

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


«25» 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП
№ 2-54-20-3962
г. Армавир

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 2-54-20-3962

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Армавир, ул. Карла Маркса, д 86,
23:38:0109066:78

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-54-20-3962 (Скрипниченко Александр Владимирович; Категория надежности: III – 15кВт; 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 ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ опоры №20 фидер «Л-1», ТП № М-1-61 до опоры № б/н ВЛ-0,4 кВ угол ул. Ефремова / Энгельса. Проводом марки СИП-2, сечением не менее 3х50+1х54,6 мм². Ориентировочная протяженность по трассе – 0,08 км. Точные параметры ВЛИ-0,4 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании.

Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в начале и в конце линии.

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.2. Строительство кабельной линии 0,4 кВ от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ опоры № б/н угол ул. Ефремова/ Энгельса до границы земельного участка заявителя по адресу г Армавир, ул Карла Маркса, д 86 . Ориентировочная длина КЛ-0,4 кВ по трассе – 0,21 км. Проектом предусмотреть кабель марки АПвБбШнг-1 сечением не менее 4х50 мм². Точные параметры КЛ-0,4 кВ (протяженность, сечение, способ прокладки - открытый или закрытый методом ГНБ) определить при проектировании.

Способ перехода через дороги - закрытый (прокол) без нарушения целостности асфальтобетонного покрытия и территории городского благоустройства.

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

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.3. Проектные решения и трассу прохождения ВЛИ-0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК - электросети» «Армавирэлектросеть» 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 № 2-54-20-3962»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	09.11.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Злобина Ирина Анатольевна	09.11.2020
3	Главный инженер филиала	Щемелев Дмитрий Николаевич	09.11.2020
4	Директор филиала	Узденов Езденьбий Баразбиевич	10.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	10.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	10.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	11.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	17.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	17.11.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравич	23.11.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	24.11.2020
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АРМАВИРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352900, г. Армавир, ул. Воровского, 56
тел./факс: +7 (86137) 2-07-37
e-mail: armavir-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 2-54-20-3962
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Скрипниченко Александр Владимирович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для производственных нужд (площадь: 1534 кв.м)
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для производственных нужд (площадь: 1534 кв.м) Краснодарский край, г. Армавир, ул. Карла Маркса, д. 86, 23:38:0109066:78
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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: 2020 - 2022 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП-61 "Л-1" не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя. (ПС 35/6 кВ "МЖК", СШ-1, М-1)
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "МЖК", СШ-1, М-1
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-0,4 кВ по существующим опорам от ВЛ-0,4 кВ опоры №20 фидер Л-1, ТП № М-1-61 до опоры б/н. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании..

10.1.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ - проектируемая опоры б/н фидер Л-1, ТП № М-1-61 до границы земельного участка заявителя. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании..

10.1.4. Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией, площадью поперечного сечения токоведущей жилы определить проектом, закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании..

10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. Установить коммутационный аппарат номиналом 25 А..

10.1.6. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 м 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.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

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

11.2. Предусмотреть 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.

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 филиала

Узденов Ё.Б.

Согласовано:

Главный инженер



Щемелев Д.Н.

" " _____ 20__ г.

Согласовано:

Заместитель директора по развитию и реализации услуг

Уколов Н.А."

" " _____ 20__ г.

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

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

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

№ 1091 от «28» 10 2020 г.

По заявке 54-000557

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке 54-000557, поступившей в филиал 21.10.20 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ сечением провода 50 мм² протяженностью 80 м, от опоры №20 ф. «Л-1» ТП №61 до опоры б/н и строительство кабельной линии КЛ-0,4 кВ сечением кабеля 50 мм² протяженностью 210 м, от опоры №6/н ф. «Л-1» ТП №61 до границы земельного участка заявителя из-за отсутствия (в радиусе 15 м) электрических сетей филиала.

Кабельная линия выбрана из-за трудности и не возможности прохождения ВЛИ-0,4 кВ при строительстве.

Главный инженер



Д.Н. Щемелев