

Дегазация Земли и проблема безопасности угледобычи в Кузбассе



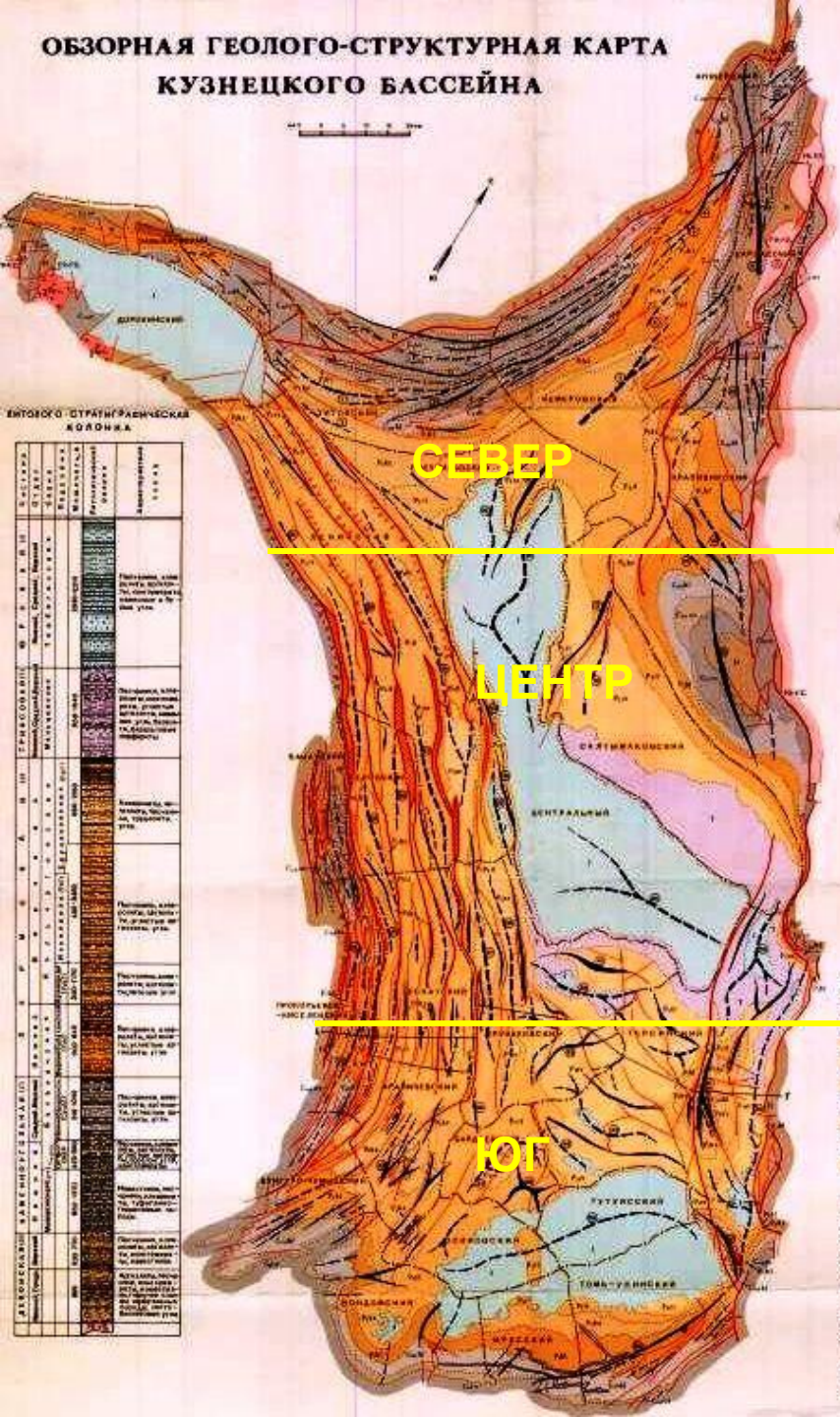
Распределение аварий на шахтах России и Кузбасса по территориальности за период с 1944 по 2000 год.

(анализ выполнен по статистическим данным аварийности приведенным в
«Ванжа Ю.П., Сенкус В.В. Охрана окружающей среды на горно-
металлургических предприятиях [Текст]: Учебное пособие для студентов
специальности 020804 «Геоэкология» / Ю. П. Ванжа, В. В. Сенкус; НФИ

КемГУ. – Новокузнецк, 2006. – 131 с.»)

в основу положены данные из «Таблица 1.3 – Перечень взрывов с
пострадавшими на шахтах России и Казахстана (1944–2000 гг.)»

**ОБЗОРНАЯ ГЕОЛОГО-СТРУКТУРНАЯ КАРТА
КУЗНЕЦКОГО БАСЕЙНА**

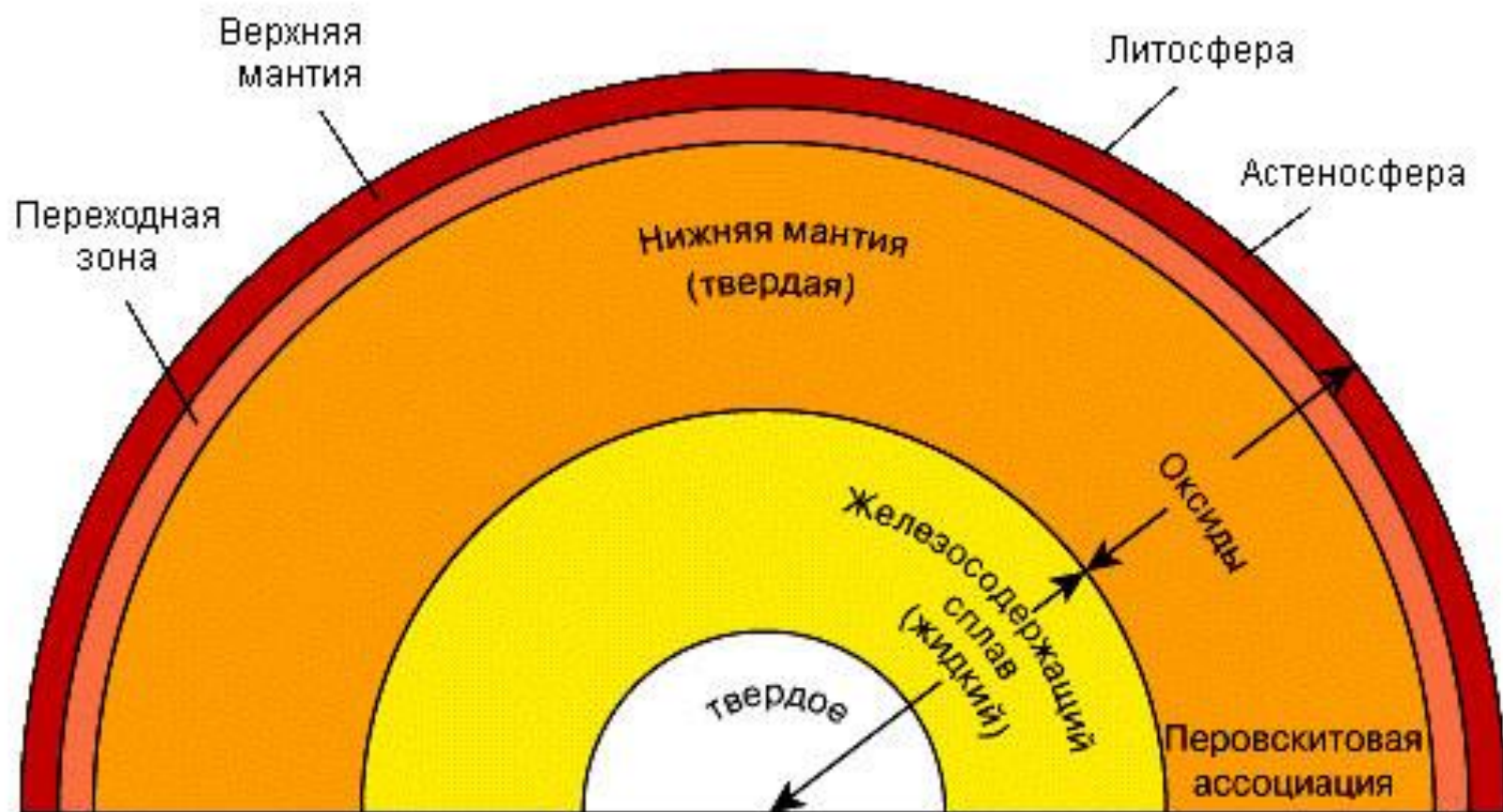


**Распределение шахт и аварий по районам Кузбасса
(1944–2000 гг.)**

районирова ние	Количество шахт	Количество аварий /число потер- певших	% аварий от общего числа шахт
Север	15	4/98	26,6
Центр	31	11/110	35,48
Юг	34	16/342	47,0
ИТОГО:	80	31/548	38,75

- Повышенная аварийность в Кузбассе, объясняется, не только высокой интенсивностью и плотностью ведения горных работ, но и так же изложенными в докладе горногеологическими особенностями Кузбасского бассейна, расположенного в молодом тектоническом регионе.
- Большая глубина залегания Кузбасской свиты угольных пластов (более 10 км!), наличие древних и молодых тектонических разломов и множественных нарушений сплошности горных пород, способствующее высокой газонасыщенности угольных пластов и вмещающих пород, является основным фактором риска при ведении горных работ.
- Районы максимальной плотности угледобывающих предприятий (это центральный и южный Кузбасс), как правило, приурочены к неотектоническим геологическим регионам, связанным с древними разломами.





Внешнее ядро	Внутреннее ядро			
Глубина (км)	6371	5150	2890	670 0
Давление (ГПа)	364	329	136	24 0

1 Литосфера (кора)

2 верхняя мантия (250 км)

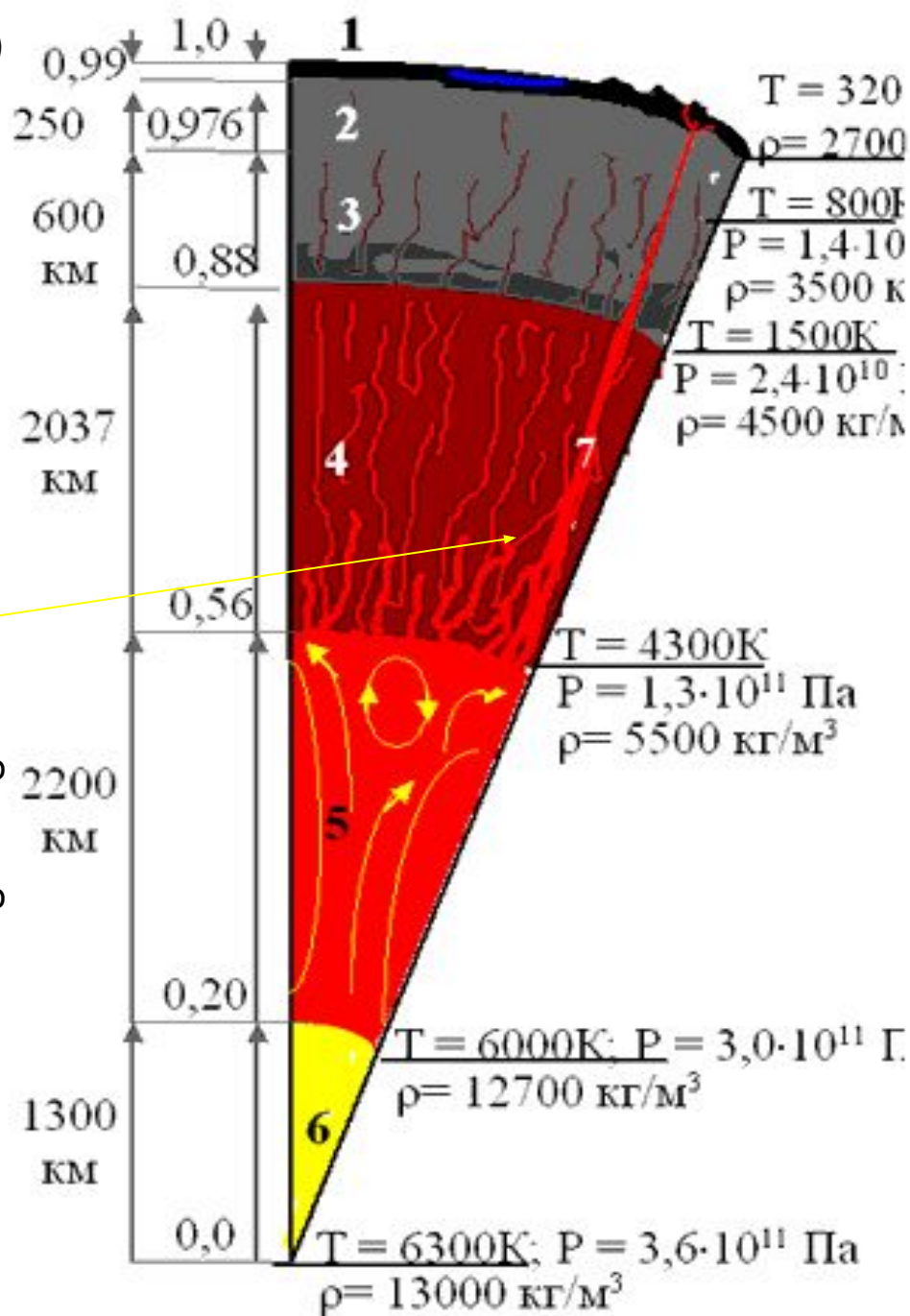
3 средняя мантия (600 км)

4 нижняя мантия (2037 км)

7 мантийные плюмы ("перья") – столбы раскаленного вещества диаметром 150-200 км и температурой на 200-300 К горячее окружающей среды

5 внешнее жидкое ядро. Предполагается, что оно состоит из сплавов железа (89 %), никеля (7 %), сульфида железа FeS (4 %) и других металлов и тяжелых химических элементов и соответствует по составу железным метеоритам.

6 внутреннее ядро, состоящее из нескольких твердых слоев железа с различной степенью ориентации кристаллов



Зона поверхности

Метановая (биохимическая) зона

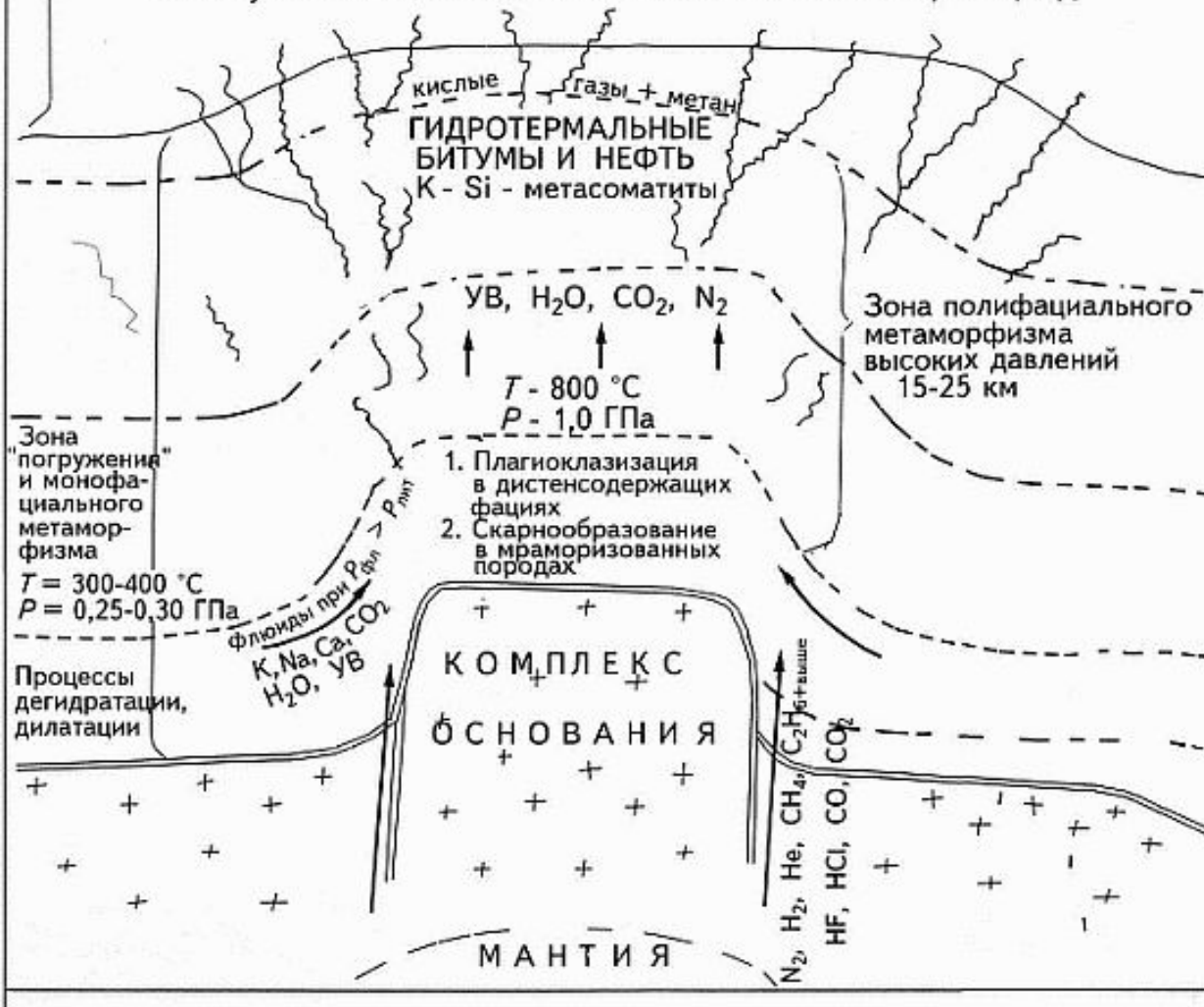
$\delta^{13}\text{C} = -5,8 \dots -9,5 \%$

Газонефтяная зона $\delta^{13}\text{C} = -3,6 \dots -5,8 \%$

Зона катагенеза 8-15 км

Нефтегазоконденсатная зона $\delta^{13}\text{C} = -3,0 \dots -4,1 \%$

Зона сухого метанового газа и кислых газов $\delta^{13}\text{C} = -2,0 \dots -2,5 \%$



О ПУТЯХ ФОРМИРОВАНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА (на примере Тимано-Печорской провинции)

О.С. Кочетков (УГТУ), Л.Н. Алисиевич ("СеверНИПИгаз"), В.И. Гайдек (Минприроды Республики Коми), В.М. Юдин (ООО "Севергазпром")

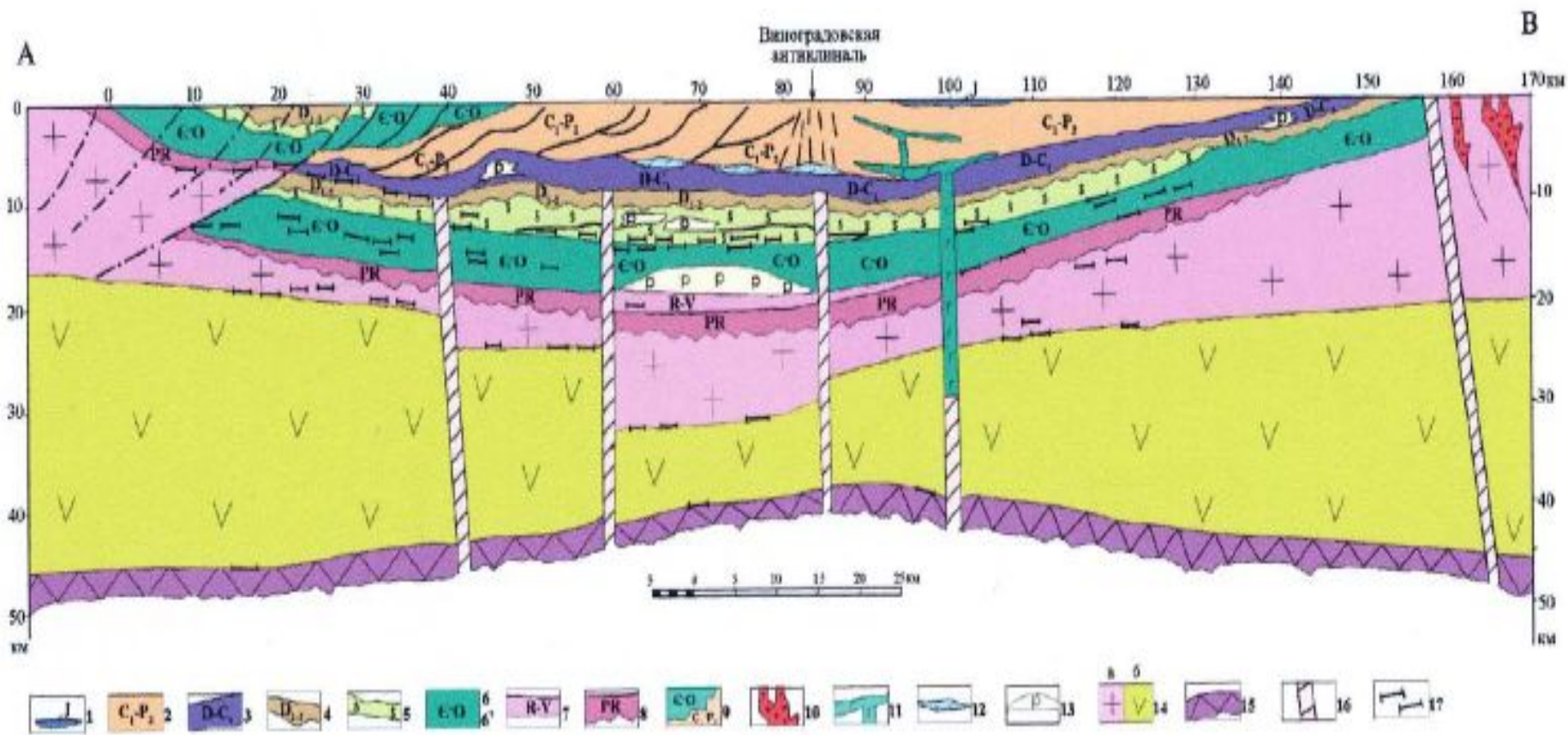
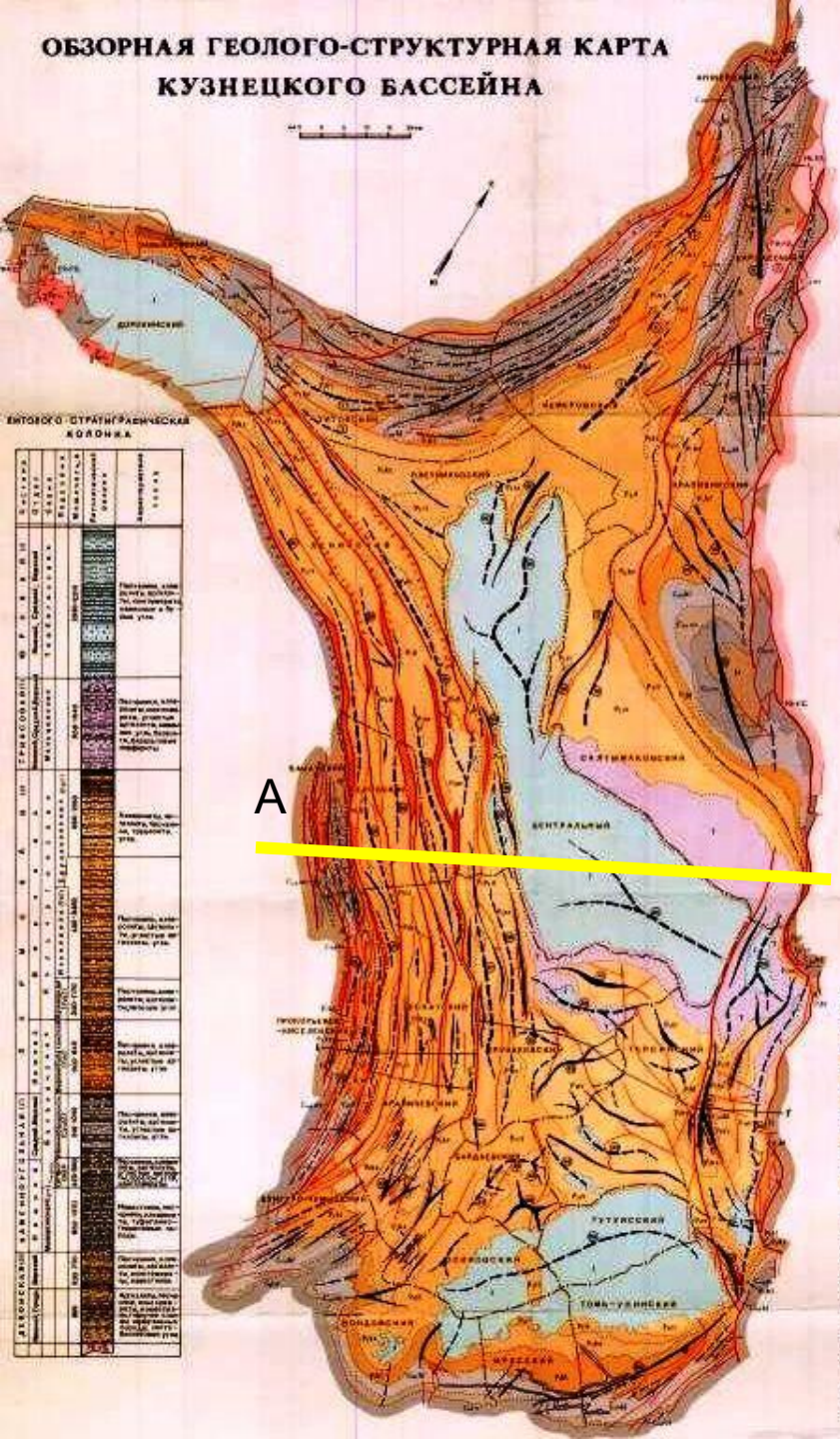


Рис. 34. Глубинный геолого - геофизический разрез по линии А-В. Кузбасс. Составил В.А. Ашурков по данным 75, 131, 10 и др.

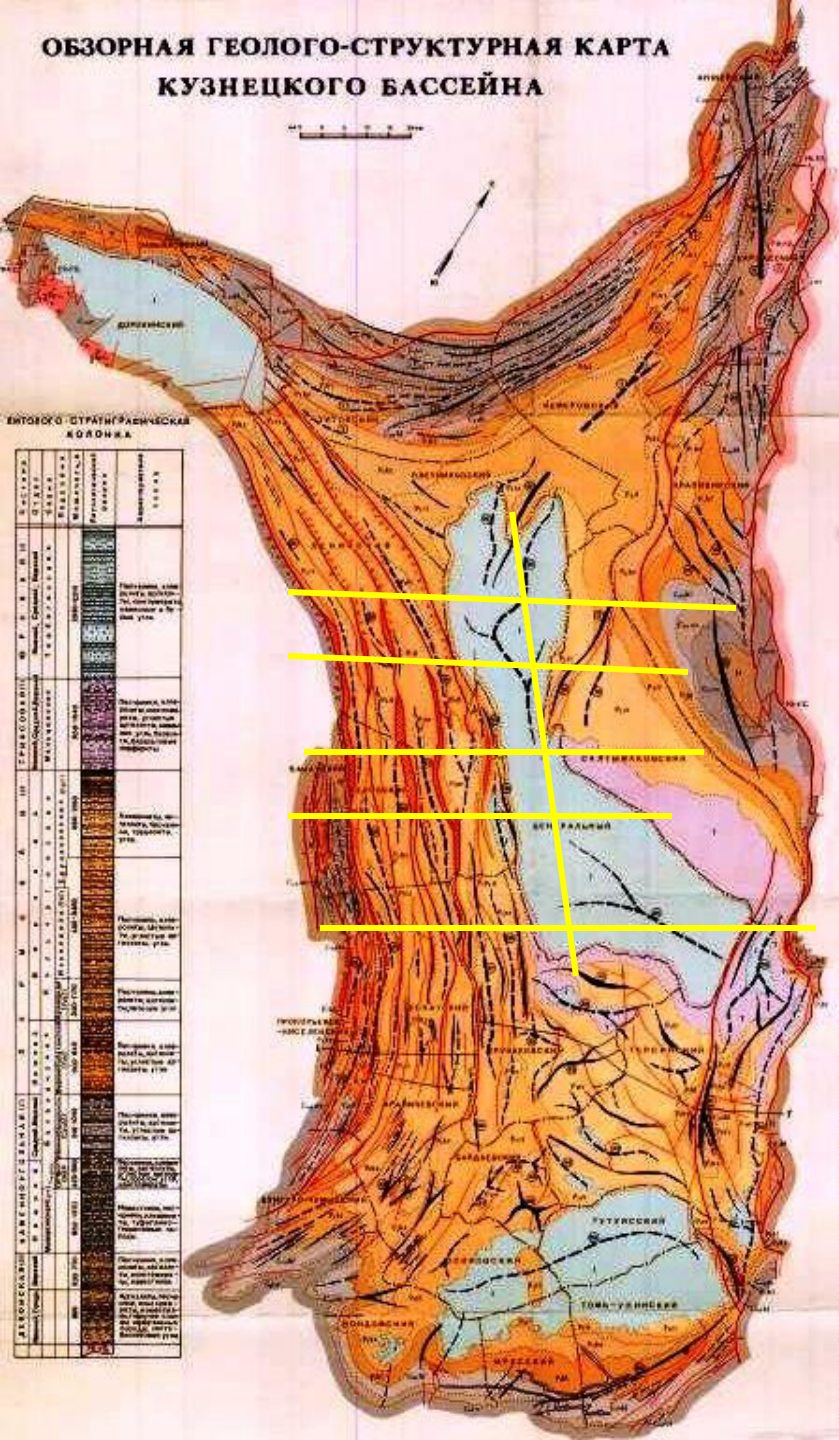
1 - терские угленосные отложения; 2 - верхнепалеозойские (камбрий-пермь) угленосные отложения; 3 - нижнекарбонные-девонские карбонатные отложения с рифогенными комплексами; 4 - нижне-среднедевонские отложения: терригенно-карбонатные и терригенно-карбонатные с вулканитами; 5 - силурийские терригенно-карбонатные отложения с рифогенными комплексами; 6 - ордовикские терригенные отложения с вулканитами; 6' - кембрийские терригенно-карбонатные отложения с рифогенными комплексами; 7 - рифей-везувские кристалло-карбонатные отложения; 8 - протерозойские отложения: метаморфические и кристаллические сланцы, гнейсы, кварциты, мраморы; 9 - крупнотелые структурные несогласия; 10 - кислые интрузии; 11 - траппы; 12 - соль (?); 13 - рифы; 14 - слои земной коры: а) гранитно-метаморфической, б) базальтовой; 15 - поверхность Мохоровичича - подошва земной коры; 16 - глубинные разломы; 17 - сейсмические границы по данным ГСЗ.

ОБЗОРНАЯ ГЕОЛОГО-СТРУКТУРНАЯ КАРТА КУЗНЕЦКОГО БАССЕЙНА



Расположение сейсмического
профиля А-В (условно)

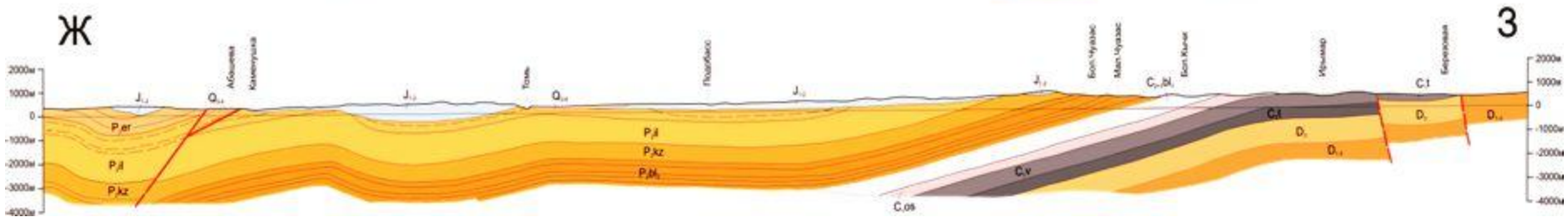
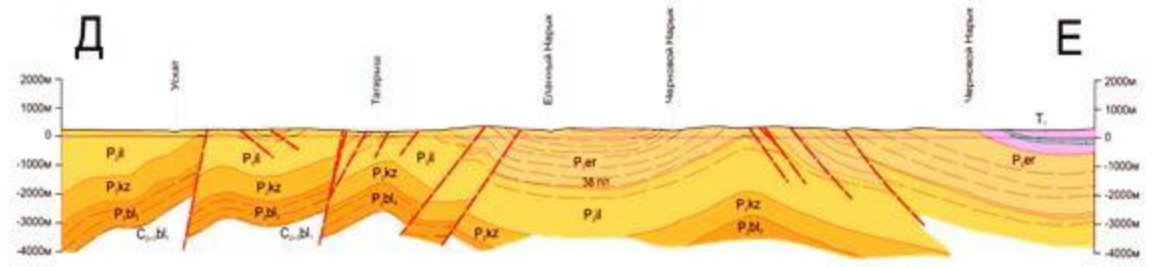
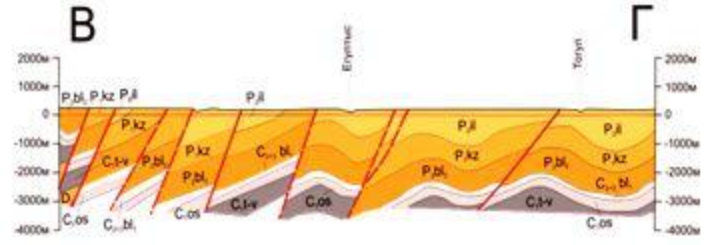
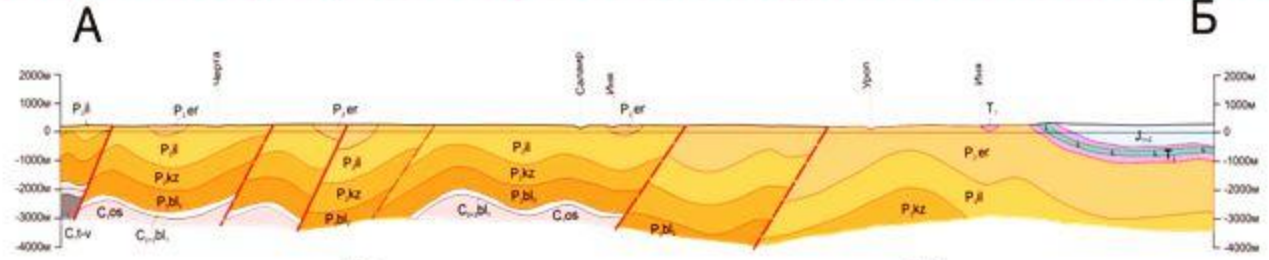
ОБЗОРНАЯ ГЕОЛОГО-СТРУКТУРНАЯ КАРТА
КУЗНЕЦКОГО БАССЕЙНА

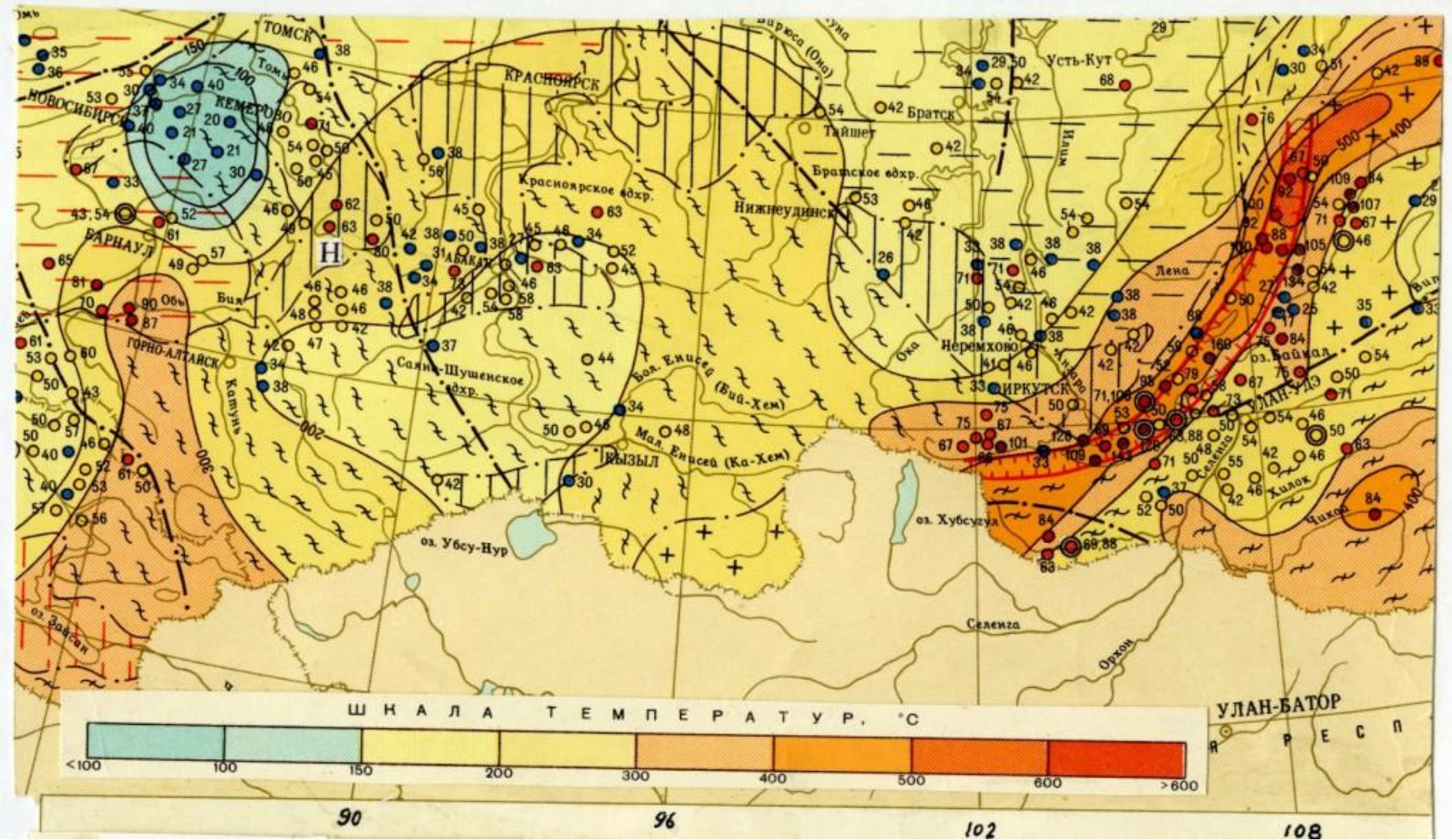


Расположение глубинных сейсмических профилей в Кузбассе (условно).

Всего отработано шесть профилей, Пять в широтном и один в меридиональном направлении. В основном изучена центральная часть бассейна. Но как следует из представленного анализа аварийности, и возможного влияния Асимметричного мантийного плюма Байкальского рифта необходимо более тщательно изучить Южную его часть.

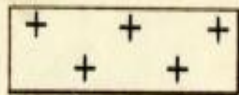
Типичные разрезы Кузнецкого угольного бассейна



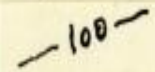


Распределение температурных зон на глубине 10 км. (см. след. Слайд)

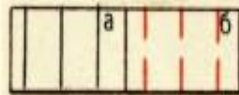
Н- г. Новокузнецк



Срединные массивы складчатых поясов



Изолинии температуры на глубине 10 км



Орогенные и активизационные впадины: а) древние (PR-PZ), б) молодые (MZ-KZ)



Геосинклинальные складчатые системы: домезозойские.

Станции определения поверхностного теплового потока



а) единичные



б) групповые

(цифры - значения теплового потока в мВт/м²)

● ≤ 40 мВт/м²

● 41-60

● 61-80

● 81-100

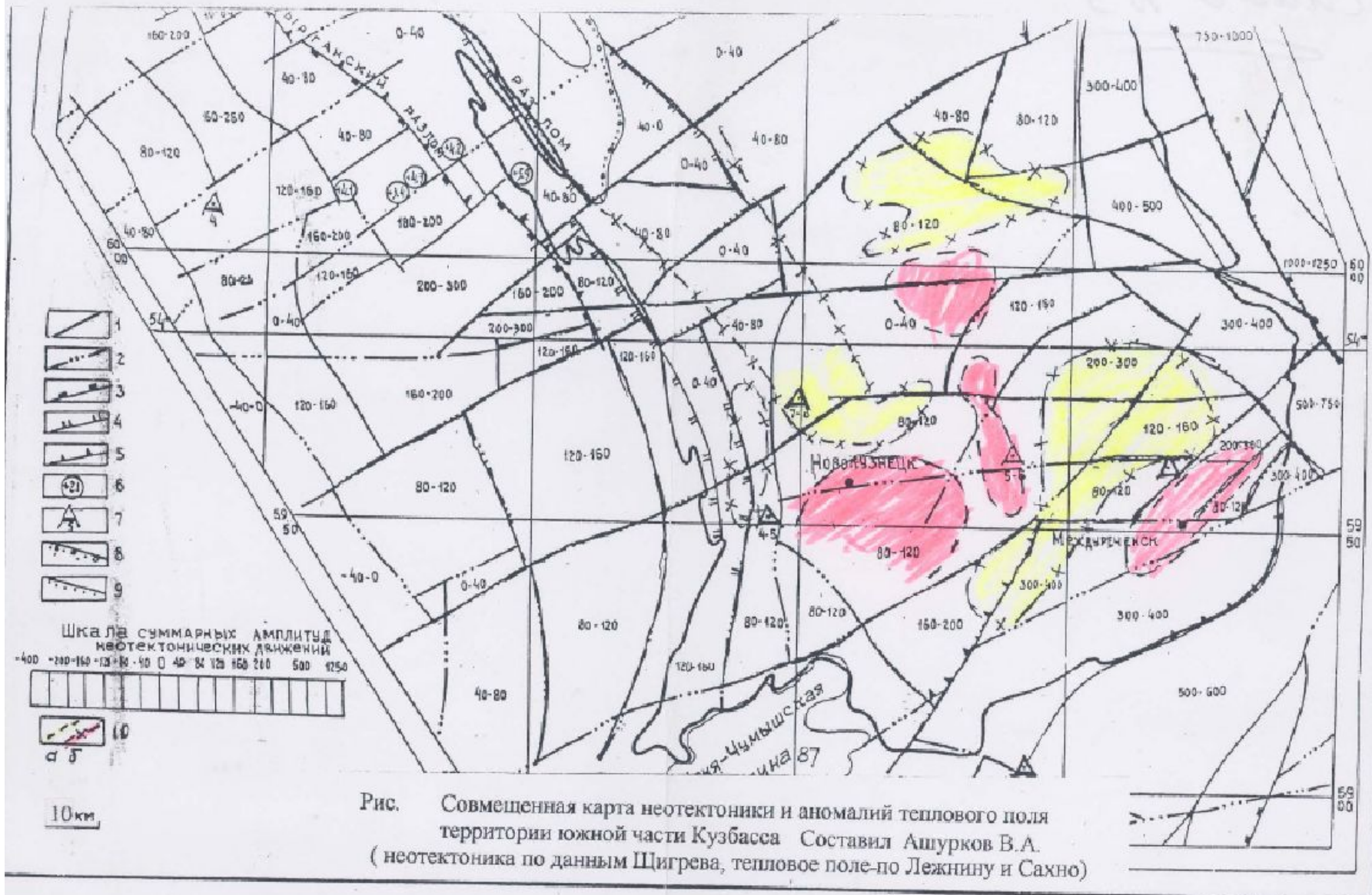
● > 100 мВт/м²



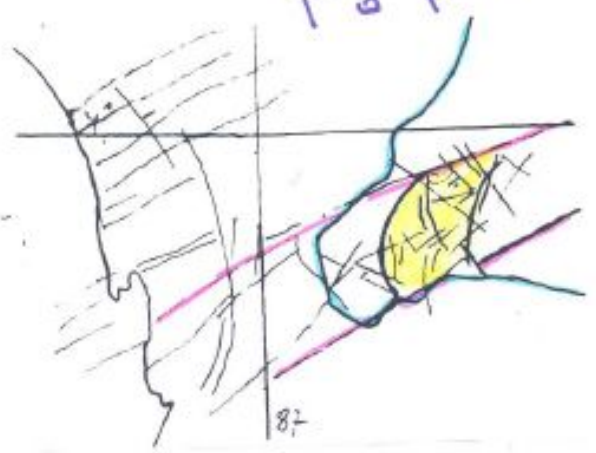
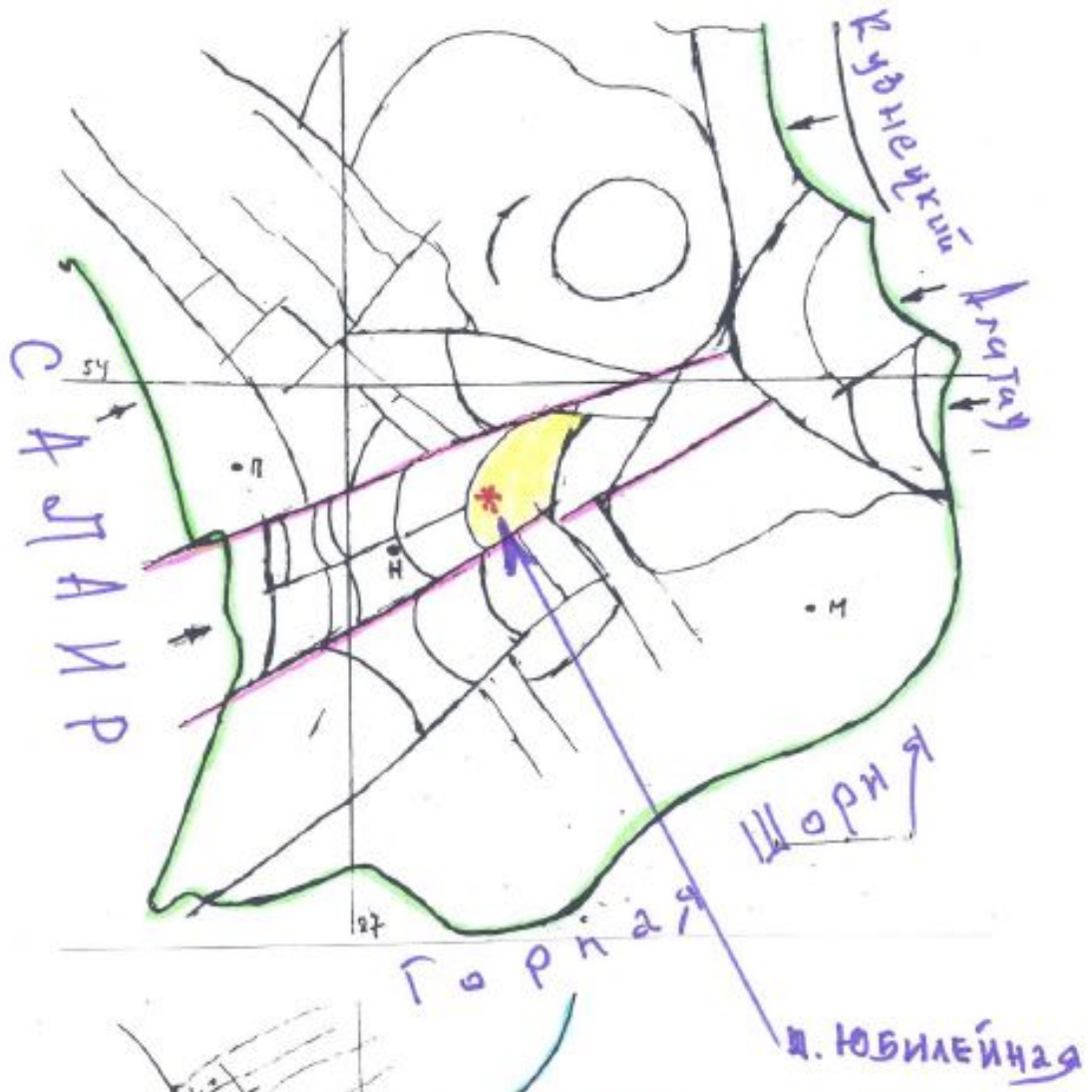
Рифт

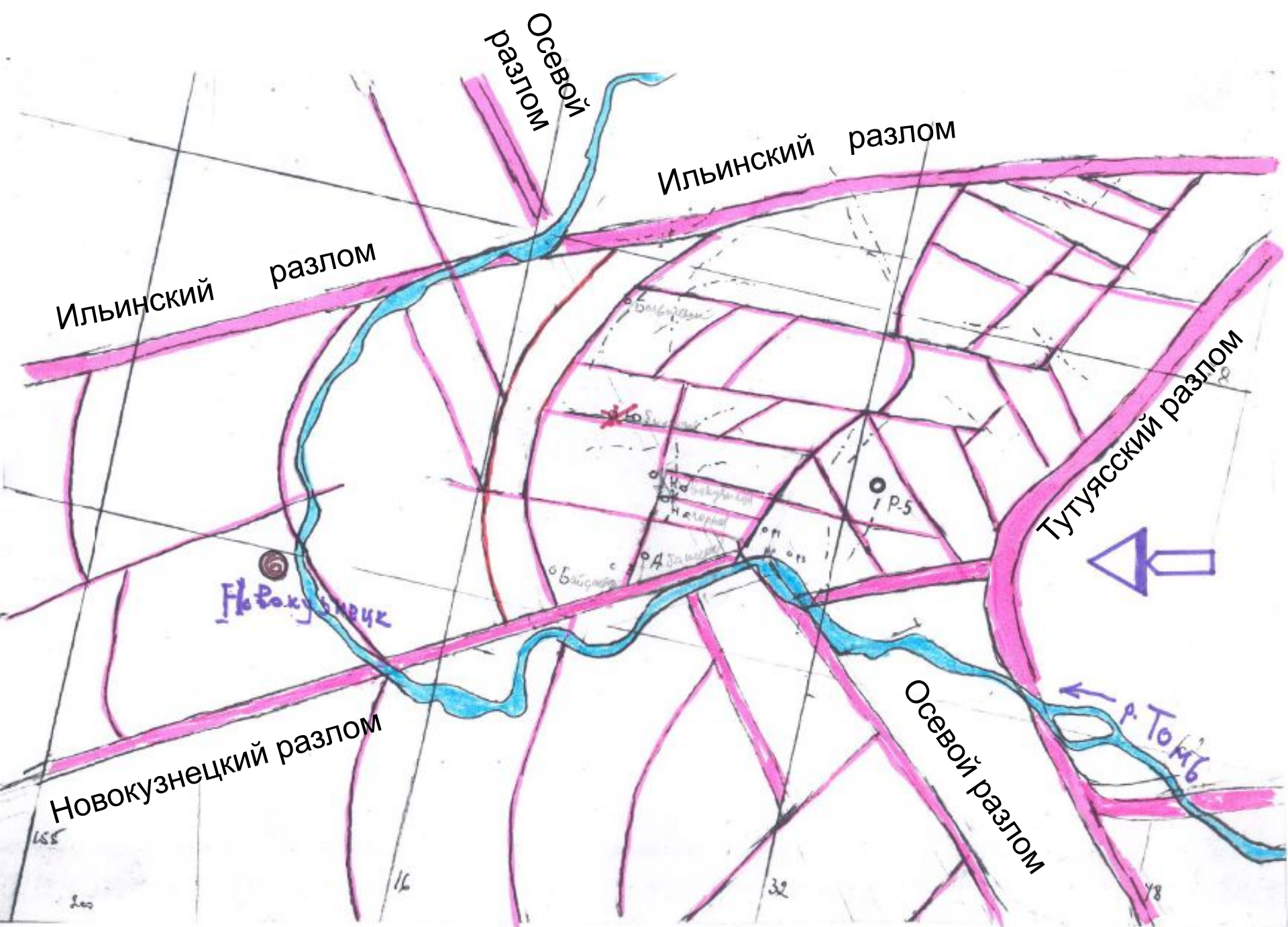
Примечание. Закраска знака групповых станций дается по среднему значению теплового потока

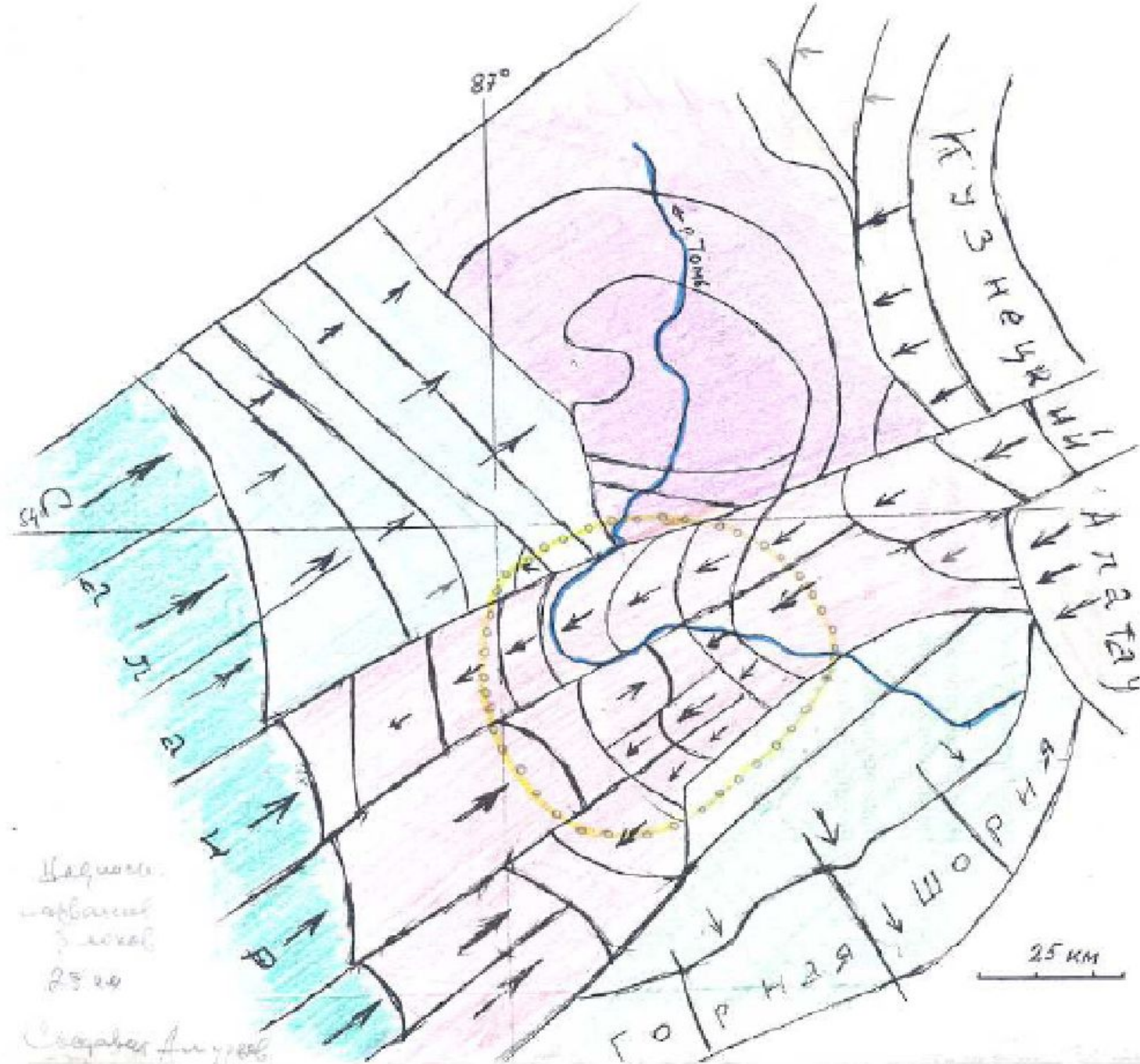
Рис. Распределение температуры в земной коре на глубине 10 км Алтае-Саянский и Байкальский регионы (по Моисеенко, 1983)



Разрывные нарушения: 1- по геологическим данным; 2- по аэрокосмическим материалам; 3- сбросы; 4- взбросы; 5- надвиги; 6- среднегодовая скорость вертикальных движений, в мм (по данным повторного нивелирования); 7- эпицентры землетрясений с указанием магнитуды; 8- границы сплошного развития кайнозойских отложений; 9- границы развития мезозойских отложений платформенного чехла; 10- аномалии теплового поля на глубине 1500 м. Площади относительно повышенных (а) и пониженных (б) температур





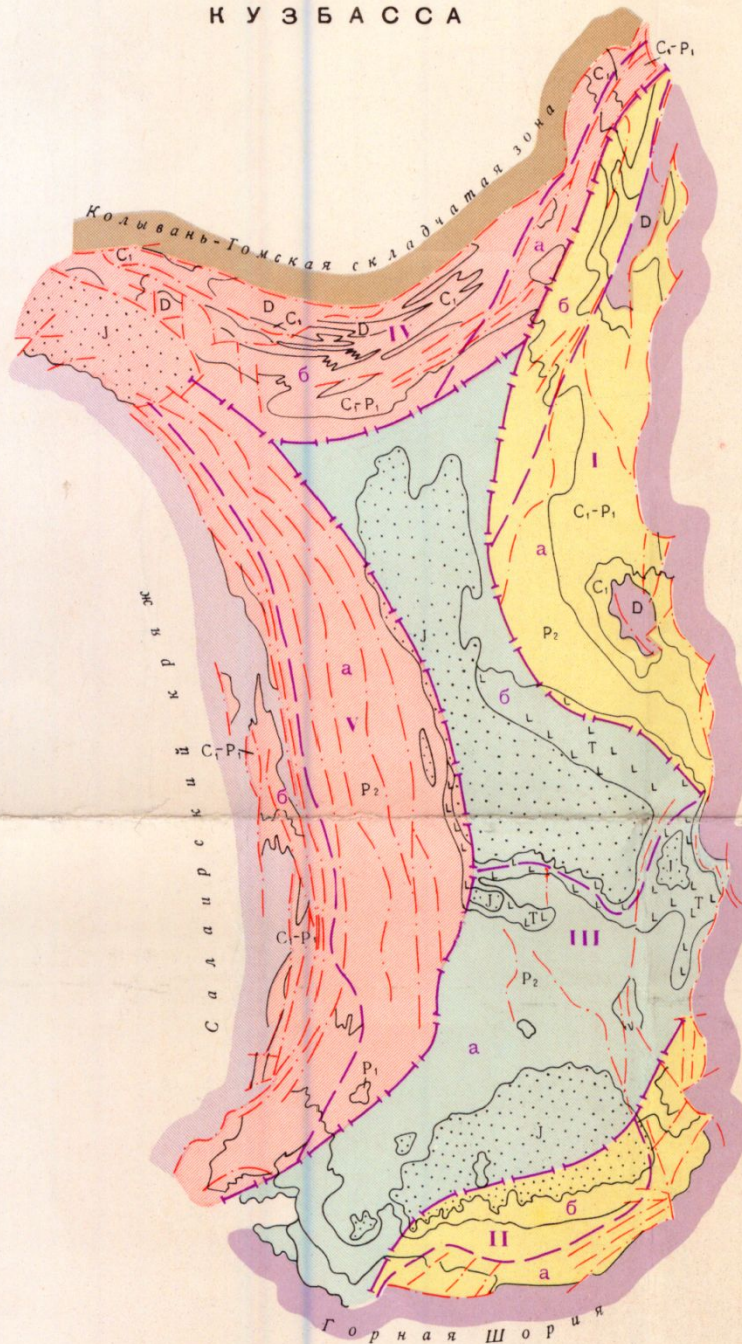


Геологическая
карта
3.10.1966
25 км











Составил А. И. Гусев

СХЕМА ТЕКТОНИЧЕСКОГО РАЙОНИРОВАНИЯ

КУЗБАССА



У С Л О В Н Ы Е О Б О З Н А Ч Е Н И Я

	ранние каледониды		границы структурных зон
	поздние каледониды		границы структурных подзон
	поздние герциниды		верхнепалеозойский структурный ярус
	Кузнецкий прогиб: зоны моноклиналей,		мезозойский структурный ярус
	зоны брахискладок,		стратиграфические границы
	зоны линейной складчатости,		разрывные нарушения

- I** Прикузнецко-Алатауская зона моноклиналей и куполовидных поднятий:
a -Кравивинская подзона моноклиналей и куполовидных поднятий,
б -Бирюлинская подзона моноклиналей.
- II** Пригорношорская зона моноклиналей и пологих складок:
a -Чульжанская подзона неглубоких крупных и средних брахискладок,
б -Усинская подзона моноклиналей и пологих складок.
- III** Центральная зона брахискладок: **a** -Ерунаковская подзона крупных и весьма крупных разноориентированных брахискладок, **б** -Плотниковская подзона весьма крупных субмеридионально ориентированных складок.
- IV** Приколывань-Томская зона складчатости и разрывов:
a -Анжеро-Кемеровская подзона осложненных брахисинклиналей и гребневидной складчатости, **б** -Гитовская подзона напряженной линейной складчатости.
- V** Присалаирская зона линейной складчатости и разрывов:
a -Ленинская подзона цепочнообразно сопряженных весьма крупных широких брахискладок, **б** -Проккопьевская подзона напряженной линейной складчатости.

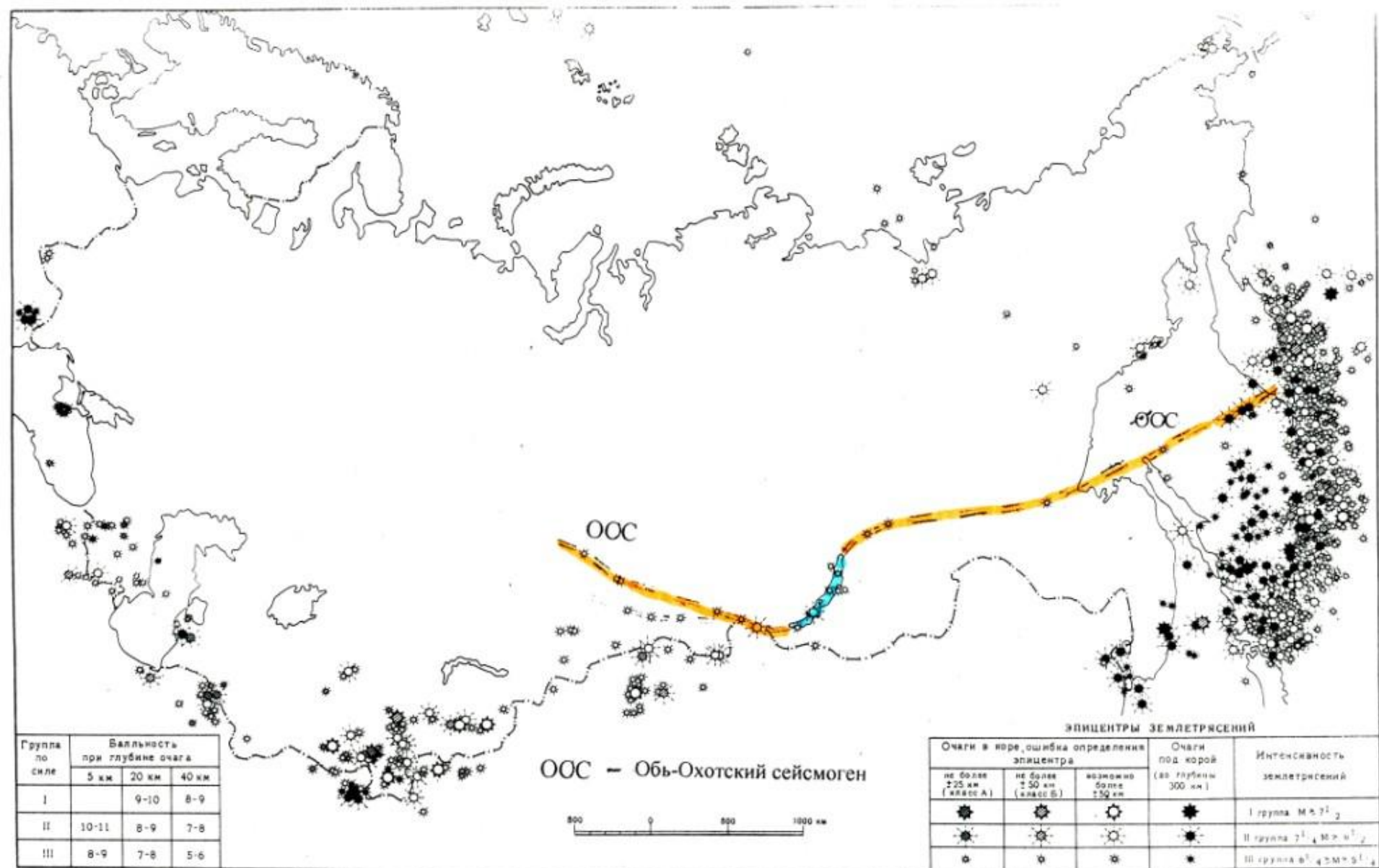


Рис. Положение Обь-Охотского сейсмогена на карте сейсмичности СССР
 Составил Ашурков В.А.
 Карта сейсмичности составлена в Институте физики Земли АН СССР

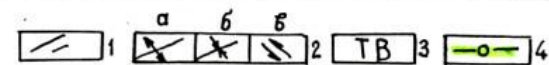
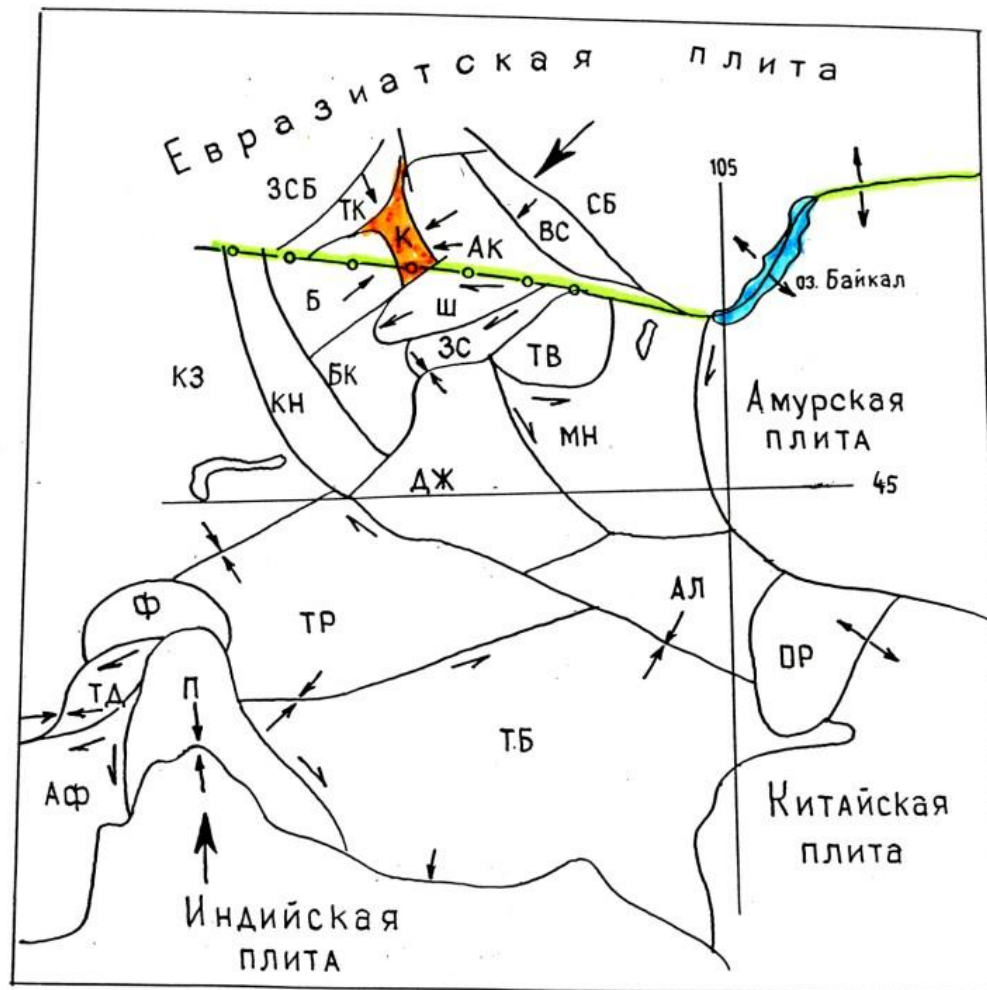
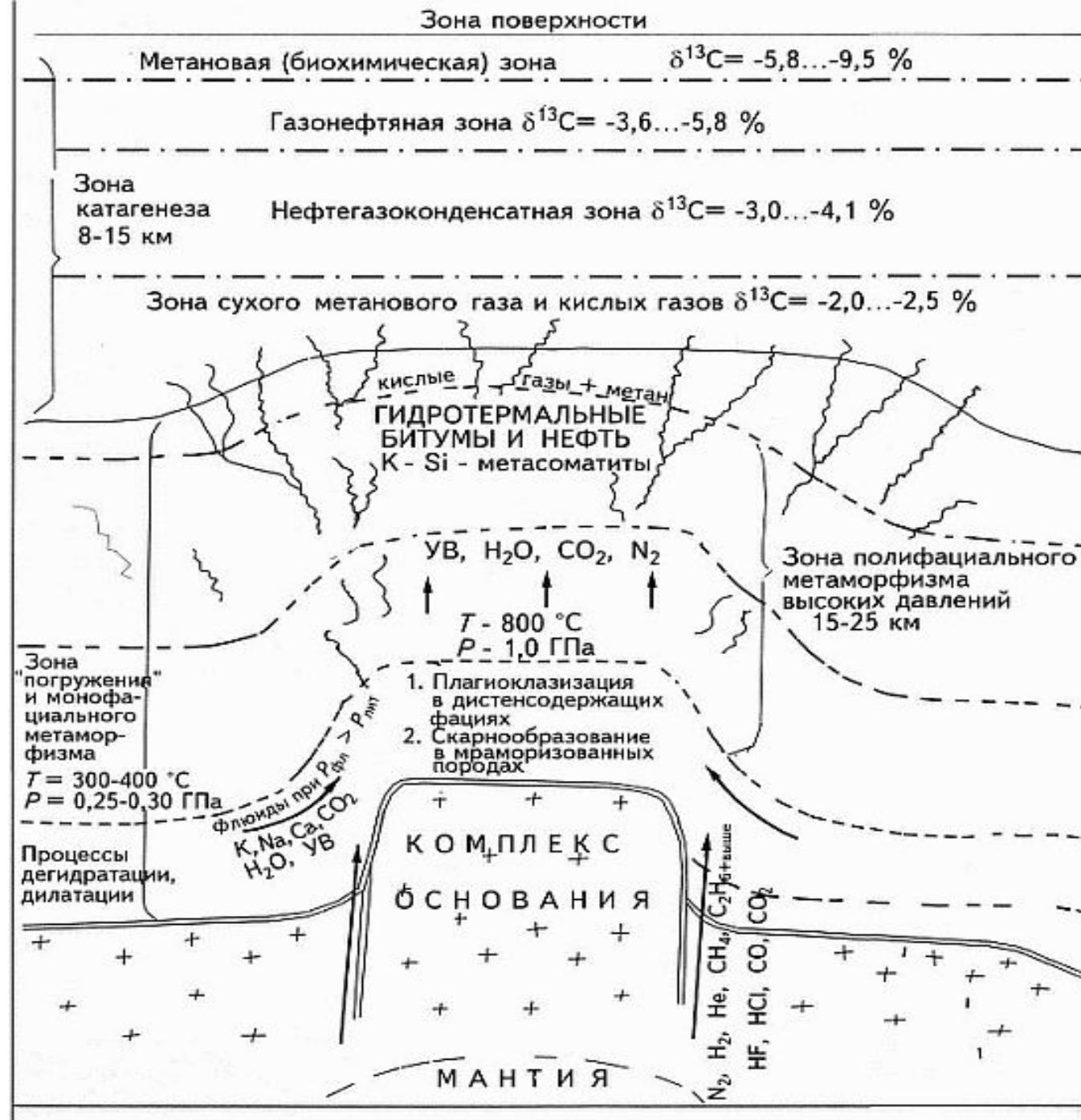
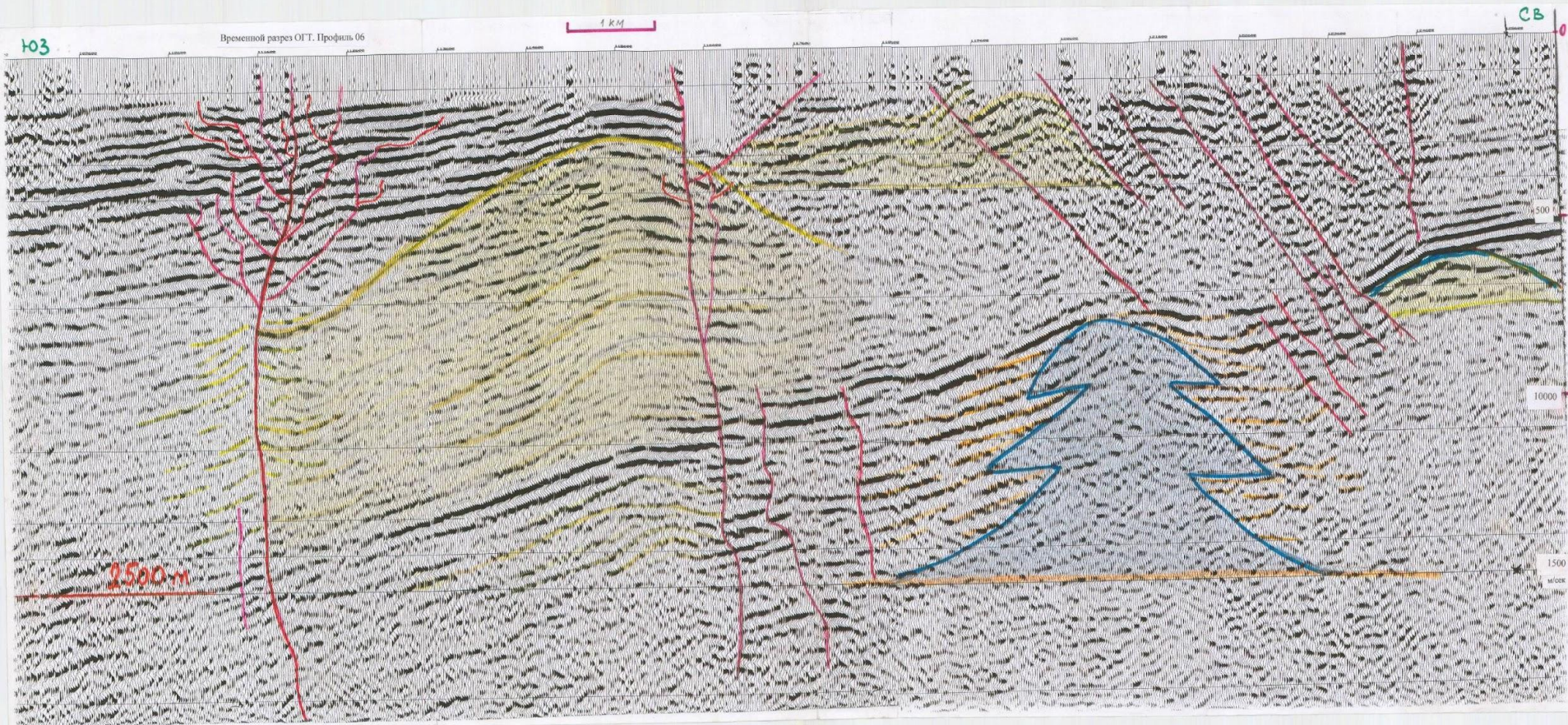


Рис. Литосферные плиты и микроплиты Внутренней Азии
(по Зоненшайну и Савостину, 1979) и Алтае-Саянской
складчатой области, по Ашуркову, 2000)

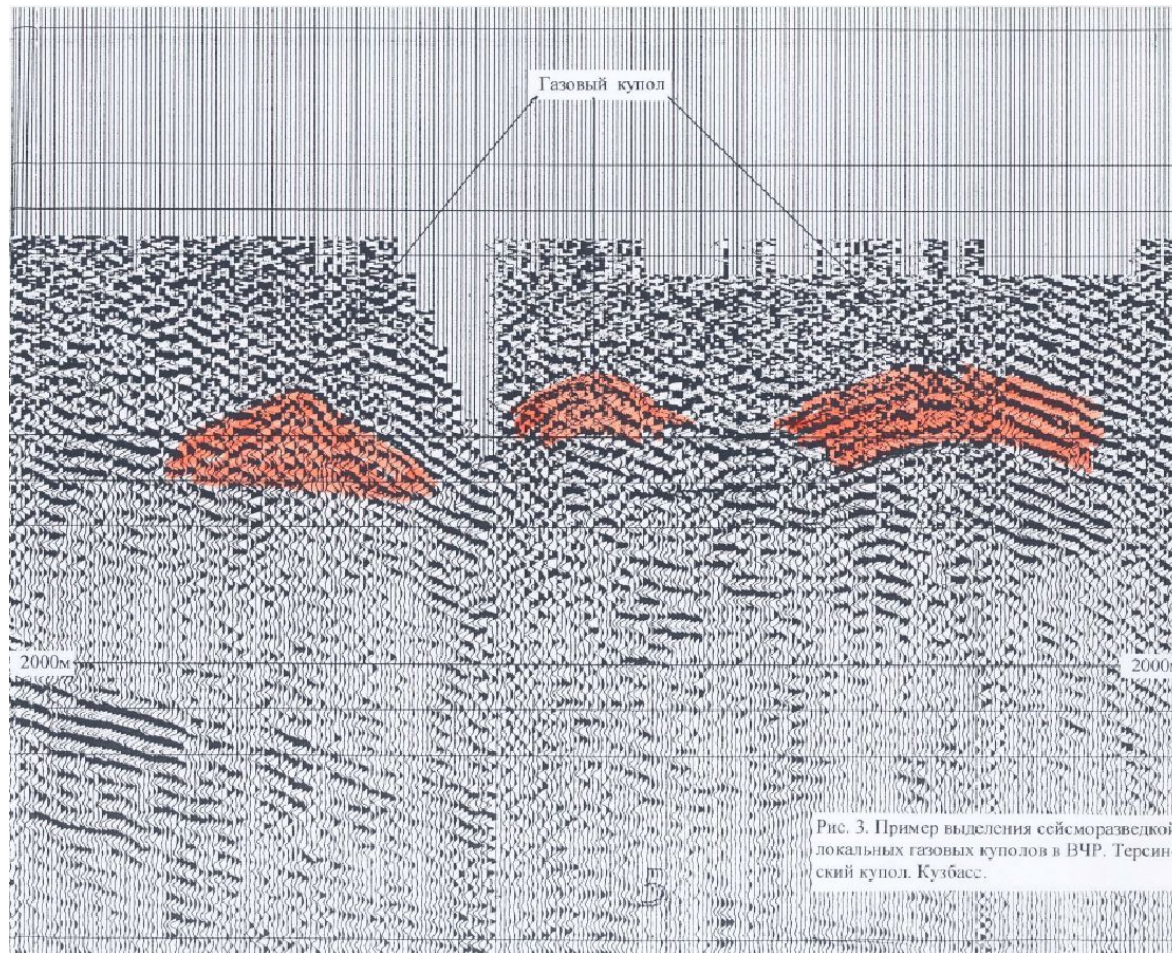
1-границы плит и микроплит; 2-направления относительных движений вдоль границ плит и микроплит (а-растяжение, б-сжатие, в-сдвиг); 3-микроплиты АФ-Афганская, ТД-Таджикская, П-Памирская, Ф-Ферганская, ТБ-Тибетская, ТР-Таримская, АЛ-Аляшанская, ОР-Ордосская, МН-Монгольская, ДЖ-Джунгарская, ТВ-Тувинская, ЗС-Западно-Саянская, ВС-Восточно-Саянская, Ш-Шорская, АК-Алтае-Кузнецкая, К-Кузбасская, ТК-Томь-Кольванская, Б-Барнаульская, БК-Бийско-Катунская, КН-Калба-Нарынская, КЗ-Казахтанская, ЗСБ-Западно-Сибирский блок, СБ-Сибирский блок; 4-осевая линия Каменско-Байкальского сейсмогена



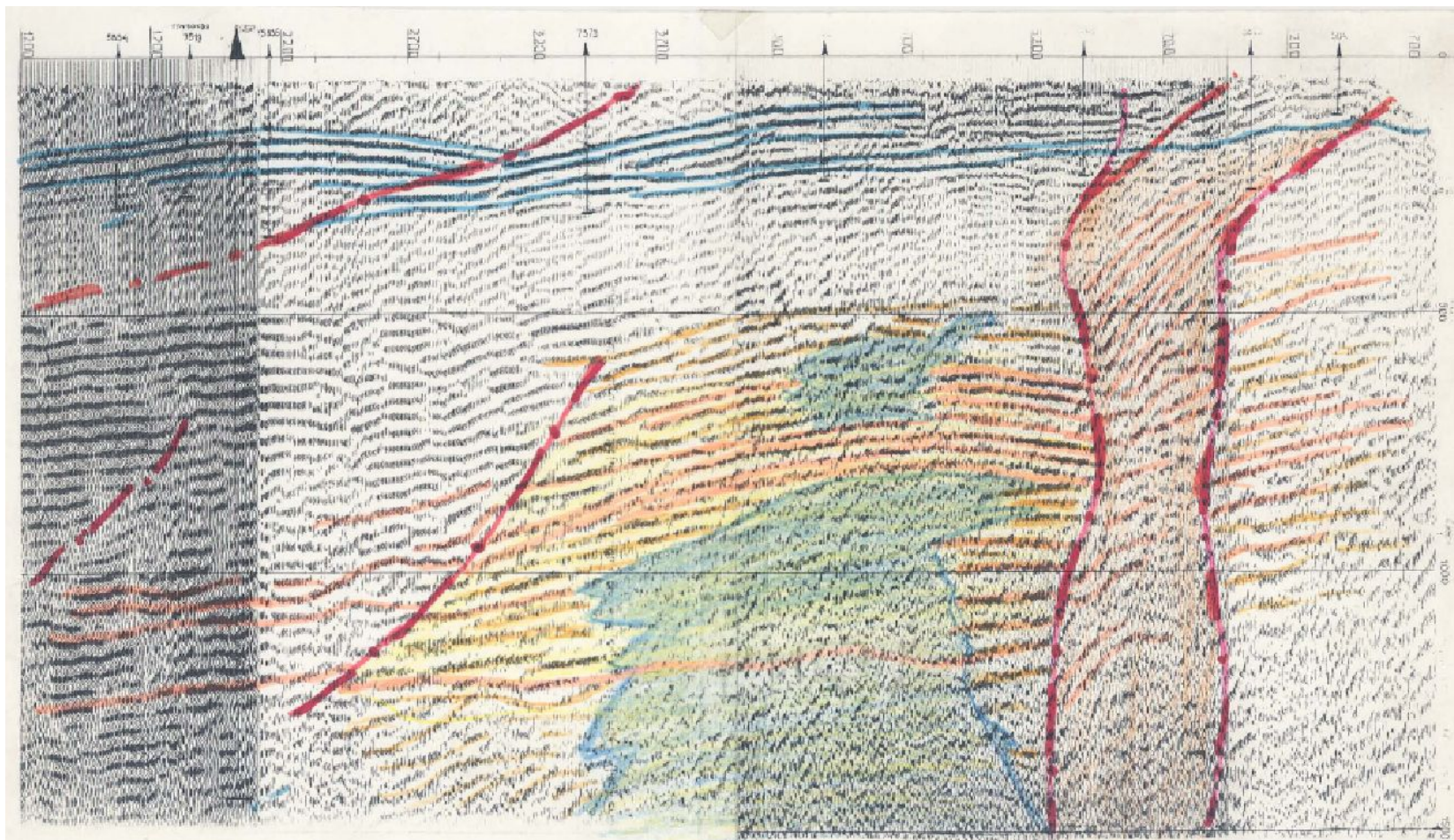
сейсмопрофиль 06 ЮЗ – СВ глубина 0-3 км



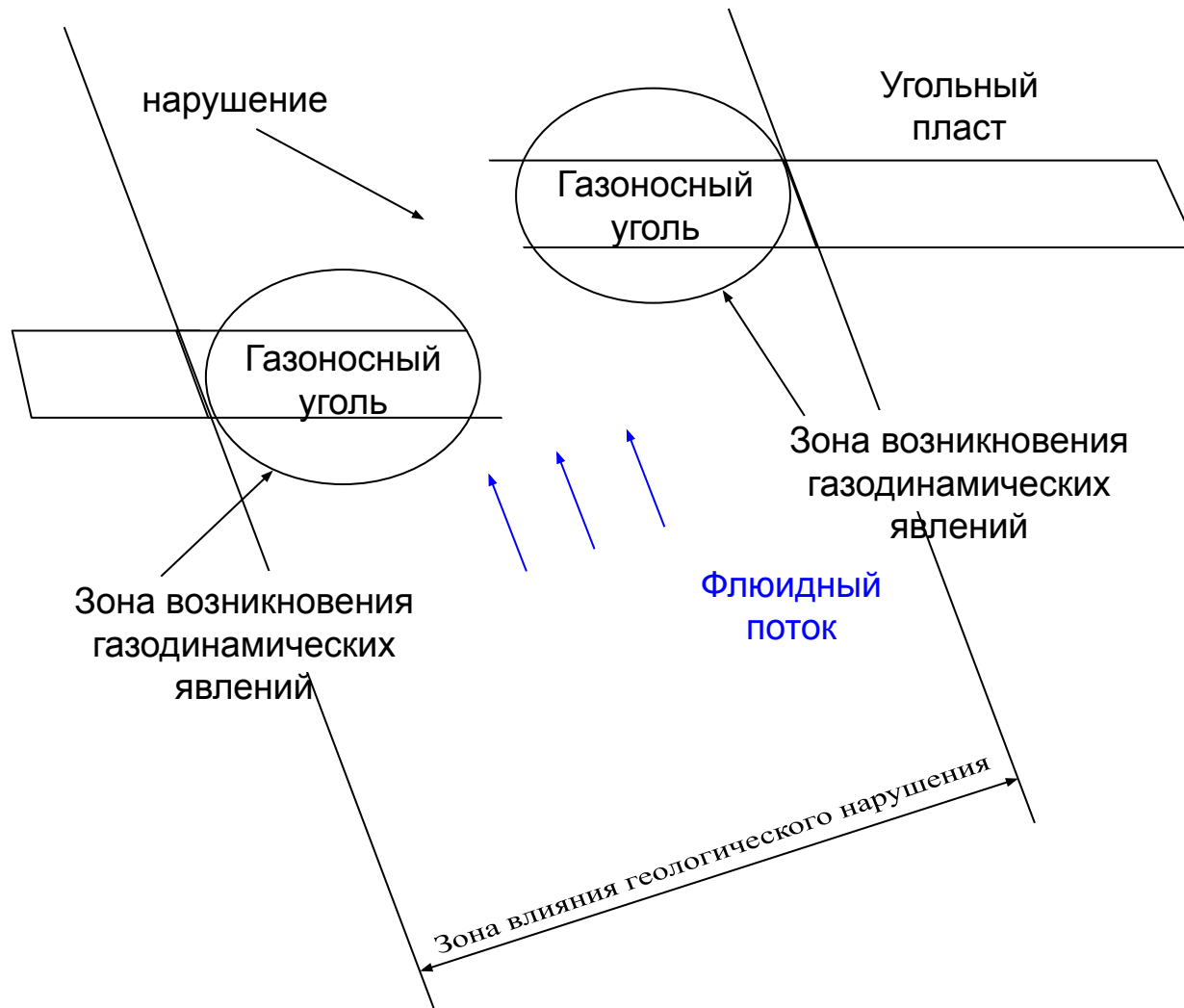
Пример купольных ловушек в районе Терсинского купола Кузбасс

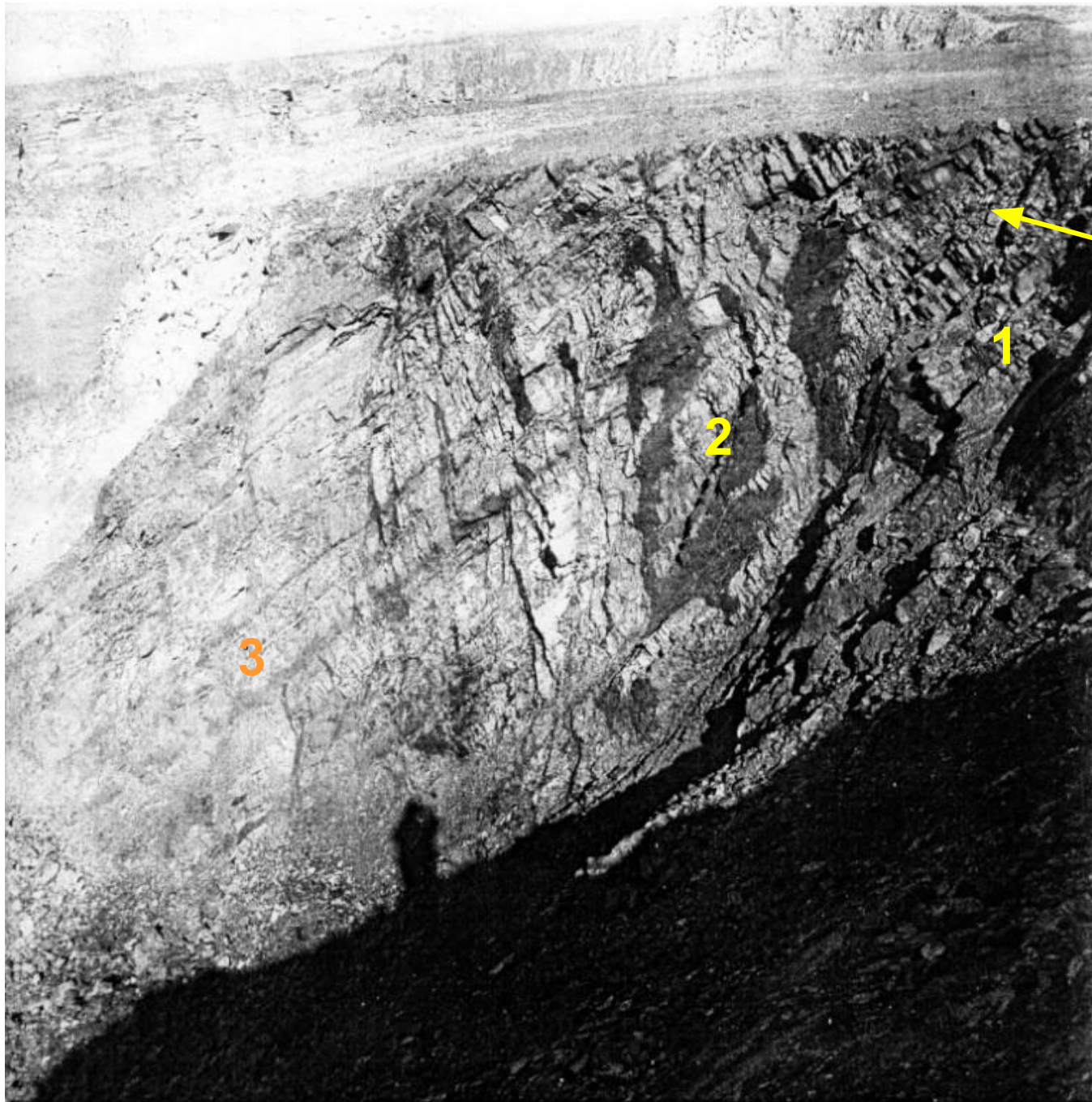


Зона разуплотнения выходящая на поверхность



Зона разуплотнения как зона влияния геологического нарушения сплошности пласта





Зона
разуплотнения
(нарушение)
выходящая
на поверхность.
Фото.

1 – нарушение
сплошности пород

2 – переходная
зона:
«Зона
возникновения
газодинамических
явлений»

3 – породы с
ненарушенной
плотностью

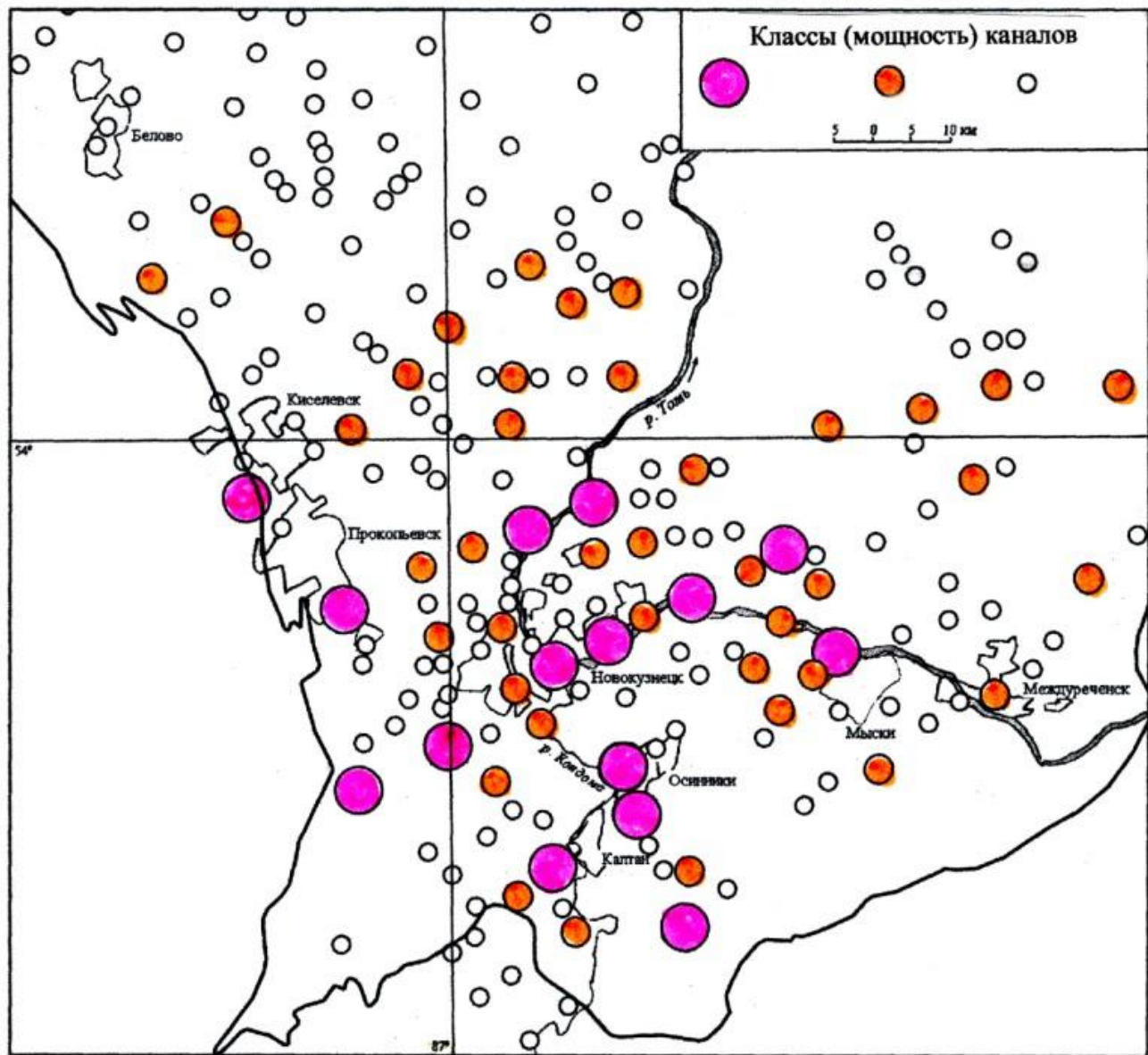


Рис. Местоположение каналов глубинной дегазации метана южной части Кузбасса

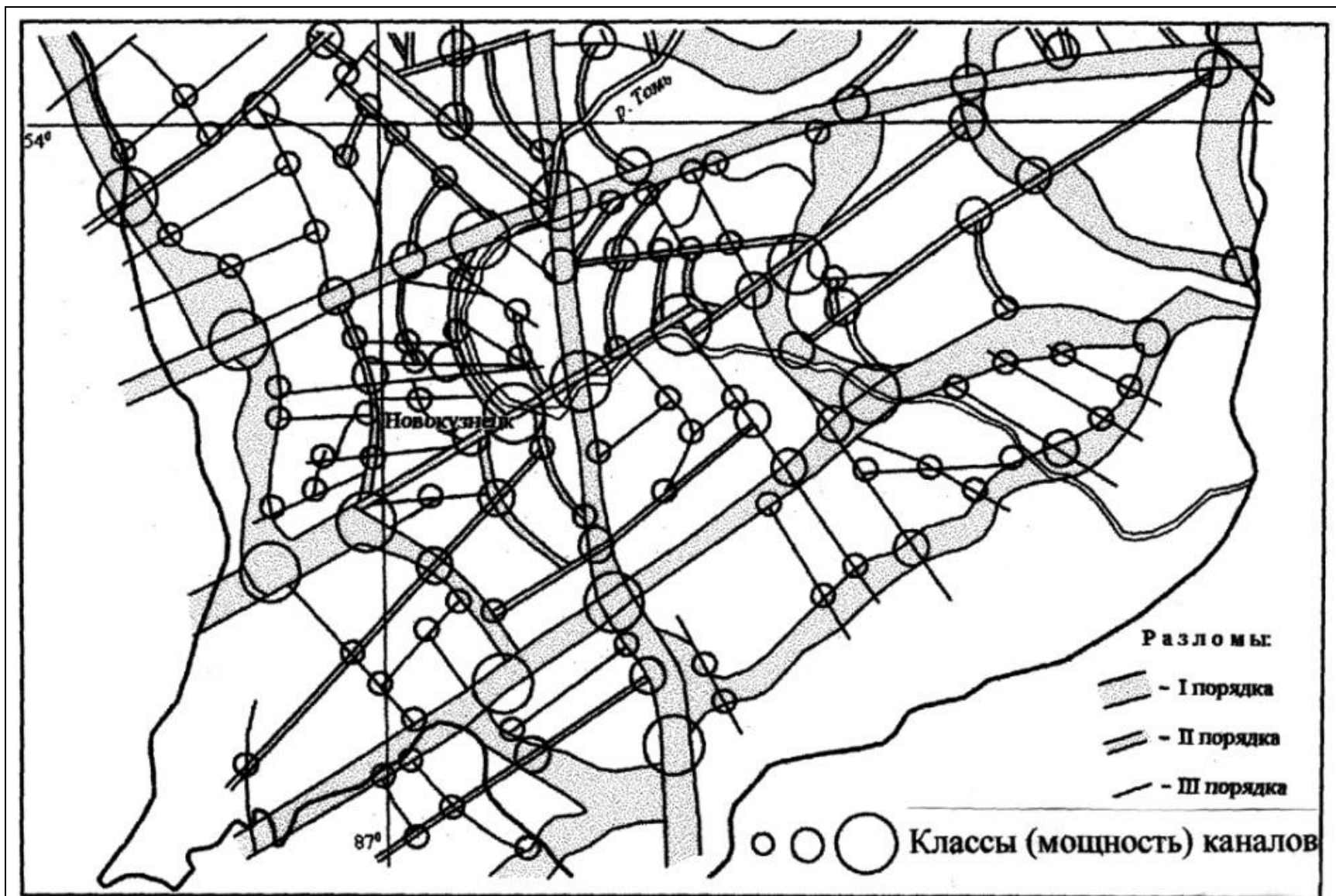


Рис. Принцип определения местоположения каналов глубинной дегазации метана

Выводы:

- 1. необходимость постановки работ по ГСЗ южной части Кузбасса
Получение информации о структуре До глубины 60 км.

- 2. необходимость сейсмического мониторинга по всей площади Кузнецкого бассейна и особенно его южной части
Получение достоверной информации для предупреждения экстремальных геодинамических явлений

- 3. необходимость создания специализированной геофизической службы для анализа данных и прогноза геодинамических явлений на угледобывающих предприятиях
Ведение баз данных, предоставление необходимой информации для проектных организаций и угледобывающих предприятий

- 4. необходимость отнесения Кузнецкого угольного бассейна к комплексным месторождениям углеводородного сырья
Закрепление на законодательном уровне требований по комплексной отработке месторождений с извлечением в качестве полезного ископаемого не только угля, но и сопутствующего природного газа.