

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

 С.Ю. Орехов
 «23»  2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 4-54-20-3238
 г. Армавир

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 4-54-20-3238

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Армавир, тер. Северная промзона
 23:38:0102003:99

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-54-20-3238 (Рыбасов Анатолий Михайлович; 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, в районе земельного участка г. Армавир, тер. Северная промзона, кад. № 23:38:0102003:99; ГКТП – 250/6/0,4 проходного типа с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными и воздушными выводами. В ГКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГСУ-250/6/0,4/Δ/Ун-12. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).

В РУ-6 кВ предусмотреть установку ВНА тип и номинал выключателей определить при проектировании.

В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильников типа РПС. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.

В проектируемой ГКТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

В проектируемой ГКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

По периметру КТП предусмотреть бетонную отмостку шириной 1 м, толщиной 0,01 м.

12.2. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании

12.3. Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП № 325 г. Армавир, тер. Северная промзона, ул. Линейная, дом № 35 до РУ-6 кВ проектируемой КТП в районе земельного участка г. Армавир, тер. Северная промзона, кад. № 23:38:0102003:99. Ориентировочная длина по трассе – 0,500 км. Проектом предусмотреть кабель марки АСБ-10 сечением не менее 3х120 мм². Точные параметры КЛ-6 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 кабельной линией выполнить открытым способом в траншее, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ).

12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ЦРП-6 кВ «ТЭЦ» прис. ТЭЦ-69 . с учётом изменения конфигурации сети.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (пер. Переправный, 13) Выполнить расчет пропускной способности проектируемой КЛ-6 кВ с учетом фактической (максимальной) нагрузки.

Выполнить расчет проектируемой КЛ-6 кВ на термическую устойчивость.

12.5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ на базе стоек СВ-95-3 от РУ-0,4 кВ КТП № проектируемая до границы земельного участка объекта заявителя, г. Армавир, тер. Северная промзона; кадастровый номер 23:38:0102003:99, проводом марки СИП-2, сечением не менее 3х95+1х95 мм². Ориентировочная протяженность по трассе – 0,01 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.

12.6. Место установки КТП, трассу прохождения КЛ-6 кВ и ВЛИ-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 № 4-54-20-3238»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	14.09.2020
2		Злобина Ирина Анатолевна	14.09.2020
3	Главный инженер филиала	Щемелев Дмитрий Николаевич	14.09.2020
4	Директор филиала	Узденов Езденьбий Баразбиевич	14.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	14.09.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	14.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	14.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	15.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	15.09.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	17.09.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	17.09.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	18.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	21.09.2020
10			
11			

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 4-54-20-3238
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Рыбасов Анатолий Михайлович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для строительства складского комплекса
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для строительства складского комплекса, Краснодарский край, г. Армавир, тер. Северная промзона, кад. № 23:38:0102003:99.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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 ТП-проектируемая фидер "тер. Северная промзона" (ЦРП-6 кВ ТЭЦ, СШ-1, ТЭЦ-69).
Основной источник питания: ПС ЦРП 6 кВ ТЭЦ, СШ-1, ТЭЦ-69.
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. Выполнение мероприятий согласно договору ПАО "Кубаньэнерго" № 21200-19-00513464-1.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-325 до РУ-6 кВ ТП-проектируемая. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ТП (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка № 23:38:0102003:99) на напряжение 6/0,4 кВ. количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.



10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП проектируемая (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:99) до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

10.1.6. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного приборов учета косвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

10.1.7. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения 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», размещенному 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.

Заместитель директора по
управлению технологическими
присоединениями



С.В. Брем

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

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

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

№ 882 от «31» 08 2020 г.

По заявке 54-000411

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке 54-000411, поступившей в филиал 27.08.20 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации строительство кабельной линии КЛ-6 кВ от ТП-325 до проектируемой подстанции КТП (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:99), строительство новой подстанции КТП с трансформатором 250 кВА на тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:99 и строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ новой подстанции КТП до границы земельного участка заявителя для подключения электроустановки $P=150$ кВт.

Главный инженер



Д.Н. Щемелев