

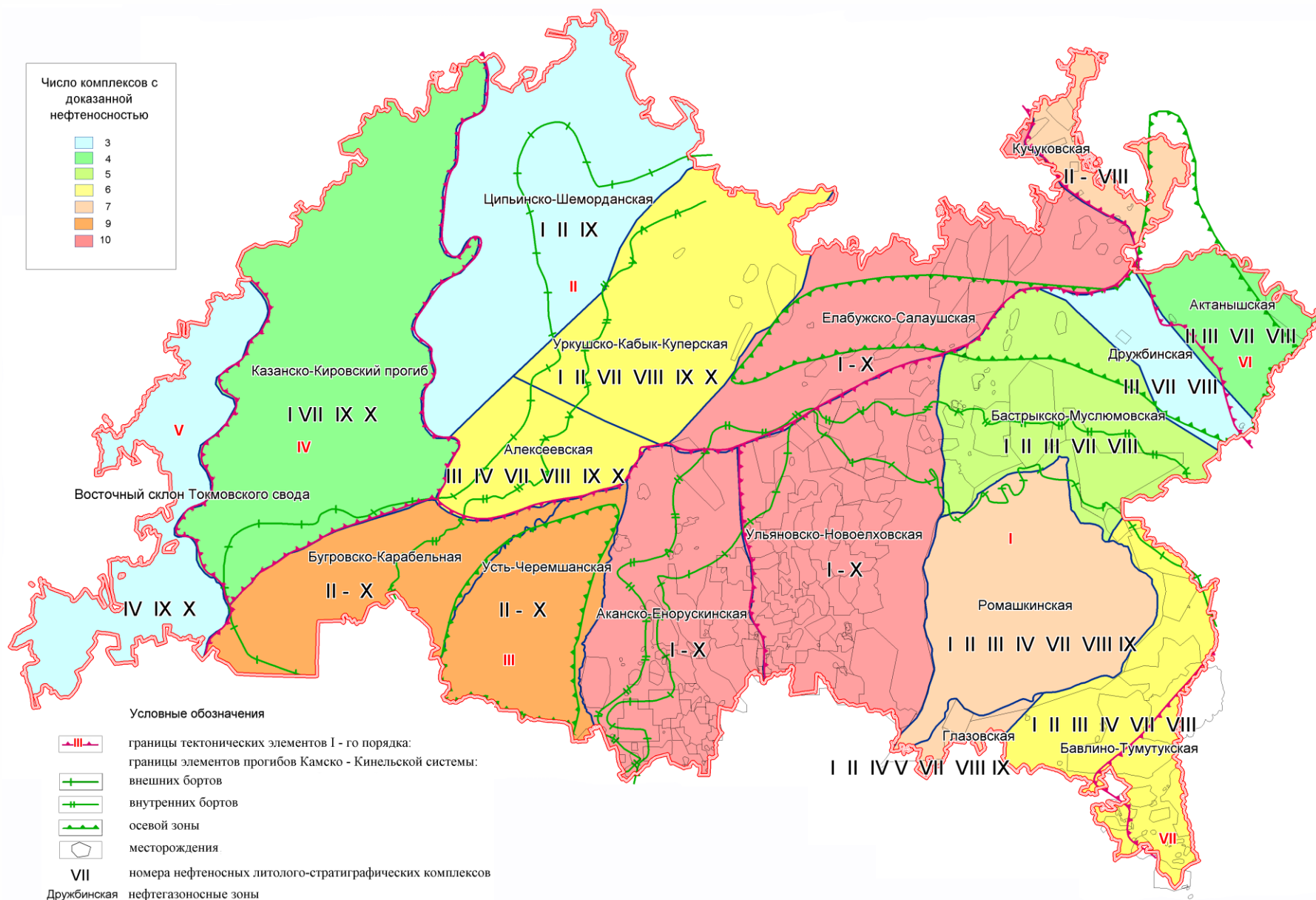
Ресурсный потенциал восполнения добычи нефти в регионах с высокой освоенностью недр (на примере Республики Татарстан)

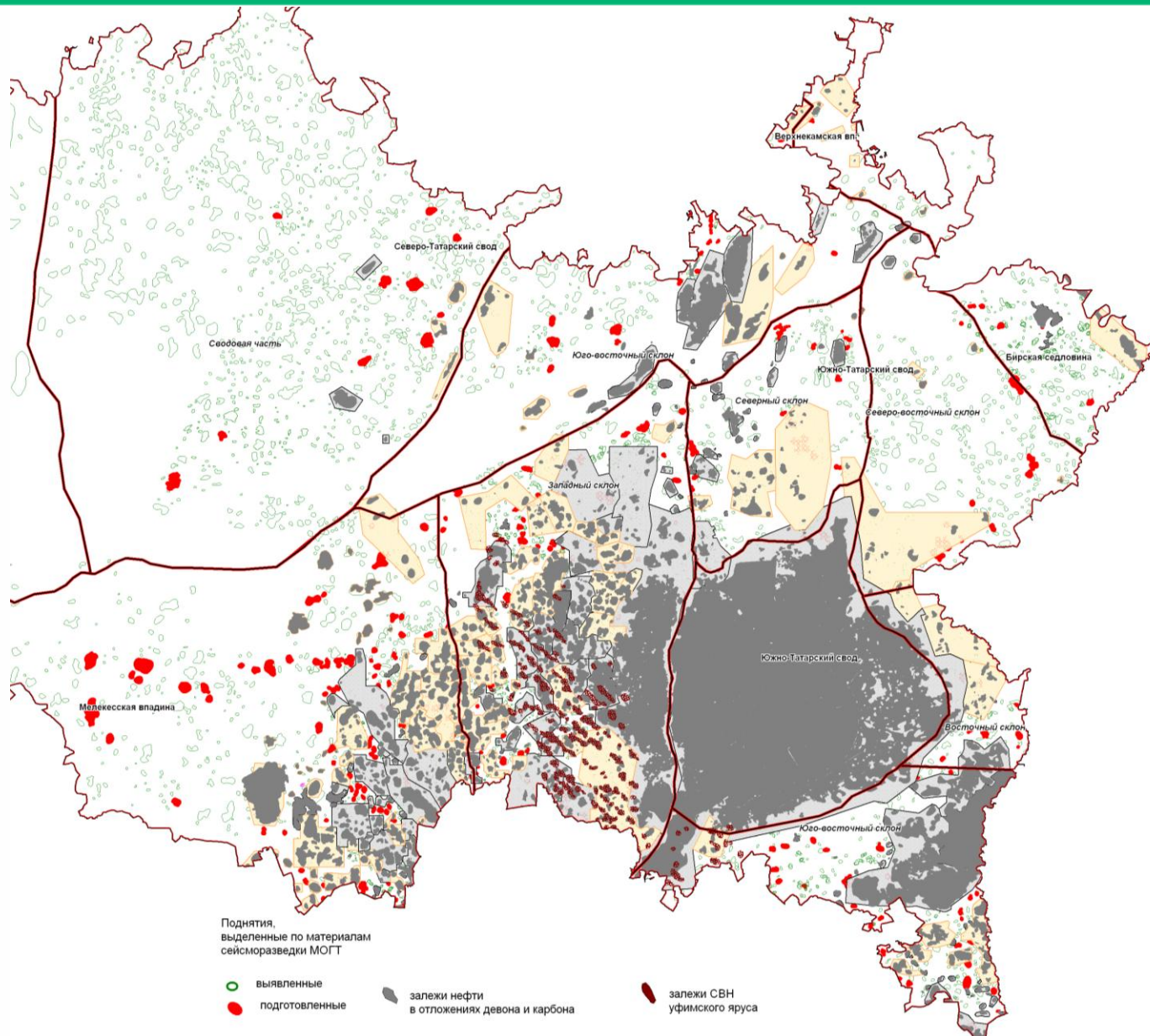
*Хисамов Р.С., Гатиятуллин Н.С., Либерман В.Б., Гилязова Т.В.
(ОАО "Татнефть")*

Султанов А.С. Казанский филиал ФГУП "ВНИГНИ"

Республика Татарстан.

Схема нефтегеологического районирования





Локально нефтеносные горизонты (каменноугольная система)

Система					Горизонт	Мощность	Индексы пластов-коллекторов	Литология	Геофизическая характеристика разреза		Нефте-, битумо-, газопроизводства	
Отдел	Ярус	Подъярус	Надгоризонт	<div><div></div><div>10 mV</div><div>0 8 16 56 Омм</div></div>								
Каменноугольная C	Средний C2	Московский C _{мл}	Верхний C _{лп}	Верхний C _{лп}	Мячковский C _{млс}	8-231	Смч 1-7			Rp-"мячковский"		
					Подольский C _{пд}	6-158	Слд 1-5			Rp-"подольский"		
					Каширский C _{кас}	16-112	Скш 1-5			Rp-C _к -b		
					Верейский C _{вр}	17-86	Свр 1-7			Rp-C _к -x		
		Башкирский C _б	Верхний C _{бл}	Верхний C _{бл}	Мелекесский C _{мл}	3-150	Сбш 1-2			Rp-C _к -a		
					Черемшанский C _{чг}							
					Прикамский C _{рк}							
					Северо-Кельтменский C _{ск}							
		Запалтобинский C _{зп}	Верхний C _{зп}	Верхний C _{зп}	Краснополянский C _{кр}		Ссп 1-7					
					Вознесенский C _{вз}							
					Протвинский C _{пр}							
					Стешевский C _{ст}							
	Нижний C1	Веневский C _в	Верхний C _{вл}	Верхний C _{вл}	Тарусский C _{тр}	11-222	Ссп 1-7			Rp-"серпуховский"		
					Веневский C _{вп}							
					Михайловский C _{мл}							
		Оскольский C _{ос}	Верхний C _{осл}	Верхний C _{осл}	Алексинский C _{ал}	14-218	Ссл 1-2			Rp-C _к -c		
					Тульский C _{тл}					Rp-"тульский"		

Локально нефтеносные горизонты (девонская система)

Система	Отдел	Ярус	Подъярус	Надгоризонт	Горизонт	Мощность	Индексы пластов-коллекторов	Литология	Геофизическая характеристика разреза		Нефте-, битумо-, газонакопления														
									Фракийский D _ф	Верхний D _{фл}		Средний D _{фл}	Орловский	Плавский D _{пл} + Оптуховский D _{оп} (Данковский D _{дн})	Лебедянский D _{лб}	Елецкий D _{ел}	Задонский D _{зд}	Ливенский D _{лв}	Елановский D _{ел}	Воронежский D _{вр}	Мендымский D _{мл} (Буревский D _{бр})	Семилукский D _{сл} (Доманковский D _{дм})	Саргавский D _{сг}	Тиманский D _{тл} (Кыновский D _{кн})	Пашийский D _{пс}
Девонская D	Верхний D ₁	Фракийский D _ф	Верхний D _{фл}	Верхний D _{фл}	Зиганский D _{зг}	20-367	Дзв 1-6																		
					Хованский D _х																				
					Озерский D _{оз}																				
					Плавский D _{пл} + Оптуховский D _{оп} (Данковский D _{дн})																				
					Лебедянский D _{лб}																				
					Елецкий D _{ел}																				
		Липецкий	Верхний D _{лпл}	Верхний D _{лпл}	Задонский D _{зд}	60-222	Дзд 1-3																		
					Ливенский D _{лв}																				
					Елановский D _{ел}																				
					Воронежский D _{вр}																				
					Мендымский D _{мл} (Буревский D _{бр})																				
					Семилукский D _{сл} (Доманковский D _{дм})																				
Средний D ₂	Донецкий	Верхний D _{днл}	Верхний D _{днл}	Мендымский D _{мл} (Буревский D _{бр})	10-203	Дмн 1-3																			
				Семилукский D _{сл} (Доманковский D _{дм})																					
				Саргавский D _{сг}																					
				Тиманский D _{тл} (Кыновский D _{кн})																					
				Пашийский D _{пс}																					
				Пашийский D _{пс}																					

Основные направления работ по изучению локально-нефтеносных горизонтов

Геолого-геофизические исследования скважин

Геологические исследования

Старый фонд скважин

- Разработка методических приемов для выделения нефтенасыщенных коллекторов (в т.ч. трещиноватых) по имеющемуся комплексу ГИС.
- Оцифровка каротажных диаграмм по всему стволу поисково-разведочных скважин.
- Пересмотр заключений ГИС

Новые скважины

- Разработка и внедрение специального комплекса ГИС для выделения нефте-насыщенных коллекторов (в т.ч. трещиноватых) в карбо-натном разрезе.
- Предусмотреть максимальный вынос керна из перспективных интервалов разреза среднего карбона и карбонатного девона, с последующей комплексной обработкой;
- Увеличить объем опробовательских работ в процессе бурения и в колонне
- Разработать технологию добычи нефти из карбонатных отложений франско-фаменской толщи – оптимально рентабельный комплекс работ.

- Составление комплекта детальных литофациальных карт среднего карбона и карбонатного девона (масштаб не ниже 1:200000) с привлечением материалов дистанционных исследований, сейсморазведки, гравимагниторазведки и глубокого бурения;
- Подготовка крупномасштабных карт распространения пластов-коллекторов и покрышек в отложениях среднего карбона и карбонатного девона;
- Создание геолого-геофизического атласа типовых разрезов для карбонатных отложений среднего карбона и карбонатного девона.
- Изучение роли литологического фактора и дизъюнктивной тектоники в формировании и сохранении залежей нефти в отложениях среднего карбона и карбонатного девона;
- Выполнить ранжирование территории по степени перспективности и выделить первоочередные объекты на проведение глубокого бурения;

Схема месторождений открытых за период 2000-2012 гг.

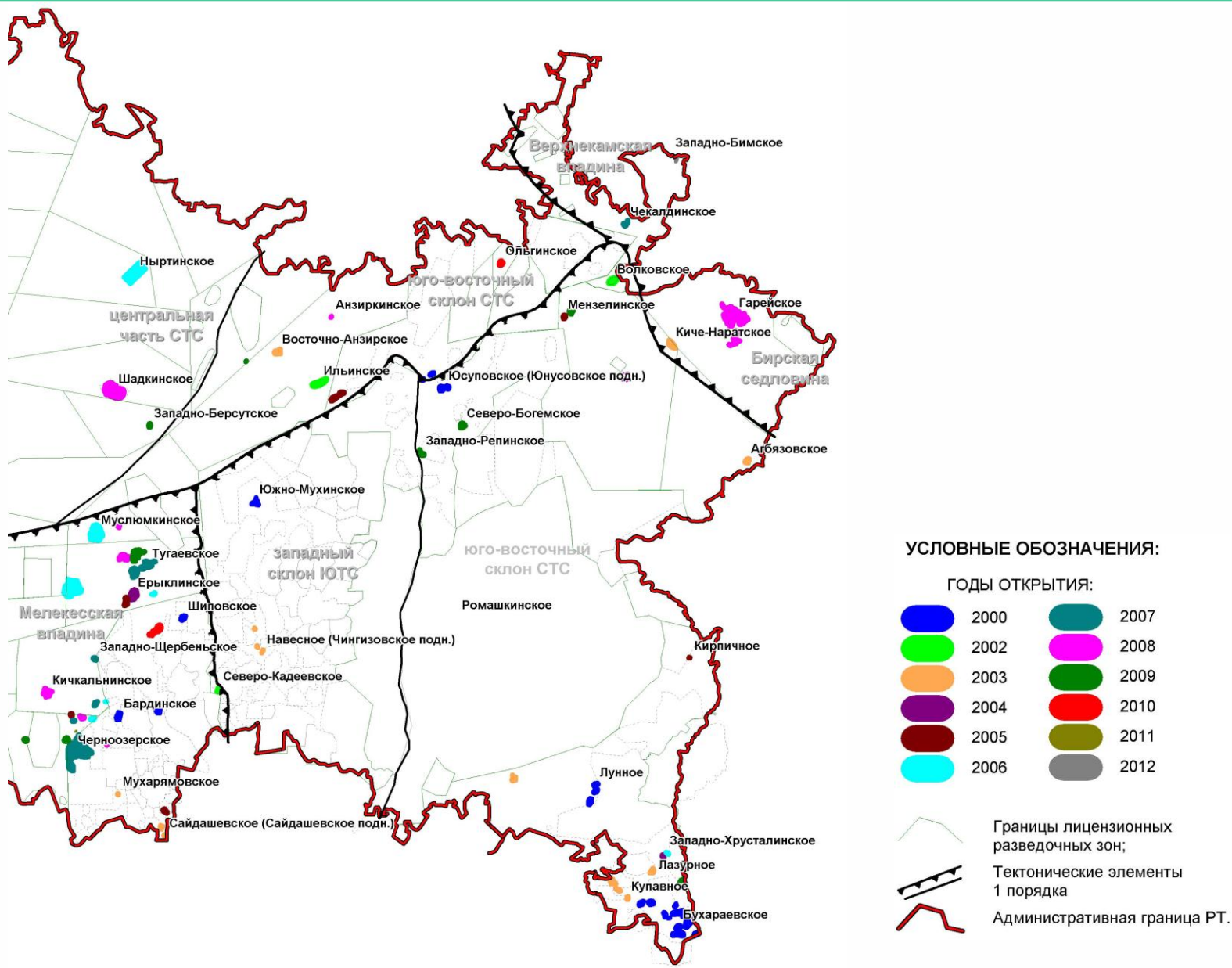
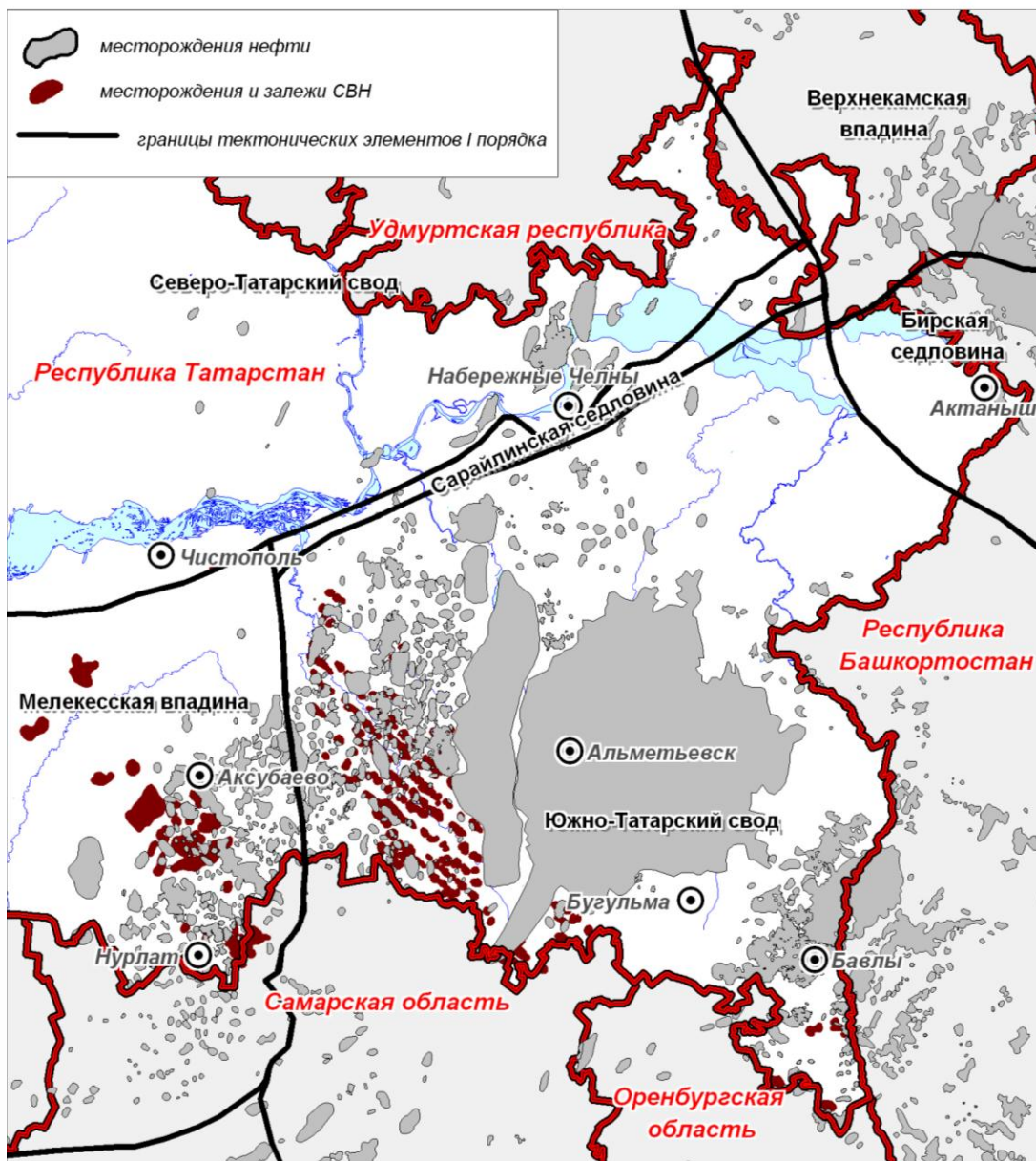
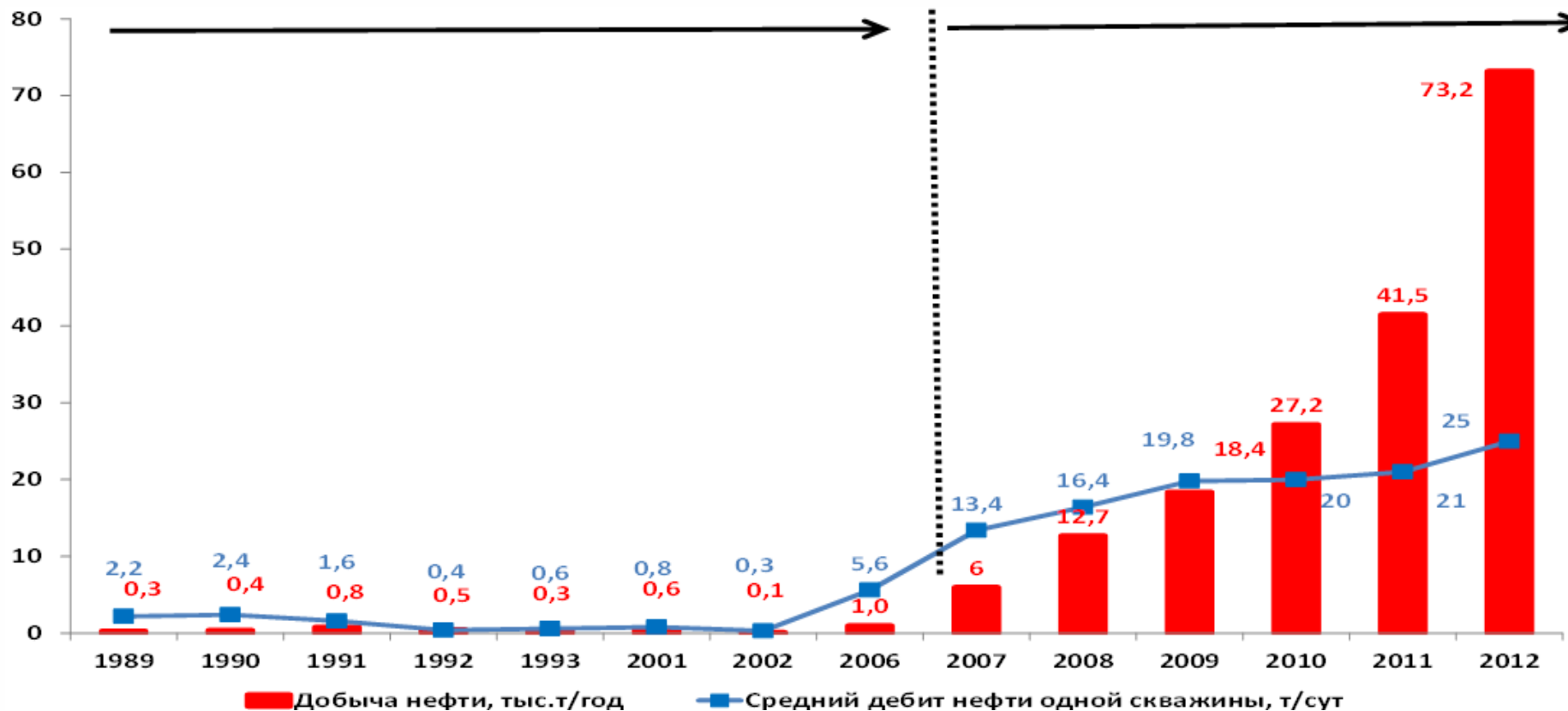


Схема размещения залежей нефти в девонско-каменноугольных отложениях и залежей СВН пермской системы.



Вертикальные - до 2005г.

Горизонтальные – с 2006г.





Спасибо за внимание!