


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

 С.Ю. Орехов
« 08 » 03 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ
в соответствии с договором на ТП № 3-39-20-4884
г. Крымск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-39-20-4884

2. Географическое положение объекта.

353388, Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Новороссийская, 38,
23:45:0101164:1078

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Крымскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 80кВт ТУ № 3-39-20-4884 (Шагинова Эмма Исраиловна;
Категория надежности: III – 65кВт; Мощность: 15кВт)

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.

2021 - 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. Запроектировать строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №73 фидер КВ-9 ПС 35/6 кВ «Насосная станция третий подъём» до проектируемой КТП. Марка провода СИП-3 сечением 50 мм². Ориентировочная длина по трассе 0,15 км.
- 12.2. Запроектировать строительство трансформаторной подстанции, (в районе ул. Новороссийская 38) КТП-400/6/0,4 кВ с установкой трансформатора типа ТМГсу мощностью 160 кВА, схема соединения обмоток Y/Y_n-0.
- 12.3. Предусмотреть установку железобетонных стоек (опор) типа СВ-110. Количество определить при проектировании.
- 12.4. 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.
- 12.5. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- Место установки КТП, трассу прохождения ВЛЗ-6 кВ, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Крымскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.
- 12.6. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейке КВ-9 ПС 35/6 кВ «Насосная станция третий подъём». Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА присоединения КВ-9. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.7. Внести изменения на диспетчерский мнемощит ЩДМ-25. Внести изменения в базу данных ОИК «Котми-2010».

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 в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 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" Крымскэлектросеть

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)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-39-20-4884»**

Филиал Крымскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|------------------|---------------------------|----------------------------------|--------------------------|
| 1 | Начальник ПТО филиала | Ким Георгий Викторович | 12.02.2021 |
| 2 | Главный бухгалтер филиала | Герман Мария Федоровна | 12.02.2021 |
| 3 | Главный инженер филиала | Шульга Александр Владимирович | 12.02.2021 |
| 4 | Директор филиала | Смазнов Юрий Алексеевич | 12.02.2021 |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|------------------|--|---------------------------------|--------------------------|
| 1 | Начальник ПТО | Варавин Сергей Викторович | 16.02.2021 |
| 2 | Начальник ОЗО и УС | Дроздов Олег Владимирович | 16.02.2021 |
| 3 | Начальник УЭ | Берестенко Юрий Владимирович | 17.02.2021 |
| 4 | Начальник ОЭИ | Сидоров Алексей Михайлович | 19.02.2021 |
| 5 | Директор по имущественным отношениям | Гриценко Игорь Иванович | 19.02.2021 |
| 6 | Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ | Шустов Евгений Алексеевич | 20.02.2021 |
| 7 | Начальник управления технологических присоединений | Медведько Алексей Николаевич | 25.02.2021 |
| 8 | Начальник отдела АИИСКУЭ | Халачян Алик Жирайрович | 01.03.2021 |
| 9 | Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии | Кубатиев Ренат Борисович | 01.03.2021 |
| 10 | | | |
| 11 | | | |



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «12» 01 2021 г. № 3-39-20-4884
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Шагинова Эмма Исраиловна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого (торгово-офисного) здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого (торгово-офисного) здания, 353388, Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Новороссийская, дом № 38, кад. № 23:45:0101164:1078.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 80 кВт, в том числе существующая 15 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: Декабрь 2020 - Январь 2021 г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП (ПС 35/6 кВ "3 подъём", КВ-9).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "3 подъём", КВ-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. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Строительство ТП на напряжение 6/0,4 кВ, в районе ул. Новороссийская, 38. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-6 кВ от опоры №73 Ф. КВ-9 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП, до границ земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

1

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.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 125 А.

11. Заявитель осуществляет:

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

11.2. 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.

11.3. 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).

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

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

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

11.7. 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

Пояснительная записка к проекту технических условий:
«Электроснабжение ЭПУ нежилого (торгово-офисного) здания,
Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск,
ул. Новороссийская, дом №38»

В соответствии с поданной заявкой от 09.12.2020 вх. №39-000459 о заключении договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям объекта: «ЭПУ нежилого (торгово-офисного) здания, расположенного по адресу: Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Новороссийская, дом №38» с заявленной максимальной мощностью 80,0 кВт в т.ч. 15,0 кВт существующая, III кат. Шагинова Эмма Израиловна, необходима реализация мероприятий по новому строительству электрических сетей от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя.

Для обеспечения выполнения мероприятий по технологическому присоединению объекта заявителя необходимо:

1. Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №73 Ф. КВ-9, до проектируемой КТП. Марка провода СИП-3, сечение 50 мм², протяженностью 0,15 км.;
2. Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ с установкой трансформатора на 160 кВА, в количестве 1 шт.; Номинал силового трансформатора 160 кВА обусловлен тем, что к проектируемой КТП, с целью перераспределения нагрузки существующих бытовых потребителей, для сохранения надежности электроснабжения запланированы переключения.
3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП, до границ земельного участка заявителя. Марка провода СИП-2А, сечение 95 мм², протяженностью 0,2 км.

По существующей схеме подключение не возможно, т.к. КТП №703 с трансформатором 250 кВА загружена на 93% и находится в аренде, поэтому реконструкция экономически нецелесообразна.

Главный инженер филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Крымскэлектросеть»



А.В. Шульга

УТВЕРЖДАЮ:

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
филиала ОАО «НЭСК-электросети»
«Крымск-электросеть»

Шагинова Э.И.

С.Ф. Кудрятов
2012 г.

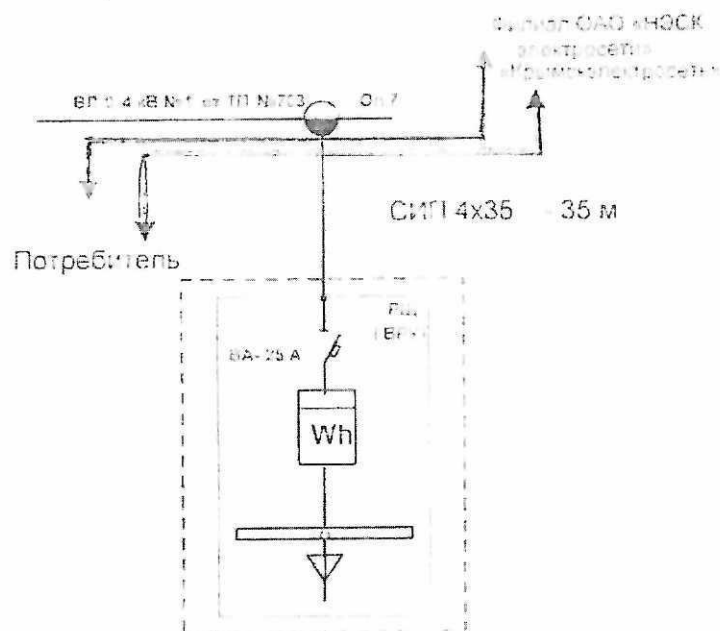
«15» «XI» 2012 г.

АКТ № 2-39-12-303

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности между филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Крымск-электросеть» и Шагинова Эмма Иеранловна

Адреса сторон: г. Крымск, ул. М. Жукова, 111 «а»
г. Крымск, ул. Есенина 2 корпус В

1. Однолинейная схема электроснабжения: Торгово-офисное здание
г. Крымск, ул. Новороссийская, 38



2. Граница балансовой принадлежности электросетей (на схеме показана красным цветом) между филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Крымск-электросеть» и «Потребитель» устанавливается на контактных соединениях проводов ответвления с проводами ВЛ-0,4 кВ № 1 ГП № 703 опора № 7.

3. Граница эксплуатационной ответственности (на схеме показана синим цветом) между филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Крымск-электросеть» и «Потребитель» устанавливается на контактных соединениях проводов ответвления с проводами ВЛ-0,4 кВ № 1 ГП № 703 опора № 7.

4. За состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несёт ответственность филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Крымск-электросеть».

5. Сведения о присоединённых электроустановках:

| № п/п | Диспетчерское наименование (ЦП, питающий фидер, ТП, фидер, Ш, Подъем КВ-9, ТП № 703 ВЛ-0,4 кВ № 1) | Категория энергообъекта | Присоединенная (участок присоединения) мощность, кВт/ВА | Максимальная Разрешенная к использованию мощность, кВт | Уровень напряжения по границе | Источник питания | |
|-------|--|-------------------------|---|--|-------------------------------|------------------|--------|
| | | | | | | основной | резерв |
| 1 | ТП № 703 ВЛ-0,4 кВ № 1 | 3 | 15,0 | 15,0 | 380 В | ТП № 703 | |

6. Наличие ДЭС: нет.

7. Особые условия:

7.1. Подача напряжения в электрическую сеть энергоснабжающей организации от автономных источников питания владельца сети без согласования с энергоснабжающей организацией запрещается.

7.2. Работы в электроустановках должны выполняться в соответствии с условиями договора или с разрешения лица, в пользовании которого находится электроустановка.

7.3. Ответственность за целостность, в том числе сохранность схемы и прибора учета несет *потребитель*.

7.4. Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчика несет *потребитель*.

7.5. Самовольное увеличение потребляемой мощности, сверх разрешенной к использованию Владелец сети не допускается.

8. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или разрешенная мощность которых увеличивается, при увеличении присоединенной и/или разрешенной мощности, при изменении категории надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Владельца сети), при изменении наименования объекта.

9. С составлением сторонами данного акта, все ранее существовавшие акты разграничения по данному присоединению стороны признают недействительными.

10. Настоящий акт составлен в 4-х экземплярах.

СОГЛАСОВАНО:

Представитель Филиала ОАО «НДСК-электросети»
«Крымскэлектросеть»

Ответственный за электрохозяйство Шарипов Э.А.
(подпись)