


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


«24» 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-31-20-3165
г. Анапа

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-31-20-3165

2. Географическое положение объекта.

353440, Краснодарский край, Анапский р-н, г. Анапа, проезд Видный,
23:37:0107002:9484

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Анапаэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 90кВт ТУ № 3-31-20-3165 (Потатуева Анна Борисова;
Категория надежности: III – 90кВт; 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. Строительство БКТП 630/10-0,4кВ проходного типа с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными и (или) кабельными выводами.
- 12.2. В проектируемой БКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ 400/10/0,4/Δ/Ун-11. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5%. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В проектируемой БКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.3. В РУ 10 кВ предусмотреть установку КРУ типа RM-6 на 4 присоединения: 1 – трансформаторная с реле защиты VIP 40, 3 – линейных. В РУ 0,4 кВ предусмотреть установку ЩРНВ на 14 присоединений. Точные параметры РУ 10/0,4кВ 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. Строительство КЛ 10кВ от РУ-10кВ ТП-447 до РУ-10кВ проектируемой БКТП. Применить кабель марки АСБ-10 сечением 3х185 мм². Протяженность КЛ 10кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы – 0,65 км.
- 12.6. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК. Переходы через автодороги выполнить в трубах из ПВД, в случае отсутствия возможности - методом горизонтально-направленного бурения (предусмотреть резервную канализацию).
- 12.7. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра (ф.ПН-8) и внутренней системы электроснабжения с учетом роста нагрузки по присоединению в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО "НЭСК-электросети" (г.Краснодар, пер.Переpravный,13).
- 12.8. Строительство ВЛИ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП до границы земельного участка заявителя на базе стоек СВ-95-3, проводом марки СИП-2А, сечением 50 мм². Ориентировочная протяженность ВЛИ-0,4 кВ по трассе 0,1 км. Точные параметры ВЛИ (кол-во опор, сечение провода, протяженность) определить при проектировании. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛ-0,4кВ в начале и конце линии.
- 12.9. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.10. Место установки БКТП, трассу прохождения КЛ 10кВ и ВЛИ 0,4кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры. Проект согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть».

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" Анапаэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

Разработка ТЗ из ТУ Техническое задание кап строй Техническое задание Договор на выполнение работ Дополнительное соглашение к Договору Запрос на возврат ТЗ Заявка на вынос/перустройство электросетевых объектов Заявка на финанс

Начальная страница x Техническое задание x Техническое задание 006747 от 10.09.2020 13.35.30 x Капитальное строительство лист согласования 000005149 от 11.09.2020 10.21.28 x Изменение состояний x

← → Изменение состояний

Вариант отчета Основной

Сформировать Настройки...

Параметры:	Ссылка:	Период	Пользователь	Состояние	Уточнение
		11.09.2020 9:18:12	Попичук Татьяна Николаевна	На согласовании ПТО Филиала	Согласовано 11.09.2020 9:18:12
		11.09.2020 9:30:52	Попичук Татьяна Николаевна	На согласовании главным бухгалтером Филиала	Согласовано 11.09.2020 9:30:52
		11.09.2020 9:57:41	Найденкова Мария Валентиновна	На согласовании ГИ Филиала	Согласовано 11.09.2020 9:57:41
		11.09.2020 10:21:28	Кулакин Александр Владимирович	На согласовании директором Филиала	Согласовано 11.09.2020 10:21:28
		14.09.2020 9:36:24	Семенюев Валерий Ильич	Отправлен в ИД	Согласовано 14.09.2020 9:36:24
		14.09.2020 9:36:24	Семенюев Валерий Ильич	На согласовании ОТЗ	Согласовано 14.09.2020 9:36:24
		14.09.2020 17:04:27	Посохов Сергей Николаевич	На согласовании ОРЗА	Согласовано 14.09.2020 17:04:27
		14.09.2020 17:15:28	Шурасева Светлана Геннадьевна	На согласовании заместителя ГИ-тех. директора	Согласовано 14.09.2020 17:15:28
		14.09.2020 17:19:03	Берестенко Юрий Владимирович	На согласовании ОТЗ	Не согласовано 14.09.2020 17:19:03
		14.09.2020 17:28:47	Посохов Сергей Николаевич	На согласовании ОРЗА	Согласовано 14.09.2020 17:28:47
		14.09.2020 17:30:00	Шурасева Светлана Геннадьевна	На согласовании заместителя ГИ-тех. директора	Согласовано 14.09.2020 17:30:00
		14.09.2020 17:32:36	Берестенко Юрий Владимирович	На согласовании ОЗИ	Согласовано 14.09.2020 17:32:36
		15.09.2020 10:35:35	Надилько Станислав Александрович	На согласовании начальником ОЗИ	Согласовано 15.09.2020 10:35:35
		15.09.2020 17:06:40	Сидоров Алексей Михайлович	На согласовании директором имущественных отношений	Согласовано 15.09.2020 17:06:40
		15.09.2020 18:01:49	Гриценко Игорь Иванович	На согласовании директором ОПР и анализа ТУ	Согласовано 15.09.2020 18:01:49
		17.09.2020 9:27:59	Шустов Евгений Алексеевич	На согласовании начальником УТП	Согласовано 17.09.2020 9:27:59
		17.09.2020 15:51:32	Буряева Ирина Юрьевна	На согласовании АИС/СУЗ	Согласовано 17.09.2020 15:51:32
		18.09.2020 11:56:45	Харачин Алик Жарайрович	На согласовании заместителем начальнича УТ	Согласовано 18.09.2020 11:56:45
		21.09.2020 18:12:23	Кубатиев Ренат Борисович	Согласован	Согласовано 21.09.2020 18:12:23



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 «___» _____ 20__ г. № 3-31-20-3165
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Потатуева Анна Борисовна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для блокированной жилой застройки
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для блокированной жилой застройки 353440, Краснодарский край, Анапский р-н, г Анапа, проезд Видный, 23:37:0107002:9484
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 90 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: существующий объект
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС Пионерская 35/10кВ, ПН-8).
8. Основной источник питания: ПС Пионерская 35/10кВ, ПН-8
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 ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, пр. Видный) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-447 до РУ-10кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, пр. Видный). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, пр. Видный) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета косвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 160 А.

10.1.6. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г.Анапа, пр.Видный). Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

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

11.3. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.4. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.5. 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.

Заместитель директора по управлению
технологическими присоединениями



С.В. Брем