

Состояние минерально-  
сырьевой базы нефтедобычи  
и стратегия развития  
геологоразведочных работ  
в ХМАО-Югре

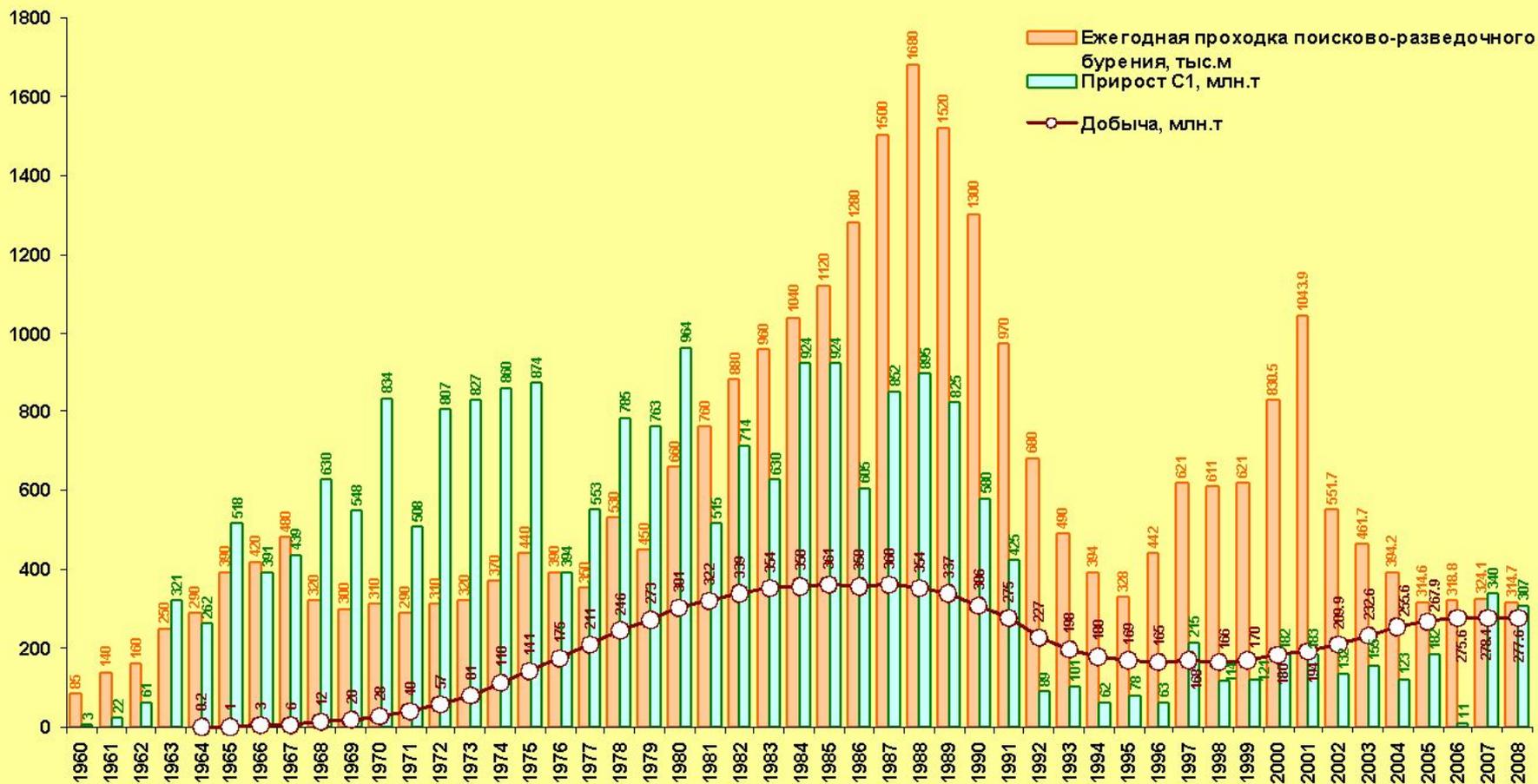
А.В.Шпильман

ГП «НАЦ РН им.В.И.Шпильмана»

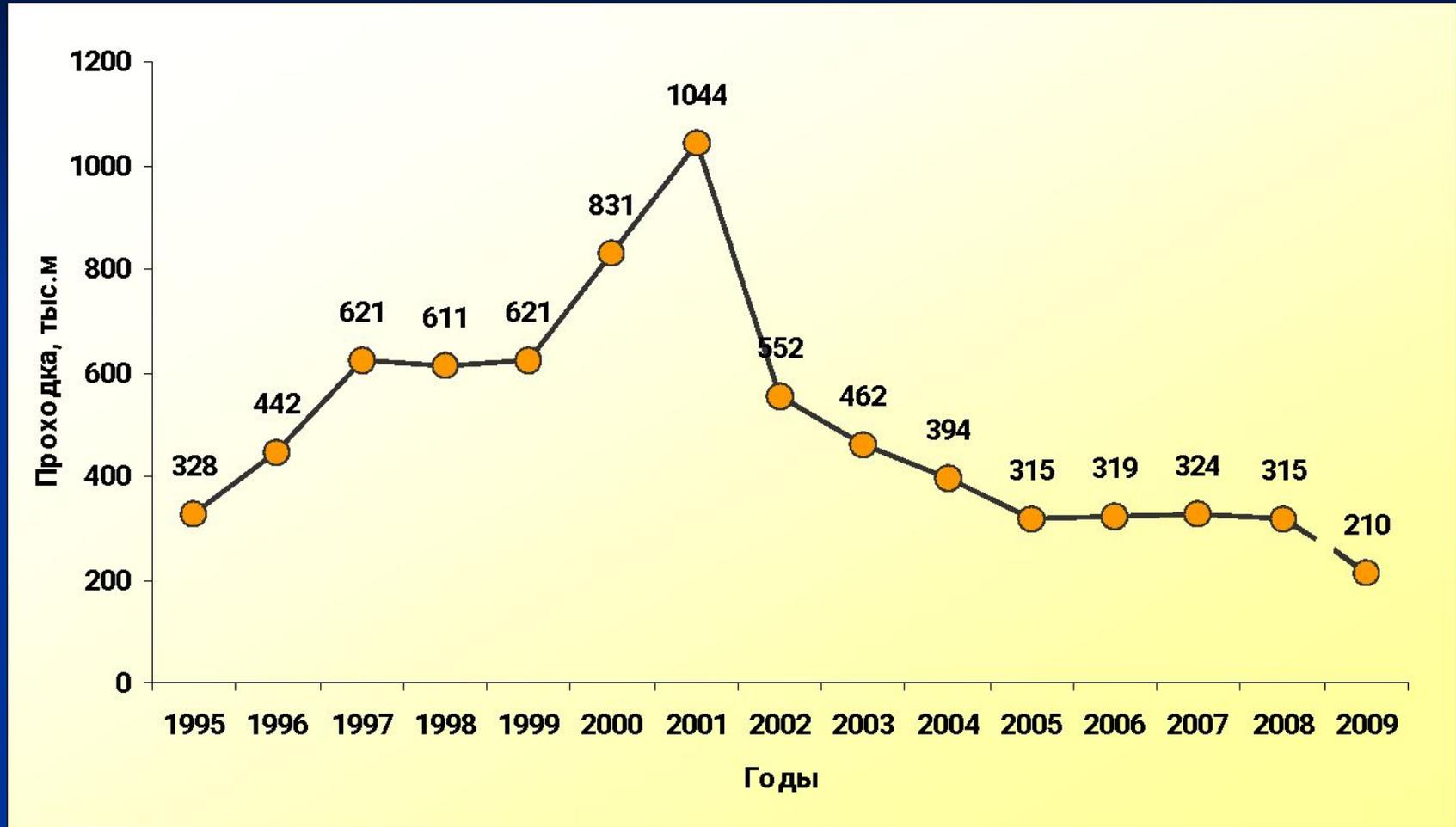
г. Санкт-Петербург

март, 2009 г.

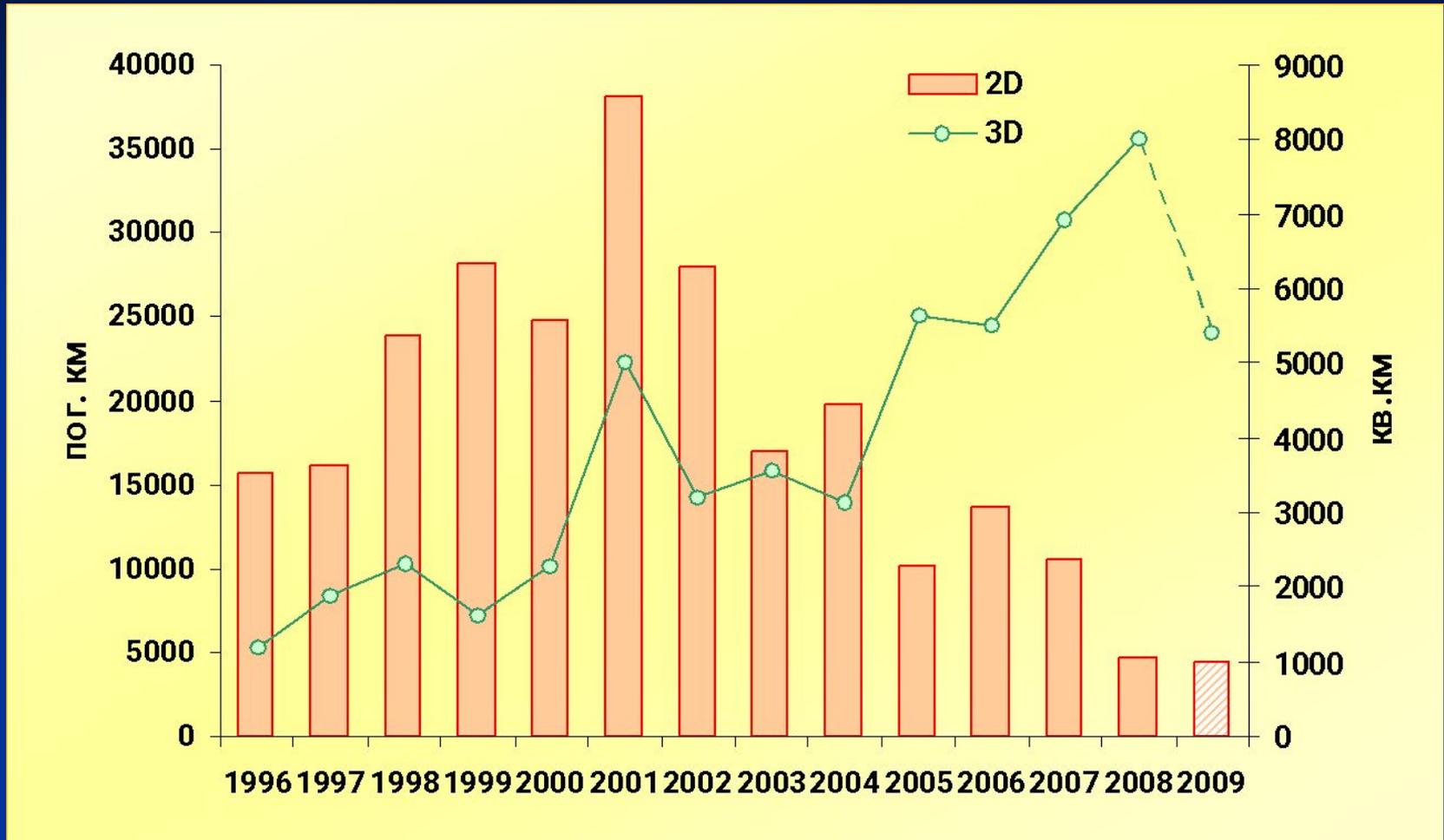
# Динамика основных показателей ГРП по территории ХМАО–Югры за период 1960-2008 г.



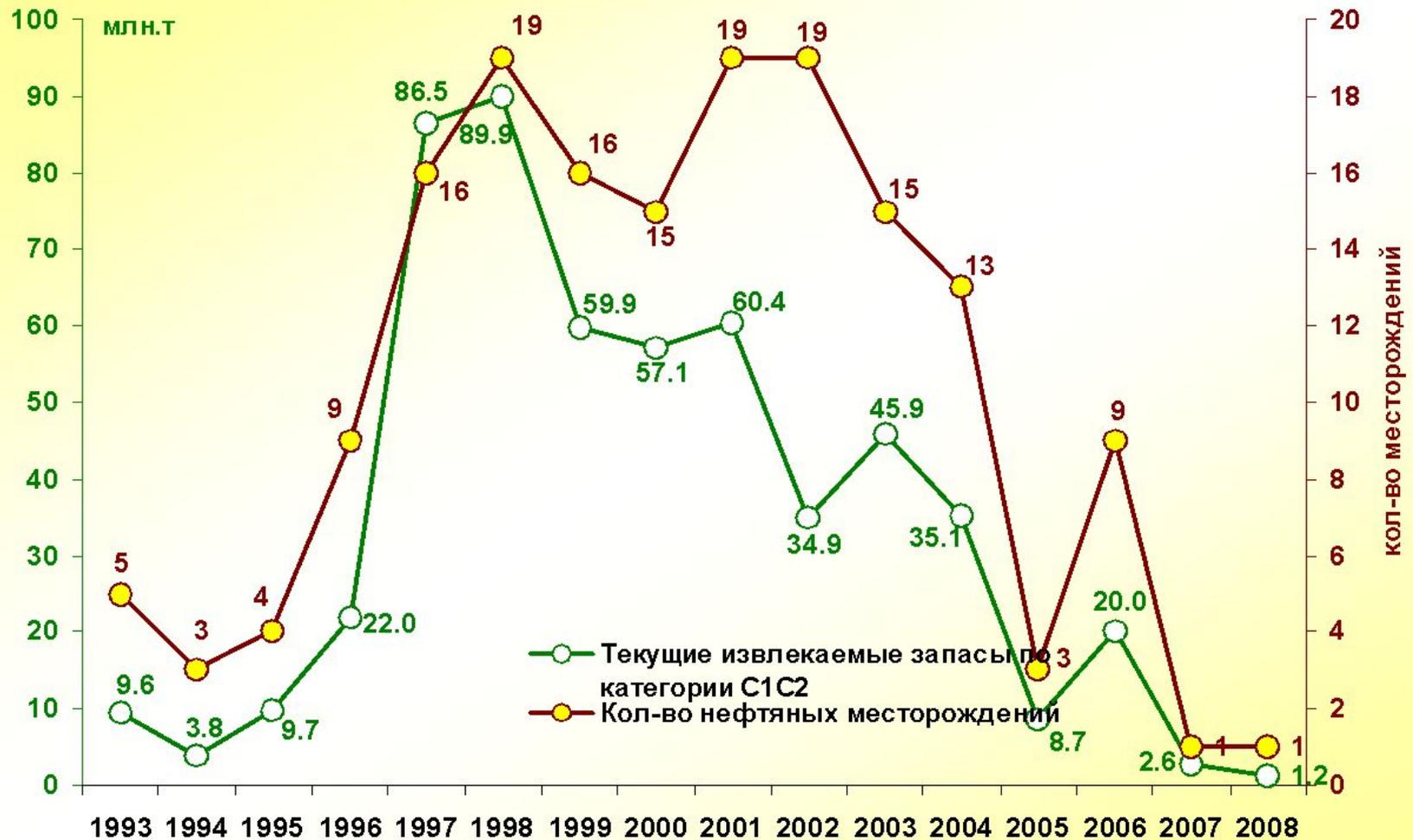
# Объёмы поисково-разведочного бурения за период 1995-2009 гг.



# Объёмы сейсморазведочных работ за период 1996-2009 гг.

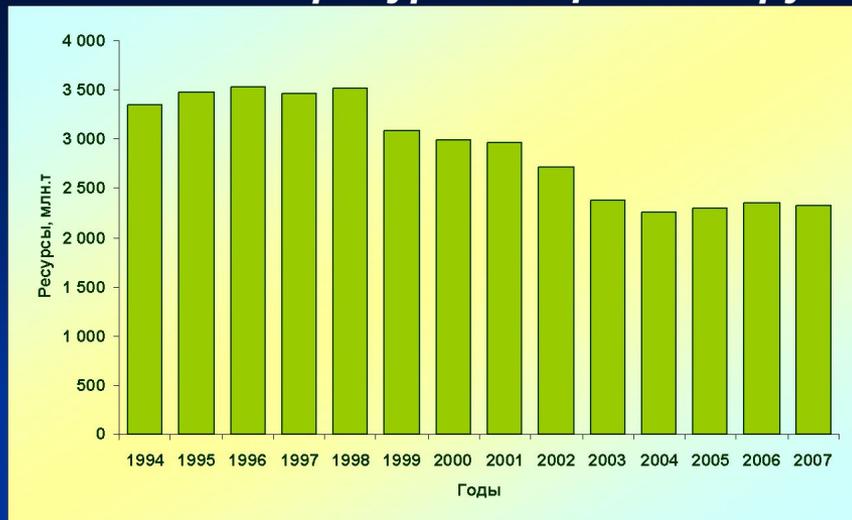


# Открытия в округе с 1993 года

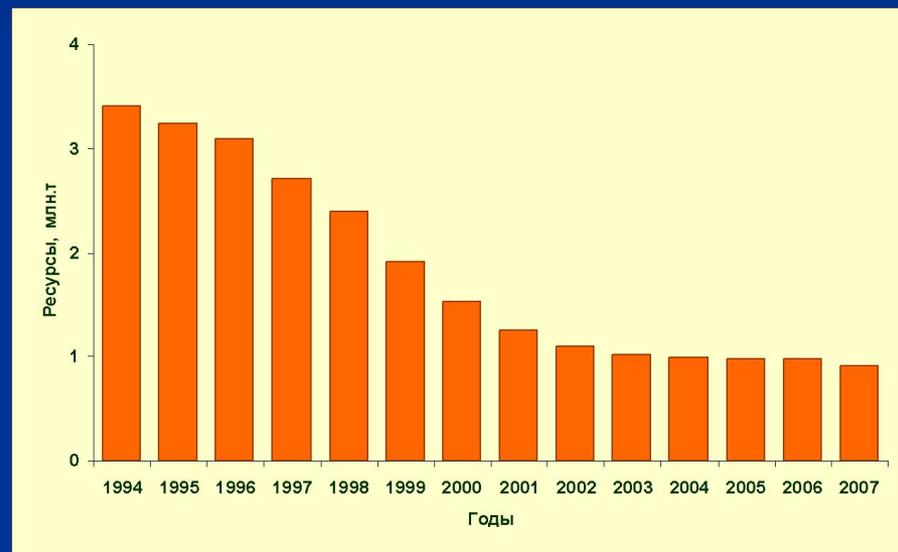


# Динамика ресурсов нефти перспективных ловушек

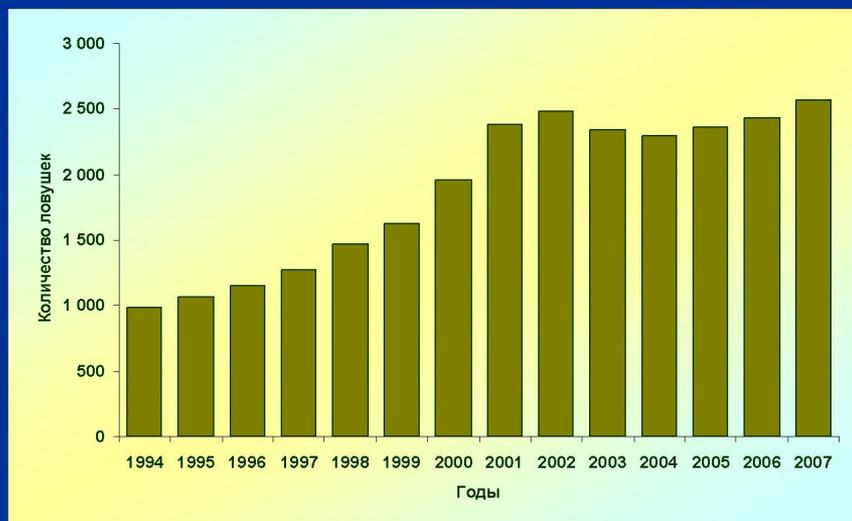
## Извлекаемые ресурсы нефти в округе



## Извлекаемые ресурсы нефти на одну ловушку



## Количество ловушек в округе



На 1.01.2008 г. **13** ловушек с извлекаемыми запасами от 10млн. т.

Резкий "рост" эффективности работ при снижении физических объемов работ отражает не открытие новых высокопродуктивных запасов. Он является следствием отнесения в графу "изменение запасов за счет разведки" изменений запасов за счет увеличения КИН.



# Эффективность ГРП

Эффективность разведочного бурения 220 т/м

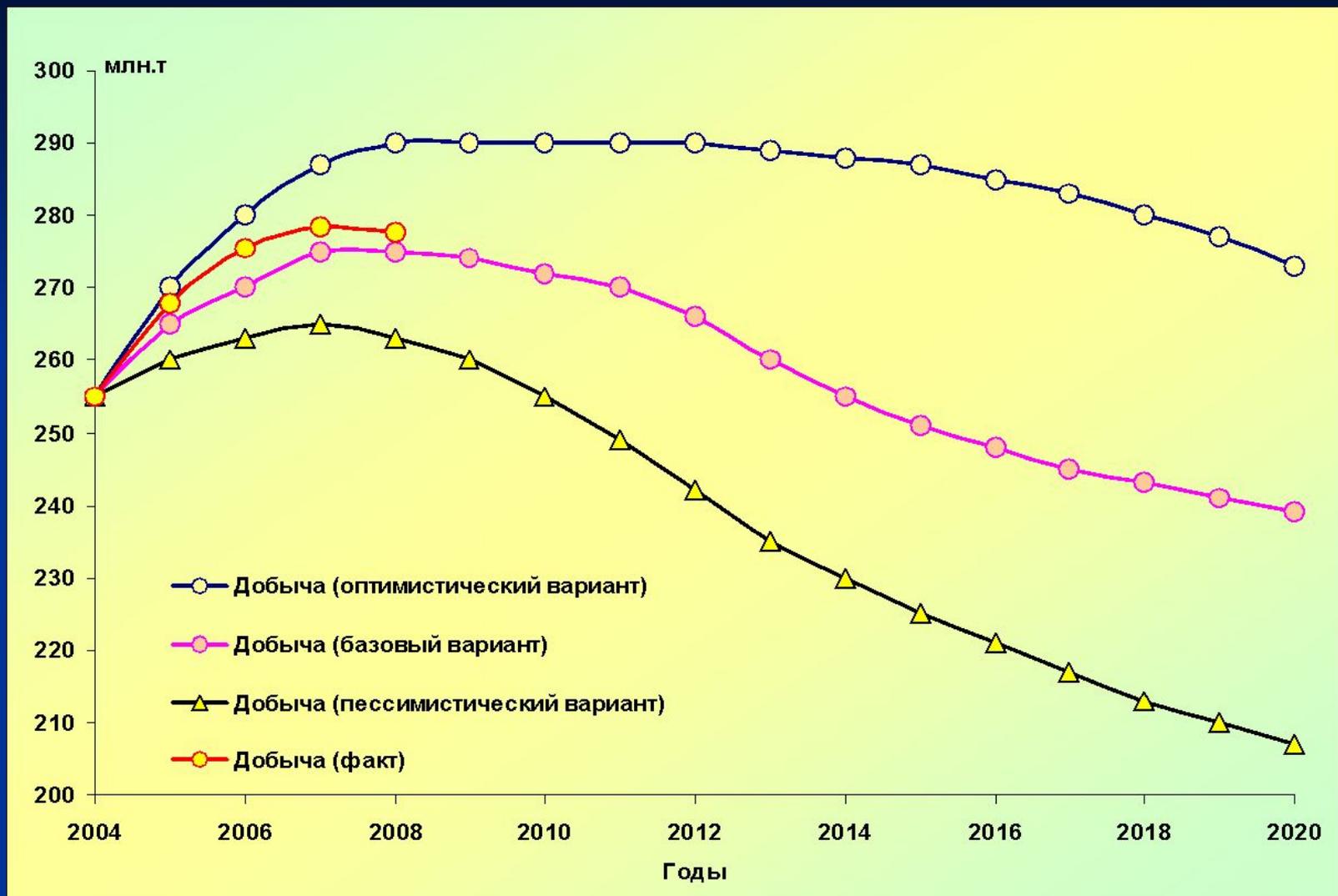
Эффективность поискового бурения 86 т/м

Эффективность поисково-разведочного бурения (при соотношении 70/30%) 180 т/м

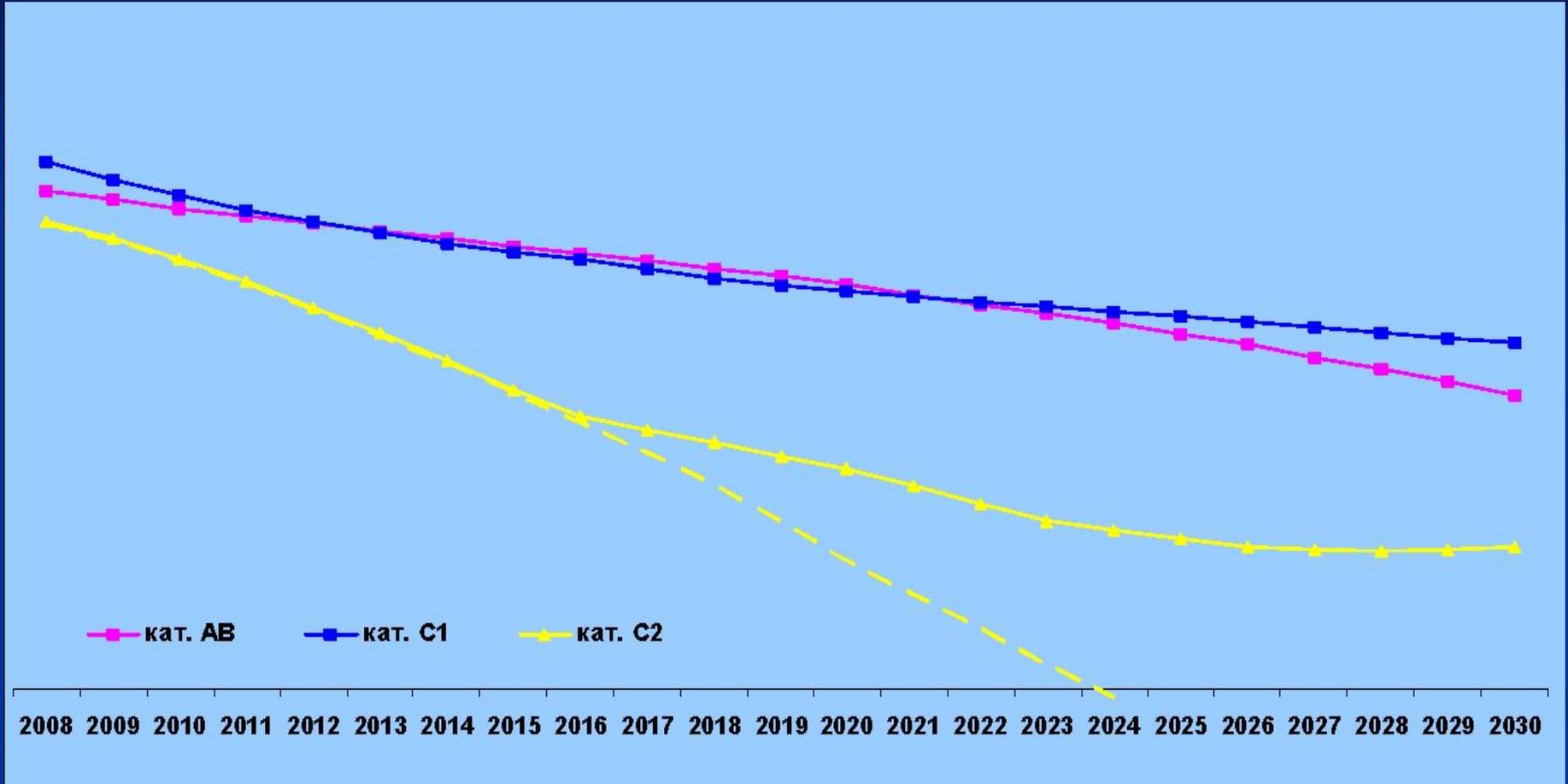
Успешность поискового бурения 0.51

Коэффициент перевода запасов  $C_2$  в  $C_1$  0.4

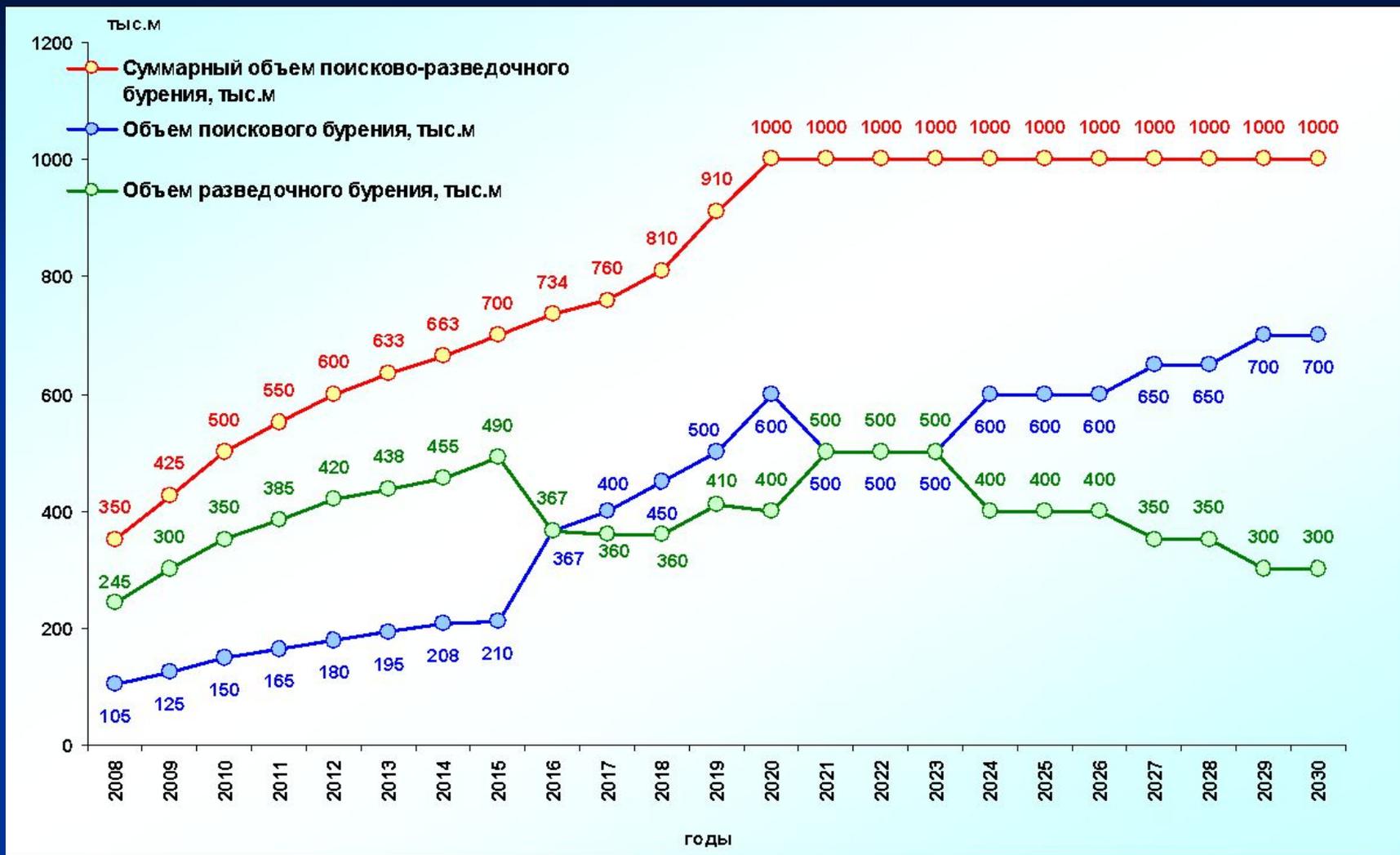
# Сопоставление прогноза и фактической добычи нефти в Югре



# Прогноз состояния запасов категорий АВС<sub>1</sub>С<sub>2</sub> по ХМАО-Югре до 2030 года



# Прогноз поисково-разведочного бурения до 2030 года



# Планы геологоразведочных работ на 2009 год

Сейсморазведочные работы

2D 4400 пог.км

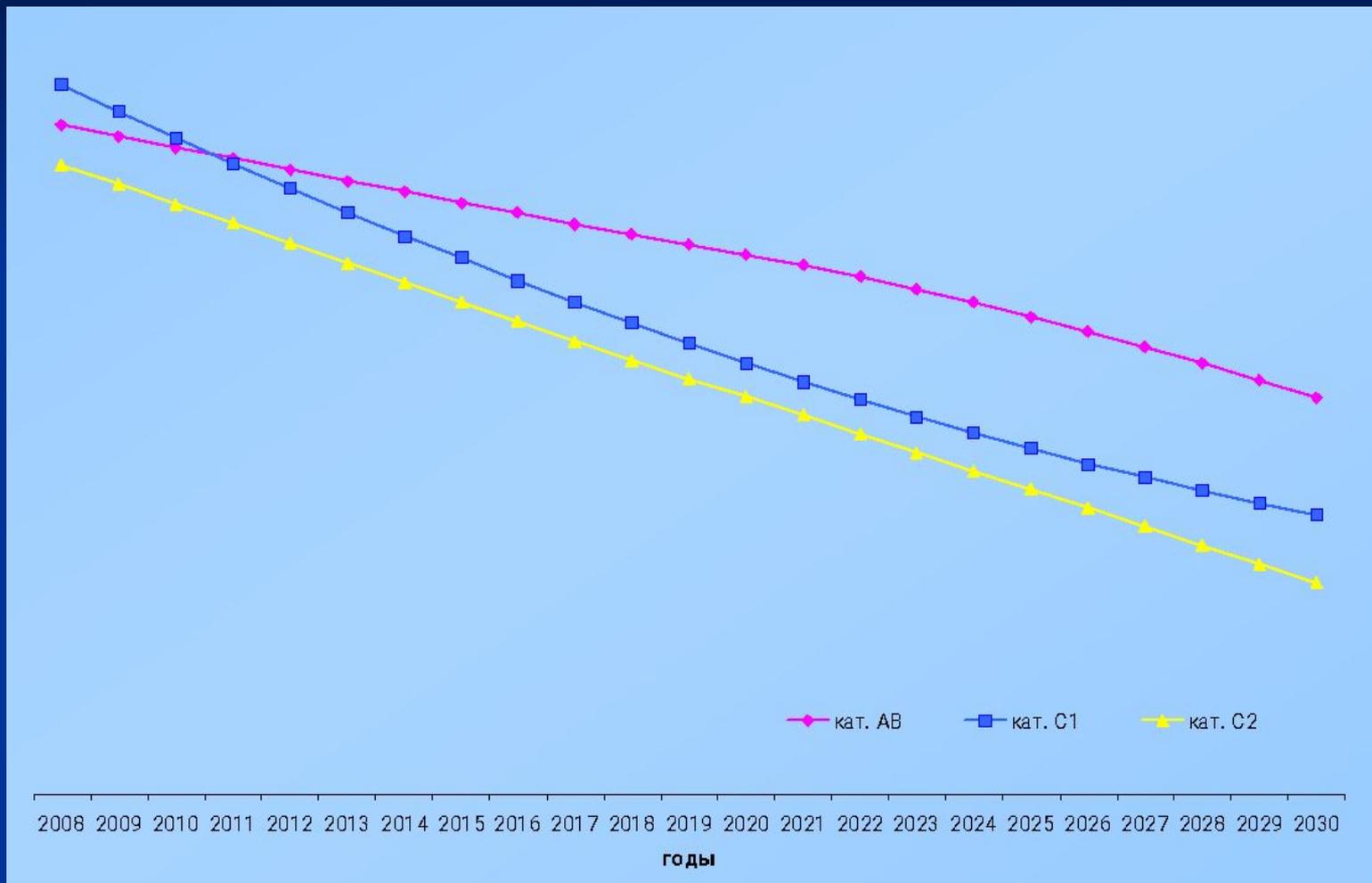
3D 5400 км<sup>2</sup>

Поисково-разведочное бурение

210 тыс.м

Ожидаемый прирост 109 млн.тонн

# Прогноз состояния запасов категорий АВС<sub>1</sub>С<sub>2</sub> по Югре до 2030 года при объеме поисково-разведочного бурения 350 тыс.м



*Спасибо за внимание*