
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	14.07.2020
6	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	20.07.2020
7	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	20.07.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	20.07.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	20.07.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	21.07.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	28.07.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	06.08.2020
	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	07.08.2020
	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	07.08.2020
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.08.2020
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	11.08.2020

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



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 «09» 12 2019 г. № 4-38-19-1542
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Солтанов Рафаэль Ризванович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: РУ-10 кВ ТП для ЭПУ расположенных на земельном участке для размещения цеха по переработке сельскохозяйственной продукции.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенное на земельном участке для размещения цеха по переработке сельскохозяйственной продукции, 350010, г Краснодар, ул Ростовское Шоссе, дом № 54; кадастровый номер 23:43:0123002:69.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019 - 2020 г. г.
7. Точка присоединения: проектируемые ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1031 и ТП-1710п (ПС Калинино 35/10, К-202).
8. Основной источник питания: ПС Калинино 35/10, К-202.
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. Прокладка ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1031 до РУ-10 кВ проектируемой ТП Заявителя.
 - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1710п до РУ-10 кВ проектируемой ТП Заявителя.
 - 10.1.4. Строительство 2 КЛ-10 от РУ-10 кВ (I и II с.ш.) проектируемой 2БРТП -714 до ПС "Восточная промзона" (новые ячейки на I и II с.ш.) (ИПР).
 - 10.1.5. Обеспечение выполнения мероприятий раздела 10 настоящих технических

условий, включая разработку проектной документации.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Сооружение ТП в районе ул. Ростовское Шоссе, дом № 54; кадастровый номер 23:43:0123002:69, с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 160 кВА, ячеек 3 шт., в том числе 1 ячейка в сторону силового трансформатора с вакуумным выключателем с телеуправлением и телесигнализацией на центральный диспетчерский щит, расположенный по адресу: г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2.

11.2. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП. Марку и сечение ввода определить при проектировании.

11.3. В схеме РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.4. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности, или установить отдельный прибор учета и прибор 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 электроэнергии филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть». 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 ниже 0,5.

11.5. Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.B или TELEOFIS RX608-R2.

11.6. 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».

11.7. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению ПС Калинино 35/10 ф. К-202, в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

11.8. 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.

11.9. 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).

11.10. 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).

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

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

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

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

11.15. 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

Приложение № ____
к дополнительному соглашению № ____
к договору № 4-38-19-1542 от 09.12.2019
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

Изменения № ____ в технические условия № 4-38-19-1542 от 09.12.2019
к ДОПОЛНИТЕЛЬНОМУ СОГЛАШЕНИЮ № ____ от « ____ » _____ 2020

1. Изложить п. 7. технических условий в следующей редакции: «Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1031 (ПС Калинино 35/10 кВ, К-202)».
2. Пункт 10.1.3. из технических условий исключить.
3. Изложить п. 11.7. технических условий в следующей редакции: «Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению ПС Калинино 35/10 ф. К-202, в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» (г. Краснодар, ул. Леваневского, 93)».

Во всем остальном технические условия № 4-38-19-1542 от 09.12.2019 АО «НЭСК-электросети» оставляет без изменений.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

СОГЛАСОВАНО:



Проект внесения изменений в технические условия

АО «НЭСК-электросети» вносит изменения в технические условия от 09.12.2019 №4-38-19-1542,

- Солтанов Рафаэль Ризванович,

- наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для размещения цеха по переработке сельскохозяйственной продукции, 350010, г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе, 54, кадастровый номер: 23:43:0123002:69,

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.

Пункт 7. Технические условий читать в следующей редакции:

«7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1031 (ПС Калинин 35/10, К-202)».

Пункт 10.1.3. Технические условий исключить.

Пункт 11.7. Технические условий читать в следующей редакции:

«11.7. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению ПС Витаминкомбинат 220/110/35/10/6, ВК-14, в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать со СРЗЛН филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» (г. Краснодар, ул. Леваневского, 93)».

Настоящее письмо является неотъемлемой частью технических условий от 09.12.2019 №4-38-19-1542.

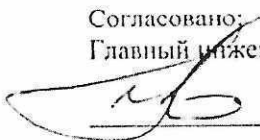
В остальном технические условия от 09.12.2019 №4-38-19-1542 остаются без изменений.

Директор



А.А. Этезов

Согласовано:
Главный инженер



И.В. Верещагин

