

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«16» 09 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договором на ТП № 4-48-20-1558
г. Славянск-на-Кубани

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-48-20-1558

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани, ул. Октябрьская, дом № 93/2,
23:48:0102007:1532

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 415 кВт, в том числе существующая 50 кВт, Категория надежности: II Кат. 415 кВт, заявитель ООО "СТРОЙКОМ-РИЭЛТ".

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. 2БКТП 10/0,4 кВ выполнить проходного типа на два воздушных ввода 10-кВ и низковольтными воздушными выводами. Габариты ячеек силовых трансформаторов должны позволять установку трансформаторов 630 кВА.
- 12.2. В 2БКТП предусмотреть установку двух силовых трансформаторов 10/0,4 кВ ТМГ 630 кВА. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов
- 12.3. РУ 10-кВ укомплектовать выключателями нагрузки. Тип и номинал определить при проектировании. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку сборок НН TUR на 16 линейных присоединения. Точные параметры РУ 10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.4. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ каждой секции шин 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 высоковольтных выходах
- 12.6. В РУ-0,4кВ установить автоматическое компенсирующее устройство.
- 12.7. Строительство ВЛЗ-10 кВ СИП 3 от опоры № 143 ВЛ-10 кВ С8 по ул. Безымянная до ул. Богдановская и далее по ул. Богдановская до проектируемой 2БКТП. Сечение ВЛЗ определить при проектировании, но не менее 120мм². Протяженность ВЛЗ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 2,3 км)
- 12.8. Строительство ВЛЗ-10 кВ СИП 3 от опоры №70 ВЛ 10 кВ ЦЗ ПС 110/35/10 "Центральная" до проектируемой 2БКТП. Сечение ВЛЗ определить при проектировании, но не менее 120мм². Протяженность ВЛЗ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 0,1 км). Перед 2БКТП установить линейный разъединитель РЛК-10.
- 12.9. В РУ 10кВ 2БКТП произвести фазирование фидеров 10кВ С8 и ЦЗ.
- 12.10. Произвести проверочный расчёт пропускной способности головного участка линии 10-кВ фидеров С8 и ЦЗ с учётом увеличения нагрузки.
- 12.11. Выполнить расчёт токов короткого замыкания и выбор уставок РЗА по фидерам С8 и ЦЗ и согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар пер. Переправный 13).
- 12.12. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.13. Место установки 2БКТП и трассу ВЛЗ 10-кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть» и 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, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ).
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" Славянскэлектросеть
29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 ВЛЗ-10 кВ С 8 длина 5,532 км (инв. № СВ0001299).

30.Связанные ТЗ по объекту:

30. «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-48-20-1558», №007082



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 « 24 » 09 2020 № 4-48-20-1558
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "СТРОЙКОМ-РИЭЛТ"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке под многоэтажную жилую застройку.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке под многоэтажную жилую застройку, 353560, Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани, ул. Октябрьская, дом № 93/2; кадастровый номер 23:48:0102007:1532.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 415 кВт, в том числе существующая 50 кВт.
4. Категория надежности: II Кат. 415 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект.
7. Точка присоединения: опора 2ВЛИ-0,4 кВ от секции шин С8 (основное питание); опора 2ВЛИ-0,4 кВ от секции шин Ц3 (резервное питание) проектируемой 2БКТП.
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 "Славянская", ВЛ-10 кВ С8.
9. Резервный источник питания: ПС 110/35/10 "Центральная", ВЛ-10 кВ Ц3.
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. Выполнение мероприятий согласно заключенного договора № 20902-20-00567394-1, на технологическое присоединение с ПАО "Кубаньэнерго".
 - 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.
 - 10.2.1. Строительство 2БКТП на напряжение 10/0,4 кВ. Трансформаторы мощность 630 кВА, в количестве 2 шт
 - 10.2.2. Строительство ВЛЗ 10 кВ С8 от опоры №143 ВЛ-10 кВ С8 до проектируемой 2

Рmf

БКТП. Марка СИП-3, сечение 120 мм², протяженность 2,3 км.

10.2.3. Строительство двух 2ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП, секции шин С8 до границы участка Заказчика. Марка провода СИП-2а, сечение 3х150+1х95 мм², протяженность по цепям 0,2 км.

10.2.4. Строительство ВЛЗ-10 кВ ЦЗ от опоры №70 ВЛ-10 кВ ЦЗ до проектируемой 2БКТП. Марка СИП-3, сечение 120 мм², протяженность 0,1 км.

10.2.5. Строительство двух 2ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП, секции шин ЦЗ до границы участка Заказчика. Марка провода СИП-2а, сечение 3х150+1х95 мм², протяженность по цепям 0,2 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить:

- от опор двух 2ВЛИ-0,4 кВ, секций шин С8 и ЦЗ проектируемой 2БКТП. Узлы учёта (ЩУ) основного и резервного питания установить на объекте.

11.2. В схеме ЩУ-0,4 кВ основного и резервного питания, до приборов учета установить автоматические выключатели с расцепителями тока 800 А, соответствующие максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.3. В ЩУ-0,4 кВ основного и резервного питания установить приборы учета класса точности не ниже 1,0, устойчивые к воздействию окружающей среды и обеспечивающие контроль величины максимальной мощности или установку отдельных приборов учета и приборов с функцией контроля величины максимальной мощности. Приборы учета должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Рекомендуется к установке прибор учета Меркурий 234 ART РВ.Г. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.4. Для обеспечения II категорий надёжности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя предусмотреть установку перекидного рубильника в щитовой объекта.

11.5. Существующие ввод не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, демонтировать.

11.6. Запроектировать установку компенсирующих устройств на стороне 0,4 кВ для обеспечения поддержания tgφ в пределах нормируемых значений (не выше 0,35).

11.7. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению С8 и ЦЗ в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

11.8. 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.

11.9. 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).

11.10. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.12. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами

измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

11.14. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть».

11.15. 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.

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букреева

