


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


 «28» 10 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 4-31-19-0499, 4-31-19-0568, 4-31-19-0569, 4-31-19-0570
 г. Анапа

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 4-31-19-0499, 4-31-19-0568, 4-31-19-0569, 4-31-19-0570

2. Географическое положение объекта.

353440, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Красноармейская, дом № 1п;
 кад. № 23:37:0104001:956
 353440, г. Анапа, проезд Котломской, дом № 1; 23:37:0104001:342
 353445, г. Анапа, ул. Северная, дом № 37г; 23:37:0104001:344
 353440, г. Анапа, ул. Красноармейская, дом № 1п;
 кад. № 23:37:0104001:337

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Анапаэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-31-19-0499 (Общество с ограниченной ответственностью "Аттрапарк 2005"; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-31-19-0568 (Общество с ограниченной ответственностью "Аттрапарк 2005"; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-31-19-0569 (Общество с ограниченной ответственностью "Аттрапарк 2005"; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-31-19-0570 (Общество с ограниченной ответственностью "Аттрапарк 2005"; Категория надежности: III – 150кВт; 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 кабельной линии 10 кВ от яч. №5 РУ-10кВ РП-3 до границы земельного участка заявителя кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения 3х240 мм². Протяженность КЛ-10кВ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе - по 1,2 км).

12.2. Переходы через автодороги выполнить в трубах из ПВД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

12.3. Переходы через автодороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности - методом горизонтально-направленного бурения.

12.4. Прокладка двух труб $d = 160$ мм методом горизонтально-направленного бурения, ориентировочная длина – 0,65 км.

12.5. В РУ 10кВ РП-3 предусмотреть установку узла технического учета со счетчиком «Меркурий 234 ARTM2-00 RB.R», высоковольтные трансформаторы тока с классом точности не ниже 0,5S, номиналом 50/5. Тип трансформаторов тока определить при проектировании.

12.6. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА присоединения АП-4 питающего центра ПС 110/35/10 кВ "Анапская" ф.АП-4 и внутренней системе электроснабжения 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).

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

12.8. Место прохождения трассы КЛ 10кВ 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.

12.9. 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.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договорами на ТП № 4-31-19-0499, 4-31-19-0568, 4-31-19-0569, 4-
31-19-0570 »**

Филиал Анапаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Полищук Татьяна Николаевна	14.10.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Найденова Мария Валентиновна	14.10.2020
3	Главный инженер филиала	Кулагин Александр Владимирович	15.10.2020
4	Директор филиала	Семендуев Валерий Ильич	15.10.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	21.10.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	21.10.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	21.10.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	27.10.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	27.10.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	27.10.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	27.10.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	28.10.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	28.10.2020
10			
11			



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 «02» 04 2019 № 4-31-19-0445
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Аттрапарк 2005"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства парка аттракционов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства парка аттракционов, 353440, Краснодарский край, г Анапа, ул Красноармейская, дом № 1п; кад. № 23:37:0104001:956.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: март 2019 - март 2019 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ РП-9 (ПС Анапская 110/35/10 кВ, АП-7).
8. Основной источник питания: ПС Анапская 110/35/10 кВ, АП-7.
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 ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ РП-9 до I с.ш. до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Прокладка КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 200-500 мм² закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы d=160 мм).
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Запроектировать и построить БКТП 10/0,4 кВ с трансформатором 250 кВА (оборудование БКТП согласовать на стадии проектирования с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Анапаэлектросеть"). РУ-10 кВ проектируемой БКТП 10/0,4 кВ подключить

от проектируемой ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ РП-9.

11.2. В схеме РУ-0,4кВ проектируемого БКТП 10/0,4 кВ в водной панели установить вводной автомат с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования (в боксе).

11.3. Установить в РУ-10 кВ проектируемой БКТП 10/0,4 кВ высоковольтный узел учёта в котором предусмотреть электронный прибор учета активной и реактивной электроэнергии (мощности) с интерфейсом связи, электронной пломбой, журналом событий и хранением профилей мощности, совместимых с АСКУЭ, в отдельном пломбируемом щите с возможностью снятия показаний через смотровое окно. Установить устройство сбора и передачи данных (УСПД). Контактные соединения вторичных цепей учета должны предусматривать устройства для опломбирования.

Прибор учета электроэнергии должен иметь класс точности 1,0 и выше, ТТ и ТН с классом точности не ниже 0,5S и выбранные по номинальному току согласно разрешённой мощности и уровню напряжения РУ-10 кВ. Прибор учета электроэнергии, ТТ и ТН должны быть внесены государственный реестр средств измерений РФ. Доступ к контактным соединениям должен закрываться панелью и пломбироваться, марку и тип электросчетчика, ТТ и ТН, а также схему учёта согласовать со службой филиала АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234 ARTM-00.

11.4. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению ЛП7 п/с Анапская 110/35/10 кВ 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).

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

11.6. 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.

11.7. 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).

11.8. 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).

11.9. 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).

11.10. 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).

11.11. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ

В. А. Зубов
19.03.2018

(седьмое издание).

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

11.13. 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.

Главный инженер -
технический директор



Орехов С.ИЮ.

__ " __ 20 __ г.



Дополнительное соглашение № ____
к договору № 4-31-19-0499 от 02.04.2019 года
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Краснодар

«__» _____ 2020 г.

Акционерное общество «НЭСК-электросети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по управлению технологическими присоединениями Брема Сергея Викторовича, действующего на основании Доверенности № 09.НС-27/20-336 от 01.09.2020, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Аттрапарк 2005», ОГРН 1057746863712, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице Генерального директора Ивановского Кирилла Павловича, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» заключили настоящее дополнительное соглашение к договору от 02.04.2019 № 4-31-19-0499 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Договор) о нижеследующем:

В связи с необходимостью изменения организационно-технических мероприятий, осуществляемых Сторонами в рамках Договора в соответствии с Техническими условиями, Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в Договор:

1. Внести изменения в технические условия согласно приложению к настоящему дополнительному соглашению (Изменения №__ в технические условия № 4-31-19-0499 от 02.04.2019).

2. Срок выполнения мероприятий по договору продлевается до 31.12.2021 г.

3. Срок действия технических условий продлевается до 31.12.2021 г.

4. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра Дополнительного соглашения в Сетевую организацию и является неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация:

АО «НЭСК-электросети»,
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13,
офис 103А, ИНН 2308139496/КПП
230901001, Краснодарское отделение № 8619
ПАО «Сбербанк России», БИК 040349602,
р/с 407028108300000001208,
к/с 301018101000000000602

Заявитель:

ООО «Аттрапарк 2005»,
ИНН 7717532121 КПП 230101001
353456, Краснодарский край,
Анапский район, п. Верхнее Джемете,
ул. Роз, д. 1Б оф. 1

Заместитель директора по управлению
технологическими присоединениями



С.В. Брем

Генеральный директор

К.П. Ивановский



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 дополнительному соглашению № ____
к договору № 4-31-19-0499 от 02.04.2019
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

Изменения № ____ в технические условия № 4-31-19-0499 от 02.04.2019
к ДОПОЛНИТЕЛЬНОМУ СОГЛАШЕНИЮ № ____ от « ____ » _____ 2020

1. Изложить п. 6. технических условий в следующей редакции: «Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 год».
2. Изложить п. 7. технических условий в следующей редакции: «Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ РП-3 (ПС Анапская 110/35/10 кВ, АП-4)».
3. Изложить п. 8. технических условий в следующей редакции: «Основной источник питания: ПС Анапская 110/35/10 кВ, АП-4».
4. Изложить п. 10.1.2 технических условий в следующей редакции: «Строительство КЛ-10 кВ от яч. №5 РУ-10 кВ РП-3 до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании».
5. Изложить п. 10.1.3 технических условий в следующей редакции: «Реконструкция РУ-10 кВ РП-3 с установкой вакуумного выключателя в яч. №5».
6. Дополнить технические условия п. 10.1.4 в следующей редакции: «Реконструкция КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ф. АП-4, АП-9 ПС 110/35/10 кВ «Анапская» до РП-1 г. Анапа (при условии согласования корректировки ИПР 2020-2024 гг.)»
7. Срок действия технических условий продлевается до 31.12.2021 г

Во всем остальном АО «НЭСК-электросети» технические условия № 4-31-19-0499 от 02.04.2019 оставляет без изменений.

Заместитель директора по управлению
технологическими присоединениями

С.В. Брем



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 «22» 04 2019 № 4-31-19- 9570
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Аттрапарк 2005"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для размещения парка аттракционов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для размещения парка аттракционов, 353440, г. Анапа, ул. Красноармейская, дом № 1а; кадастровый номер 23:37:0104001:337.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: апрель 2019 - апрель 2019 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ РП-9 (ПС Анапская 110/35/10 кВ, АП-7).
8. Основной источник питания: ПС Анапская 110/35/10 кВ, АП-7.
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 ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ РП-9 до I с.ш. до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Прокладка КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 200-500 мм² закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы d=160 мм).
 11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Запроектировать и построить БКТП 10/0,4 кВ с трансформатором 250 кВА (оборудование БКТП согласовать на стадии проектирования с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Анапаэлектросеть"). РУ-10 кВ проектируемой БКТП-10/0,4 кВ подключить

от проектируемой КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-9.

11.2. В схеме РУ-0,4кВ проектируемого БКТП-10/0,4 кВ в вводной панели установить вводный автомат с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования (в боксе).

11.3. Установить в РУ-10 кВ проектируемой БКТП-10/0,4 кВ высоковольтный узел учёта в котором предусмотреть электронный прибор учета активной и реактивной электроэнергии (мощности) с интерфейсом связи, электронной пломбой, журналом событий и хранением профилей мощности, совместимых с АСКУЭ, в отдельном пломбируемом щите с возможностью снятия показаний через смотровое окно. Установить устройство сбора и передачи данных (УСПД). Контактные соединения вторичных цепей учета должны предусматривать устройства для опломбирования.

Прибор учета электроэнергии должен иметь класс точности 1,0 и выше, ТТ и ТН с классом точности не ниже 0,5S и выбранные по номинальному току согласно разрешённой мощности и уровню напряжения РУ-10 кВ. Прибор учета электроэнергии, ТТ и ТН должны быть внесены государственный реестр средств измерений РФ. Доступ к контактным соединениям должен закрываться панелью и пломбироваться, марку и тип электросчетчика, ТТ и ТН, а также схему учёта согласовать со службой филиала АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234 ARTM-00.

11.4. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению ЛП-7 н/с Анапская 110/35/10 кВ в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА неополнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

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

11.6. 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.

11.7. 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).

11.8. 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).

11.9. Проект электрообеспечения в части схемы учёта, внешней схемы электрообеспечения, 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).

11.10. 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).

11.11. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ

(седьмое издание).

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

11.13. 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.

Заместитель главного инженера -
технического директора



Иванов Д.С.

"00" 00 2018 г.



**Дополнительное соглашение № ____
к договору № 4-31-19-0570 от 22.04.2019 года
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям**

г. Краснодар

«__» _____ 2020 г.

Акционерное общество «НЭСК-электросети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по управлению технологическими присоединениями Брема Сергея Викторовича, действующего на основании Доверенности № 09.НС-27/20-336 от 01.09.2020, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Аттрапарк 2005», ОГРН 1057746863712, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице Генерального директора Ивановского Кирилла Павловича, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» заключили настоящее дополнительное соглашение к договору от 22.04.2019 № 4-31-19-0570 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Договор) о нижеследующем:

В связи с необходимостью изменения организационно-технических мероприятий, осуществляемых Сторонами в рамках Договора в соответствии с Техническими условиями, Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в Договор:

1. Внести изменения в технические условия согласно приложению к настоящему дополнительному соглашению (Изменения №__ в технические условия № 4-31-19-0570 от 22.04.2019).

2. Срок выполнения мероприятий по договору продлевается до 31.12.2021 г.

3. Срок действия технических условий продлевается до 31.12.2021 г.

4. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра Дополнительного соглашения в Сетевую организацию и является неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация:

АО «НЭСК-электросети»,
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13,
офис 103А, ИНН 2308139496/КПП
230901001, Краснодарское отделение № 8619
ПАО «Сбербанк России», БИК 040349602,
р/с 407028108300000001208,
к/с 301018101000000000602

Заместитель директора по управлению
технологическими присоединениями



С.В. Брем

Заявитель:

ООО «Аттрапарк 2005»,
ИНН 7717532121 КПП 230101001
353456, Краснодарский край,
Анапский район, п. Верхнее Джемете,
ул. Роз, д. 1Б оф. 1

Генеральный директор

К.П. Ивановский



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 дополнительному соглашению № ____
к договору № 4-31-19-0570 от 22.04.2019
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

**Изменения № ____ в технические условия № 4-31-19-0570 от 22.04.2019
к ДОПОЛНИТЕЛЬНОМУ СОГЛАШЕНИЮ № ____ от « ____ » _____ 2020**

1. Изложить п. 6. технических условий в следующей редакции: «Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 год».
2. Изложить п. 7. технических условий в следующей редакции: «Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ РП-3 (ПС Анапская 110/35/10 кВ, АП-4)».
3. Изложить п. 8. технических условий в следующей редакции: «Основной источник питания: ПС Анапская 110/35/10 кВ, АП-4».
4. Изложить п. 10.1.2 технических условий в следующей редакции: «Строительство КЛ-10 кВ от яч. №5 РУ-10 кВ РП-3 до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании».
5. Изложить п. 10.1.3 технических условий в следующей редакции: «Реконструкция РУ-10 кВ РП-3 с установкой вакуумного выключателя в яч. №5».
6. Дополнить технические условия п. 10.1.4 в следующей редакции: «Реконструкция КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ф. АП-4, АП-9 ПС 110/35/10 кВ «Анапская» до РП-1 г. Анапа (при условии согласования корректировки ИПР 2020-2024 гг.)»
7. Срок действия технических условий продлевается до 31.12.2021 г

Во всем остальном АО «НЭСК-электросети» технические условия № 4-31-19-0570 от 22.04.2019 оставляет без изменений.

Заместитель директора по управлению
технологическими присоединениями

С.В. Брем



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

Филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» принята заявка №106 от 20.02.19 г. от ООО «Аттрапарк» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств «ЭПУ, расположенные на земельном участке для размещения парка аттракционов», расположенных по адресу: г. Анапа, ул. Красноармейская, 1п в размере 150 кВт по III категории надежности энергоснабжения.

У данного заявителя есть еще 3 земельных участка в данном районе по которым будут поданы заявки по 150 кВт.

В данном районе отсутствуют электрические сети способные пропустить к данному заявителю мощность в (450-600 кВт). Для единого подключения данных объектов (это один парк аттракционов) предложен проект технических условий со строительством КЛ 10 кВ от РП9 (с учетом реконструкции РП9) на которой есть возможность подключения такого объема мощности.

Уменьшение мероприятия возможно только при выдаче разных точек подключения для каждой из поданных заявок в отдельности.

Мотивация изменений мероприятия, сроками создания технической возможности, не корректна. Мероприятия по строительству КЛ-10 кВ от РП9 прописаны с учетом нагрузки в 450-600 кВт в одном районе.

Заместитель директора

В.В.Журавлев



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

Исх. №31.НС-08/062 от 29.09.2019
на № _____ от _____

Заместителю директора
по капитальному строительству
АО «НЭСК-электросети»
Алмаеву В.В.

О применении
технического задания

Уважаемый Владимир Викторович!

По техническим условиям №4-31-19-0499 (заявитель ООО «Аттрапарк 2005»), в мероприятия сетевой организации включено строительство КЛ-10кВ. По указанным ТУ составлено техническое задание на проектирование. Данные мероприятия включены также в ТУ №4-31-19-0568, 4-31-19-0569, 4-31-19-0569 - ООО «Аттрапарк 2005»

В связи с идентичными мероприятиями сетевой организации во всех указанных технических условиях, прошу ТУ №4-31-19-0568, 4-31-19-0569, 4-31-19-0570, учесть в ранее направленном Техническом задании.

Приложения:

1. ТУ №4-31-19-0568. – копия на 2 л.
2. ТУ №4-31-19-0569 – копия на 2 л.
3. ТУ №4-31-19-0570 – копия на 2 л.
4. Пояснительная записка – копия на 2л.
5. Техническое задание «Электроснабжение ЭПУ земельного участка для строительства парка аттракционов на ул. Красноармейская, 1п, г. Анапа (договор ТП №4-31-19-0499)» – копия на 5 л.

Исполняющий обязанности директора

В.В. Журавлев

Бровина М.С.