

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»
«23»  С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-35-20-2677
г. Горячий Ключ**1. Наименование объекта.**Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-35-20-2677**2. Географическое положение объекта.**

г. Горячий Ключ; кадастровый квартал № 23:41:0601001

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Горячеключэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-35-20-2677 (СНТ "Рассвет"; 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 - 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. Запроектировать строительство ВЛЗ-10 кВ от оп.№ 85 ВЛ-10 кВ ф.Р-1 (от ГК-9) ПС 35/10 кВ "Горячий Ключ" до проектируемой КТП на ж/б опорах с применением стоек СВ-110. Применить провод СИПЗ сечением не менее 70 мм². Ориентировочная протяженность трассы ВЛЗ – 1,46 км. Точные параметры ВЛЗ (марку и тип опор, длину трассы, марку и сечение провода) определить при проектировании.
- 12.2. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.
- 12.3. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению «ГК-9» ПС-35/10 кВ «Горячий Ключ» в связи с увеличением мощности, а также согласование с уставками вышестоящих устройств РЗА, для обеспечения селективного действия защит.
- 12.4. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети».
- 12.5. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчёт токов короткого замыкания и уставок РЗА.
- 12.6. Запроектировать строительство в районе земельного участка заявителя комплектной трансформаторной подстанции КТП-400/10/0,4 кВ (далее КТП) тупикового типа с высоковольтным воздушно-кабельным вводом и низковольтными воздушными-кабельными выводами.
- 12.7. В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГсу-250/10/0,4. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.8. Проектом предусмотреть установку наружного линейного разъединителя РЛК-10. Точные параметры РЛК определить при проектировании
- 12.9. РУ-10 кВ предусмотреть на базе ячеек КСО с установкой выключателей нагрузки ВНА-10. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.10. РУ-0,4 кВ выполнить с применением автоматических выключателей ВА-5735. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.11. В проектируемой КТП предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. Предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.12. Запроектировать строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка заявителя на ж/б опорах с применением стоек СВ-95 проводом СИП2А 3х120+95 мм². Ориентировочная длина трассы ВЛИ-0,4 кВ - 0,03 км (выход с ТП до оп.№1). Точное количество (марку, тип устанавливаемых опор, сечение провода и длину трассы ВЛИ-0,4кВ определить при проектировании).
- 12.13. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода изготовителя по всем видам работ.
- 12.14. Место прохождения трассы ВЛЗ-10 кВ, установки КТП и трассу

прохождения ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Горячключэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.

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" Горячеключэлектросеть

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 № 4-35-20-2677»**

Филиал Горячключэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Чепурко Виктор Петрович	01.09.2020
2		Штучная Людмила Алексеевна	01.09.2020
3	Главный инженер филиала	Коунев Сергей Юрьевич	03.09.2020
4	Директор филиала	Лясов Виктор Николаевич	03.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	03.09.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	03.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	03.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	09.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	10.09.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	16.09.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	17.09.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	18.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	21.09.2020
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. № 4-35-20-2677
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: СНТ "Рассвет"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для СНТ "Рассвет"
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для СНТ "Рассвет" г Горячий Ключ; кадастровый квартал №23:41:0601001.
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: 2020 - 2022 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛИ-0,4кВ "ф-1" от проектируемой КТП (ПС-35/10 "Горячий Ключ", Р-1). (ПС-35/10 "Горячий Ключ", Р-1).
8. Основной источник питания: ПС-35/10 "Горячий Ключ", Р-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. Строительство ЛЭП-10 кВ от опоры №85 ВЛ-10 кВ ф-Р-1 (от ГЛК-9) ПС-35/10 Горячий Ключ до проектируемой КТП. Тип, марку и сечение определить при проектировании.
 - 10.1.2. Строительство КТП-10/0,4кВ с трансформатором 250 кВА.
 - 10.1.3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ф-1 проектируемой КТП до объекта проводом СИП2А 3х120+95мм².
 - 10.1.4. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета косвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.
 - 10.1.5. 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 мероприятия, 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бенетков

Пояснительная записка

Заявитель: СНТ «Рассвет»

Объект : «ВРУ-0,4кв» ЭПУ СНТ «Рассвет».

По адресу: г. Горячий Ключ, кад. Квартал №23:41:0601001, кад. № 23:41:061001;

Максимальная мощность : 150 кВт ;

Категория надёжности : III ;

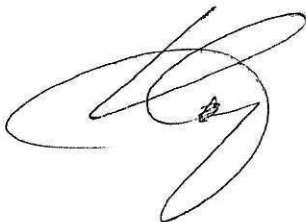
Класс напряжения : 0,4 кВ ;

Для электроснабжения объекта согласно п.10.1.1 и п.10.1.2 настоящих ТУ, необходимо выполнить строительство ЛЭП-10 кв действующей ВЛ-10 кв Ф-Р-1, от опоры №85, до проектируемой КТПН-400 КВА с силовым трансформатором ТМГСУ-250-10/0,4кв, протяжённостью 1,46 км.

Для электроснабжения ЭПУ заявителя необходимо выполнить строительство ВЛИ-0,4 кв протяжённостью 0,03 км до объекта от проектируемой КТПН-400-10/0,4кв.

Кроме того отсутствует возможность электроснабжения ЭПУ заявителя от альтернативной точки присоединения.

Гл. инженер филиала
Горячеключэлектросеть



Коунев С.Ю.