



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

 С.Ю. Орехов
«» 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
1-48-20-0175
г. Славянск-на-Кубани

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
1-48-20-0175

2. Географическое положение объекта.

353560, Краснодарский край, Славянский р-н, г. Славянск-на-Кубани,
ул. Сергея Таранца, дом № 6; 23:27:1306000:10765

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Славянскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-48-20-0175 (Руденко Елена Валериевна ;
Категория надежности: III; 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. Выполнить строительство на пересечение ул.Сергея Таранца-Освободителей ГКТП 10/0,4 кВ тупикового типа на один ввод 10 кВ и низковольтными воздушными выводами. Габариты ГКТП должны позволять установку силового трансформатора 400кВА.

12.2. В ГКТП предусмотреть установку силового трансформатора ТМГсу-250/10/0,4/У/Ун-11. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%). На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНА-10/630 тип и номинал выключателей определить при проектировании. В РУ 0,4 кВ предусмотреть установку сборки НН TUR на 8 линейных присоединения. Точные параметры РУ 10/0,4 кВ 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 ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.5. Предусмотреть установку УТКЗ на высоковольтном выходе.

12.6. В проектируемой ГКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

12.7. Строительство ВЛЗ-10 кВ СИП 3 от опоры №72 ВЛ 10 кВ СГ5 до проектируемой ГКТП. Сечение ВЛЗ определить при проектировании, но не менее 70мм². Протяженность ВЛЗ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 0,4 км). Перед ГКТП установить линейный разъединитель РЛК-10.

12.8. Произвести проверочный расчёт пропускной способности головного участка линии 10 кВ фидера СГ5 ПС 220/110/10кВ «Славянская» с учётом увеличения нагрузки.

12.9. Выполнить расчёт токов короткого замыкания и выбор уставок РЗА по фидеру СГ5 ПС 220/110/10кВ «Славянская» и согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г.Краснодар пер.Переправный 13).

12.10. Строительство ВЛИ-0,4кВ, от РУ 0,4 кВ проектируемой ГКТП до границ участка Заявителя. Марка СИП2А, сечение не менее 3*95+1*70 мм², ориентировочная общая протяженность 0,15 км. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ в начале и конце линии.

12.11. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.12. Место установки ГКТП и трассу ВЛЗ 10 кВ и ВЛИ 0,4 кВ согласовать со всеми заинтересованными организациями с нанесением ее (их) на топографической съемке масштаба 1:500 для представления 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" Славянскэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Место для ввода текста.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 1-48-20-0175»**

Филиал Славянскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	25.09.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Кармаева Наталья Федоровна	25.09.2020
3	Главный инженер филиала	Супруненко Владимир Владимирович	25.09.2020
4	Директор филиала	Джараштиев М.Б	28.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	28.09.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	28.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	28.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	29.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	29.09.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жираврович	29.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	30.09.2020
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«СЛАВЯНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353560, г. Славянск-на-Кубани
ул. Отдельская, 324, тел.: +7 (86146) 2-11-
факс: +7 (86146) 4-46-00
e-mail: slav-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г № 1-48-20-0175
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Руденко Елена Валериевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для ИЖС постоянного проживания .
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для ИЖС постоянного проживания , 353560, Краснодарский край, Славянский р-н, г Славянск-на-Кубани, ул Сергея Таранца, дом № 6; кадастровый номер 23:27:1306000:10765.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт
4. Категория надежности: .
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - г..
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат на опоре ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП.
8. Основной источник питания: ПС 220/110/10 "Славянская", ВЛ 10кВ СГ5.
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 по ул.Сергея Таранца КТП 10/0,кВ с силовым трансформатором 250кВА.
 - 10.1.3. Строительство участка ВЛЗ 10кВ СГ5 проводом СИПЗ, сечением не менее 70мм² от опоры №72 до проектируемой КТП. Ориентировочная длина 0,4км.
 - 10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ 0,4кВ проектируемой КТП до границы участка Заказчика (не более 15 м.). Марка провода СИП 2а, сечение 3*95+1*70 мм², ориентировочная длина 0,15 км.

10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов 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. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения 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 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», размещенной в личном кабинете заявителя

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Согласовано:

Главный инженер филиала



В.В.Суцруненко

88614644730

Коваль И.А.



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«СЛАВЯНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353560, г. Славянск-на-Кубани
ул. Отдельская, 324, тел.: +7 (86146) 2-11-61
факс: +7 (86146) 4-46-00
e-mail: slav-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Объект находится в Юго-Западном микрорайоне г. Славянска-на-Кубани. Администрацией МО Славянский район были выделены участки для ИЖС многодетным гражданам. Схема предполагаемой застройки прилагается. В данном районе отсутствуют линии 0,4кВ и ТП в связи с чем необходимо их строительство. В непосредственной близости проходит ВЛ 10кВ СГ5 к которой и предполагается подключение проектируемой КТП.

Главный инженер филиала
«Славянскэлектросеть»

В.В. Супруненко

Исп. Коваль И.А.

8-86146-2-53-72