

# Тема дипломного проекта

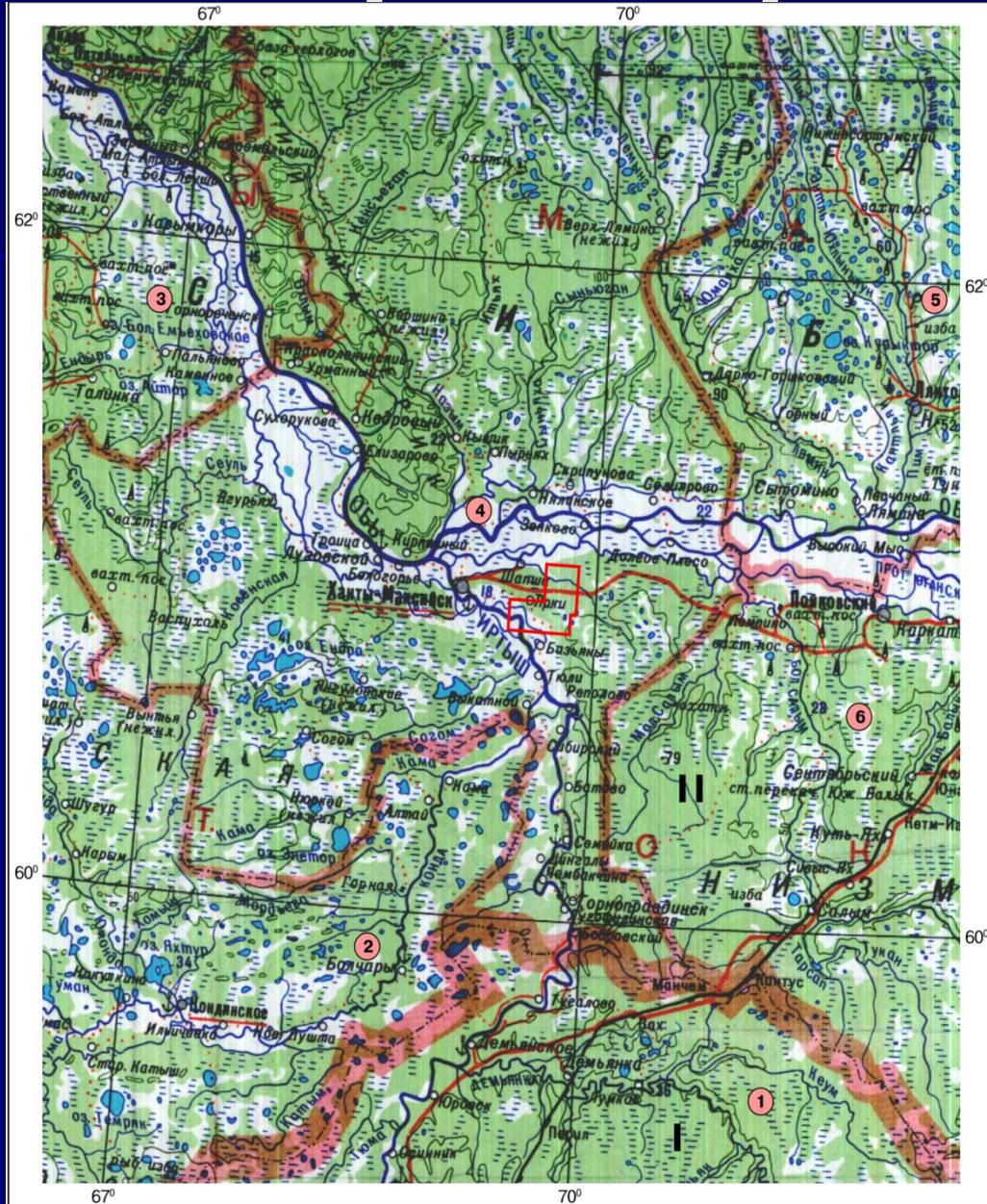
**Производство  
сейсморазведочных работ  
МОГТ ЗД масштаба  
1:25000 с целью  
детального изучения  
геологического строения  
Приобского  
месторождения в Ханты-  
Мансийском районе ХМАО**

**Цель проекта:**  
детальное изучение  
геологического  
строения Приобского  
месторождения

# Задачи :

- детальное изучение геологического строения участка по отражающим горизонтам, приуроченным к поверхности доюрского основания, юрским и нижнемеловым отложениям;
- выявление и подготовка к глубокому бурению возможных структурных и неструктурных ловушек УВ в нижнемеловых и юрских отложениях нефтегазоперспективных объектов и определение зоны их возможного распространения;
- выявление и трассирование зон тектонических нарушений.

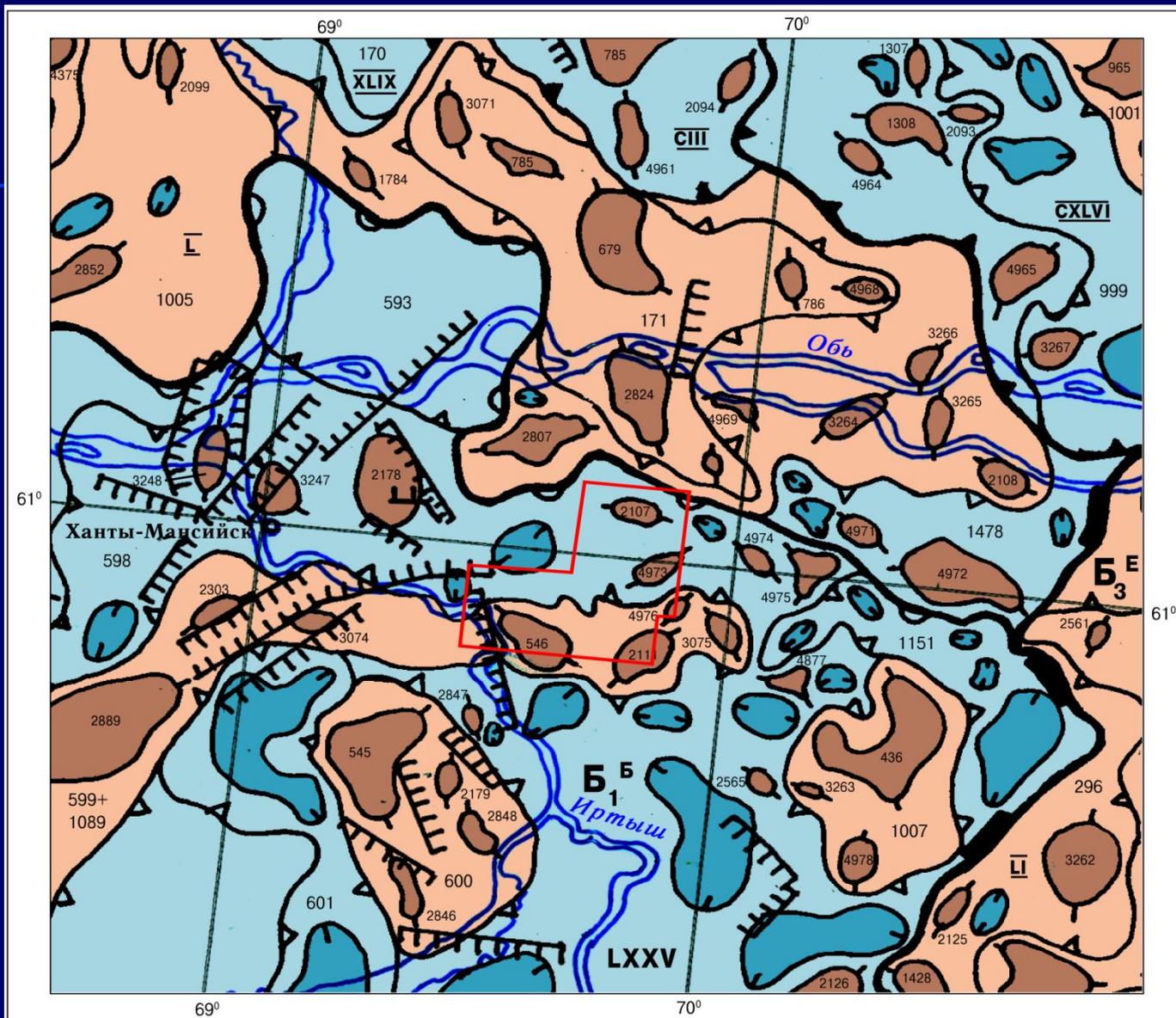
# Обзорная карта



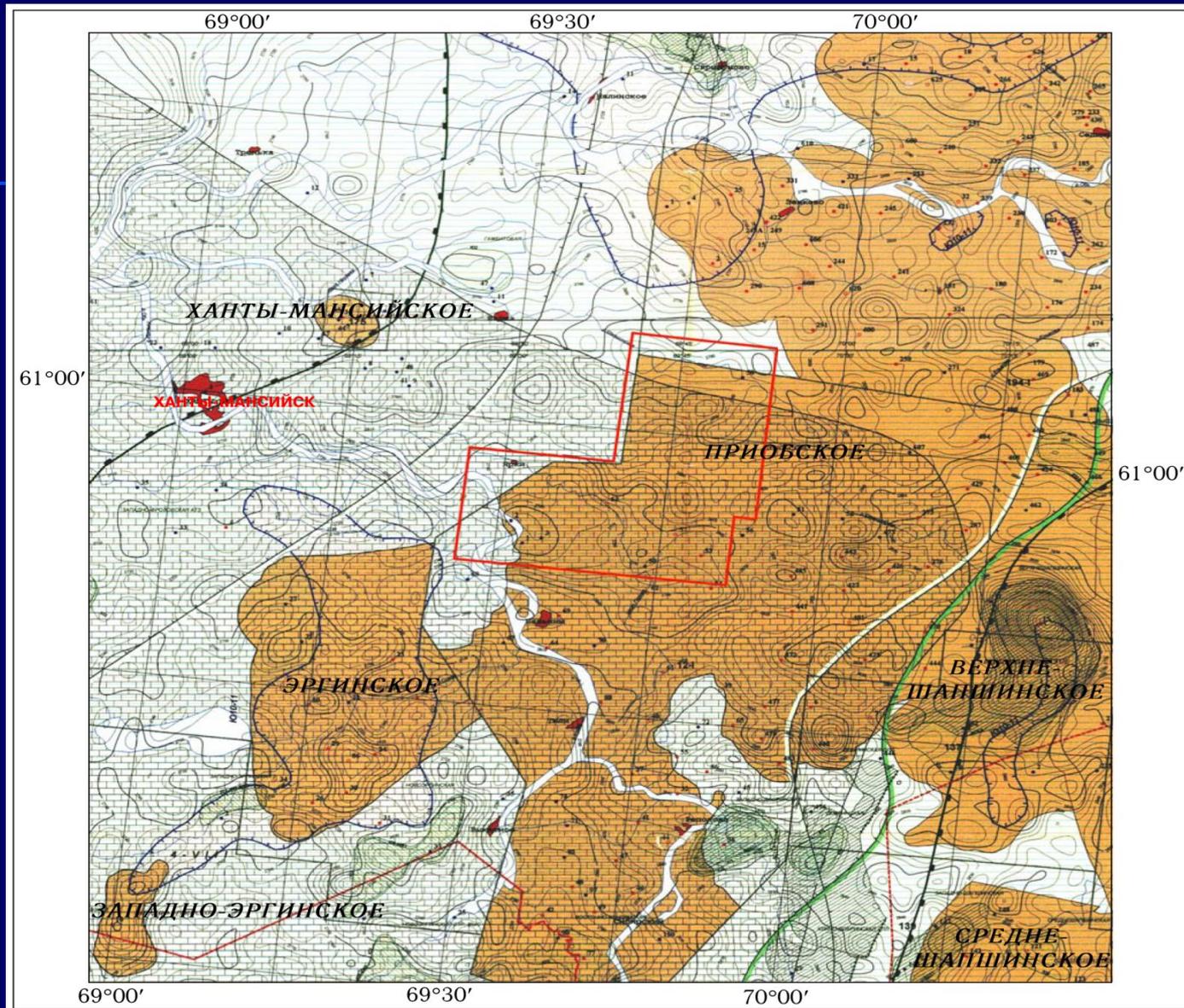
# Геолого-геофизическая изученность



# Тектоническая карта



# Карта нефтегазоносности



# Геофизические предпосылки

Г - подошва кузнецовской свиты

$M_1$  - кровля викуловской свиты

М - подошва верхней подсвиты алымской свиты

Б - кровля баженовской свиты

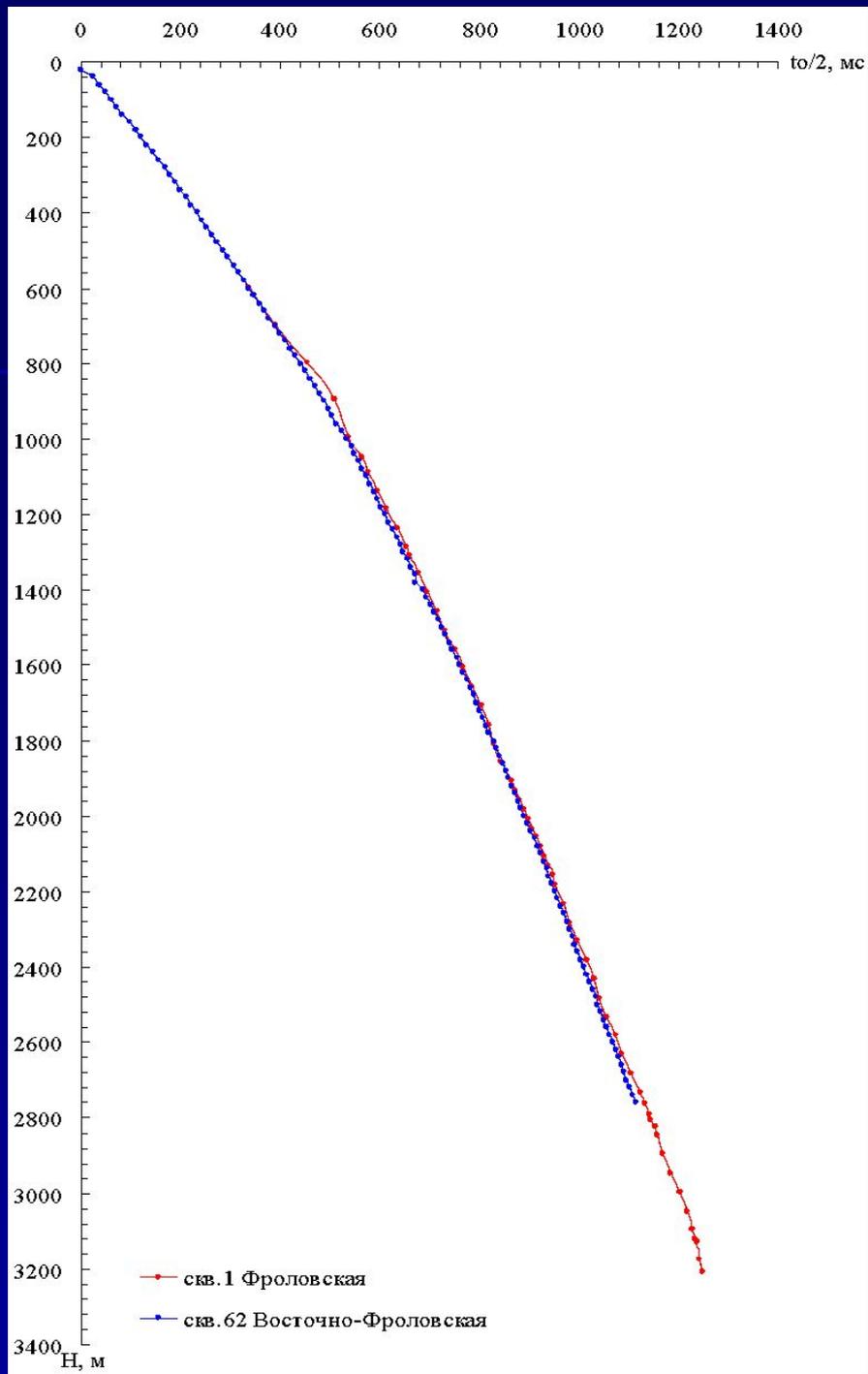
Т - кровля тюменской свиты

$T_1$  - кровля пласта Ю<sub>4</sub>

$T_2$  - кровля пласта Ю<sub>7</sub>

$T_3$  - кровля горелой свиты

А - кровля доюрского основания



# Сопоставление гдографов

# Методика

Показатели	Содержание	
<b>1. Сейсморазведочные работы</b>		- количество телеметрических кабелей используемых для коммутации 12-ти линий приема, длиной 450 - 550,м
- расстояние между линиями приема	300 м (простираение линий запад-восток)	17
- расстояние между линиями возбуждения	400 м (простираение линий север-юг)	- количество межлинейных модулей XLU
- расстояние между ПП	50 м	- количество блоков питания ВВU
- расстояние между ПВ	50 м	- количество 12-приборных линейных групп сейсмоприемников GS-20 DX
- плотность ОСТ	25 х 25 м	<b>1.2. Параметры регистрации</b>
- кратность наблюдений	42	- шаг квантования
- система наблюдений	3Д, блоковая, центральная	- длина записи
- количество профилей в блоке	12	- ФВЧ
- перекрытие профилей приема в блоке	1	- ФНЧ (антиалейсинговый фильтр)
- количество каналов, одновременно регистрируемых на одной линии приема	112	- плотность записи
- количество регистрируемых каналов в блоке	1344	- формат записи
- максимальный вынос ПВ	3294 м	- способ размотки-смотки
- макс. вынос с учетом смещения ПВ	3962 м	<b>2. Буровзрывные работы</b>
- минимальный вынос ПВ	35 м	- условия возбуждения
- количество ПВ в 1 блоке	6	- средняя глубина погружения заряда
- группирование сейсмоприемников линейное	База группы 30м, 12 приборов на канал. Соединение в группе <u>параллельно-последовательное</u>	- средняя масса заряда на 1ПВ
- тип СП в группе	GS-20 DX	- тип ВВ
<b>1.1. Аппаратура</b>		- вид средств инициирования
- регистрирующая система	SN-388 (рис. 2.4)	- метод погружения заряда ВМ
- максимальное количество имеющихся каналов	3000	- оборудование для бурения взрывных скважин
- кол-во 3-х канальных звеньев А-шпг длиной 165 м	1000	
		17
		17
		75
		3000
		2 мс
		5,5 с
		3гц
		3/4 Nyquist
		6250 бит/дюйм
		SEGD
		Конвейерный, вручную с вездеходов ГАЗ-71, МТЛБУ и со снегоходов «Буран» (на <u>лдопромерзающих</u> участках)
		Одиночные скважины с оптимальной массой заряда ВМ
		15-21 м; (уточняется по результатам опытных работ, для расчета -16,5м)
		0,5 - 1,0 кг (уточняется по результатам опытных работ, для расчета – 1кг)
		БТП-500
		ЭДС-1 (мгновенного действия)
		Через полую <u>щнековую</u> колонну шестью с последующей укупоркой ствола скважины шланом
		Буровые установки ПБУ-2 на тракторных саях, и УБЛ-1-КМТ на вездеходах МТЛБу.

# Телеметрическая сейсморазведочная станция Sercel 428



# Буровые станки

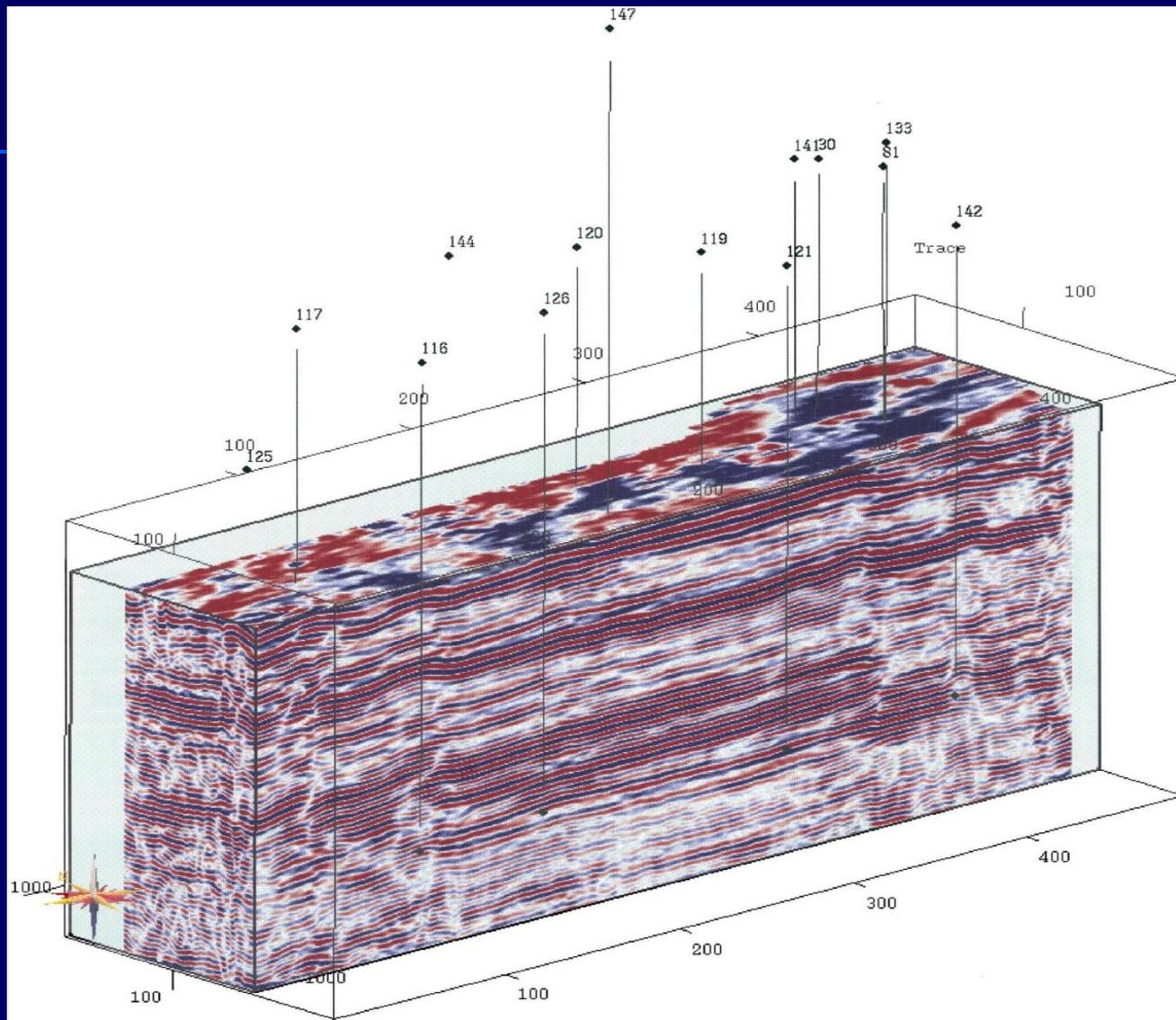


- Бурстанок БУ -2 на санях с трактором Т - 170



- Бурстанок УБЛ-1КТМ на шасси вездехода МТ-ЛБУ.

# Временной куб



**Спасибо за внимание!**