



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА  
ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ  
АДМИНИСТРАЦИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА  
ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ЖКХ

**П Р И К А З**

от 28.10.2022

г. Ханты-Мансийск

№ 207-н

Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта:  
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №338у Приобского месторождения Правый берег»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ханты - Мансийского района, пунктом 16 Положения о департаменте строительства, архитектуры и ЖКХ (в редакции Решения Думы Ханты-Мансийского района от 31.01.2018 №241), учитывая обращение ООО «РН-Юганскнефтегаз» от 18.10.2022 №03/06-03-10191 (№03-Вх-1828 от 19.10.2022) приказываю:

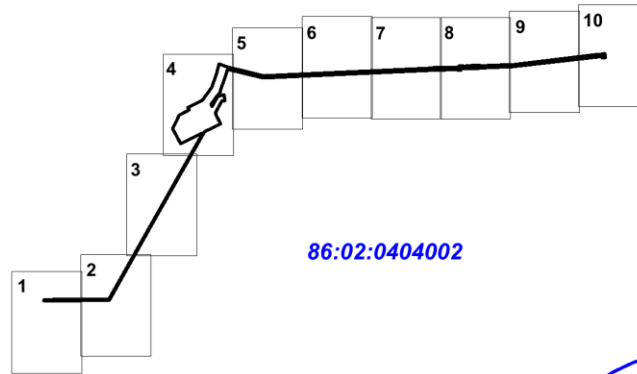
1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №338у Приобского месторождения Правый берег» Приложениям 1, 2 к настоящему приказу.
2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Югры.
3. Опубликовать настоящий приказ в газете «Наш район» и разместить на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.
4. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

Заместитель главы  
Ханты-Мансийского района,  
директор департамента  
строительства, архитектуры и ЖКХ



Р.Ш. Речапov

Проект планировки территории  
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района  
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №338у Приобского  
месторождения Правый берег»  
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"  
Основная часть



Экспликация линейных объектов

номер	Наименование
1	Куст №338у
2	Автомобильная дорога к кустовой площадке №338у
3	Высоконапорный водовод т.вр. куст №338у -куст №338у
4	Нефтегазосборные сети куст №338у - т.вр куст №338у
5	Нефтегазосборные сети узел № 391-узел № 369 (вторая нитка)
6	Нефтегазосборные сети т.вр.куст №338у-узел № 391 (вторая нитка)
7	УЗА на НГС и ВВ
8	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №338у
9	ВОЛС на кустовую площадку №338у по ВЛ 6 кВ

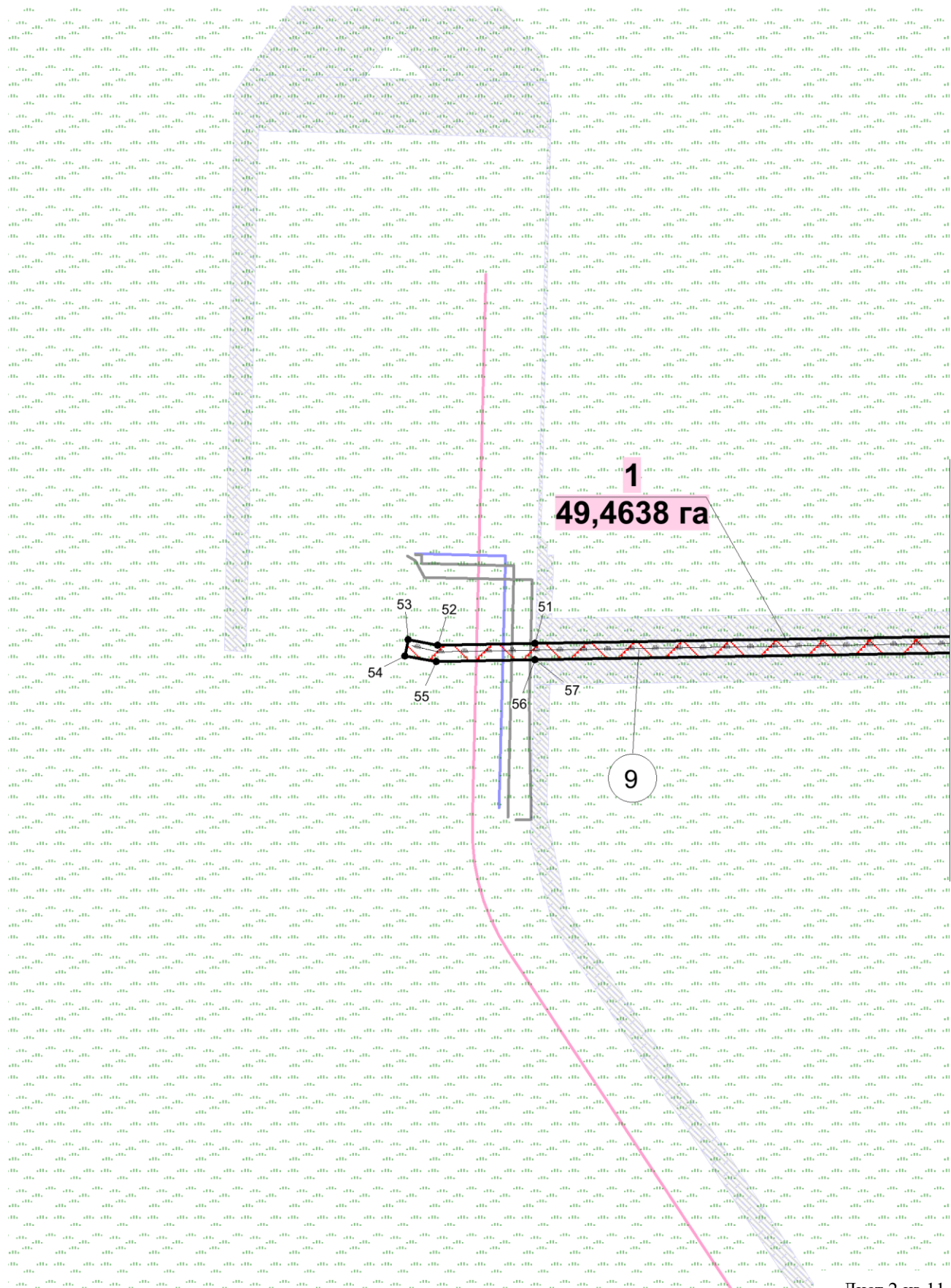
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

номер	Наименование
1	Линейные коммуникации для кустовой площадки №338у Приобского месторождения Правый берег

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

граница территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки	оси проектируемых ВЛ				
3 номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	оси проектируемых ВОЛС				
1 номер линейного объекта	оси проектируемых площадок				
границы зон планируемого размещения линейных объектов	оси проектируемых водоводов				
границы зон с особыми условиями использования территории - историко-культурное наследие	оси проектируемых нефтегазосборных сетей				
границы зон с особыми условиями использования территории - территории традиционного природопользования	оси проектируемых подъездов				
земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости	оси существующих ВЛ				
земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра	оси существующих водоводов				
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td rowspan="2">номер зоны планируемого размещения объектов</td> </tr> <tr> <td>49,4638 га</td> <td>площадь зоны планируемого размещения линейных объектов</td> </tr> </table>	1	номер зоны планируемого размещения объектов	49,4638 га	площадь зоны планируемого размещения линейных объектов	оси существующих нефтегазосборных сетей
1	номер зоны планируемого размещения объектов				
49,4638 га		площадь зоны планируемого размещения линейных объектов			
	оси существующих подъездов и автодорог				
	граница кадастрового деления				

Чертеж границ зон  
планируемого размещения линейных объектов  
Масштаб 1:5 000

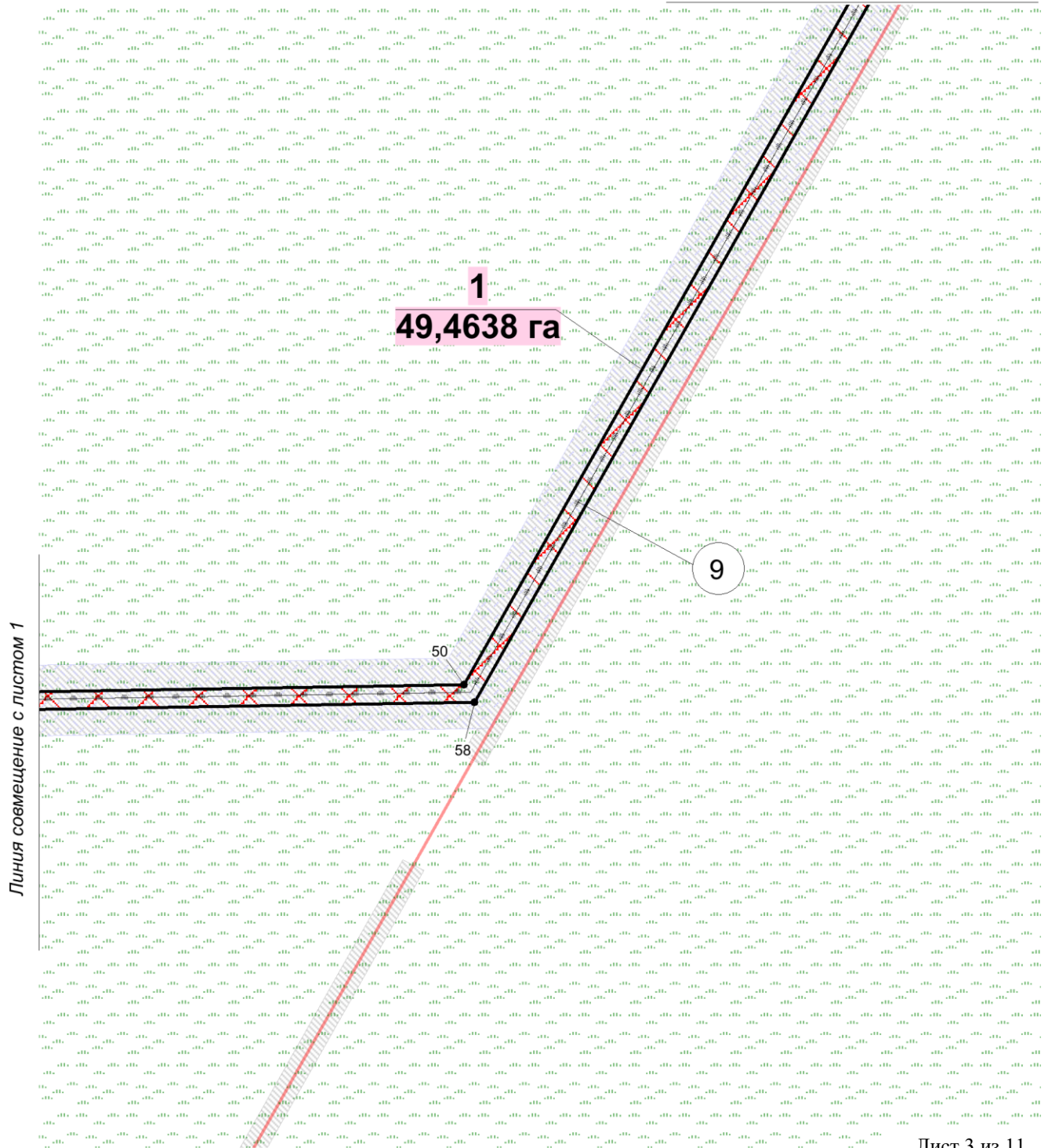




Чертеж границ зон  
планируемого размещения линейных объектов  
Масштаб 1:5 000



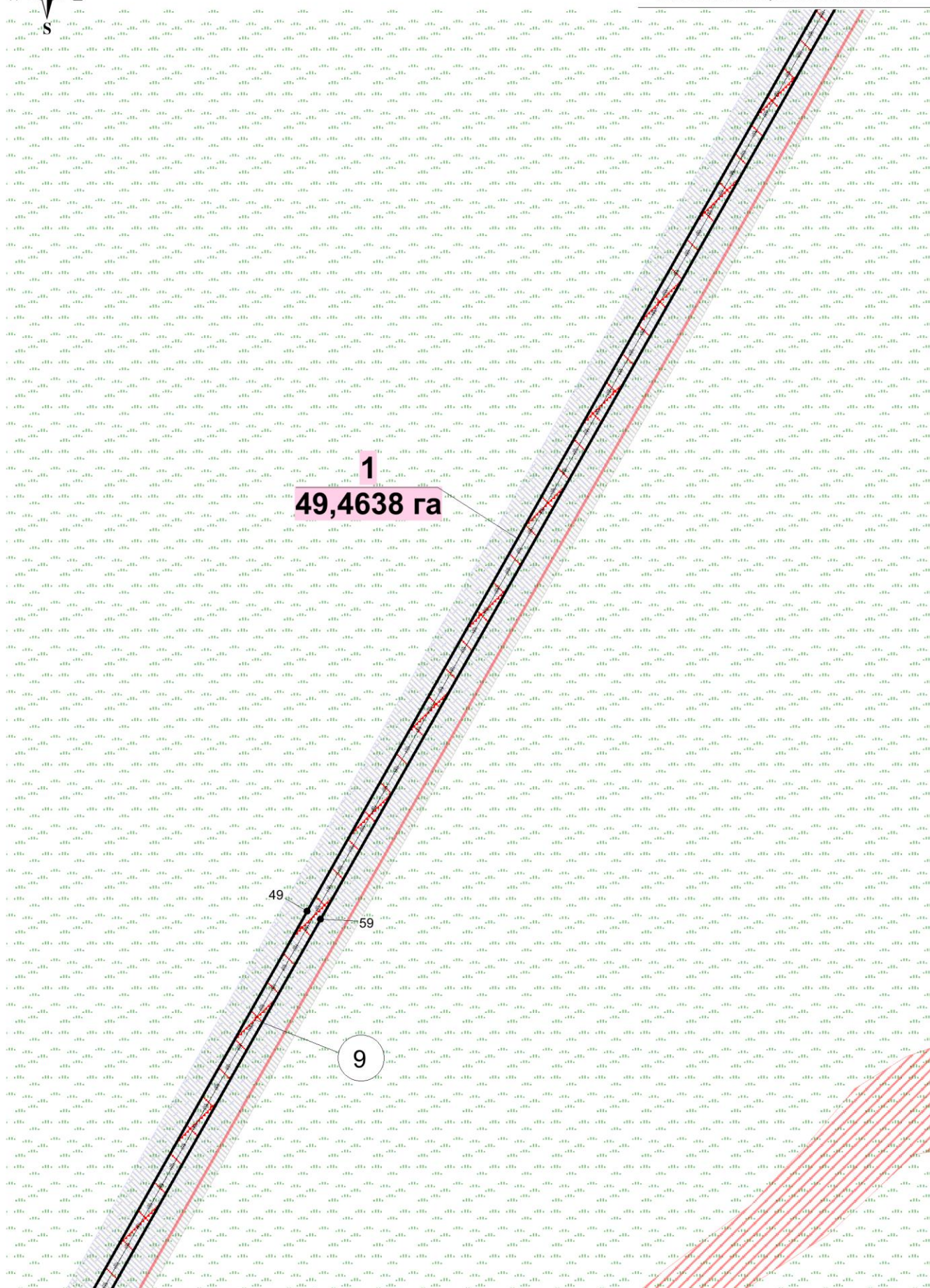
Линия совмещение с листом 3



Чертеж границ зон  
планируемого размещения линейных объектов  
Масштаб 1:5 000



Линия совмещение с листом 4

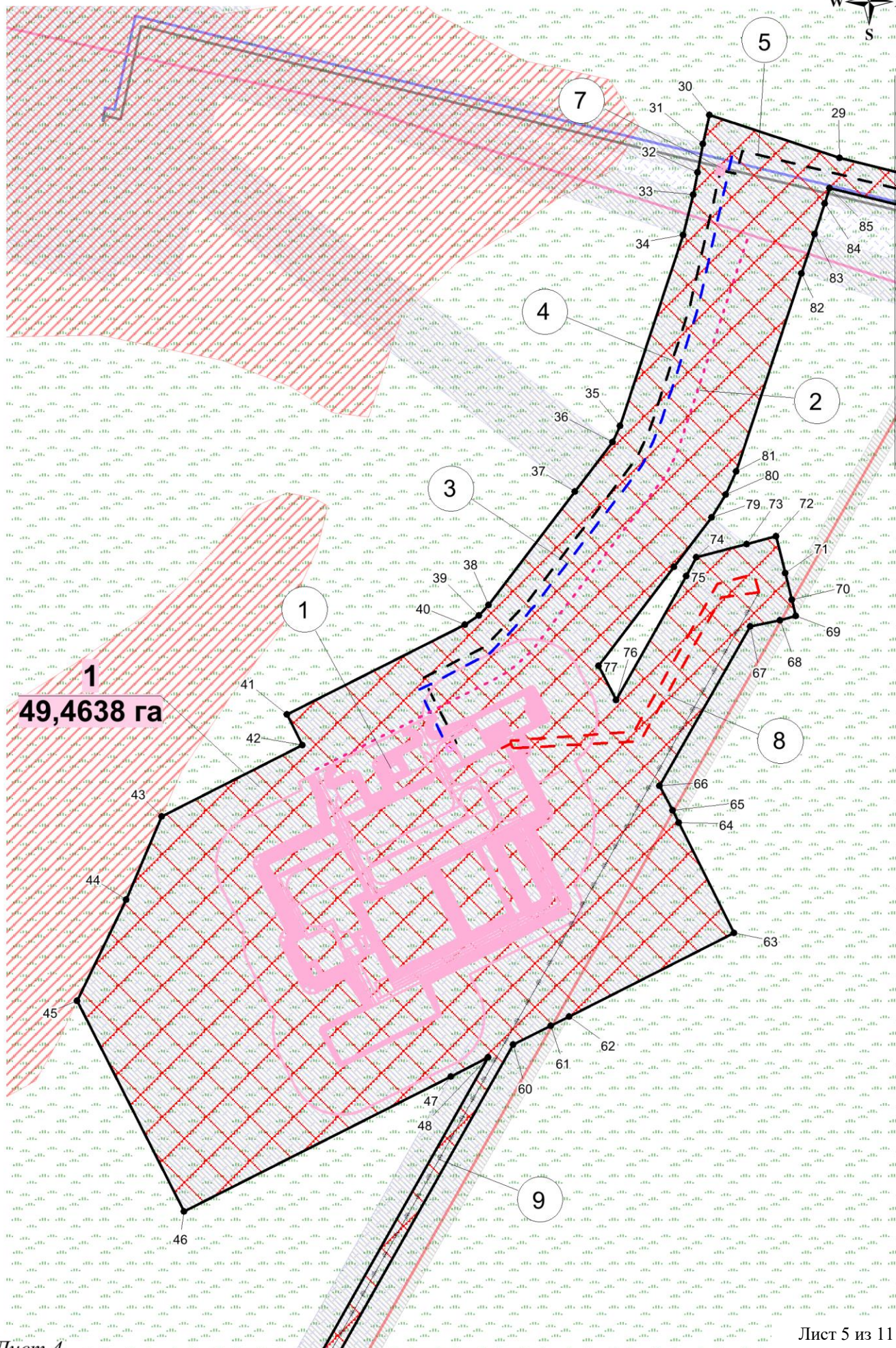


Линия совмещение с листом 2

Лист 3



Чертеж границ зон  
планируемого размещения линейных объектов  
Масштаб 1:5 000

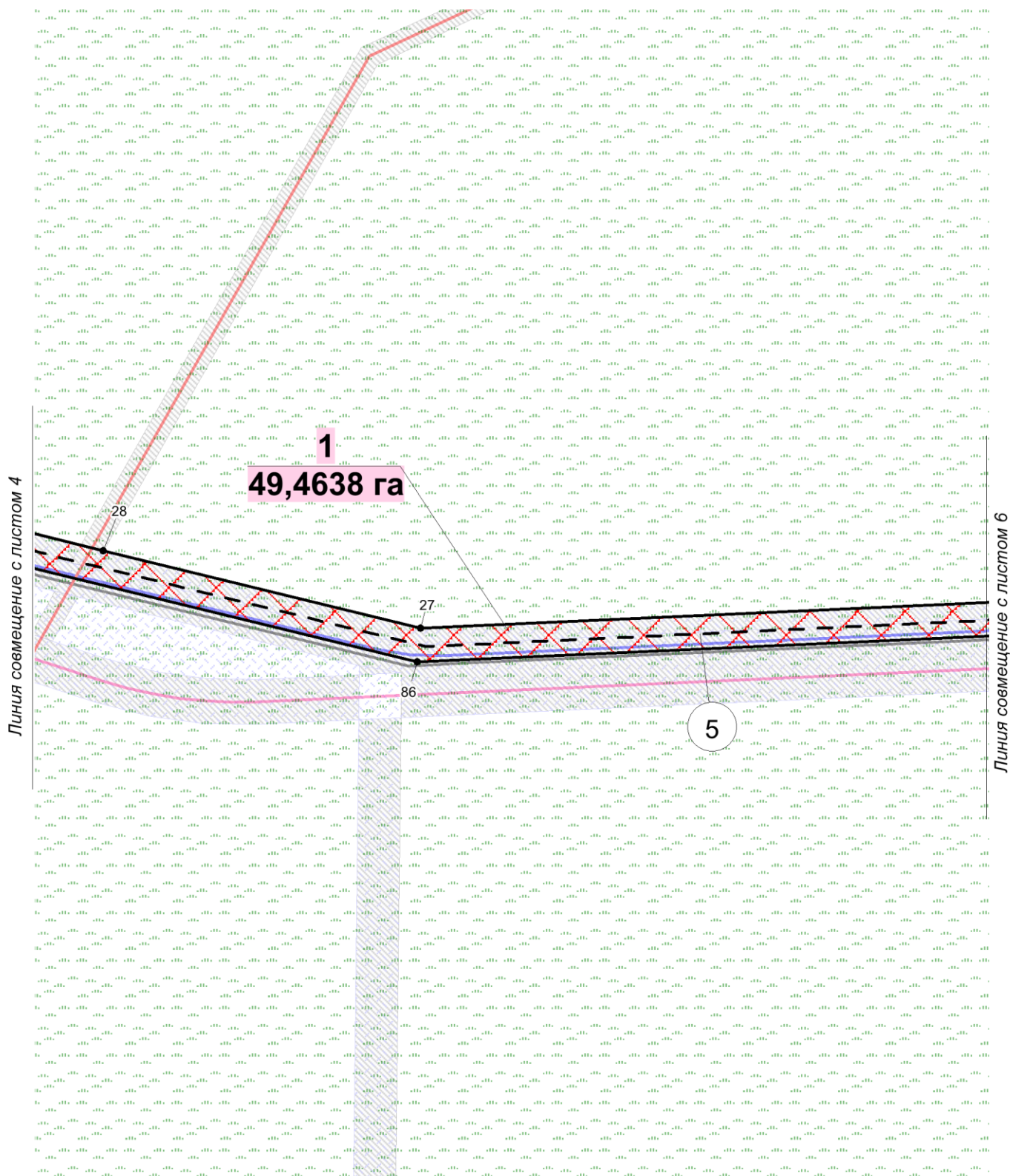


Линия совмещение с листом 5

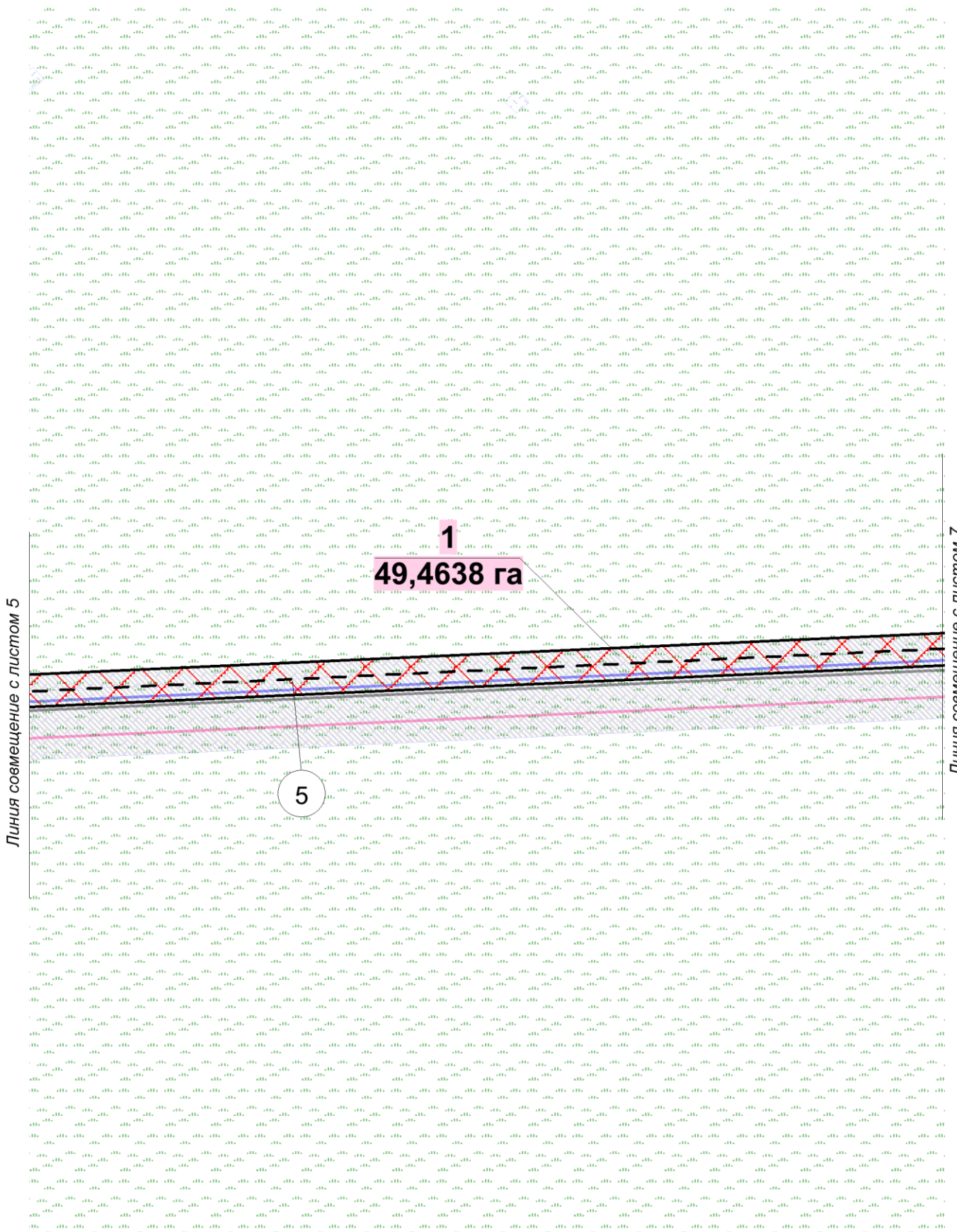
1  
49,4638 га



Чертеж границ зон  
планируемого размещения линейных объектов  
Масштаб 1:5 000

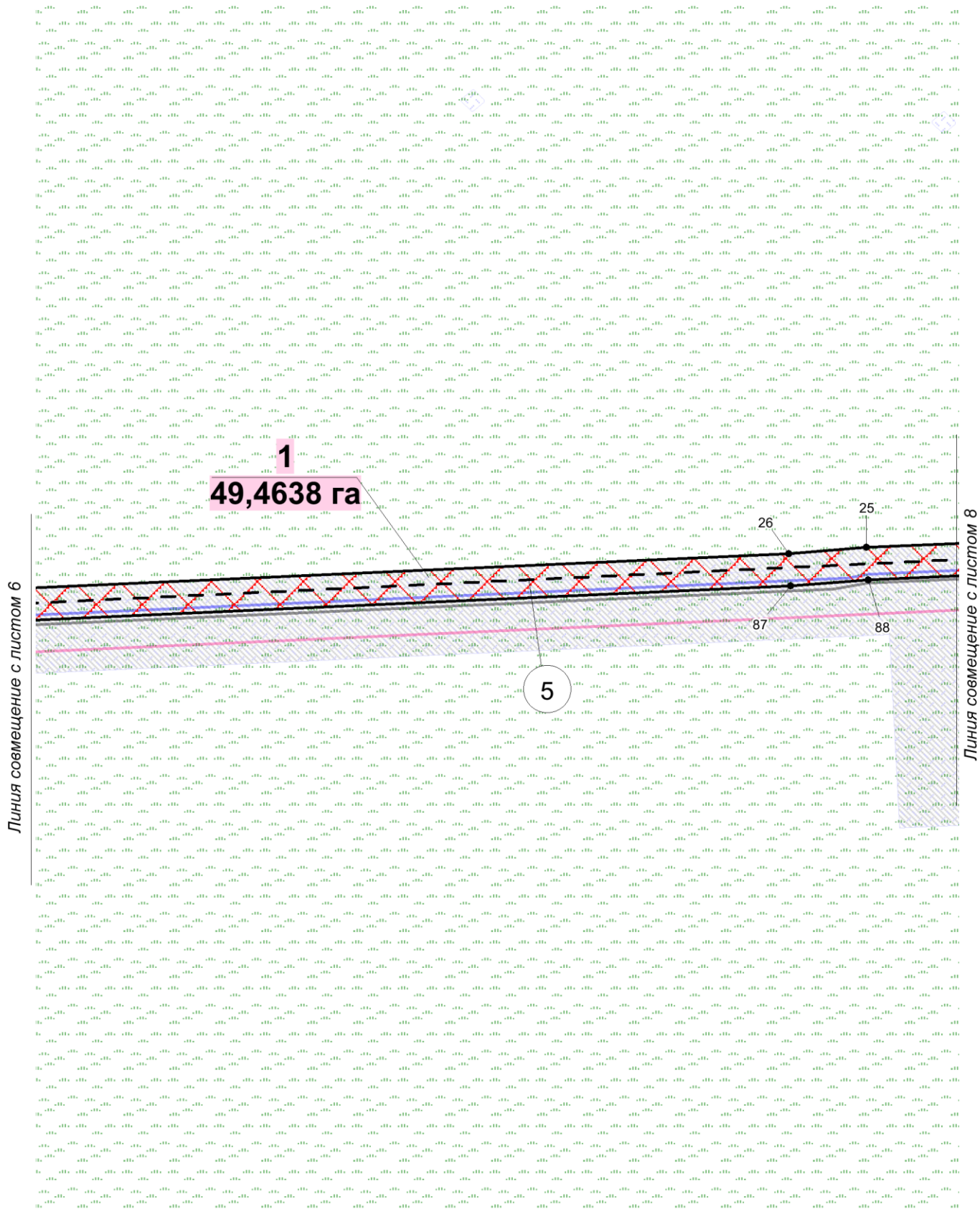


Чертеж границ зон  
планируемого размещения линейных объектов  
Масштаб 1:5 000

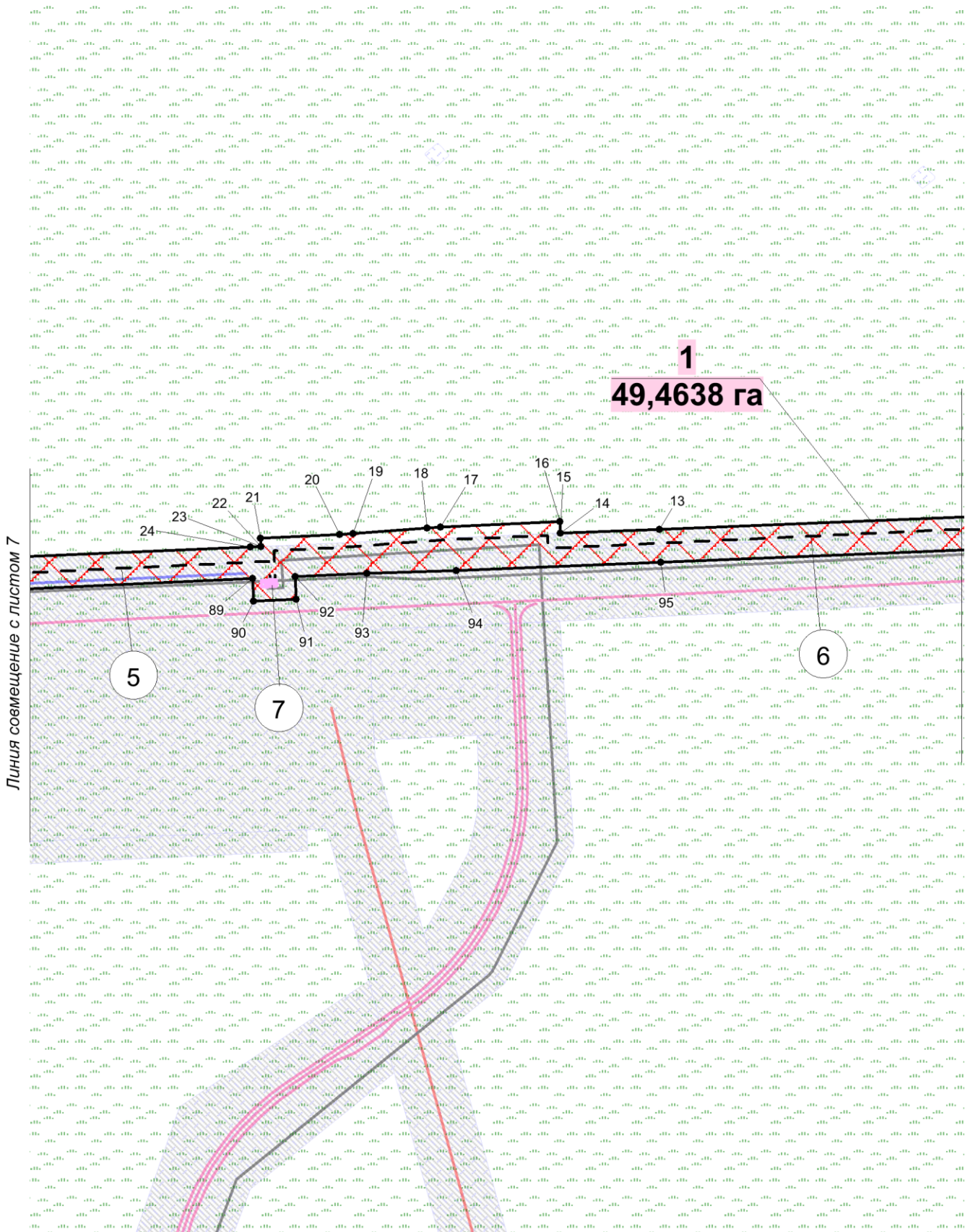




Чертеж границ зон  
планируемого размещения линейных объектов  
Масштаб 1:5 000



Чертеж границ зон  
планируемого размещения линейных объектов  
Масштаб 1:5 000

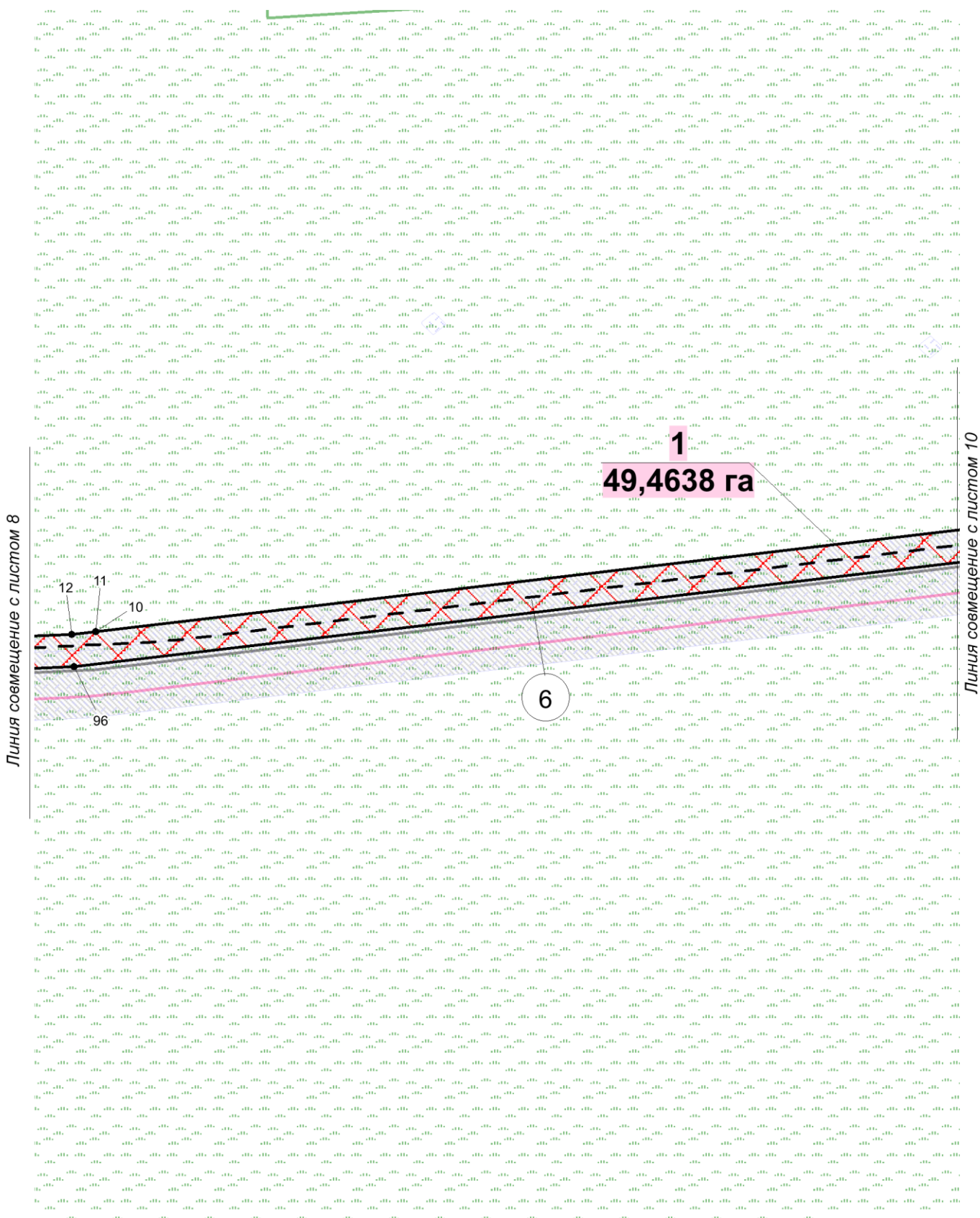


Линия совмещение с листом 7

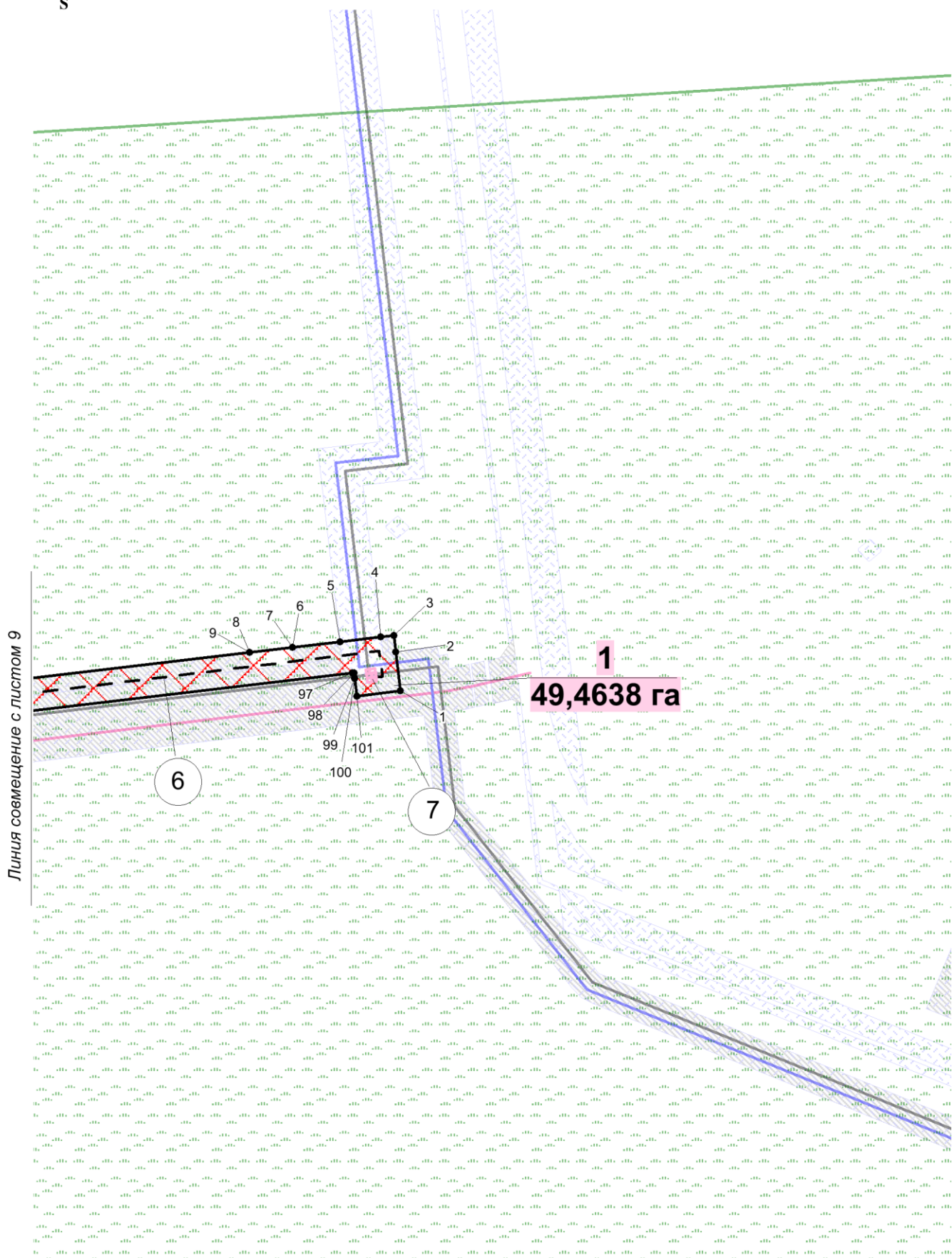
Линия совмещение с листом 9



Чертеж границ зон  
планируемого размещения линейных объектов  
Масштаб 1:5 000



Чертеж границ зон  
планируемого размещения линейных объектов  
Масштаб 1:5 000





**Положение о размещении линейного объекта  
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №338у  
Приобского месторождения Правый берег»**

**I. Проект планировки**

**1.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Документацией по планировке территории «Линейные коммуникации для кустовой площадки №338у Приобского месторождения Правый берег» (далее проектируемый объект) предусматривается строительство следующих объектов:

- Кустовая площадка №338у;
- Автомобильная дорога к кустовой площадке №338у;
- Нефтегазосборные сети куст куст № 338у-т.вр. куст № 338у;
- Нефтегазосборные сети т.вр.куст №338у-узел № 391 (вторая нитка);
- Нефтегазосборные сети узел № 391-узел № 369 (вторая нитка);
- Высоконапорный водовод т.вр. куст №338у – куст №338у;
- Площадки узлов задвижек на нефтегазосборных сетях и высоконапорном водоводе;
- ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №338у;
- ВОЛС на кустовую площадку №338у по ВЛ 6 кВ.

Таблица 1

Характеристики проектируемых объектов

Наименование объекта	Характеристика
<b>Нефтегазосборные сети</b>	
Нефтегазосборные сети куст куст № 338у-т.вр. куст № 338у	Назначение - нефтегазосборные сети для транспорта нефтегазоводяной смеси от куста скважин №338у до точки подключения в существующий трубопровод 159х7 , и далее транспортируется на ЦППН-8.
	Протяженность трубопровода – 669 м
	Уровень ответственности – нормальный
	Начальный пункт – кустовая площадка №338у
	Конечный пункт – подключение в существующий трубопровод 159х7
	Почтовый (строительный) адрес:

Наименование объекта	Характеристика
	Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Приобское месторождение
Нефтегазосборные сети т.вр.куст №338у-узел № 391 (вторая нитка)	Назначение - нефтегазосборные сети для транспорта нефтегазоводяной смеси от узла задвижек №2 до узла задвижек №3, и далее транспортируется на ЦППН-8.
	Протяженность трубопровода – 3228 м
	Уровень ответственности – нормальный
	Начальный пункт – узел задвижек №2
	Конечный пункт – узел задвижек №3
	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Приобское месторождение
Нефтегазосборные сети узел № 391-узел № 369 (вторая нитка)	Назначение - нефтегазосборные сети для транспорта нефтегазоводяной смеси от узла задвижек №3 до узла задвижек №4, и далее транспортируется на ЦППН-8.
	Протяженность трубопровода –2003 м
	Уровень ответственности – нормальный
	Начальный пункт – узел задвижек №3
	Конечный пункт – узел задвижек №4
	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Приобское месторождение
<b>Высоконапорный водовод</b>	
Высоконапорный водовод т.вр. куст №338у – куст №338у	Назначение – высоконапорный водовод для транспорта очищенной пластовой и сеноманской воды от узла задвижек №1в до куста скважин №338у (ш.210490 2)
	Протяженность трубопровода – 682,34м
	Уровень ответственности – нормальный
	Начальный пункт – проектируемый узел задвижек №1в
	Конечный пункт – кустовая площадка №338у
	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Приобское месторождение
ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №338у	Назначение - передача электроэнергии
	Протяженность – 655 м
	Уровень ответственности – нормальный
	Начальный пункт – отпайка от ВЛ 6 кВ ф.ф. 8036-01, 8036-02 на куст 333.1
	Конечный пункт– концевые опоры около куста скважин №338у



Наименование объекта	Характеристика
	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Приобское месторождение
Автомобильная дорога к кустовой площадке №338у	Назначение - вспомогательная, предназначена для перевозки хозяйственных и вспомогательных грузов, обеспечения проезда пожарных, ремонтных и аварийных машин, а также для проезда вдоль линий электроснабжения и сооружений трубопроводного транспорта
	Уровень ответственности – нормальный
	Категория дороги - IV-в
	Начальный пункт – отмыкает от бровки существующей автомобильной дороги к кусту №333
	Конечный пункт– ПК 6+93,26 соответствует второму съезду к кустовой площадке №338у
Кустовая площадка №338у	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Приобское месторождение
	Общая площадь (освоение) - 25878,0 м2

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу поступает в ближайшую точку существующей системы нефтегазосборных сетей до точки подключения в существующий трубопровод 159х7, и далее транспортируется на ЦППН-8.

## **1.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов**

В административном отношении район работ находится в Тюменской области, Ханты - Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА), Ханты-Мансийском районе, Приобское месторождение нефти.

В хозяйственном отношении объект расположен на землях Самаровского территориального отдела-лесничества, Ханты-Мансийского участкового лесничества, Нялинского урочища.

Расстояние до г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий, составляет 175 км на юго-восток от проектируемых объектов (расстояние измерено по федеральным, внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования до границы застройки).

Ближайший крупный населенный пункт с. Селиярово расположен в 25,6 км южнее относительно района работ (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам, дорогам общего пользования до границы застройки).

Дорожная сеть представлена федеральными автодорогами, внутрипромысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения.

Проезд к району изысканий осуществляется от федеральной автодороги «Тюмень – Ханты-Мансийск», съезд с которой расположен в 65 км южнее относительно местоположения проектируемых объектов (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам).

Вышеуказанные расстояния измерены по автомобильным дорогам.

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Среднегодовая температура воздуха за многолетний период наблюдений по метеостанции Сытомино составляет минус 2,2 °С. Среднемесячная температура самого холодного месяца, января – минус 21,0 °С, самого теплого июля – 17,9 °С. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 35,1 оС, наблюдался в 1989 году, абсолютный минимум составляет минус 55,7 оС, наблюдался в 1973 году. Температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98 – минус 47оС, обеспеченностью 0,92 – минус 45оС. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98 - минус 44оС, обеспеченностью 0,92 – минус 41 оС.

### **1.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта**

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа Югры МСК-86.

#### **Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения**

Точка	X	Y
1	1007127.89	2731755.76
2	1007164.11	2731751.44
3	1007179.34	2731749.62
4	1007177.92	2731737.55
5	1007173.45	2731699.71
6	1007168.22	2731655.45



7	1007168.22	2731655.43
8	1007163.53	2731615.67
9	1007163.53	2731615.65
10	1007037.56	2730548.12
11	1007037.56	2730548.1
12	1007034.95	2730526.07
13	1007020.97	2730174.72
14	1007017.52	2730084.59
15	1007017.53	2730084.59
16	1007027.94	2730084.14
17	1007022.92	2729975.15
18	1007022.17	2729962.71
19	1007016.96	2729895.13
20	1007016.23	2729883.07
21	1007012.89	2729810.75
22	1007005.1	2729811.11
23	1007005.09	2729811.11
24	1007004.65	2729801.44
25	1006991.03	2729474.9
26	1006985.31	2729403.26
27	1006886.6	2727226.07
28	1006955.7	2726942.84
29	1007000.99	2726761.5
30	1007042.12	2726635.9
31	1007014.33	2726629.4
32	1006986.83	2726624.24
33	1006965.3	2726620.22
34	1006926.17	2726610.41
35	1006741.76	2726549.66
36	1006726.13	2726542.2
37	1006678.27	2726505.95
38	1006569.1	2726422.68
39	1006558.82	2726413.06
40	1006549.86	2726399.6
41	1006462.97	2726228.04
42	1006433.51	2726242.96
43	1006364.47	2726106.8
44	1006284.4	2726072.63
45	1006186.52	2726025.45
46	1005983	2726128.54
47	1006113.46	2726386.07
48	1006131.8	2726422.26
49	1004927.54	2725742.52
50	1003929.6	2725179.22
51	1003917.29	2724437.36

52	1003915.83	2724348.87
53	1003920.71	2724322.09
54	1003905.95	2724319.39
55	1003900.79	2724347.64
56	1003902.29	2724436.97
57	1003902.29	2724436.98
58	1003914.74	2725188.06
59	1004920.17	2725755.59
60	1006144.01	2726446.4
61	1006162.37	2726482.62
62	1006171.39	2726500.44
63	1006252.02	2726659.6
64	1006358.54	2726606.18
65	1006370.58	2726600.15
66	1006394.16	2726587.58
67	1006548.11	2726675.04
68	1006554.23	2726703.82
69	1006558.46	2726718.93
70	1006574.18	2726715.08
71	1006599.77	2726708.81
72	1006635.48	2726700.06
73	1006627.87	2726671.76
74	1006614.8	2726623.21
75	1006596.98	2726613.13
76	1006477.22	2726545.51
77	1006510.23	2726528.79
78	1006605.71	2726601.61
79	1006653.5	2726637.95
80	1006675.35	2726651.49
81	1006697.9	2726661.52
82	1006889.06	2726724.61
83	1006927.22	2726737.19
84	1006956.87	2726746.96
85	1006971.43	2726751.75
86	1006856.41	2727223.12
87	1006955.36	2729405.12
88	1006961.07	2729476.76
89	1006975.92	2729803.55
90	1006955.29	2729804.51
91	1006957.28	2729843.53
92	1006977.68	2729842.6
93	1006980.65	2729908.06
94	1006983.23	2729989.56
95	1006990.97	2730175.94
96	1007005	2730528.44

97	1007144.59	2731711.07
98	1007144.79	2731712.81
99	1007139.88	2731713.4
100	1007139.48	2731713.45
101	1007123.09	2731715.42

#### **1.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция проектируемых объектов.

#### **1.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон его планируемого размещения**

Предельные (минимальные и (или) максимальные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 49,4638 га.

Границы зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтена при разработке рабочего проекта.

#### **1.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Безопасность проектируемых объектов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность действующих объектов капитального строительства при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность объектов в процессе эксплуатации.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась т.к. проектируемый объект технологически привязан к



объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Приобского месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций).

Осуществление мероприятий по сохранению объектов капитального строительства (существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории) и объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией при планировке территории, не предусмотрено.

### **1.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта**

Согласно Заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 22-5188 от 21.09.2022 г. на территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенного в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 12-Исх-29553 от 17.10.2022 г. проектируемый объект находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре ХМ-23.

### **1.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

Проектом предусмотрены следующие мероприятия в период строительства:

- не допускается использование земель за пределами установленных границ отвода;
- рекультивация нарушенных земель;
- уборка отходов, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- благоустройство территории;
- использование технически исправного автотранспорта прошедшего проверку на дымность и токсичность выбросов в соответствии с действующим законодательством;
- не допускаются к работе неисправные технические средства, способные вызвать загорание;
- запрещается захламление территории строительными отходами;

- запрещается разлив горюче-смазочных материалов, слив отработанных масел и т.п.;

- соблюдение требований к накоплению и транспортировке отходов;

- с целью уменьшения отрицательного воздействия строительства на окружающую среду, применяется укрупнение и повышение технологической готовности конструкций и материалов;

- запрещается разлив горюче-смазочных материалов, слив на трассе отработанных масел и т.п.;

- запрещается нерегламентируемая охота, рыбная ловля и браконьерство;

- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком, к существующему, до начала строительства, виде для предотвращения возможных процессов заболачивания территории и как следствие, деградация растительности из-за затруднения или полного прекращения естественного дренирования;

- мониторинг за компонентами окружающей среды в период строительства проектируемых объектов.

За нарушение окружающей среды несут персональную дисциплинарную, административную, материальную и уголовную ответственность производители работ и лица, непосредственно нанесшие урон окружающей среде.

При неукоснительном соблюдении природоохранных мероприятий и рекомендаций относительно сроков производства строительных работ воздействие на компоненты природной среды планируемых работ прогнозируется как минимальное.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия в период эксплуатации:

по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- 100% контроль сварных соединений;

- для наружной поверхности стальных трубопроводов, прокладываемых подземно, предусмотрена антикоррозийная изоляция трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена;

- надземные участки трубопроводов теплоизолируются матами из минеральной ваты, теплоизоляция наносится по заводской изоляции. Покровный слой – сталь тонколистовая оцинкованная;

- защита от атмосферного и статического электричества;

- испытание трубопроводов и оборудования на прочность и герметичность после монтажа;

- применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;

- автоматизированный контроль за технологическим процессом.

по защите от шума:

- в связи с отсутствием источников шума в период эксплуатации проектируемых объектов специальных мероприятий по снижению уровня шума не предусматривается.

по охране и рациональному использованию земель:

- герметизированная однострунная система одновременного сбора нефти и газа;

- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.:

- технический этап рекультивации;

- биологический этап рекультивации.

- контроль загрязнения почвы;

- применение труб стальных прямошовных, хладостойкого исполнения из стали класса прочности К48 с наружным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов;

- применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015.

по охране поверхностных и подземных вод:

- применение труб стальных прямошовных, хладостойкого исполнения из стали класса прочности К48 с наружным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов;

- применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;

- гидравлическое испытание трубопроводов;

- автоматизация технологических процессов;

- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;

- мониторинг за загрязнением поверхностных вод.

по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;

- рекультивация нарушенных земель для улучшения условий обитания, восстановления кормовой базы животных;

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;

- крепление провода на опорах ВЛ 6 кВ предусматривается при помощи одноцепных натяжных и поддерживающих гирлянд, комплектуемых стеклянными изоляторами типа ПС 70Е и немагнитной спиральной арматурой;

- запрет несанкционированной охоты;

- ограждение площадочных объектов.

Также проектом предусмотрены мероприятия по охране рыбных ресурсов:

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период;

- строгое соблюдение технологии строительства переходов по проекту производства работ и ситуационного плана переходов с привязкой к местности основных геодезических знаков;

- закрепление оси трассы на каждой стороне водоема;

- возмещение ущерба рыбным ресурсам.



Согласно инженерно-экологическим изысканиям, при проведении маршрутных наблюдений на территории района работ, растения и животные, занесенные в Красные книги, отсутствуют.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

Мерой охраны таких объектов может служить минимальное механическое нарушение местообитаний и уничтожение почвенно-растительного покрова.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по сохранению краснокнижных растений и животных:

- при обнаружении краснокнижных видов растений обеспечить охрану мест их произрастания в соответствии с абзацем 2 п.1.10 Порядка ведения Красной книги ХМАО-Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.09 г., № 333-п;

- в случае обнаружения редких видов животных и растений в районе расположения объекта предоставить информацию в Департамент недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры в соответствии с п.3.4 раздела 3 Положения о Красной книги ХМАО-Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.09 г., № 333-п;

- запрет на их хозяйственное использование;

- охрану животных от истребления, гибели;

- полный запрет охоты на редкие виды.

по предупреждению аварийных ситуаций:

- автоматизация технологических процессов;

- применение блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;

- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования.

### **1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне**

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте включают в себя мероприятия по предотвращению разгерметизации оборудования и трубопроводов, мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ, мероприятия по взрывопожаробезопасности.

Территория проектируемого объекта достаточно удалена от существующих кустов скважин Приобского месторождения нефти ООО «РН-Юганскнефтегаз».

При пересечении с автодорогами, трубопроводами, ВЛ строящиеся нефтегазосборные сети заключаются в футляр. Внутренний диаметр футляра

должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм.

На проектируемом объекте отсутствуют постоянные рабочие места. Все объекты эксплуатируются без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Управление и контроль работы нефтегазосборных сетей осуществляются по автоматизированной системе АСУ ТП в непрерывном круглосуточном режиме.

Персонал, обслуживающий нефтепромысловые объекты, должен быть подготовлен к действиям в случае возникновения аварийных ситуаций и должен действовать согласно планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПЛА).

Мероприятия против подтопления территории строительства

Узлы задвижек

Инженерной подготовкой площадки узла запорной арматуры предусматривается комплекс инженерно-технических мероприятий по отводу атмосферных осадков с территории площадки, а также защиту от подтопления поверхностными стоками.

Основные технические решения включают в себя:

- отсыпку площадки привозным минеральным грунтом (песком);
- организацию поверхностного водоотвода посредством вертикальной планировки площадки;
- укрепление откосов насыпи площадок почвенно-растительным грунтом в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов дождевыми осадками.

Строительные конструкции

Антикоррозионная защита металлических конструкций предусмотрена в соответствии с требованиями Федерального закона № 384-ФЗ от 30 декабря 2009 г., СП 28.13330.2017 и Типовыми требованиями Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании», №П4-06.01 ТТР-0002, версия 3.00, утвержденными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 31.12.2020 г. № 185.

Система покрытия надземных металлоконструкций должна соответствовать категории коррозионной активности С2 согласно Приложению 1, Типовых требований Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании», №П4-06.01 ТТР-0002, версия 3.00. Антикоррозионную защиту металлоконструкций выполнять с применением систем лакокрасочных покрытий, указанных в Приложении 2, №П4-06.01 ТТР-0002. Толщина покрытия АКЗ не менее 120 мкм. Срок эксплуатации покрытия не менее 15 лет, условия эксплуатации – УХЛ1 по ГОСТ 9.104-79.

Для защиты от коррозии свай-труб и металлических конструкций, соприкасающихся с грунтом, предусмотрена окраска лакокрасочными материалами по СП 28.13330.2017 (группа покрытия - IV).

Качество лакокрасочного покрытия должно соответствовать классу V по ГОСТ 9.032-74. Степень очистки поверхности металлоконструкций перед окрашиванием должна быть не ниже 2-3 согласно ГОСТ 9.402-2004.

Предусмотрена обмазка верхней части железобетонных свай кремнийорганической эмалью в два слоя на 200 мм над уровнем земли и соприкасающуюся с грунтом на высоту равную глубине промерзания-оттаивания грунта; бурение скважин диаметром 500 мм на глубину промерзания-оттаивания грунта для защиты покрытия от повреждений при забивке в верхней зоне грунта; заполнение пазух после забивки свай немерзлым грунтом с тщательным послойным уплотнением.

#### Мероприятия по молниезащите

Молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с СО 153-34.21.122 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций и РД 39-22-113 Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности» и Типовыми правилами проектирования Компании «Проектирование систем молниезащиты и заземления» № П4-06.01 ТПП-0018, версия 1.00.

Защита от прямых ударов молнии, ее вторичных проявлений, статического электричества наружных установок предусмотрена путем присоединения корпусов технологического оборудования к заземляющему устройству.

Защита от заноса высокого потенциала по трубопроводам выполнена присоединением их на вводе в сооружение к заземляющему устройству.

Заземляющее устройство выполнено из электродов круглой черной стали диаметром 18 мм, соединенных между собой круглой черной сталью диаметром 12 мм. Глубина заложения заземлителей не менее 0,7 м. При пересечении с трубопроводами горизонтальный заземлитель заложен на глубине не менее 1,0 м в трубе на участке пересечения плюс не менее 2,0 м в каждую сторону.

Заземление оборудования выполнено в соответствии с приложением №2 Типовых правил проектирования Компании «Проектирование систем молниезащиты и заземления» №П4-06.01 ТПП-0018 версия 1.00. Корпуса задвижек запорной арматуры нефтегазосборного трубопровода присоединяются к заземляющему устройству через болтовое соединение с помощью специальной закладной детали. Присоединение трубопроводов к заземляющему устройству производится с помощью специальной закладной детали, привариваемой к трубопроводу, до нанесения внутреннего антикоррозионного покрытия.

Беспрепятственный ввод и передвижение сил и средств ликвидации последствий аварий к проектируемым объектам, обеспечивается по существующей и проектируемой автодороге.

Проезды запроектированы исходя из условия обеспечения возможности подъезда пожарных и аварийных автомобилей к объектам, обеспечения безопасности движения, удобства водоотвода.



Подъезды к проектируемым площадкам узлов задвижек предусматриваются по проектируемым автодорогам.

В проекте предусмотрена тупиковая схема проездов с устройством разворотных площадок в конце проезда.

Геометрические характеристики проездов приняты для дорог IV-в категории.