


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
«10» 03 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-4528
г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-4528

2. Географическое положение объекта.

353460, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Луначарского, дом № 95

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-20-4528 (МБУК "ДКИД" ИМ. ЛЕОНИДА ПЛЕШКОВА; Категория надежности: II – 110кВт; Мощность: 40кВт)

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. Запроектировать строительство 2КЛ-6 кВ (в одной траншее) в расщелку КЛ-6 кВ ТП-1-43 – ТП-1-5 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АСБл, сечение не менее 3х185 мм². Ориентировочная протяженность 2КЛ-6 кВ по трассе 2х0,15(0,3) км. Точные параметры 2КЛ-6 кВ (сечение, протяженность) – определить при проектировании.
- 12.2. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.
- 12.3. Переходы через автодороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения в трубах ПВД/ПНД SDR 17 диаметром 160 мм (толщина стенок не менее 8 мм) с закладыванием резервных труб (не менее 1-й на каждую КЛ), обеспечить герметизацию основных и резервных труб. Ориентировочная длина проколов 0,05 км.. Точные параметры определить при проектировании.
- 12.4. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.5. Запроектировать строительство КТП-630/6/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-6 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.6. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.7. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.8. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.9. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» НР 73Е 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LG-2-1(FSK) - 1 шт.
- 12.10. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-6 кВ с учётом увеличения нагрузки.
- 12.11. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ГК-7, ГК-16 с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.12. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.13. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.14. Место прохождения трассы 2КЛ-6 кВ, место посадки КТП согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.
- 12.15. Результаты проектно-изыскательских работ (проект) предоставить в филиал АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" в электронном виде в формате pdf.

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.

1. Строительство по ТЗ 008269. 2. Строительство по ТЗ 008394.

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, 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" Геленджикэлектросеть

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 трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-4528»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	10.02.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	10.02.2021
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	16.02.2021
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	17.02.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	17.02.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	17.02.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	25.02.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	03.03.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	04.03.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	05.03.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	09.03.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравич	09.03.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	09.03.2021
10			
11			

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 4-34-20-4528
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям**

Заявитель: МБУК "ДКИД" ИМ. ЛЕОНИДА ПЛЕШКОВА

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания-Дворца культуры/
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания-Дворца культуры. 353460, Краснодарский край, г Геленджик, ул Луначарского, дом № 95/
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 40 кВт.
4. Категория надежности: II.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: РУ-0,4 кВ ТП-1-43, коммутационный аппарат в к/я-0,4 кВ, запитанный от проектируемой КЛ-0,4 кВ, проектируемой КТП (ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-7, ГК-16).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", СШ-1, ГК-7.
9. Резервный источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-16.
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 2КЛ-6 кВ от ПС "Геленджик" до РП-1-10 фидер «ГК-6», «ГК-7», в г. Геленджике (ИПР).
 - 10.1.3. Прокладка 2КЛ-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ ТП-1-43-ТП-1-5 до проектируемой КТП, кабелем марки АСБ, сечением 3х185 мм².
 - 10.1.4. Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 250 кВА.
 - 10.1.5. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-проектируемая до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Кабелем марки АВБбШв, сечение 4х95 мм². Предусмотреть установку кабельного ящика (к/я)-0,4 кВ.



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 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ) в РУ-0,4 кВ ТП-1-43. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

10.2.2. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ) в к/я-0,4 кВ, запитанном КЛ-0,4 кВ ТП-проектируемая. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя по основному источнику питания присоединить по существующей схеме КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1-43.

11.2. Для резервного электроснабжения объекта строительство ЛЭП-0,4 кВ от к/я-0,4 кВ, запитанного КЛ-0,4 кВ от ТП-проектируемая до ЭПУ заявителя.

11.3. Для обеспечения II категории надежности электроснабжения ЭПУ заявителя предусмотреть установку перекидного рубильника в ВРУ-0,4 кВ объекта заявителя с возможностью его опломбирования.

11.4. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353475, г. Геленджик, ул. Кирова, 150
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67
e-mail: gelenjik-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

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

Пояснительная записка
по заявке на ТУ № 1054 от 06.10.2020г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель МБУК "ДКИД" ИМ. ЛЕОНИДА ПЛЕШКОВА обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения энергопринимающих устройств нежилого здания-Дворца культуры, с запрашиваемой мощностью 150 кВт, в том числе существующая 40 кВт (II категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Прокладка 2КЛ-6 кВ в расщелку КЛ-6 кВ ТП-1-43-ТП-1-5 до проектируемой КТП. Использовать провод марки АСБ, сечением 3х185 мм², ориентировочная протяженность 2х0,15 км.
- Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1х250 кВА.
- Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-проектируемая до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Использовать провод марки АВБбШв, сечение 4х95 мм², протяженность 0,2 км. Предусмотреть установку кабельного ящика (к/я)-0,4 кВ.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» с соответствующей пропускной способностью отсутствуют, считаю целесообразным и перспективным строительство новой КТП 6/0,4 кВ со строительством КЛ-6 кВ для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения. В дальнейшем трансформаторная подстанция будет являться точкой подключения для новых объектов технологического присоединения.

Директор филиала

О.В. Греков



Акт
об осуществлении технологического присоединения

Номер акта на ТП 06-ССЮ-20-8178

от 27.03.2020

Настоящий акт составлен _____ филиалом АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»,
(полное наименование сетевой организации)
именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице Директор филиала Грекова Олега Владимировича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании _____ Доверенности № 09.НС-27/20-55 от 1 января 2020 г., с одной стороны,
(устава, доверенности, иных документов)
и _____ МБУК "ДКИД", _____, именуемый(ая) в дальнейшем «Заявителем»,
(полное наименование заявителя - юридического лица, ф.и.о. заявителя - физического лица)
в лице Юмашева Марина Александровна,
(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____ Устава _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о
нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от б/д № б/д.
Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: ЭПУ
нежилого помещения кад. 23:40:0402022:20 на ЗУ кад.23:40:0402022:14, 353460, Краснодарский край, г
Геленджик, ул Луначарского, дом № 95 .

Акт о выполнении технических условий от б/д № б/д.

Дата фактического присоединения б/д, акт об осуществлении технологического присоединения от б/д № б/д.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 40(Сорок) кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов
0 (ноль) кВА.

Категория надежности электроснабжения: III (третья) – 40(Сорок) кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ) (по границе)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg)
1	ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик" ГК-7	На кабельных наконечниках 2КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП 1-43	0,4 кВ	40(Сорок)	0(Ноль)	0,35

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и
эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На кабельных наконечниках 2КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП 1-43	На кабельных наконечниках 2КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП 1-43

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих
устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
ТП 1-43; РУ-0,4 кВ	2КЛ-0,4 кВ (2АСБ 3х185 L=2х180); ВРУ

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные
элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Заявителя
ТП 1-43; РУ-0,4 кВ	2КЛ-0,4 кВ (2АСБ 3х185 L=2х180); ВРУ

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

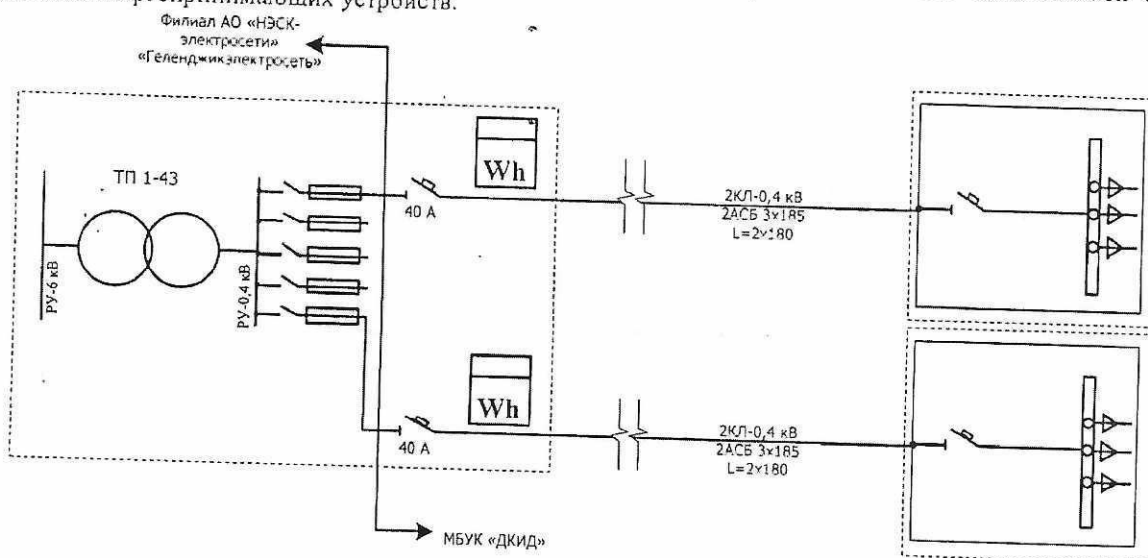
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: 2хВА-40А в РУ-0,4кВ ТП 1-43.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Нагрузка объекта: ЭПУ нежилого помещения кад.
23:40:0402022:20 на ЗУ кад 23:40:0402022:14,
353460, Краснодарский край, г Геленджик, ул
Луначарского, дом № 95.
Р= 40(Сорок) кВт

Для удаленного сбора данных потребления электрической энергии рекомендуем установить прибор учета с-интерфейсом связи PLC-2 или RF-433.

8. Прочее:

8.1 Подача напряжения в электрическую сеть сетевой организации от автономных источников питания Заявителя без согласования с Сетевой организацией запрещается.

8.2 Ответственность за состояние контактного соединения на границах раздела балансовой принадлежности объектов электроэнергетики и эксплуатационной ответственности сторон между Сетевой организацией и Заявителем несет: Заявитель.

8.3 Ответственность за целостность пломб, сохранность схемы и приборов учета несет: Заявитель.

8.4 Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения несет: Заявитель.

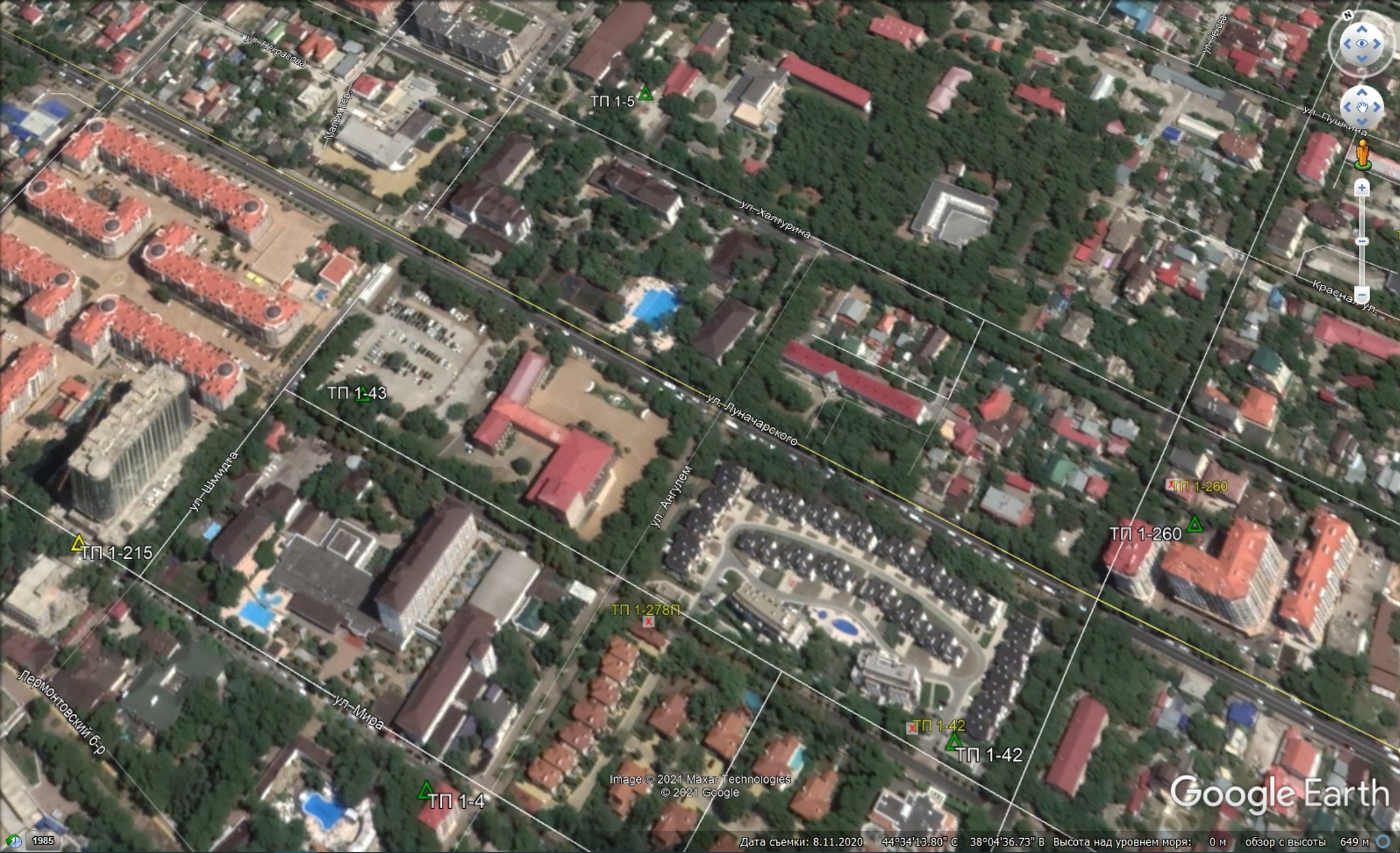
8.5 Самовольное увеличение потребляемой мощности Заявителем сверх максимальной, недопустимо.

9. Основания для составления акта: заявление юридического лица (МБУК "ДКИД") на (восстановление) переоформление документов о технологическом присоединении от 27.03.2020 №000035243.

10. Акт об осуществлении технологического присоединения пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или максимальная (разрешенная) мощность которых увеличивается, при увеличении присоединенной и/или максимальной (разрешенной) мощности, при изменении категории надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Потребителя), при изменении наименования объекта.

11. После подписания Заявителем и Сетевой организацией настоящего акта об осуществлении технологического присоединения, все ранее существовавшие акты об осуществлении технологического присоединения по присоединениям, рассматриваемым в настоящем Акте, стороны признают недействительными. Настоящий акт составлен в 3 экземплярах.

Главный инженер Л.С. Циринько (подпись)	Зам. директора по реализации услуг А.Н. Шемелев (подпись)	Начальник ПТО Р.А. Тягунов (подпись)
---	---	--



ТП 1-5

ТП 1-43

ТП 1-215

ТП 1-278П

ТП 1-42

ТП 1-42

ТП 1-4

ТП 1-260

ТП 1-260

Image © 2021 Maxar Technologies
© 2021 Google

Google Earth

Дата съемки: 8.11.2020 44°34'13.80" С 38°04'36.73" В Высота над уровнем моря: 0 м обзор с высоты 649 м

1985

