


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


 « 2 » 09

С.Ю. Орехов
 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 1-50-20-0109
 г. Тимашевск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-50-20-0109

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Тимашевский р-н, г Тимашевск, ул Луговая, дом № 22М
 23:31:0314003:119

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Тимашевскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-50-20-0109(Коваленко Надежда Михайловна; Категория надежности: III – 15кВт; 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. Запроектировать строительство КТПП-630/10/0,4 кВ проходного типа с в/вольтными воздушными вводами, с н/вольтными воздушными выводами, с защитой от коррозии стальных конструкций корпуса методом горячего цинкования.
- 12.2. В КТПП предусмотреть установку трансформатора ТМГСУ11-250/10/0,4/Y/Yн-0. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки ПЗ-1 питающего центра (ПС 35/10 «Пенькозавод») с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением нового оборудования.
- 12.5. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, дом № 13, офис 103А).
- 12.6. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку компактных РУ НН с вводным выключателем нагрузки (1000 А), с вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.7. В проектируемой КТПП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах с функцией передачи сигнала на диспетчерский пульт филиала.
- 12.8. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ, проектируемой КТПП, установку узла технического учета со счетчиком «МатрицаNP73E.3-14-1 FSK» с маршрутизатором УСПД RTR 8A.LG-2-1 (двухфидерный). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.9. При необходимости, предусмотреть установку компенсирующих устройств с автоматическим регулированием согласно расчетам тангенса «фи».
- 12.10. Проектируемую КТПП включить от опоры № 3-8 ВЛ-10 кВ фидера ПЗ-1, проводом марки СИП-3, сечением не менее 95 мм², на ж/б опорах на базе стоек СВ-110-5. Ориентировочное количество опор – 6 шт. Ориентировочная протяжённость по трассе – 0,250 км. Точные параметры ВЛЗ-10 кВ (количество опор, сечение провода, протяжённость) - определить при проектировании.
- 12.11. Проектом предусмотреть установку разрядников типа РМК-20-IV УХЛ1/021, точное количество определить при проектировании.
- 12.12. Проектом предусмотреть мероприятия по переключению ВЛ-0,4 кВ на проектируемую КТПП, для снятия нагрузок с подстанции ПЗ1-ТП140.
- 12.13. Запроектировать строительство участка ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1 ВЛ-0,4 кВ подстанции ПЗ1-ТП140, прс. № 1 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком, на ж/б опорах на базе стоек СВ-95-3. Ориентировочное количество опор – 10 шт. Провод применить марки СИП-2А сечением не менее 3х70 мм². Ориентировочная протяжённость по трассе - 0,300 км. Точные параметры ВЛИ-0,4 кВ (количество опор, сечение провода, протяжённость, км) – определить при проектировании.
- 12.14. Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в начале и конце линии.

- 12.15. Проектом предусмотреть установку ограничителей перенапряжения ОП-600, точное количество и место установки определить при проектировании.
- 12.16. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.17. Место установки КТПП, трассу прохождения ВЛ-10/0,4 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" 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" Тимашевскэлектросеть	
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 № 1-50-20-0109»**

Филиал Тимашевскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Руденко Александр Александрович	18.08.2020
2		Пашковская Галина Леонидовна	18.08.2020
3	Главный инженер филиала	Сергеев Ростислав Олегович	18.08.2020
4	Директор филиала	Еншин Сергей Юрьевич	18.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Прохоров Константин Викторович	19.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	20.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	20.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	20.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	20.08.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	31.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	31.08.2020
10			
11			

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 1-50-20-0109
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Коваленко Надежда Михайловна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства жилого дома Краснодарский край, Тимашевский р-н, г Тимашевск, ул Луговая, дом № 22М, кадастровый номер: 23:31:0314003:119.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от опоры проектируемой ВЛ-0,4 кВ, ПЗ1-ТП140 (ПС 35/10 "Пенькозавод", СШ-1-10 кВ, ВЛ-10 кВ, ПЗ-1).
8. Основной источник питания: ПС 35/10 "Пенькозавод", СШ-1-10 кВ, ВЛ-10 кВ, ПЗ-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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. Строительство КТПП мощностью 250 кВА в районе пересечения ул. Крупской – Луговой.
 - 10.1.3. Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 3-8, ВЛ-10 кВ фидера ПЗ-1, до проектируемой КТПП, проводом марки СИП-3 сечением не менее 70 мм², ориентировочная протяжённость 0,250 км.
 - 10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1, ПЗ1-ТП140, прс. № 1, до земельного участка заявителя, проводом СИП-2А, сечением не менее 50 мм². Ориентировочная протяжённость 0,300 км.
 - 10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А.
 - 10.1.6. 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.

Главный инженер



Сергеев Р.О.

" " _____ 2020 г.



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ТИМАШЕВСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352701, г. Тимашевск, ул. Котляра, 2/Б
тел./факс: +7 (86130) 9-53-81
e-mail: timashevsk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____
На № _____ от _____

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

О технологическом присоединении

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть» 06.08.2020г. поступила заявка № 50-000168 от Коваленко Н.М. на технологическое присоединение ЭПУ для строительства жилого дома с максимальной разрешённой мощностью 15 кВт с заявленным уровнем напряжения 0,4 кВ, III категория электроснабжения по адресу: Краснодарский край, Тимашевский р-н, г Тимашевск, ул. Луговая, 22М.

Объект заявителя расположен в районе города с высокой плотностью застройки и наличием участков под ИЖС. Электроснабжение потребителей в этом районе города осуществляется от трансформаторной подстанции ПЗ1-ТП140 (год ввода в эксплуатацию 1991) с трансформатором 250 кВА, с высокой протяжённостью фидеров 0,4 кВ. Загрузка трансформаторной подстанции, согласно замерам, составляет 82 %. Конструкция трансформаторной подстанции не позволяет осуществить замену существующего на трансформатор мощность 400 кВА.

Проведя анализ поступления заявок на технологическое присоединение за последние три года установлено, что от подстанции ПЗ1-ТП140 подключено 14 заявителей с суммарной разрешённой максимальной мощностью 115 кВт.

Учитывая вышеизложенное считаю, что для технологического присоединения ЭПУ Заявителя и последующих заявителей необходимо выполнить строительство следующих электросетевых объектов:

- КТПП мощностью 250 кВА в районе пересечения ул. Крупской – Луговой (проектируемая КТПП будет использована для переключения нагрузки с подстанции ПЗ1-ТП140);
- ВЛЗ-10 кВ от опоры № 3-8, ВЛ-10 кВ фидера ПЗ-1, до проектируемой КТПП, проводом марки СИП-3 сечением не менее 70 мм², ориентировочная протяжённость 0,250 км;
- ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1, ПЗ1-ТП140, прс. № 1, до земельного участка заявителя, проводом СИП-2А, сечением не менее 50 мм². Ориентировочная протяжённость 0,300 км.

- Приложение: 1. Схема расположения заявителя на 1 л. в 1 экз.;
2. Поопорная схема ПЗ1-ТП140 на 1 л. в 1 экз.;
3. Замеры нагрузки подстанции ПЗ1-ТП140 на 1 л. в 1 экз.

С уважением,
гл. инженер филиала

Р.О. Сергеев