

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

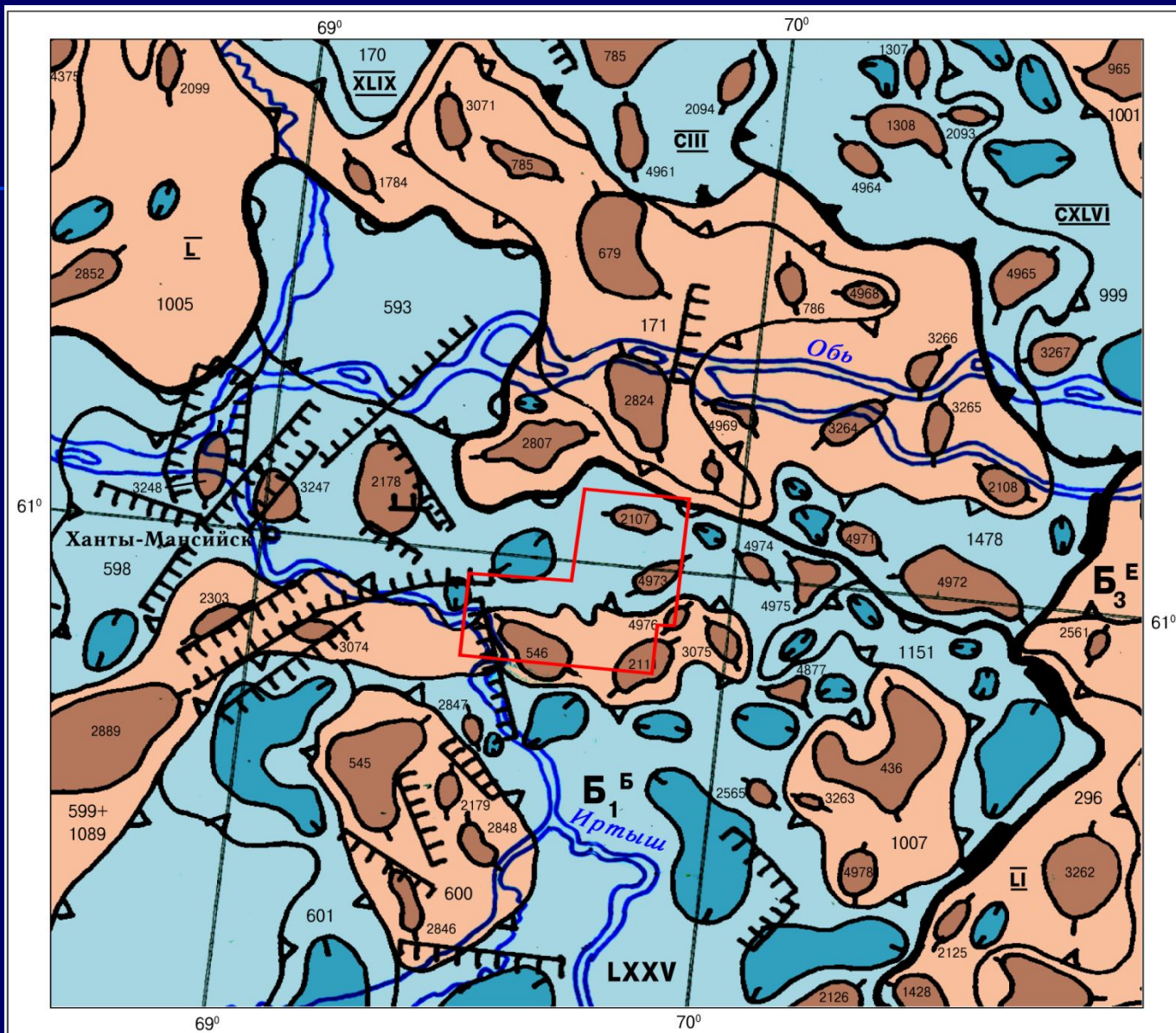
Задачи :

- 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.

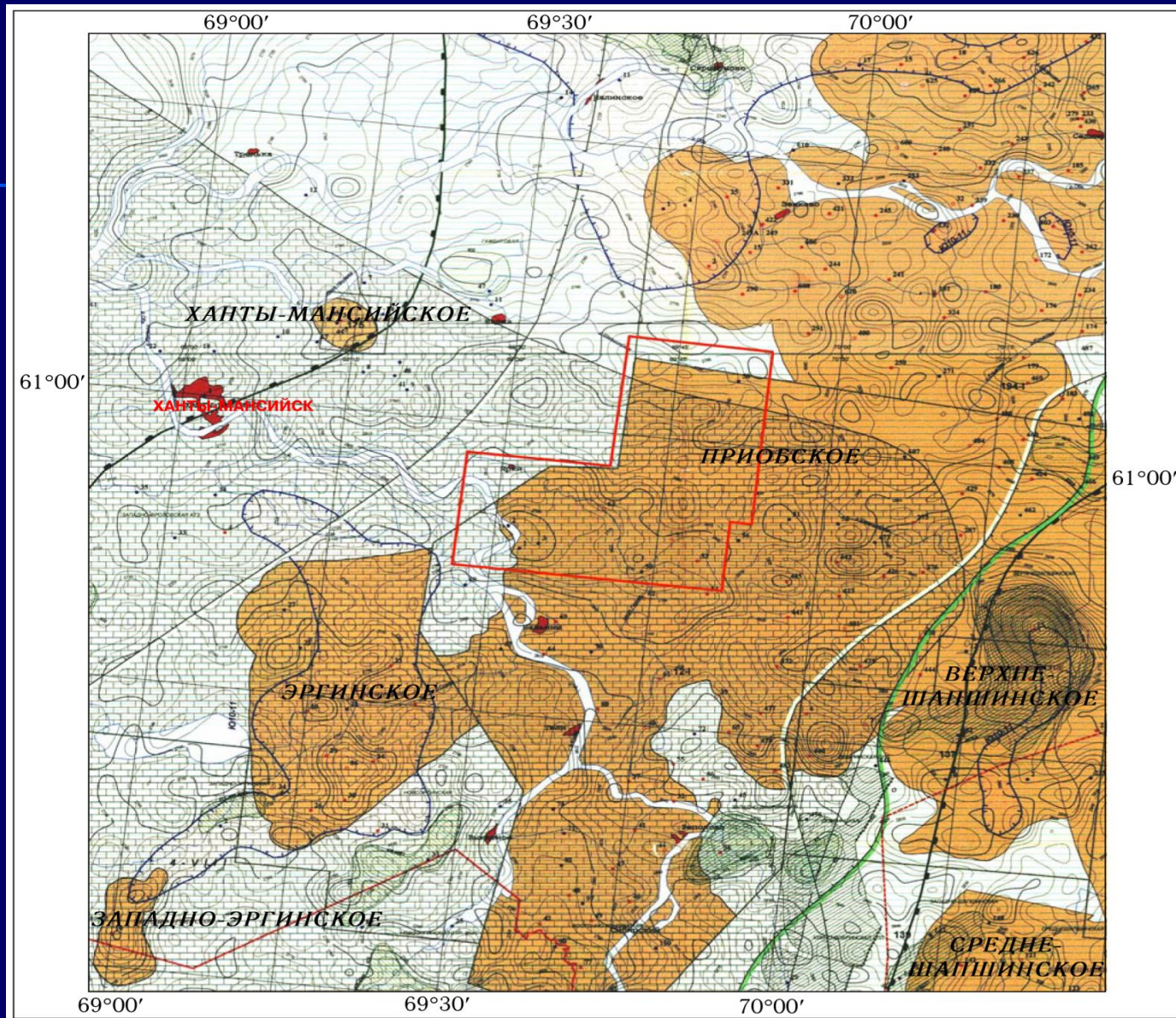
Обзорная карта



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

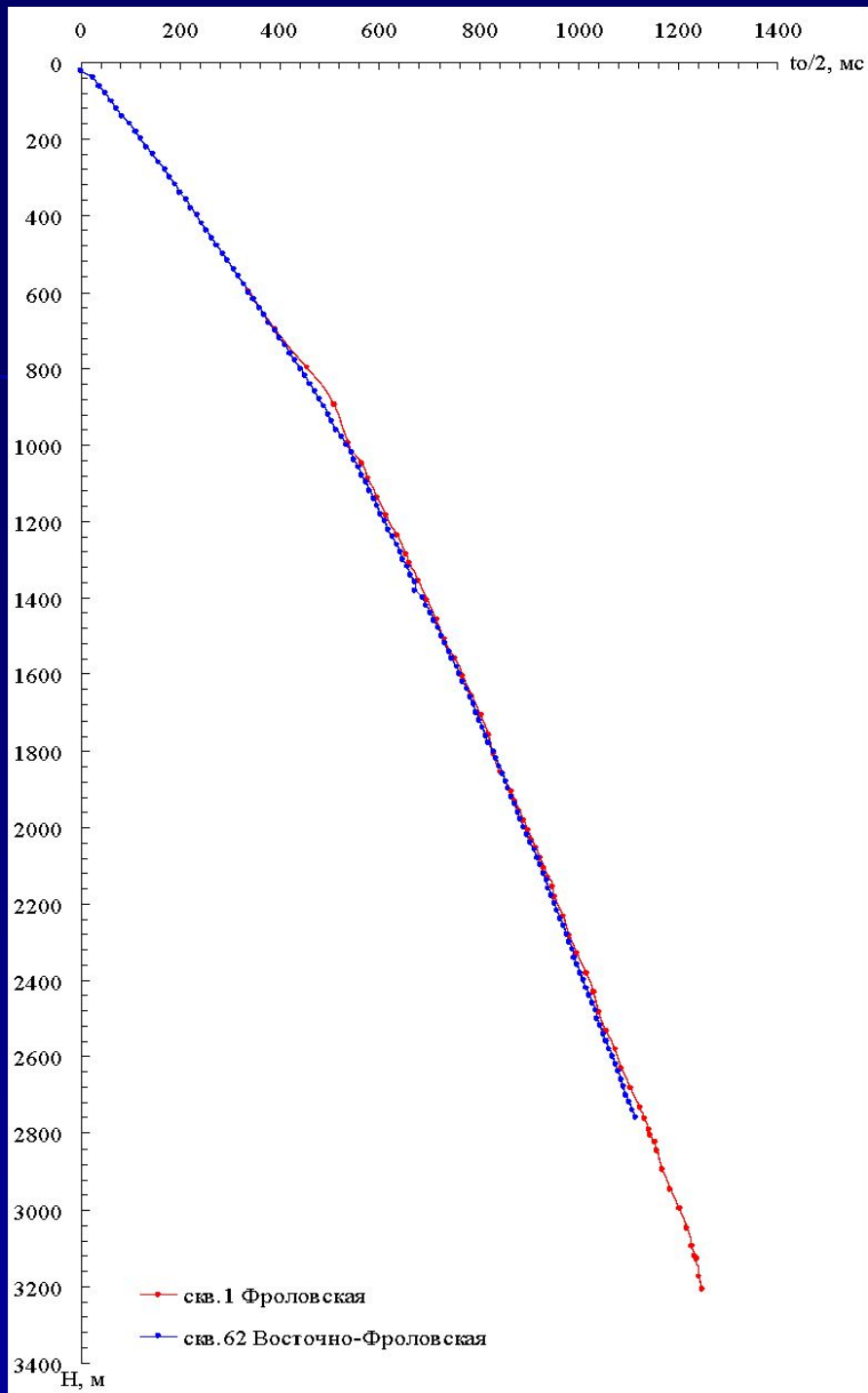
Т - кровля тюменской свиты

T_1 - кровля пласта Ю₄

T_2 - кровля пласта Ю₇

T_3 - кровля горелой свиты

А - кровля доюрского основания



Сопоставление гдографов

Методика

Показатели	Содержание	
1. Сейсморазведочные работы		- 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 x 25 м	1.2. Параметры регистрации
- 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	Конвейерный, вручную с вездеходов ГАЗ-71, МТЛБУ и со снегоходов «Буран» (на <u>подпромерзающих</u> участках)
- минимальный вынос ПВ	35 м	2. Буровзрывные работы
- количество ПВ в 1 блоке	6	- условия возбуждения
- группирование сейсмоприемников линейное	База группы 30м, 12 приборов на канал. Соединение в группе <u>параллельно-последовательное</u>	- средняя глубина погружения заряда
- тип СП в группе	GS-20 DX	- средняя масса заряда на 1ПВ
1.1. Аппаратура		- тип ВВ
- регистрирующая система	SN-388 (рис. 2.4)	- вид средств инициирования
- максимальное количество имеющихся каналов	3000	- метод погружения заряда ВМ
- кол-во 3-х канальных звеньев А-шпг длиной 165 м	1000	- оборудование для бурения взрывных скважин
		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 шлангом
		Буровые установки ПБУ-2 на тракторных саях, и УБЛ-1-КМТ на вездеходах МТЛБу.

Телеметрическая сейсморазведочная станция Sercel 428



Буровые станки

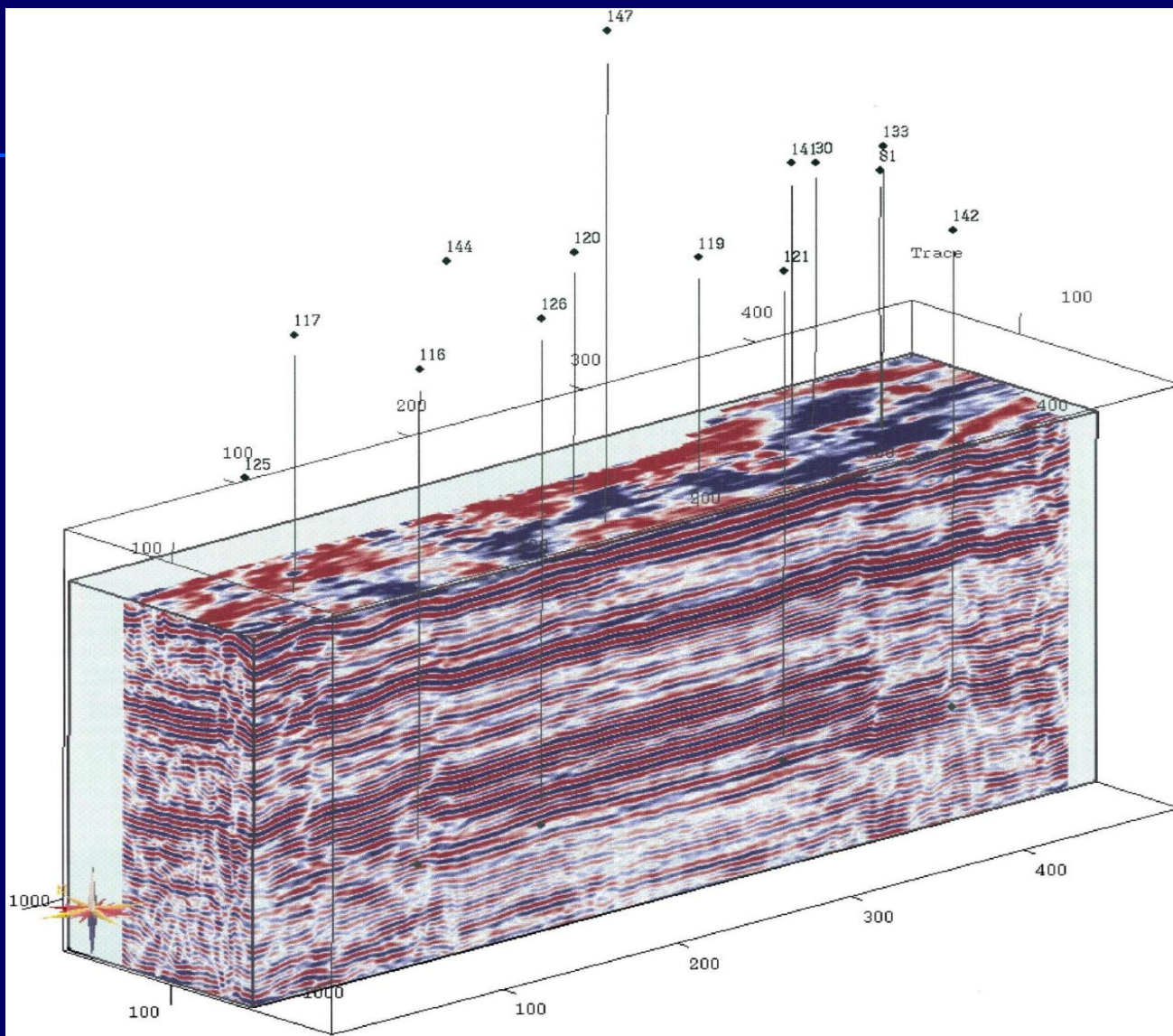


- Бурстанок ПБУ -2 на санях с трактором Т - 170



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

Временной куб



Спасибо за внимание!