


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


« 14 » 2020 г.

С.Ю. Орехов

2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-33-19-1719
г. Белореченск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-33-19-1719

2. Географическое положение объекта.

352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул
Интернациональная, дом № 4Д 23:39:1101020:760

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Белореченскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 140кВт ТУ № 4-33-19-1719(ООО "СЗ "ОКСИГЕН ЖСК";
Категория надежности: II – 140кВт; 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.

2019 - 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. Строительство КЛ-10 кВ от ТП-23 до объекта заявителя. Применить марку кабеля АСБл-10, сечением не менее 3х120 мм²

Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе – 300 м .

Точную марку кабеля и протяженность определить при проектировании.

12.2. Строительство КЛ-10 кВ от ТП-23А до объекта заявителя. Применить марку кабеля АСБл-10, сечением не менее 3х120 мм²

Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе – 300 м .

Точную марку кабеля и протяженность определить при проектировании.

12.3. При переходе через автодорогу прокладку кабеля выполнить в трубах из ПВД.

Применить соединительные и концевые муфты.

Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

12.4. Переход через инженерные сооружения (дороги) выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности - методом горизонтально-наклонного бурения. Ориентировочная протяженность горизонтально-наклонного бурения 0,012км.

12.5. Предусмотреть установку информационных знаков на трассах КЛ.

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

12.7. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность и термическую стойкость по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

12.8. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ф.ПЗ-5 ПС «Промзона» , а также согласование с уставками вышестоящих устройств РЗА , для обеспечения селективного действия защит.

12.9. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети», пер. Переправный, № 13.

12.10. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе пояснительная записка , содержащая проектный расчет токов короткого замыкания и уставок РЗА.

12.11. Трассу прохождения 2 КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Белореченскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением её на топографической съемке 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" Белореченскэлектросеть

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 № 4-33-19-1719 г. Белореченск»**

Филиал Белореченскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Амелаханова Людмила Алексеевна	22.07.2020
2	Главный инженер филиала	Качур Дмитрий Игорьевич	29.07.2020
3	Директор филиала	Тарасенко Владимир Николаевич	29.07.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	29.07.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	29.07.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	30.07.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	31.07.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	06.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	07.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	10.08.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	11.08.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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» 09 2019г № 4-33-19- 1719
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "СЗ "ОКСИГЕН ЖСК"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "РУ-10 кВ" ЭПУ для среднеэтажной жилой застройки.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для среднеэтажной жилой застройки., 352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г Белореченск, ул Интернациональная, дом № 4Д; кадастровый номер 23:39:1101020:760.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 140 кВт
4. Категория надежности: II Кат. 140 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 08.2019 - 08.2021 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемые КЛ-10 кВ от ТП-23 - 23А (ПС Промзона, ПЗ-5) и ТП-23а (ПС Промзона, ПЗ-10).
8. Основной источник питания: ПС Промзона, ПЗ-5.
9. Резервный источник питания: ПС Промзона, ПЗ-10.
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. Реконструкция ТП 10/0,4кВ №23 - установка ячейки в РУ-10кВ.
 - 10.1.3. Реконструкция ТП 10/0,4кВ №23А - установка ячейки в РУ-10кВ.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от ТП-23 до объекта. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.5. Строительство ЛЭП-10 кВ от ТП-23А до объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство 2БКТП 10/04 кВ с трансформаторами мощностью 250 кВА, в количестве 2 шт, проектируемую 2БКТП присоединить к 2 проектируемым ЛЭП-10кВ от ТП-23 и ТП-23А. Предусмотреть установку вакуумных выключателей.

11.2. В схеме РУ-0,4 кВ установить автоматические выключатели с расцепителями тока 250А, соответствующие максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.3. В РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП 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 приборы с функцией контроля величины максимальной мощности. Приборы учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. 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 категории надёжности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя в РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП установить перекидной рубильник.

11.5. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП. Тип, марку и сечение ввода определить при проектировании.

11.6. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ не более 0,4 по стороне 10 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.7. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединениям (ПС Промзона, ПЗ-5, ПС Промзона, ПЗ-10) 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» «Белореченскэлектросеть» 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» «Белореченскэлектросеть» (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» «Белореченскэлектросеть».

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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«БЕЛОРЕЧЕНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352630, г. Белореченск, ул. Коммунальная, 1
тел.: +7(86155)3-31-39; факс: +7(86155)2-69-87
e-mail: belrech-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Главному инженеру –
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»

Орехову С.Ю.

Пояснительная записка

Для электрификации объекта заявителя «ЭПУ для размещения
девятиэтажного дома со встроенными помещениями коммерческого
назначения» по адресу: 352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г
Белореченск, ул Интернациональная, дом № 4Д, проектируется
строительство 2 КЛ-10кВ от ТП-23 и ТП-23А для обеспечения II категории
энергоснабжения.

Исполняющий обязанности
главного инженера

Л.А. Амелаханова