

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

 С.Ю. Орехов
 «15» 06 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 3-31-20-0103, 3-31-20-0104
 г. Анапа

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 3-31-20-0103, 3-31-20-0104

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г Анапа, Пионерский пр-кт, д 3Б ; кадастровый номер
 23:37:0107001:346

Краснодарский край, г Анапа, проезд Золотой берег, д 14/2; кадастровый номер
 23:37:0107001:4189

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Анапаэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 60кВт ТУ № 3-31-20-0103(Жерлицын Александр Павлович; Категория надежности: III – 60кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 60кВт ТУ № 3-31-20-0104(Жерлицына Марина Викторовна; Категория надежности: III – 60кВт; 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 (в районе земельных участков заявителей, г. Анапа, проезд Золотой берег, д.14/2 / пр-кт Пионерский, 3Б) БКТП 630/6-0,4кВ с высоковольтными кабельным вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

12.2. В проектируемой БКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ 160/6/0,4/Δ/Ун-11. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5%. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

12.3. В РУ 6 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 16 присоединений. Точные параметры РУ 6/0,4кВ 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 АТМ21.В. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.5. Строительство двух КЛ-6кВ от места врезки в КЛ-6кВ "ТП 29- ТП 229" до РУ-6кВ проектируемой БКТП. Применить кабель марки АСБ-10 сечением 150 мм². Протяженность КЛ-6кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы – 2 x 0,12 км.

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).

12.6. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА с учётом роста нагрузки на питающем центре ф ДМ-12 в связи с изменением конфигурации сети. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек РУ-6 кВ БКТП и согласование с уставками вышестоящих устройств РЗА.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.7. Строительство ВЛИ - 0,4кВ от РУ- 0,4кВ проектируемой БКТП до границ земельного участка г.Анапа, пр.Золотой берег, 14/2 на базе стоек СВ-95-3, проводом марки СИП-2А, сечением 50 мм². Ориентировочная протяженность ВЛИ-0,4 кВ по трассе 0,05 км. Точные параметры ВЛИ (кол-во опор, сечение провода, протяженность) определить при проектировании.

12.8. Строительство ВЛИ - 0,4кВ от РУ- 0,4кВ проектируемой БКТП до границ земельного участка г.Анапа, пр-кт Пионерский, 3Б 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.

12.9. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4кВ в начале и конце линий.

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

12.11. Место установки БКТП, трассу прохождения КЛ-6кВ и двух 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

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ТП Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договорами на ТП № 3-31-20-0103, 3-31-20-0104 »**

Филиал Анапаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Полищук Татьяна Николаевна	08.06.2020
2	Главный инженер филиала	Кулагин Александр Владимирович	08.06.2020
3	Директор филиала	Журавлев Владимир Владимирович	08.06.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	09.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	10.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	10.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	10.06.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	10.06.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	10.06.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	10.06.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.06.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	11.06.2020
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 «14» 05 2020 № 3-31-20-0103
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Жерлицын Александр Павлович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка, для размещения санатория матери и дитя "Золотой берег".
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка, для размещения санатория матери и дитя "Золотой берег", Краснодарский край, г Анапа, Пионерский пр-кт, д 3Б ; кадастровый номер 23:37:0107001:346.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 60 кВт
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 02.2020 - 08.2020 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, Пионерский пр., 3б) (ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-12).
8. Основной источник питания: ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-12.
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 6/0,4 кВ (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, Пионерский пр., 3б) на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности (по ТУ № 3-31-20-0104).
 - 10.1.3. Строительство 2 ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, Анапа, Пионерский пр., 3б) до места врезки в КЛ-6 кВ ТП 29-ТП 229. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом

максимальной мощности (по ТУ № 3-31-20-0104).

10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г.Анапа, Пионерский пр., 36). до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г.Анапа, Пионерский пр., 36). Установить ВРУ на отдельной трубостойке на границе земельного участка заявителя. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ на вводе установить вводной автомат с расцепителем тока 100 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования (в боксе). Щит должен предусматривать устройство для опломбирования и возможность снятия показаний через смотровое окно.

11.3. После автоматического выключателя установить электронный прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Анапэлектросеть». Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5. Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234 ARTM-03 РВ.Г.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\phi$ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.5. 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.

11.6. 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).

11.7. 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).

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

11.9. 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» «Анапаэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

11.12. 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

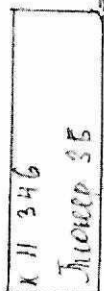


М.М. Бештоков

пр. Золотой берег



ок 15.11



КЗМ 6РВ ТП 29- ТП 229



Пионерский пр

Р. В. 100000



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АНАПАЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353440, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117
тел.: +7 (86133) 5-48-87; факс: +7 (86133) 5-47-88
e-mail: anapa-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» посредством сети интернет поступила заявка № 0083 от 06.02.2020г. от Жерлицына А.П. на технологическое присоединение энергопринимающих устройств: земельного участка для размещения санатория матери и дитя «Золотой берег», расположенных в границах земельного участка по адресу: Краснодарский край, г Анапа, Пионерский пр., 3б, с мощностью 60 кВт.

Земельный участок Жерлицына А.П. по Пионерскому пр., 3б расположен на расстоянии около 155 метров от земельного участка заявителя Жерлицыной М.В. по адресу Золотой берег, 14/2 (заявка № 0114 от 20.02.2020). Поэтому в ТУ Жерлицына А.П. включены аналогичные мероприятия для сетевой организации : строительство БКТП , врезка в КЛ 6 кВ и строительство ВЛИ 0,4 кВ от проектируемой БКТП.

Заместитель директора

В.В.Журавлев



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 «14» 05 2020 № 3-31-20-0104
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Жерлицына Марина Викторовна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для индивидуального жилищного строительства, гостевых домов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для индивидуального жилищного строительства, гостевых домов, Краснодарский край, г Анапа, проезд Золотой берег, д 14/2 кадастровый номер 23:37:0107001:4189.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 60 кВт
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 02.2020 - 08.2020 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, проезд Золотой берег, 14/2) (ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-12).
8. Основной источник питания: ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-12.
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. Золотой берег, 14/2) на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Строительство 2ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя) до места врезки в КЛ-6 кВ ТП 29-ТП 229. 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. Золотой берег, 14/2) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г.Анапа, пр.Золотой берег, 14/2). Установить ВРУ на отдельной трубостойке на границе земельного участка заявителя. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ на вводе установить вводной автомат с расцепителем тока 100 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования (в боксе). Щит должен предусматривать устройство для опломбирования и возможность снятия показаний через смотровое окно.

11.3. После автоматического выключателя установить электронный прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть». Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5. Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234 ARTM-03 РВ.С.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\phi$ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.5. 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.

11.6. 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).

11.7. 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).

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

11.9. 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» «Анапаэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения

требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

11.12. 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. Бешников

Р. Бульвар

Проспект



КДБ ТМ29-ТМ29

К 11 346
Метр 35

0. 45. 11

К 11 346
Метр 35



пр. Советский



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АНАПАЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353440, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117
тел.: +7 (86133) 5-48-87; факс: +7 (86133) 5-47-88
e-mail: anapa-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» посредством сети интернет поступила заявка № 0114 от 20.02.2020г. от Жерлицыной М.В. на технологическое присоединение энергопринимающих устройств: ЭПУ земельного участка для строительства ИЖС и гостевых домов, расположенных по адресу: Краснодарский край, г Анапа, пр.Золотой берег, 14/2 с мощностью 60 кВт.

В районе нахождения земельного участка данного заявителя сети АО «НЭСКэлектросети» с запрашиваемым номиналом напряжения отсутствуют, имеются только подземные высоковольтные КЛ. Поэтому для обеспечения электроснабжения объекта Жерлицыной М.В. запроектировано строительство БКТП, врезка в КЛ 6 кВ и строительство ВЛИ 0,4 кВ от проектируемой БКТП..

Заместитель директора

В.В.Журавлев