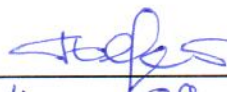


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


« 4 » 09

С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-38-18-0653
г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-38-18-0653

2. Географическое положение объекта.

г Краснодар, Индустриальный п; участок № 23, к/н 23:43:0125001:497

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-38-18-0653(Рязанов Сергей Викторович;
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.

2020 - 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 КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ПС «Лорис» ф. Л-106 – ТП-

1968п до РУ-10 кВ проектируемой КТП (п. Индустриальный уч. №23, кад. ном. 23:43:0125001:497).

12.2. Применить кабель марки АСБ(л)-10 сечением 3×240 мм². Точную протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Приблизительная протяженность – 0,45 км. Земляные работы выполнять открытым способом.

12.3. На опоре в месте перехода от ВЛ-10кВ к КЛ-10кВ установить РЛК, точные параметры и место монтажа РЛКВ установить при проектировании.

12.4. При необходимости предусмотреть установку дополнительной опоры для монтажа РЛКВ и осуществления перехода от ВЛ-10кВ к КЛ-10кВ.

12.5. Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Raychem.

12.6. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.

12.7. При проектировании 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»

12.8. Точные параметры и трассы КЛ-10 кВ определить при проектировании, согласовав со службой КЛ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).

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

12.10. Прохождение трассы КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением на топографический план 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 ВЛ-10 кВ Л-7 оп. №1-ТП-1968п (ранее ВЛ-10 кВ Л-7 оп. №1 - ТП-997п) (инв. № КА2003402).	

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 4-38-18-0653»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	07.08.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	07.08.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	07.08.2020
4	Начальник ПТО филиала	Черепанов Юрий Сергеевич	07.08.2020
5		Кокунова Оксана Марковна	11.08.2020
6	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	21.08.2020
7	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	24.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	25.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	25.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	25.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.08.2020
	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.08.2020
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	27.08.2020
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.09.2020
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	02.09.2020

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 «11» 05 2018 г № 4-38-18-0653
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Рязанов Сергей Викторович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для размещения объектов складского назначения различного профиля, строения и сооружения вспомогательного использования, предназначенные для обслуживания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для размещения объектов складского назначения различного профиля, строения и сооружения вспомогательного использования, предназначенные для обслуживания, г. Краснодар, п. Индустриальный; участок № 23, к/н 23:43:0125001:497.
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: 2018 г.
7. Точка присоединения: КТП (ПС Лорис 110/35/10, Л-7).
8. Основной источник питания: ПС Лорис 110/35/10, Л-7.
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 КЛ-10 кВ от места отпайки от КВЛ-10 кВ ПС "Лорис" ф. Л-7 - ТП-1968п до РУ-10 кВ КТП, ориентировочная протяженность – 0,45 км. (п. 11.1.).
 - 10.1.3. Обеспечение выполнения мероприятий раздела 10 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации.
 11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Сооружение КТП в районе п. Индустриальный, участок №23, кад. 23:43:0125001:497,

с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 160 кВА, ячеек 4 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 воздушным вводом от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП. Марку и сечение ввода определить при проектировании.

11.3. В схеме РУ-0,4 кВ проектируемой КТП 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. Запроектировать установку компенсирующих устройств на стороне 0,4 кВ работающих в автоматическом режиме обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ в пределах нормируемых значений (не выше 0,35).

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» «Краснодарэлектросеть» 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» «Краснодарэлектросеть» (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» «Краснодарэлектросеть».

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.

Главный инженер - технический директор



Орехов С.Ю.

" " _____ 20__ г.



№ 994мс-т17
ЭКЗЕМПЛЯР
АО «НЭСК-электросети»
управление технологическим
присоединением

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
к договору № 4-38-18-0653 от 11.05.2018

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Краснодар

«20» 04 2020 г.

Акционерное общество «НЭСК-электросети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Директора по управлению технологическими присоединениями Бештокова Марата Мухадиновича, действующего на основании доверенности № 09.НС-27/20-77 от 01.01.2020, с одной стороны, и

Рязанов Сергей Викторович (паспорт серия 0315 № 230038, выдан ОУФМС России по Краснодарскому краю в Карасунском округе г. Краснодара, дата выдачи 24.06.2015), именуемый в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору от 11.05.2018 № 4-38-18-0653 об осуществлении технологического присоединения к электрической сети (далее – Договор) о нижеследующем:

В связи с необходимостью изменения организационно-технических мероприятий, осуществляемых Сторонами в рамках Договора в соответствии с Техническими условиями, Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в Договор:

1. Внести изменения в технические условия согласно приложению к настоящему дополнительному соглашению (Изменения № 1 в технические условия № 4-38-18-0653 от 11.05.2018).

2. Срок действия технических условий продлевается до 31.12.2020 г.

3. Срок выполнения мероприятий по договору продлевается до 31.12.2020 г.

4. В связи с изменением размера ставки налога на добавленную стоимость (НДС), в соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», изложить п. 10 Договора в следующей редакции: «...Размер платы за технологическое присоединение составляет: 111 402,00 руб. (сто одиннадцать тысяч четыреста два рубля 00 копеек), в том числе НДС 20% в размере 18 567,00 руб. (восемнадцать тысяч пятьсот шестьдесят семь рублей 00 копеек)».

5. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты поступления подписанного заявителем экземпляра дополнительного соглашения в сетевую организацию и является неотъемлемой частью Договора.

6. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Сетевая организация:

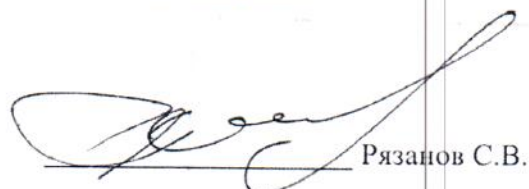
АО «НЭСК-электросети»,
350033, Краснодарский край, г. Краснодар,
пер. Переправный, дом № 13, офис 103А
ИНН/КПП 2308139496/230901001
р/с 407028108300000001208, в отделение
Н8619 ПАО «Сбербанк России»
г. Краснодар, к/с 30101810100000000602
БИК 040349602



Директор по управлению
технологическими присоединениями
ДОГОВОР ПО
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
ПРИСОЕДИНЕНИЮ
М.М. Бештоков

Заявитель:

Рязанов Сергей Викторович,
350061, г. Краснодар, ул. им Игнатова, дом
№ 37, кв.8, Паспорт гражданина Российской
Федерации серия 0315 № 230038, выдан
ОУФМС России по Краснодарскому краю в
Карасунском округе г. Краснодара, дата
выдачи 24.06.2015г.


Рязанов С.В.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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 № 1
к дополнительному соглашению № 1
к договору № 4-38-18-0653 от 11.05.2018
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

Изменения № 1 в технические условия № 4-38-18-0653 от 11.05.2018г.
к ДОПОЛНИТЕЛЬНОМУ СОГЛАШЕНИЮ № 1 от «10» 04 2020

1. Изложить п. 7. технических условий в следующей редакции: «Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-10 кВ от места отпайки от ЛЭП-10 кВ ПС «Лорис» ф. Л-106-ТП-1968п (ПС Лорис 110/35/10, Л-106)».
2. Изложить п. 8. технических условий в следующей редакции: «Основной источник питания: ПС Лорис 110/35/10, Л-106».
3. Изложить п. 10.1.2. технических условий в следующей редакции: «Прокладка ЛЭП-10 кВ от места отпайки от ЛЭП-10 кВ ПС «Лорис» ф. Л-106-ТП-1968п до РУ-10 кВ КТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании».
4. Дополнить технические условия п. 11.14. в следующей редакции: «Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.B или TELEOFIS RX608-R2».
5. Дополнить технические условия п. 11.15. в следующей редакции: «Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению ПС Витаминкомбинат 220/110/35/10/6 кВ, ВК-14, в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать со СРЗАиИ филиала АО «НЭС-электросети» "Краснодарэлектросеть" (г. Краснодар, ул. Леваневского, 93)».
6. Срок действия технических условий продлевается до 31.12.2020 г.

Во всем остальном технические условия № 4-38-18-0653 от 11.05.2018 АО «НЭС-электросети» оставляет без изменений.

Директор по управлению
технологическими присоединениями

М.М. Бештоков

СОГЛАСОВАННО: