

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
« 2 » 06

С.Ю. Орехов  
2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ТП-1014 в соответствии с договором на ТП № 3-38-20-1346  
г. Краснодар

### 1. Наименование объекта.

Реконструкция ТП-1014 в соответствии с договором на ТП № 3-38-20-1346

### 2. Географическое положение объекта.

350089, г Краснодар, ул им 70-летия Октября; уч 8/1

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Краснодарэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 95,7кВт ТУ № 3-38-20-1346(Бочкарева Елена Алексеевна;  
Категория надежности: II – 95,7кВт; 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.

Реконструкция

### 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. Произвести установку оборудования РУ-0,4 (I с.ш.) ТП-1014 в замен существующего.

12.2. В РУ-0,4 кВ (I с.ш.) ТП-1014 предусмотреть установку комплектного низковольтного распределительного устройства типа ЩРНВ. Точные размеры и место размещения определить при проектировании, согласовав с начальником

ЗРРЭС (ул. Думенко, 18).

12.3. Произвести расчет существующей ошиновки по длительно допустимому току в нормальном режиме работы. При необходимости произвести замену ошиновки. Точные параметры определить при проектировании.

12.4. В связи с увеличением мощности предусмотреть замену трансформаторов тока. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.5. В проектируемую ЦРНВ перезавести существующих потребителей.

12.6. Обеспечить выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию оборудования ТП-1014.

12.7. Установку оборудования РУ-0,4 (II с.ш.) ТП-1014 в замен существующего будет выполняться по ранее согласованным техническим условиям 3-38-19-1468, техническое задание под титулом "Замена существующего оборудования в РУ-0,4кВ (2 с.ш.) ТП-1014 (ЗРРЭС) К договору на технологическое присоединение № 3-38-19-1468".

12.8. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя

### **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

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Реконструкция ТП 0.4 кВ Реконструкция ТП-1014 в соответствии с  
договором на ТП № 3-38-20-1346»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Федотов Сергей Васильевич	12.05.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	12.05.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	12.05.2020
4	Начальник ПТО филиала	Хантий Александр Георгиевич	12.05.2020
5	Главный инженер филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	13.05.2020
6	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	18.05.2020
7	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	18.05.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	18.05.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	18.05.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	19.05.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	20.05.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	20.05.2020
	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	21.05.2020
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	21.05.2020
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	21.05.2020
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	28.05.2020

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

от « 2 » АПР 2020 Приложение к договору  
20 г № 3-38-20-1346  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Бочкарева Елена Алексеевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для строительства административного здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для строительства административного здания, 350089, г Краснодар, ул им 70-летия Октября; уч 8/1; кадастровый номер 23:43:0206014:30.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 95,7 кВт.
4. Категория надежности: II - 95,7 кВт.
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: проектируемые ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (I, II с.ш.) ТП-1014 (ПС Юго-Западная 110/10, ЮЗ-111, ЮЗ-218).
8. Основной источник питания: ПС Юго-Западная 110/10, ЮЗ-111.
9. Резервный источник питания: ПС Юго-Западная 110/10, ЮЗ-218.
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. Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС Юго-Западная ф. ЮЗ-111 до РП-55 (ИПР).
    - 10.1.3. Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС Юго-Западная ф. ЮЗ-218 до РП-55 (ИПР).
    - 10.1.4. Реконструкцию РУ-0,4 кВ (I, II с.ш.) ТП-1014 с установкой комплектного низковольтного распределительного устройства типа ЩРНВ.
    - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (I с.ш.) ТП-1014 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем.
    - 10.1.6. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (I с.ш.) ТП-1014 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем.

10.1.7. Обеспечение выполнения мероприятий раздела 10 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемому ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (I, II с.ш.) ТП-1014 (п.10.1.). Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ. Прокладка невидимых вводов до ВРУ-0,4 кВ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ-0,4 кВ до приборов учета установить автоматические выключатели с расцепителями тока 160 А, соответствующие максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.3. После автоматических выключателей установить приборы учета класса точности не ниже 1,0, устойчивые к воздействию окружающей среды и обеспечивающие контроль величины максимальной мощности, или установить отдельный прибор учета и прибор с функцией контроля величины максимальной мощности. Приборы учета должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Тип приборов 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.

11.4. Для обеспечения II категории надежности электроснабжения после приборов учета установить перекидной рубильник.

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 реактивной мощности и при необходимости запроектировать установку компенсирующих устройств для обеспечения поддержания tgφ в автоматическом режиме в пределах нормируемых значений (не выше 0,35).

11.7. 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.

11.8. 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).

11.9. 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).

11.10. 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).

11.11. 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).

11.12. 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» «Краснодарэлектросеть».

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. Бешников

## Пояснительная записка к объекту:

Реконструкция ТП-1014 в соответствии с договором на ТП № 3-38-20-1346 г.  
Краснодар

Электроснабжение ЭПУ заявителя предусмотрено по второй категории надежности. Техническими условиями предусмотрено строительство 2ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (I и II с.ш.) ТП-1014 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Ориентировочная протяженность - 0,3 км. Для присоединения отдельных выходов в ТП-1014 отсутствует резервные рубильники, поэтому в технических условиях предусмотрена реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-1014 с заменой оборудования на ЩРНВ.

Заместитель главного  
инженера филиала  
АО "НЭСК-электросети"  
"Краснодарэлектросеть"



А.А. Панфиленко