

ПРОЕКТ ЛИКВИДАЦИИ СКВАЖИНЫ В УСЛОВИЯХ “ТУЙМАЗИНСКОГО” МЕСТОРОЖДЕНИЯ

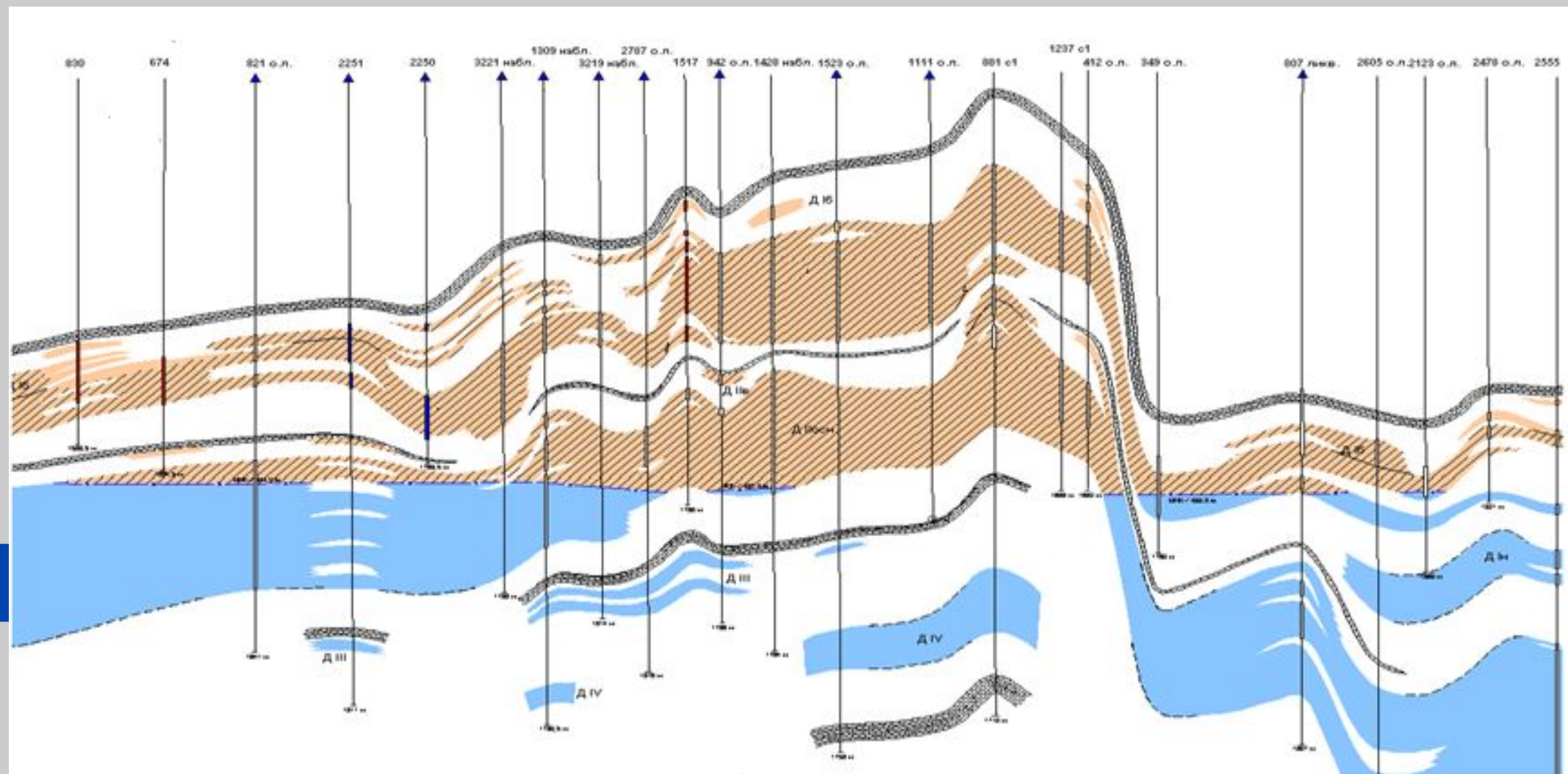
Выполнил

Проверил

Нараев Н.А.

Ситникова О. Н.

Геологический разрез девонских отложений



Характеристика нефтегазоносных пластов

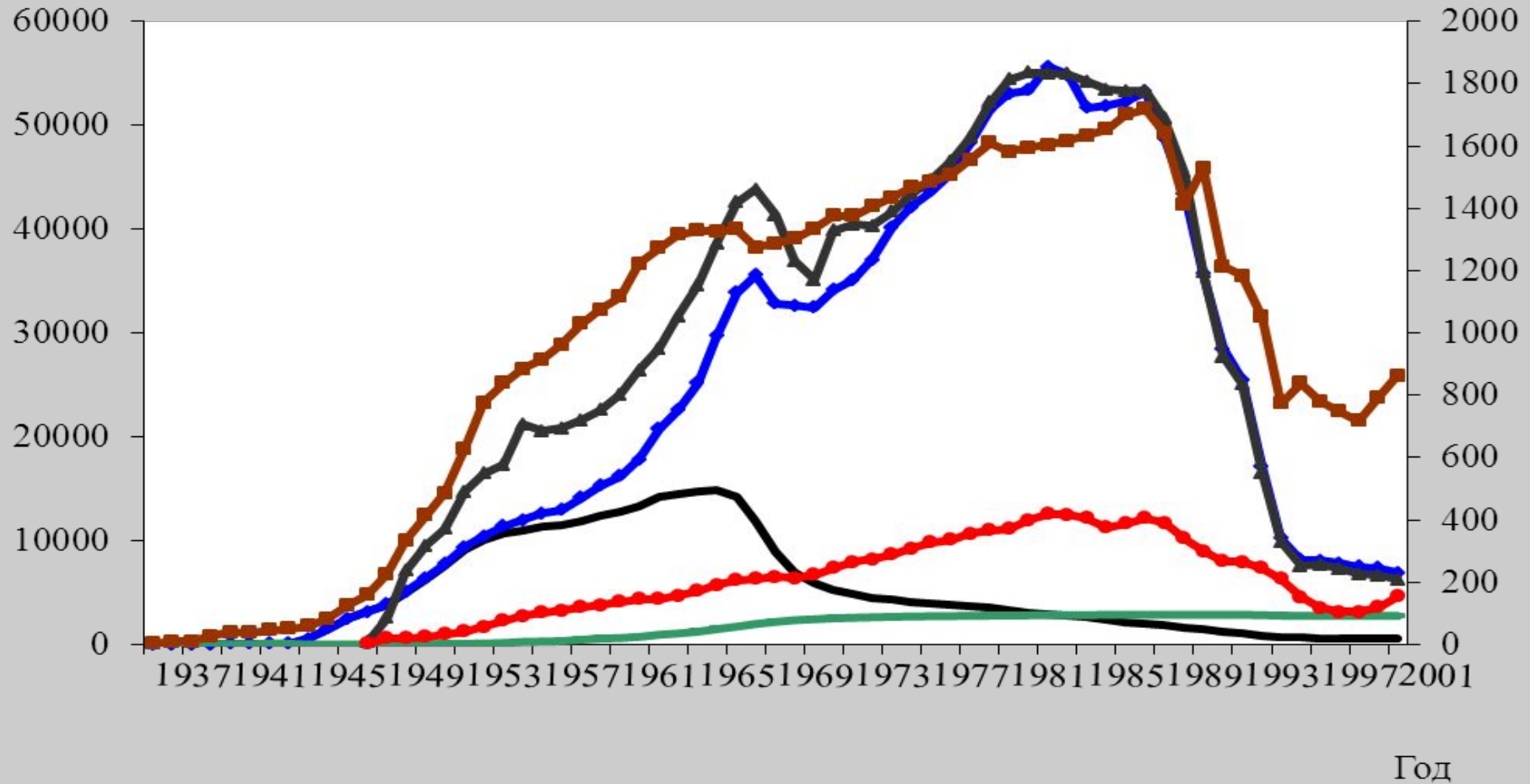
Пласт	Тип залежи	Глубина залегания, а.о., м	Абсолютная отметка ВНК (ГНК, ГВК), м	Средняя нефтенасыщенная или газонасыщенная толщина, м
М+М ₁ (лугинецкая свита + кора выветривания D ₃ lg-KB)	Нефтегазоконденсатная, массивная, с элементами тектонического экранирования	2895-2973	2973, 2976,4, 2982	11,0
	в т.ч. газовая шапка	2895-2920	2922	5,0
	Нефтяная массивная	3021-3050	3050	2,8
Ю ₁₅ (салатская свита J ₁ sl)	Нефтяная, пластовая, сводовая, тектонически экранированная, с литологическими замещениями	2851-2920	2924	9,1
Ю ₁₄ (нижняя подсвита тюменской свиты J ₂ tm)		2819-2895	2901	8,1
Ю ₁₃ (нижняя подсвита тюменской свиты J ₂ a ₂ -k ₁)	газоконденсатная, пластовая сводовая, литологически экранированная	2794-2815	2822	2,8
Ю ₁₀ (средняя подсвита тюменской свиты J ₂ a ₂ -k ₁)	газоконденсатная, пластовая сводовая, литологически и тектонически экранированная	2734-2757	2752, 2755, 2760, 2762, 2764, 2766	5,6
Ю ₇ (средняя подсвита тюменской свиты J ₂ tm)	Нефтяная массивная	2627-2644	2645	2,8
	Нефтяная, массивная с литологическим замещением	2653-2656	2662,4	2,1

Свойства нефтенасыщенных пластов

Характеристика	Пласт		
	М	Ю	Ю
	+M ₁	14-15	10
Средневзвешенная эффективная нефтенасыщенная толщина, м	6,95	8,6	5,6
Коэффициент песчаности в среднем, д. ед.	0,28	-	-
Средневзвешенная расчленённость, ед.	7,5	3,55	4,5
Среднее значение коэффициента открытой пористости, %	13,7	10,5	9,4
Среднее значение проницаемости, мД	34,8	2,3	5,1
Средняя нефтенасыщенность, %	55,2	65	78
Начальная пластовая температура, °С	72	69	65
Начальное пластовое давление, МПа	29,5	27,3	26,8
Коэффициент продуктивности, м ³ /сут·МПа	12,3	45,5	40,2

Динамика фонда скважин Туймазинского месторождения

Добыча нефти, тыс. т;
Добыча жидкости, тыс. т;
Закачка, тыс. м³



Обводненность, %;
Действ. фонд нагнет. скв.;
Действ. фонд добыв. скв.

Процесс ликвидации скважины.

Опрессовка и глушение скважины



Установка подъемного агрегата



Обвязка устья

Шаблонирование и промывка скважины



Установка цементного моста под давлением



ОЗЦ и покраска



Повторение операций по цементированию и ОЗЦ в три приема, последующе заливка цементной тумбы



По итогам проведения ликвидации скважины использовался цементный раствор объемом 3,97м³, закачивая в четыре приема понадобилось 3,5т сухого цемента и 2,1м³ воды. Время на проведения работ ушло 213 часов.

