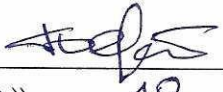


УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер –
 технический директор
 АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
 « 16 » 10 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 4-54-20-3016
 г. Армавир

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 4-54-20-3016

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Армавир, ул. Ефремова, дом № 149;
 23:38:0127001:478

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 300кВт ТУ № 4-54-20-3016 (Садоводческое
 некоммерческое товарищество "Расцвет"; Категория надежности: III – 300кВт;
 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 - 2022

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-6 кВ от РУ-6 кВ ТП № 281 г. Армавир, ул. Новороссийская, 173 до РУ-6 кВ проектируемой КТП в районе СНТ "Заря Востока" вблизи КТП-0121. Ориентировочная длина по трассе – 2,1 км. Проектом предусмотреть кабель марки АСБ-10 сечением не менее 3х240 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).

12.2. Предусмотреть прокладку кабеля методом ГНБ в трубах ПВД диаметром 160 мм. Ориентировочная протяженность ГНБ -0,36 км. Точные параметры ГНБ (протяженность, сечение) определить при проектировании

12.3. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС-110/6 кВ «ЗТВС» прис. ТВ-34 (проектируемый по ТУ КЭ 21200-18-00481188-1) 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.

12.4. Трассу прохождения КЛ-6 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 оснащённости 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 № 4-54-20-3016 »**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|------------------|---------------------------|----------------------------------|--------------------------|
| 1 | Начальник ПТО филиала | Гуданич Михаил Александрович | 24.09.2020 |
| 2 | Главный бухгалтер филиала | Злобина Ирина Анатольевна | 24.09.2020 |
| 3 | Главный инженер филиала | Щемелев Дмитрий Николаевич | 24.09.2020 |
| 4 | Директор филиала | Узденов Езденьбий Баразбиевич | 24.09.2020 |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|------------------|--|----------------------------------|--------------------------|
| 1 | Начальник ПТО | Посохов Сергей Николаевич | 24.09.2020 |
| 2 | Начальник ОЗО и УС | Шурасева Светлана Геннадьевна | 25.09.2020 |
| 3 | Начальник управления по эксплуатации | Берестенко Юрий Владимирович | 25.09.2020 |
| 4 | Начальник ОЭИ | Сидоров Алексей Михайлович | 25.09.2020 |
| 5 | Директор по имущественным отношениям | Гриценко Игорь Иванович | 28.09.2020 |
| 6 | Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ | Шустов Евгений Алексеевич | 29.09.2020 |
| 7 | Начальник управления технологических присоединений | Букреева Ирина Юрьевна | 30.09.2020 |
| 8 | Начальник отдела АИИСКУЭ | Халачян Алик Жирайрович | 04.10.2020 |
| 9 | Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии | Кубатиев Ренат Борисович | 14.10.2020 |
| 10 | | | |
| 11 | | | |



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 «___» _____ 20__ г. № 4-54-20-3016
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Садоводческое некоммерческое товарищество "Расцвет"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ СНТ "Расцвет"
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ СНТ "Расцвет" Краснодарский край, г. Армавир, ул. Ефремова, дом № 149, 23:38:0127001:478.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 300 кВт, в том числе существующая 50 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 6 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-6 кВ от ТП-281 (НС 110/6 кВ "ЗГВС", СП-1, ТВ-9)
8. Основной источник питания: НС 110/6 кВ "ЗГВС", СП-1, ТВ-9
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 ТП-281: в РУ-6 кВ установить дополнительную линейную ячейку КСО с вакуумным выключателем ВВУ-СЭЩ.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-281 до РУ-6 кВ КТП-проектируемая. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Прокладка КЛ-6 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.5. Выполнение мероприятий согласно договору ПАО "Кубаньэнерго" 21200-18-00481098-1.

10.1.6. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета косвенного включения. В РУ-0,4 кВ КТП-проектируемая установить коммутационный аппарат номиналом 500 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство КТП с трансформатором ТМГ 400 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ в районе СНТ "Заря Востока" вблизи КТП-0121. РУ-0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ в исполнении с автоматическими выключателями. В РУ-6 кВ установить вакуумный выключатель.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\lg\phi$ не более 0,4 по стороне 6/10 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.5. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению ТВ-проектируемый в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

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. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.9. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

11.10. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети», «Армавирэлектросеть».

11.11. 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.

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букреева

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

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

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

№ 546 от «18» 07 2020 г.

По заявке 54-000266

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке 54-000266, поступившей в филиал 14.07.20 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации строительство кабельной линии КЛ-6 кВ для подключения электроустановки заявителя $P=300$ кВт.

Главный инженер



Д.Н. Щемелев