



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.07.2018

№ 1212-на

г.Нефтеюганск

Об утверждении проекта планировки территории для размещения объекта:
«Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин № 3.
Куст скважин № 6»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлениями администрации Нefтеюганского района от 22.07.2013 № 1955-па-нпа «Об утверждении положения о порядке подготовки документации по планировке межселенных территорий Нefтеюганского района», от 21.12.2017 № 2406-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории Нefтеюганского района», на основании заявления закрытого акционерного общества «Сибирский научно-исследовательский и проектный институт рационального природопользования» от 27.06.2018 № 1330-ПРВ-069/16 п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин № 3. Куст скважин № 6» согласно приложению.

2. Департаменту градостроительства и землепользования администрации Нefтеюганского района (Калашников А.Д.) разместить материалы проекта планировки территории для размещения объекта: «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин № 3. Куст скважин № 6» в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нefтеюганского района.

3. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нefтеюганского района.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нefтеюганского района Бородину О.В.

Глава района

Г.В.Лапковская

Закрытое акционерное общество

«СИБИРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ РАЦИОНАЛЬНОГО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ» (ЗАО "СибНИПИРП")



**ОБУСТРОЙСТВО СРЕДНЕ-ШАПШИНСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН № 3. КУСТ СКВАЖИН № 6**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

069/16

Главный инженер проекта

Ю.Ф. Бардакова

Нижневартовск

2018

Содержание

<i>Раздел 1. Проект планировки территории, Графическая часть.....</i>	<i>5</i>
<i>1.1. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту « Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть» Масштаб 1:2000.....</i>	<i>5</i>
<i>Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.....</i>	<i>86</i>
<i>2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузопротяженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов</i>	<i>86</i>
<i>2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территории которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.....</i>	<i>91</i>
<i>2.3. Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта.....</i>	<i>92</i>
<i>2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта</i>	<i>96</i>
<i>2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон планируемого размещения</i>	<i>96</i>
<i>2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено) существующих и строящихся на момент подготовки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых строительству в соответствии ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов</i>	<i>97</i>
<i>2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта.....</i>	<i>98</i>

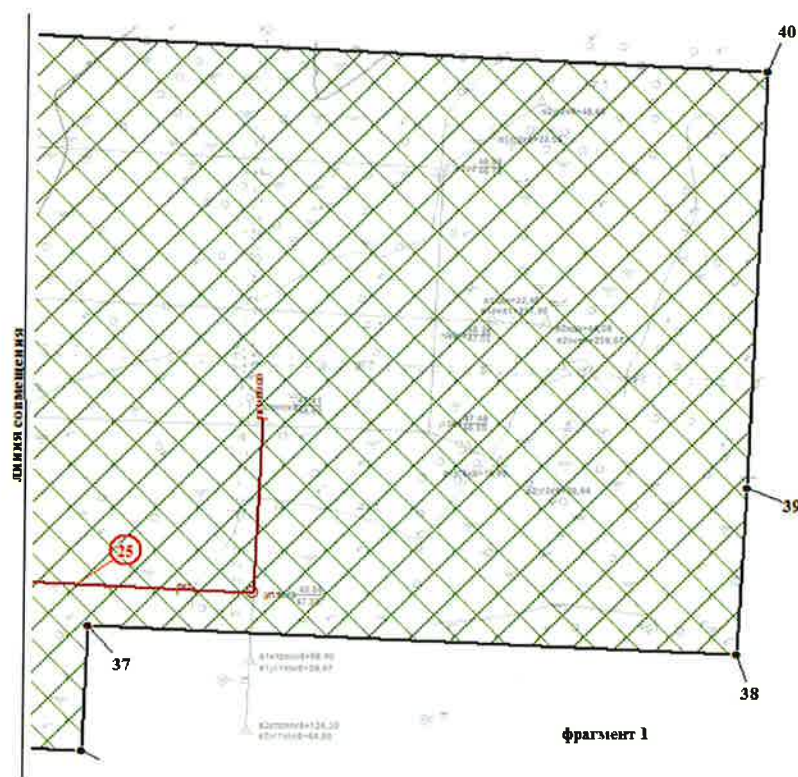
2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	98
2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	101

Перечень приложений

1. Постановление администрации Нефтеюганского района о подготовке документации по планировке межселенной территории Нефтеюганского района №2406 от 21.12.2017 г.
2. Задание на разработку документации по планировке территории.
3. Письмо Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №14-Исх-ЭКО-5158 от 23/12/2016 г.
4. Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры № 12-Исх-9638 от 25.04.2018 г.
5. Заключение №18-1359 от 17.04.2018 г. службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
6. Письмо Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 12-47/1155 от 22.01.2016 г.
7. Письмо Департамента недропользования природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 1006/17 от 29.09.2017 г.
8. Программа и задание на проведение инженерных изысканий
9. Технический отчет по материалам инженерно-геодезических изысканий
10. Технический отчет по материалам инженерно-геологических изысканий
11. Технический отчет по материалам инженерно-гидрометеорологических изысканий
12. Технический отчет по материалам инженерно-экологических изысканий
13. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Раздел 1. Проект планировки территории, Графическая часть

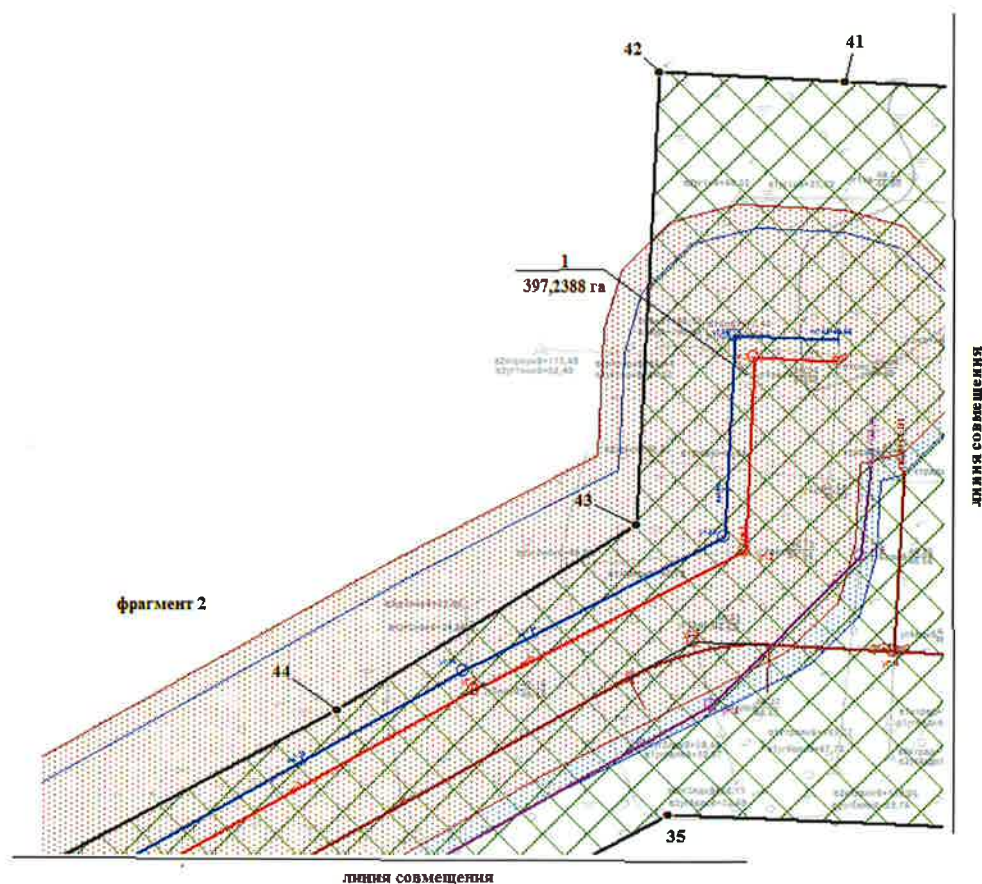
1.1. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шалинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть» Масштаб 1:2000



Экспликация размещения проектируемых линейных объектов

Номер	наименование
①	Реконструкция автомобильной дороги от примыкания автодороги на куст скважин №20 Нижне-Шалинского месторождения до УПСВ Средне-Шалинского месторождения
②	Напорный нефтепровод от УПСВ Средне-Шалинского месторождения до т. вр.
③	Перемычка от существующего нефтегазосборного трубопровода от КП №2 до УПСВ
④	Газопровод от УПСВ Средне-Шалинского месторождения до т. вр.
⑤	Подъездная автомобильная дорога на УПСВ, 1 звезд
⑥	Подъездная автомобильная дорога на УПСВ, 2 звезд
⑦	Высоконапорный водовод от точки подключения до КП №6
⑧	Водовод от арт. скважин до площадки УПСВ
⑨	Водовод от арт. скважин до ОПБ
⑩	Кабельная эстакада от ПС-110/6кВ «Средне-Шалинская» до УПСВ
⑪	Кабельная эстакада от ПС-110/6кВ «Средне-Шалинская» до ОПБ
⑫	Газопровод от УПСВ Средне-Шалинского месторождения до УПН Нижне-Шалинского месторождения
⑬	Напорный нефтепровод от УПСВ Средне-Шалинского месторождения до УДР Нижне-Шалинского месторождения

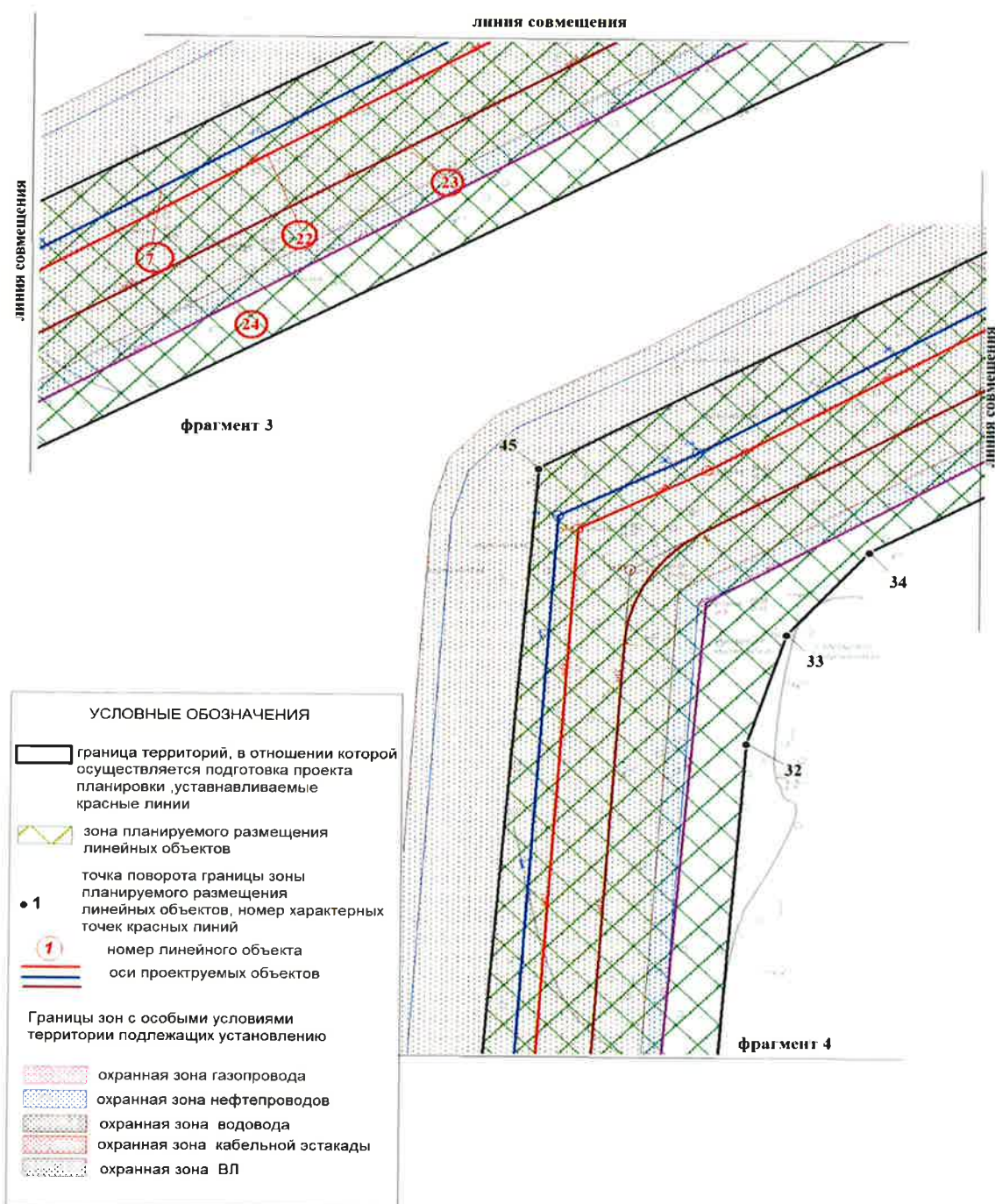
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



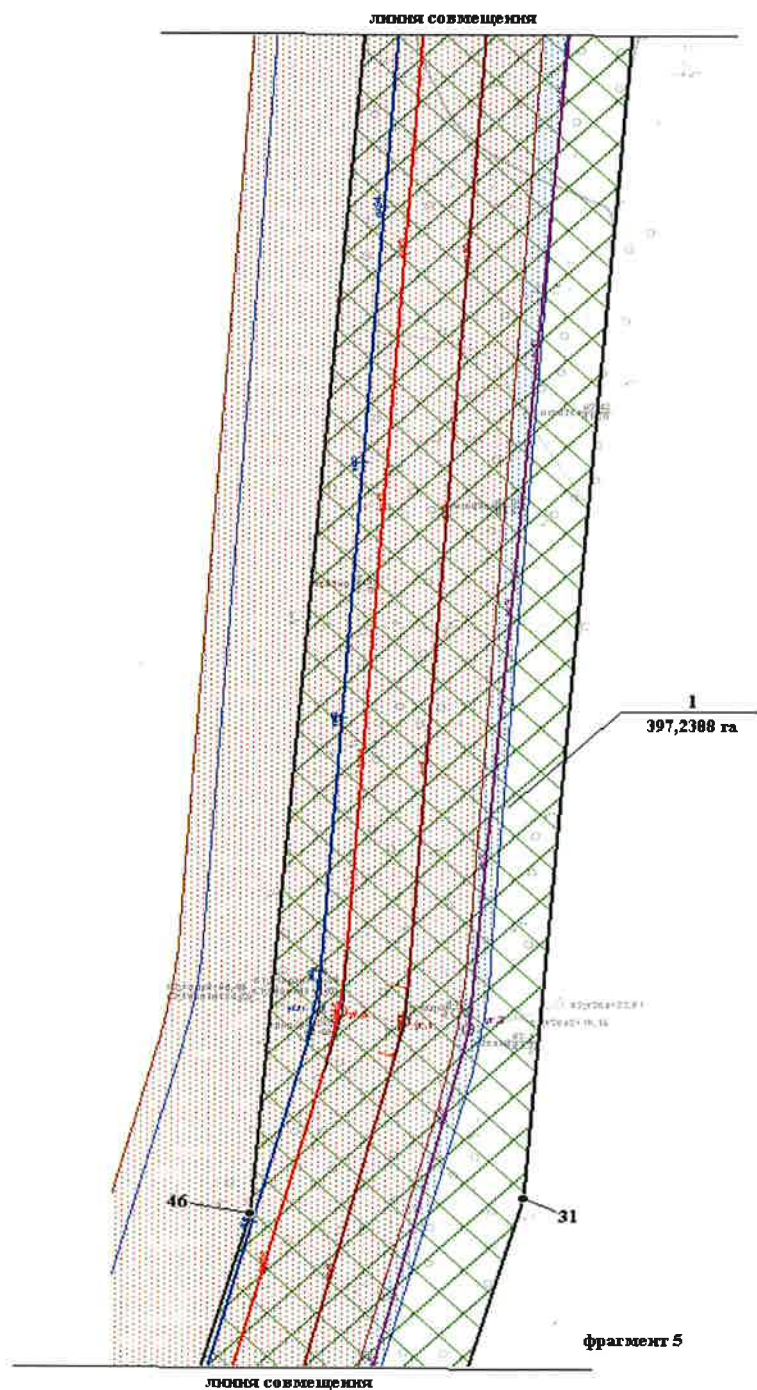
Экспликация размещения проектируемых линейных объектов

14	Нефтегазосборный трубопровод (лупинг) от т.вр. КП №2 до УПСВ
15	Перемычка от газопровода от УПСВ Средне-Шапшинского месторождения до УПН Нижне-Шапшинского месторождения до т. вр
16	Реконструкция подъездной автодороги к кусту скважин №2
17	ВЛ-6кВ №2 «район ПС-110/6кВ «Средне-Шапшинская» - т.вр. КП №2»
18	ВЛ-6кВ №1 «район ПС-110/6кВ «Средне-Шапшинская» - т.вр. КП №2»
19	ВЛ-6кВ от точки подключения энергоцентр КП №2 до КП №3
20	Автодорога на КП №3
21	Нефтегазосборный трубопровод с КП №3 до т.вр. КП №2
22	Нефтегазосборный трубопровод с КП №6 до т.вр. КП №3
23	Автодорога на КП №6
24	Отпайка ВЛ-6кВ на КП №6 от ВЛ-6кВ на КП №3
25	Автодорога на КП №6 (второй заезд)
26	Автодорога на КП №3 (второй заезд)
27	Подъездная автомобильная дорога к арт. скважинам
28	Подъездная автомобильная дорога на опорный пункт бригады

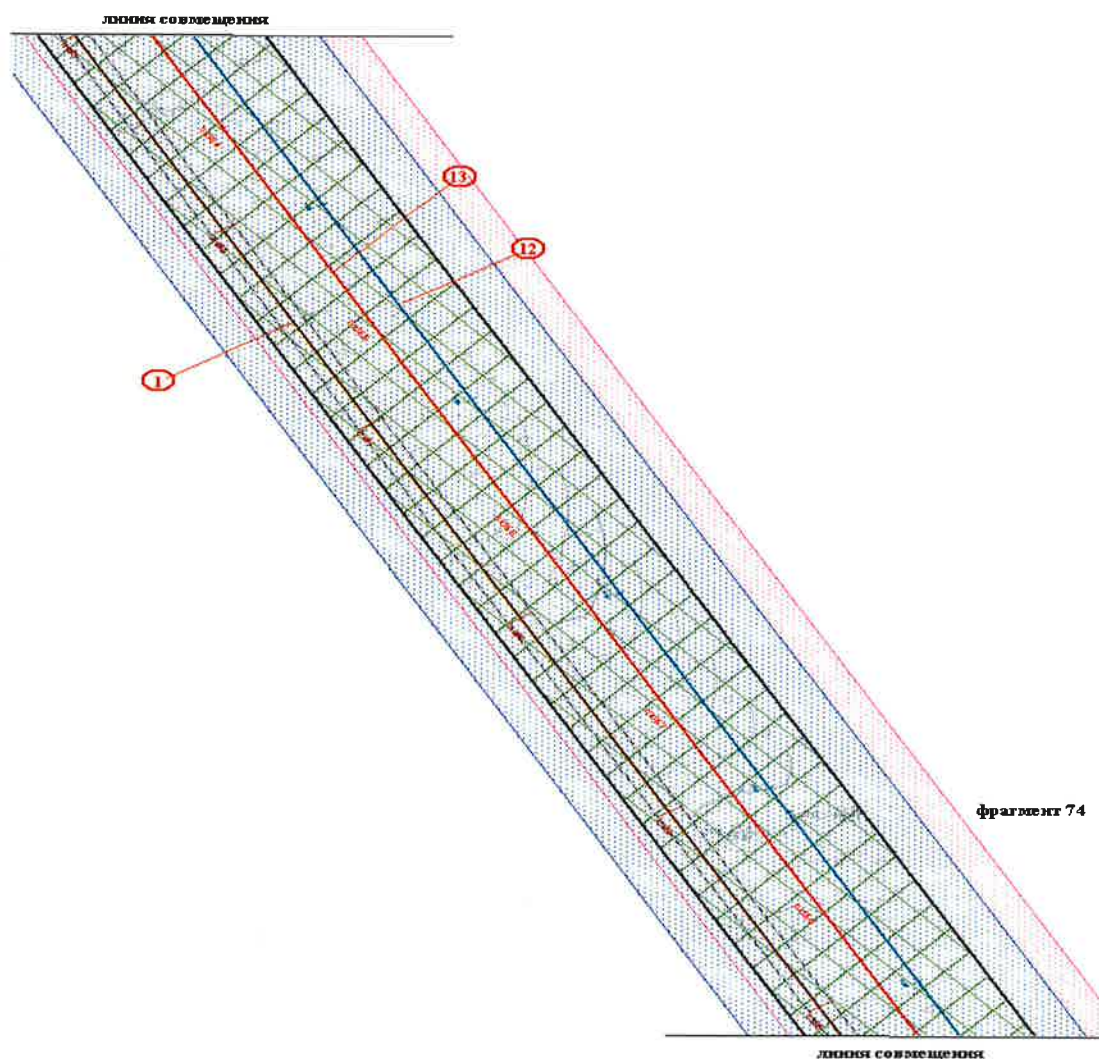
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



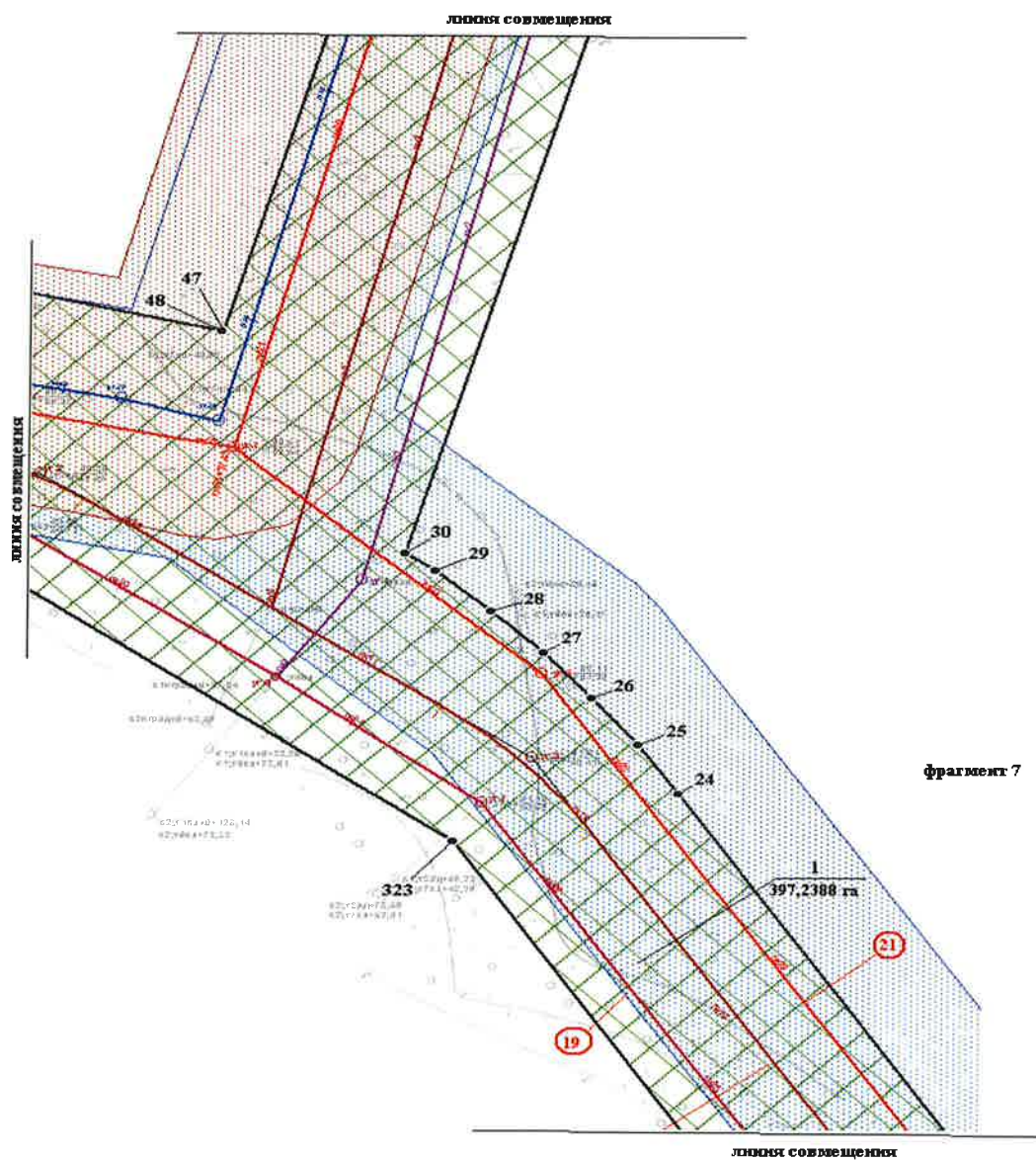
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



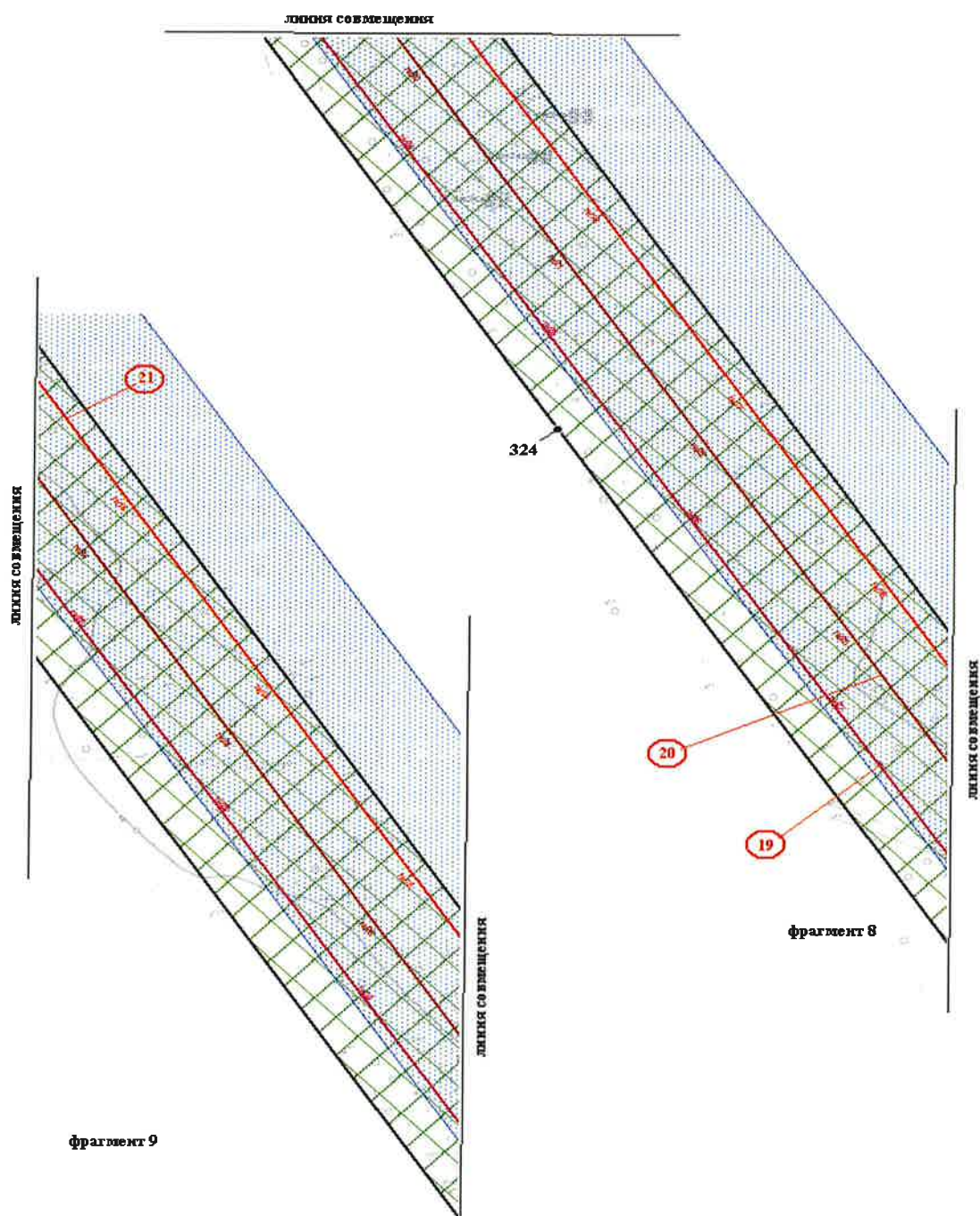
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



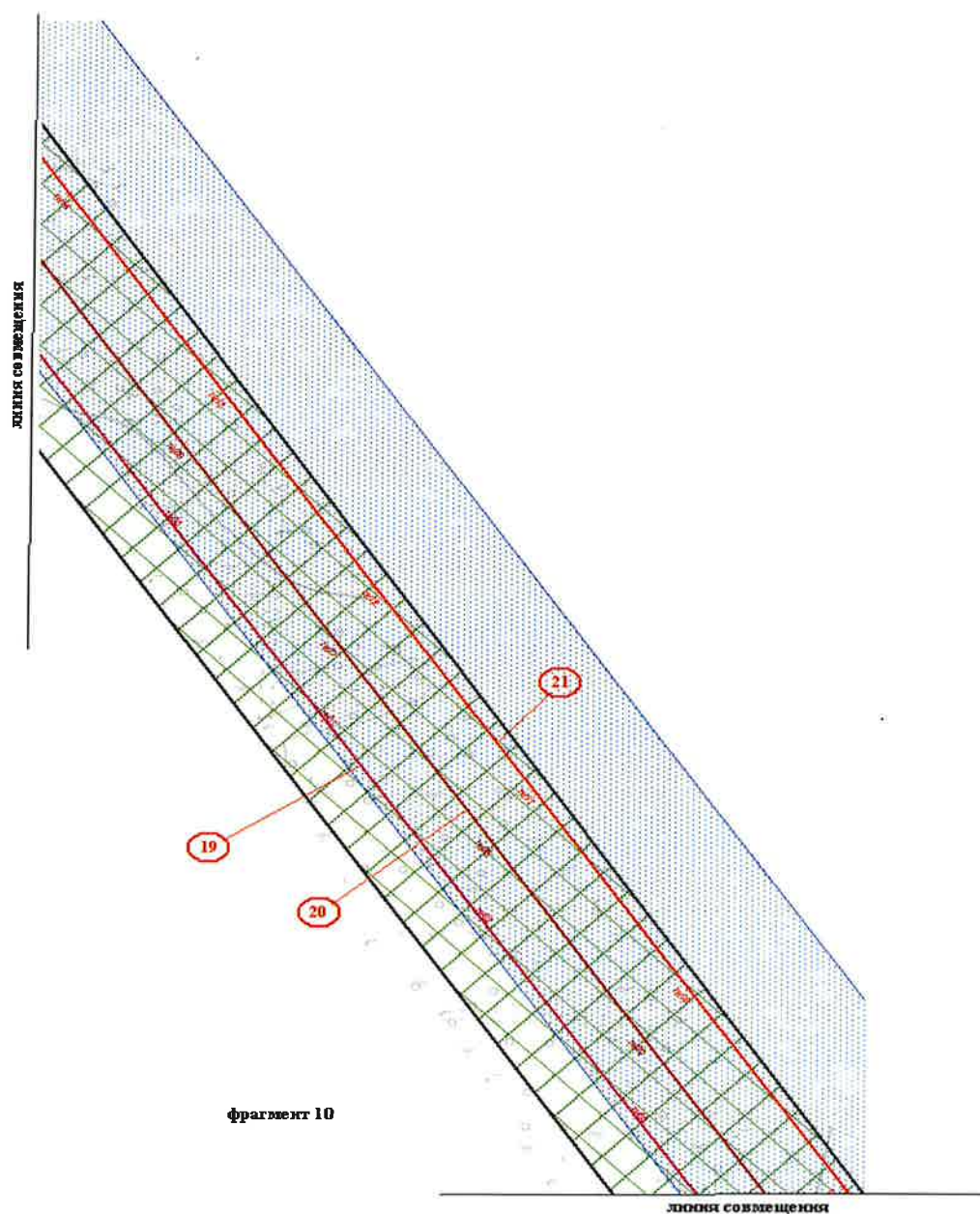
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



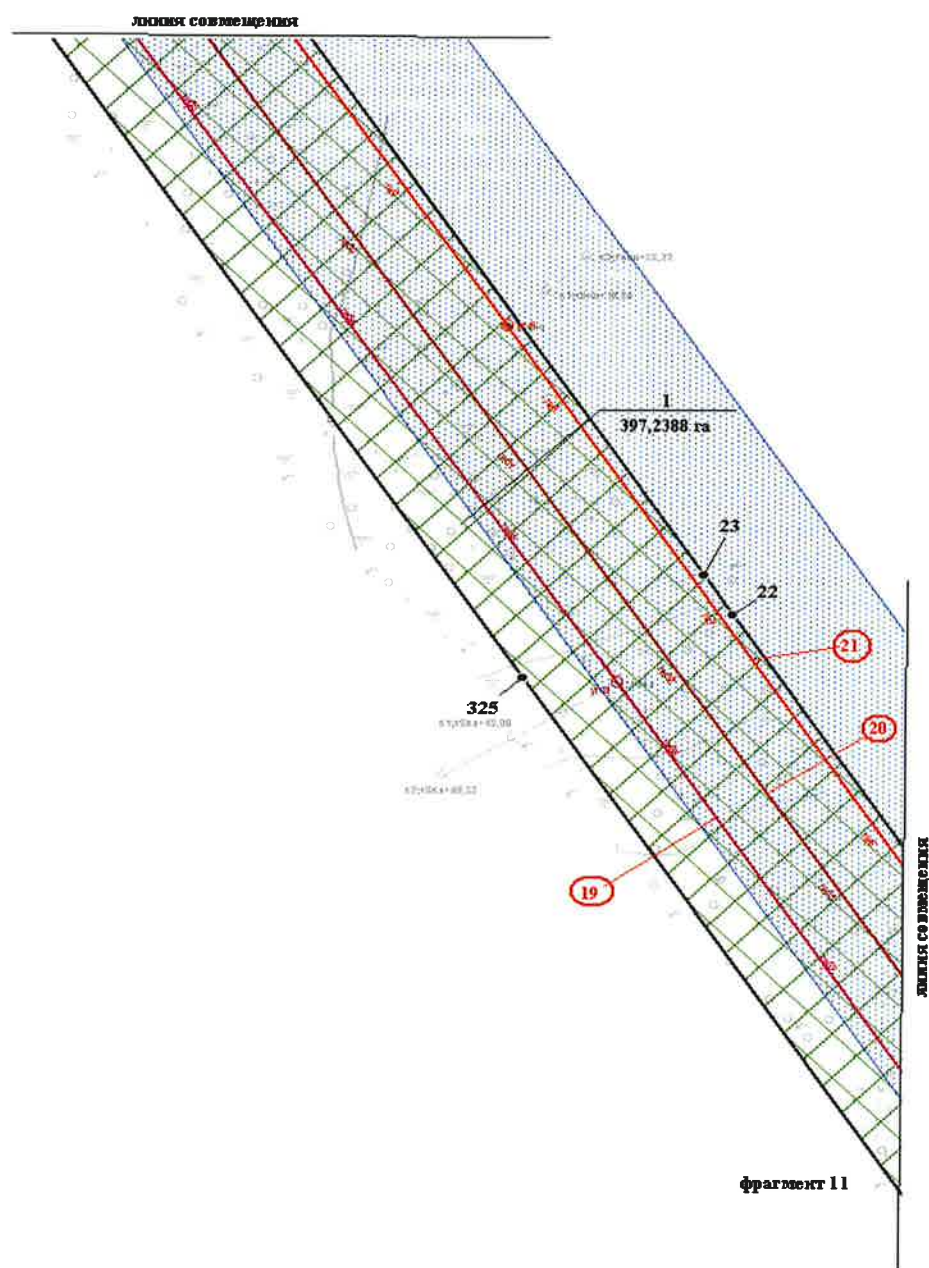
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



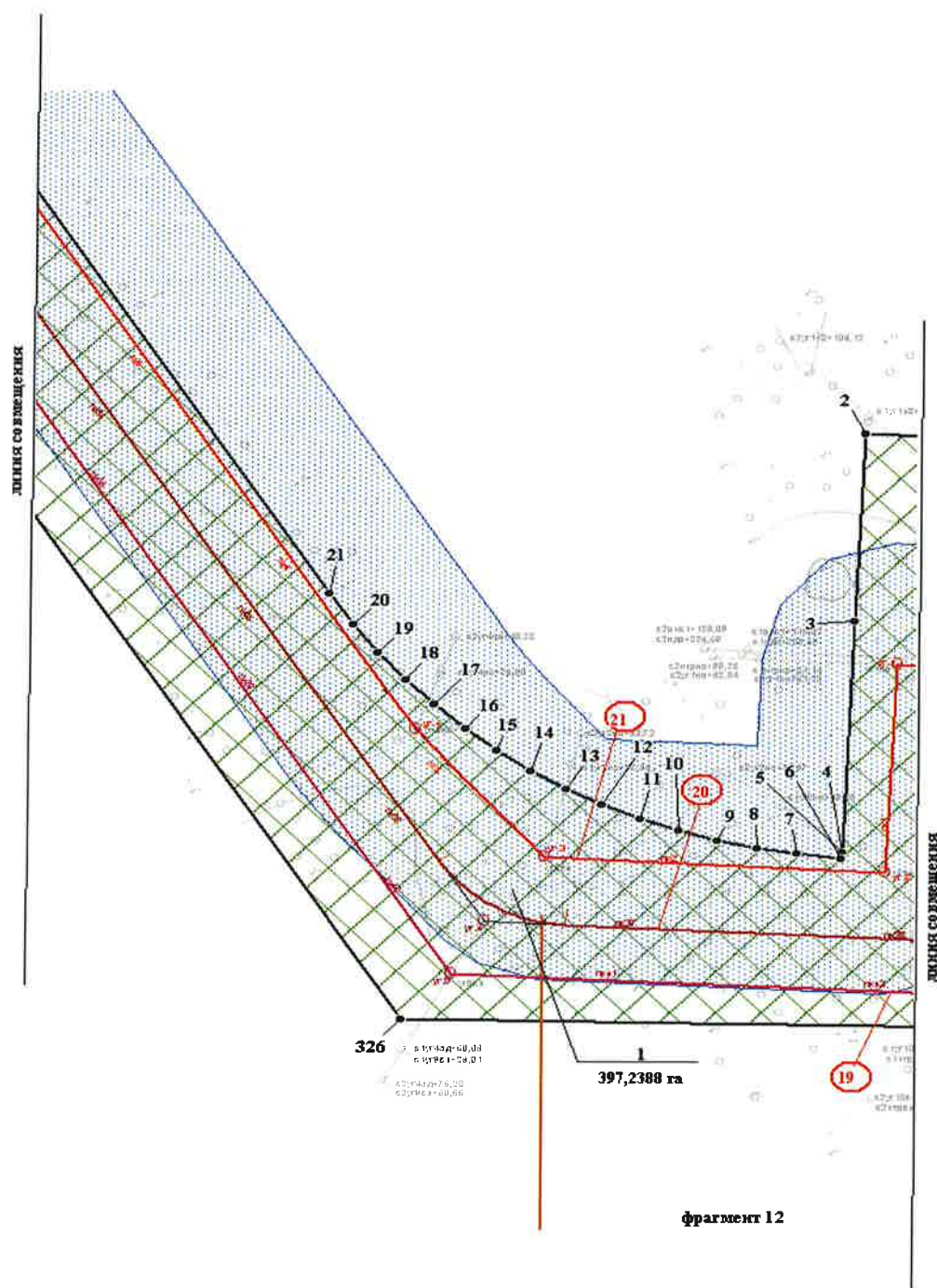
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



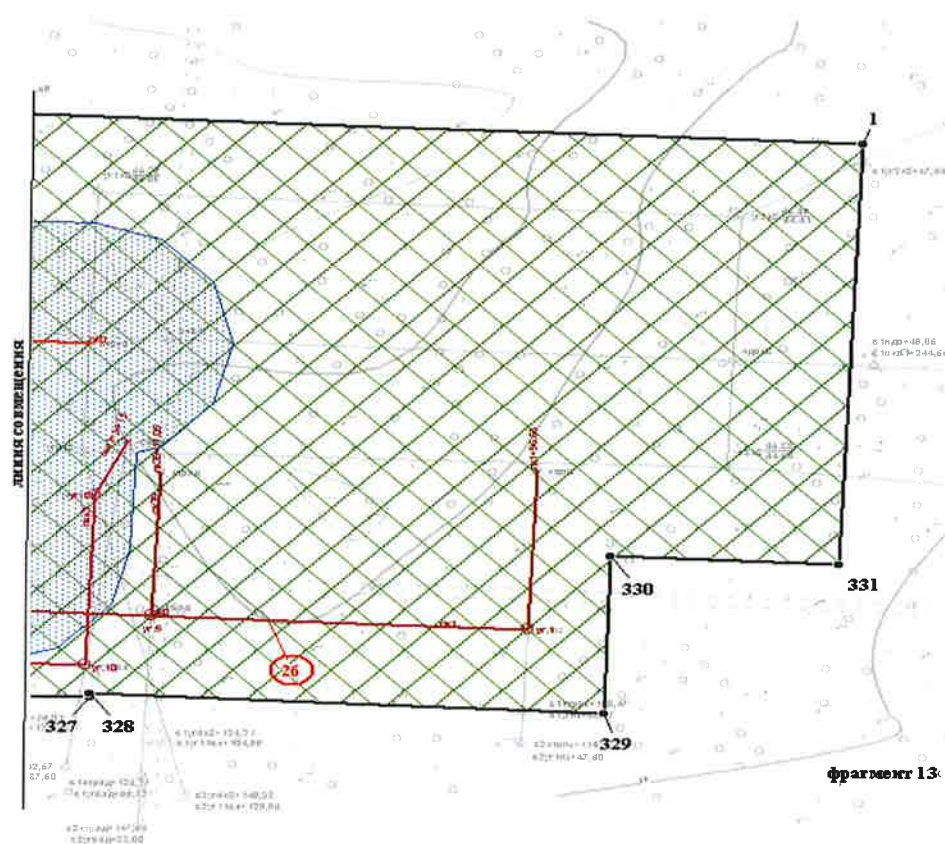
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



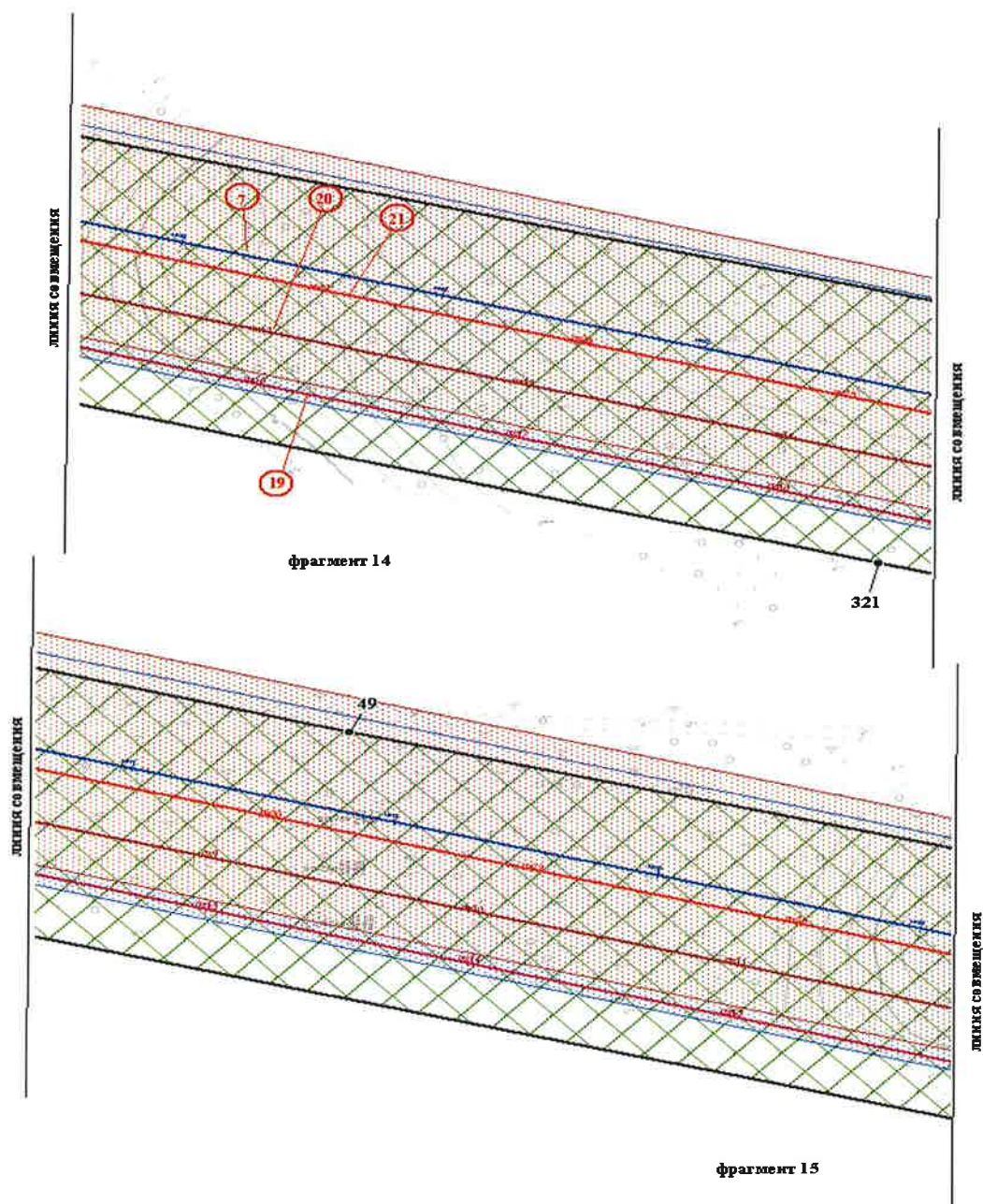
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



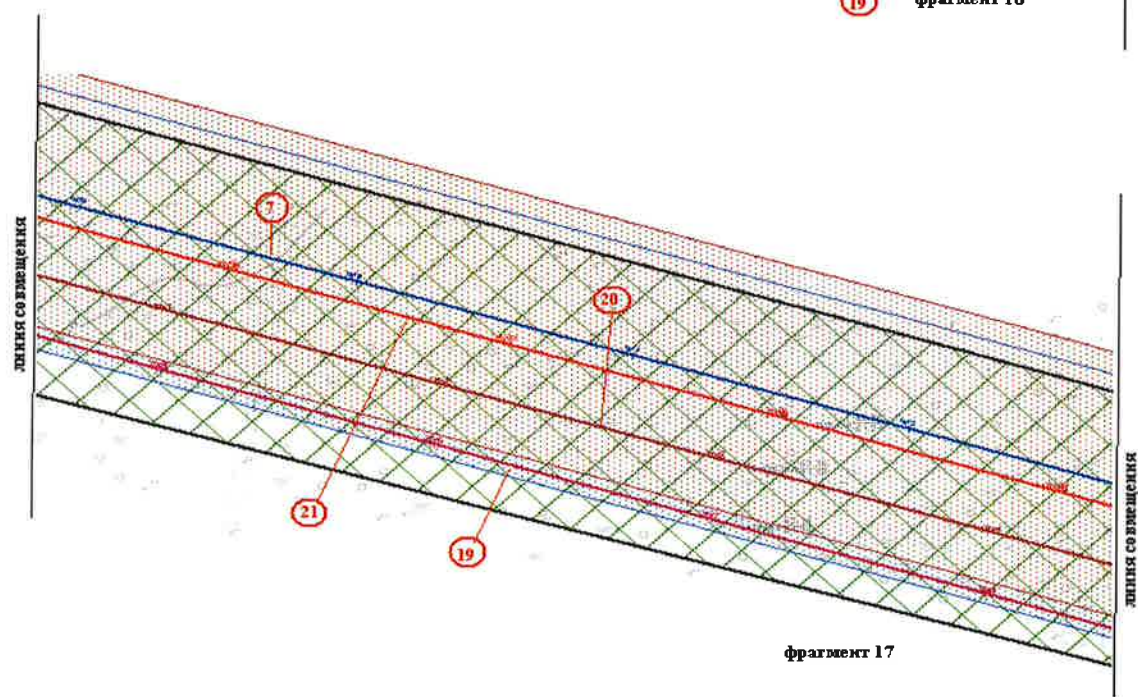
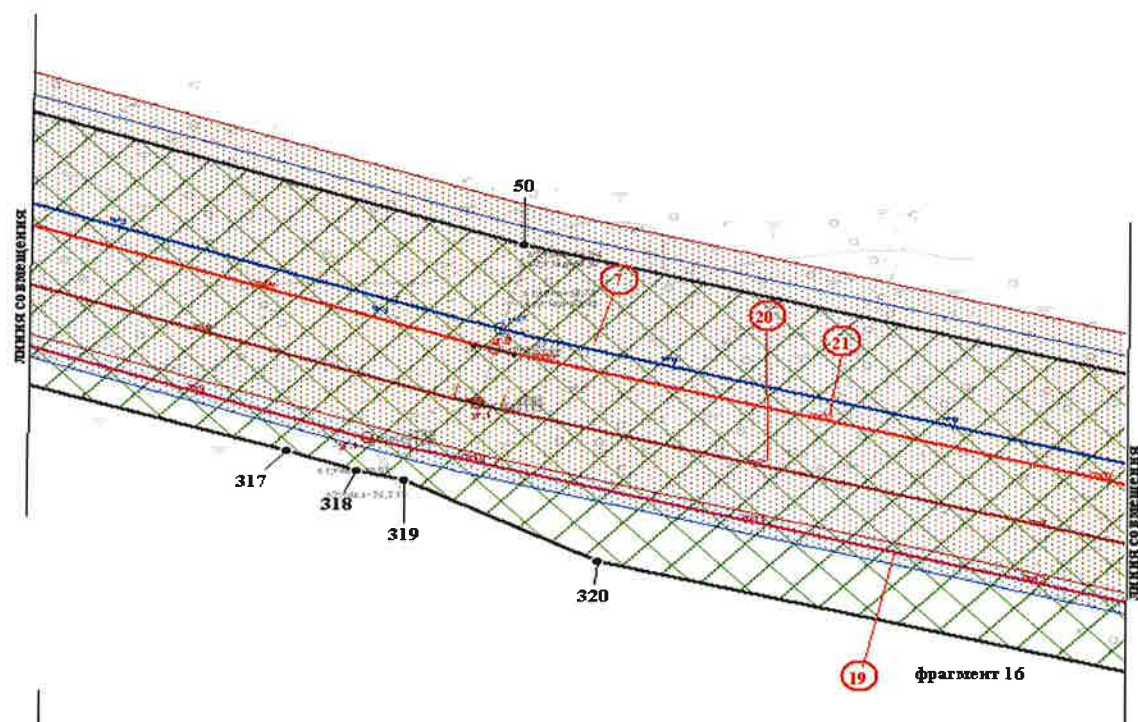
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



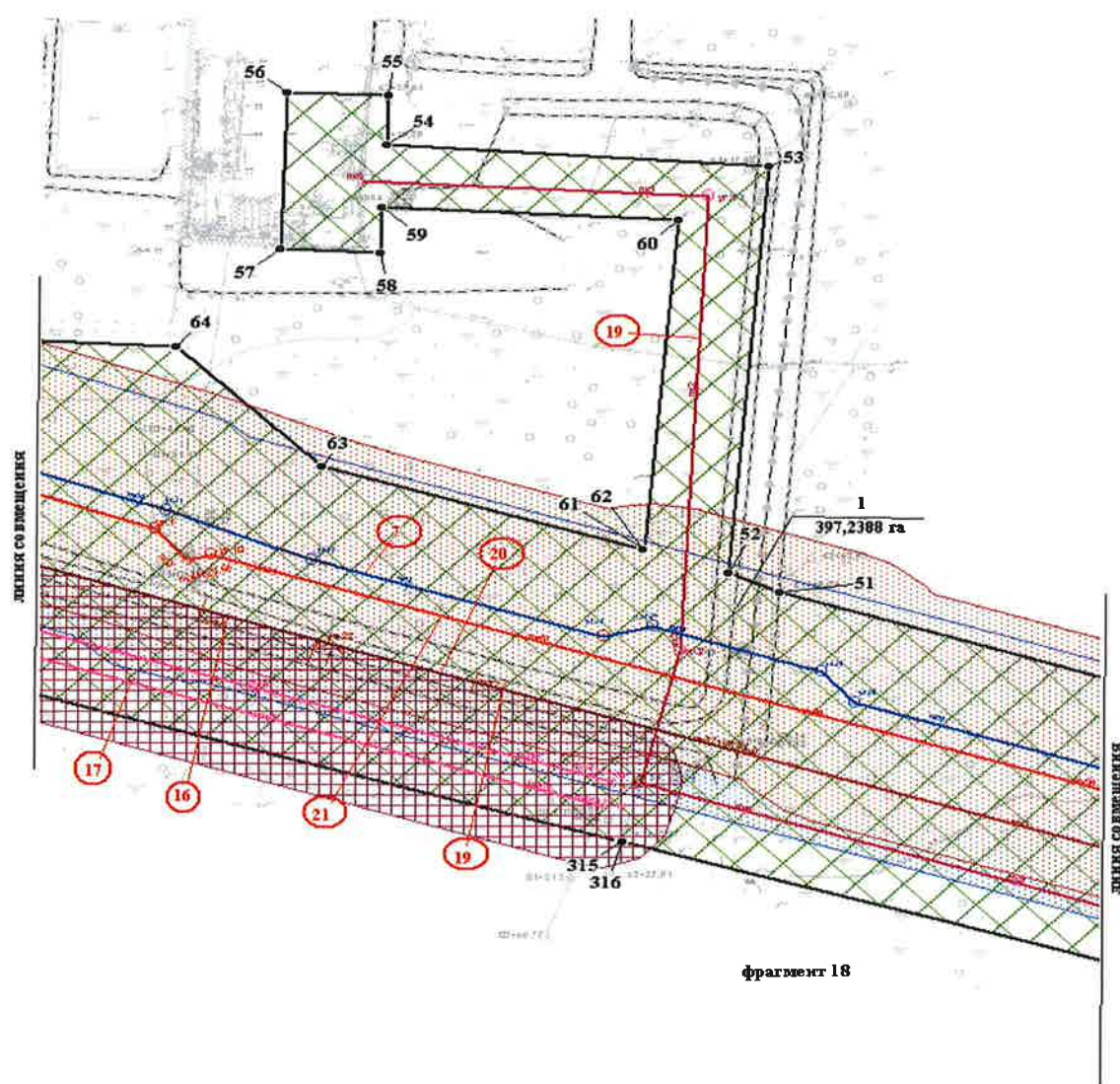
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



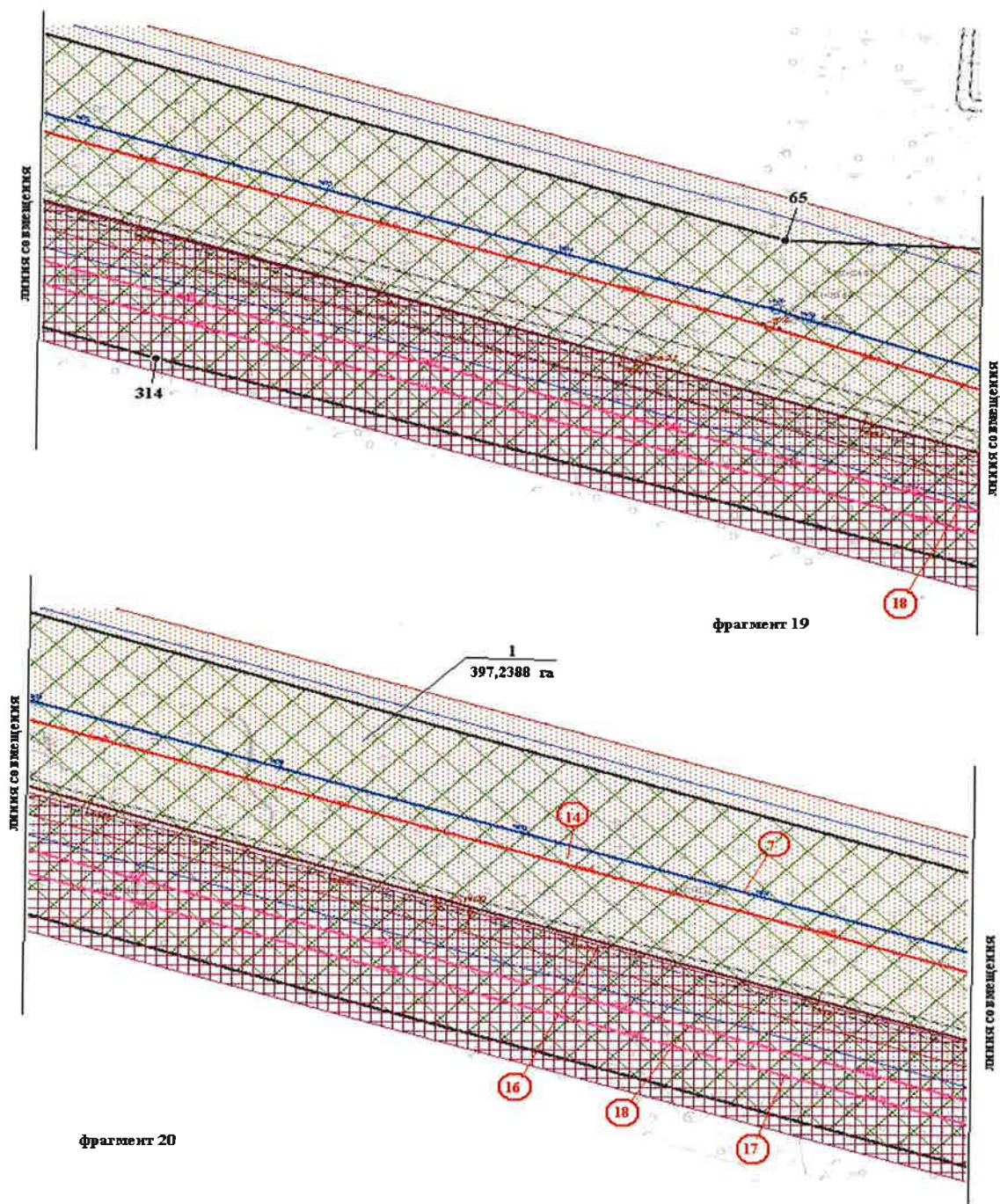
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



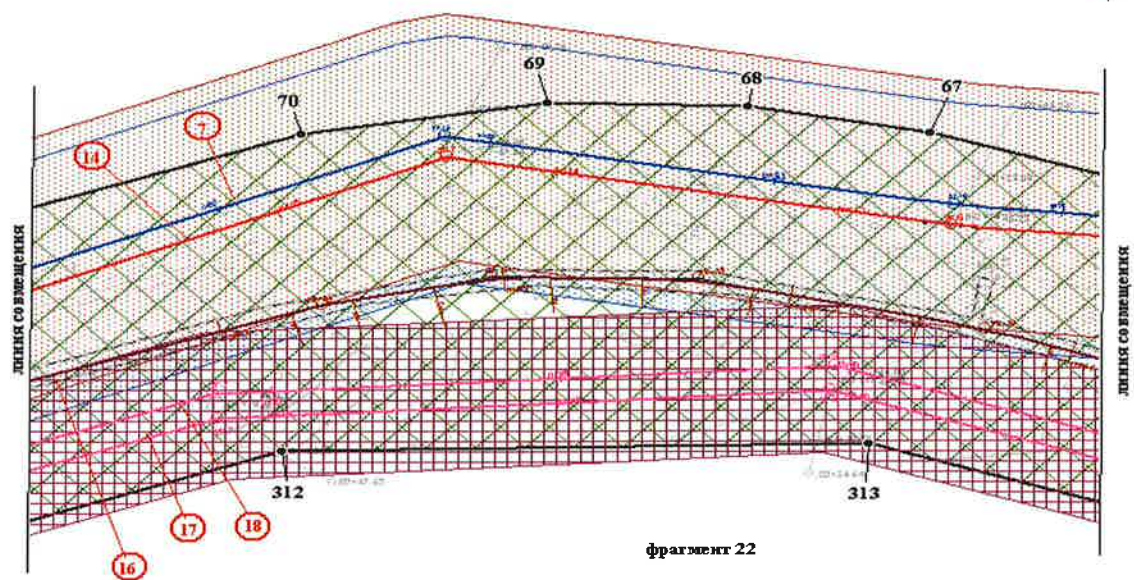
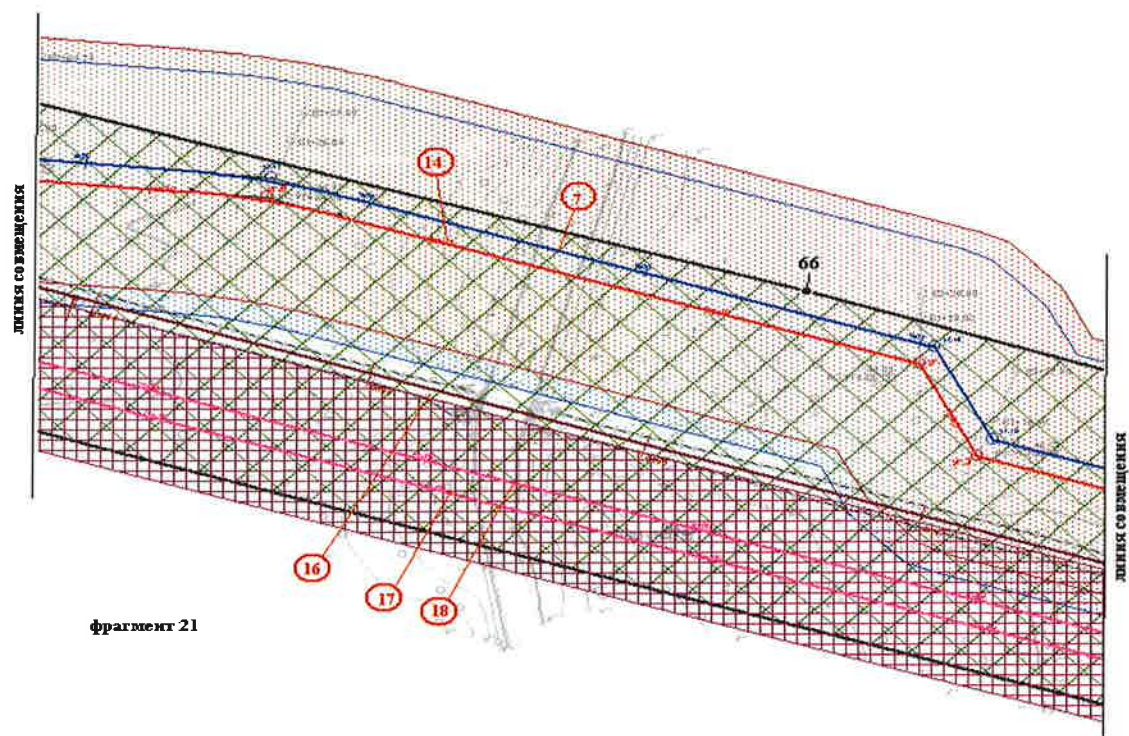
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



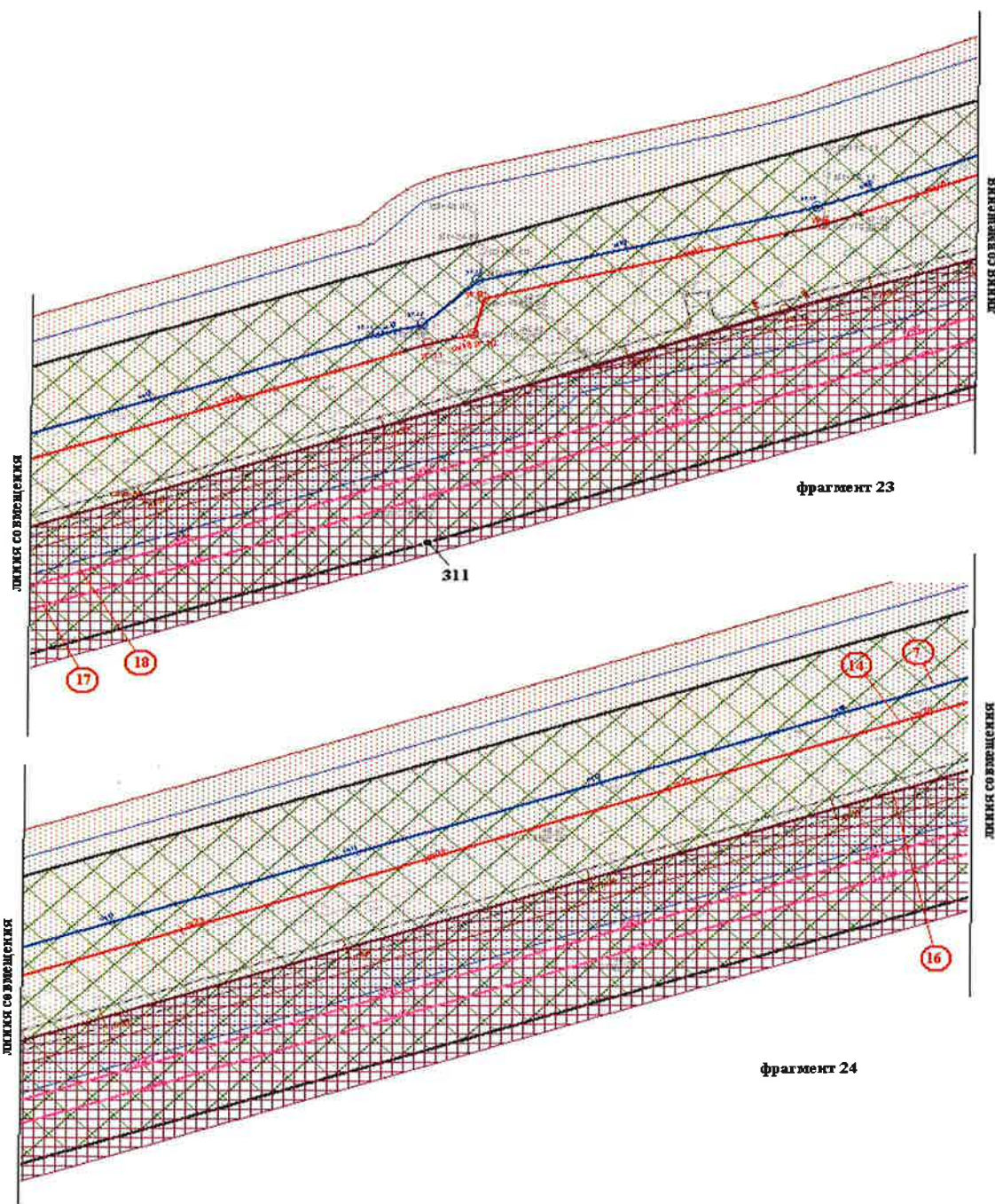
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



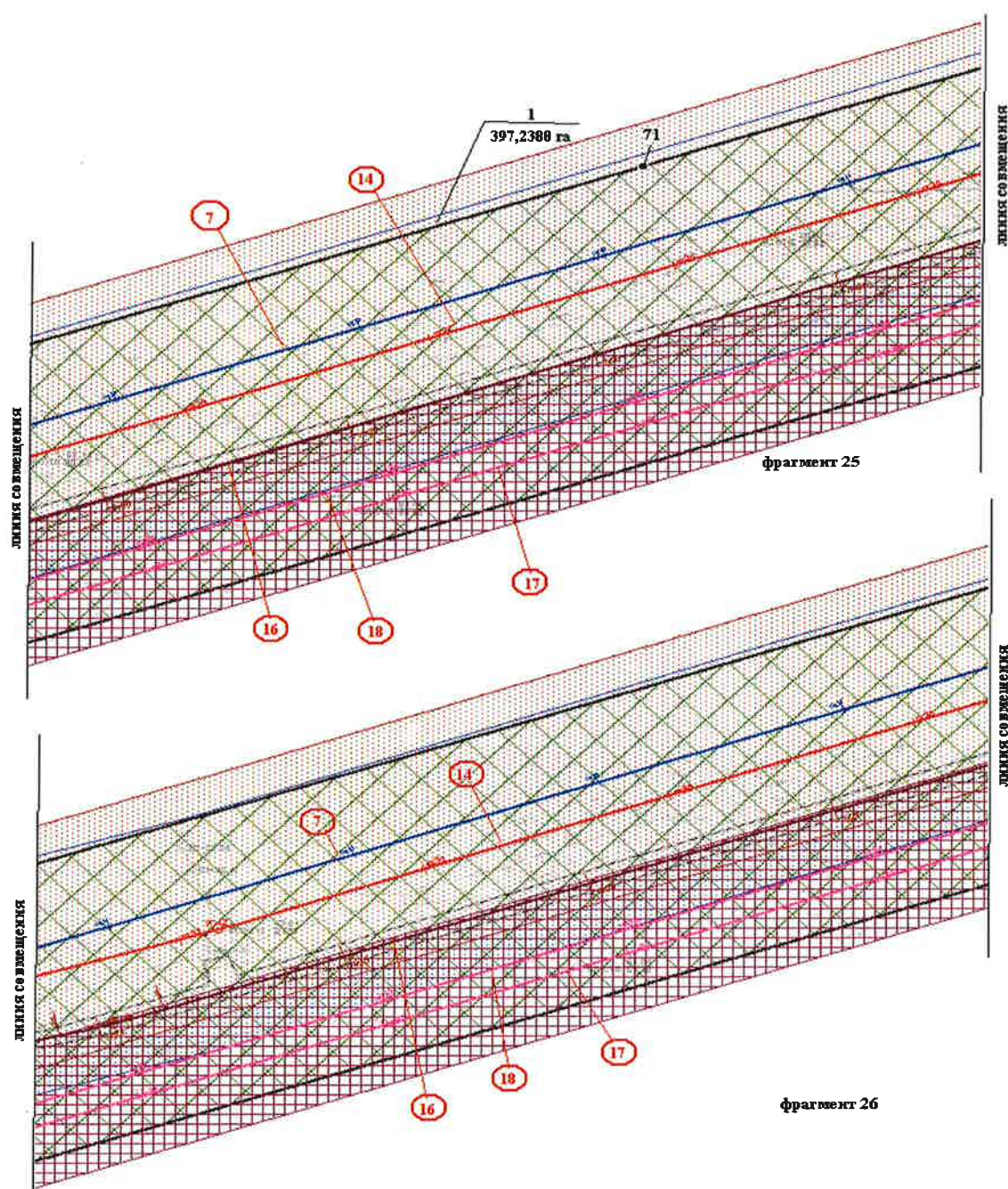
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



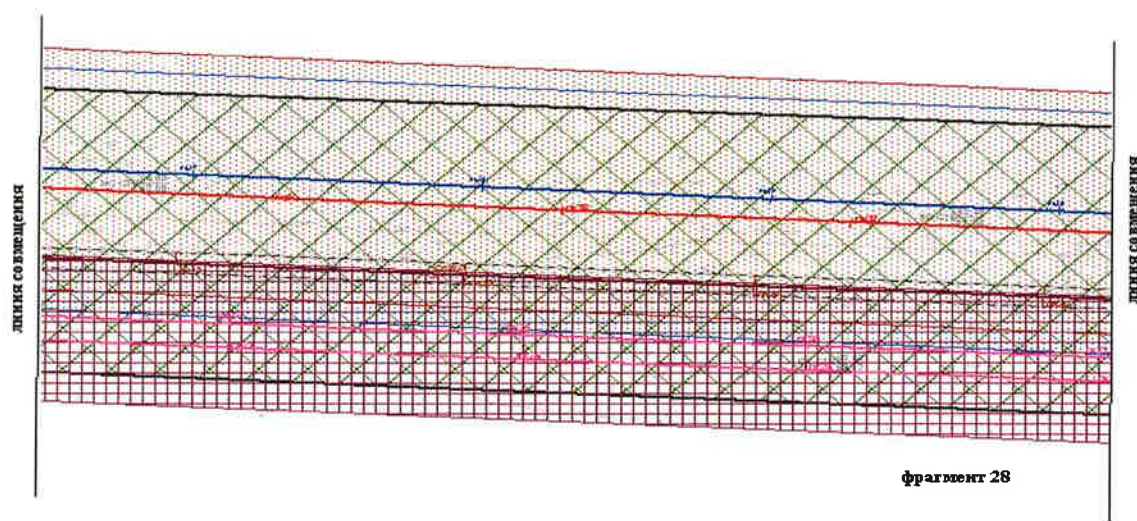
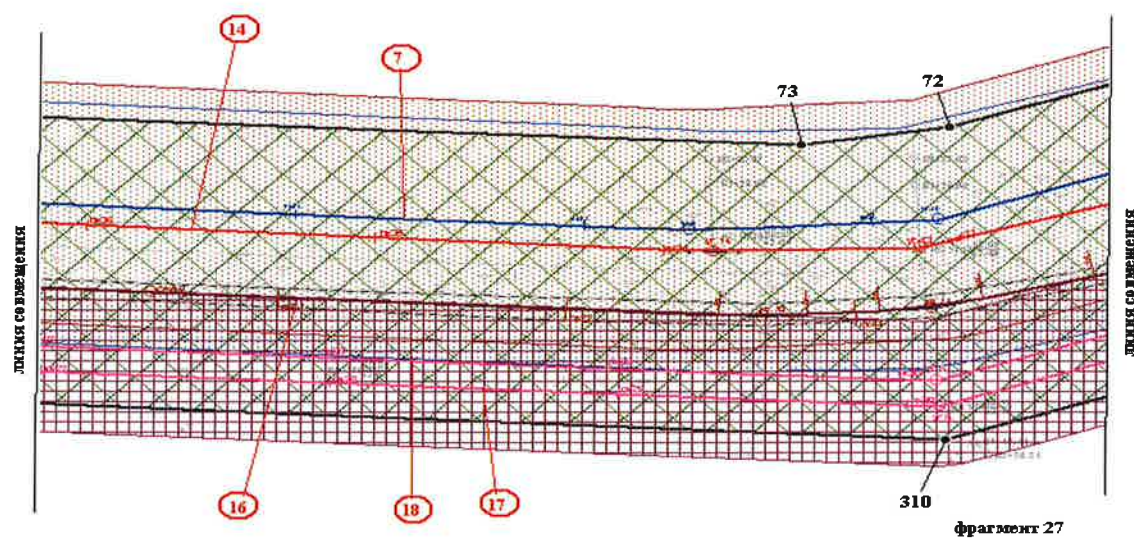
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



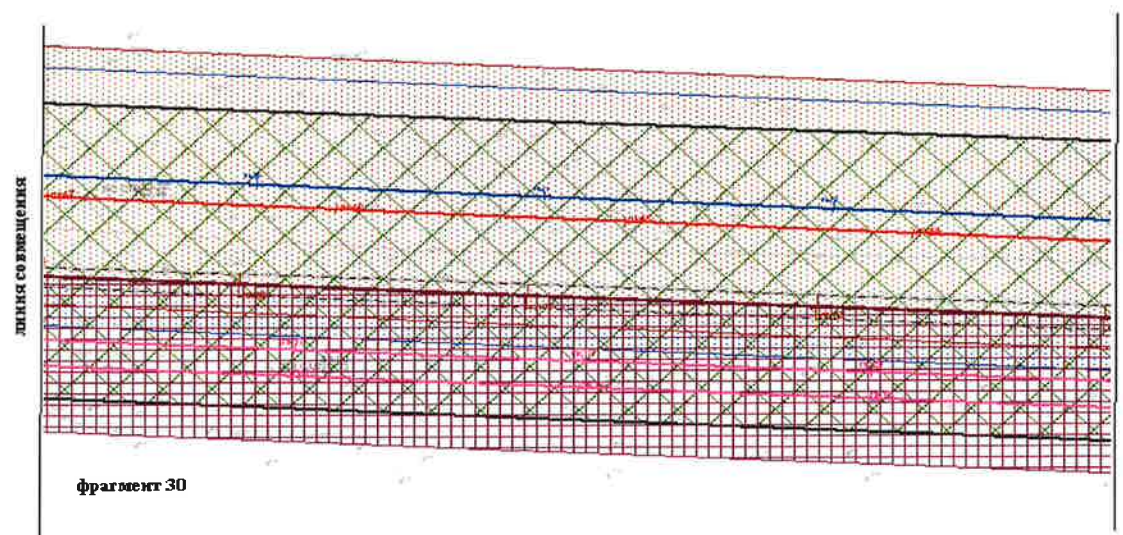
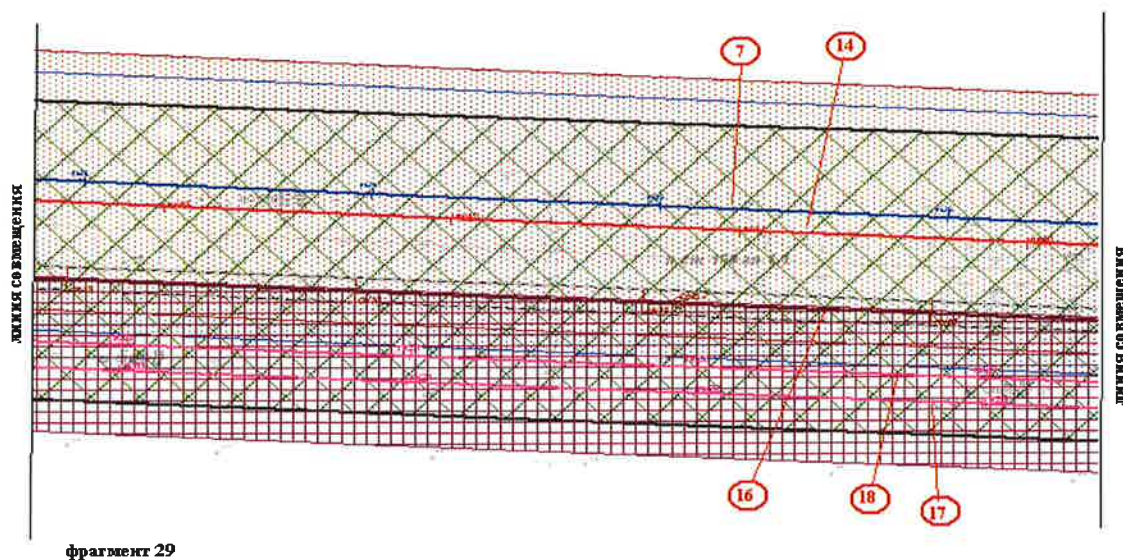
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



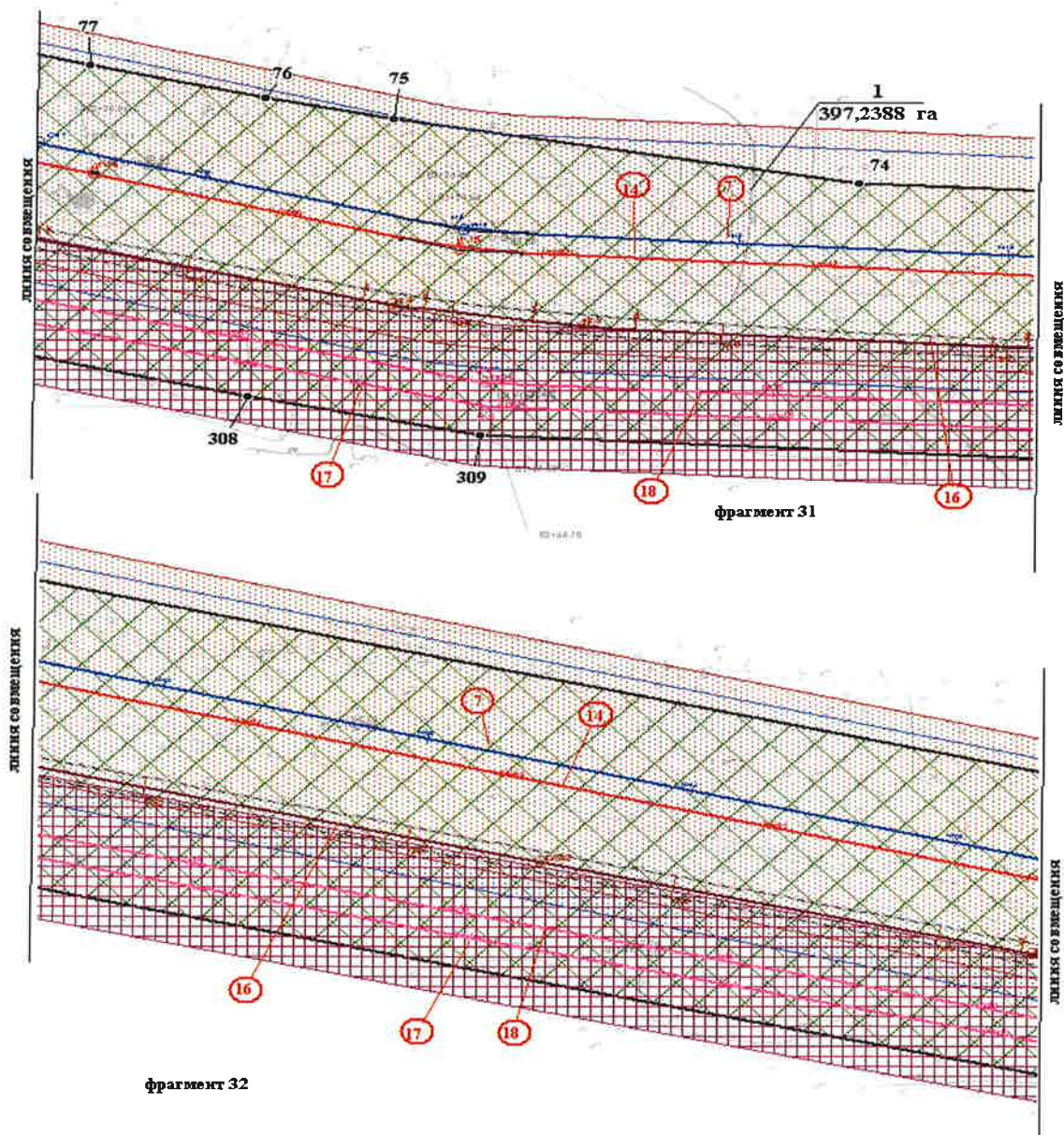
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000

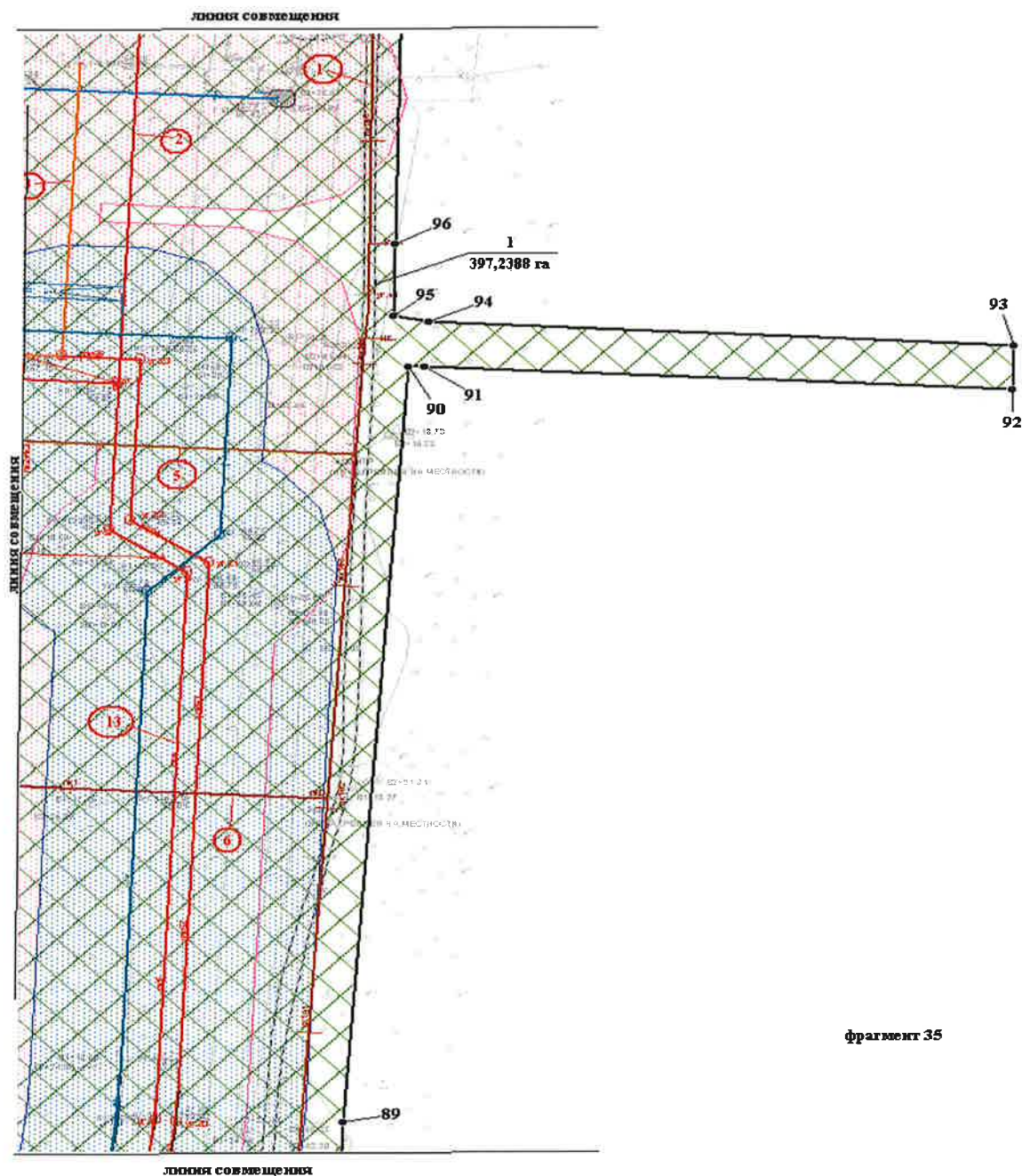


**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**

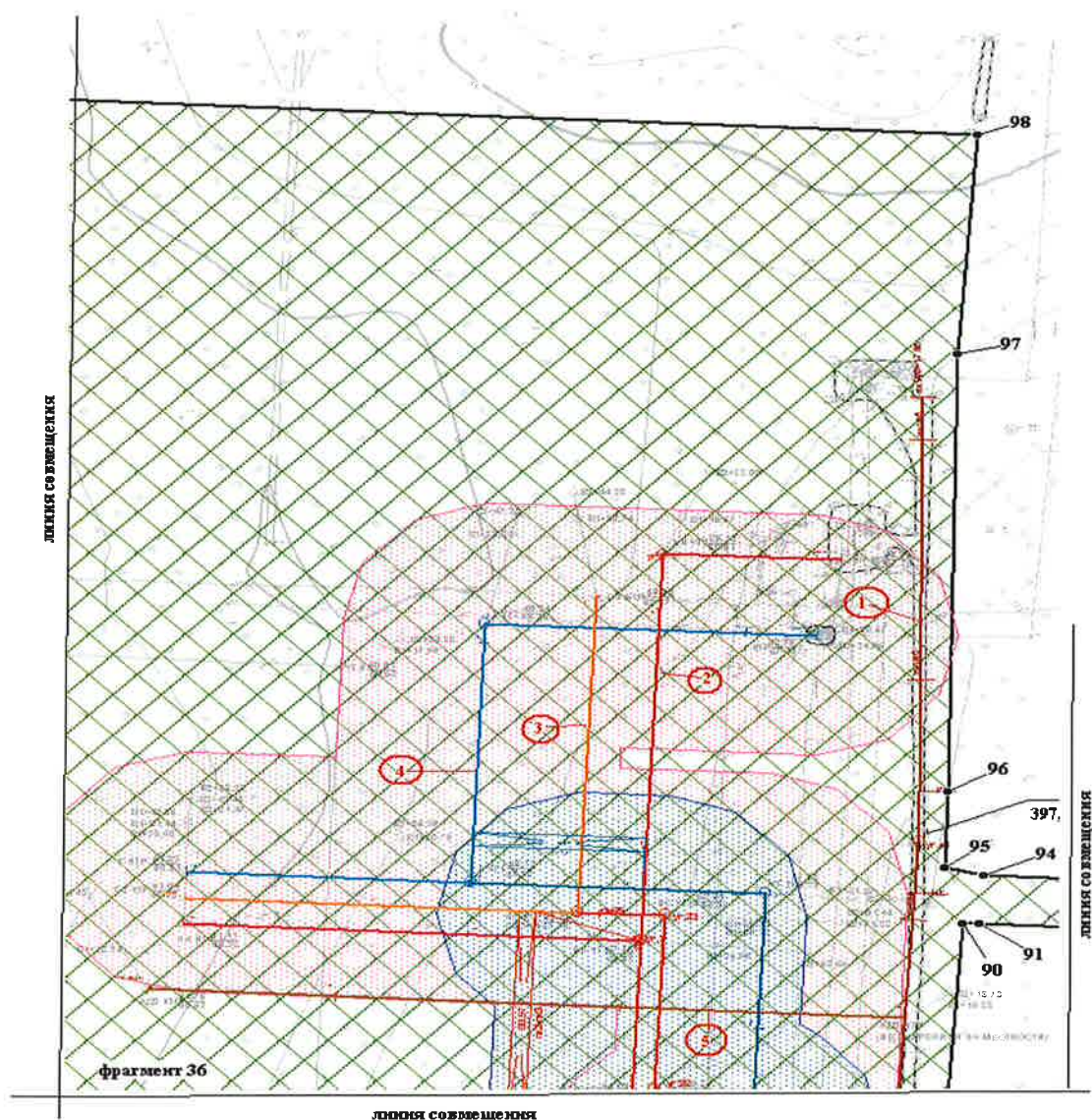


Technical drawing showing a road layout with numbered points 79 through 89. The drawing includes various hatched areas (green, red, blue) and lines representing the road and its boundaries. The text "линия совмещения" (line of coincidence) is visible at the top and bottom. The drawing is labeled "фрагмент 34" (fragment 34) in the bottom right corner.

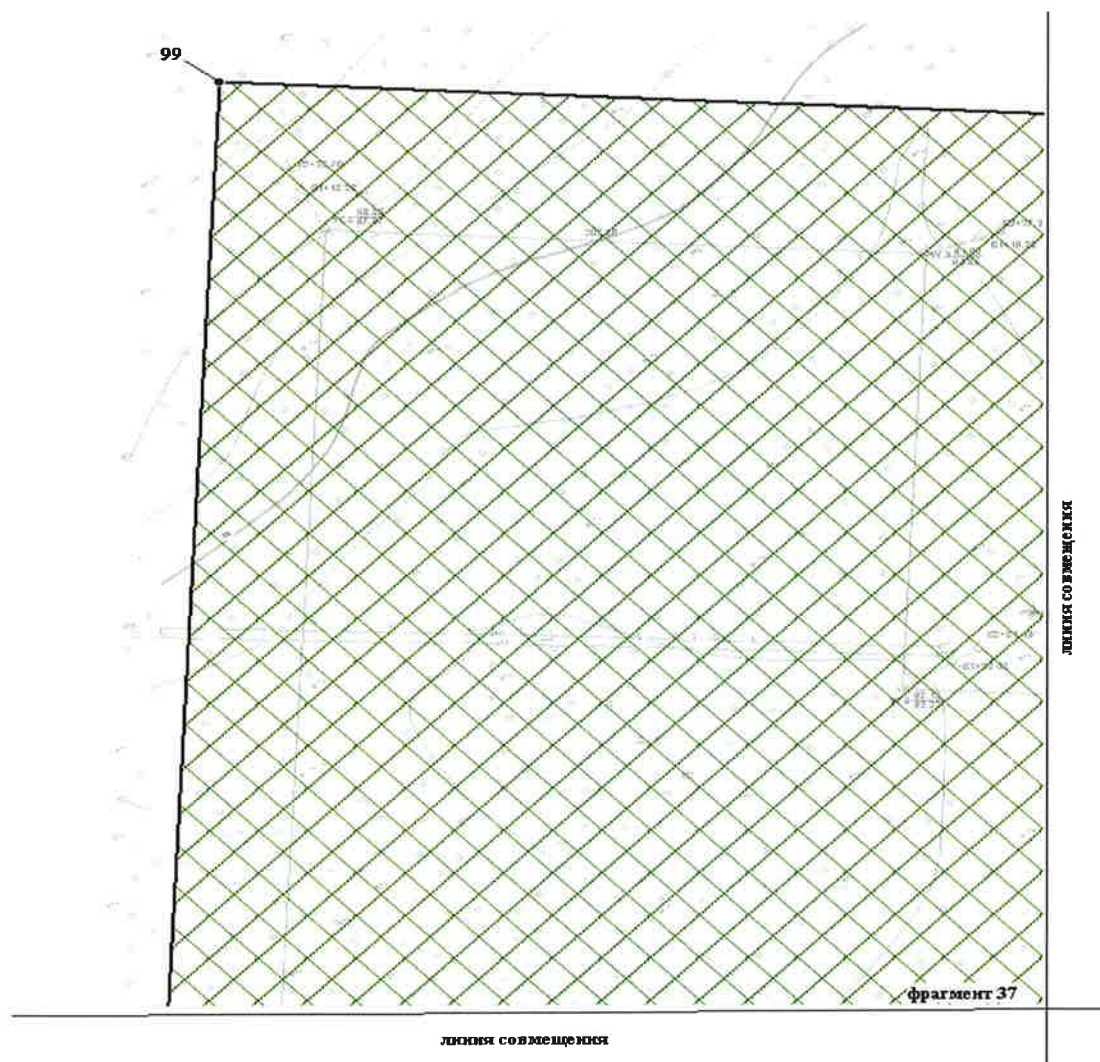
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



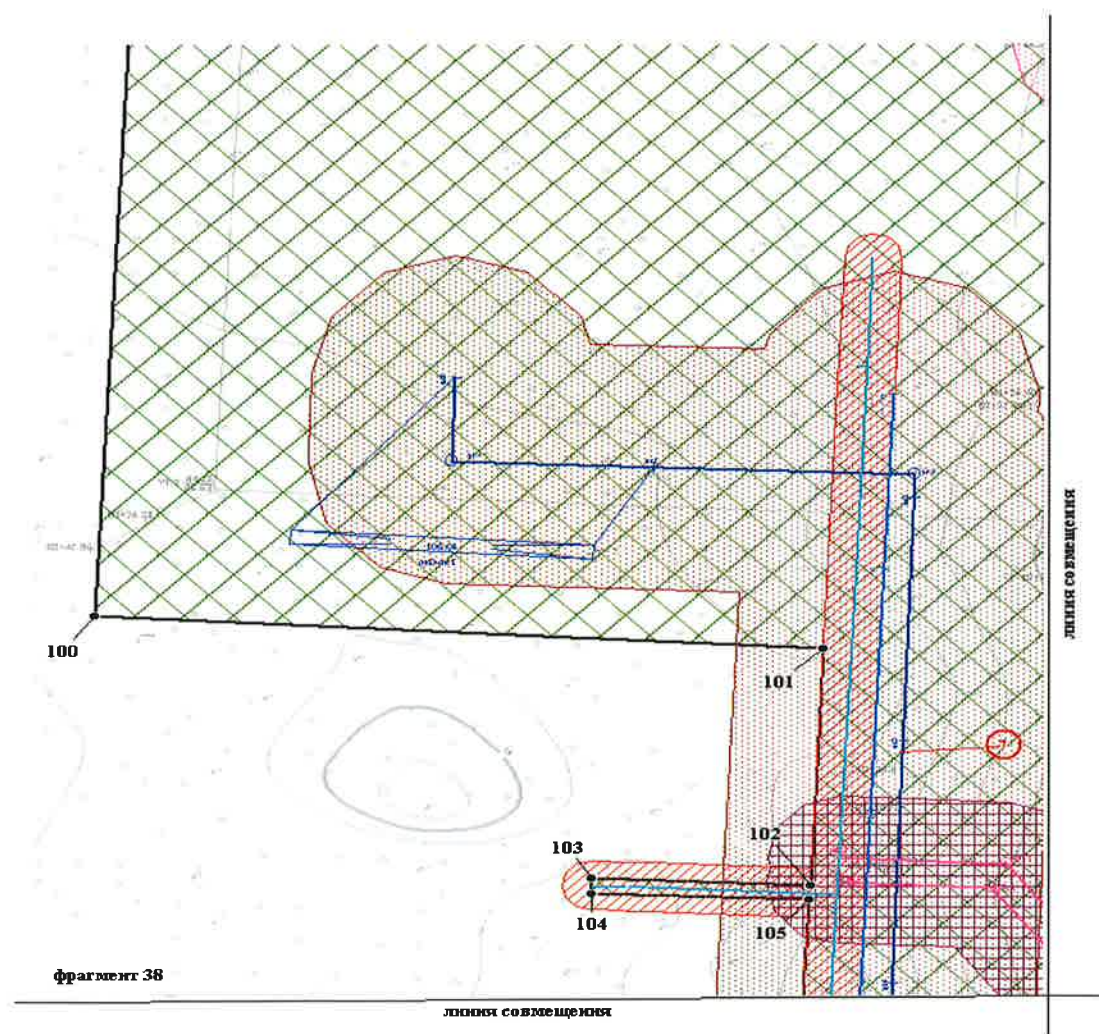
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



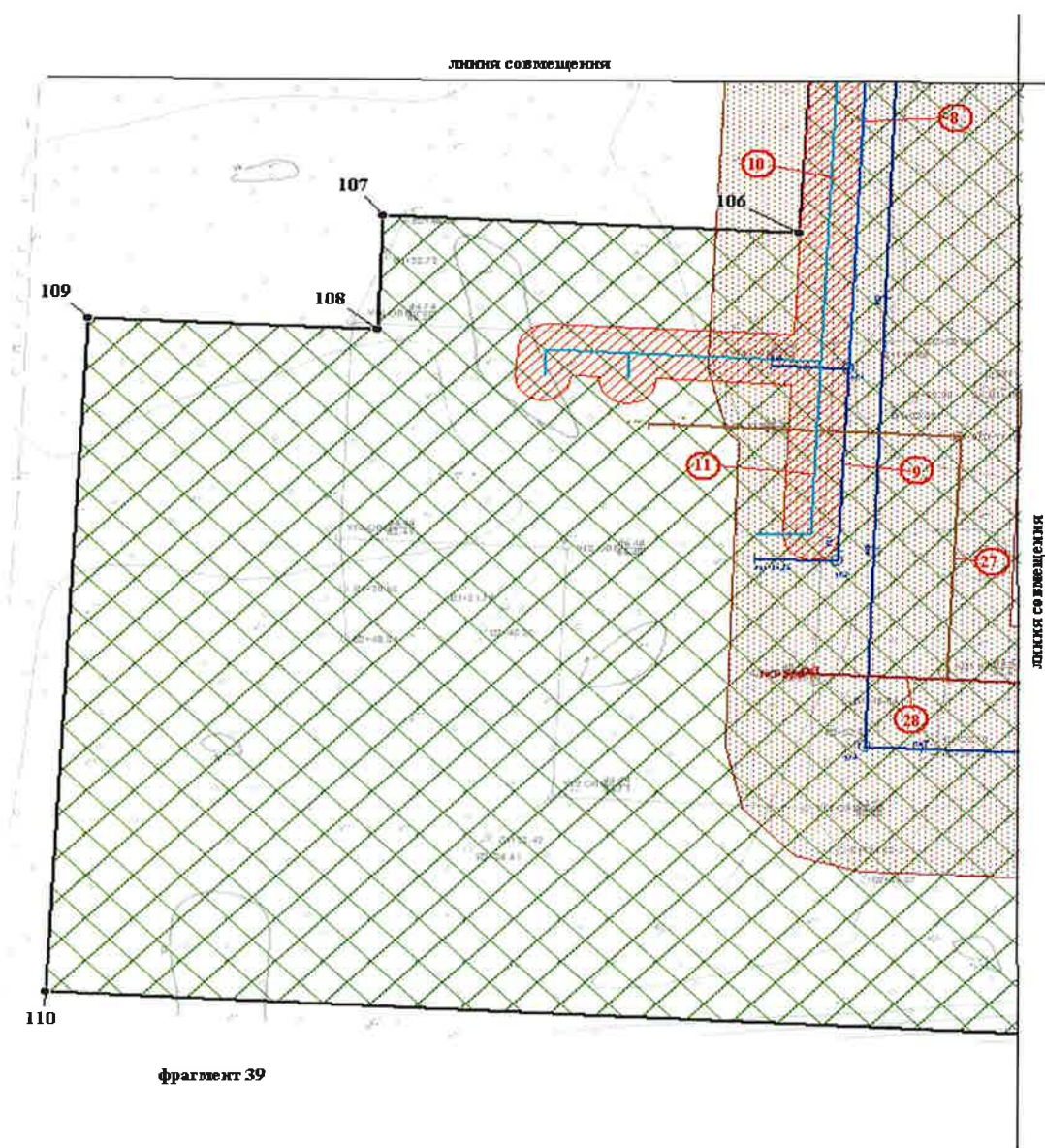
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



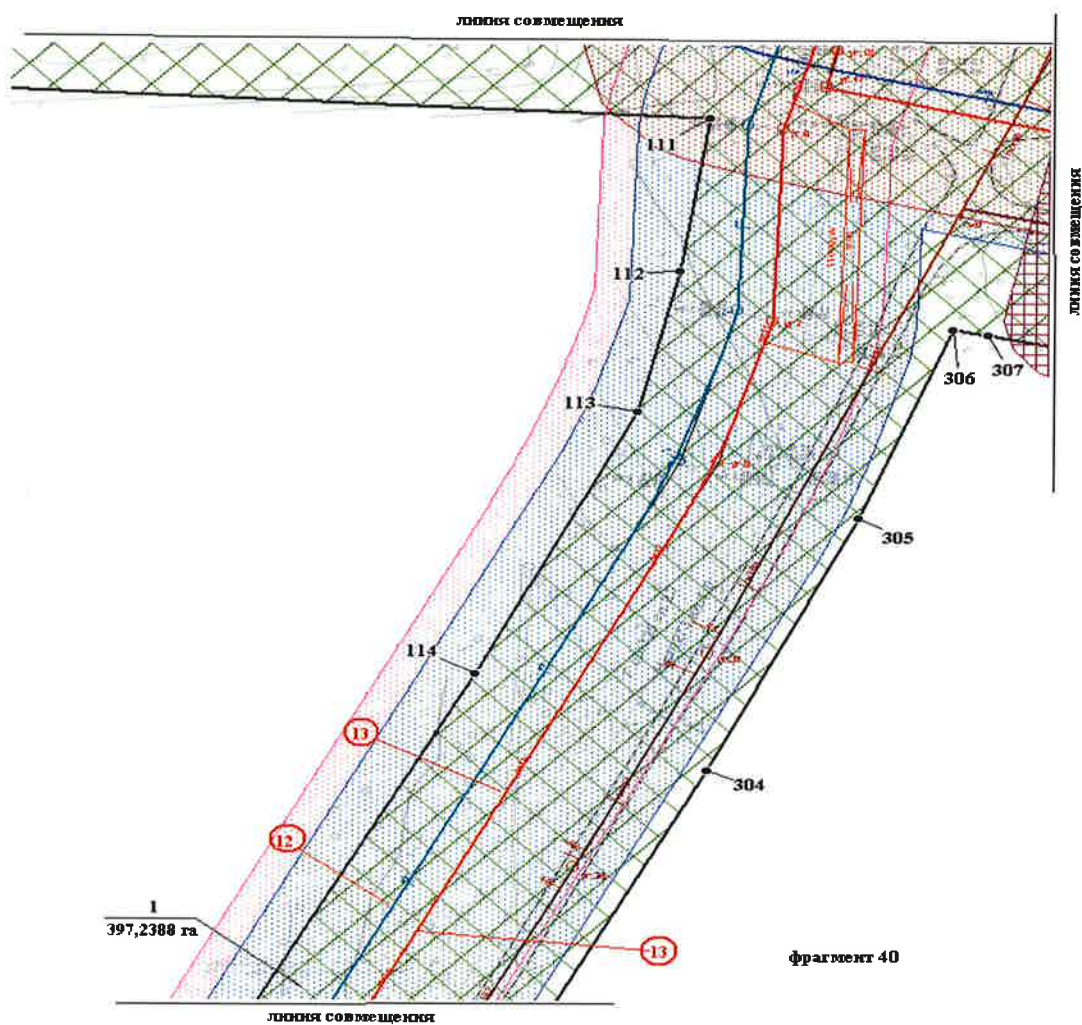
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



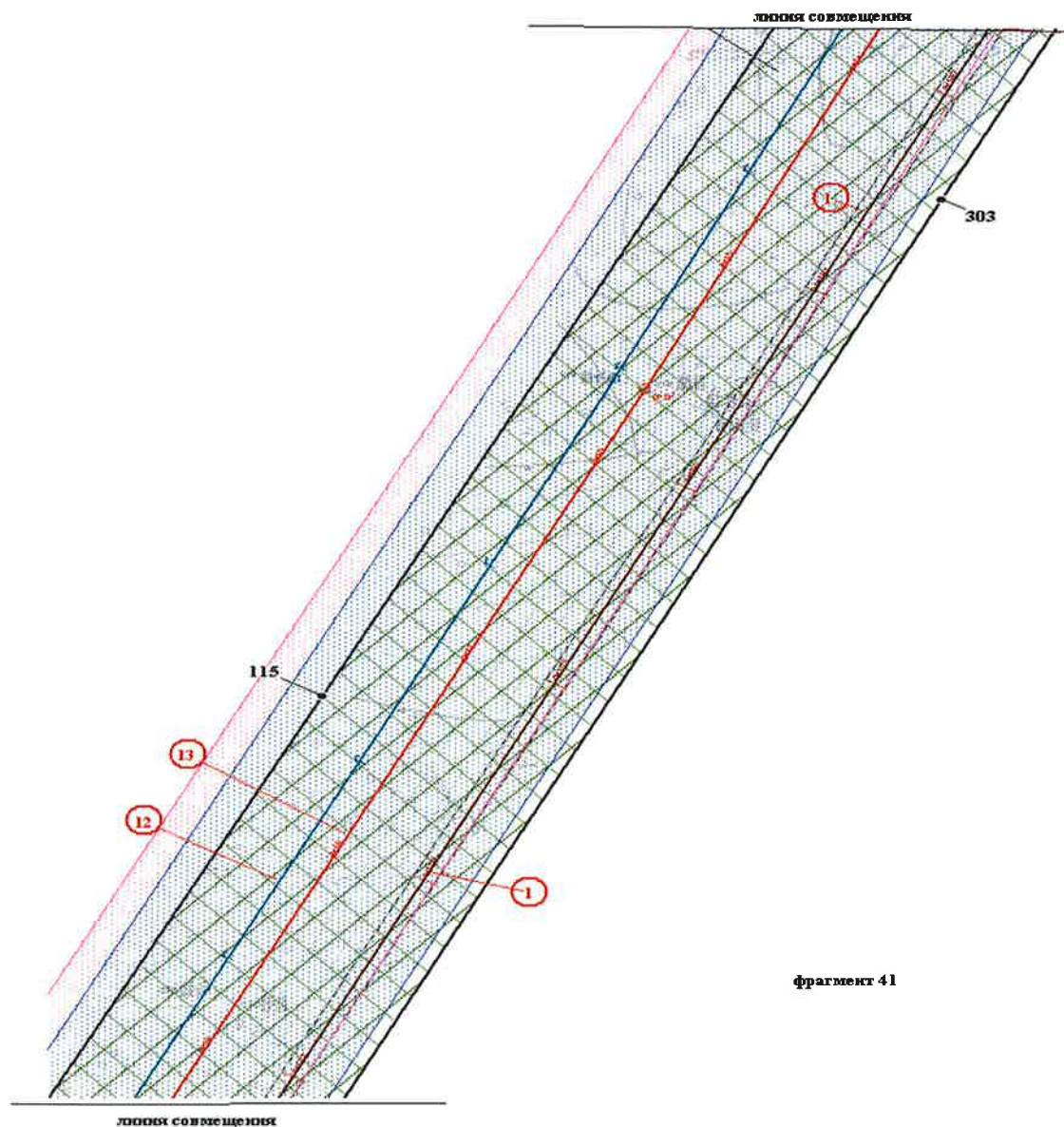
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



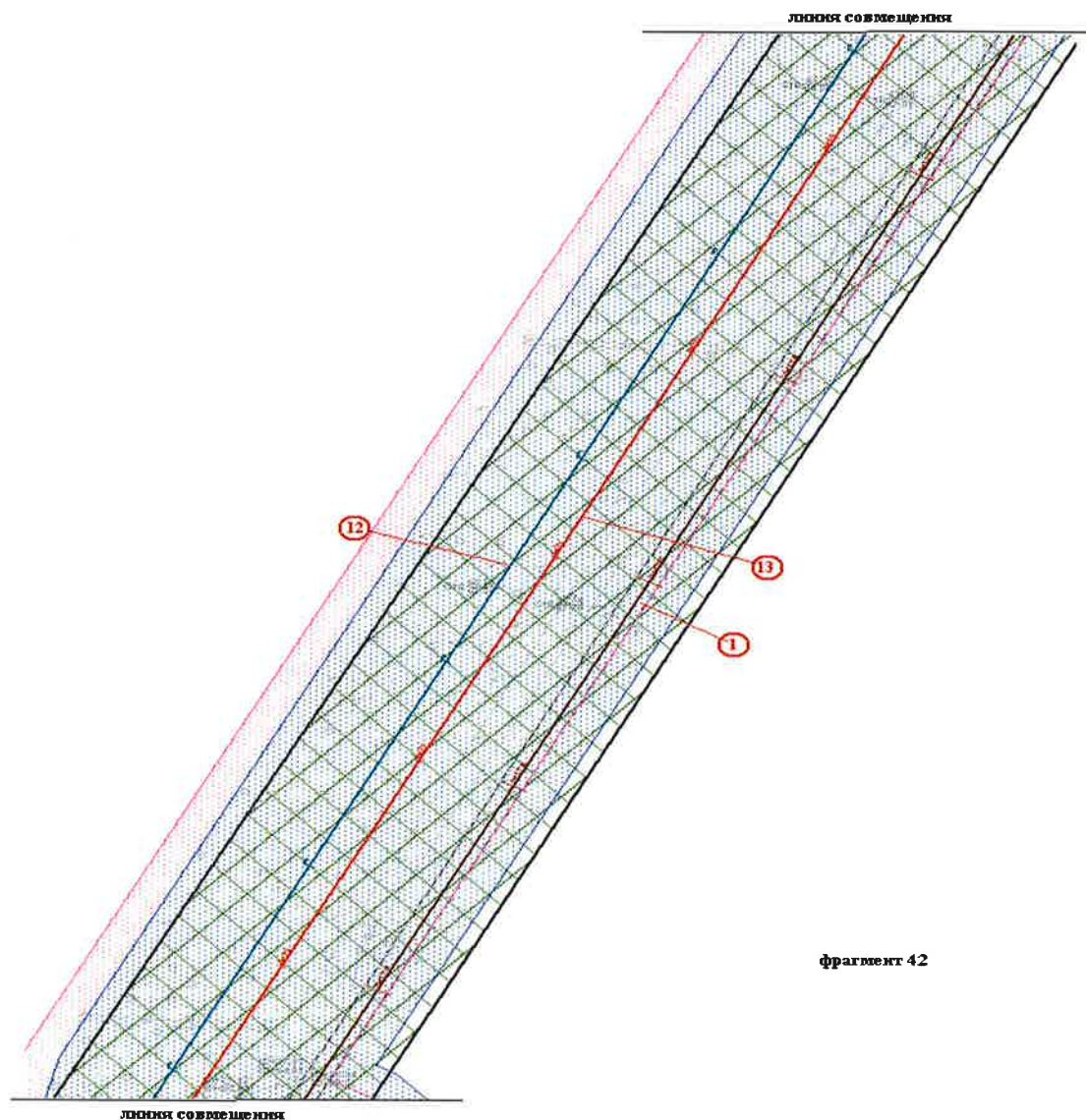
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



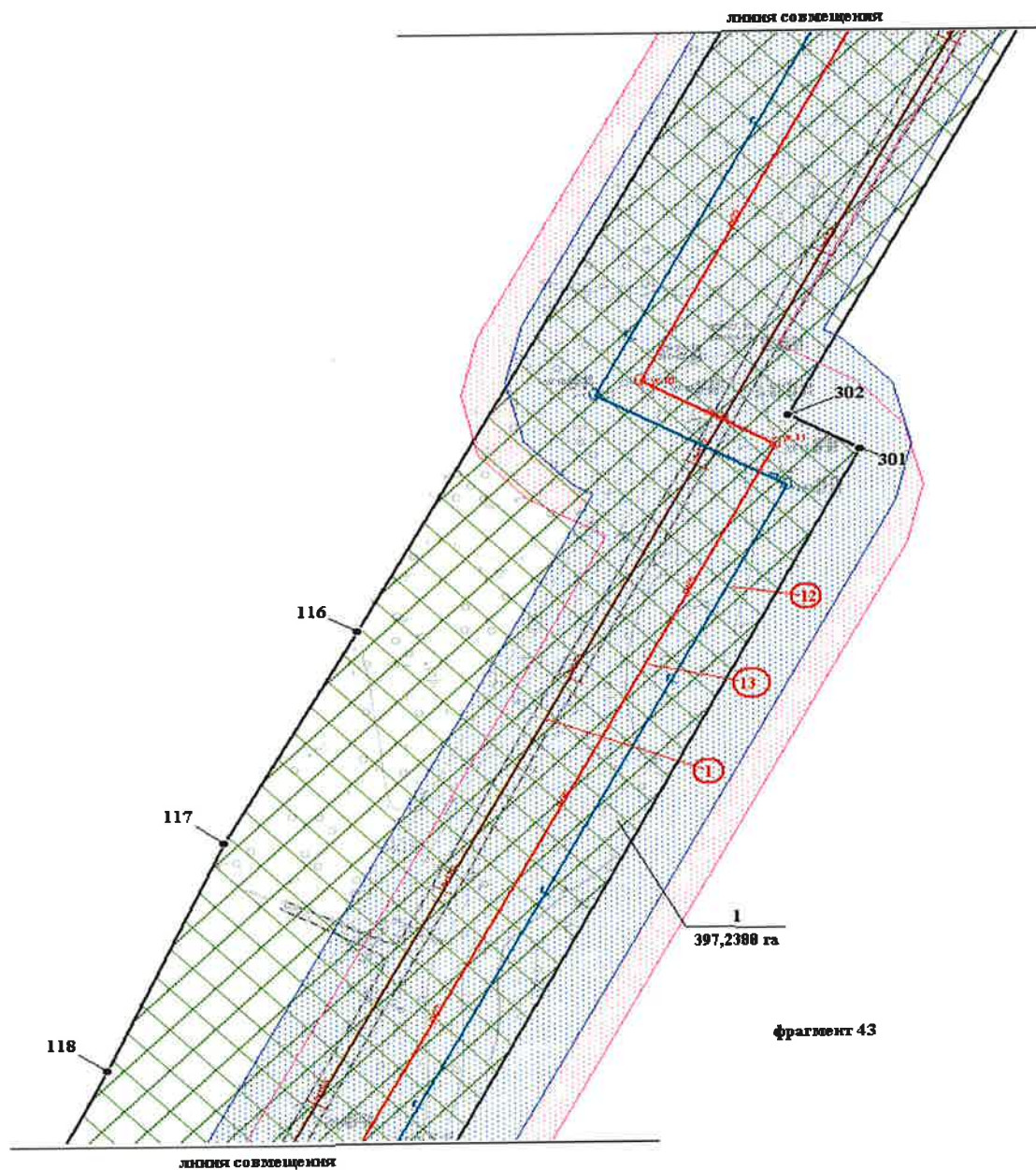
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



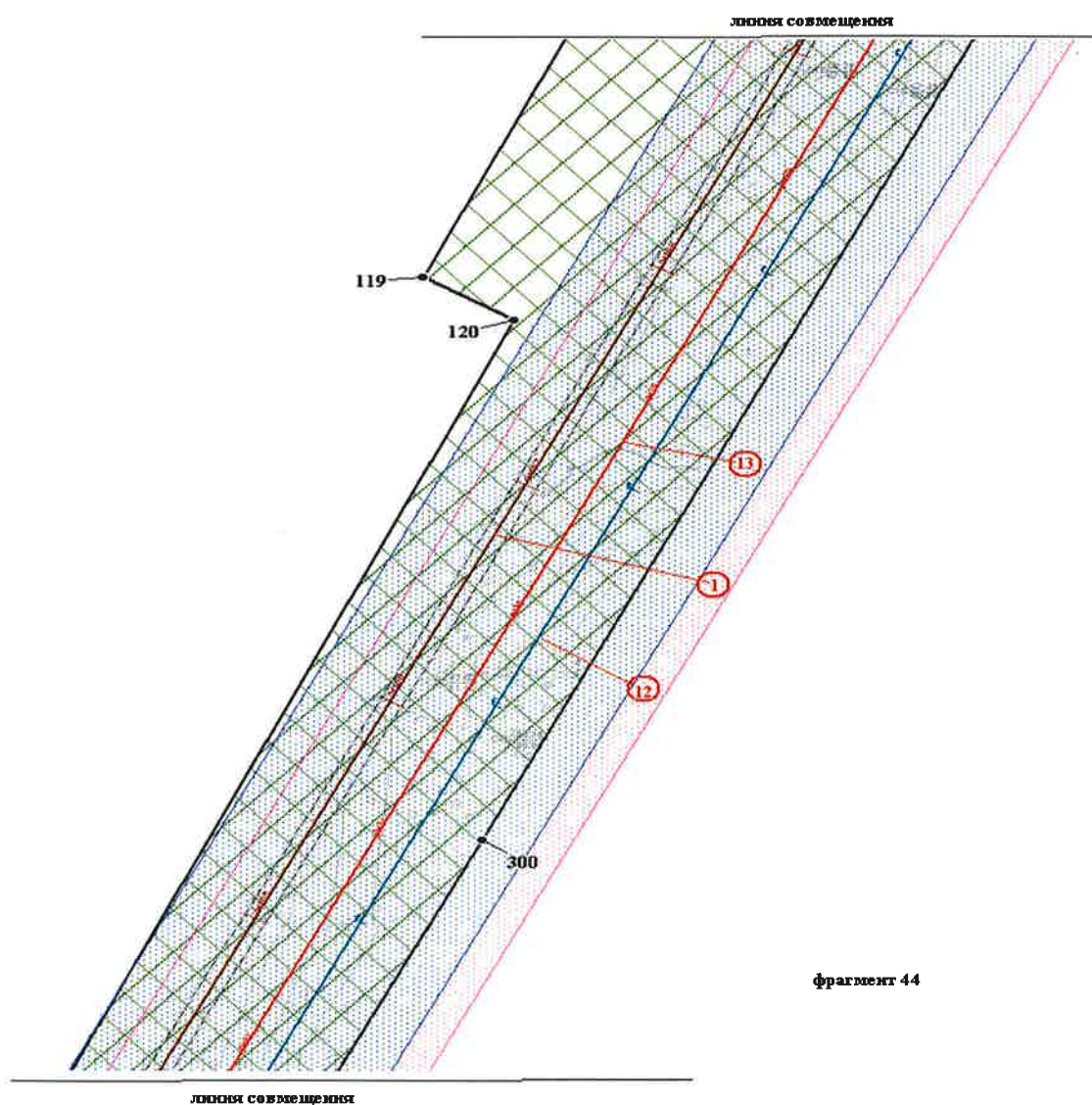
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



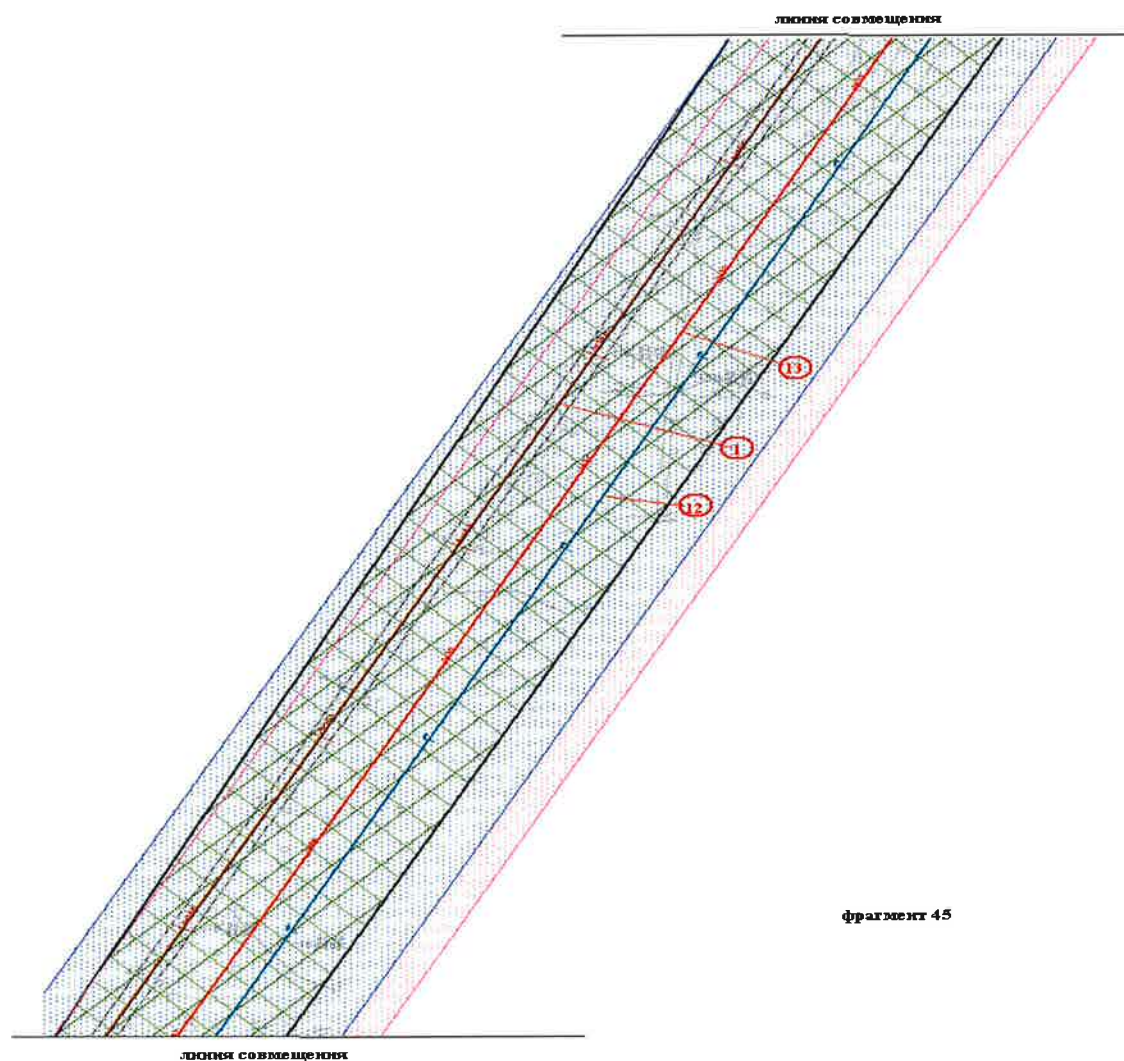
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



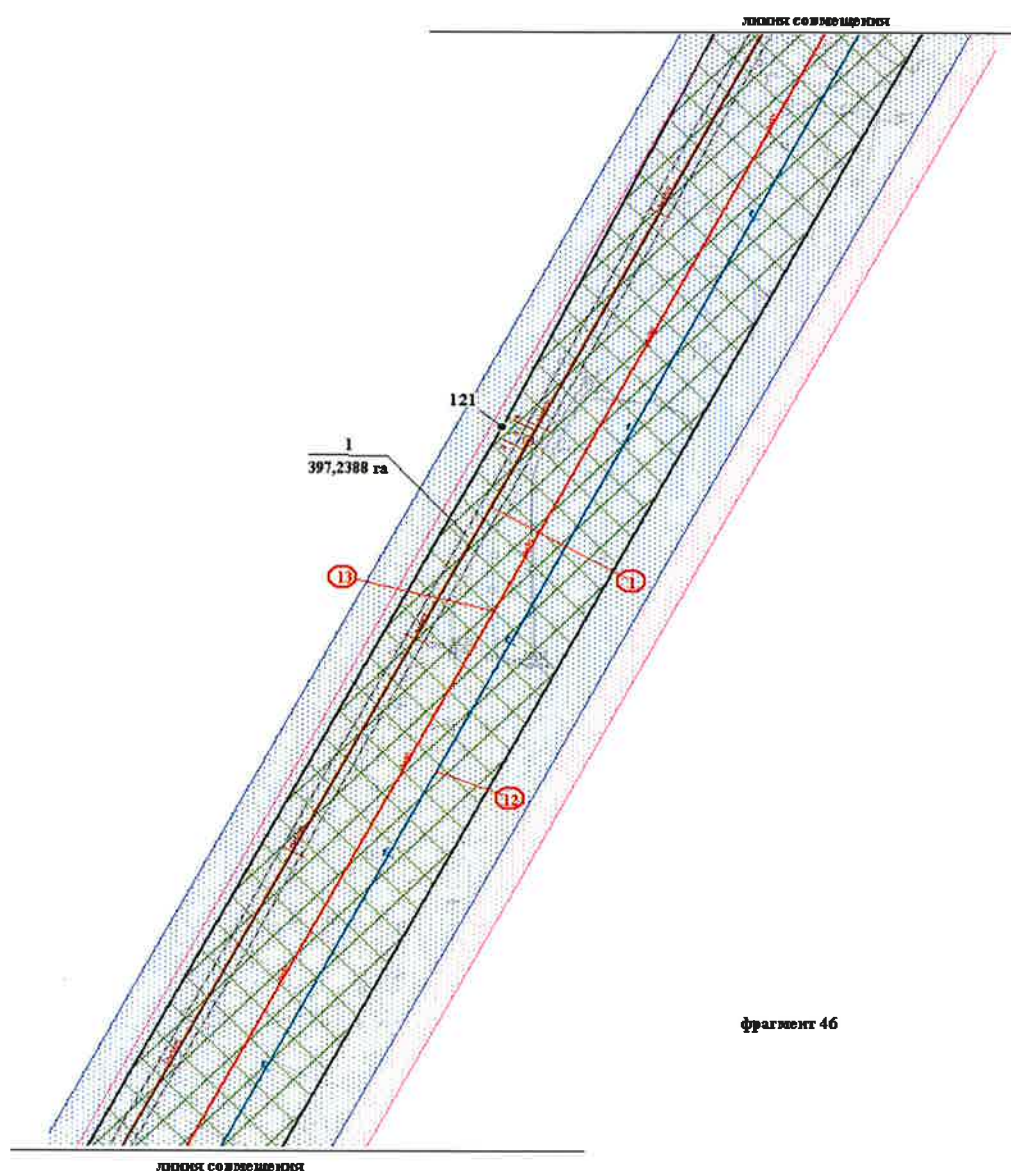
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



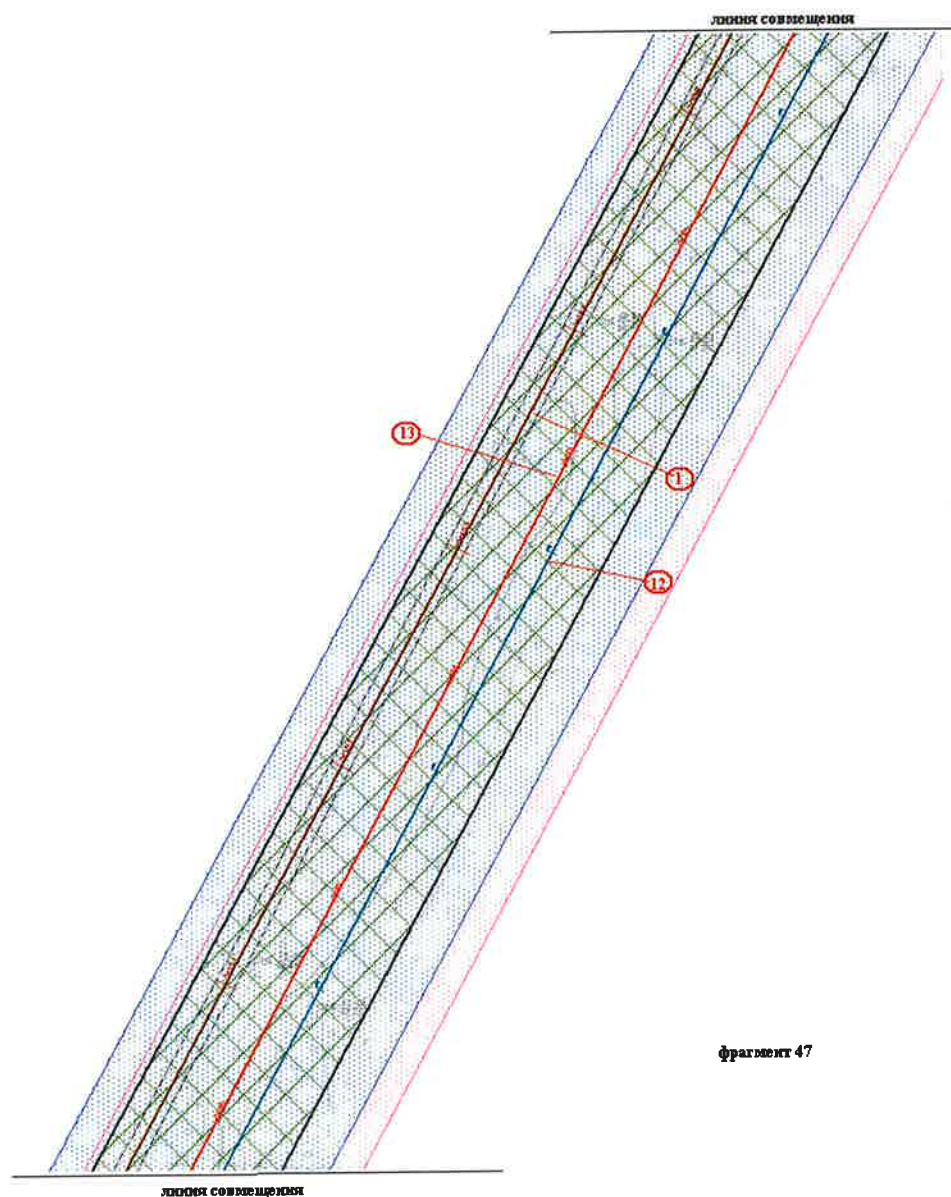
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



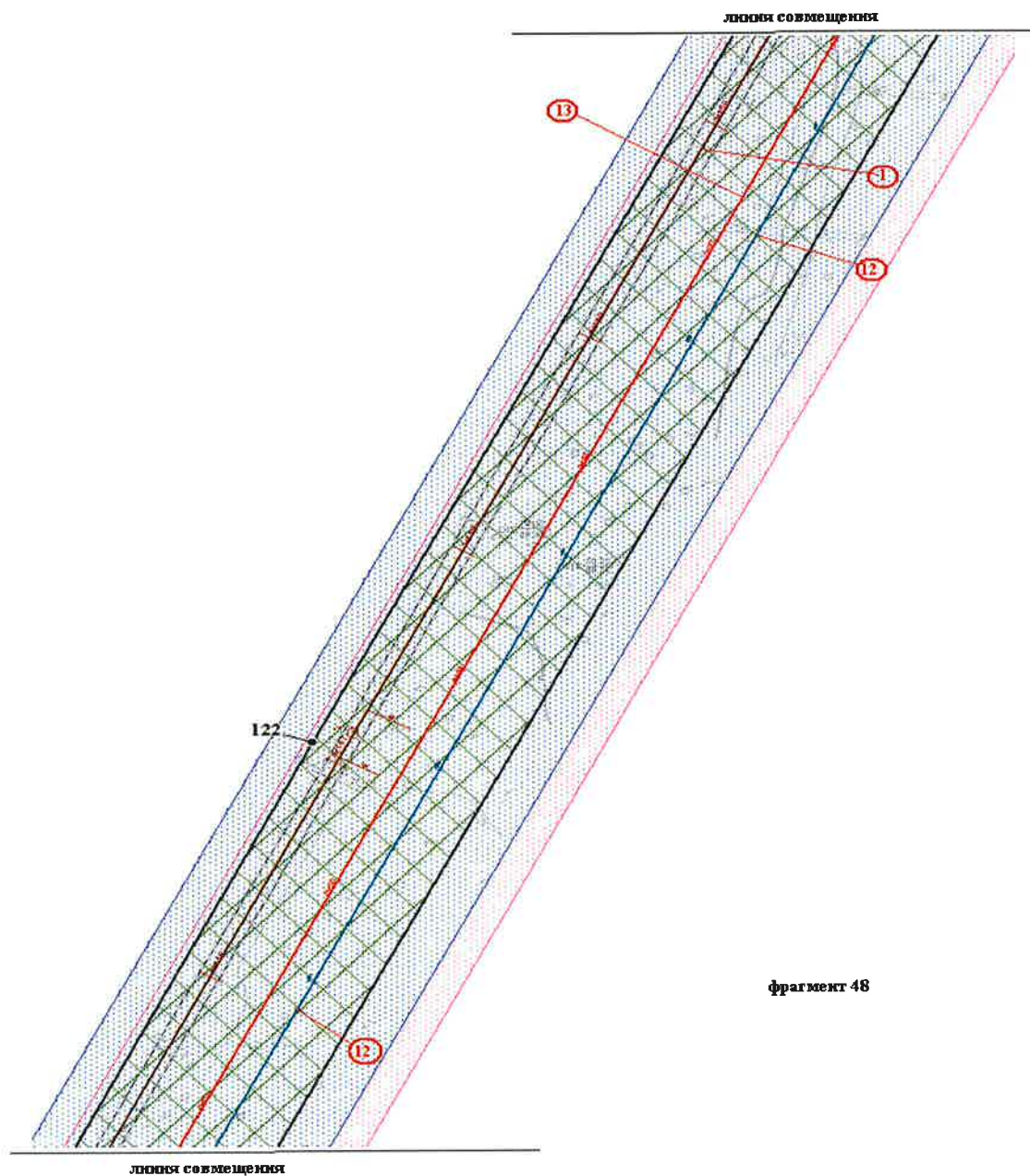
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



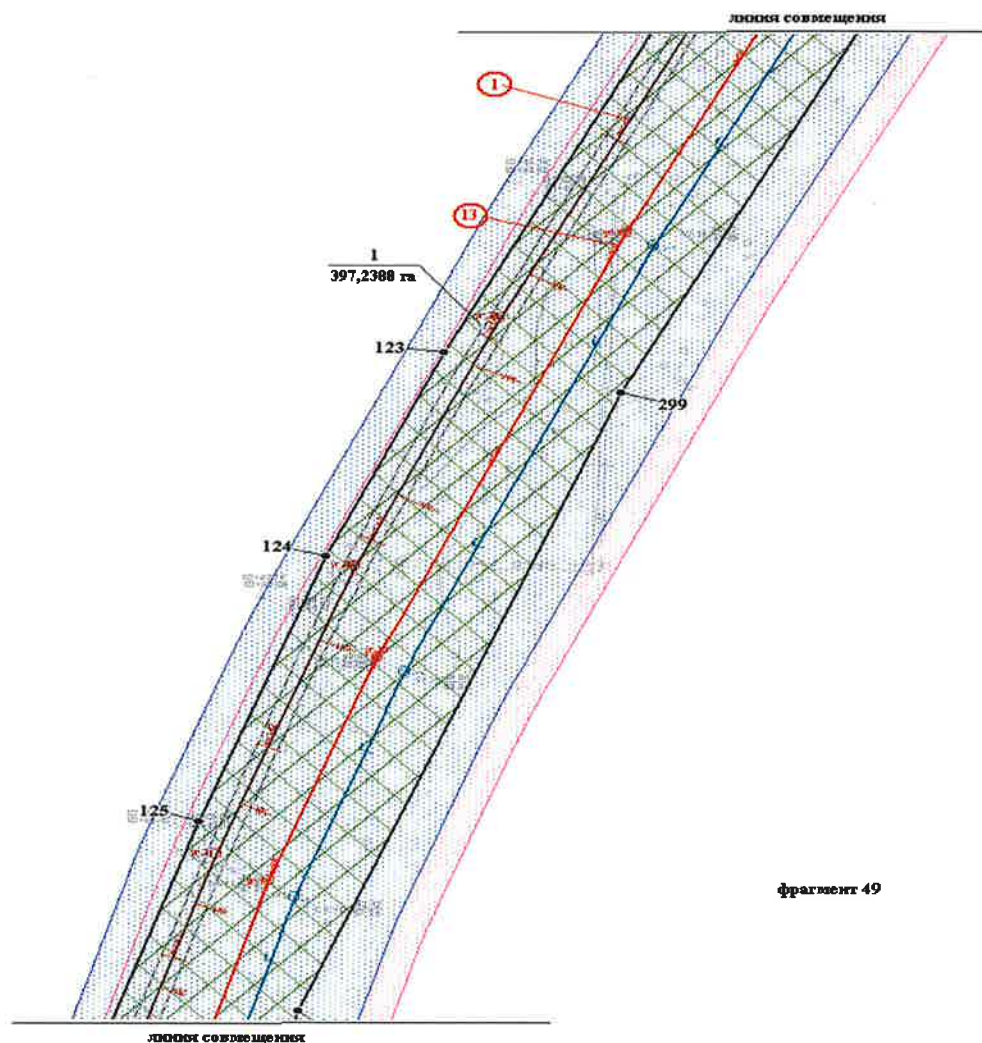
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту « Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



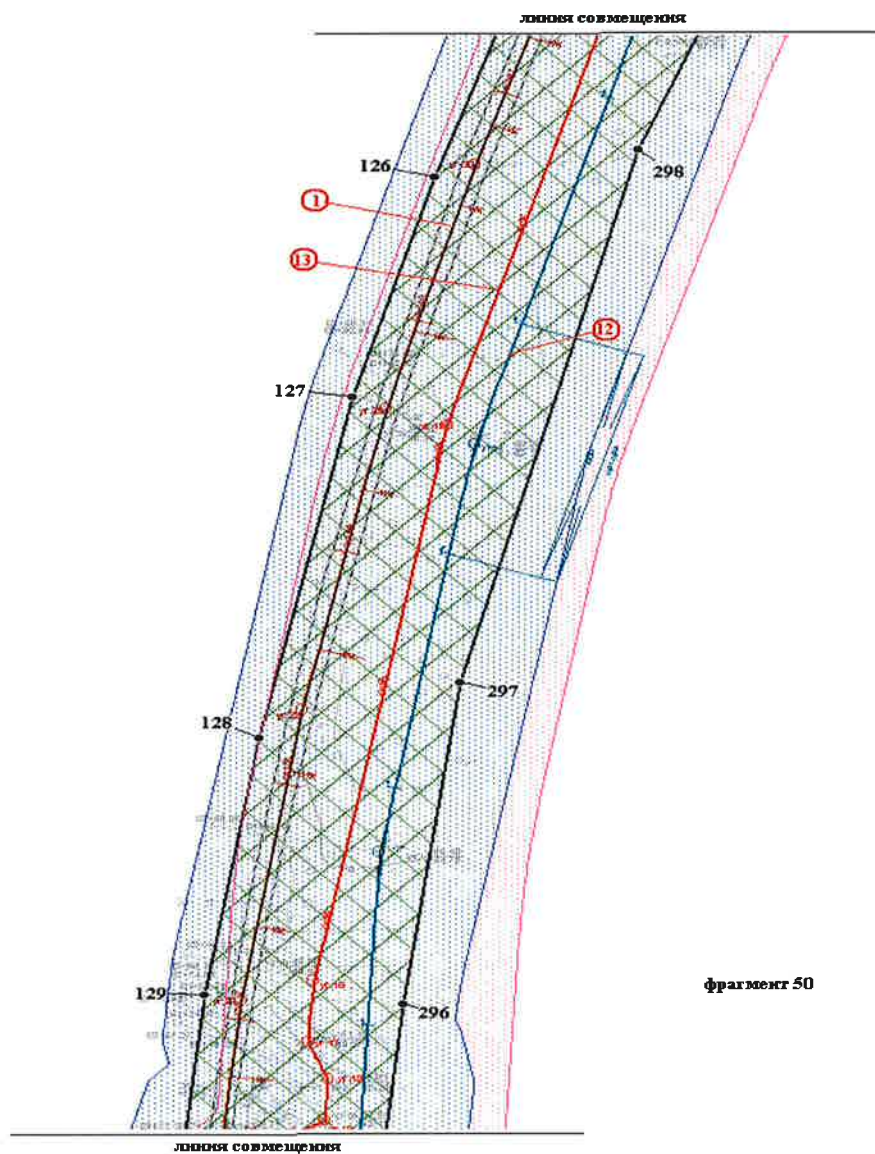
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



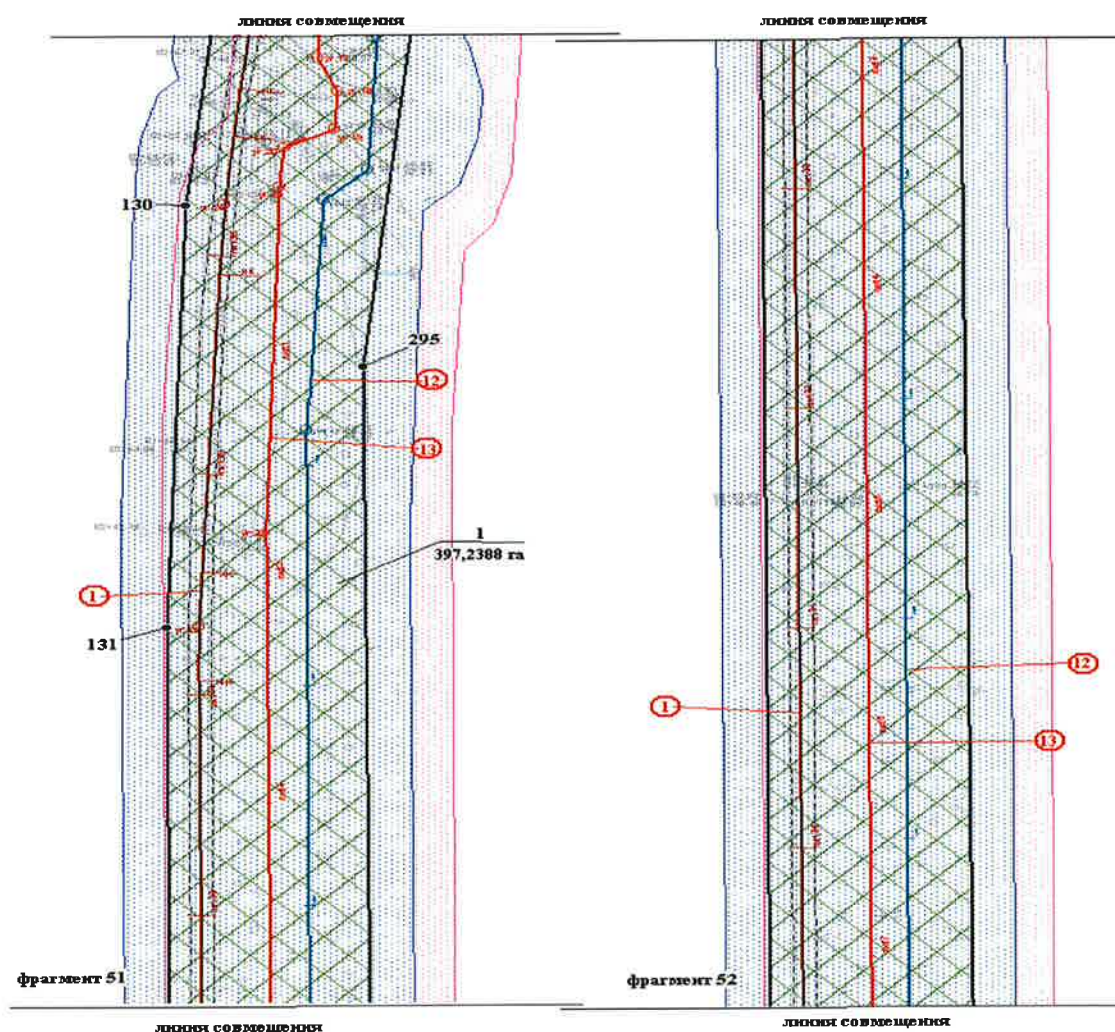
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



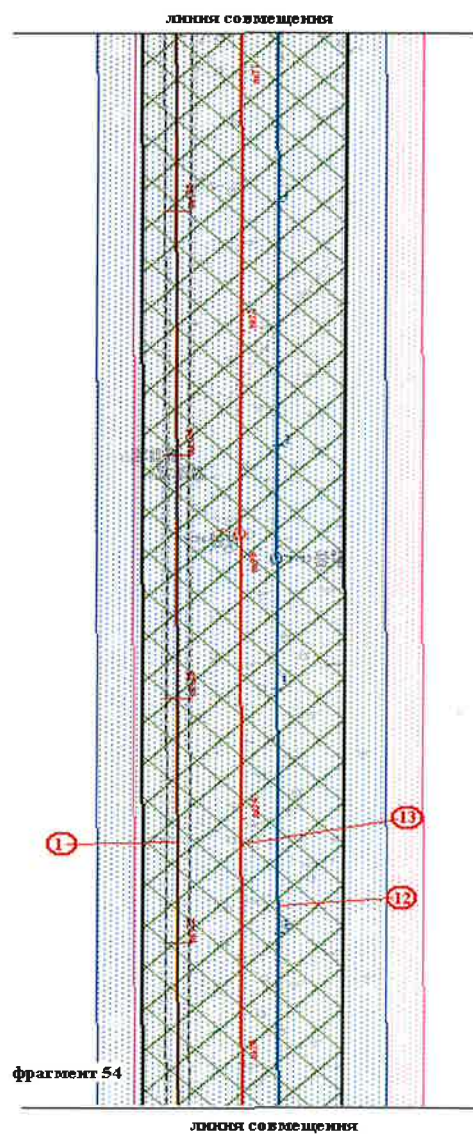
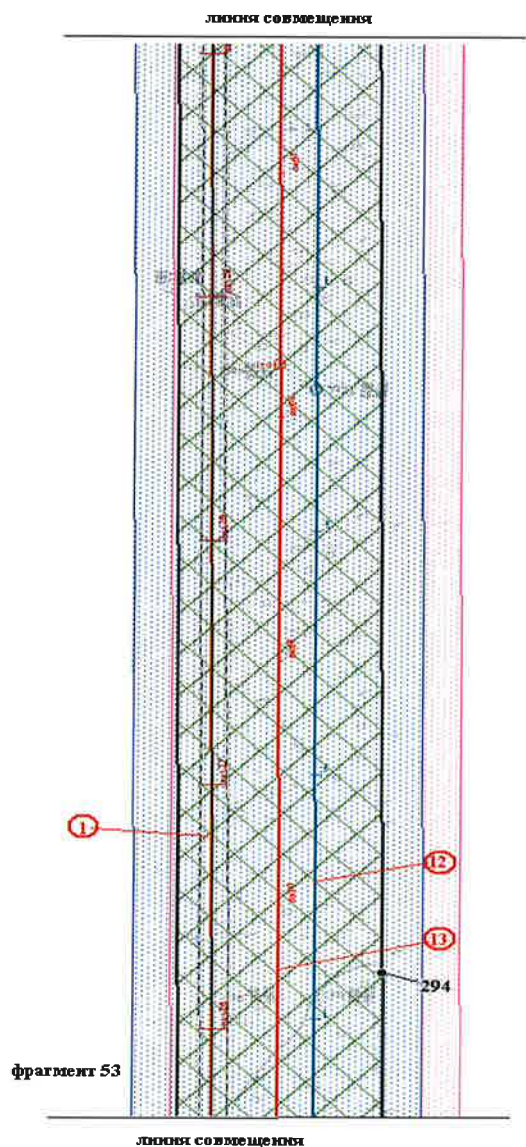
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



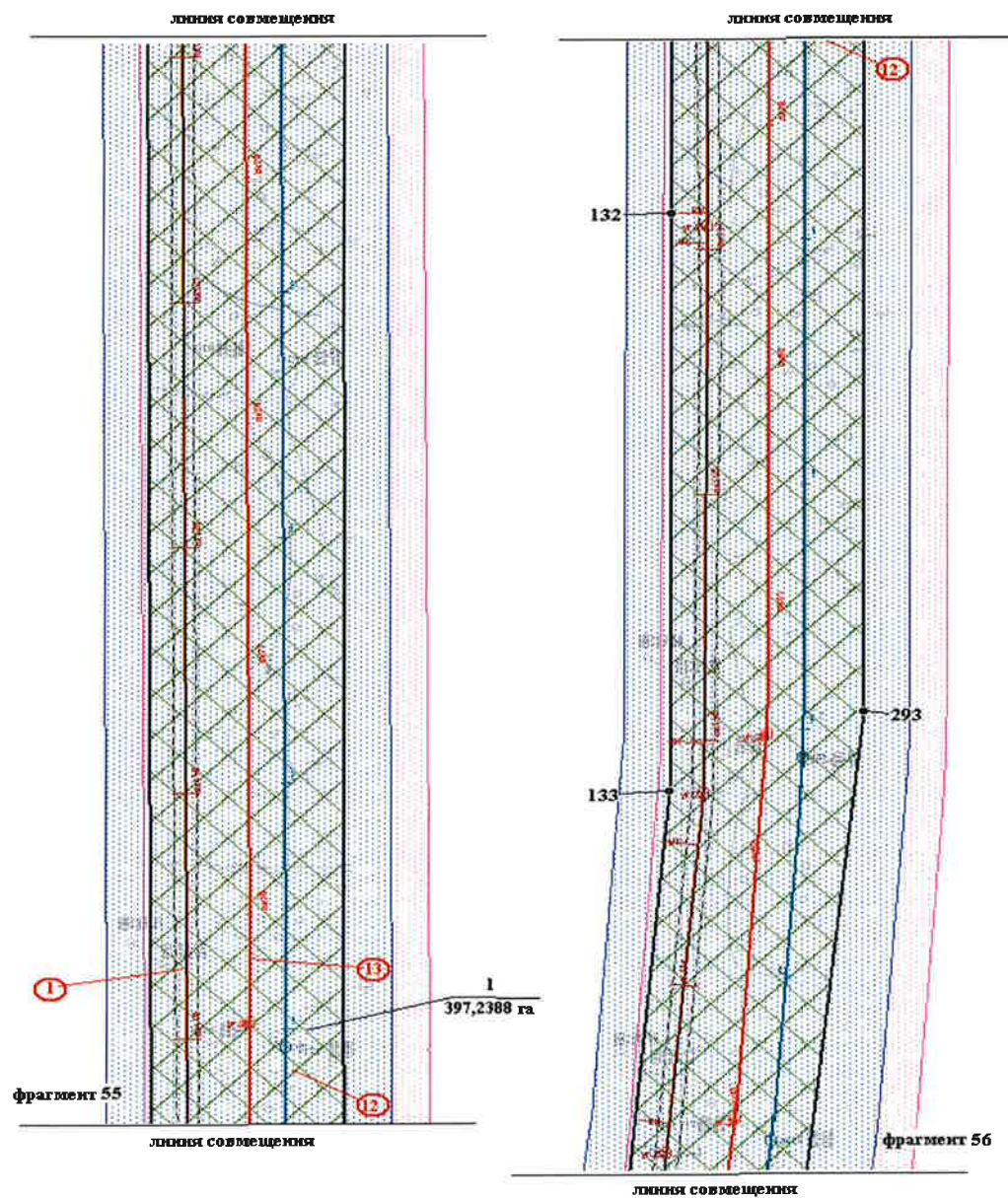
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



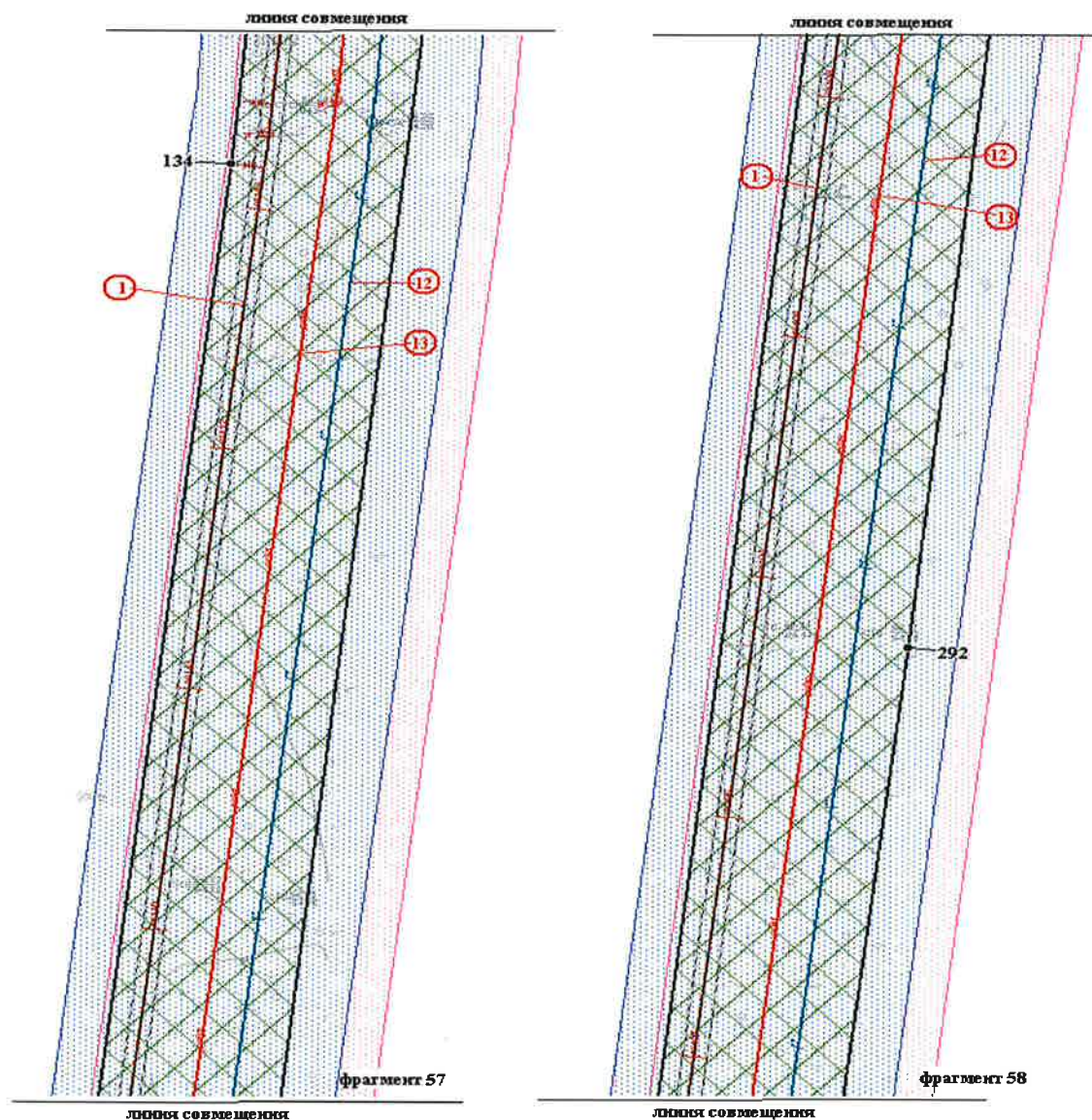
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



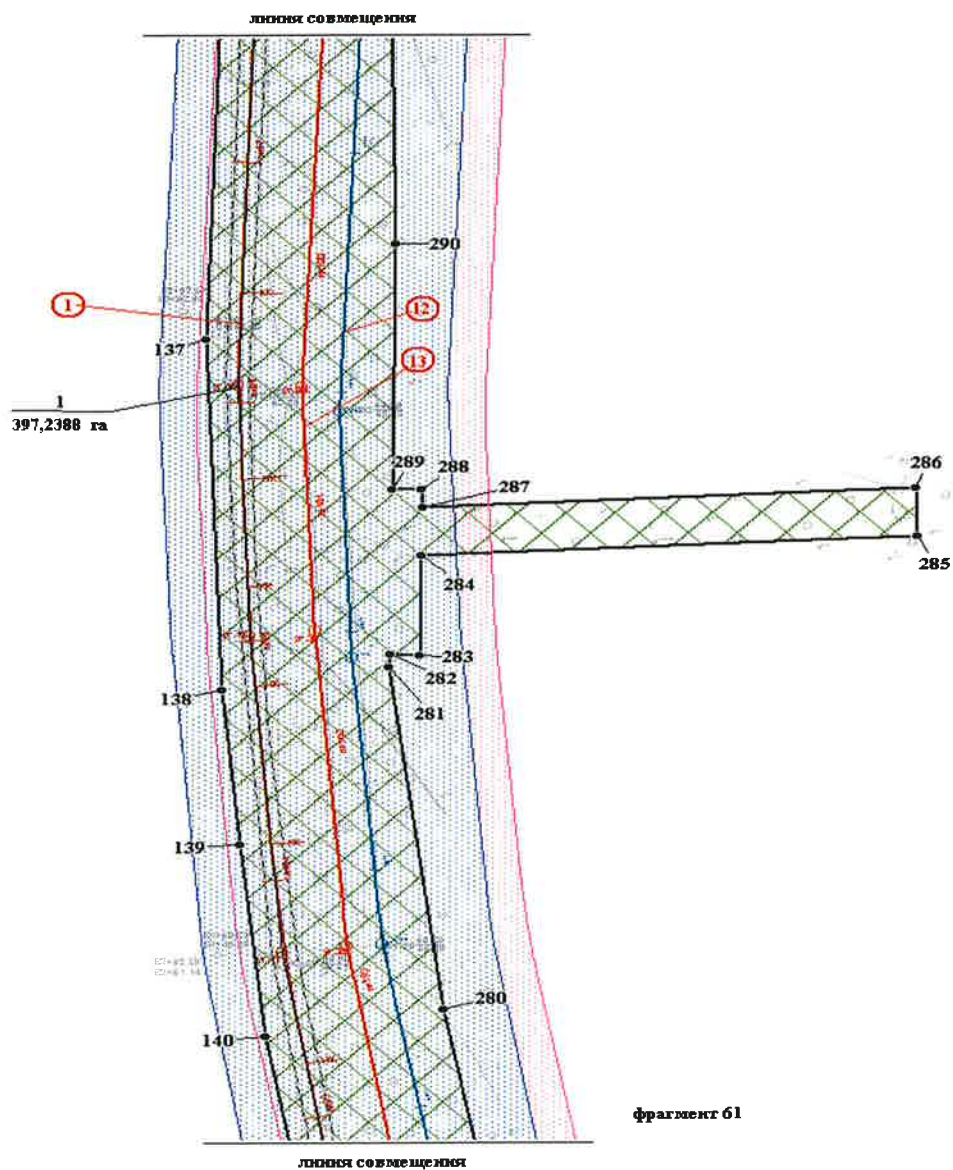
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



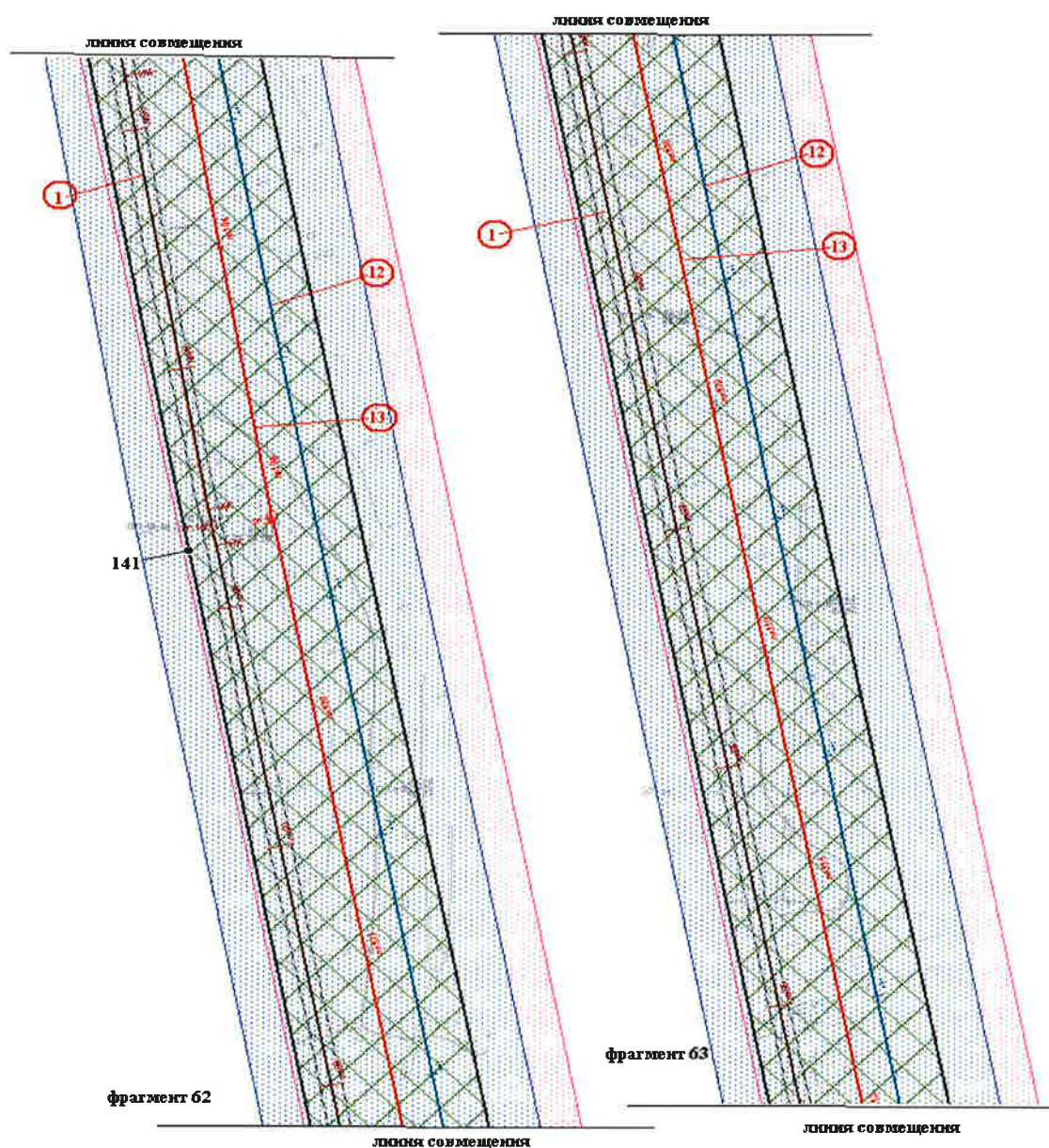
Масштаб 1:2000



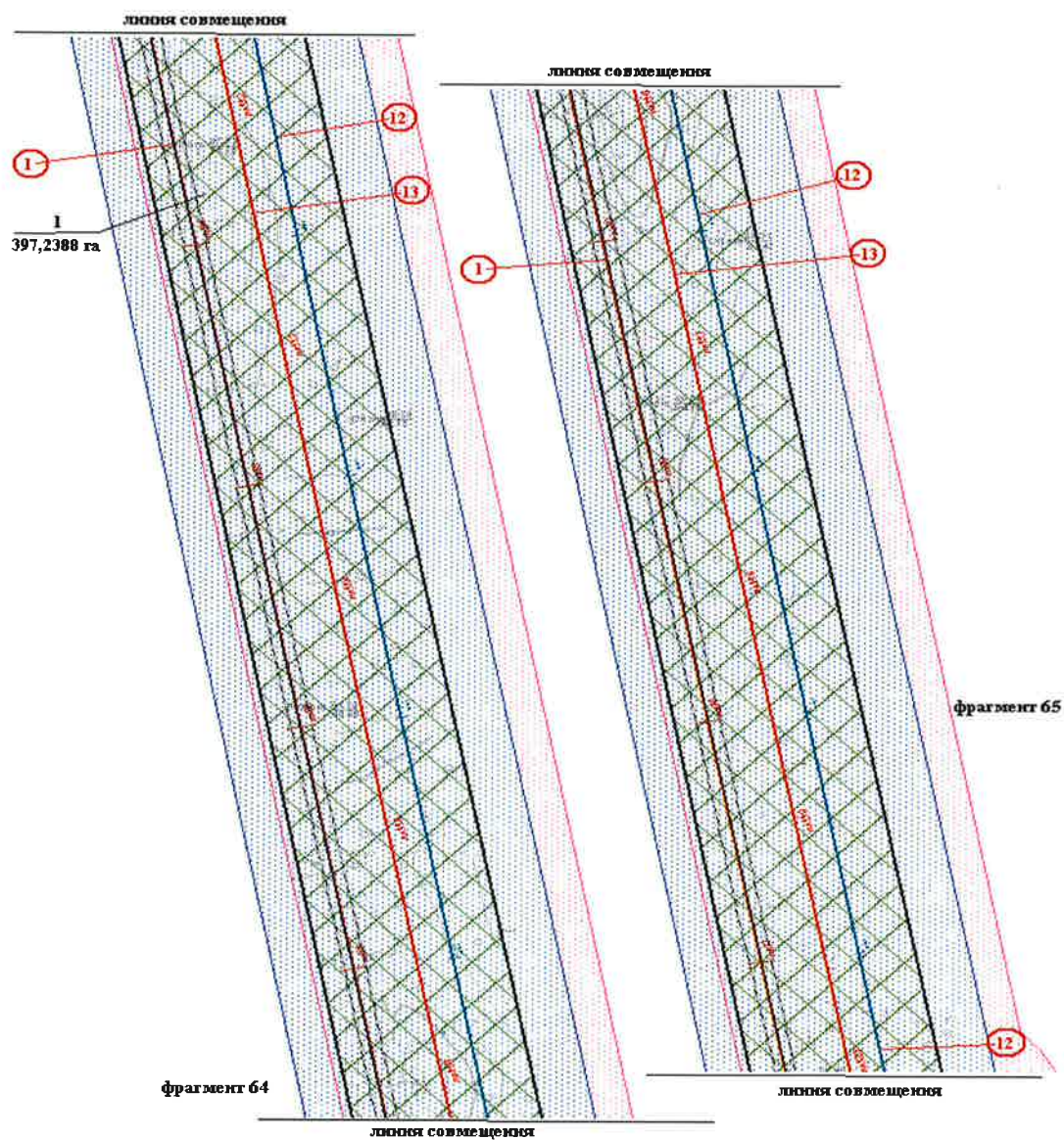
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



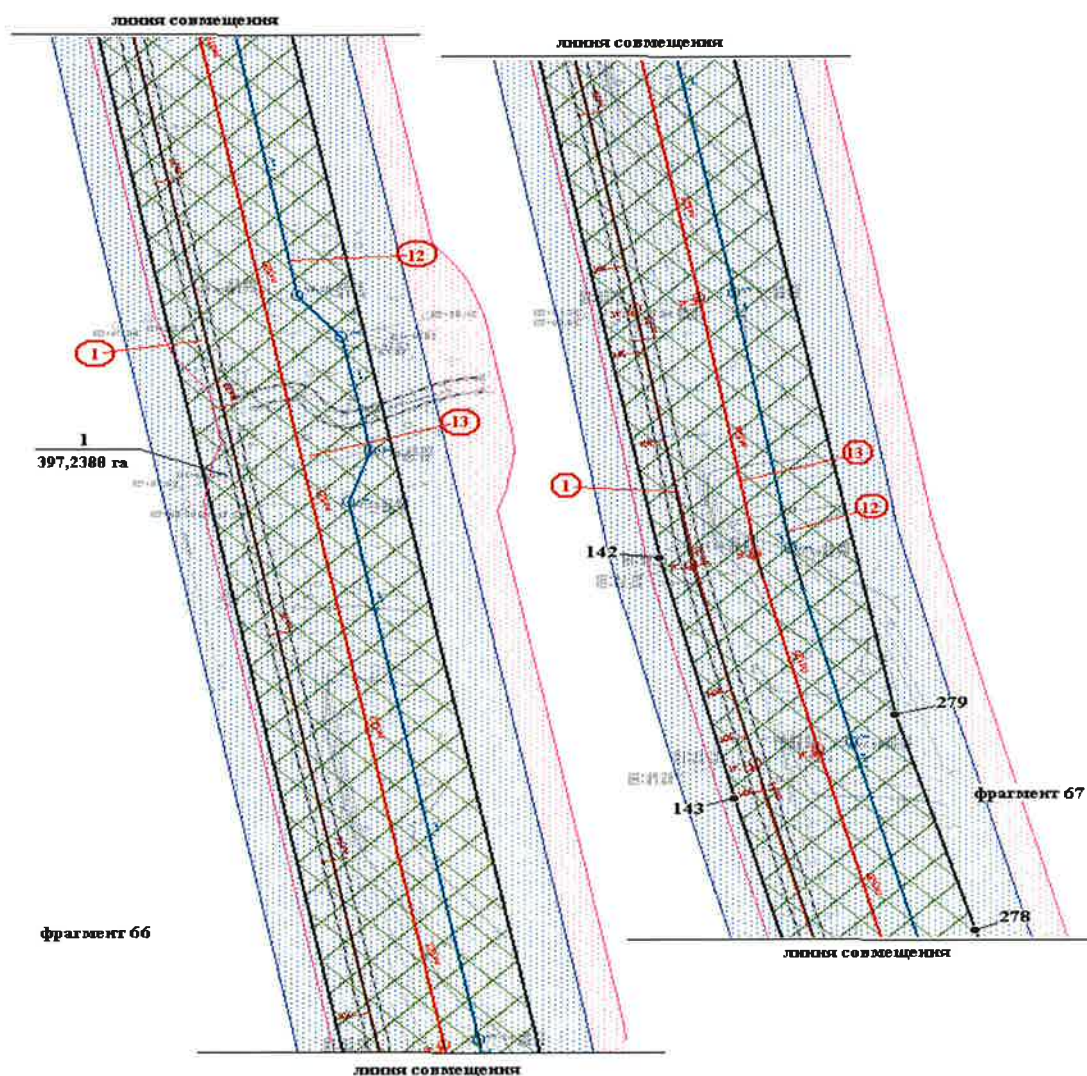
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



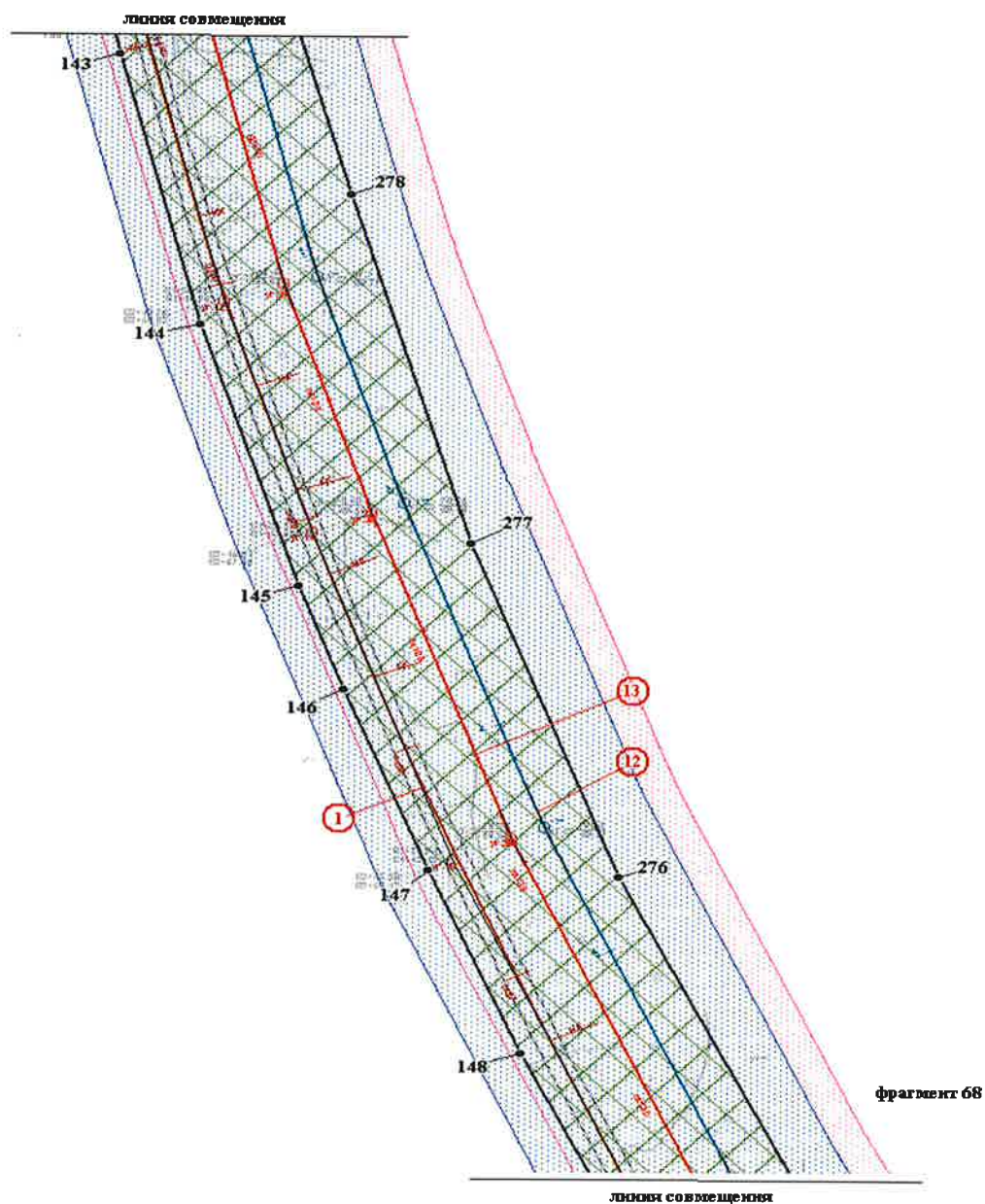
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



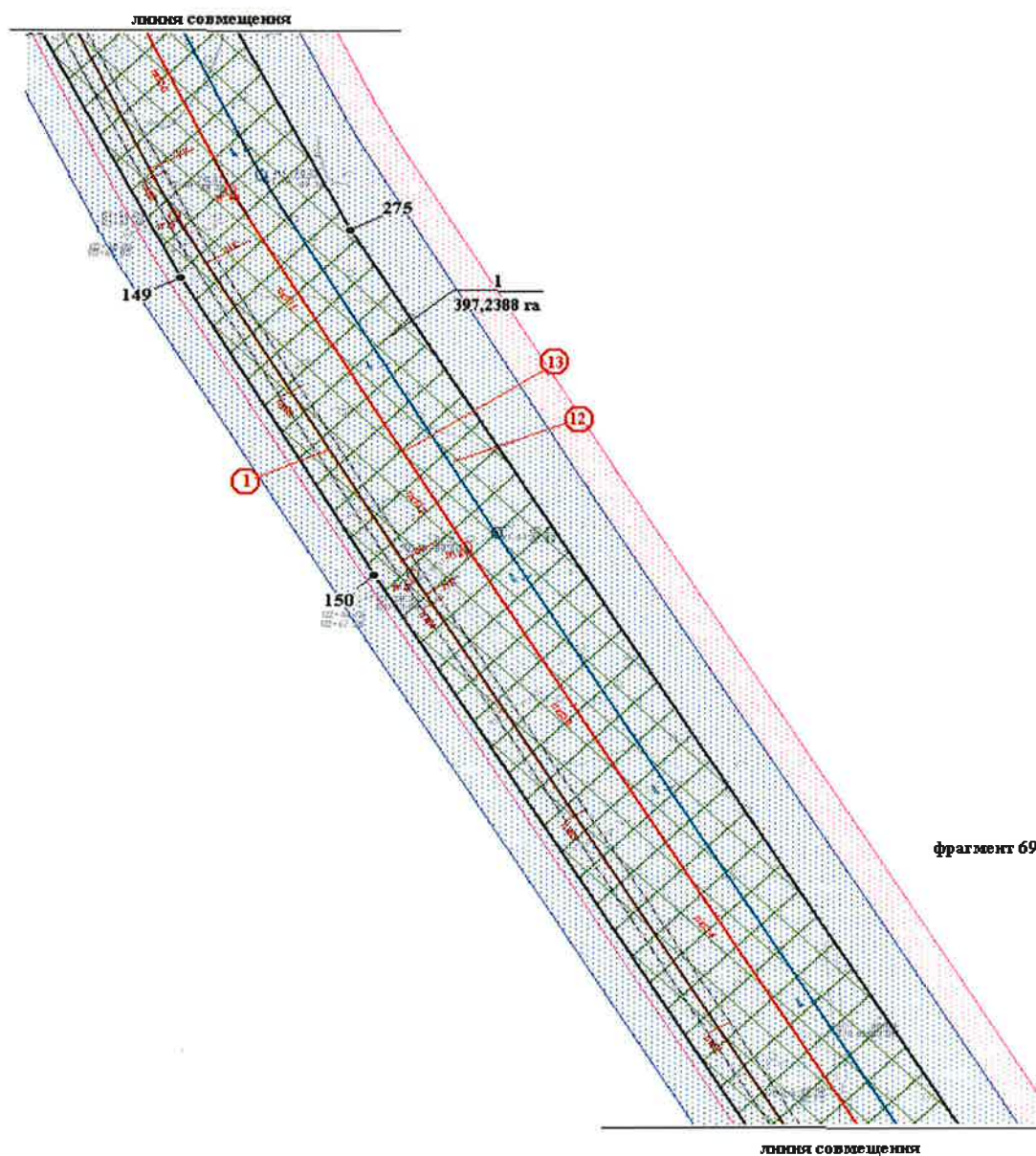
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



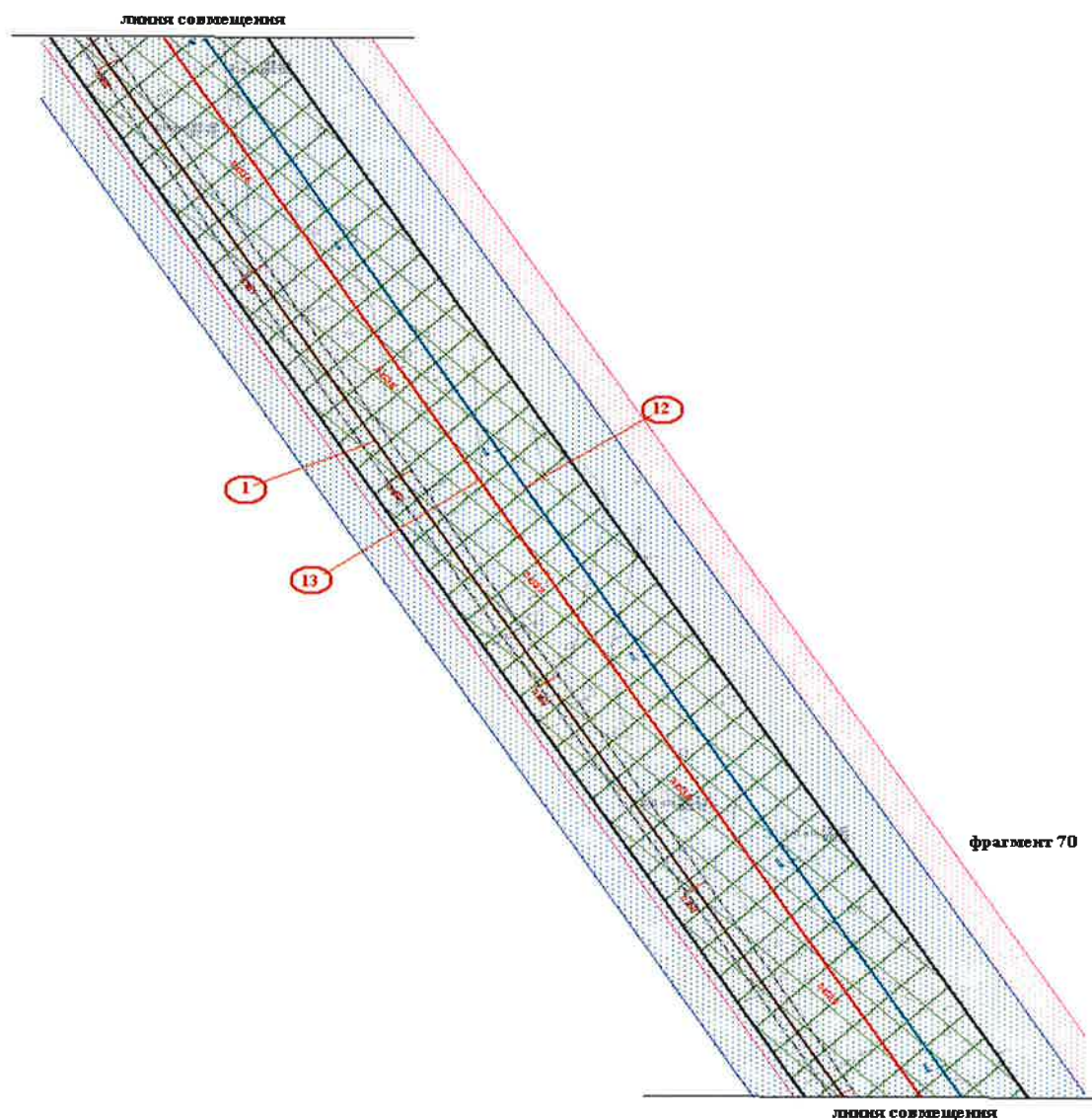
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



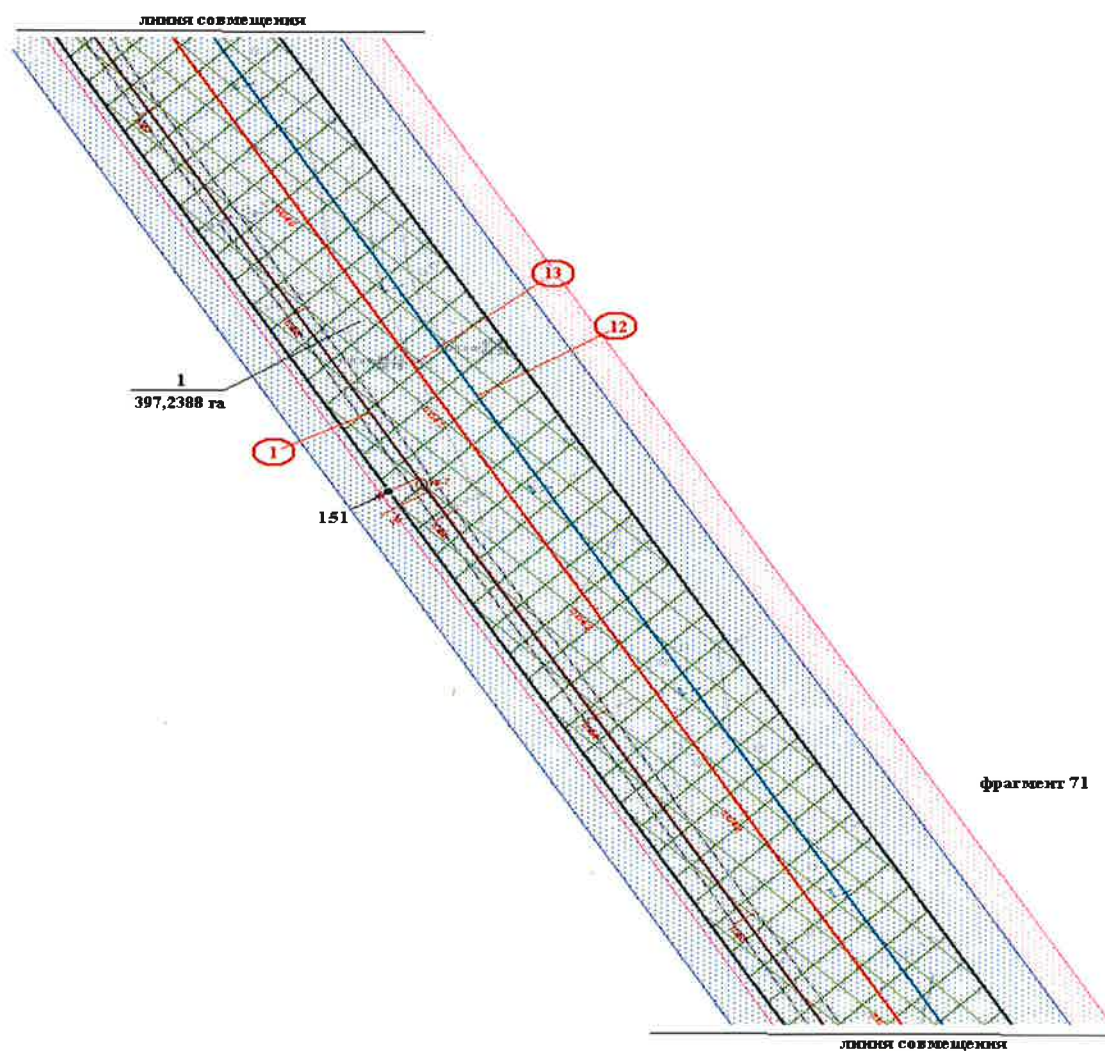
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



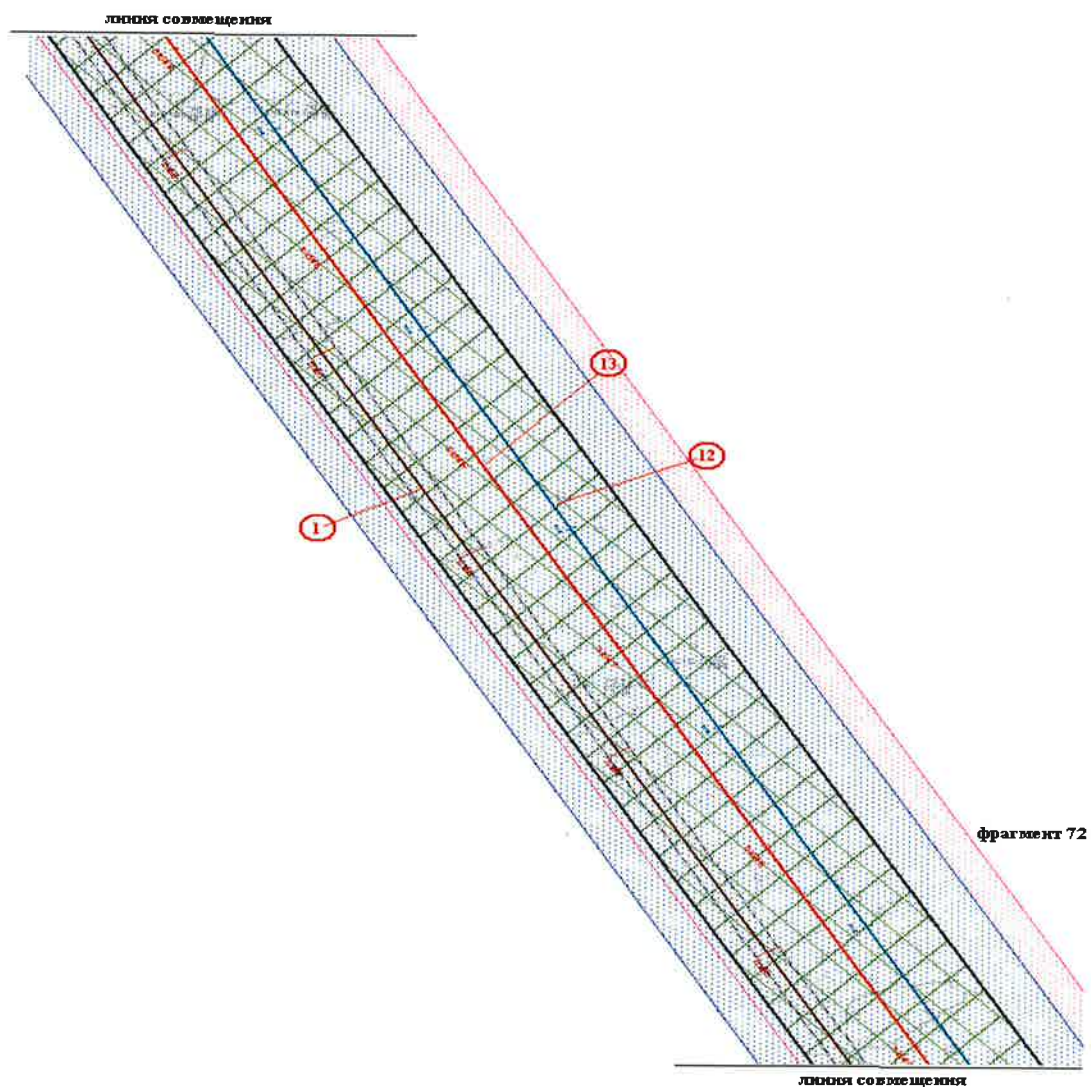
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



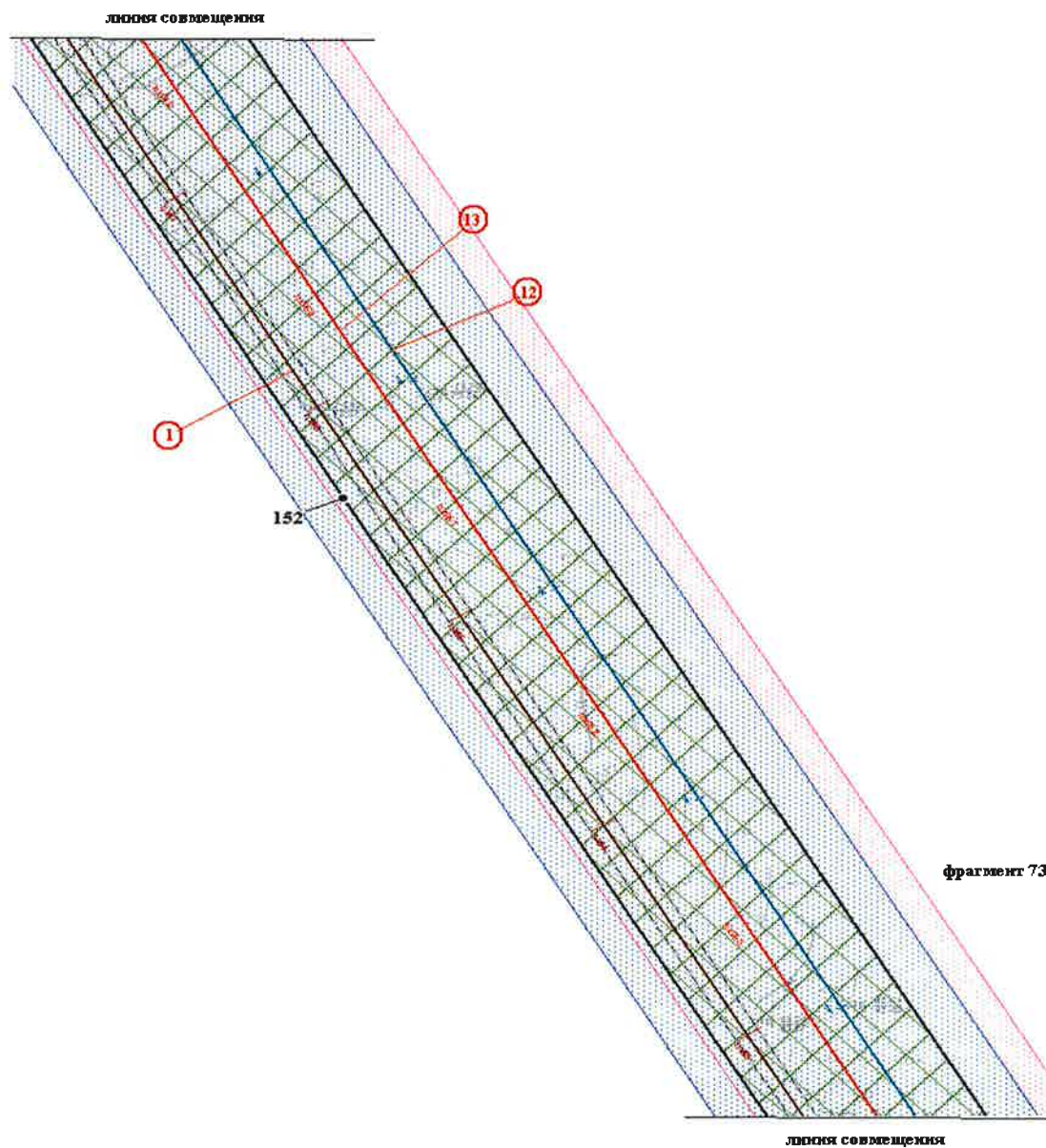
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



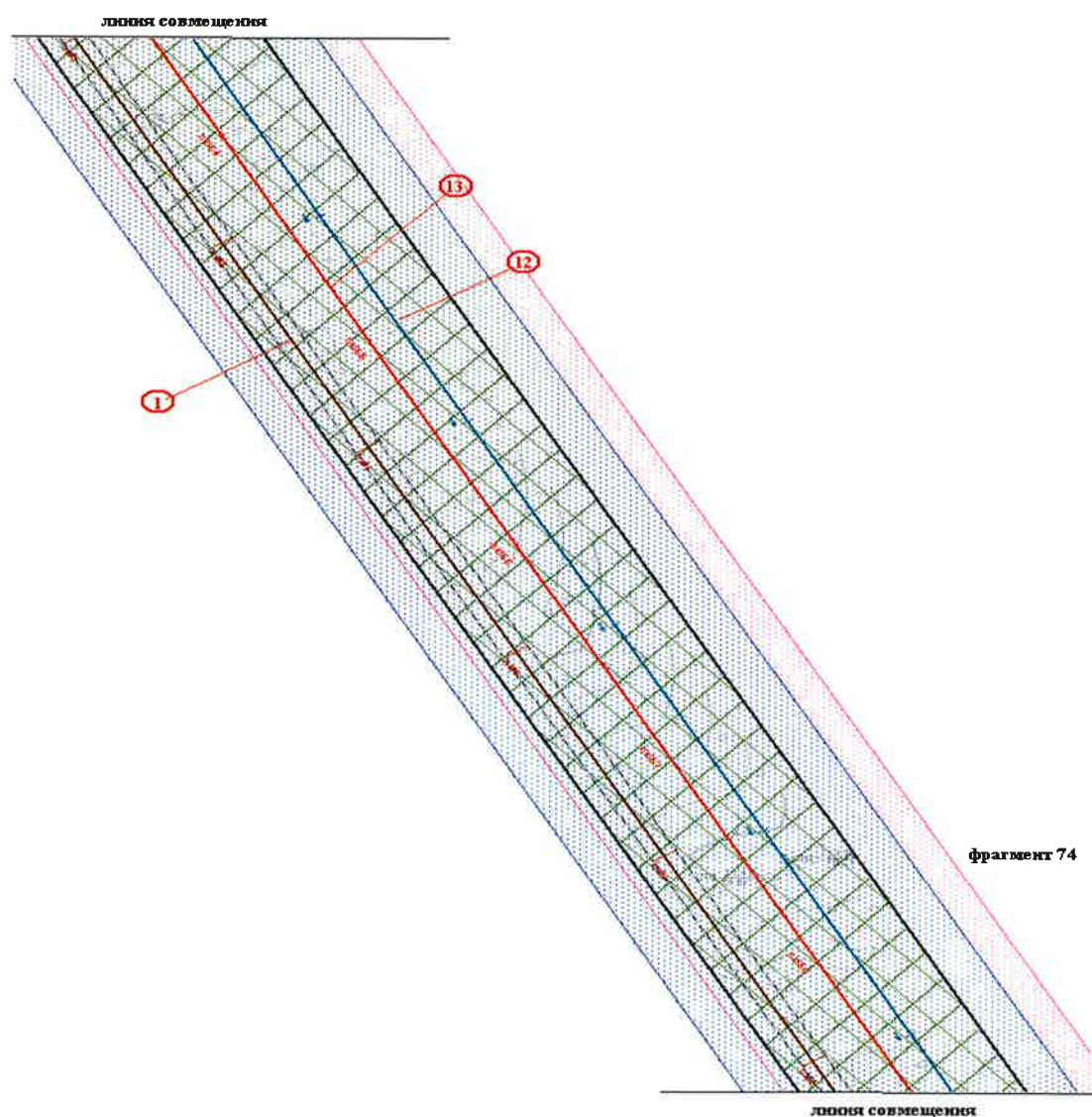
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



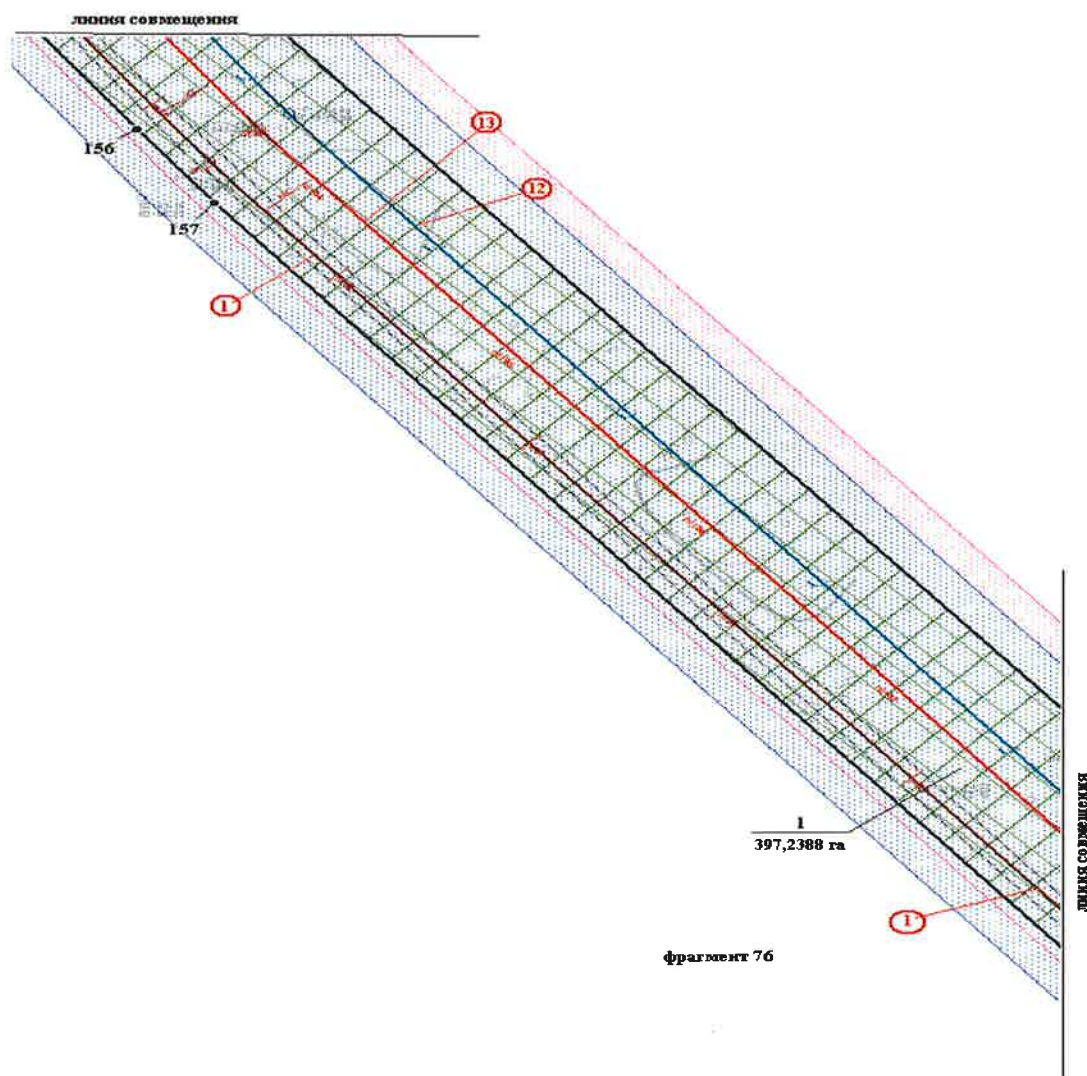
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



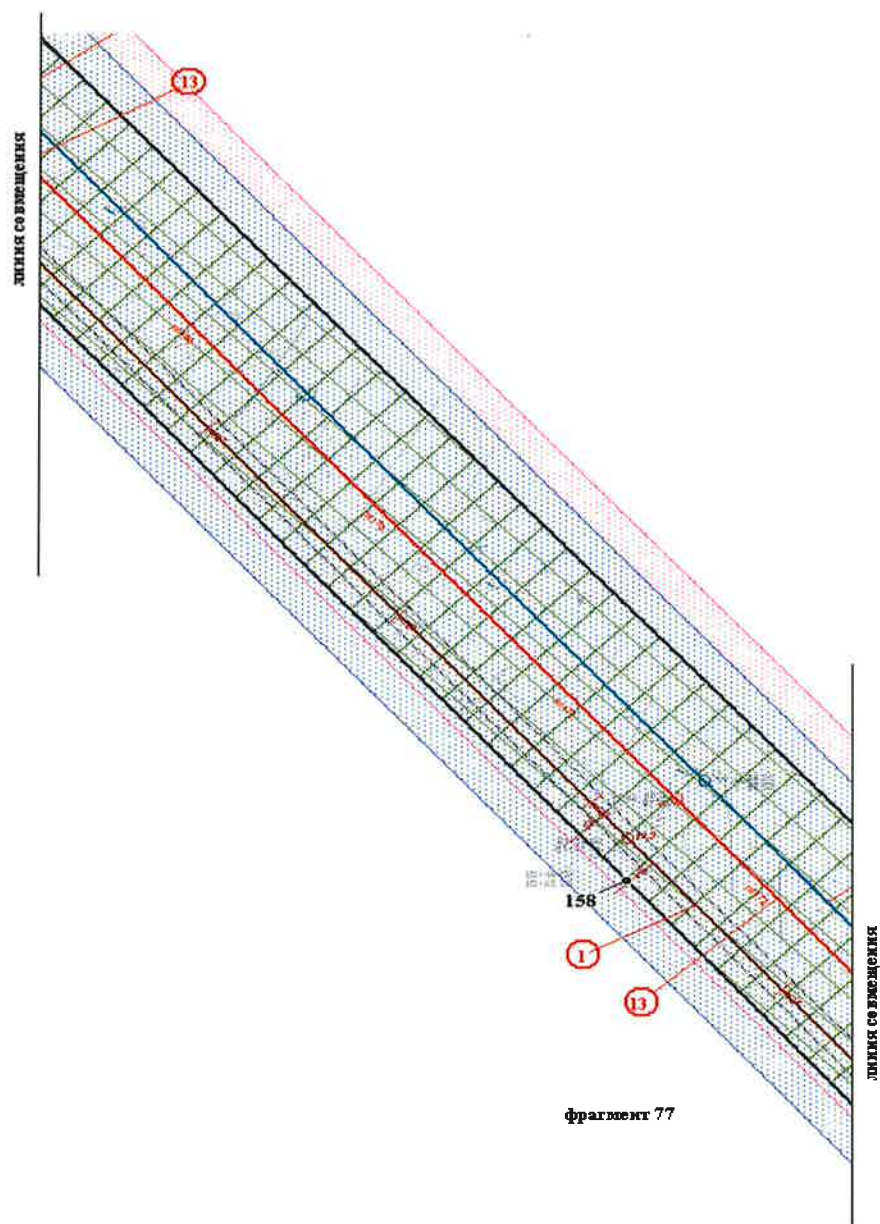
Масштаб 1:2000



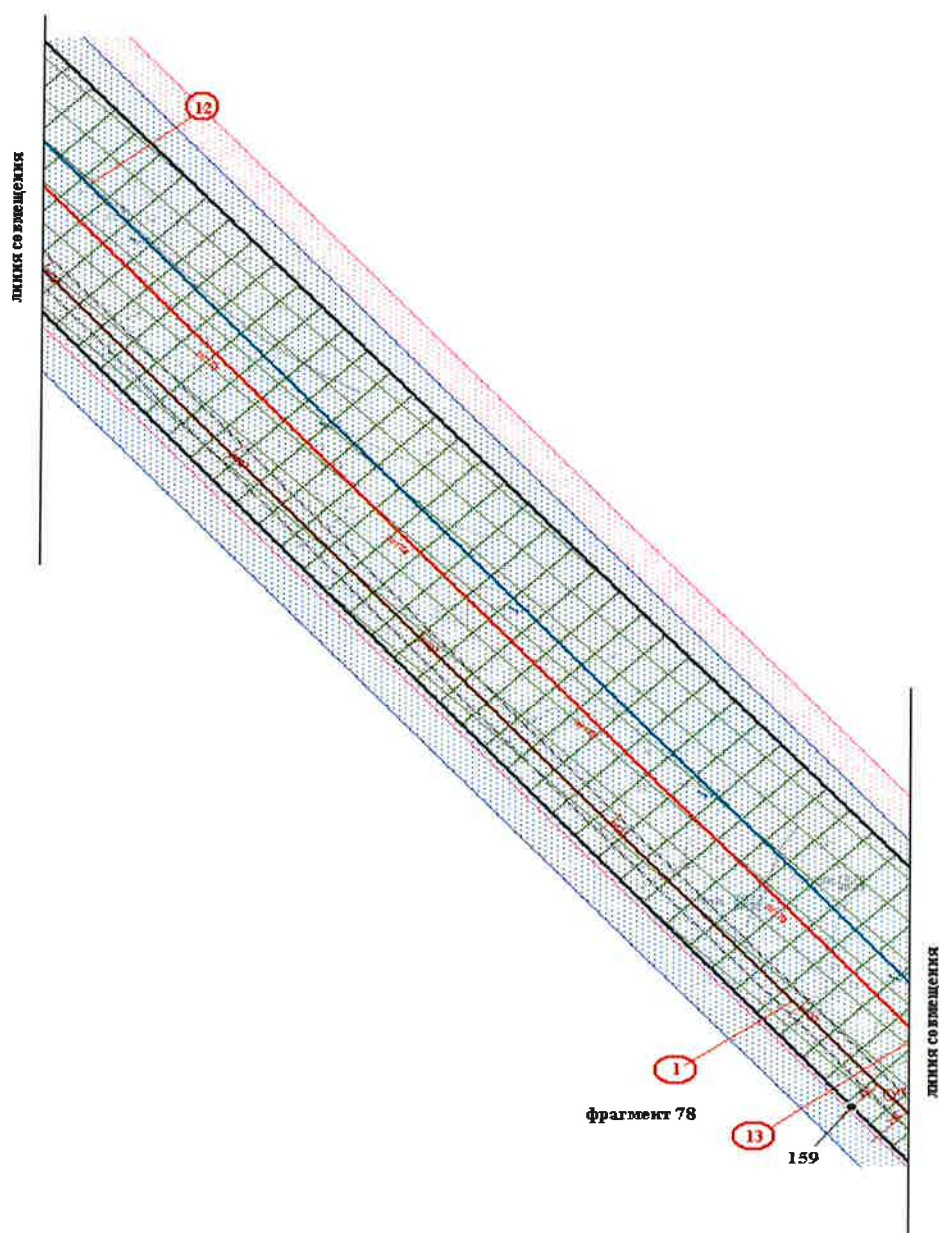
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



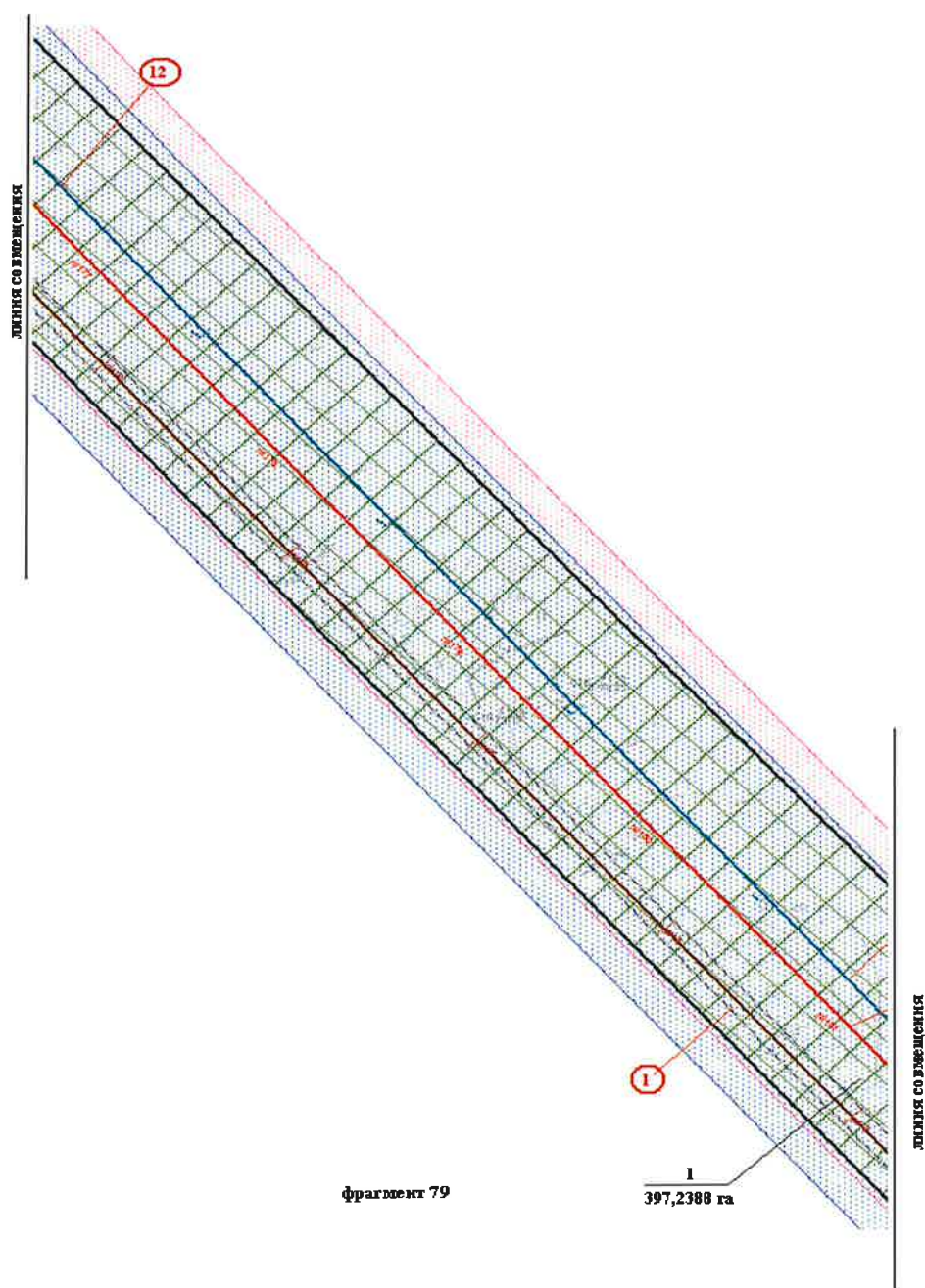
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



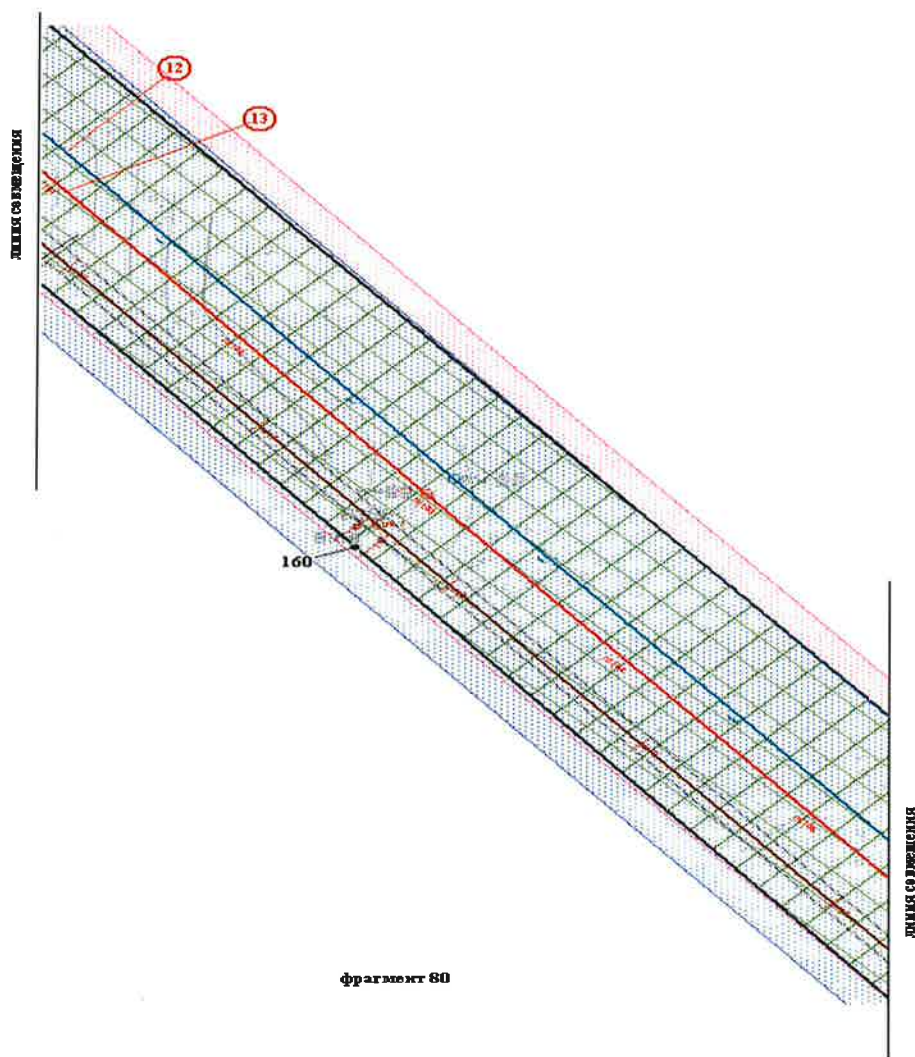
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



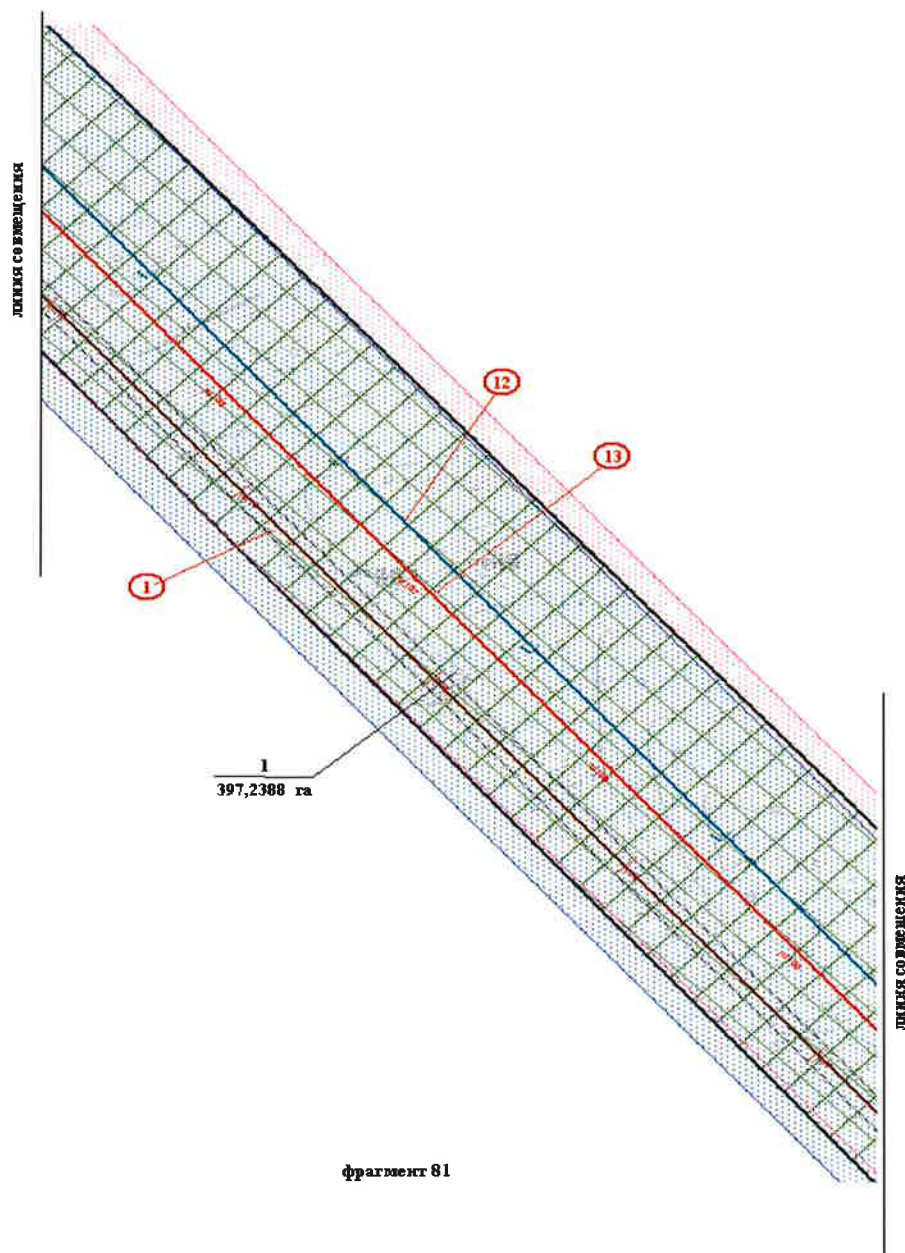
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



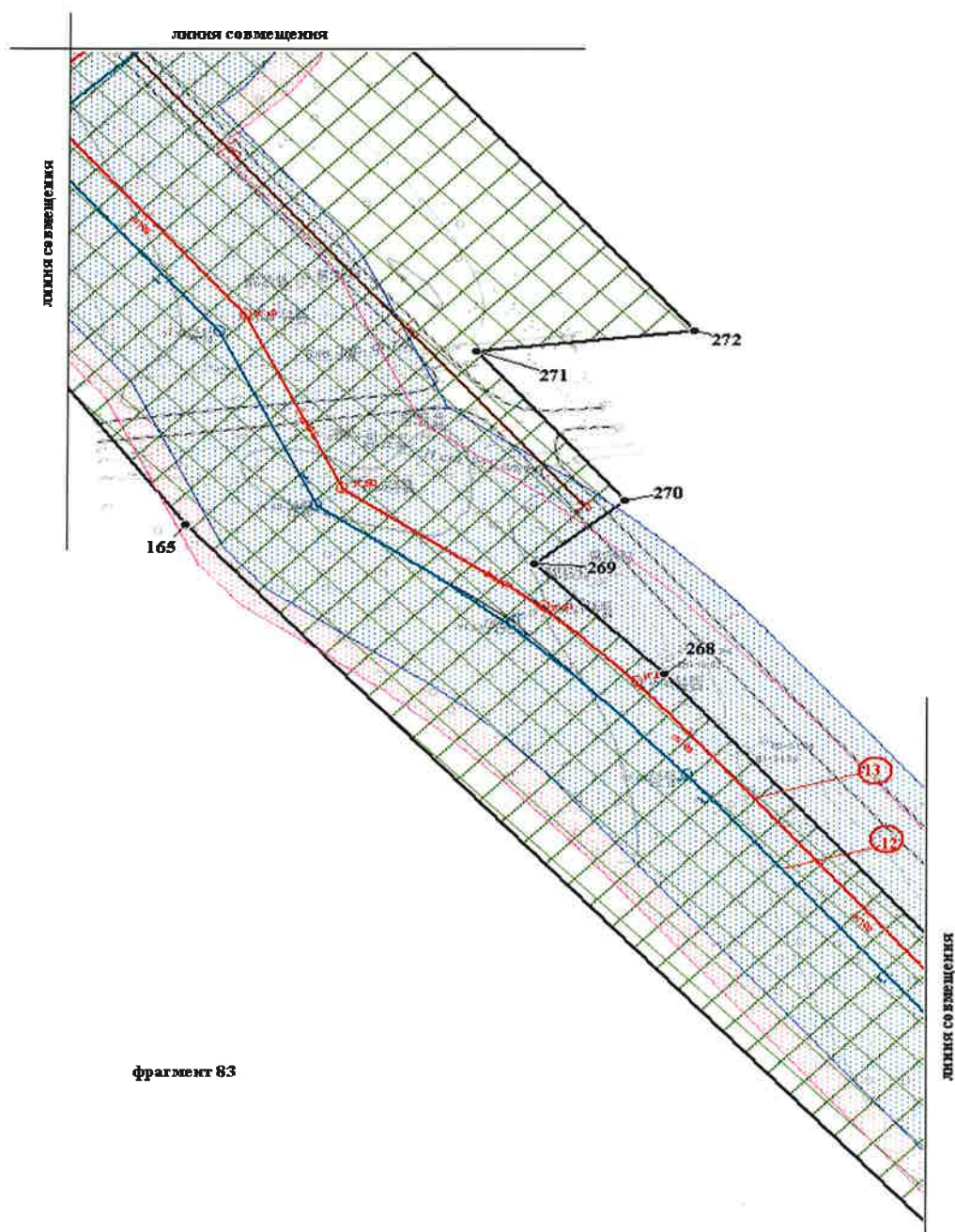
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



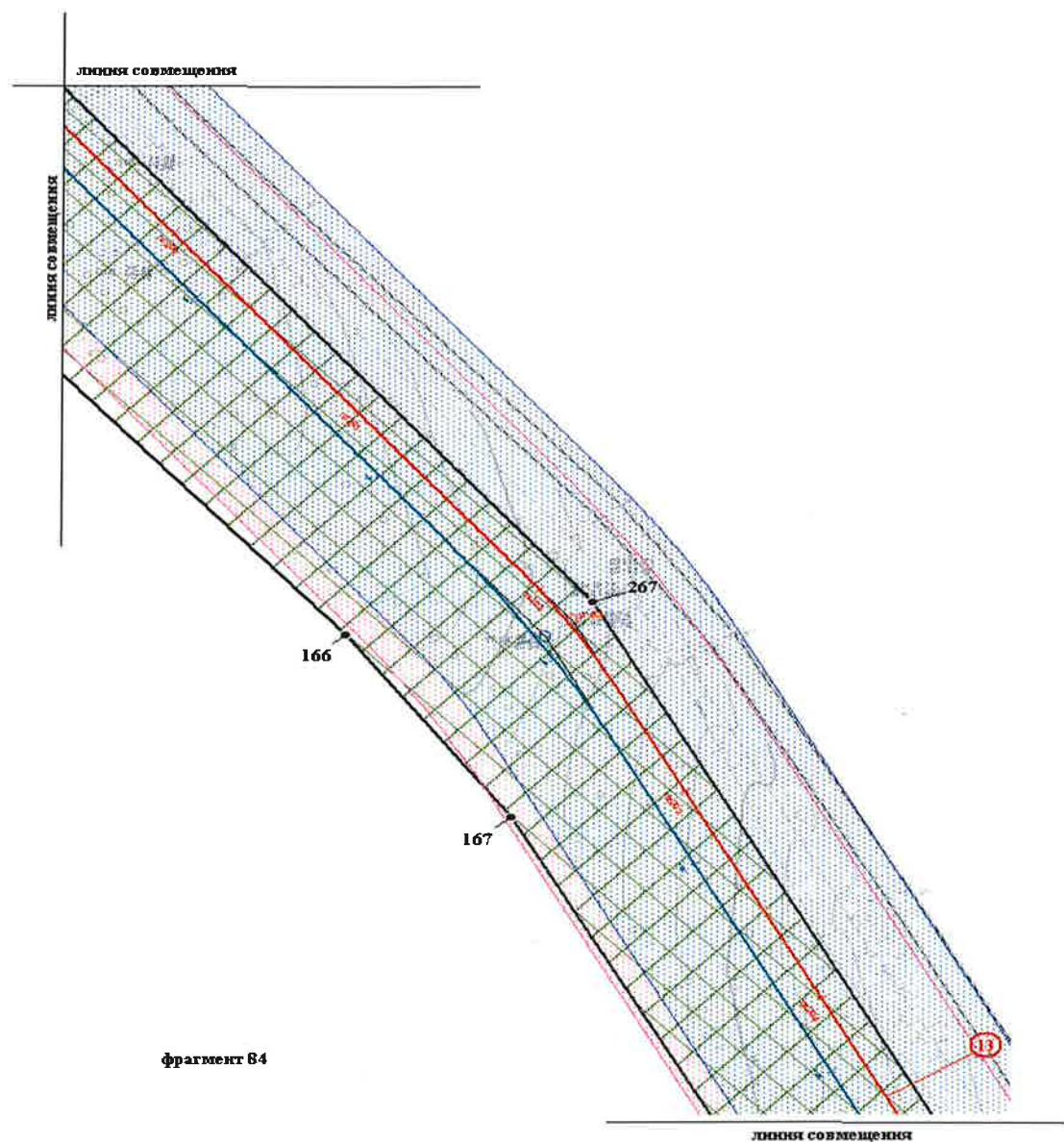
Масштаб 1:2000



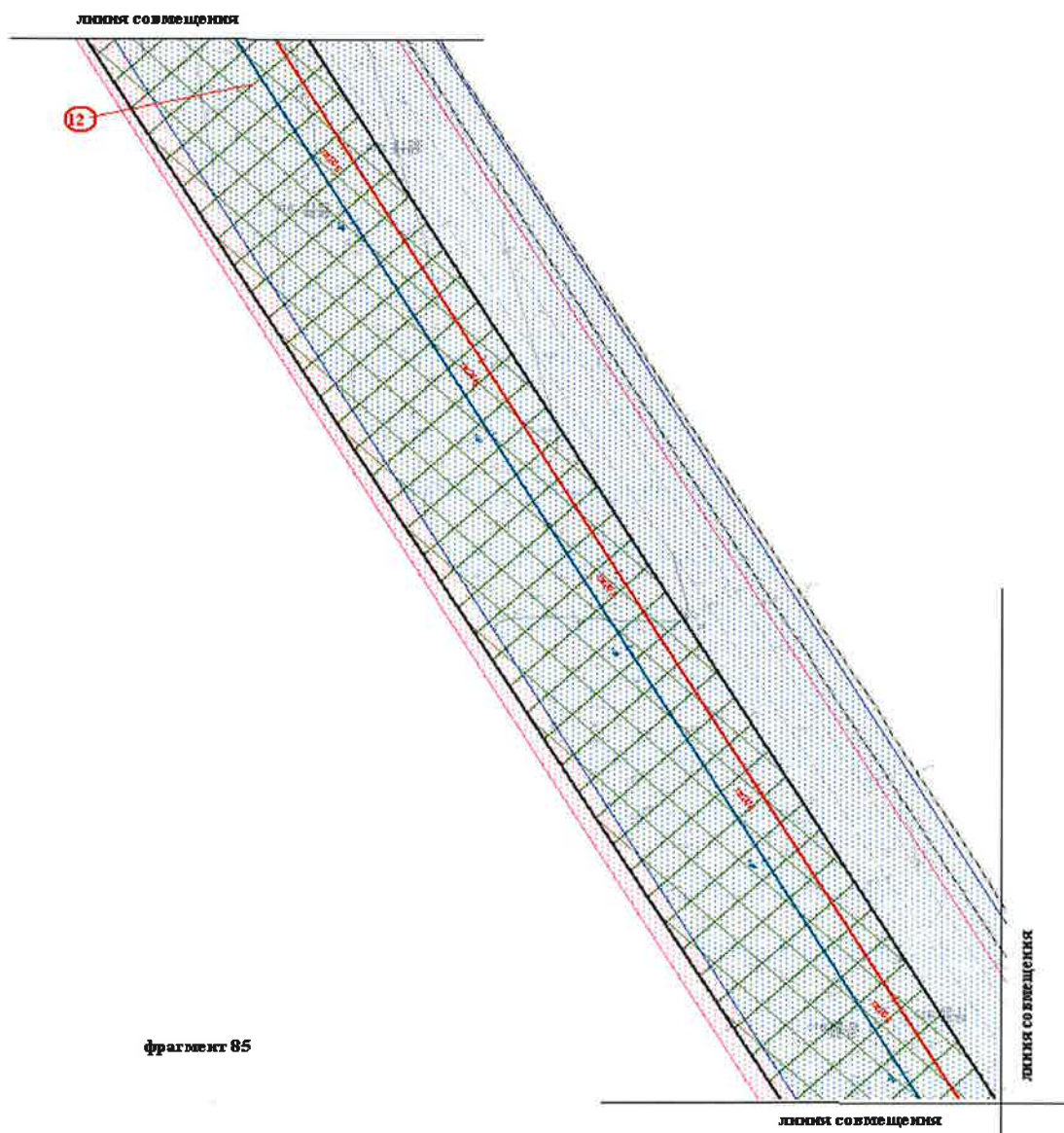
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



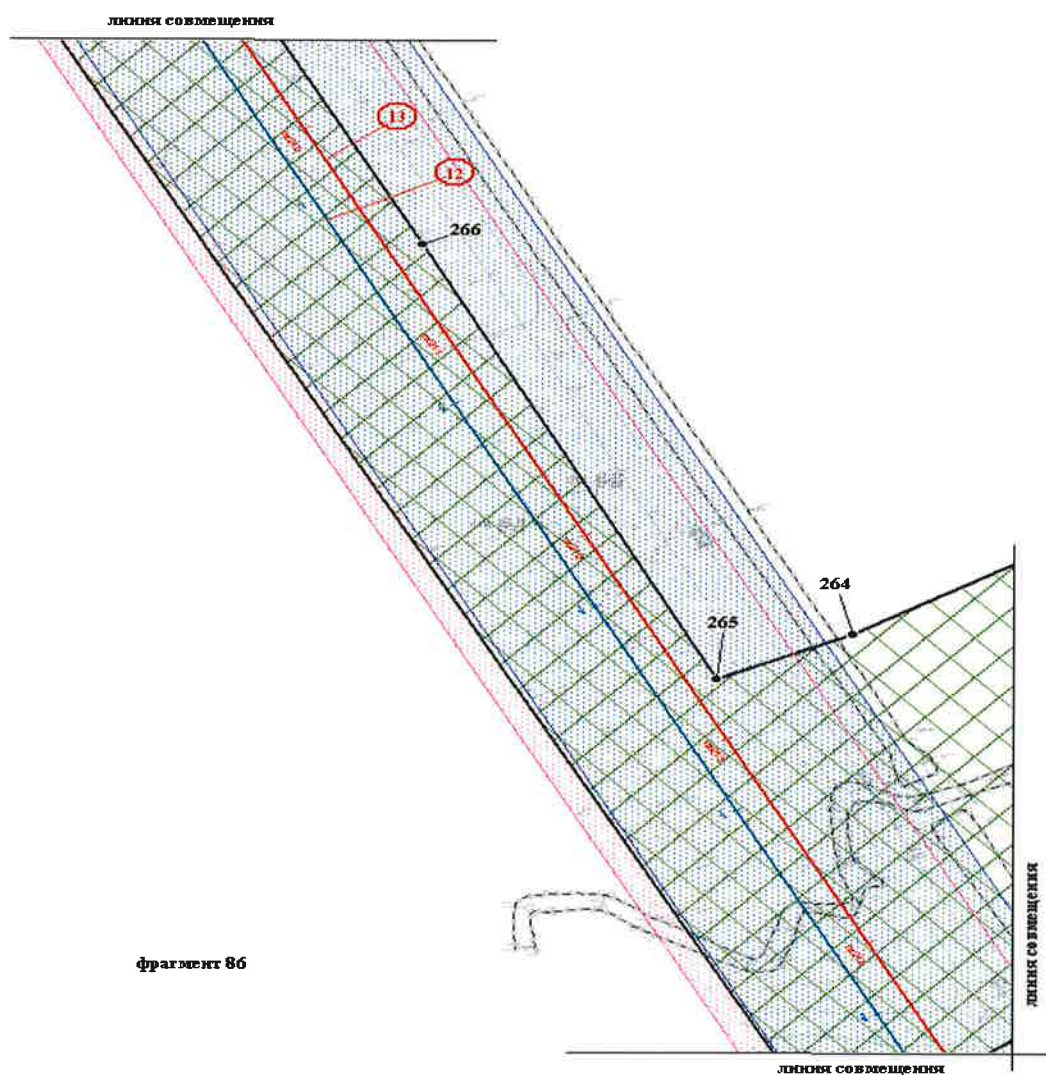
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



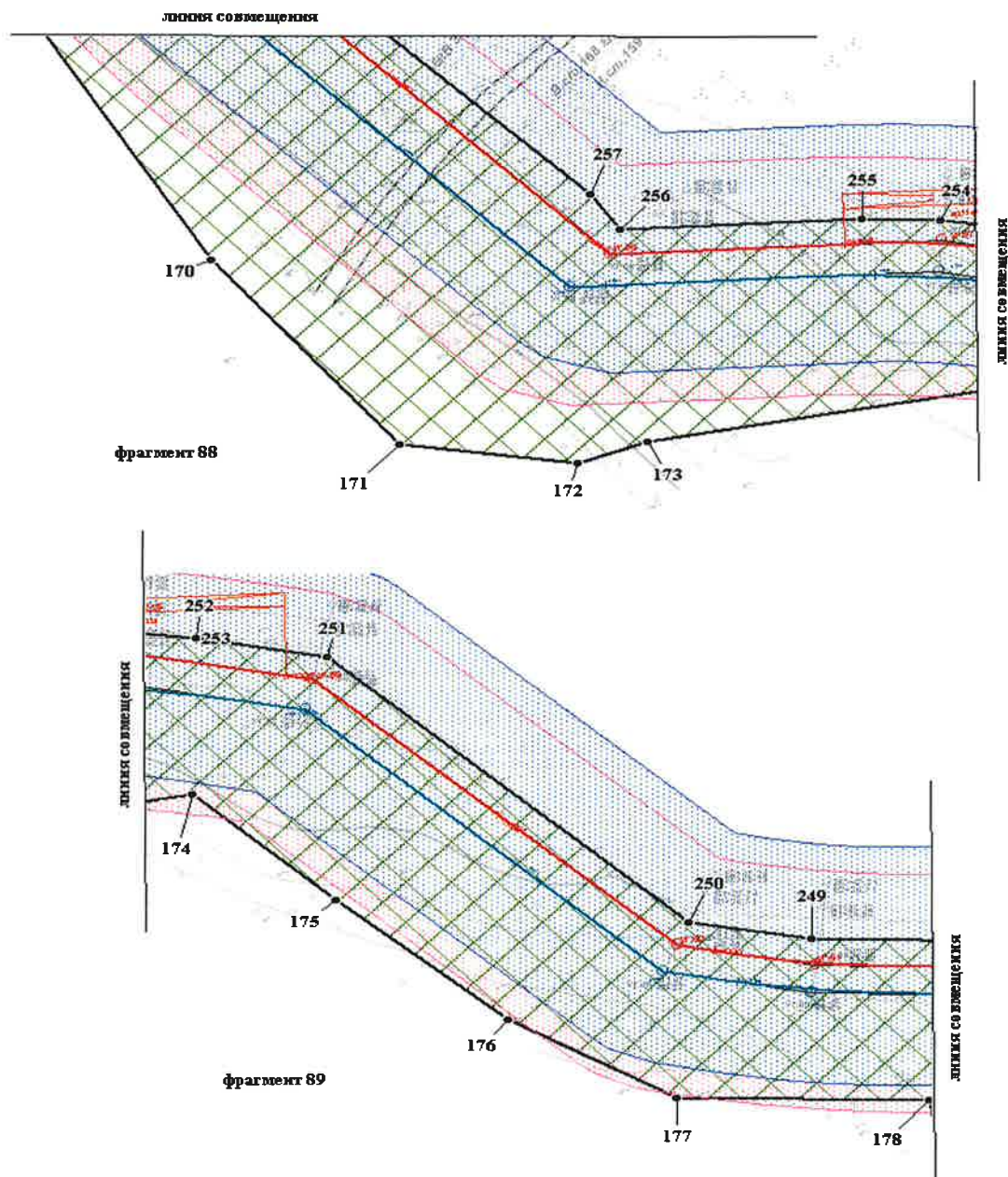
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



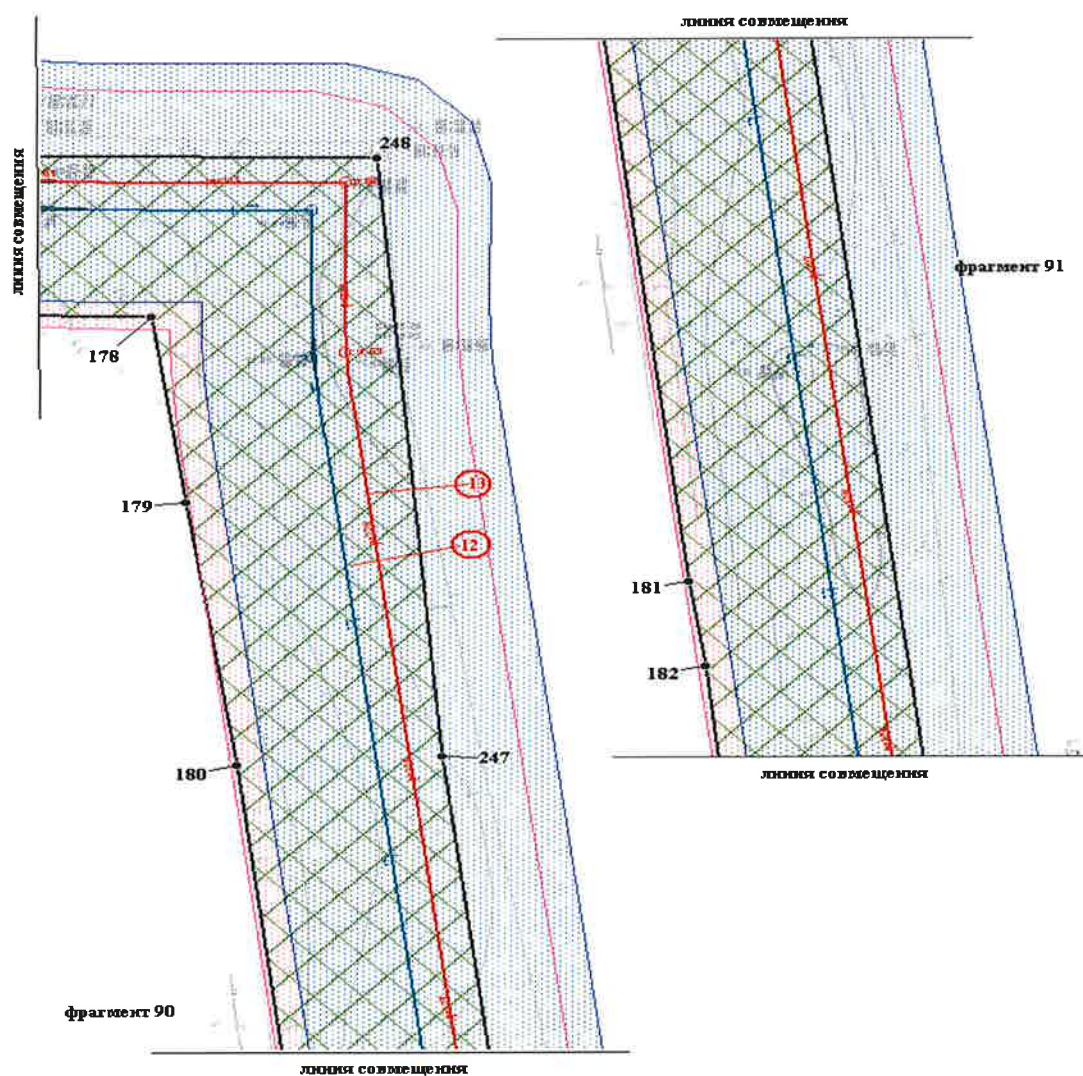
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



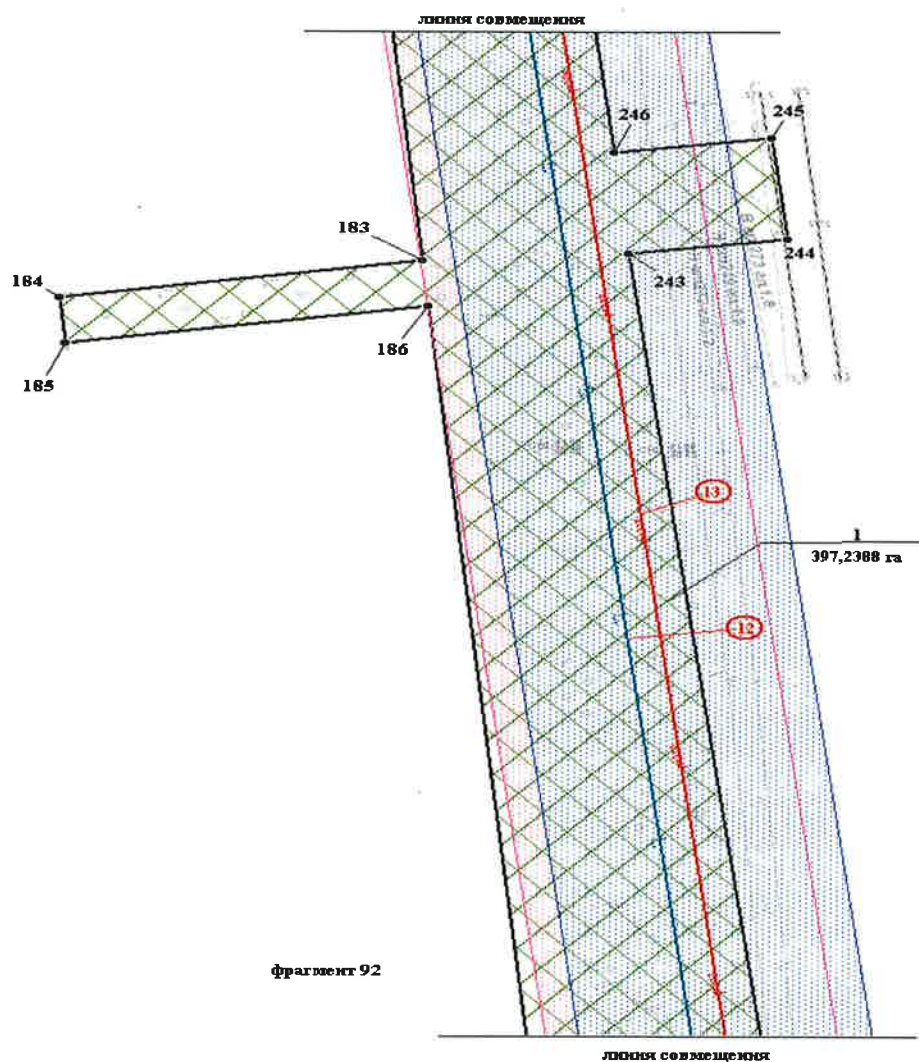
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



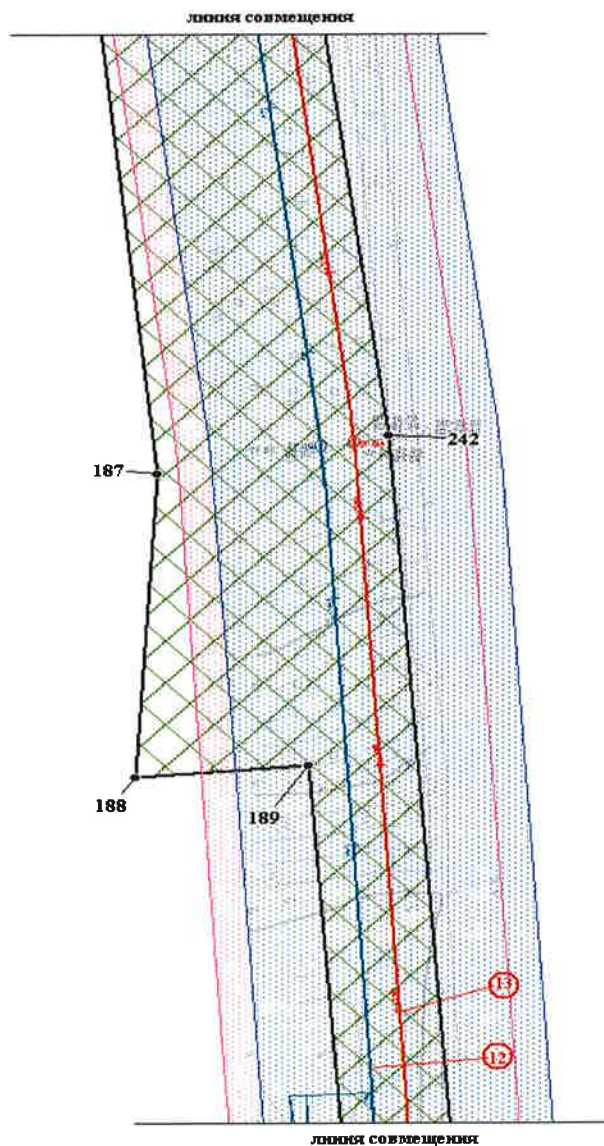
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**

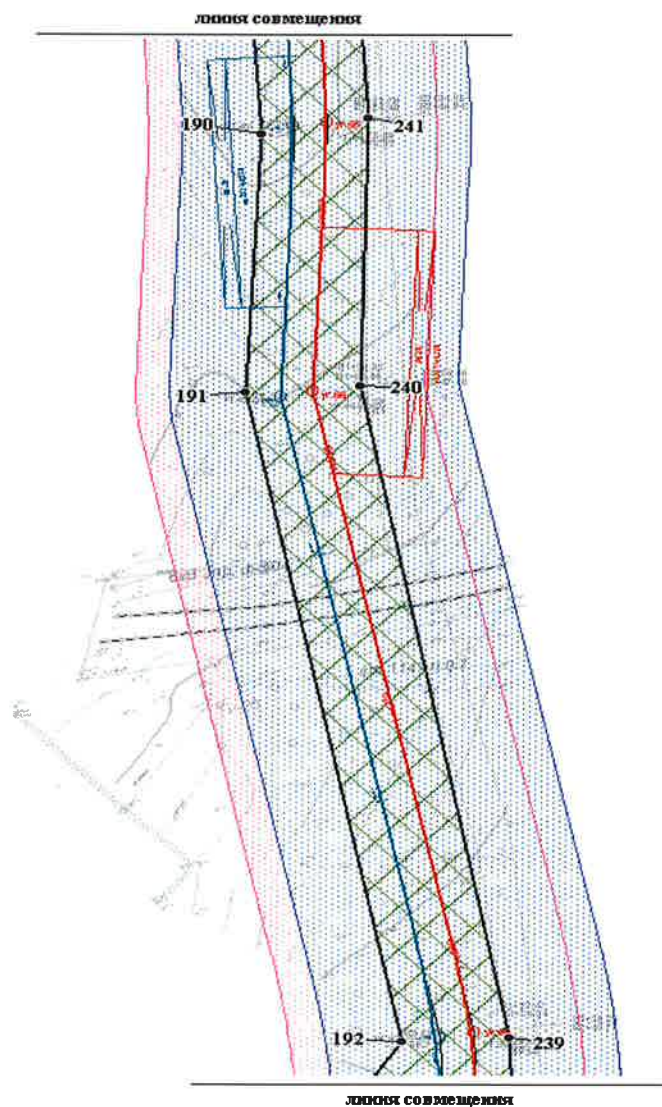


**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



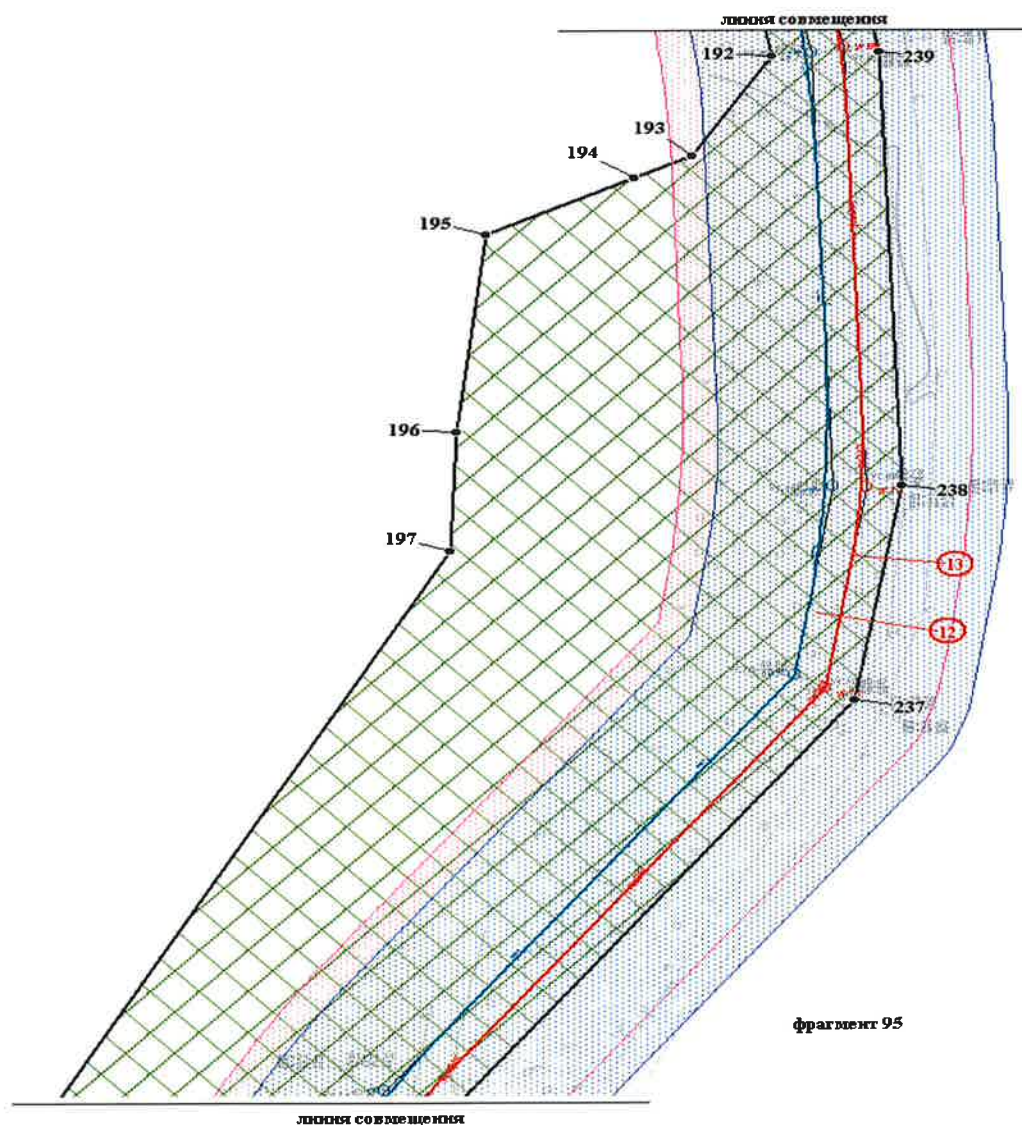
фрагмент 93

**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**

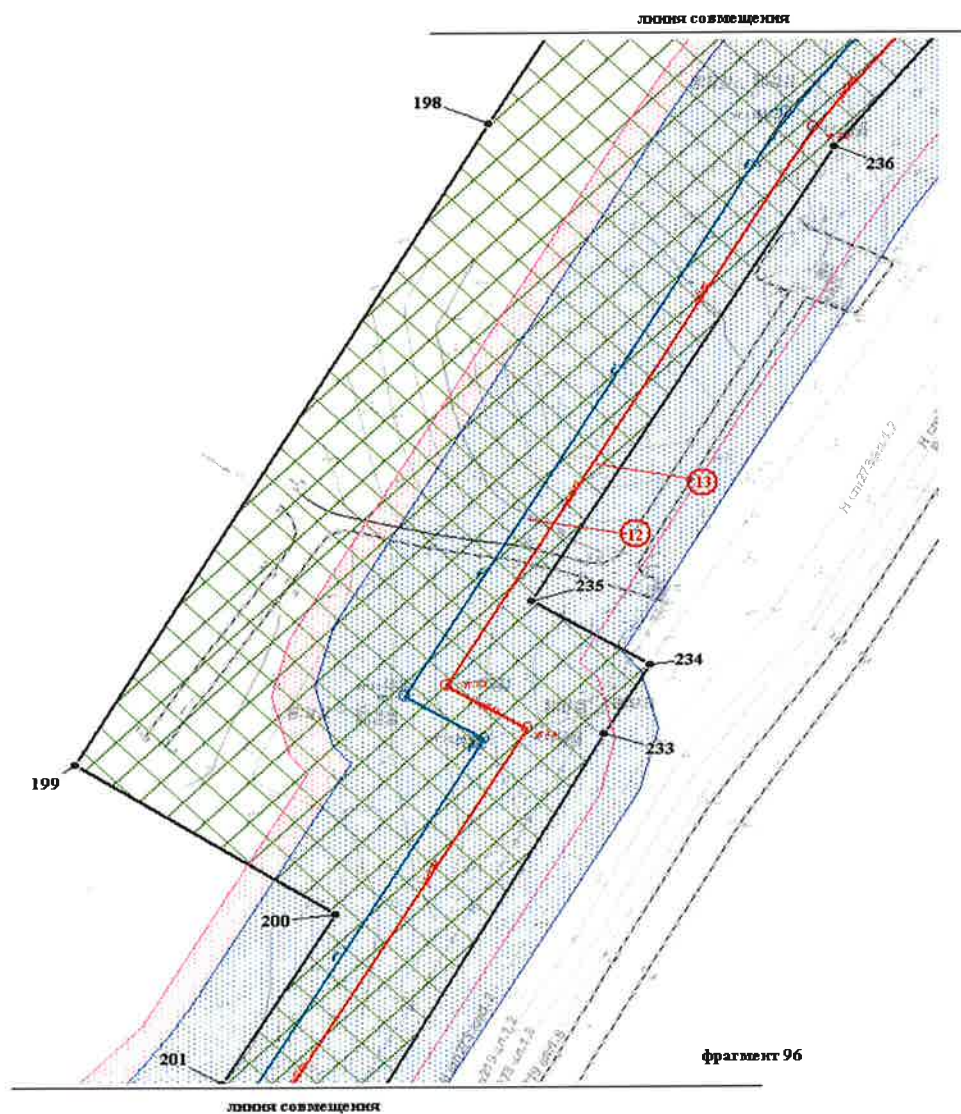


фрагмент 94

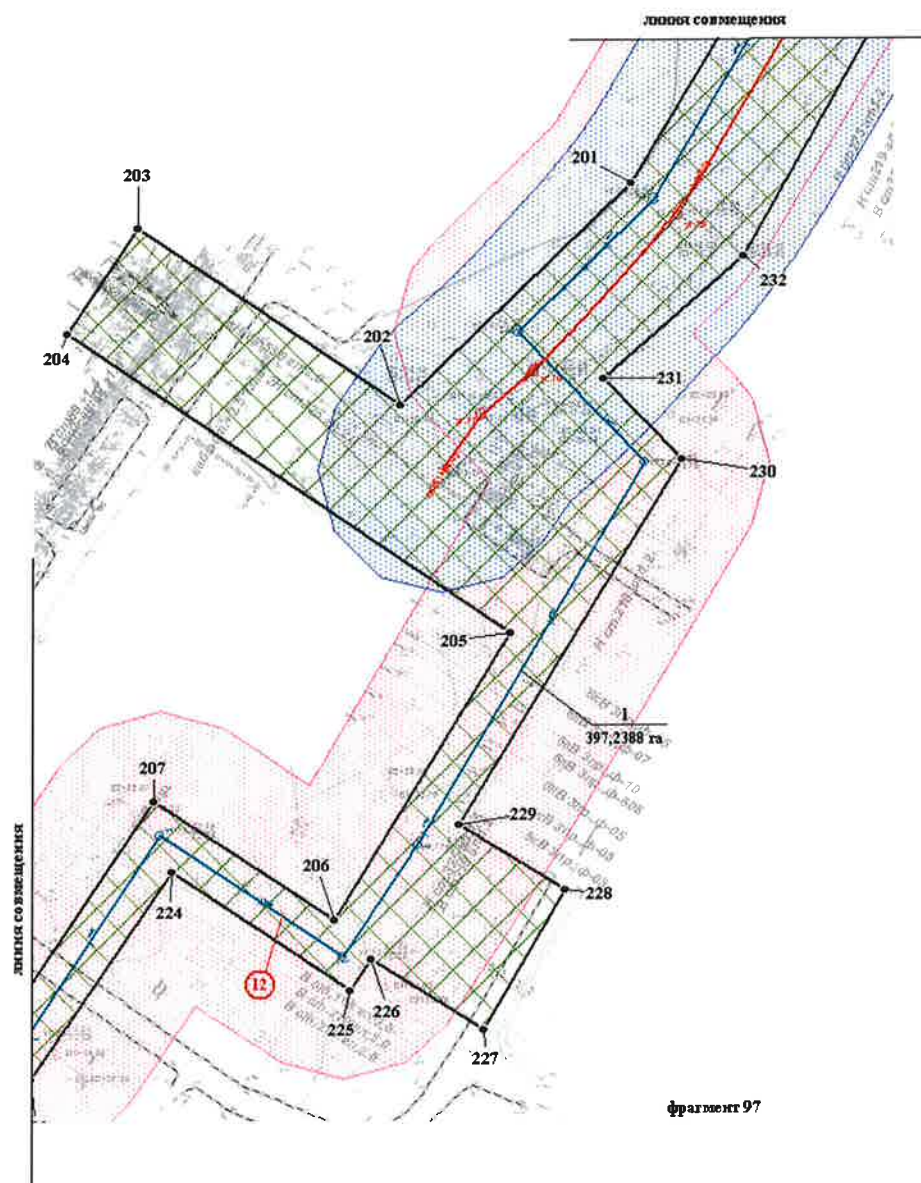
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



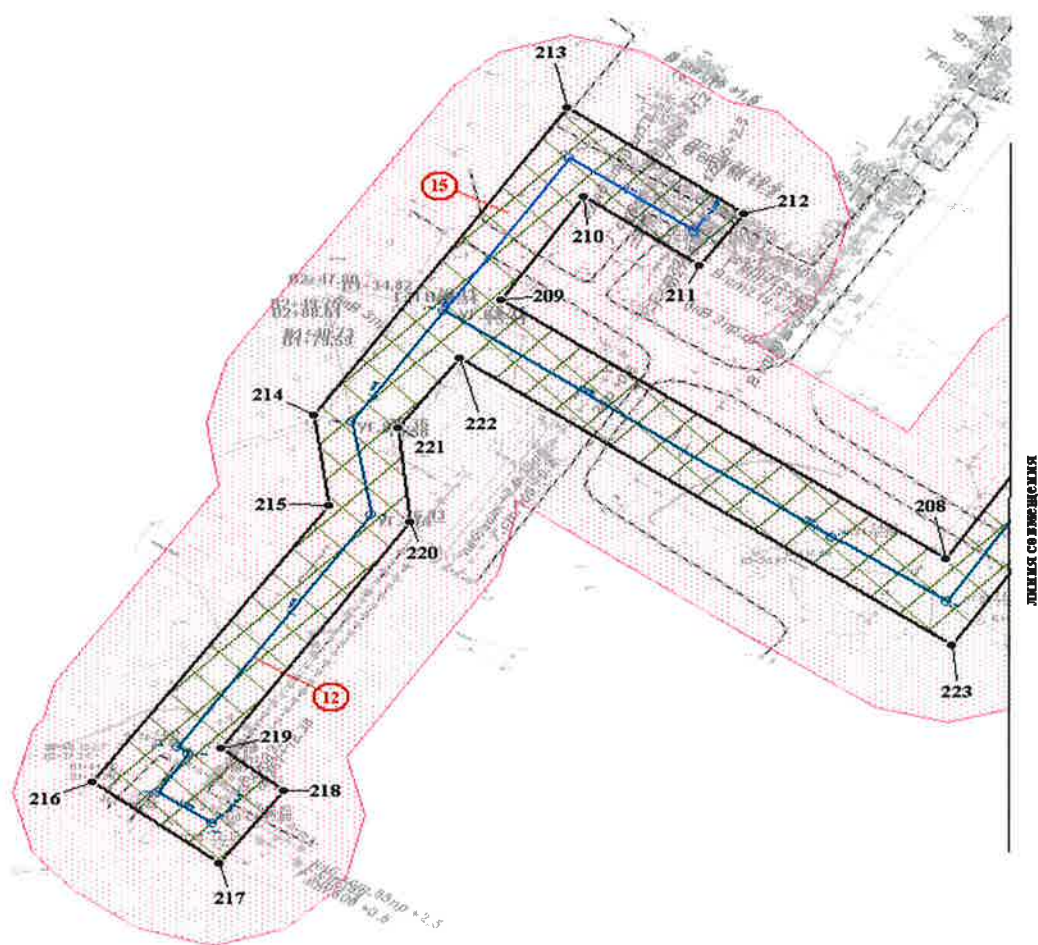
**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных
линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст
скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000**



Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» Землепользователь ПАО НК «РуссНефть»
Масштаб 1:2000



фрагмент 98

Каталог координат характерных точек устанавливаемых красных линий

№	X	Y
1	905544.77	3411442.38
2	905558.87	3411131.88
3	905481.44	3411128.22
4	905386.18	3411123.81
5	905386.18	3411123.84
6	905383.68	3411123.6
7	905385.59	3411107.01
8	905387.86	3411092.04
9	905390.89	3411077.34
10	905394.93	3411062.85
11	905399.84	3411048.57
12	905405.65	3411034.71
13	905412.23	3411021.15
14	905419.69	3411008.1
15	905428.02	3410995.53
16	905437.02	3410983.44
17	905446.76	3410972.01
18	905457.29	3410961.18
19	905468.36	3410951.01
20	905480.08	3410941.59
21	905492.31	3410932.89
22	905756.71	3410757.33
23	905772.24	3410747.01
24	906904.48	3409995.33
25	906925.25	3409980.63
26	906945.03	3409964.61
27	906963.87	3409947.36
28	906981.5	3409928.91
29	906998.03	3409909.47
30	907005.9	3409898.82
31	907595.36	3410067.36
32	908133.51	3410108.67
33	908180.83	3410124.33
34	908216.55	3410156.79
35	908528.2	3410740.62

№	X	Y
36	908522.13	3410888.73
37	908572.03	3410891.04
38	908561.25	3411147.66
39	908627.74	3411151.35
40	908793.41	3411158.04
41	908809.34	3410806.77
42	908813.08	3410736.09
43	908639.27	3410728.02
44	908568.73	3410614.26
45	908252.65	3410025.78
46	907589.17	3409972.89
47	907098.73	3409834.38
48	907098.98	3409833.75
49	907251.01	3409177.62
50	907330.88	3408851.31
51	907508.48	3408272.7
52	907516.6	3408254.28
53	907681.48	3408268.47
54	907690.5	3408133.56
55	907710.79	3408134.52
56	907711.85	3408098.7
57	907648.22	3408096.93
58	907646.83	3408131.46
59	907665.23	3408132.42
60	907659.85	3408236.73
61	907525.95	3408225
62	907526.15	3408224.46
63	907559.8	3408111.54
64	907608.63	3408060.3
65	907613.85	3407943
66	907859.09	3407169.6
67	907945.44	3406873.62
68	907956.26	3406810.95
69	907957.91	3406741.53
70	907945.26	3406656.48

№	X	Y
71	907604.16	3405602.46
72	907392.13	3404948.4
73	907385.06	3404896.77
74	907446.99	3403468.23
75	907474.74	3403295.64
76	907483.82	3403248.06
77	907497.27	3403182.84
78	907600.98	3402710.46
79	907796.71	3402755.73
80	907798.88	3402750.6
81	907896.59	3402777.27
82	907883.99	3403044.3
83	907903.95	3403045.41
84	907916.26	3402782.64
85	907920.66	3402763.35
86	907947.57	3402770.46
87	907952.53	3402752.1
88	907956.63	3402753.24
89	908007.18	3402755.61
90	908344.95	3402780.06
91	908345.23	3402786.15
92	908334.41	3403015.29
93	908354.4	3403015.89
94	908365.17	3402787.71
95	908368.06	3402773.85
96	908400.09	3402774.78
97	908582.78	3402777.93
98	908674.24	3402785.19
99	908703	3402168.03
100	908123.36	3402142.14
101	908109.77	3402394.2
102	908012.42	3402389.91
103	908015.22	3402314.19
104	908009.26	3402314.19
105	908006.19	3402389.55

Каталог координат характерных точек устанавливаемых красных линий

№	X	Y
106	907897.65	3402383.79
107	907904.62	3402235.35
108	907859.03	3402233.73
109	907863.27	3402130.5
110	907594.25	3402117.09
111	907574.48	3402545.07
112	907510.02	3402535.29
113	907451.48	3402520.74
114	907341.95	3402465.15
115	906930.72	3402241.59
116	906251.26	3401870.01
117	906163.36	3401820.09
118	906068.78	3401776.89
119	905963.14	3401722.86
120	905945.48	3401755.02
121	905084.76	3401320.65
122	904124.73	3400804.68
123	903844.18	3400656.51
124	903753.26	3400613.67
125	903635.09	3400567.86
126	903539.13	3400534.2
127	903446.61	3400506.27
128	903303.24	3400474.44
129	903195.37	3400456.11
130	903108.34	3400446.72
131	902916.21	3400440.09
132	901200.17	3400450.11
133	900964.62	3400449.81
134	900804.78	3400435.38
135	899454.5	3400280.94
136	899294.07	3400262.58
137	899121.95	3400256.76
138	898975.38	3400262.25
139	898910.8	3400268.55
140	898830.99	3400277.94

№	X	Y
141	898624.19	3400316.76
142	896739.95	3400684.35
143	896635.66	3400709.94
144	896525.97	3400739.55
145	896420.35	3400775.67
146	896378.48	3400792.29
147	896305.31	3400822.86
148	896231.22	3400855.95
149	896131.54	3400907.52
150	896011.6	3400977.66
151	895239.78	3401445.57
152	894423.71	3401942.34
153	893548.58	3402475.05
154	893509.8	3402500.4
155	893402.25	3402575.43
156	893349.03	3402617.88
157	893316.14	3402645.06
158	892728.41	3403164.45
159	892343.2	3403500.06
160	891876.33	3403911.93
161	891205.22	3404495.37
162	891190.09	3404486.16
163	891083.54	3404481.33
164	890948.72	3404604.96
165	890877.45	3404659.77
166	890471.42	3405040.35
167	890394.46	3405099.96
168	889334.72	3405707.91
169	889238.49	3405764.97
170	889141.31	3405829.02
171	889063.44	3405899.25
172	889055.43	3405965.28
173	889064.49	3405991.38
174	889088.49	3406131.87
175	889044.14	3406185.87

№	X	Y
176	888993.82	3406249.86
177	888960.93	3406312.29
178	888959.74	3406406.19
179	888881.78	3406418.34
180	888771.7	3406436.4
181	888538.46	3406467.18
182	888503.46	3406473.09
183	888393.05	3406485.48
184	888376.15	3406359.84
185	888356.29	3406362.09
186	888373.18	3406487.7
187	887990.77	3406530.63
188	887867.95	3406523.37
189	887872.88	3406583.16
190	887709.63	3406595.7
191	887607.66	3406590.66
192	887351.66	3406646.61
193	887310.31	3406618.62
194	887301.24	3406598.97
195	887277.88	3406547.37
196	887196.22	3406537.26
197	887147.39	3406535.01
198	886919.97	3406399.74
199	886649.24	3406242.93
200	886586.46	3406341.63
201	886514.71	3406298.85
202	886424.46	3406205.82
203	886496.56	3406099.29
204	886453.78	3406070.4
205	886331.9	3406250.01
206	886215.36	3406179.27
207	886263.86	3406106.01
208	886186.49	3406054.32
209	886293.1	3405900.51
210	886335.24	3405928.92

Каталог координат характерных точек устанавливаемых красных линий

№	X	Y
211	886306.62	3405969.24
212	886327.99	3405984.51
213	886371.88	3405922.98
214	886245.91	3405836.16
215	886208.83	3405841.35
216	886095.92	3405759.69
217	886062.36	3405803.55
218	886092.28	3405826.17
219	886109.53	3405804.24
220	886201.84	3405869.04
221	886240.54	3405865.14
222	886269.39	3405886.2
223	886150.59	3406056.33
224	886234.99	3406113.33
225	886186.98	3406185.54
226	886199.4	3406193.85
227	886170.76	3406239.3
228	886227.8	3406272.18
229	886253.94	3406229.16
230	886402.52	3406319.55
231	886435.14	3406287.6
232	886485.13	3406344.42
233	886662.39	3406443.66
234	886691.23	3406460.91
235	886718.42	3406415.91
236	886909.86	3406530.69
237	887085.42	3406675.05
238	887173.73	3406691.49
239	887353.26	3406683.3
240	887610.45	3406630.77
241	887716.43	3406632.9
242	888005.79	3406610.82
243	888396.27	3406557
244	888402.81	3406611.99
245	888447.13	3406606.02

№	X	Y
246	888440.85	3406551.54
247	888775.15	3406507.68
248	889026.14	3406484.07
249	889027.33	3406362.33
250	889034.25	3406316.43
251	889146.11	3406181.91
252	889153.99	3406132.92
253	889153.99	3406132.89
254	889157.59	3406099.71
255	889157.81	3406070.76
256	889153.66	3405980.73
257	889168.53	3405969.78
258	889314.06	3405804.78
259	889380.51	3405752.94
260	889398.52	3405741.9
261	889441.09	3405806.91
262	889468.91	3405863.19
263	889621.53	3405775.98
264	889579.21	3405697.29
265	889560.21	3405650.4
266	889746.22	3405547.56
267	890485.01	3405128.79
268	890815.08	3404836.74
269	890860.79	3404788.71
270	890887.07	3404821.89
271	890950	3404766.84
272	890958.22	3404847.27
273	893400.43	3402660.6
274	893501.9	3402583.2
275	896150.54	3400969.02
276	896302.59	3400890.81
277	896437.72	3400837.05
278	896578.7	3400793.07
279	896671.56	3400765.8
280	898841.99	3400339.02

№	X	Y
281	898984.97	3400320.39
282	898990.36	3400320.72
283	898990.04	3400330.62
284	899031.42	3400331.13
285	899039.09	3400502.97
286	899058.92	3400502.19
287	899051.52	3400331.55
288	899059.41	3400331.22
289	899059.13	3400321.17
290	899161.73	3400322.25
291	899259.71	3400320.48
292	900161.06	3400428.57
293	900996.96	3400517.88
294	902108.72	3400515.75
295	903034.38	3400508.16
296	903191.51	3400524.9
297	903326.44	3400543.8
298	903550.97	3400604.73
299	903826.63	3400721.73
300	905734.01	3401745
301	906325.41	3402056.55
302	906339.26	3402029.85
303	907153.33	3402466.53
304	907301.57	3402545.94
305	907407.11	3402597.57
306	907485.9	3402630.15
307	907483.94	3402642.18
308	907356.1	3403242.27
309	907340.01	3403328.19
310	907262.04	3404947.23
311	907719.91	3406360.47
312	907815.2	3406649.94
313	907817.42	3406852.53
314	907559.2	3407695.11
315	907407.66	3408216.69

№	X	Y
316	907407.52	3408217.17
317	907249.07	3408769.29
318	907240.99	3408793.92
319	907237.13	3408809.94
320	907204.65	3408877.32
321	907020.86	3409647.48
322	906993.84	3409760.34
323	906884.39	3409916.25
324	906572.58	3410123.31
325	905732.32	3410684.73
326	905317.31	3410960.25
327	905314.17	3411175.83
328	905315.58	3411175.89
329	905307.53	3411353.4
330	905372.74	3411355.68
331	905369.29	3411434.25

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузопротяженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейного объекта «Обустройство Средне-Шапшинского месторождения. Куст скважин №3. Куст скважин №6» в соответствии с заданием на проектирование для обеспечения добычи углеводородного сырья и доставки его в систему транспортировки нефти на Средне - Шапшинском месторождении проектом предусматривается строительство следующих линейных объектов:

- Реконструкция автомобильной дороги от примыкания автодороги на куст скважин №20 Нижне-Шапшинского месторождения до УПСВ Средне-Шапшинского месторождения
- Напорный нефтепровод от УПСВ Средне-Шапшинского месторождения до т.вр.
- Перемычка от существующего нефтегазосборного трубопровода от КП №2 до УПСВ
- Газопровод от УПСВ Средне-Шапшинского месторождения до т. вр.
- Подъездная автомобильная дорога на УПСВ, 1 заезд
- Подъездная автомобильная дорога на УПСВ, 2 заезд
- высоконапорный водовод от точки подключения до КП №6
- водовод от арт. скважин до площадки УПСВ
- водовод от арт. скважин до ОПБ
- Кабельная эстакада от ПС-110/6кВ «Средне-Шапшинская» до УПСВ
- Кабельная эстакада от ПС-110/6кВ «Средне-Шапшинская» до ОПБ
- Газопровод от УПСВ Средне-Шапшинского месторождения до УПН Нижне-Шапшинского месторождения

- Напорный нефтепровод от УПСВ Средне-Шапшинского месторождения до УДР Нижне-Шапшинского месторождения
- Нефтегазосборный трубопровод (лупинг) от т.вр. КП №2 до УПСВ
- Перемычка от газопровода от УПСВ Средне-Шапшинского месторождения до УПН Нижне-Шапшинского месторождения до т. вр
- Реконструкция подъездной автодороги к кусту скважин №2
- ВЛ-6кВ №2 «район ПС-110/6кВ «Средне-Шапшинская» - т.вр. КП №2»
- ВЛ-6кВ №1 «район ПС-110/6кВ «Средне-Шапшинская» - т.вр. КП №2»
- ВЛ-6кВ от точки подключения энергоцентр КП №2 до КП №3
- Автодорога на КП №3
- Нефтегазосборный трубопровод с КП №3 до т.вр. КП №2
- Нефтегазосборный трубопровод с КП №6 до т.вр. КП №3
- Автодорога на КП №6
- Отпайка ВЛ-6кВ на КП №6 от ВЛ-6кВ на КП №3
- Автодорога на КП №6 (второй заезд)
- Автодорога на КП №3 (второй заезд)
- Подъездная автомобильная дорога к арт. скважинам
- Подъездная автомобильная дорога на опорный пункт бригады
- Узлы запорной арматуры

Технико-экономические характеристики проектируемых объектов

Таблица 2

Наименование, этапы строительства	Ед. изм.	Количество
Линейные объекты		
<i>Водовод от арт. скважин до ОПБ</i>		
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	159х6

- протяженность трубопровода	м	134,35
<i>Водовод от арт. скважин до площадки УПСВ</i>		
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	159х6
- протяженность трубопровода	м	371,95
<i>Напорный нефтепровод от УПСВ Средне-Шатишинского м/р до т.вр.</i>		
- категория трубопровода		III
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	219х8
- протяженность трубопровода	м	385,85
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	6097,74
- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	7012,4
<i>Напорный нефтепровод от УПСВ Средне-Шатишинского м/р до УДР Нижне-Шатишинского месторождения</i>		
- категория трубопровода		III
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	219х8
- протяженность трубопровода	м	24946,27
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	4300,13
- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	4945,14
<i>Газопровод от УПСВ Средне-Шатишинского м/р до т. вр.</i>		
- категория трубопровода		III
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	426х10
- протяженность трубопровода	м	100,16
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	498630
- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	573424,5
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	325х8
- протяженность трубопровода	м	224,70
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	41954,479
- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	48247,65
<i>Газопровод от УПСВ Средне-Шатишинского м/р до УПН Нижне-Шатишинского месторождения</i>		
- категория трубопровода		III
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	426х10
- протяженность трубопровода	м	22890,2
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	530х10
- протяженность трубопровода	м	3088,38
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	456675,52
- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	525176,848
<i>Перемычка от существующего нефтегазосборного трубопровода от КП №2 до УПСВ</i>		
- категория трубопровода		III
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	426х9
- протяженность трубопровода	м	132,73
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	219х8
- протяженность трубопровода	м	137,8
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	1066,4

- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	1226,36
<i>Нефтегазосборный трубопровод (лупинг) от т.вр. КП №2 до УПСВ</i>		
- категория трубопровода		III
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	219x8
- протяженность трубопровода	м	6507,3
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	1066,4
- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	1226,36
<i>Нефтегазосборный трубопровод с КП №3 до т.вр. КП №2</i>		
- категория трубопровода		III
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	159x8
- протяженность трубопровода	м	2287,04
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	287,2
- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	330,28
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	219x8
- протяженность трубопровода	м	1836,61
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	533,2
- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	613,18
<i>Нефтегазосборный трубопровод с КП №6 до т.вр. КП №3</i>		
- категория трубопровода		III
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	159x8
- протяженность трубопровода	м	2137,43
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	246
- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	282,9
<i>Высоконапорный водовод от точки подключения до КП №6</i>		
- категория трубопровода		
- диаметр, толщина стенки трубопровода	мм	114x10
- протяженность трубопровода	м	10598,68
- проектная мощность трубопровода	м3/сут.	714
- пропускная способность трубопровода	м3/сут.	821,1
<i>ВЛ-6кВ №1 «район ПС-110/6кВ «Средне-Шатинская» - т. вр. КП №2»</i>		
- протяженность	м	6430
<i>ВЛ-6кВ №2 «район ПС-110/6кВ «Средне-Шатинская» - т. вр. КП №2»</i>		
- протяженность	м	6430
<i>ВЛ-6кВ от точки подключения энергоцентр КП №2 до КП №3</i>		
- протяженность	м	4340
<i>Отпайка ВЛ-6кВ на КП №6 от ВЛ-6кВ на КП №3</i>		
- протяженность	м	2150
<i>Автомодорога на КП №3</i>		
— категория автодороги		IIIв
— протяженность	м	3915,98
— ширина земляного полотна	м	9,5 (11,50)
— расчетная скорость	км/ч	50

–	число полос		2
<i>Автомоби́льная доро́га на КП №3 (2 заезд)</i>			
–	категория автодороги		IIIв
–	протяженность	м	187,48
–	ширина земляного полотна	м	9,5
–	расчетная скорость	км/ч	50
–	число полос		2
<i>Автомоби́льная доро́га на КП №6</i>			
–	категория автодороги		IIIв
–	протяженность	м	2162,43
–	ширина земляного полотна	м	9,5 (11,50)
–	расчетная скорость	км/ч	50
–	число полос		2
<i>Автомоби́льная доро́га на КП №6 (2 заезд)</i>			
–	категория автодороги		IIIв
–	протяженность	м	183,69
–	ширина земляного полотна	м	9,5
–	расчетная скорость	км/ч	50
–	число полос		2
<i>Подъезная автомоби́льная доро́га на опорный пункт бригады</i>			
–	категория автодороги		IVв
–	протяженность	м	322,9
–	ширина земляного полотна	м	7,5
–	расчетная скорость	км/ч	30
–	число полос		2
<i>Подъезная автомоби́льная доро́га к арт. скважинам</i>			
–	категория автодороги		IVв
–	протяженность	м	166,41
–	ширина земляного полотна	м	7,5
–	расчетная скорость	км/ч	30
–	число полос		2
<i>Подъезная автомоби́льная доро́га на УПСВ (1 заезд)</i>			
–	категория автодороги		IVв
–	протяженность	м	255,23
–	ширина земляного полотна	м	7,5
–	расчетная скорость	км/ч	30
–	число полос		2
<i>Подъезная автомоби́льная доро́га на УПСВ (2 заезд)</i>			
–	категория автодороги		IVв
–	протяженность	м	313,83
–	ширина земляного полотна	м	7,5
–	расчетная скорость	км/ч	30
–	число полос		2

<i>Реконструкция автомобильной дороги от примыкания автодороги на куст скважин №20 Нижне-Шапшинского месторождения до УПСВ Средне-Шапшинского месторождения</i>		
– категория автодороги		IIIв
– протяженность	м	19617,96
– ширина земляного полотна	м	9,5 (11,50)
– расчетная скорость	км/ч	50
– число полос		2
<i>Реконструкция подъездной автодороги к кусту скважин №2</i>		
– категория автодороги		IIIв
– протяженность	м	5796,81
– ширина земляного полотна	м	9,5 (11,50)
– расчетная скорость	км/ч	50
– число полос		2

* Техничко-экономические характеристики уточняются в процессе проектирования в границах зон планируемого размещения линейных объектов

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

В административном отношении проектируемый объект расположен на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Нефтеюганского района, Средне - Шапшинский лицензионный участок, Нижне - Шапшинский лицензионный участок.

Нефтеюганский район в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 ноября 2004 года № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» является муниципальным образованием ХМАО – Югры, наделенным статусом муниципального района.

Участки работ расположены в 79 - 97 км юго-восточнее от г. Ханты-Мансийск. Ближайшие небольшие населенные пункты – с. Батово, п. Сибирский находятся в 22 – 36 км западнее от трасс изысканий

2.3. *Каталог 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

№	X	Y
1	905544.77	3411442.38
2	905558.87	3411131.88
3	905481.44	3411128.22
4	905386.18	3411123.81
5	905386.18	3411123.84
6	905383.68	3411123.6
7	905385.59	3411107.01
8	905387.86	3411092.04
9	905390.89	3411077.34
10	905394.93	3411062.85
11	905399.84	3411048.57
12	905405.65	3411034.71
13	905412.23	3411021.15
14	905419.69	3411008.1
15	905428.02	3410995.53
16	905437.02	3410983.44
17	905446.76	3410972.01
18	905457.29	3410961.18
19	905468.36	3410951.01
20	905480.08	3410941.59
21	905492.31	3410932.89
22	905756.71	3410757.33
23	905772.24	3410747.01
24	906904.48	3409995.33
25	906925.25	3409980.63
26	906945.03	3409964.61
27	906963.87	3409947.36
28	906981.5	3409928.91
29	906998.03	3409909.47
30	907005.9	3409898.82

№	X	Y
31	907595.36	3410067.36
32	908133.51	3410108.67
33	908180.83	3410124.33
34	908216.55	3410156.79
35	908528.2	3410740.62
36	908522.13	3410888.73
37	908572.03	3410891.04
38	908561.25	3411147.66
39	908627.74	3411151.35
40	908793.41	3411158.04
41	908809.34	3410806.77
42	908813.08	3410736.09
43	908639.27	3410728.02
44	908568.73	3410614.26
45	908252.65	3410025.78
46	907589.17	3409972.89
47	907098.73	3409834.38
48	907098.98	3409833.75
49	907251.01	3409177.62
50	907330.88	3408851.31
51	907508.48	3408272.7
52	907516.6	3408254.28
53	907681.48	3408268.47
54	907690.5	3408133.56
55	907710.79	3408134.52
56	907711.85	3408098.7
57	907648.22	3408096.93
58	907646.83	3408131.46
59	907665.23	3408132.42
60	907659.85	3408236.73

№	X	Y
61	907525.95	3408225
62	907526.15	3408224.46
63	907559.8	3408111.54
64	907608.63	3408060.3
65	907613.85	3407943
66	907859.09	3407169.6
67	907945.44	3406873.62
68	907956.26	3406810.95
69	907957.91	3406741.53
70	907945.26	3406656.48
71	907604.16	3405602.46
72	907392.13	3404948.4
73	907385.06	3404896.77
74	907446.99	3403468.23
75	907474.74	3403295.64
76	907483.82	3403248.06
77	907497.27	3403182.84
78	907600.98	3402710.46
79	907796.71	3402755.73
80	907798.88	3402750.6
81	907896.59	3402777.27
82	907883.99	3403044.3
83	907903.95	3403045.41
84	907916.26	3402782.64
85	907920.66	3402763.35
86	907947.57	3402770.46
87	907952.53	3402752.1
88	907956.63	3402753.24
89	908007.18	3402755.61
90	908344.95	3402780.06

Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

№	X	Y
91	908345.23	3402786.15
92	908334.41	3403015.29
93	908354.4	3403015.89
94	908365.17	3402787.71
95	908368.06	3402773.85
96	908400.09	3402774.78
97	908582.78	3402777.93
98	908674.24	3402785.19
99	908703	3402168.03
100	908123.36	3402142.14
101	908109.77	3402394.2
102	908012.42	3402389.91
103	908015.22	3402314.19
104	908009.26	3402314.19
105	908006.19	3402389.55
106	907897.65	3402383.79
107	907904.62	3402235.35
108	907859.03	3402233.73
109	907863.27	3402130.5
110	907594.25	3402117.09
111	907574.48	3402545.07
112	907510.02	3402535.29
113	907451.48	3402520.74
114	907341.95	3402465.15
115	906930.72	3402241.59
116	906251.26	3401870.01
117	906163.36	3401820.09
118	906068.78	3401776.89
119	905963.14	3401722.86
120	905945.48	3401755.02
121	905084.76	3401320.65
122	904124.73	3400804.68
123	903844.18	3400656.51
124	903753.26	3400613.67
125	903635.09	3400567.86

№	X	Y
126	903539.13	3400534.2
127	903446.61	3400506.27
128	903303.24	3400474.44
129	903195.37	3400456.11
130	903108.34	3400446.72
131	902916.21	3400440.09
132	901200.17	3400450.11
133	900964.62	3400449.81
134	900804.78	3400435.38
135	899454.5	3400280.94
136	899294.07	3400262.58
137	899121.95	3400256.76
138	898975.38	3400262.25
139	898910.8	3400268.55
140	898830.99	3400277.94
141	898624.19	3400316.76
142	896739.95	3400684.35
143	896635.66	3400709.94
144	896525.97	3400739.55
145	896420.35	3400775.67
146	896378.48	3400792.29
147	896305.31	3400822.86
148	896231.22	3400855.95
149	896131.54	3400907.52
150	896011.6	3400977.66
151	895239.78	3401445.57
152	894423.71	3401942.34
153	893548.58	3402475.05
154	893509.8	3402500.4
155	893402.25	3402575.43
156	893349.03	3402617.88
157	893316.14	3402645.06
158	892728.41	3403164.45
159	892343.2	3403500.06
160	891876.33	3403911.93

№	X	Y
161	891205.22	3404495.37
162	891190.09	3404486.16
163	891083.54	3404481.33
164	890948.72	3404604.96
165	890877.45	3404659.77
166	890471.42	3405040.35
167	890394.46	3405099.96
168	889334.72	3405707.91
169	889238.49	3405764.97
170	889141.31	3405829.02
171	889063.44	3405899.25
172	889055.43	3405965.28
173	889064.49	3405991.38
174	889088.49	3406131.87
175	889044.14	3406185.87
176	888993.82	3406249.86
177	888960.93	3406312.29
178	888959.74	3406406.19
179	888881.78	3406418.34
180	888771.7	3406436.4
181	888538.46	3406467.18
182	888503.46	3406473.09
183	888393.05	3406485.48
184	888376.15	3406359.84
185	888356.29	3406362.09
186	888373.18	3406487.7
187	887990.77	3406530.63
188	887867.95	3406523.37
189	887872.88	3406583.16
190	887709.63	3406595.7
191	887607.66	3406590.66
192	887351.66	3406646.61
193	887310.31	3406618.62
194	887301.24	3406598.97
195	887277.88	3406547.37

Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

№	X	Y
196	887196.22	3406537.26
197	887147.39	3406535.01
198	886919.97	3406399.74
199	886649.24	3406242.93
200	886586.46	3406341.63
201	886514.71	3406298.85
202	886424.46	3406205.82
203	886496.56	3406099.29
204	886453.78	3406070.4
205	886331.9	3406250.01
206	886215.36	3406179.27
207	886263.86	3406106.01
208	886186.49	3406054.32
209	886293.1	3405900.51
210	886335.24	3405928.92
211	886306.62	3405969.24
212	886327.99	3405984.51
213	886371.88	3405922.98
214	886245.91	3405836.16
215	886208.83	3405841.35
216	886095.92	3405759.69
217	886062.36	3405803.55
218	886092.28	3405826.17
219	886109.53	3405804.24
220	886201.84	3405869.04
221	886240.54	3405865.14
222	886269.39	3405886.2
223	886150.59	3406056.33
224	886234.99	3406113.33
225	886186.98	3406185.54
226	886199.4	3406193.85
227	886170.76	3406239.3
228	886227.8	3406272.18
229	886253.94	3406229.16
230	886402.52	3406319.55

№	X	Y
231	886435.14	3406287.6
232	886485.13	3406344.42
233	886662.39	3406443.66
234	886691.23	3406460.91
235	886718.42	3406415.91
236	886909.86	3406530.69
237	887085.42	3406675.05
238	887173.73	3406691.49
239	887353.26	3406683.3
240	887610.45	3406630.77
241	887716.43	3406632.9
242	888005.79	3406610.82
243	888396.27	3406557
244	888402.81	3406611.99
245	888447.13	3406606.02
246	888440.85	3406551.54
247	888775.15	3406507.68
248	889026.14	3406484.07
249	889027.33	3406362.33
250	889034.25	3406316.43
251	889146.11	3406181.91
252	889153.99	3406132.92
253	889153.99	3406132.89
254	889157.59	3406099.71
255	889157.81	3406070.76
256	889153.66	3405980.73
257	889168.53	3405969.78
258	889314.06	3405804.78
259	889380.51	3405752.94
260	889398.52	3405741.9
261	889441.09	3405806.91
262	889468.91	3405863.19
263	889621.53	3405775.98
264	889579.21	3405697.29
265	889560.21	3405650.4

№	X	Y
266	889746.22	3405547.56
267	890485.01	3405128.79
268	890815.08	3404836.74
269	890860.79	3404788.71
270	890887.07	3404821.89
271	890950	3404766.84
272	890958.22	3404847.27
273	893400.43	3402660.6
274	893501.9	3402583.2
275	896150.54	3400969.02
276	896302.59	3400890.81
277	896437.72	3400837.05
278	896578.7	3400793.07
279	896671.56	3400765.8
280	898841.99	3400339.02
281	898984.97	3400320.39
282	898990.36	3400320.72
283	898990.04	3400330.62
284	899031.42	3400331.13
285	899039.09	3400502.97
286	899058.92	3400502.19
287	899051.52	3400331.55
288	899059.41	3400331.22
289	899059.13	3400321.17
290	899161.73	3400322.25
291	899259.71	3400320.48
292	900161.06	3400428.57
293	900996.96	3400517.88
294	902108.72	3400515.75
295	903034.38	3400508.16
296	903191.51	3400524.9
297	903326.44	3400543.8
298	903550.97	3400604.73
299	903826.63	3400721.73
300	905734.01	3401745

Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

№	X	Y
301	906325.41	3402056.55
302	906339.26	3402029.85
303	907153.33	3402466.53
304	907301.57	3402545.94
305	907407.11	3402597.57
306	907485.9	3402630.15
307	907483.94	3402642.18
308	907356.1	3403242.27
309	907340.01	3403328.19
310	907262.04	3404947.23
311	907719.91	3406360.47
312	907815.2	3406649.94
313	907817.42	3406852.53
314	907559.2	3407695.11
315	907407.66	3408216.69
316	907407.52	3408217.17
317	907249.07	3408769.29
318	907240.99	3408793.92
319	907237.13	3408809.94
320	907204.65	3408877.32
321	907020.86	3409647.48
322	906993.84	3409760.34
323	906884.39	3409916.25
324	906572.58	3410123.31
325	905732.32	3410684.73
326	905317.31	3410960.25
327	905314.17	3411175.83
328	905315.58	3411175.89
329	905307.53	3411353.4
330	905372.74	3411355.68
331	905369.29	3411434.25

2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемого объектов из зон планируемого размещения объекта

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон планируемого размещения

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

Предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, м	Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, %	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, м	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения
не устанавливается	не устанавливается	не устанавливаются	не устанавливаются

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

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

2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено) существующих и строящихся на момент подготовки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

В соответствии с ГОСТ Р 51164-98 п.3.3 и п.3.7 трубопроводы подлежат комплексной защите от коррозии защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты, применение которой должно быть обосновано технико-экономическими расчетами.

Защитное антикоррозионное покрытие труб, примененное в проекте, обеспечивает надежную безопасную эксплуатацию в течение всего срока службы трубопроводов и исключает экологический ущерб окружающей среде.

Учитывая положения п. 10.2 СП 34-116-97, п.3.7 и п.5.7 ГОСТ Р51164-98 и состояние существующей нефтесборной сети (отсутствие электрохимзащиты), проектом не предусматривается электрохимзащита проектируемого трубопровода.

Одним из направлений борьбы с коррозией трубопроводов для линейного строительства (согласно РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов») является применение труб с антикоррозийным покрытием, выполненным в заводских условиях.

Для защиты проектируемых трубопроводов от наружной коррозии в проекте приняты трубы с двухслойным наружным полиэтиленовым антикоррозионным покрытием по ТУ 1390-003-52534308-2013 и детали трубопроводов с наружным антикоррозионным покрытием по ТУ 2313-003-48733781-2008. Антикоррозионное покрытие трубопроводов выполняются в заводских условиях ЗАО «УпоРТ» Нижневартовский район, ХМАО, а деталей трубопроводов выполняются в заводских условиях ЗАО «ЮКОРТ» Нижневартовский район, ХМАО

2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

Мероприятием по обеспечению сохранности памятников истории и культуры при осуществлении хозяйственной деятельности является зонирование территории по перспективности выявления объектов историко-культурного наследия (ИКН), проводимое в рамках камеральной экспертизы. Суть зонирования заключается в определении участков местности, где могут размещаться эти объекты, его результаты служат основой для определения планировочных ограничений хозяйственной деятельности, проектирования пространственной инфраструктуры нефтепромыслов.

В настоящее время на планируемой территории отсутствуют памятники истории и культуры. В связи с этим на территории планируемого размещения объекта мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется, в виду того что испрашиваемый земельный участок располагается вне границ территорий, зон охраны объектов культурного наследия (подтверждается письмом №18-1359 от 17.04.2018 г) Ближайшей ООПТ является памятник природы регионального значения «Ханты-Мансийские холмы», расположенный на расстоянии 72 км в северо-западном направлении от объектов изысканий

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

В период строительства проектируемых объектов и последующей их эксплуатации на окружающую среду оказывается воздействие, которое зависит от назначения возводимых сооружений и устойчивости разных биогеоценозов.

С целью предотвращения и минимизации возможного ущерба оказываемого на окружающую природную среду при проведении строительных работ на проектируемых объектах, обязательно выполнение комплекса инженерно-технических, технологических и организационных мероприятий:

- движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам и временным вдольтрассовым проездам;
- для уменьшения степени воздействия на окружающую среду, строительство рекомендуется проводить в зимний период;
- при завершении строительных работ в теплый период года для предотвращения эрозии почв на суходольных участках необходимо произвести посев трав-мелиорантов.

Мероприятия для трубопроводов:

- трубопроводы должны быть выполнены из металла с повышенной антикоррозийной стойкостью и увеличенной толщиной стенки трубы на 2–3 мм к расчетной, с применением полной изоляции по всей их длине и с защитой сварных швов втулками;
- защиту трубопровода от коррозии с применением ингибиторов коррозии требуется осуществлять в случае отсутствия внутреннего и наружного заводского антикоррозийного покрытия;
- для предотвращения возможных утечек, необходимо своевременно проводить капитальный ремонт трубопроводов с заменой изношенных и опасных участков;
- с целью защиты от механических повреждений необходимо установить внешнее ограждение для запорной арматуры, вантузных задвижек, манометрических вентилей и прочей оснастки трубопроводов;
- прокладка трубопроводов при пересечении водотоков должна производиться в защитном футляре, в траншее с применением баллаستировки её затапливаемой части железобетонными кольцами;
- для уменьшения воздействия на водоток засыпка береговой траншеи должна быть с превышением над естественным уровнем поверхности для восстановления рельефа после естественного уплотнения грунта засыпки;
- с целью исключения поступления транспортируемой продукции в водотоки необходима установка запорной арматуры с береговыми отключающими задвижками на отметках выше 10% ГВВ.

Мероприятия для автодорог:

- прокладка трасс проектируемых дорог в общем коридоре коммуникаций;
- укрепление откосов насыпи;
- расстановка и определение параметров искусственных сооружений с учетом расходов, направлений линий стекания поверхностных вод и сложившегося гидрологического режима;
- установка дорожных знаков и указателей;
- устройство направляющих устройств и ограждений.

Мероприятия для подстанции и линий электропередач:

- надземная прокладка электрических сетей;
- защита от коррозии надземных металлических конструкций покрытием двумя слоями эмали по грунтовке, подземных – конструкции, соприкасающиеся с грунтом, в окрашивают битумным покрытием;
- длина свай принята с учетом требуемой глубины заанкеривания в минеральный грунт ниже глубины промерзания;
- металлические сваи на глубину 2,5 м от поверхности земли покрываются кремнийорганической жидкостью или эмалью;

полости металлических свай для ВЛ, в целях предохранения от разрывов при замерзании воды, для улучшения антикоррозионных условий, засыпаются крупным песком, пропитанным дизельным топливом.

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира (ст. 65 Водного кодекса РФ). В пределах водоохраных зон выделяют также прибрежные защитные полосы, на территории которых вводятся дополнительные ограничения природопользования.

Проектируемые объекты КП №3 и КП №6 расположены за границами водных объектов и не попадают в их водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы (графическая часть 069/16-ИЭИ.4). Расстояние до ближайшего водного объекта к КП №3 и КП № 6 (р. Мал. Салым) составляет 4,2 и 0,7 км, соответственно. Ширина ВЗ р. Мал. Салым составляет – 200 м и ПЗП – 40 м. Размер водоохраных зон водотоков устанавливается в соответствии со ст. 65 Водного Кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006.

Проектируемые трассы пересекают на своем пути р.р. Мал. Салым, Тыкипонымъега, Ай-Тыкипонымъега и ручьи б/н, соответственно проходят по их водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе.

Атмосферный воздух и снежный покров. На основании Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ, юридические лица, которые имеют источники вредного химического, биологического и физического воздействия на состояние атмосферного воздуха должны осуществлять мониторинг и производственный контроль за его охраной. Для получения информации, об уровне загрязнения воздуха исследуемого района, посты располагаются на таком участке местности, где воздушная среда испытывает воздействие техногенных выбросов и подвержена загрязнению.

Согласно РД 52.44.2-94, местоположение пунктов пробоотбора атмосферного воздуха устанавливается с учетом среднегодовой розы ветров, а также направления ветра в день опробования. С наветренной стороны (фон) отбирается проба атмосферного воздуха с целью учета трансграничного переноса загрязняющих веществ с прилегающих территорий. С подветренной стороны (контроль) производится отбор пробы для определения состояния атмосферного воздуха, в границах исследуемого участка с учетом зон разгрузки загрязняющих веществ.

2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Проектные решения по предупреждению ЧС техногенного и природного характера разработаны с учетом потенциальной опасности объектов строительства и рядом расположенных объектов, результатов инженерных изысканий, оценки природных условий и окружающей среды.

Указанные проектные решения подразделяются на решения по предупреждению ЧС, возникающих в результате:

- возможных аварий на объекте строительства;
- возможных аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах (ПОО) и транспортных коммуникациях;
- проявления опасных природных процессов.

Разработка данных решений выполнялась во взаимосвязи с материалами анализа опасности и риска проектируемого объекта, аварии на котором сопровождаются пожарами, взрывами и выбросами опасных веществ, образованием взрывной ударной волны

Для обеспечения безопасности проектируемых объектов от аварий на существующих рядом расположенных потенциально опасных производственных объектах предусматривается соблюдение нормативных расстояний между проектируемыми и существующими рядом расположенными ПОО.

Специальные технические мероприятия по инженерной защите территории объекта от экстремальных ветровых и снеговых нагрузок, наледей, проектной документацией не предусматривается. Защиту от воздействия природных пожаров необходимо осуществлять организационными методами, силами эксплуатирующей организации, путем поддержания противопожарного режима проектируемых объектов в соответствии с нормами пожарной безопасности.

Объем и содержание инженерно-технических мероприятий гражданской обороны определяются в зависимости от групп городов и категорий народного хозяйства по гражданской обороне с учетом зонирования территории по возможному воздействию современных средств поражения и их вторичных поражающих факторов, а также от характера и масштабов возможных аварий, катастроф и стихийных бедствий.

Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны должны разрабатываться и проводиться заблаговременно, в мирное время.

Системы оповещения ГО являются составной частью системы управления гражданской обороной и представляют собой организационно-техническое объединение сил и специальных технических средств

оповещения, сетей вещания, каналов сети связи общего пользования и ведомственных сетей связи.

Аварии на проектируемых сооружениях могут сопровождаться материальными потерями. Поэтому необходимо поддержание в готовности четкой системы оповещения в случае возникновения чрезвычайных ситуаций.

На предприятии ОАО НАК «АКИ-ОТЫР» создана объектовая система оповещения. Основной задачей объектовой системы оповещения ГО является доведение сигналов и информации оповещения до руководителей и персонала объекта, объектовых сил и служб гражданской обороны.

Своевременное и полное оповещение в случае возникновения чрезвычайных ситуаций на производствах ОАО НАК «АКИ-ОТЫР» осуществляется с помощью следующих видов связи: телефонная, сотовая, радиотелефонная, громкоговорящая.

Обеспечение получения сигналов ГО возлагается на дежурных операторов смены, где управление ГО объекта возлагается на начальника объекта.

Комплекс технических средств обеспечивает оперативный и производственный персонал проектируемых объектов каналами внешней связи и передачи данных, и обеспечивает возможность сопряжения объектовой системы с местной и территориальной системами оповещения.

Сигналы оповещения доводятся по системе централизованного оповещения. Оповещение работников осуществляется диспетчерской службой согласно схеме оповещения.

Передаваемая информация должна быть краткой и включать первоначальный порядок действия персонала (всем оставаться на местах, произвести аварийную остановку механизмов или прекратить работу и др.), место сбора формирований гражданской обороны.

Дальнейшая информация должна определять сроки и порядок действия персонала, формирований объекта.

При получении сигнала ГО, дежурный диспетчер обязан включить телевизор или радиоприемник на местной волне для прослушивания содержания экстренного сообщения.

Прослушав сообщение, немедленно доложить о нем руководителю. В дальнейшем он действует согласно полученным указаниям.

Ситуации, при которых полностью или частично проводится оповещение формирований ГО:

- переход работы предприятия на «Особый период», сигнал «Военная опасность»;
- угроза или налет авиации противника, сигнал – «Воздух»;
- угроза или применение противником химического оружия, сигнал – «Газы»;

- угроза или применение противником ядерного оружия, сигнал – «Атом».

Для решения задач ГО на предприятии должны быть созданы структуры управления (штатные и нештатные, временные и постоянные):

- штаб по делам ГО и ЧС (отдел - для категорированных объектов);
- нештатные аварийно-восстановительные формирования;
- комиссия по чрезвычайным ситуациям;
- комиссия по повышению устойчивости функционирования;

При руководителе предприятия - начальнике ГО создается штаб ГО.

Оповещение служб и формирований ГО, привлекаемых для проведения спасательных и других неотложных работ, а также рабочих и служащих, осуществляется по радиотрансляционным сетям производств, системам аварийного оповещения, телефону, мобильной радиосвязи, прямой диспетчерской связи.