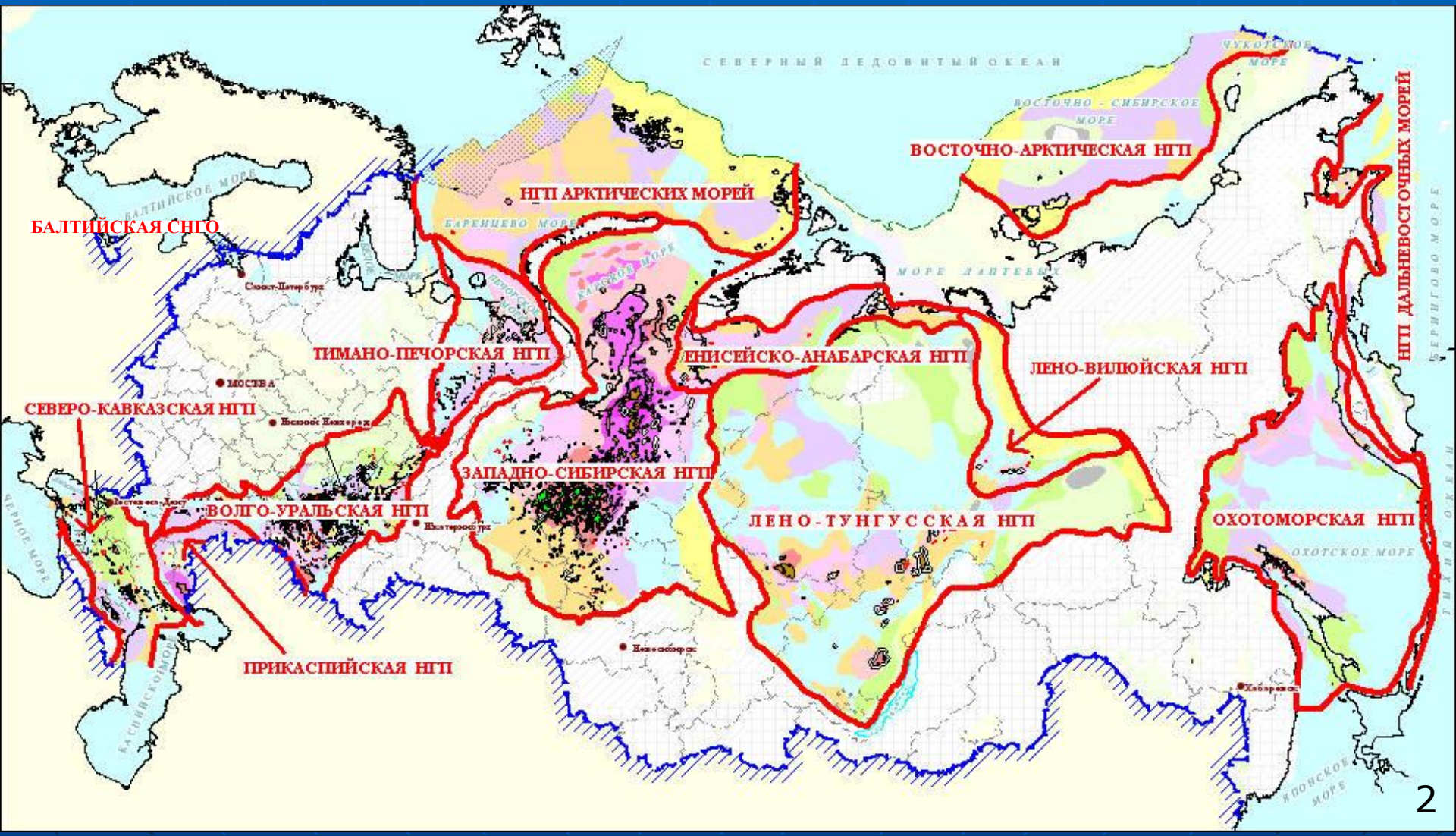
Коллегия Федерального агентства по недропользованию

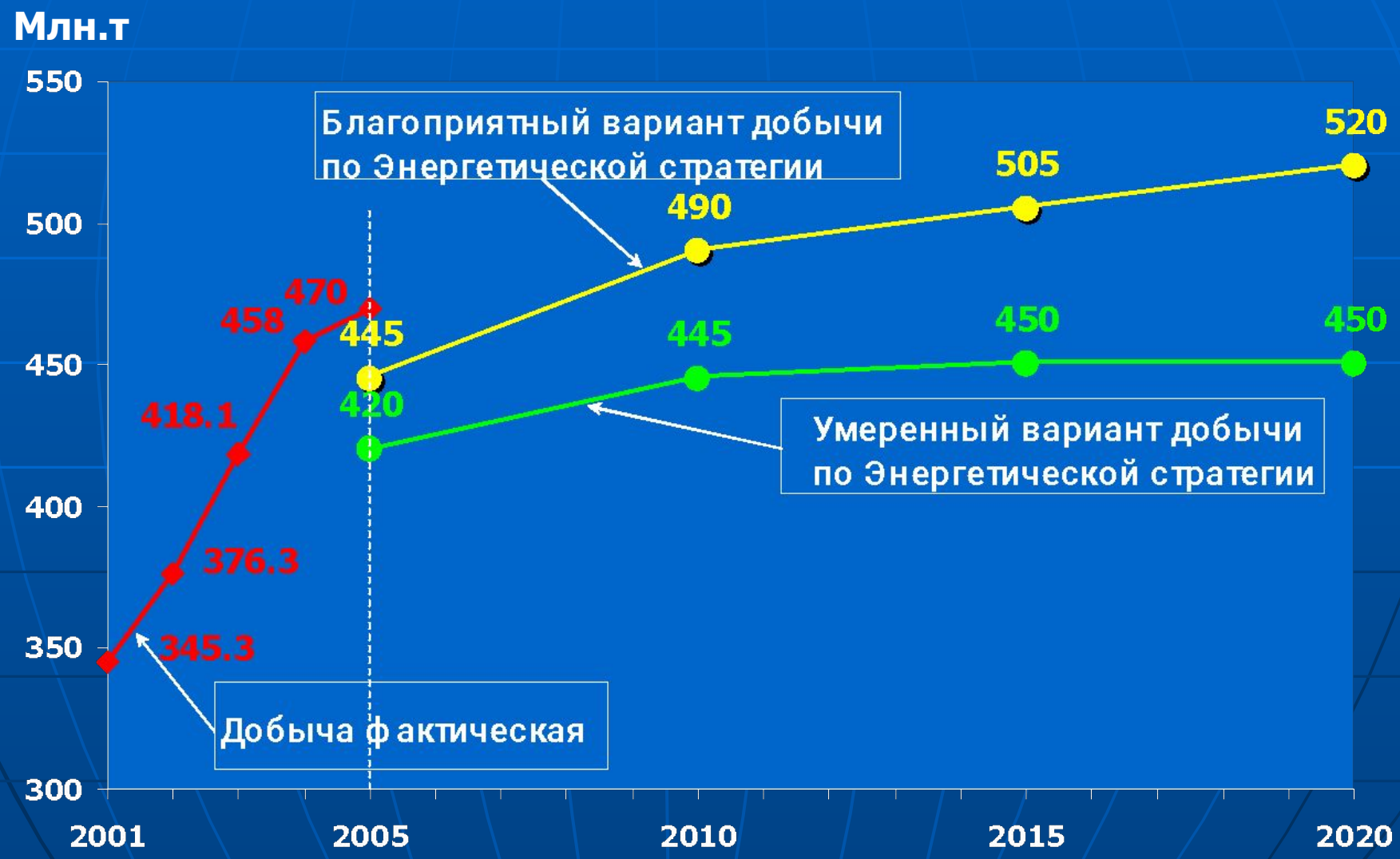
Основные итоги работы Федерального агентства по недропользованию в 2005 году и задачи на 2006 год в части углеводородного сырья и подземных вод

Садовник П.В., заместитель Руководителя Федерального агентства по недропользованию

Основные нефтегазоносные провинции Российской Федерации

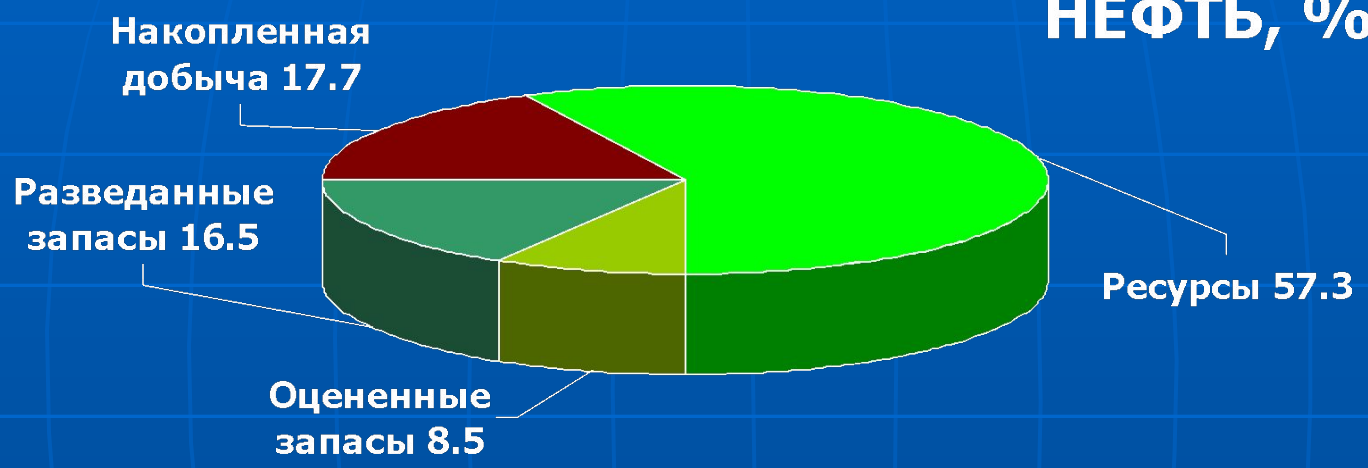


Динамика добычи нефти и конденсата в сопоставлении с показателями Энергетической стратегии России

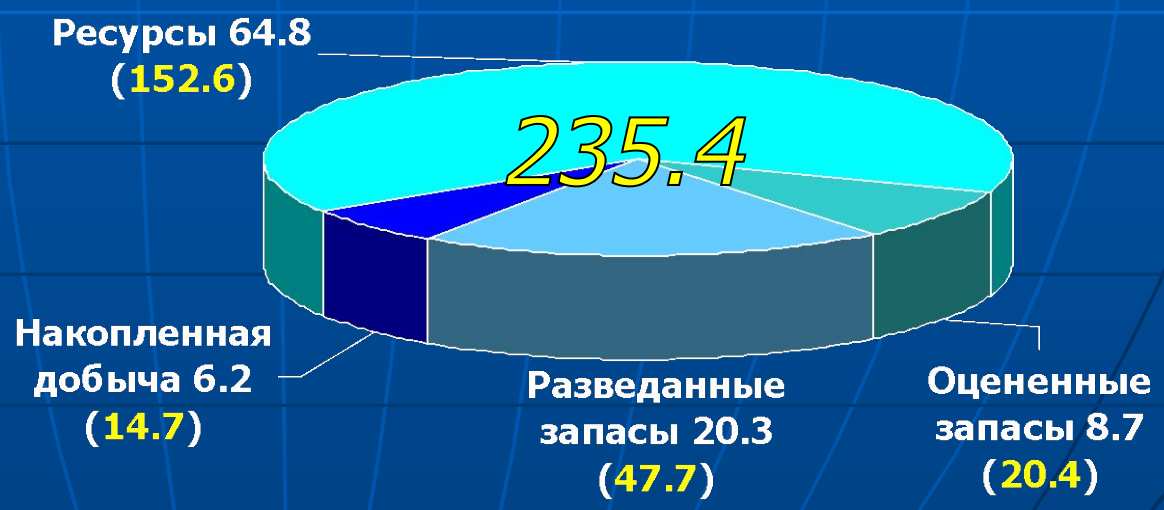


Структура начальных суммарных ресурсов углеводородов по Российской Федерации

НЕФТЬ, %



ГАЗ, % (трлн.м^3)

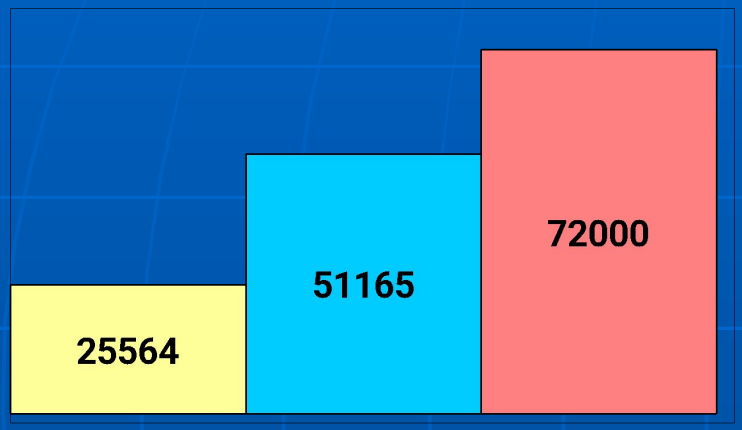


Структура начальных суммарных ресурсов углеводородов по федеральным округам

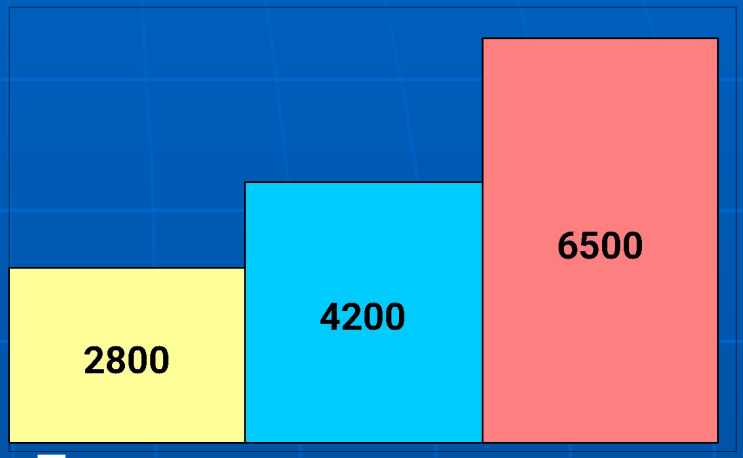
Распределение средств федерального бюджета для проведения ГРР на нефть и газ по федеральным округам (в % от годового лимита)

2004г. - 2,29 млрд.руб.	2005г. - 4,47 млрд.руб.	2006г. - 7,32 млрд.руб.
1. Сибирский - 32,5	1. Сибирский - 37,9	1. Сибирский - 39,5
2. Приволжский - 23,2	2. Уральский - 20,6	2. Уральский - 22,7
3. Уральский - 18,7	3. Приволжский - 16,3	3. Шельф - 14,1
4. Шельф - 15,5	4. Шельф - 13,1	4. Приволжский - 12,0
5. Южный - 6,2	5. Южный - 5,3	5. Дальневосточный - 5.9
6. Дальневосточный - 2,7	6. Дальневосточный - 4,8	6. Южный - 3,2
7. Северо-Западный - 1,2	7. Северо-Западный - 2,0	7. Северо-Западный - 2,6

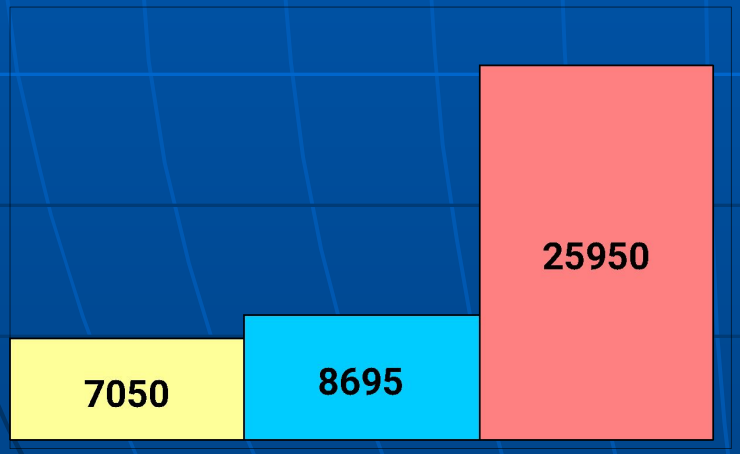
Основные показатели ГРР на нефть и газ, выполняемых за счет средств федерального бюджета



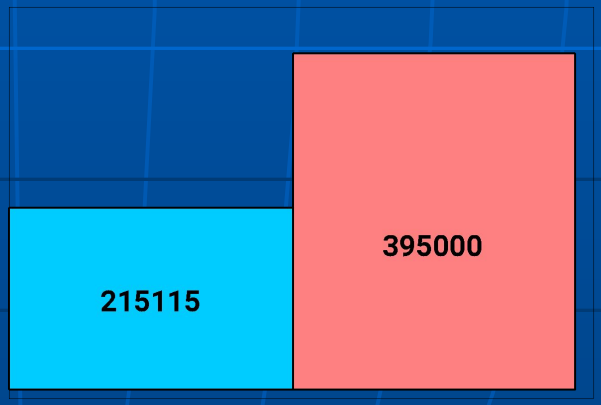
Сейсморазведка 2Д, пог.км



Прирост ресурсов, млн.т.у.т



Параметрическое бурение, пог.м



Площадь участков недр, подготовленных к лицензированию, кв.км

2004

2005

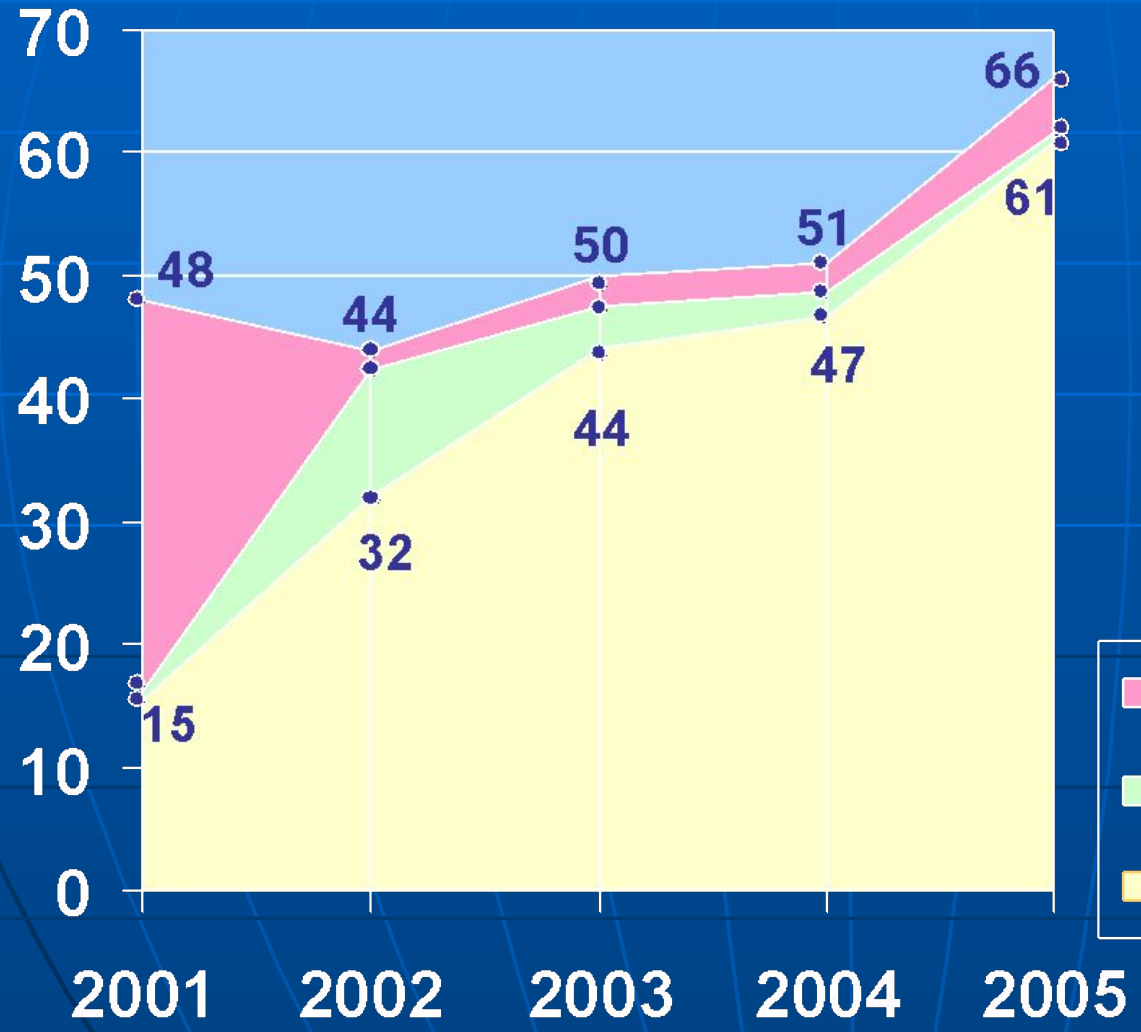
2006 (план)

Источники финансирования соответствующих этапов ГРР на нефть и газ

Этапы и виды полевых работ	Региональный этап	Поисково-оценочный этап	Разведочный этап
	Геофизические работы, параметрическое бурение	Геофизические работы, поисково-оценочное бурение	Геофизические работы, разведочное бурение
Источники финансиро-вания	Федеральный бюджет	Собственные и привлеченные средства недропользователей	

Сопоставительная динамика объемов финансирования ГРР на нефть и газ за счет средств федерального бюджета, субъектов РФ и недропользователей

млрд.руб.



По предварительным данным в 2005 году открыто

30 месторождений

Федеральный бюджет

Субьекты РФ

Недропользователь

Динамика прироста запасов и добычи нефти с конденсатом, млн.т

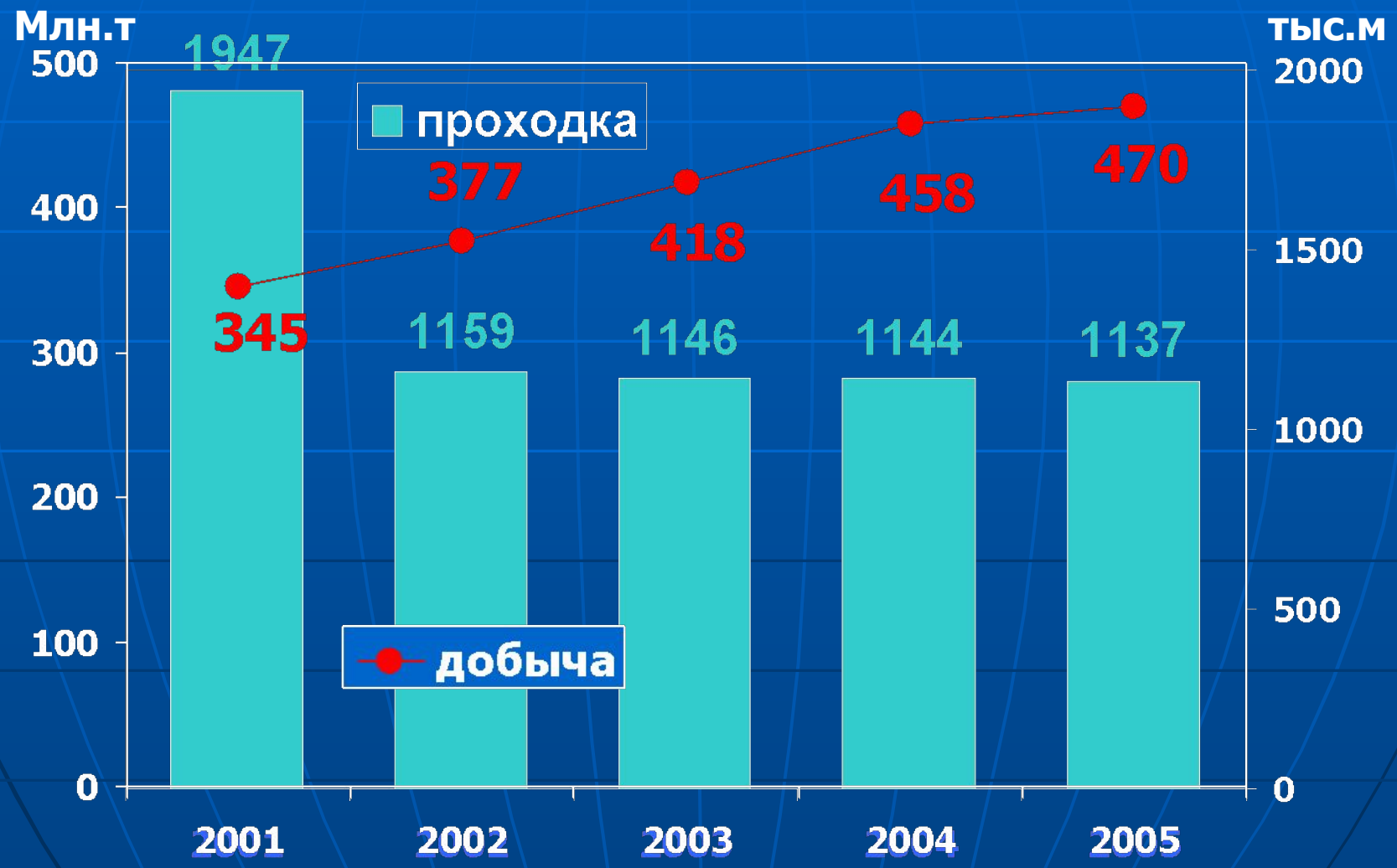
В течении 2005 года на ЦКР «Роснедра» рассмотрено 185 проектных документов на разработку месторождений нефти.

По 136 месторождениям в результате применения новой техники и технологии, внедрения методов увеличения нефтеотдачи извлекаемые запасы возросли предварительно на 300 млн.т.

Динамика прироста запасов и добычи газа, млрд. куб.м

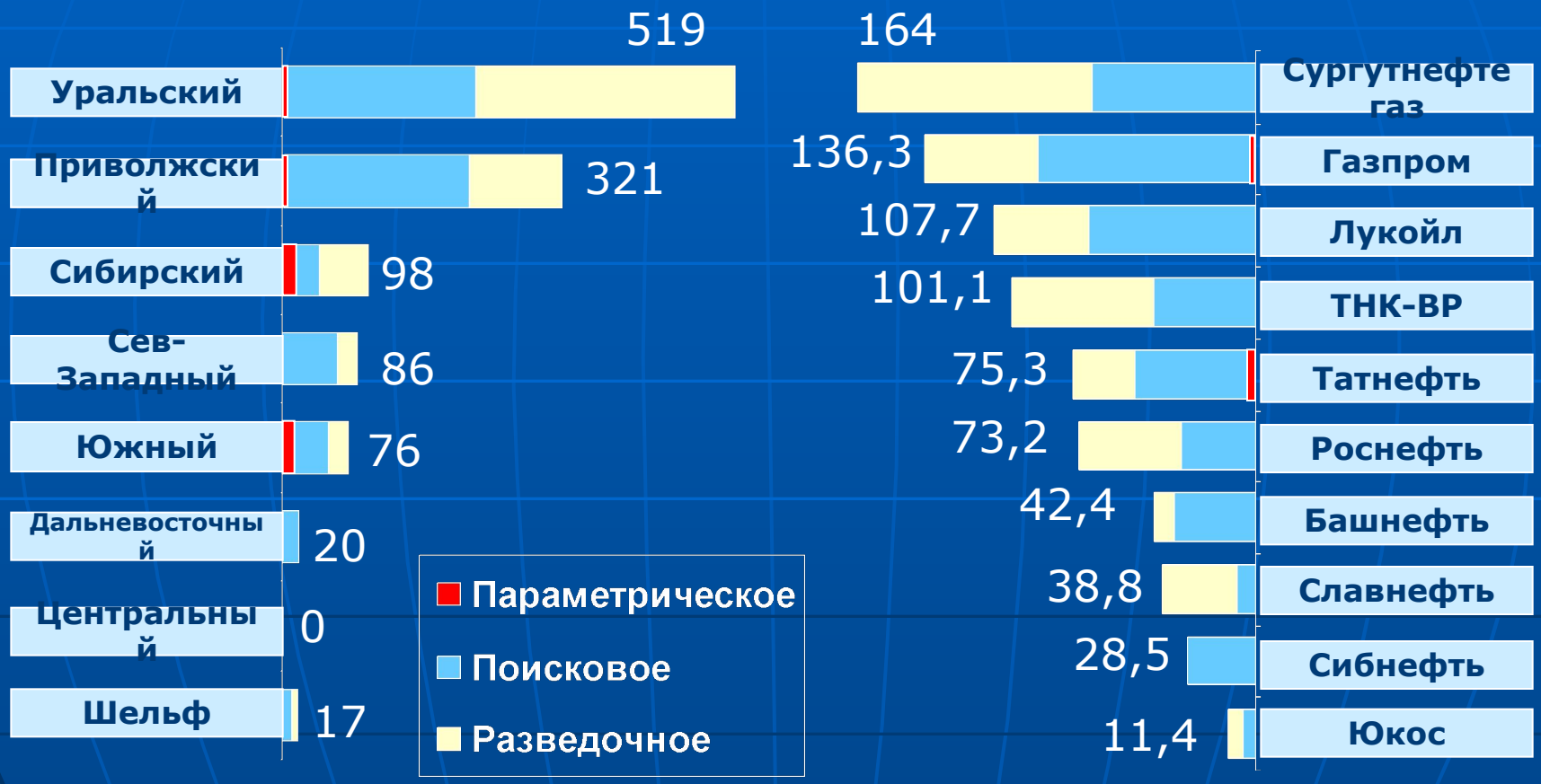
Динамика объемов глубокого бурения и добычи нефти с конденсатом

В 1987-1990 проходка составляла 5000-6000 тыс.м/год



Распределение объемов глубокого бурения в 2005 году по федеральным округам и крупным компаниям

(тыс.м)



Всего – 1137

Итого – 777,7 (68%)

Динамика объемов сейсморазведочных работ

Доля 10 крупных компаний в 2005 году 56,6 тыс.км (38,4%)

Сейсморазведка 3D

2001г-9,6 тыс.км^2

2005г-18,8 тыс.км^2 (доля крупных НК В 2005г - 87%)

Динамика лицензирования пользования участками недр на конкурсно-аукционной основе

Общие результаты аукционов, проведенных в 2005 году по углеводородам

Федеральные округа	Объявлено	Из них		Из проведенных аукционы не состоялись	
		отменено	проведено	количество участков	%
Приволжский	97	1	83	28	33.7
Южный	67	5	62	31	50
Уральский	53	0	49	28	57
Северо-Западный	20	7	14	6	43
Сибирский	19	1	12	0	0
Дальневос-точный	11	0	11	4	36.4
Центральный	2	0	2	0	0
Акватории морей	0	0	0	0	0
Итого по РФ	269	14	233	97*	41.6

* - в том числе по **7 участкам** недр победитель отказался от уплаты разового платежа

Состояние лицензирования пользования участками недр в 2005 году для геологического изучения на нефть и газ за счет средств недропользователей

Перечни опубликованных участков, дата приема заявок	Количество участков	Из них направлено:			
		в Госфонд (нет заявок)	на аукцион (>1 заявки)	на комиссию	
				всего (1 заявка)	их них, решение положительное
№ 1 - суша 09.09.2005	138	25	80	33 (24%)	24
№ 2 - суша 02.12.2005	104	10	47	47 (45%)	42
№ 3 - суша 16.12.2005	25	6	4	15 (60%)	15
№ 4 - шельф 16.12.2005	9	0	8	1 (11%)	1
Итого по РФ	276	41	139	96 (35%)	82

Движение лицензий на пользование участками недр в 2005 году по углеводородам

Выдано –492

Основания:
По результатам конкурса – 0
По результатам аукциона – 142
Для геологического изучения – 36
В порядке переоформления – 303
Другие основания - 11

Аннулировано - 528

Основания:
Истечение срока – 137
Отказ недропользователя – 46
Невыполнение условий – 39
В связи с переоформлением – 303
Другие основания - 3

Действует на 01.01.2006 года 2686 лицензий (НП-560, НР-319, НЭ-1807)

Состояние перспективных площадей на нефть и газ по России (млн. кв.км)

Перспективная площадь – 8,94

- распределенная – **1,25**
- нераспределенная – **7,69**
  - в т.ч. с плотностью ресурсов >10 тыс.т/км^2 -**2,24**

Бесперспективная площадь – 8,14

Всего -17,08

Состояние перспективных площадей на нефть и газ по федеральным округам (млн. кв.км)

Ресурсы пресных подземных вод и их использование

Ресурсный потенциал -870 млн. куб.м/сут

Разведанные запасы – 90,4 млн. куб.м/сут

Ежесуточная добыча – 31,2 млн. куб.м/сут

Количество разведанных месторождений – 5100

из них в нераспределенном фонде с запасами 46 млн. куб.м/сут – 2292

в т.ч. подлежит списанию с запасами 5 млн. куб.м/сут -393

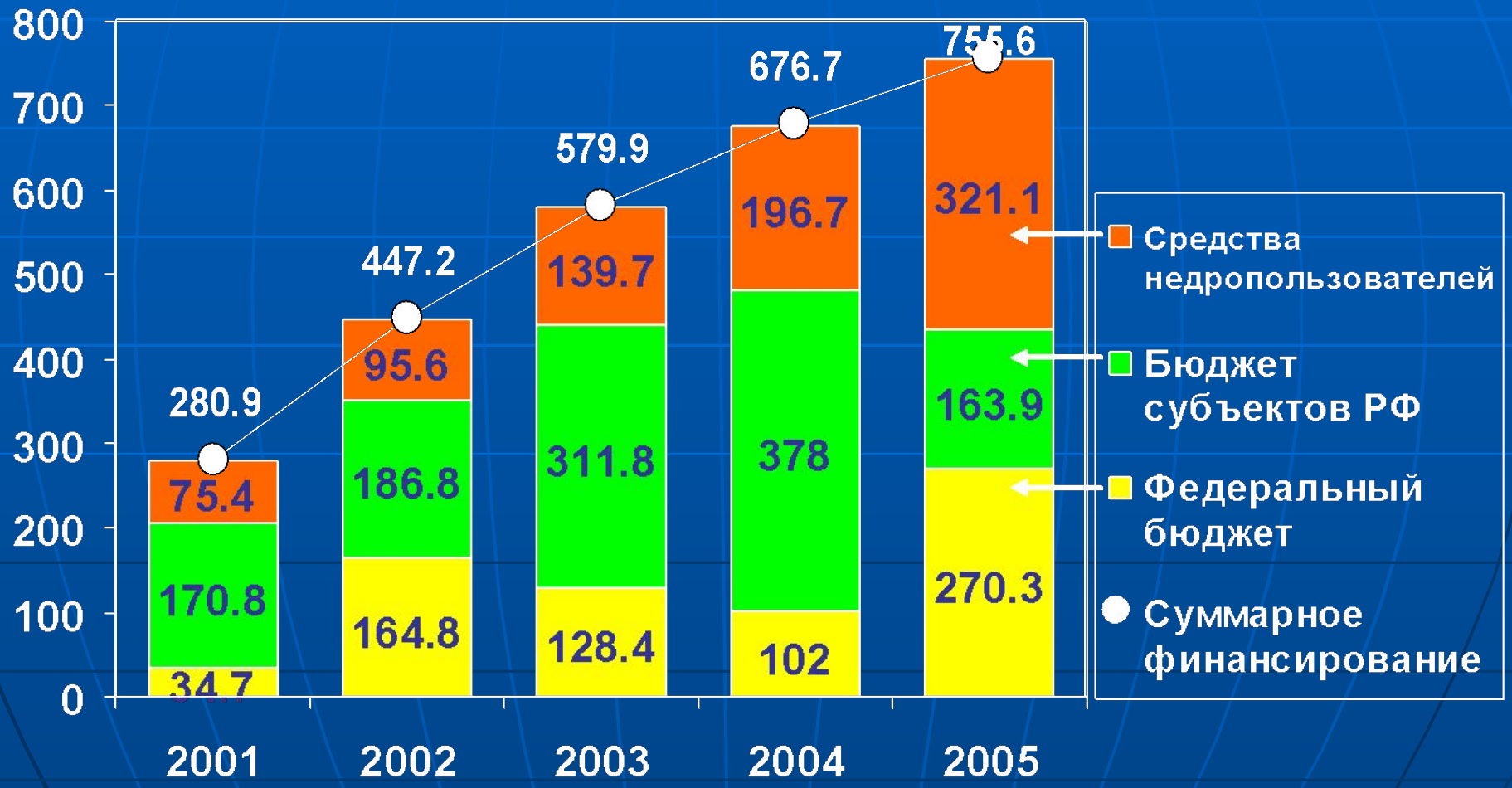
Структура использования подземных и поверхностных вод по федеральным округам для питьевого водоснабжения (млн. м.куб./сут)

Всего по России:

Водоотбор – 41,1

в т.ч. подземные – 18,7 (45%)

Динамика объемов финансирования геологоразведочных работ на подземные воды (млн. рублей)



Основные результаты и планы геологоразведочных работ на пресные подземные воды

Результаты 2005 года

Завершены работы по 28 объектам

в т.ч. для водоснабжения крупных городов

- Омск (250 тыс.м^3/сут)
- Ростов (250 тыс.м^3/сут)
- Мурманск (150 тыс.м^3/сут)

и другие

Прирост запасов – **970** тыс.м^3/сут

Планы 2006 года

Завершить работы по 33 объектам

в т.ч. для водоснабжения городов:

- Владикавказ
- Волгоград
- Красноярск
- Липецк
- Назрань

и другие