

«  
Проект на геологическое  
доизучение  
Южно-Южно-Мохового  
месторождения В.С. Бобылев



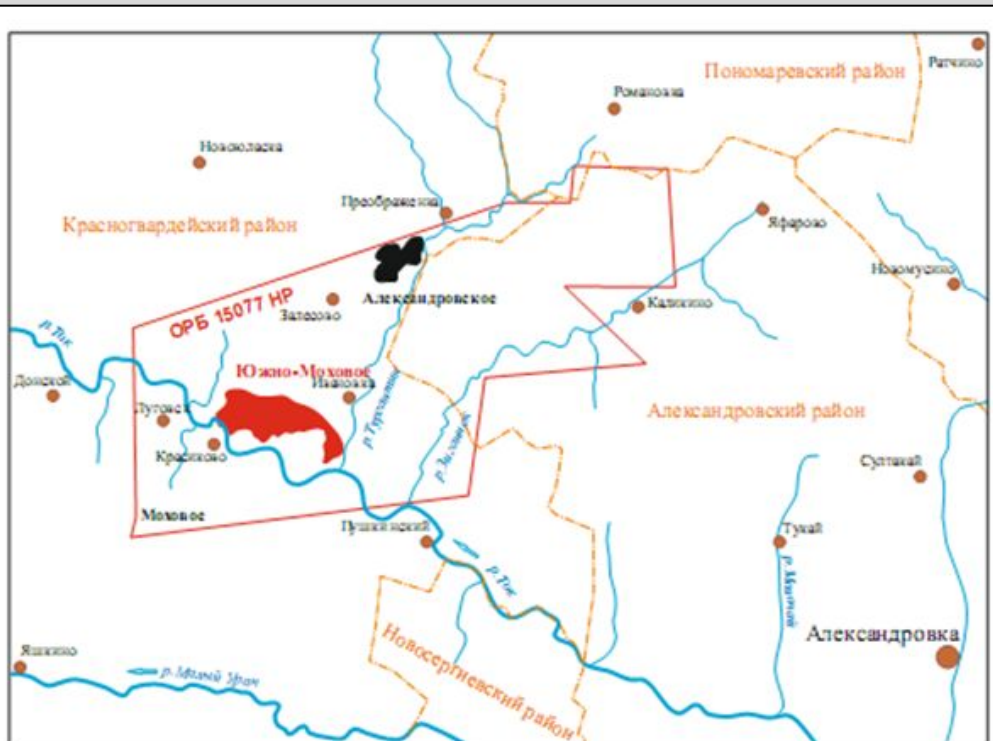
## **Цель выпускной квалификационной работы**

Основной целью выпускной квалификационной работы является доизучение нефтегазоносности Южно-Мохового месторождения.






### **Задачи:**

- Задачи - уточнение геометрии части залежей пластов Т1 и Т2', положения ВНК, границ залежей, доизучение характеристик данных продуктивных пластов, перевод запасов категории С2 в категорию С1.

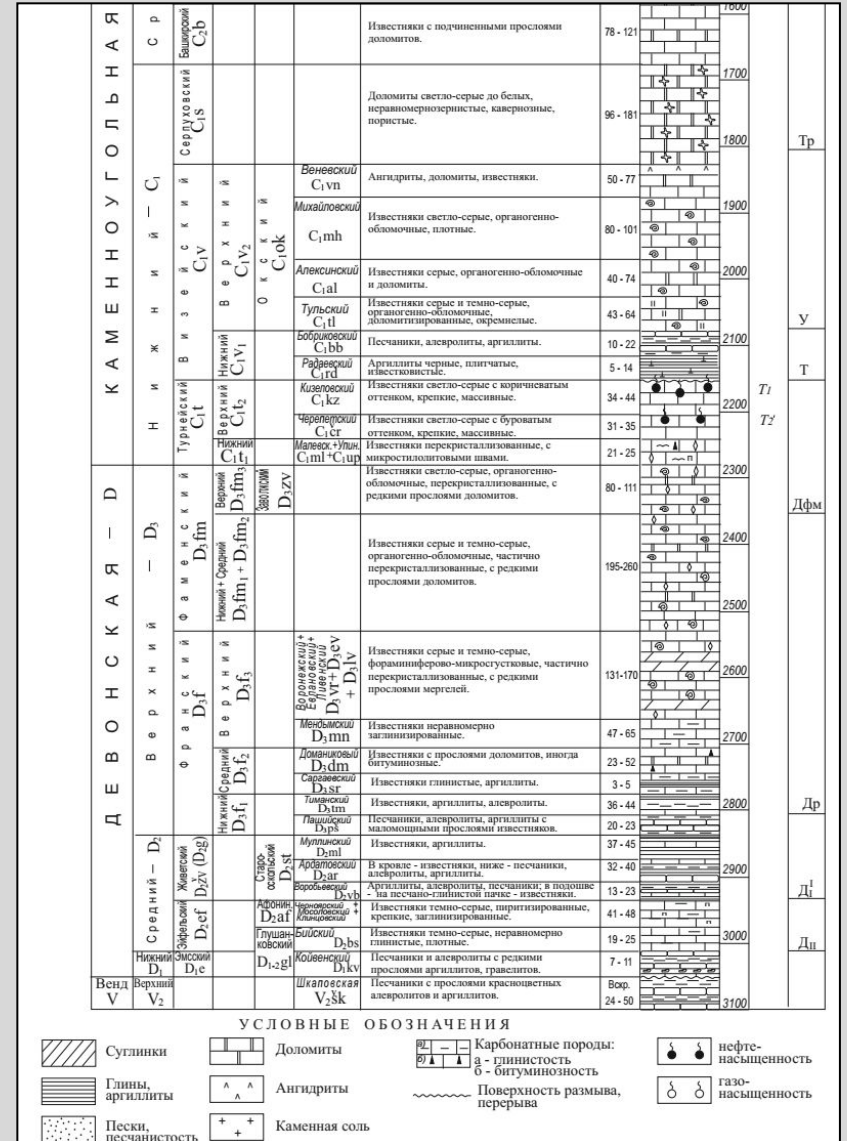
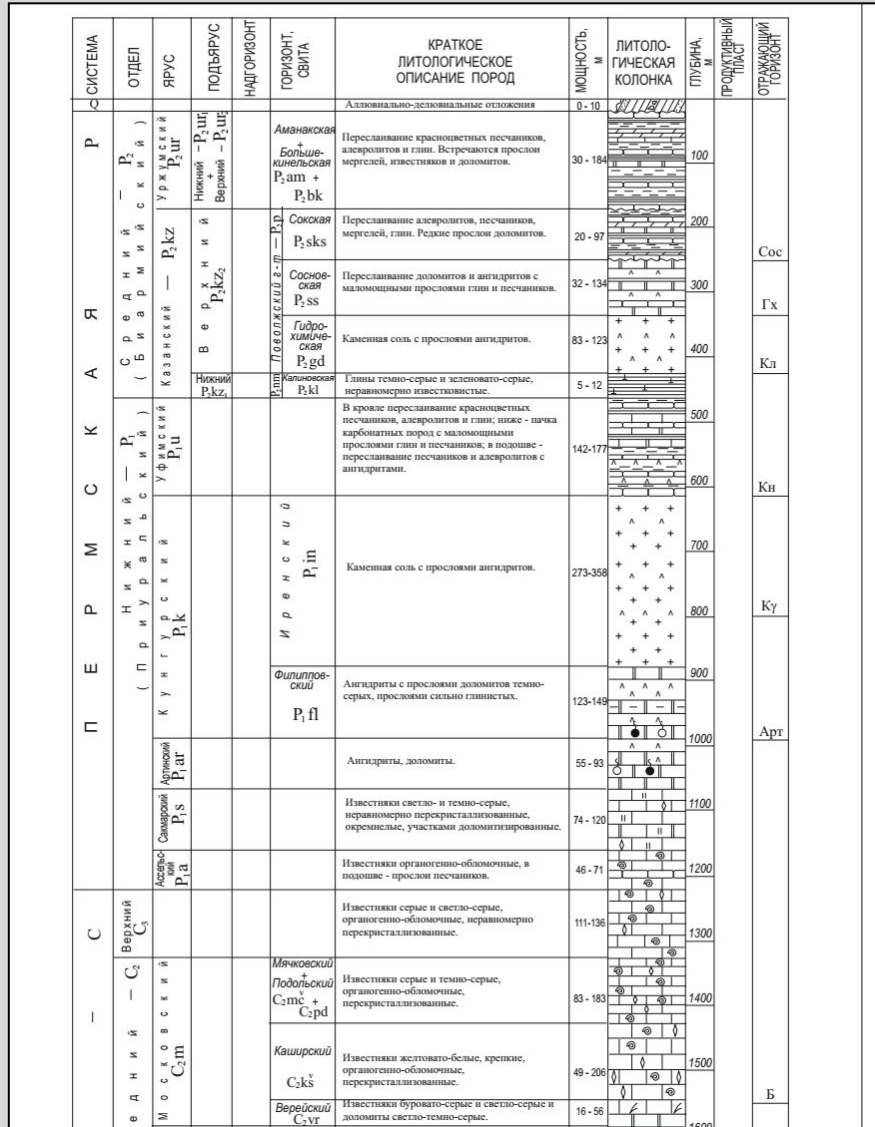
# Обзорная карта района работ



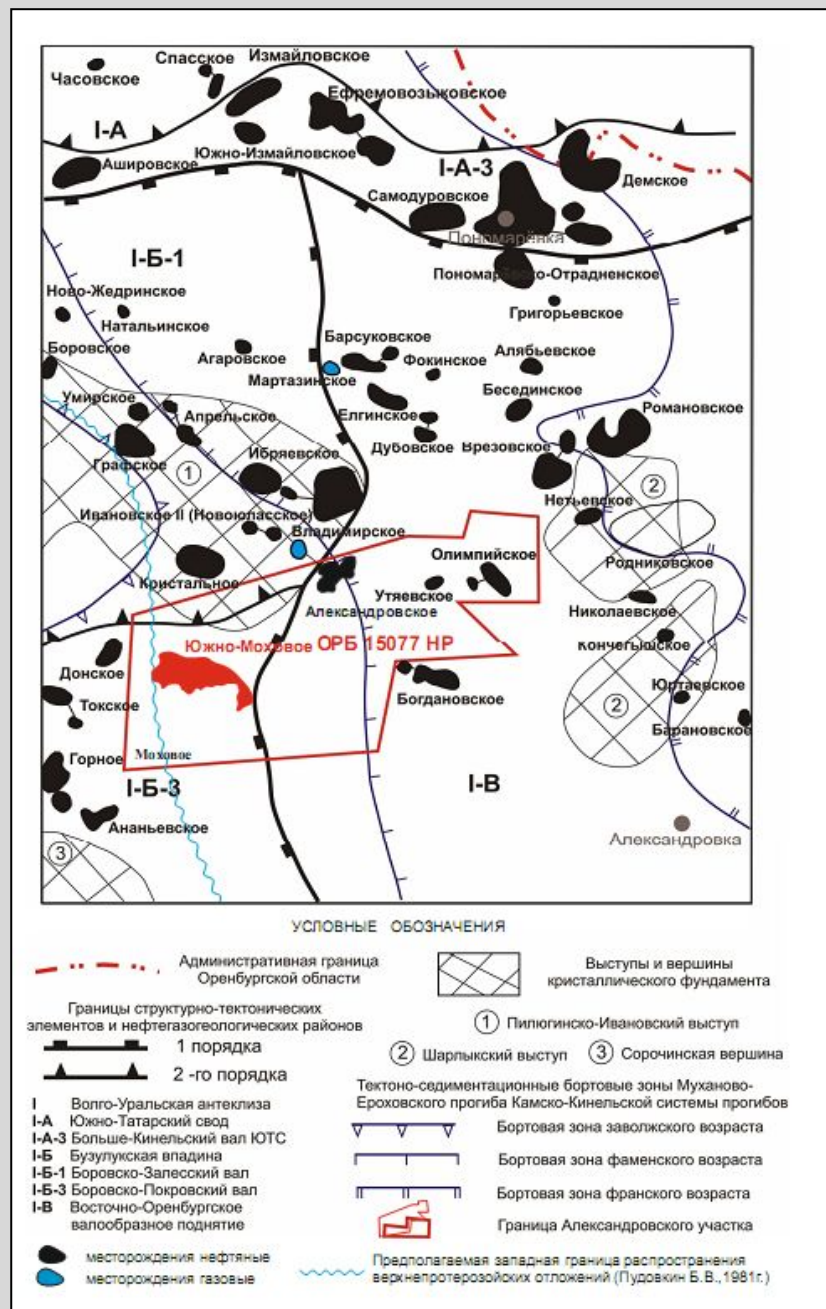
### Условные обозначения

-  граница Александровского лицензионного участка
-  границы административных районов
-  реки
-  Александровка
-  населенные пункты

# Сводный литолого-стратиграфический разрез

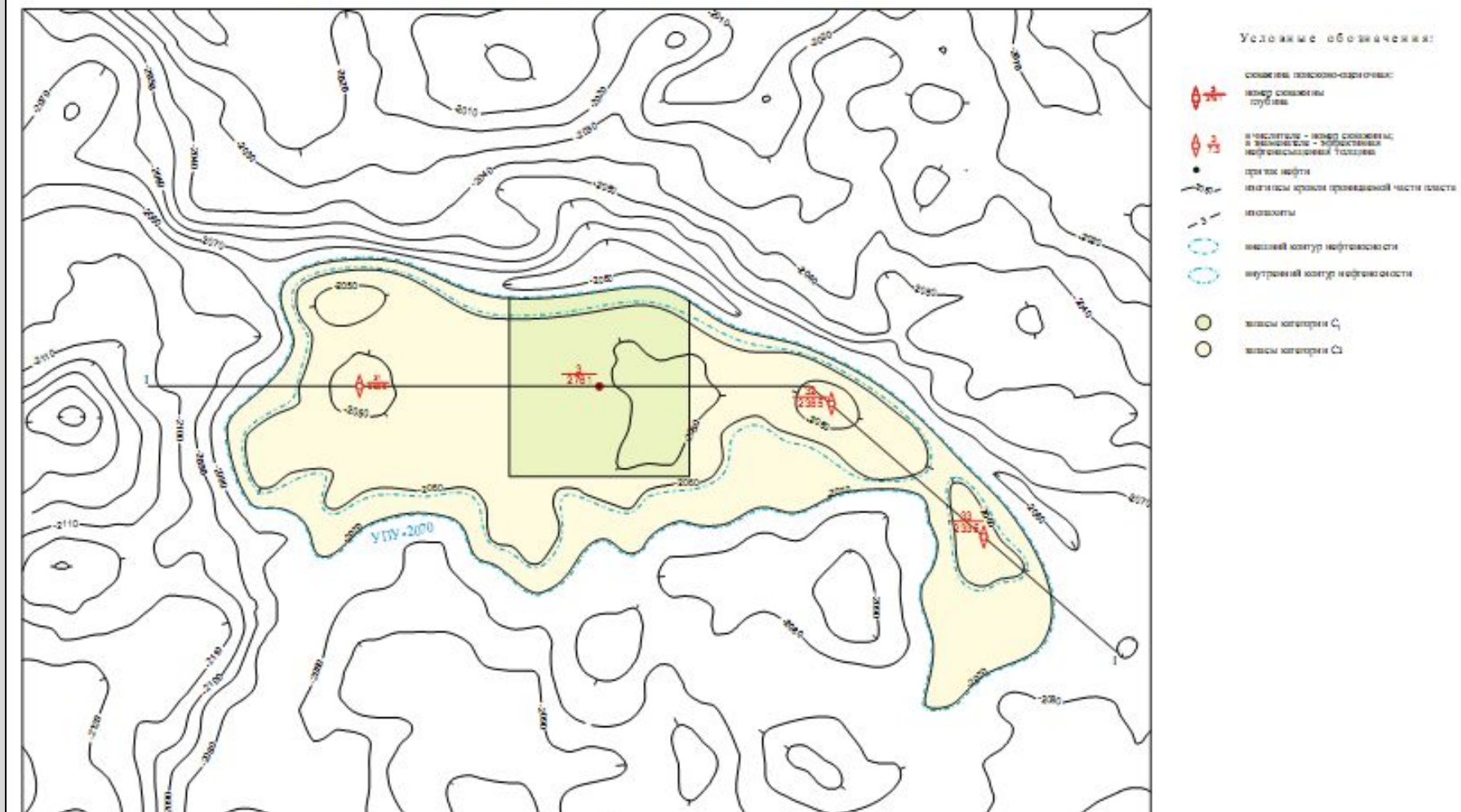


# Структурно-тектоническая схема



# Структурные карты по основным отражающим горизонтам

Структурная карта по кровле проницаемой части пласта T<sub>1</sub> турнейского яруса

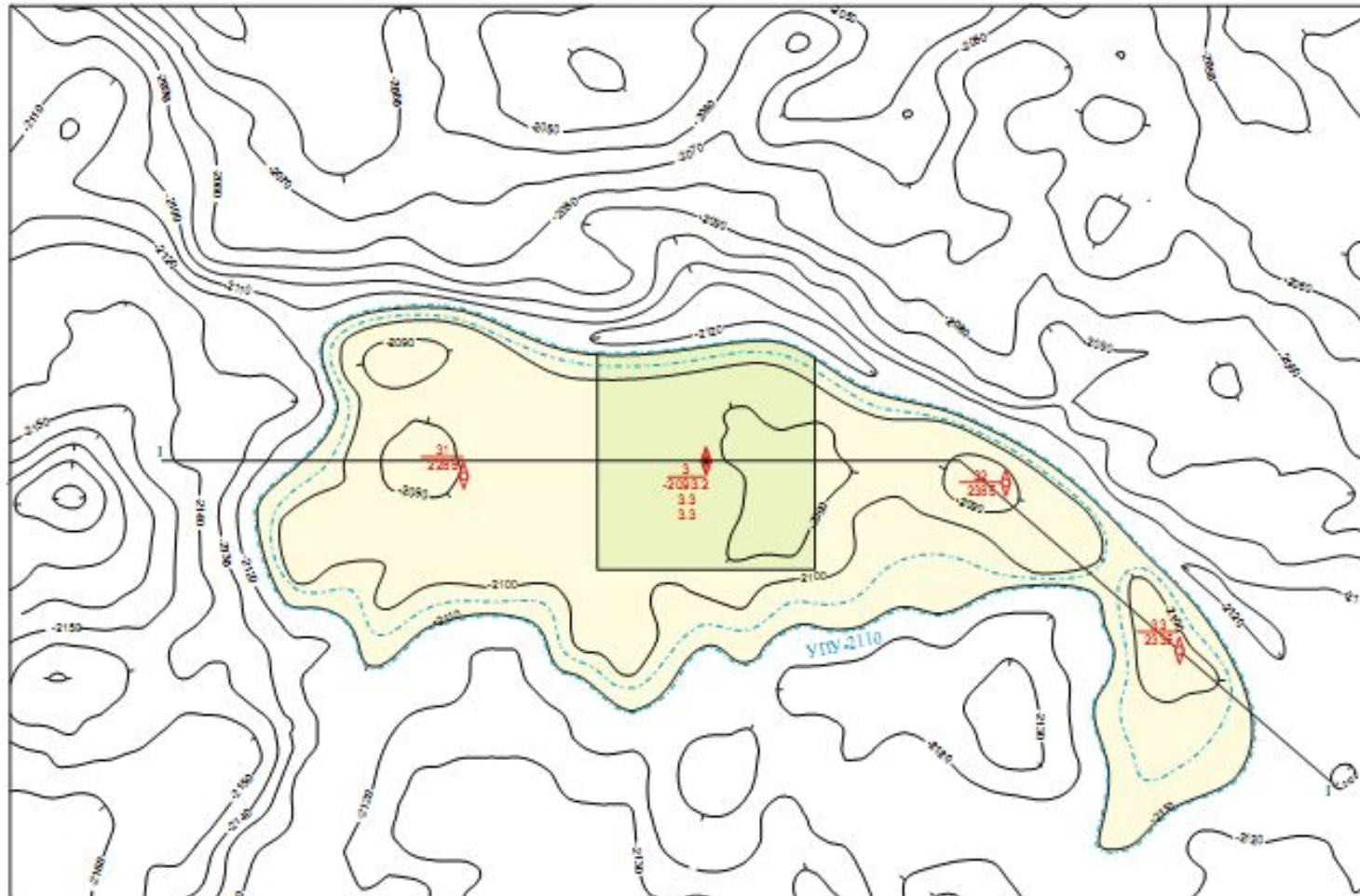


# Структурные карты по основным отражающим горизонтам

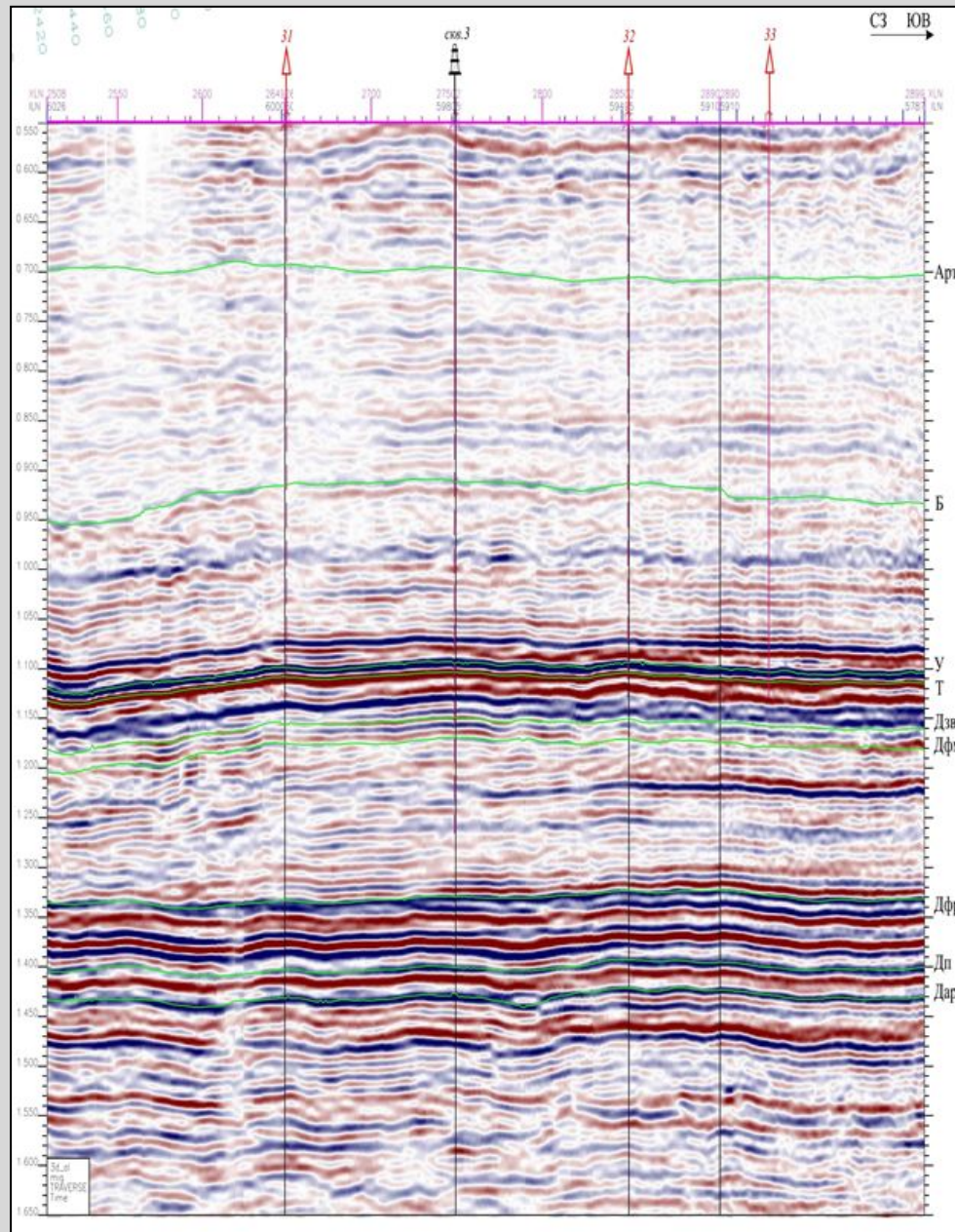
Структурная карта по кровле проницаемой части пласта  $T_2'$  турнейского яруса

Условные обозначения:

-  скважина (названия скважин)
-  скважина - объект исследования (названия скважин)
-  прикол нефти
-  направление кровли проницаемой части пласта
-  изометры
-  внешний контур нефтяности
-  внутренний контур нефтяности
-  зона категории С<sub>1</sub>
-  зона категории С<sub>2</sub>



# Временной разрез по линии 1-1



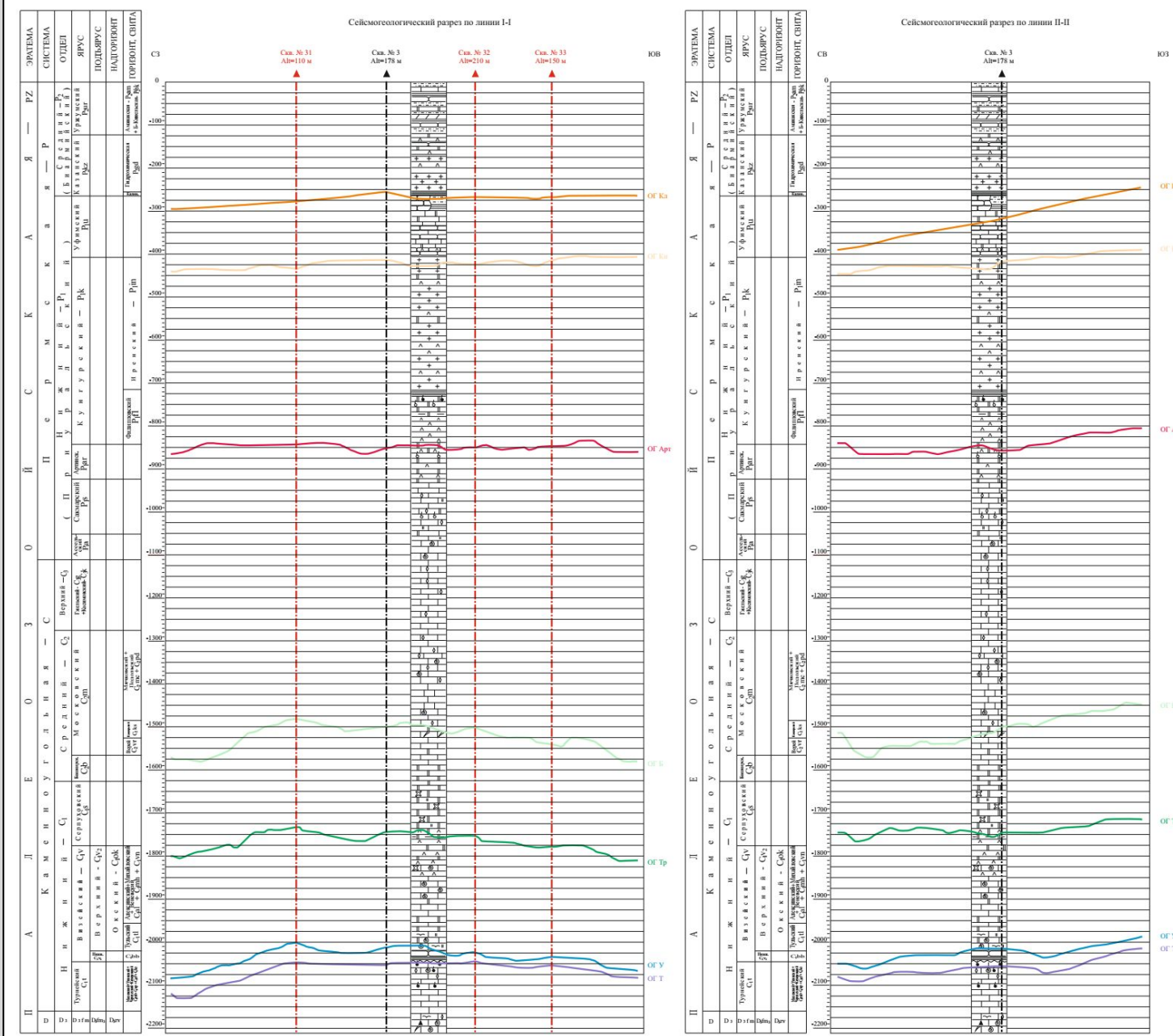


# **Физико-литологическая характеристика пород коллекторов и покрышек Южно-Мохового месторождения**

**Продуктивный пласт Т1** залегает в верхней части кизеловского горизонта турнейского яруса в среднем на глубине 2232 м. и представлен известняками от светло - до темно-серых. Залежь пластовая сводовая.

**Продуктивный пласт Т2'** выделяется в интервале покрышки, залегающей над пластом-коллектором Т2 черепетского горизонта турнейского яруса, и расположен в среднем на глубине 2271 м. . Залежь пластовая сводовая.

# Профильные сейсмо-геологические разрезы

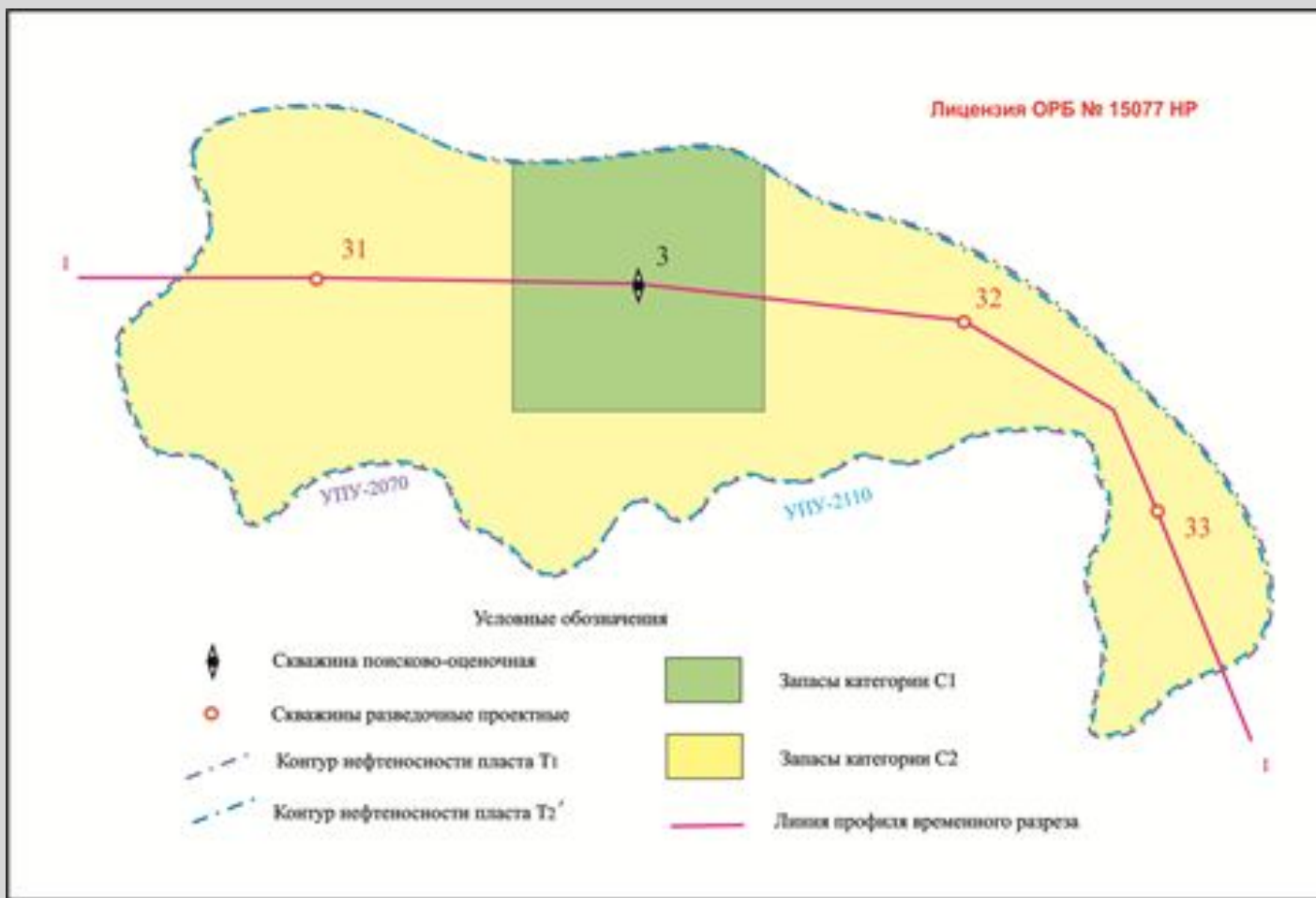


Проектом предусматривается бурение трех разведочных скважин №№ 31, 32, 33.

Первая разведочная скважина № 31 закладывается на западном куполе для выяснения нефтеносности этого купола, вторая и третья № 32,33 – на двух куполах в восточной части для аналогичных целей.

**Средняя глубина скважин 2350 м,  
проектный горизонт — верхний девон.**

# Карта совмещенных контуров нефтеносности месторождения и расположение проектных скважин Южно-Мохового



# Геолого-технический наряд

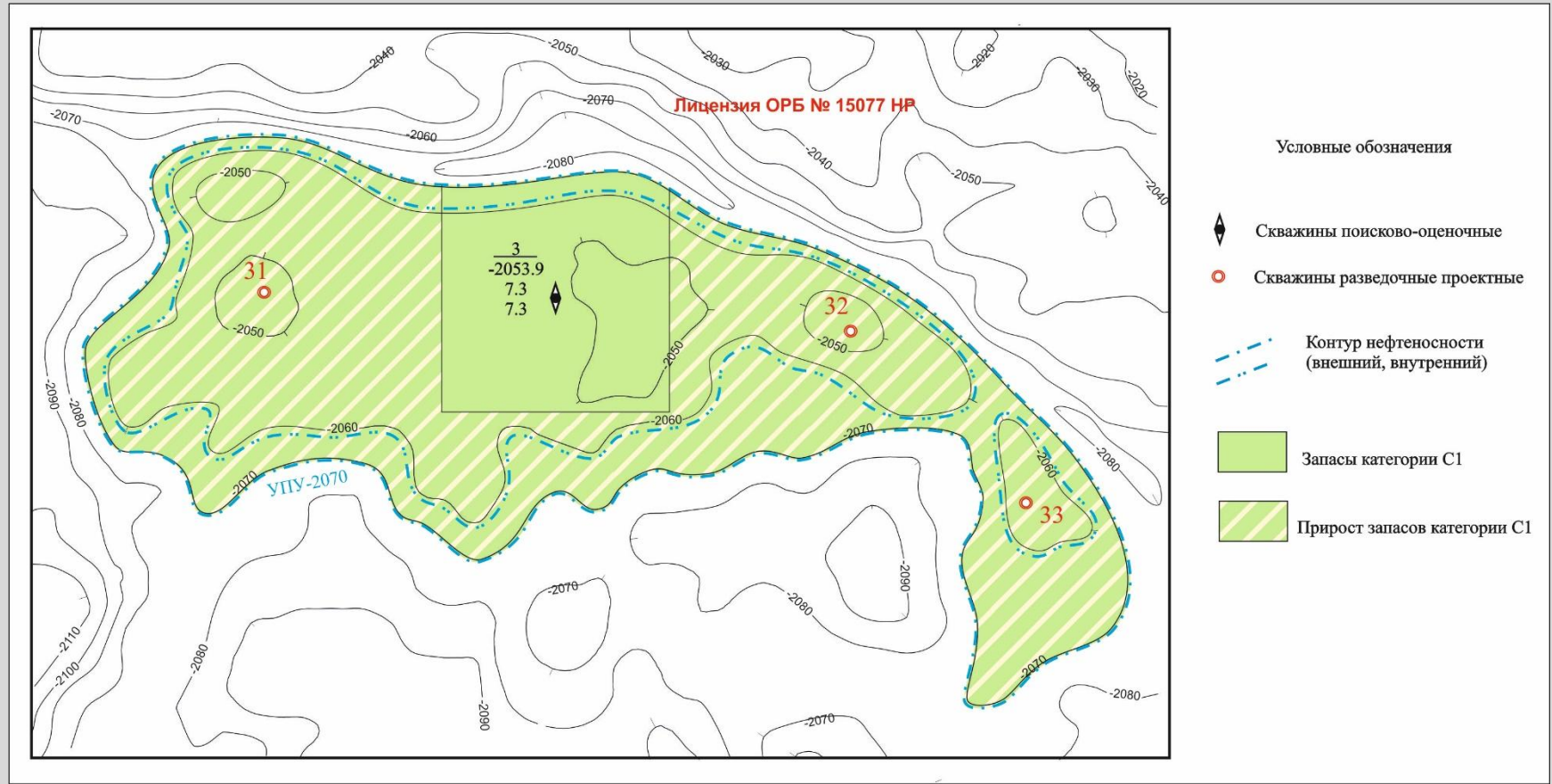
Г Е О Л О Г И Ч Е С К А Я Ч А С Т Ъ																				
МАШТАБ, м			ЭПАТМА		Проектный разрез							Интервалы возможных осложнений, м			Конструкция скважины, высота подъема цемента, м		Промышленно-геофизические работы		Категория пород	
1:100			РЗ		Описание пород							Предполагаемый расход цемента, м			Параметры температуры, влажности		Происловно-геофизические работы		по характеру	
10			К		Геологический разрез							Продолжительность работ, м			Температура, влажность		по условиям отбора проб			
30			Я		Легенда							Инструменты			Средства		Линейные			
50			Р		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
60			А		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
80			С		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
100			П		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
110			О		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
120			З		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
130			О		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
140			С		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
150			А		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
160			Л		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
170			Е		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
180			О		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
190			Д		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
200			И		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
210			А		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
220			Д		Список пород							Средства			Средства		Линейные			
10			Р		Песчаные глины, прослоенные илами, прослоенные карбонатными породами, известняками, мергелем							282			2,8 11*				I	
30			Я		Кремнистые сланцы, прослоенные известняками, мергелем							418			12*		Кемпур, коллаген		II	
50			Р		Песчаные глины, прослоенные известняками, мергелем, известняками в глине, известняками в известняках, известняками в известняках, известняками в известняках, известняками в известняках							423			13*				I	
60			А		Кремнистые сланцы, прослоенные известняками, мергелем							423			14*				II	
80			С		Кремнистые сланцы, прослоенные известняками, мергелем							495			5,9 17*		Опак, обман		I	
100			П		Кремнистые сланцы, прослоенные известняками, мергелем							875			18*				III	
110			О		Легенда с описаниями пород							995			8,8 20*		Иск, обман		III	
120			З		Легенда с описаниями пород							995			10,0 21*		900		IV	
130			О		Легенда с описаниями пород							1075			11,0 22*		1020		II	
140			С		Легенда с описаниями пород							1210			11,5 22*		1150		IV	
150			А		Легенда с описаниями пород							1270			12,1 23*		1210		II	
160			Л		Легенда с описаниями пород							1435			12,7 24*		1270		IV	
170			Е		Легенда с описаниями пород							1645			14,3 26*		1435		II	
180			О		Легенда с описаниями пород							1685			17,3 28*		1725		V	
190			Д		Легенда с описаниями пород							1785			17,7 29*		1685		VI	
200			И		Легенда с описаниями пород							1935			18,1 29*		1785		VII	
210			А		Легенда с описаниями пород							2115			20,4 32*		1935		II-IV	
220			Д		Легенда с описаниями пород							2205			18,3 30*		1785		III	
230			И		Легенда с описаниями пород							2295			20,4 32*		1935		II-IV	
240			Д		Легенда с описаниями пород							2320			22,9 36*		2320		III	
250			И		Легенда с описаниями пород							2335			23,2 36*		2335		II-IV	
260			Д		Легенда с описаниями пород							2335			23,9 38*		2335		III	
270			И		Легенда с описаниями пород							244 39*			24,4 39*		244 39*		II	
280			Д		Легенда с описаниями пород							246 40*			24,6 40*		246 40*		III	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ			

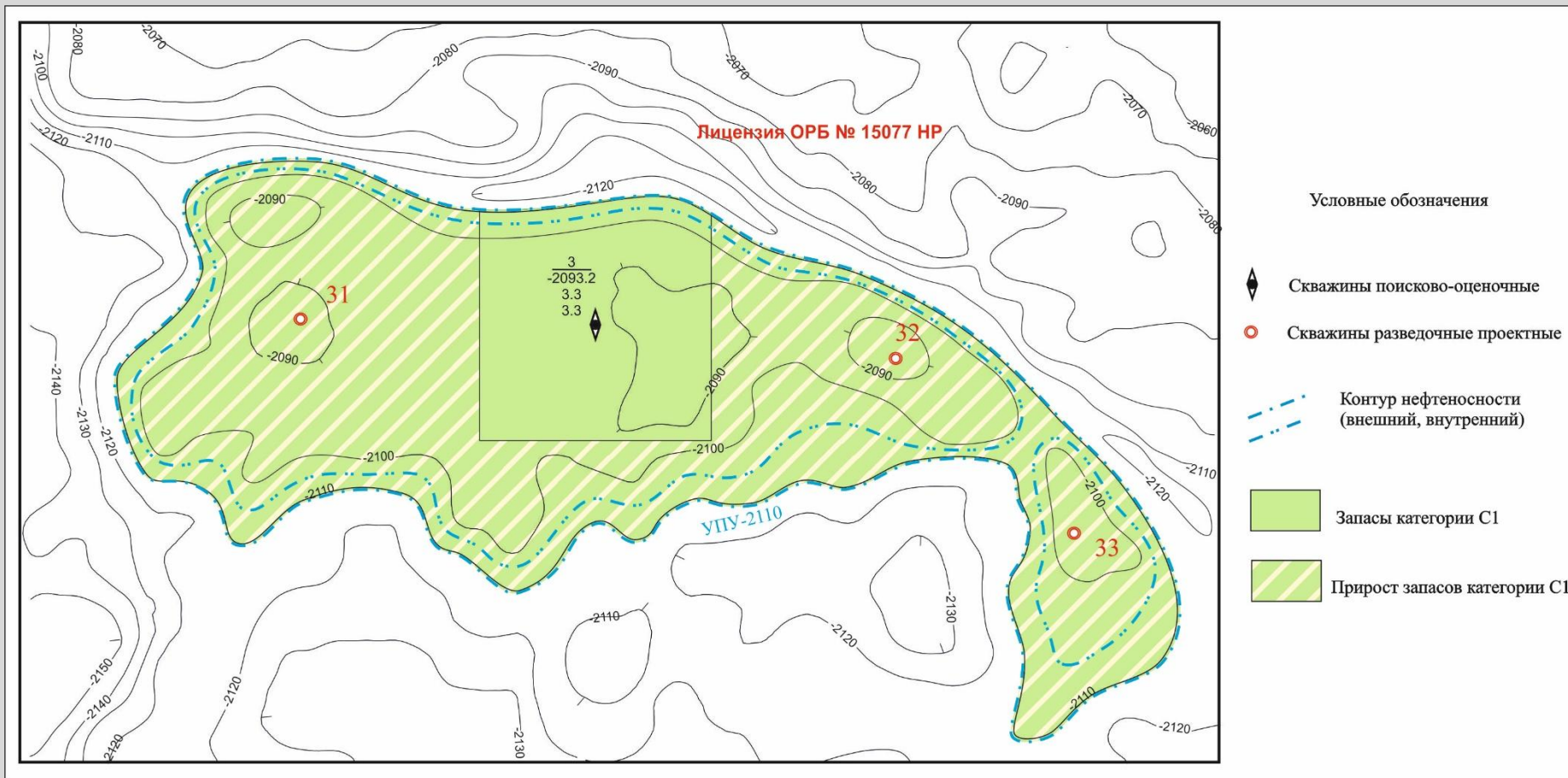
ОТБОР КЕРНА СОСТАВИТ 75 М (3 % от общей проходки)



# Подсчётный план ожидаемых запасов пласта Т1 турнейского яруса



# Подсчётный план ожидаемых запасов пласта T2 турнейского яруса



# Результаты работ

- **Ожидаемый прирост запасов нефти**, переведенный из категории С2 в категорию С1, составит в целом по двум залежам: геологических – 11890 тыс. т., извлекаемых – 4756 тыс.т.
  - **Технико-экономические показатели поисковых работ:**
  - - **общая стоимость работ** - 710216 тыс.руб.
  - - **затраты на подготовку 1т. ожидаемых запасов** - 149 руб.,
  - - **стоимость одного метра проходки** – 101 тыс.руб.
- Эти показатели говорят об эффективности запроектированных работ.



**Спасибо за внимание!**