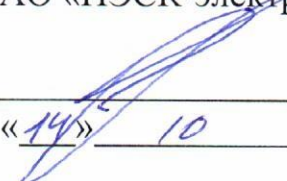


УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер –
 технический директор
 АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Еншин
 «14» 10 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
 в соответствии с договором на ТП № 4-31-21-2533
 г. Анапа

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-31-21-2533

2. Географическое положение объекта.

353456, Краснодарский край, г. Анапа, пр-кт Пионерский, дом № 20 Д,
 23:37:0107001:434

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 165 кВт, Категория надежности: III., заявитель ООО НПП "Экомен".

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 - 2022

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 КТП 630/10-0,4кВ (в районе земельного участка г. Анапа, пр-кт Пионерский, 20Д) проходного типа с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными и (или) кабельными выводами. Предусмотреть защиту от коррозии стальных конструкций корпуса КТП методом горячего оцинкования.

12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/10/0,4/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 КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку выключателей нагрузки типа ВНА - 3шт. В РУ-0,4кВ предусмотреть установку рубильников типа РПС-2, РПС-4. 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 двух КЛ-10кВ от места врезки в КЛ-10кВ ТП128п-ТП380п до РУ-10кВ проектируемой КТП. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3х185 мм². Протяженность КЛ-10кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы – 2х0,1 км.

12.6. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кабелей кирпичом или 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. ДМ-31 ПС 110/35/10/6 кВ "Джемте") 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. Переправный,13).

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

12.9. Место установки КТП и трассу прохождения двух 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. 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 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.
30. Связанные ТЗ по объекту:

30. «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-31-21-2533 », №010092

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-31-21-2533»**

Филиал Анапаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Полищук Татьяна Николаевна	30.09.2021
2		Найденова Мария Валентиновна	30.09.2021
3	Главный инженер филиала	Кулагин Александр Владимирович	30.09.2021
4	Директор филиала	Журавлев Владимир Владимирович	30.09.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	01.10.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	01.10.2021
3	Начальник управления по перспективному развитию	Акулов Олег Владимирович	05.10.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	06.10.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	06.10.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	07.10.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	11.10.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравирович	11.10.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Халачян Алик Жиравирович	11.10.2021
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 «20» августа 2011 г. № 4-31-21-2533
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО НПП "Экомен"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения комплекса курортных гостиниц с группой жилых домов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения комплекса курортных гостиниц с группой жилых домов, 353456, Краснодарский край, г. Анапа, пр-кт Пионерский, дом № 20 Д; кадастровый номер 23:37:0107001:434.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 165 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: существующий объект.
7. Точка присоединения: проектируемая кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой однострансформаторной подстанции (ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-31).
8. Основной источник питания: ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-31.
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. Реконструкция КТП-505 с заменой 2БКРП 10/0,4кВ с трансформатором 630 кВА в районе пр. Гостевой г. Анапа (ИПР).
 - 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.
 - 10.2.1. Строительство кабельной линии 10 кВ в траншеях многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных метров от места врезки КЛ-10 кВ

ТП-128п - БКТП-380п до РУ-10 кВ проектируемой однотрансформаторной подстанции, протяженностью 0,2 км.

10.2.2. Строительство однотрансформаторной подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно в районе границы земельного участка заявителя.

10.2.3. Строительство кабельной линии 0,4 кВ в траншеях многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно от РУ-0,4 кВ проектируемой однотрансформаторной подстанции до границы земельного участка заявителя, протяженностью 0,03 км.

10.2.4. Строительство кабельной линии 10 кВ прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно от РУ-0,4 кВ проектируемой однотрансформаторной подстанции до границы земельного участка заявителя, протяженностью 0,02 км.

10.2.5. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 320 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: от проектируемой кабельной линии 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой однотрансформаторной подстанции. Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

11.2. Предусмотреть установку распределительного устройства с автоматическим выключателем в соответствии с ПУЭ.

11.3. 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.

11.4. 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).

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

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

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

11.8. 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»
«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



Главному инженеру-
техническому директору
АО НЭСК-электросети
С.Ю. Орехову

По заявке 31-000683

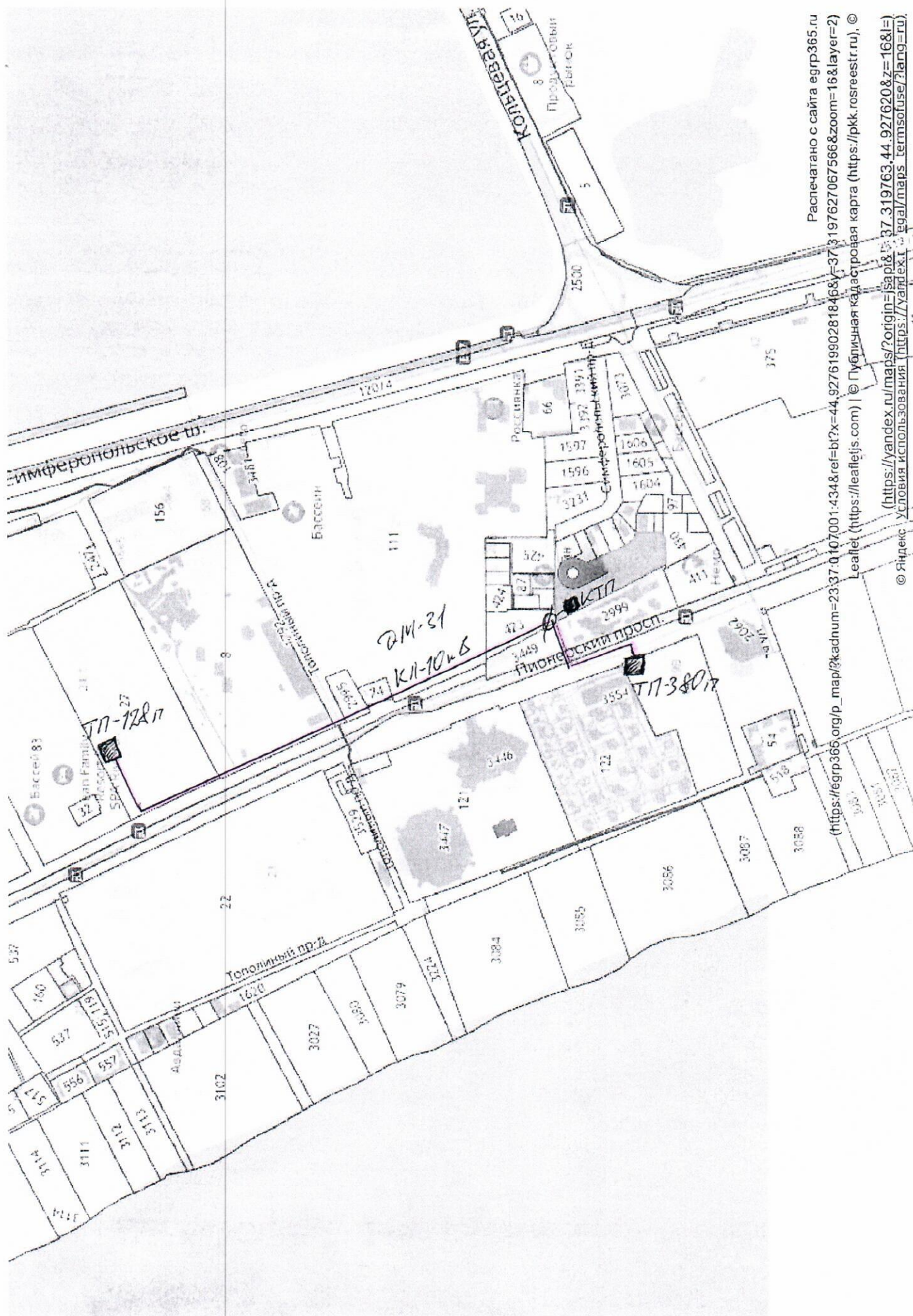
Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятия технологического присоединения по заявке 31-000683, поступившей в филиал 22.06.21г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации с учетом затрат заявителя:

- строительство КТП 10/0,4 кВ с трансформатором 250 кВА в районе границы земельного участка заявителя;
- строительство 2КЛ-10 кВ от места врезки КЛ-10 кВ ТП-128п - БКТП-380п до РУ-10 кВ проектируемой КТП кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3*185 мм², протяженностью 2*0,10 км.;
- строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка заявителя, кабелем марки АВБбШв с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4*95, протяженностью 0,03 км.;
- обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 320 А.

Заместитель директора

Журавлёв В.В.



Распечатано с сайта egr365.ru

(https://egr365.org/p_map/?kadnum=23.37.0.107001.434&rel=bl?x=44.92761990281846&y=37.3197627067566&z=16&layer=2)

© Публичная кадастровая карта (<https://pkk.rosreestr.ru>), ©

Leaflet (<https://leafletjs.com>)

© Яндекс. Условия использования (https://yandex.ru/legal/maps_termsofuse/?lang=ru)