


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


 « 4 » 09 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 4-34-20-2875
 г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-2875

2. Географическое положение объекта.

353460, Краснодарский край, г Геленджик; СТ "Смена" 23:40:0501001:281

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-20-2875(СНТ "СМЕНА"; 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 КТП-630/10/0,4 с высоковольтным

- кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.
- В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.3. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых КЛ-10 кВ с учётом увеличения нагрузки.
- Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ГК-8 с учётом изменения конфигурации сети.
- Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.5. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» NP 73E 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LG-2-1(FSK) - 1 шт.
- 12.6. Запроектировать строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП 1-315 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АПвПу2г, сечение 3*(1*120) мм². Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 1,5 км. Окончательную длину КЛ-10 кВ определить при проектировании.
- 12.7. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.
- Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.8. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.9. Место прохождения трассы КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» 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" Геленджикэлектросеть

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 № 4-34-20-2875»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Тягунов Роман Андреевич	19.08.2020
2		Клевакина Лариса Владимировна	19.08.2020
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	21.08.2020
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	21.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	21.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	21.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	21.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	26.08.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	02.09.2020
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. № 4-34-20-2875
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: СНТ "СМЕНА"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельных участков сельскохозяйственного назначения.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельных участков сельскохозяйственного назначения, 353460, Краснодарский край, г Геленджик; СТ "Смена", 23:40:0501001:281.
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 г.
7. Точка присоединения: РУ-0,4 кВ, проектируемой КТП (ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-8).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-8.
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 КТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе границ участка Заявителя. Трансформатор мощностью 1х250 кВА.
 - 10.1.3. Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1-315 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка АПвПу2г, сечение 3х(1х120 мм²), ориентировочная протяженность 1,5 км.
 - 10.1.4. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета трансформаторного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ заявителя.

11.2. Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ с автоматическим выключателем в соответствии с ПУЭ.

11.3. ВРУ-0,4 кВ должна быть выполнена в соответствии с ПУЭ.

11.4. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.6. 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.

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букреева



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353460, г. Геленджик, ул. Серафимовича, 2
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67
e-mail: gelenjik-elseti@nesh-elseti.ru
www.nesh-elseti.ru

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

Пояснительная записка
по заявке на ТУ №716 от 03.08.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель СНТ «Смена» в лице председателя правления Потапенко Валентины Григорьевны обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения объекта «ЭПУ земельных участков сельскохозяйственного назначения» с запрашиваемой мощностью 150 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Строительство КТП на напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 1х250 кВА.

- Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1-315 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка АПвПу2г, сечение 3х(1х185 мм²), ориентировочная протяженность 1,5 км.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» отсутствуют, считаю целесообразным строительство новой КТП 10/0,4 кВ со строительством КЛ-10 кВ для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения.

Директор филиала

О.В. Греков