

ОАО «ГАЗПРОМ»

Развитие деятельности ОАО «Газпром» в Красноярском крае

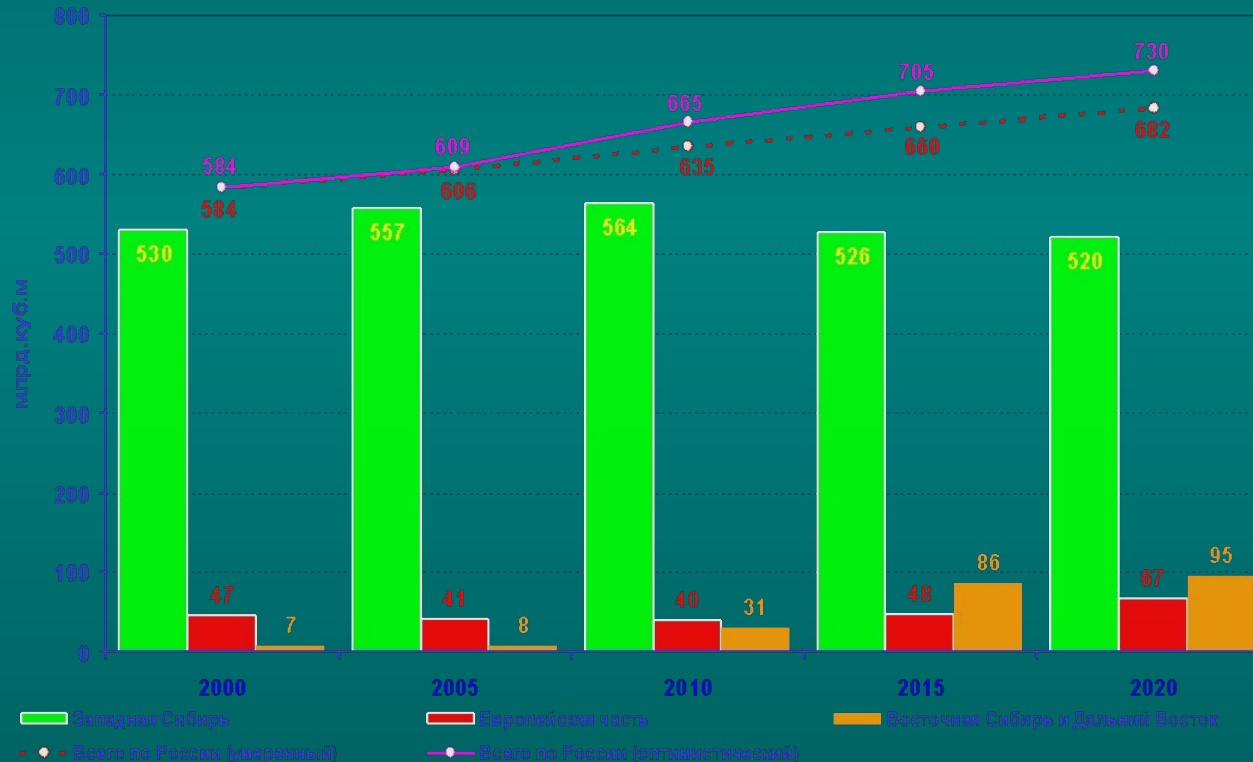
**(2-ой Красноярский инвестиционный форум
Красноярск, 8 апреля 2005 г.)**

**А.Г. Ананенков,
Заместитель Председателя Правления,
Доктор экономических наук, профессор.**

Прогноз развития газовой промышленности России

Факторы, определяющие перспективы отрасли

- Ценовая и налоговая политика государства;
- Формирование конкурентного рынка газа;
- Система недропользования.



Начальные суммарные ресурсы газа Востока России составляют 59,4 трлн. куб. м



Накопленная добыча

A+B+C₁

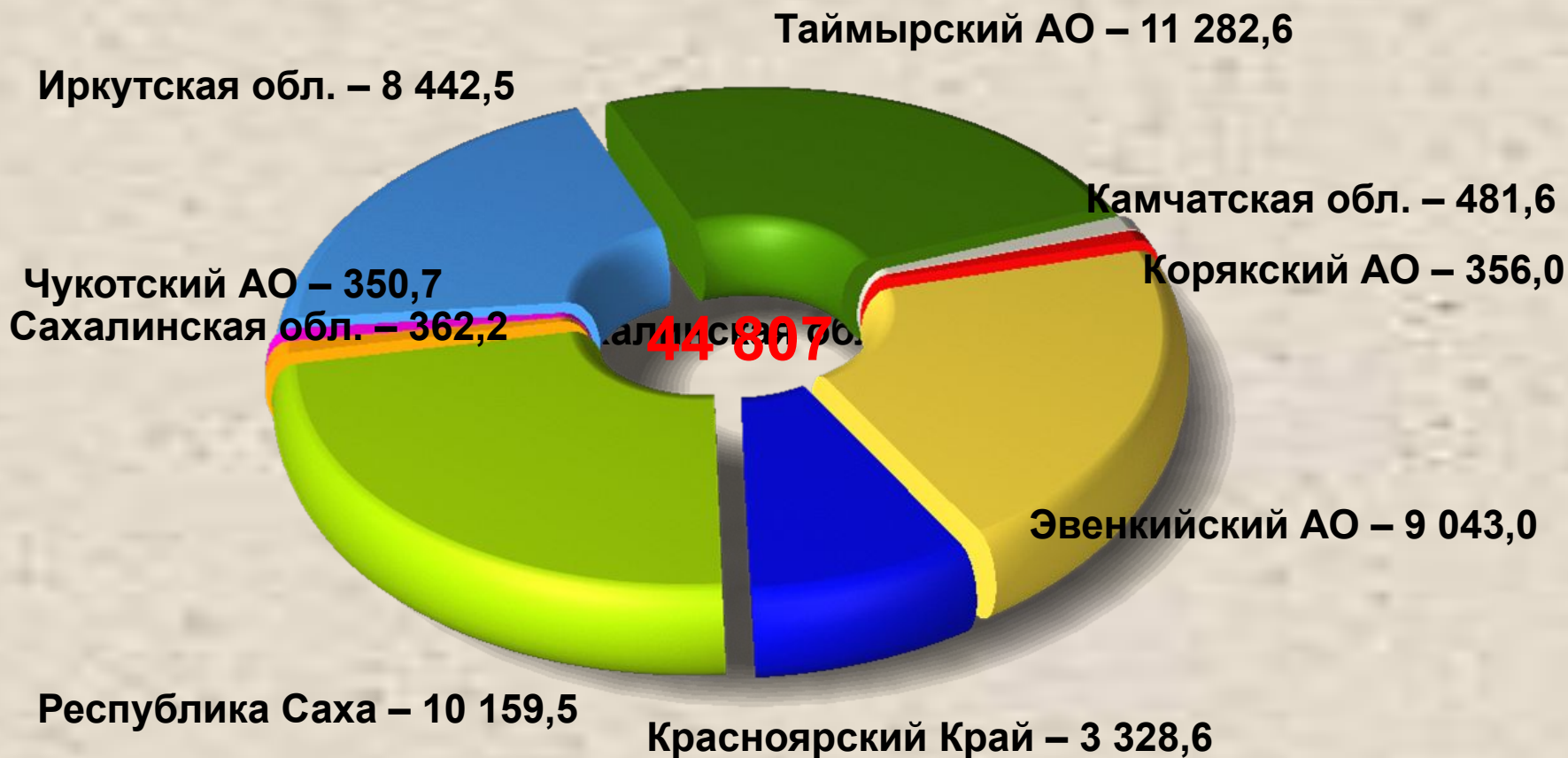
C₂

C₃+D

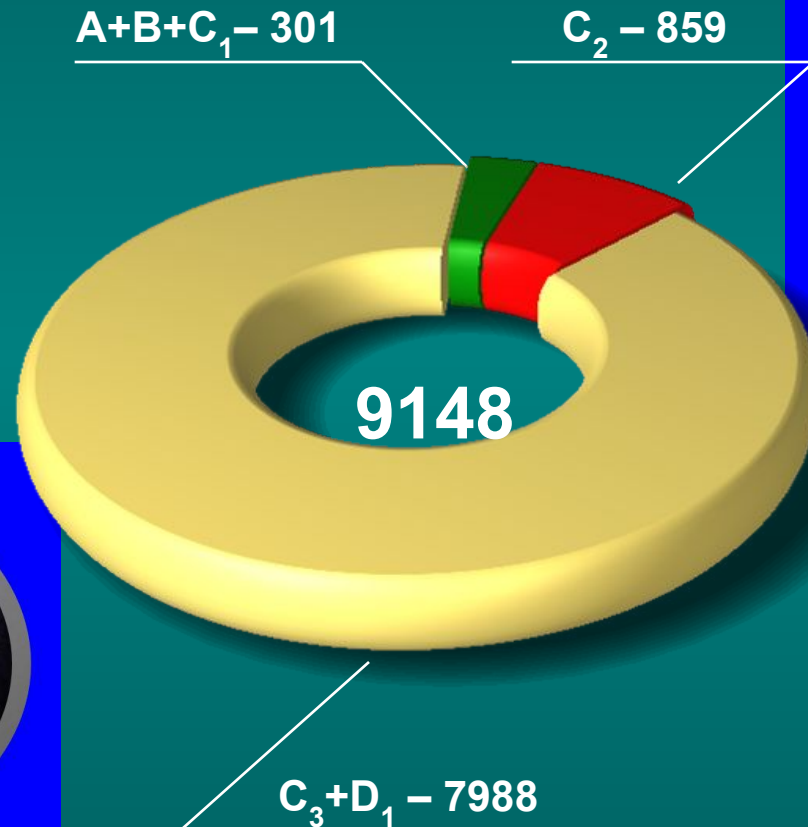
32,9

Начальные суммарные ресурсы

Размещение начальных суммарных ресурсов газа Восточной Сибири и Дальнего Востока (суша), млрд. куб.м



Структура ресурсов газа Эвенкийского АО, млрд. куб.м

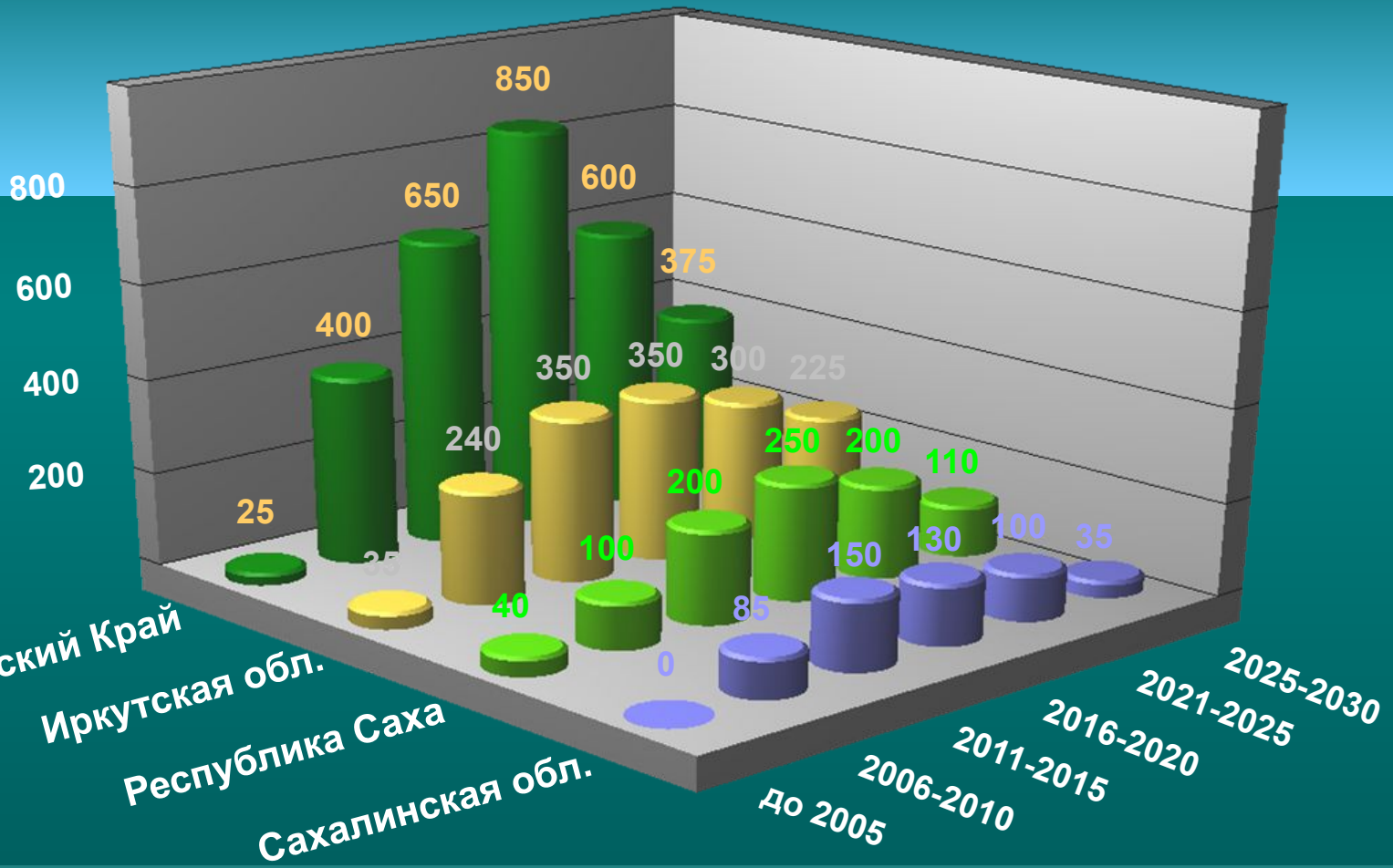


Запасы гелия – 958, 4

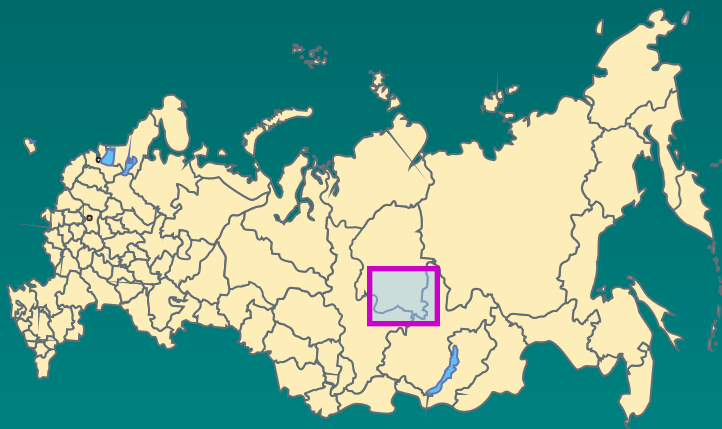
Прогноз прироста разведанных запасов газа (В+С₁) по Восточной Сибири и Дальнему Востоку до 2030 г., млрд. куб.м



Прогноз прироста разведанных запасов газа по Восточной Сибири и Дальнему Востоку до 2030 г., млрд. куб.м



Месторождения углеводородов южной части Эвенкийского АО



Ресурсы (C₃+D)

газ, млрд.м³ 8033

Запасы (A+B+C₁) (C₂)

газ, млрд.м³ 301 859

нефть (извл.) млн.т 440 1622

Конденсат 32 103

Основа газовой отрасли России – ОАО «Газпром»

Динамика добычи природного газа:

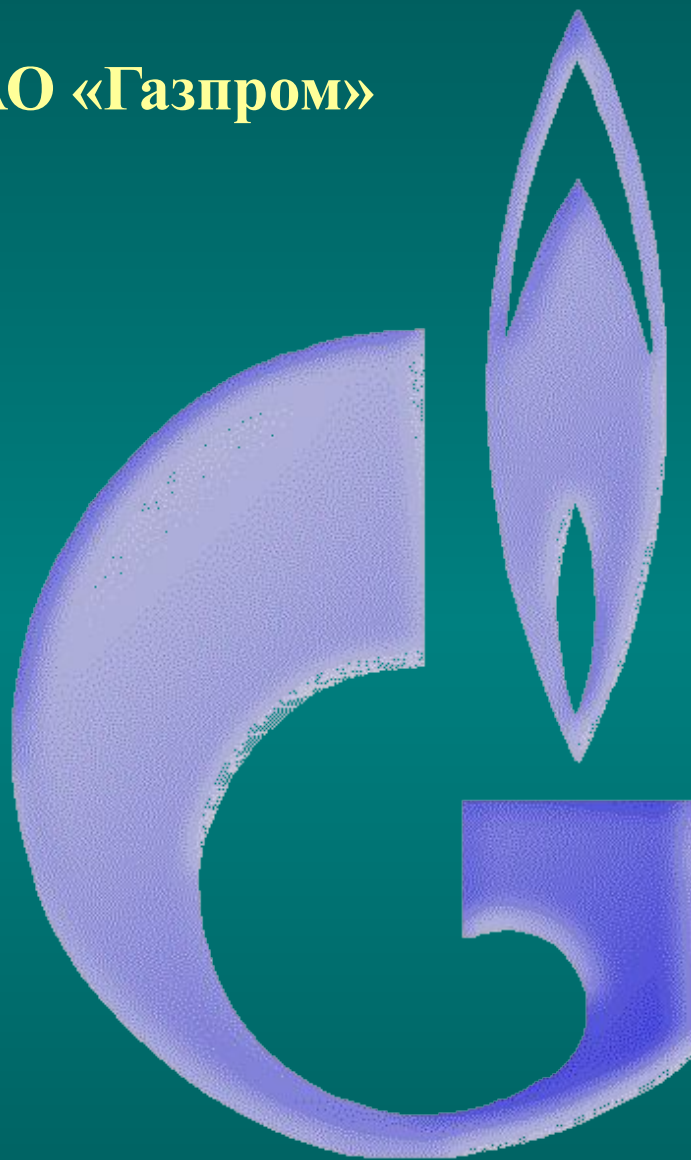
2001 год – 512 млрд. куб. м;

2002 год – 521,9 млрд. куб. м;

2003 год – 540,2 млрд. куб. м;

2004 год – 545,1 млрд. куб. м.

2020 год – 580-590 млрд. куб. м.



**Решением Совета директоров ОАО «Газпром»
принято считать первоочередной задачей
организацию работы в Красноярском крае,
Иркутской и Сахалинской областях, Республике
Саха (Якутия) и Хабаровском крае:**

- ✓ по участию в конкурсах и аукционах на право пользования недрами;
- ✓ проведению геологоразведочных работ
- ✓ освоению месторождений углеводородов
- ✓ участие в проектах по газоснабжению российских потребителей

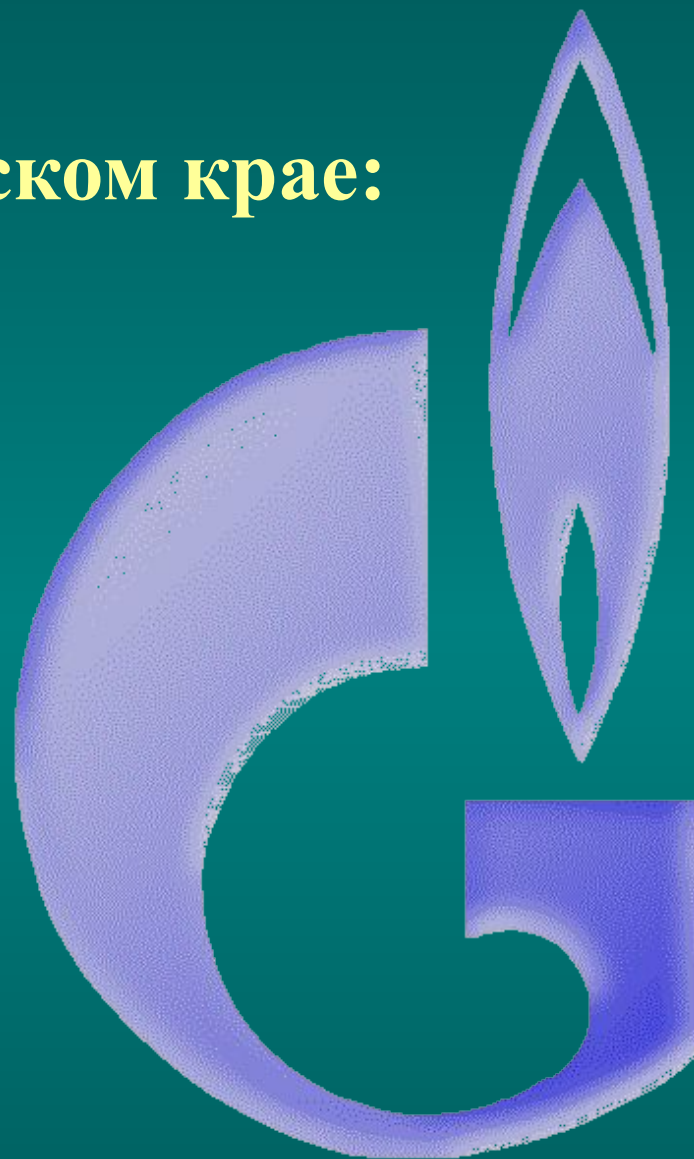
ОАО «Газпром» в Красноярском крае:

«Красноярскгазпом»

будет ориентировано преимущественно на реализацию нефтяных проектов;

«Красноярскгаздобыча»

будет ориентировано преимущественно на реализацию газовых проектов.






Планируемые объемы ГРР ОАО «Газпром» в Красноярском крае в 2004-2010 гг.

Бурение скважин. Проходка	Параметрические	11,0 тыс.м
	Поисковые	69,75 тыс.м
	Разведочные	244,42 тыс.м
Количество скважин	Параметрические	2
	Поисковые	19
	Разведочные	60
Геофизические исследования	2D	12350 пог.км
	3D	200 кв.км
	Переобработка	1000 пог.км
Капитальные вложения	Бурение	350,46 млн. долл.
	Геофизические исследования	47,0 млн. долл.
	НИР и проектные работы	39,52 млн. долл.

Комплексный, государственный подход к освоению нефтегазовых ресурсов Востока России обеспечивает:

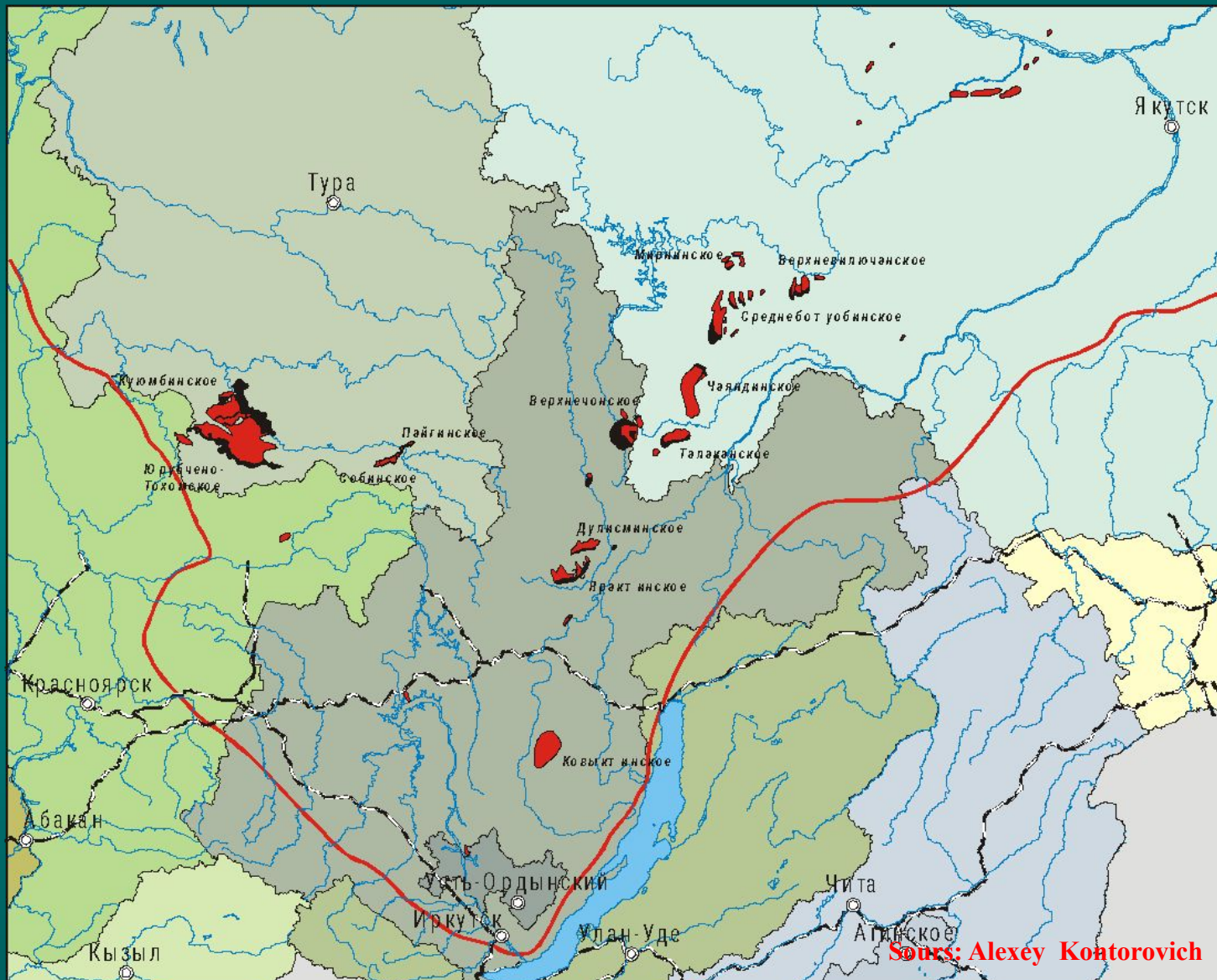
- ✓ рациональную последовательность и сроки освоения месторождений;
- ✓ нацеленность компаний-недропользователей на решение приоритетных задач социально-экономического развития региона;
- ✓ высокую экономическую эффективность экспортных поставок газа;
- ✓ снижение суммарных затрат и рисков, удорожающих проекты.

-  ОАО «Газпром» в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 16 июля 2002 г. № 975 – р разрабатывает Программу создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР .
-  Согласно этому распоряжению на ОАО «Газпром» возложены функции координатора деятельности по реализации Программы.
-  На заседании Правительства Российской Федерации от 13 марта 2003 г. проект Программы принят за основу. Сейчас завершается доработка Программы.

Основные перспективные региональные центры газодобычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке России



НЕФТЯНЫЕ И ГАЗОВЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И ЯКУТИИ



Особенность месторождений Восточной Сибири и Якутии:

- ✓ Сложный, комплексный состав природного газа;
- ✓ Высокое содержание жидких углеводородов;
- ✓ Уникально высокие концентрации гелия.

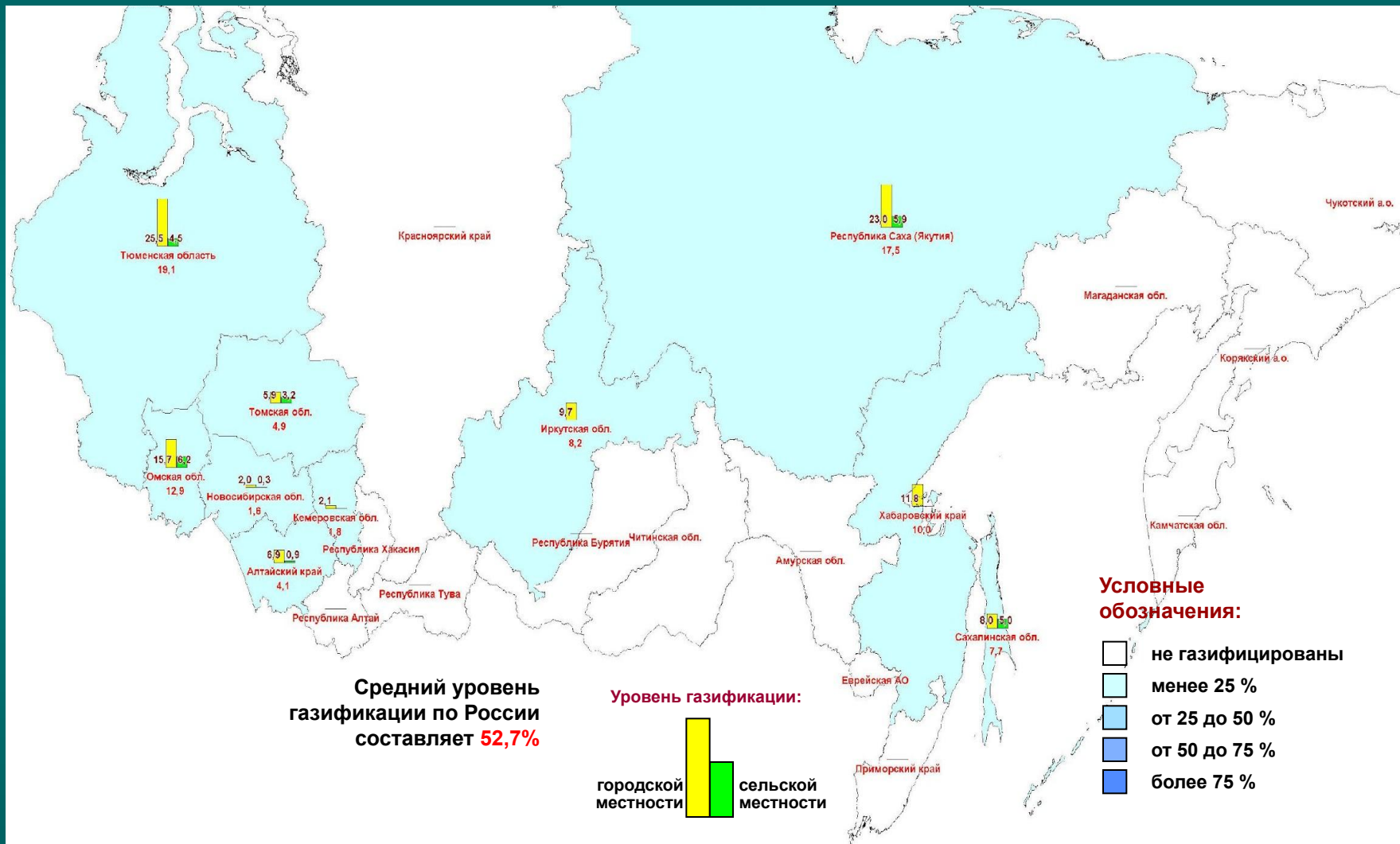
Сложный, многокомпонентный состав природного газа месторождений Востока создаёт объективную основу для организации в регионе :

- ✓ Крупных экспортно-ориентированных газохимических производств;
- ✓ Гелиевых заводов;
- ✓ Производства высокотехнологичной продукции на основе использования гелия;
- ✓ Широкой кооперации с ведущими зарубежными компаниями по производству машин, оборудования и материалов для газовой отрасли.

Принципиальная схема Единой системы добычи и транспортировки газа на Востоке России



Уровень газификации регионов Сибири и Дальнего Востока сетевым природным газом



Особенность развития газовой отрасли на Востоке России – рыночные цены на природный газ

Это обеспечит:

- ✓ рациональную долю природного газа в структуре топливно-энергетических балансов восточных регионов;
- ✓ ценовую конкуренцию между различными видами топлива;
- ✓ сохранение социальной стабильности в угледобывающих регионах.

Благодарю за внимание !