



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


«02»  С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП
№ 4-31-20-4045
г. Анапа

1. Наименование объекта.

Строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-31-20-4045

2. Географическое положение объекта.

353456, Краснодарский край, г. Анапа, пр-кт Пионерский, дом № 223

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 500кВт ТУ № 4-31-20-4045 (Общество с ограниченной ответственностью "Дюны золотые"; Категория надежности: II – 350кВт; Мощность: 150кВт)

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.

2021 - 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 участка КЛ 6кВ от РУ 6 кВ ТП-137п до соединительной муфты КЛ 6кВ "ТП 137п - ТП 471п". Применить кабель марки АСБл-10 сечением не менее 185 мм². Точную протяженность и марку участка КЛ 6кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы – 0,8 км.

12.2. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кабеля плитами ПЗК или кирпичом. Переходы через автодороги выполнить в трубах из ПВД, в случае отсутствия возможности - методом горизонтально-направленного бурения (предусмотреть резервную канализацию).

12.3. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА с учётом роста нагрузки на питающих центрах ПС 110/35/10/6 кВ "Джемете" ф.ДМ-5 в связи с изменением конфигурации сети. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек РУ 6 кВ ТП-137п 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).

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

12.5. Трассу прохождения КЛ 6кВ 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 оснащённости 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" Анапаэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-
31-20-4045»**

Филиал Анапаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Полищук Татьяна Николаевна	01.02.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Найденова Мария Валентиновна	01.02.2021
3	Главный инженер филиала	Кулагин Александр Владимирович	02.02.2021
4	Директор филиала	Семендуев Валерий Ильич	02.02.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	02.02.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	17.02.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	17.02.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	20.02.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	20.02.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	20.02.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	25.02.2021
8			
9			
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «24» декабря 2010 г. № 4-31-20-4045
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Дюны золотые"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ базы отдыха "Дюны золотые"
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ базы отдыха "Дюны золотые" 353456, Краснодарский край, г Анапа, пр-кт Пионерский, дом № 223
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 500 кВт, в том числе существующая 150 кВт.
4. Категория надежности: II
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 6-10 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект
7. Точка присоединения: КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-137 (ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-35), КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-137 (ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-5).
8. Основной источник питания: ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-35
9. Резервный источник питания: ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-5
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.
 - 10.2. 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, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.
 - 10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 1 – 20 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с ТТ)
 - 10.2.2. Обеспечение средствами коммерческого учета 1 – 20 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с ТТ)
 - 10.2.3. Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-137 до соединительной муфты М2 КЛ-6 кВ ТП 137п.-ТП 471п., кабелем марки АСБл-10 3х185 мм кв., протяженность 0,8 км.

10.2.4. Прокладка КЛ-6 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения жилы 200-500 мм² закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы d=160 мм) протяженность 0,1 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить по существующей схеме: от РУ 6-10 кВ ТП-137.

11.2. В РУ 6-10 кВ ТП-137 предусмотреть установку вакуумных выключателей в сторону силовых трансформаторов с телеуправлением и телесигнализацией на центральный диспетчерский щит, расположенный по адресу: г. Анапа, ул. Лермонтова, 117).

11.3. Для обеспечения II категории надёжности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя установить перекидной рубильник в ВРУ-0,4 кВ объекта.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tgφ не более 0,4 по стороне 10-6 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. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.8. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

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

11.10. 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



018218

УТВЕРЖДАЮ:

ООО «Омега»

б/о «Дюны Золотые»



М.П.

АКТ № 580 от 22.11.2011 г. Акт № 1387 от 2006 г.

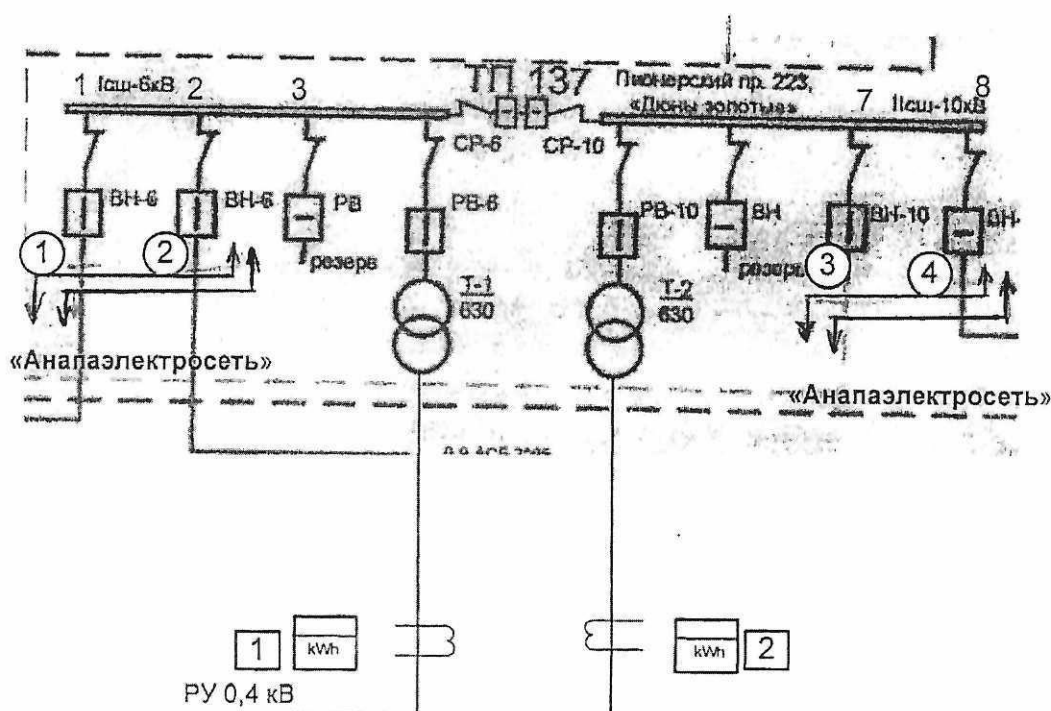


М.П.

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности энергоустановок между филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» и ООО «Омега» б/о «Дюны Золотые».

Адреса сторон: г-к Анапа, ул. Лермонтова, 117
г-к Анапа, Пионерский проспект, 223

1. Однолинейная схема электроснабжения б/о «Дюны Золотые» г-к Анапа, Пионерский проспект, 223



Условные обозначения:

① - Номер точки поставки

1 - Номер точки измерения

2. Граница балансовой принадлежности электросетей (на схеме показана красным цветом) между филиалом ОАО «НЭСК-Электросети» «Анапаэлектросеть» и абонентом устанавливается: болтовые соединения КЛ 6 кВ яч. № 1, 2 в РУ 6 кВ ТП 137 и КЛ 10 кВ яч. № 7, 8 в РУ 10 кВ ТП 137;

3. Граница эксплуатационной ответственности (на схеме показана синим цветом) между: филиалом ОАО «НЭСК-Электросети» «Анапаэлектросеть» и абонентом устанавливается: болтовые соединения КЛ 6 кВ яч. № 1, 2 в РУ 6 кВ ТП 137 и КЛ 10 кВ яч. № 7, 8 в РУ 10 кВ ТП 137;

4. За состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несёт ответственность филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

ТУ 228-80

5. Сведения о присоединённых электроустановках владельца сети:

№ п/п	Диспетчерское наименование (ЦП____, питающий фидер____, ТП____, фидер____)	Категория энергоснабжения	Присоединенная (установленная) мощность, кВт	Разрешенная к использованию мощность, кВт	Уровень напряжения	Источник питания	
					по границе	основной	резерв
	прис № ТП 137;	III	150,0	150,0	6 кВ 10 кВ	ДМ5	

6. Наличие ДЭС: нет

7. Особые условия:

Подача напряжения в электрическую сеть энергоснабжающей организации от автономных источников питания владельца сети без согласования с энергоснабжающей организацией запрещается.

7.3 Работы в электроустановках должны выполняться в соответствии с условиями договора или с разрешения лица, в пользовании которого находятся электроустановки.

7.4 Ответственность за целостность пломб, сохранность схемы и приборов учета несет абонент.

7.5 Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения несет абонент.

7.6 Самовольное увеличение потребляемой мощности, сверх разрешённой к использованию Владелец сети недопустимо.

8. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или разрешённая мощность которых увеличивается, при изменении категории надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Владельца сети), при изменении наименования объекта.

9. С составлением сторонами данного акта, все ранее существовавшие акты разграничения по данному присоединению стороны признают недействительными.

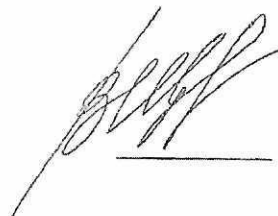
10. Настоящий акт составлен в 5 экземплярах.

СОГЛАСОВАНО:

Представитель Филиала ОАО

«НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

Ответственный за электрохозяйство Владельца сети



Журавлев В.В.



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
к проекту технических условий

Заявитель : ООО «Дюны золотые»

Объект: ЭПУ базы отдыха

Адрес: г.Анапа, Пионерский пр. 223

Мощность – 500 кВт (в. т.ч. 150 кВт –сущ).

Уровень напряжения – 6-10 кВ.

Факт выполненного технологического присоединения объекта к электросети подтверждается АРБП № 580 от 22.11.2011г. Электроснабжение данного объекта осуществляется от ТП 137п. Подстанция находится на балансе Заявителя, с двумя трансформаторами 630/6 кВ и 630/10 кВ. Поэтому электроснабжение объекта с дополнительной присоединяемой мощностью возможно осуществлять по существующей схеме. На основании вышеизложенного, прошу согласовать представленный филиалом проект технических условий в подготовленной редакции.

Заместитель директора

В.В.Журавлев