


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

«12» 11 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-54-20-3819
г. Армавир

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-54-20-3819

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Армавир, ул. Ефремова, д 44

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 3-54-20-3819 (ООО "Кредо"; Категория
надежности: III – 100кВт; Мощность: 50кВт)

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 кабельной линии 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП№ Р-Г4-130 до ВПУ-0,4 кВ не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя по адресу г. Армавир, ул. Ефремова, д 44. Ориентировочная длина КЛ-0,4 кВ по трассе – 0,31 км. Проектом предусмотреть кабель марки АПвБбШнг-1 сечением не менее 4х240 мм². Точные параметры КЛ-0,4 кВ (протяженность, сечение) определить при проектировании.

Переходы через автодороги и пересечения с коммуникациями выполнить в трубах из ПВД. Предусмотреть механическую защиту кабеля плитами ПЗК.

Переходы через дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения.

12.2. Предусмотреть прокладку кабеля методом ГНБ в трубах ПВД диаметром 160 мм. Ориентировочная протяженность ГНБ -0,120 км. Точные параметры ГНБ (протяженность, сечение) определить при проектировании.

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

Трассу прохождения КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК - электросети» 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" Армавирэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 3-54-20-3819»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|----------|---------------------------|---------------------------------|-------------------|
| 1 | Начальник ПТО филиала | Гуданич Михаил Александрович | 23.10.2020 |
| 2 | Главный бухгалтер филиала | Злобина Ирина Анатольевна | 23.10.2020 |
| 3 | Главный инженер филиала | Щемелев Дмитрий Николаевич | 26.10.2020 |
| 4 | Директор филиала | Узденов Езденбий Баразбиевич | 29.10.2020 |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|----------|--|----------------------------------|-------------------|
| 1 | Начальник ПТО | Посохов Сергей Николаевич | 02.11.2020 |
| 2 | Начальник ОЗО и УС | Шурасева Светлана Геннадьевна | 02.11.2020 |
| 3 | Начальник УЭ | Берестенко Юрий Владимирович | 02.11.2020 |
| 4 | Начальник ОЭИ | Сидоров Алексей Михайлович | 03.11.2020 |
| 5 | Директор по имущественным отношениям | Гриценко Игорь Иванович | 03.11.2020 |
| 6 | Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ | Шустов Евгений Алексеевич | 09.11.2020 |
| 7 | Начальник управления технологических присоединений | Медведько Алексей Николаевич | 10.11.2020 |
| 8 | Начальник отдела АИISKУЭ | Халачян Алик Жирайрович | 10.11.2020 |
| 9 | Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии | Кубатиев Ренат Борисович | 10.11.2020 |
| 10 | | | |
| 11 | | | |



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 3-54-20-3819
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "Кредо"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания - здание супермаркета "Кредо", литер А
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания - здание супермаркета "Кредо", литер А Краснодарский край, г Армавир, ул Ефремова, д 44
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 50 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-130 фидер "Ефремова, 44". (ПС 110/35/10/6 кВ "Речная", СШ-1, Р-Г4)
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Речная", СШ-1, Р-Г4
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. Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП 17 до ТП 110 присоединение Р-Г4, г. Армавир (ИПР).
 - 10.1.3. Реконструкция ТП-130: заменить силовой трансформатор мощностью 250 кВА на силовой трансформатор 400 кВА.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № Р-Г4-130 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.5. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.6. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое

присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного приборов учета полукосвенного включения. До прибора учета в РУ-0,4 кВ ТП-130 установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть в ВРУ-0,4 кВ установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенной в личном кабинете заявителя.

11.5. Существующие вводы, принадлежащие заявителю демонтировать.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

017904

Филиал АО «НЭСК-электросети»
«Армавирэлектросеть»
Главный инженер

Главному инженеру-
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехову

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

№ 1028 от «3» 10 2020 г.

По заявке 54-000509

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке 54-000509, поступившей в филиал 05.10.20 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации строительство кабельной линии КЛ-0,4 кВ для обеспечения качества электроэнергии для данного заявителя, а также сообщаем что существующий коэффициент загрузки трансформатора на ТП-130 ($K_z=55\%$) определяет нехватку необходимого резерва мощности для подключения электроустановки заявителя $P=150$ кВт, поэтому необходимо заменить силовой трансформатор 250 кВА на силовой трансформатор 400 кВА.

Так как на объекте заявителя осуществляется реконструкция и ремонт здания, потребление на сегодняшний день составляет на 50% меньше чем максимальная разрешенная мощность, то есть фактическое увеличение нагрузки составит примерно 130 кВт.

Главный инженер



Д.Н. Щемелев