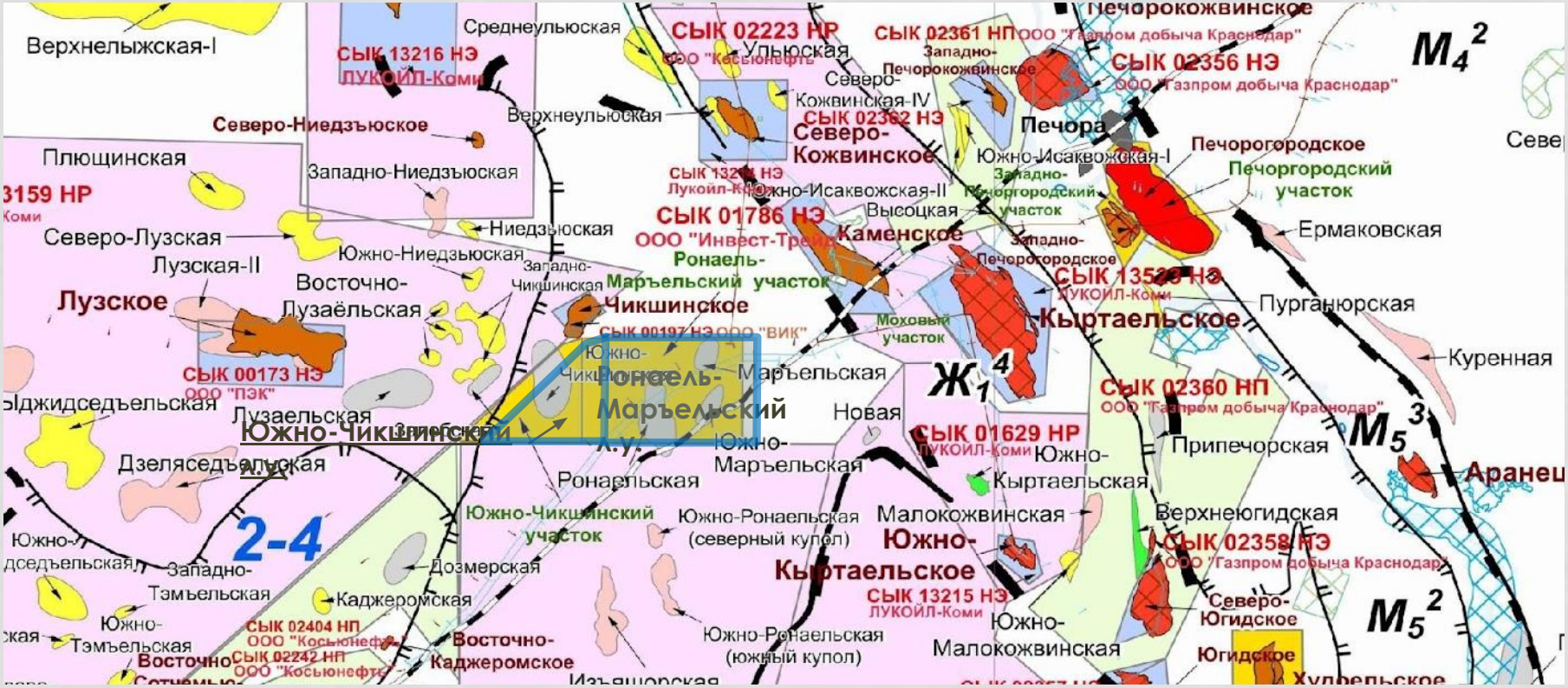
ЮЖНО-ЧИКШИНСКИЙ И РОНАЕЛЬ-МАРЪЕЛЬСКИЙ ЛИЦЕНЗИОННЫЕ УЧАСТКИ
ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ
ПЕЧОРСКИЙ РАЙОН, РЕСПУБЛИКА КОМИ

Южно-Чикшинский и Ронаель-Макръельский лицензионные участки расположены на территории Печорского района Республики Коми (РК) с высоко развитой инфраструктурой. Крупные населенные пункты г. Печоры и п. Кожва расположены северо-восточнее на расстоянии около 35 км. Непосредственно по территории участков проходит железнодорожная магистраль Москва - Воркута, магистральный нефтепровод Усинск – Ухта – Ярославль, газопровод Бованенково-Ухта, а также автотрасса Ухта – Усинск федерального значения. В г. Печоре имеется крупная железнодорожная станция, аэропорт и речной порт.

Рядом с участками расположены Лузкое месторождение (ООО «ПЭК»), Каменское месторождение (ООО «Инвест-Трейд»), Южно-Лыжское, Северо-Кожвинское и Кыртаельское месторождения (ООО ЛУКОЙЛ-Коми»), Чикшинское месторождение (ООО «ВИК»), непосредственно к южной границе примыкает Причальный и Дозмерский участки (ООО «Косьюнефть»), в 23 км к юго-западу от границ участков расположены Талыйюское и Сотчемьюское месторождения (ЗАО «Печоранефтегаз»), находящееся в стадии разработки.



С 2014 г. Лицензиями на право геологического изучения, разведки и добычи владеет ООО «Ронаельнефть», лицензии действительны до 2039 года

На территории Ронаельской ступени, где расположены Южно-Чикшинский и Ронаель-Марьельский участок, были проведены гравиразведочные, магниторазведочные, электроразведочные и сейморазведочные работы, глубокое бурение. В районе расположения участков пробурено около 13 скважин, непосредственно в границах обоих участков пять скважин.

Согласно схеме нефтегазогеологического районирования Южно-Чикшинский участок входит в состав Верхнелыжско-Лемьюского нефтегазоносного района Ижма-Печорской нефтегазоносной области.

Основные коллекторские толщи среднедевонско-франского терригенного НГК связываются с зонами распространения песчаных пластов среднего девона и нижнего франа верхнего девона.

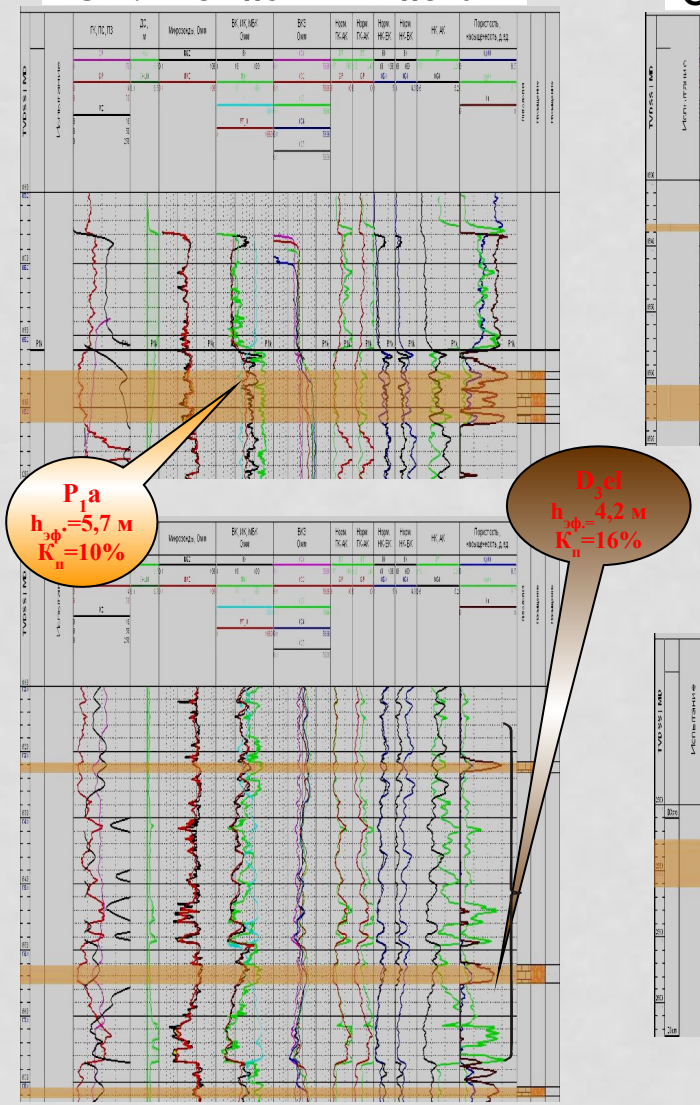
Список скважин, пробуренных в районе Ронаель-Марьельского участка

Скважина	Категория скважины	Год бурения	Забой скв. м, (возраст отл. на забое)	Забой СК, (возраст отл. на забое)
1-Чикшинская	поисковая	1987-88	3108 (S_1)	3060 (S_1)
3-Чикшинская	поисковая	1988-89	2000 (D_3fm_1)	1940 (D_3fm_1)
2кс-Чикшинская	стр.-поиск.	1956	900,6 (P_2)	800 (P_2)
3кс-Чикшинская	стр.-поиск.	1956	662 (P_2)	235
4кс-Чикшинская	стр.-поиск.	1956	718 (P_2)	709 (P_2)
5кс-Чикшинская	стр.-поиск.	1956	657 (P_2)	657 (P_2)
1-Ю.Чикшинская	поисковая	1987-88	3105 (S_1)	3105 (S_1)
6-3.Чикшинская	поисковая	1989	2236 (D_3f_3)	2220 (D_3f_3)
43-Залебская	поисковая	1988-89	2803 (S_1)	2780 (S_1)
1-Ронаельская	параметрическая	1959-60	3001 (D_2)	1210 (P_1k)
11-Ронаельская	поисковая	1988	3900 (PR)	3900 (PR)
1-Марьельская	поисковая	1990-91	3220 (S_1)	3200 (S_1)
2-Южно-Марьельская	поисковая	1991-92	2800 (D_3)	2800 (D_3)

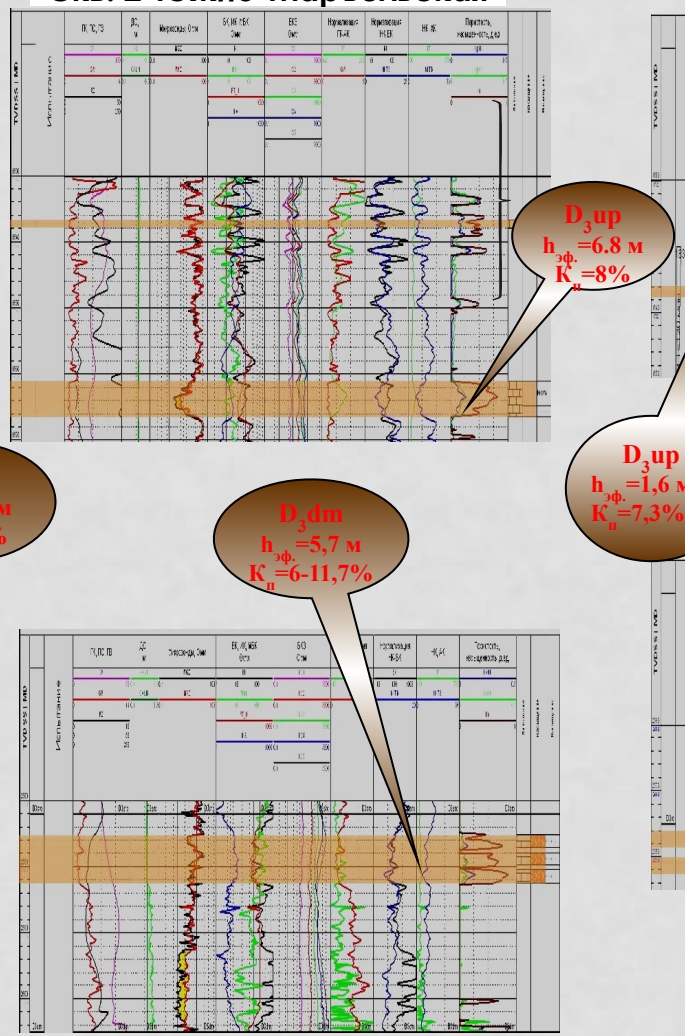
В 2014-2015 годах недропользователем была проведена первичная переобработка комплекса ГИС по всем скважинам с использованием обработки сесмических исследований 1986-88 гг., выделены новые нефтесодержащие пласты, подсчитаны запасы нефти.

Извлекаемые запасы нефти категории C_2 составили 4,6 млн. тонн.

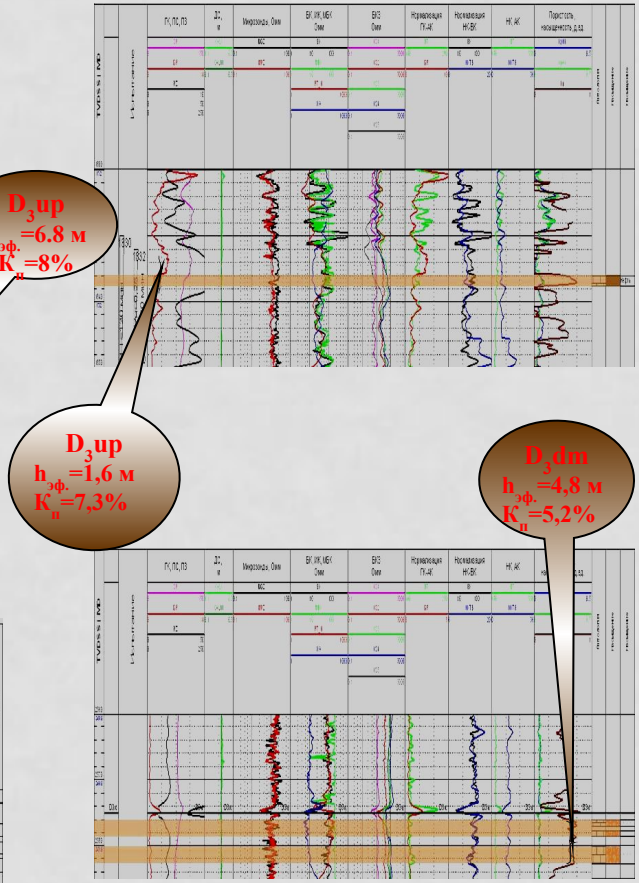
Скв. 1-Южно-Чикшинская



Скв. 2-Южно-Марьельская

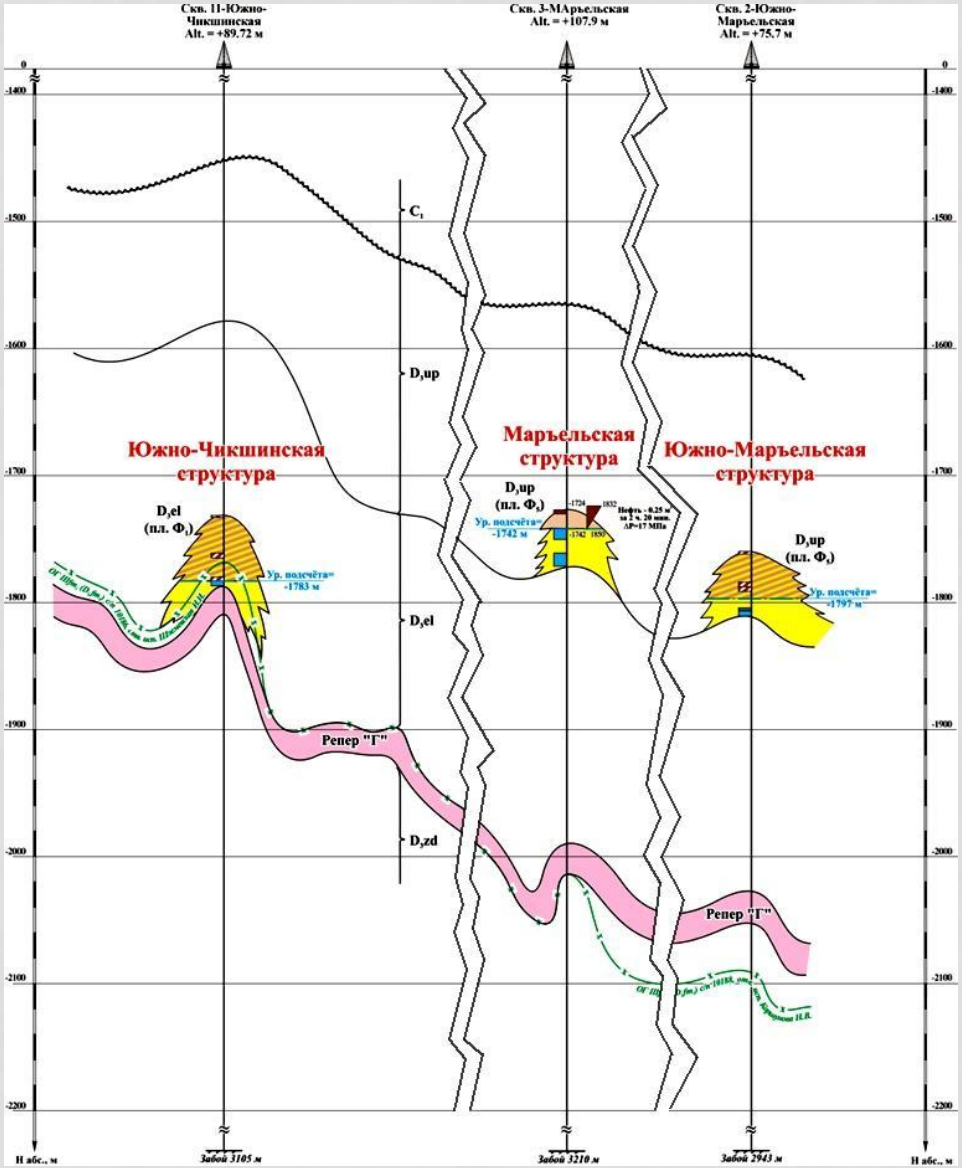


Скв. 1-Марьельская

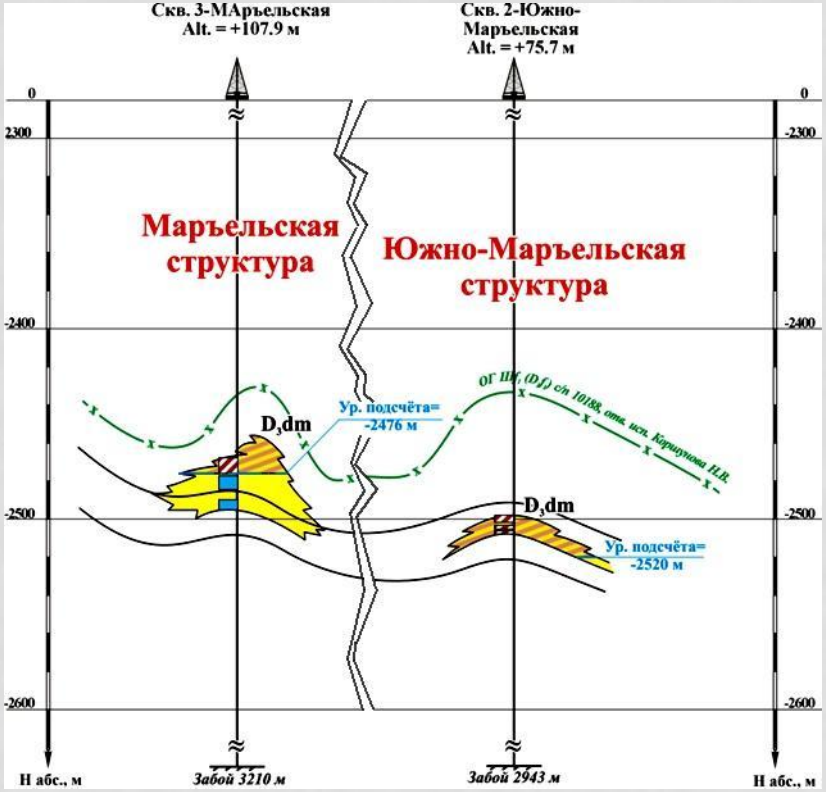


ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ РАЗРЕЗЫ

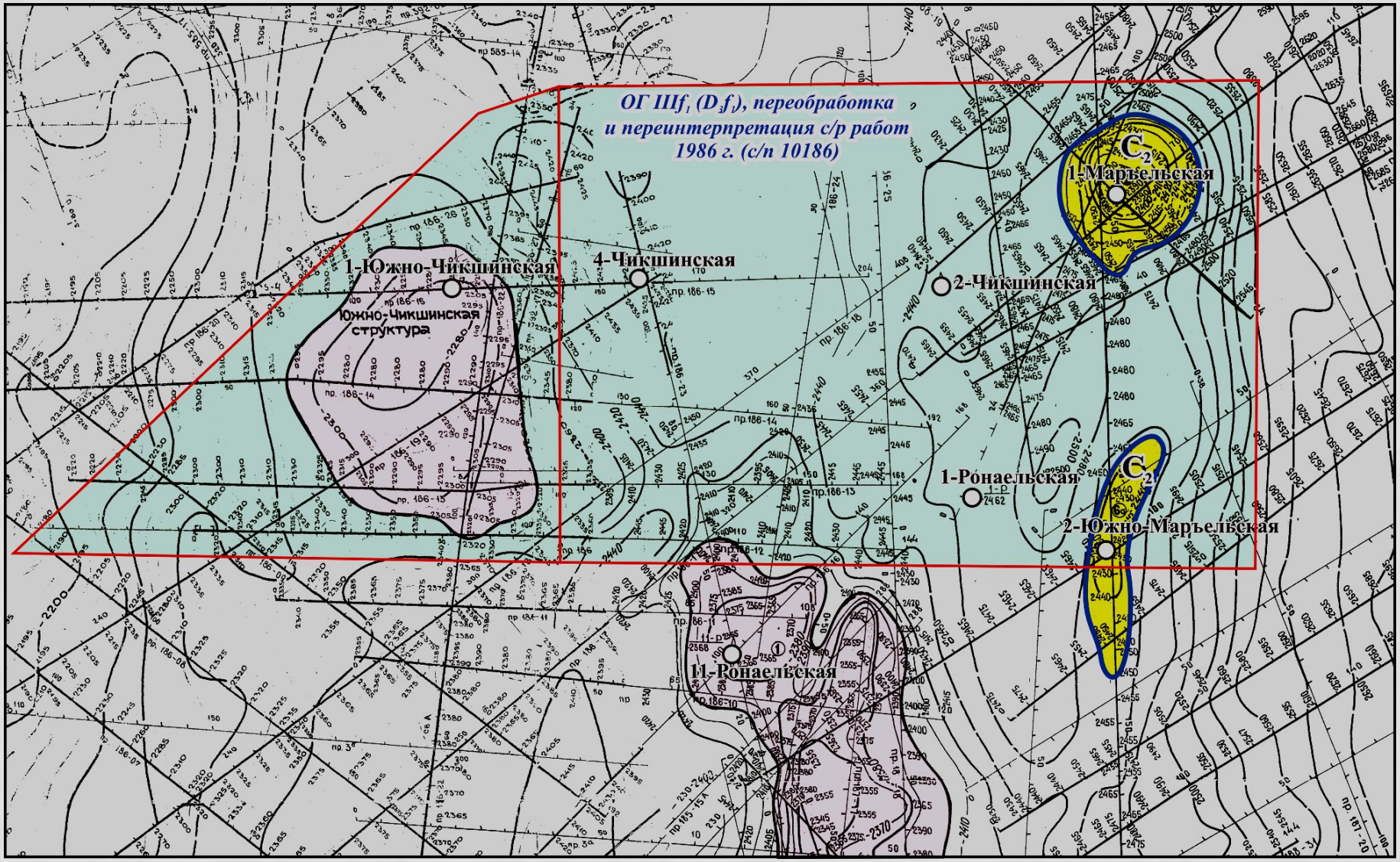
Геологический разрез продуктивных отложений фаменского яруса верхнего девона



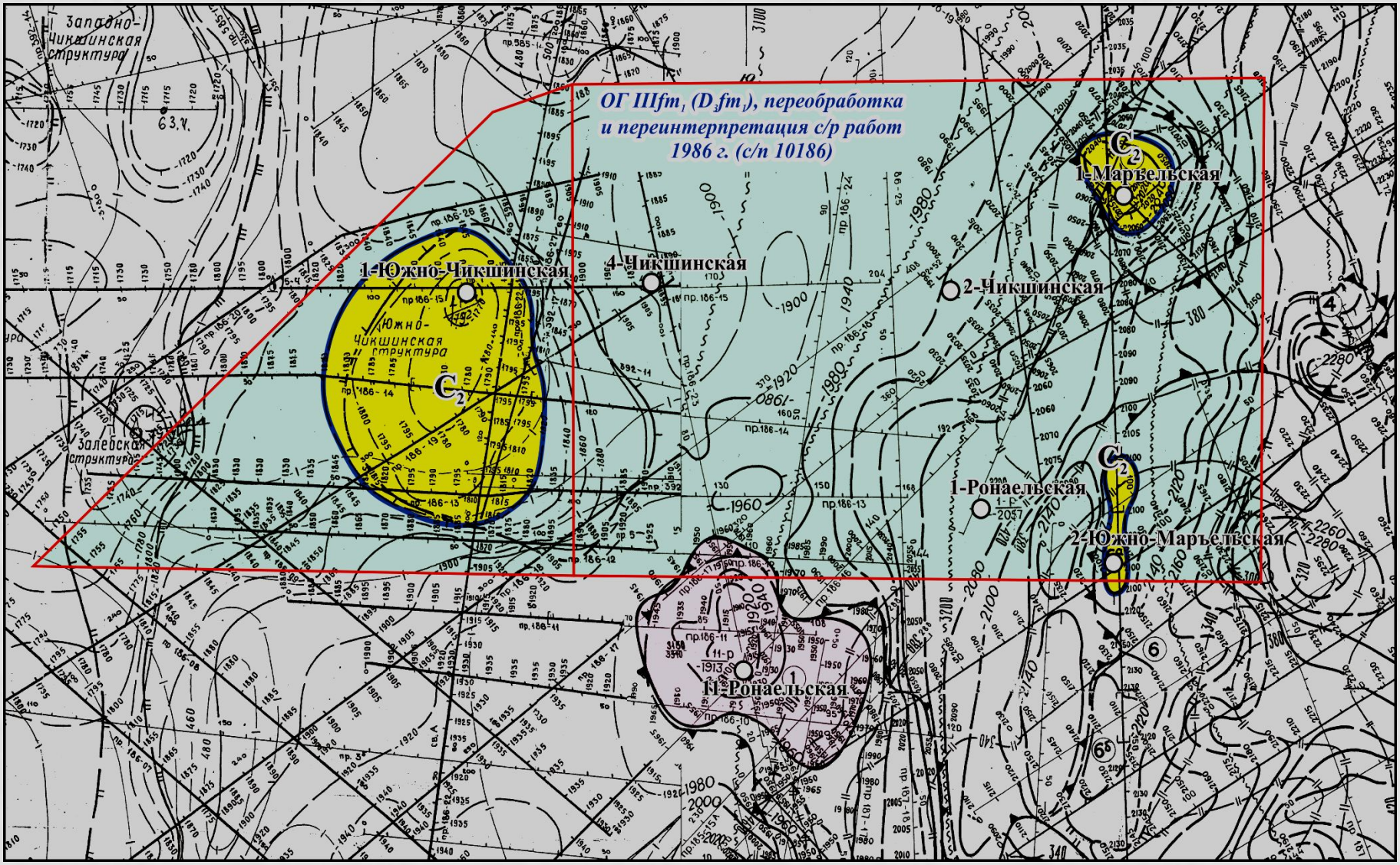
Геологический разрез песпективных отложений доманикового горизонта верхнего девона



Перспективы Доманиковых отложений D_3dm

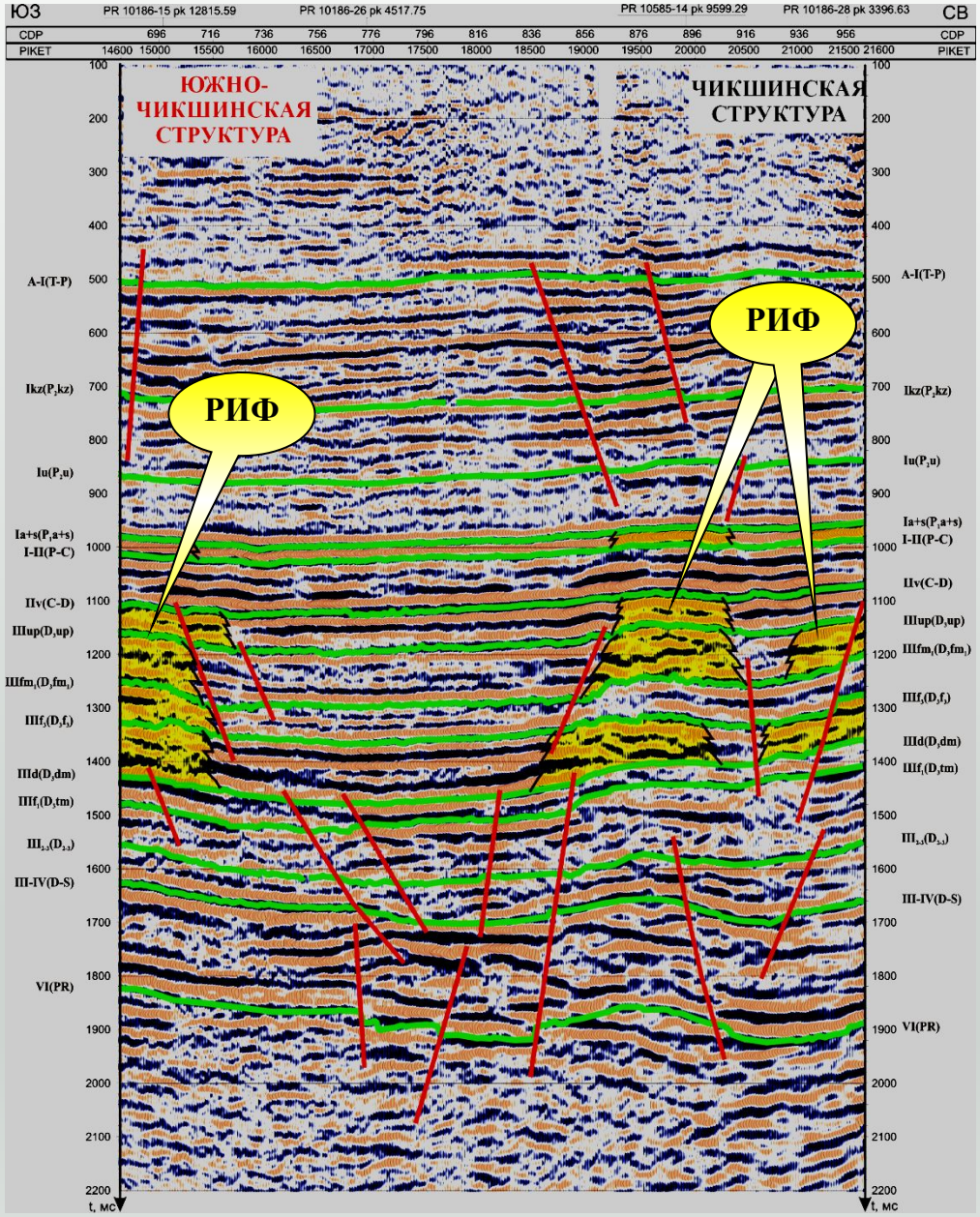


Перспективы Фаменских отложений D_3el+up



Запасы нефти

Индекс пласта	Геологические / извлекаемые запасы нефти, тыс. т				
	Категория C_2				
	Южно-Чикшинский лицензионный участок	*Ронаель-Марьельский лицензионный участок*			*Итого*
	Южно-Чикшинская структура	Марьельская структура	Южно-Марьельская структура	Всего	
D_3dm	= -	1769 654	1190 440	2959 1094	2959 1094
D_3el	7635 2848	= -	= -	= -	7635 2848
D_3up	= -	204 76	441 165	645 241	645 241
P_1a	1956 450	= -	= -	= -	1956 450
Всего	9591 3298	1973 730	1631 605	3604 1335	13195 4633

Категория C_2 обоснована по факту вскрытия нефтенасыщенных коллекторов по ГИС

В настоящее время продолжаются работы по переинтерпретации сейсмических исследований прошлых лет с целью выделения перспективных ресурсов нефти категории, которые связываются с отложениями в рифовых объектах верхнего девона, а также в ассельских карбонатах нижней перми и поддоманниковых отложений. На соседнем Лузском месторождении имеющем сходное строение установлена промышленная нефтеносность в пластах D_3dzr, D_3tm, D_3dm, $D_3srč$, D_3fm и P_1a+s