

# Перспективы освоения КОВЫКТИНСКОГО ГК месторождения

М.Ю. Осипов,  
Руководитель Московского представительства,  
ОАО Компания “РУСИА Петролеум”

*III Красноярский экономический форум  
«РАЗВИТИЕ ВОСТОКА РОССИИ»  
г.Красноярск, 12-13 мая 2006 года.*



**РУСИА ПЕТРОЛЕУМ**

# Ковыктинское ГКМ – общие сведения



РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ

Еще 10 лет тому назад Ковыкта не упоминалась ни в одной Федеральной программе развития Восточной Сибири  
**Освоение Ковыкты соответствует национальным интересам России. Оно внесет значительный вклад в достижение поставленной цели удвоения ВВП в течение 10 лет.**

## Геология

Площадь: 10,3 тыс.км<sup>2</sup>;  
 Площадь изученной части месторождения: 5,9 тыс.км<sup>2</sup>;  
 Запасы приурочены к Парфеновскому горизонту;  
 Средняя эффективная мощность 14-15 м.  
 Залегание – 2650 – 3300 м.

**В июне 2003 года** успешно прошел государственную экспертизу в ГКЗ МПР России отчет по подсчету запасов газа, конденсата и сопутствующих компонентов Ковыктинского ГКМ:

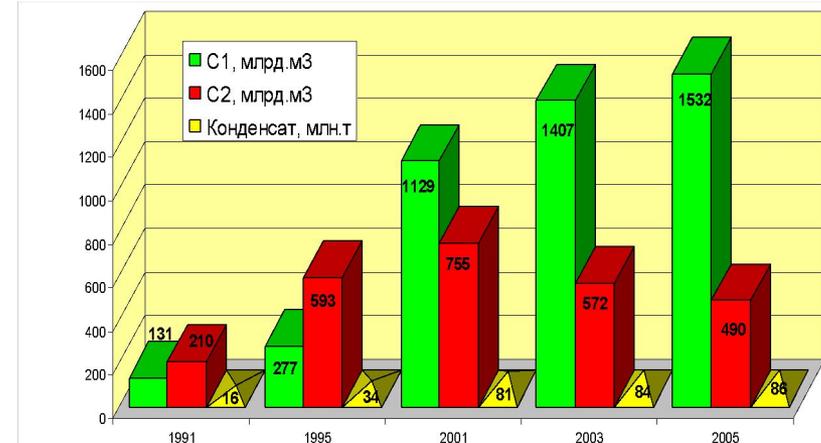
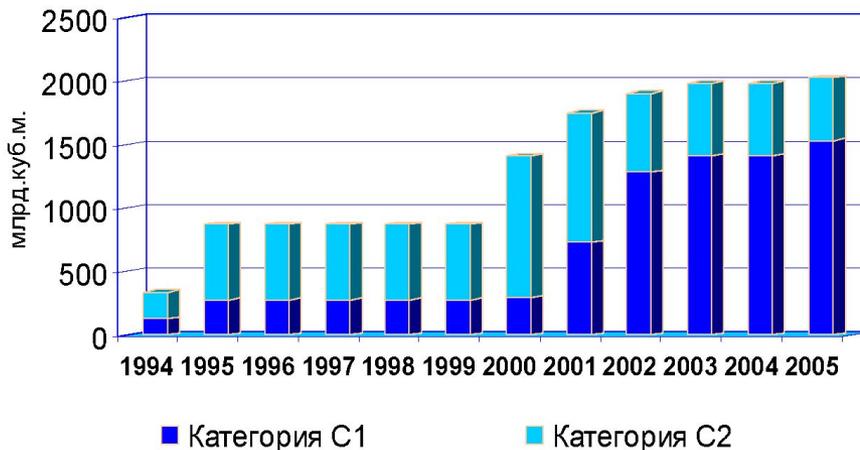
**C<sub>1</sub> 1407 млрд.м<sup>3</sup>**

**C<sub>2</sub> 572 млрд.м<sup>3</sup>**

**Конденсат (извл.) 83,85 млн.т**

Подтверждена готовность месторождения к промышленному освоению.

**Способно обеспечить добычу свыше 35 млрд. м<sup>3</sup> в год в течение 30 лет.**

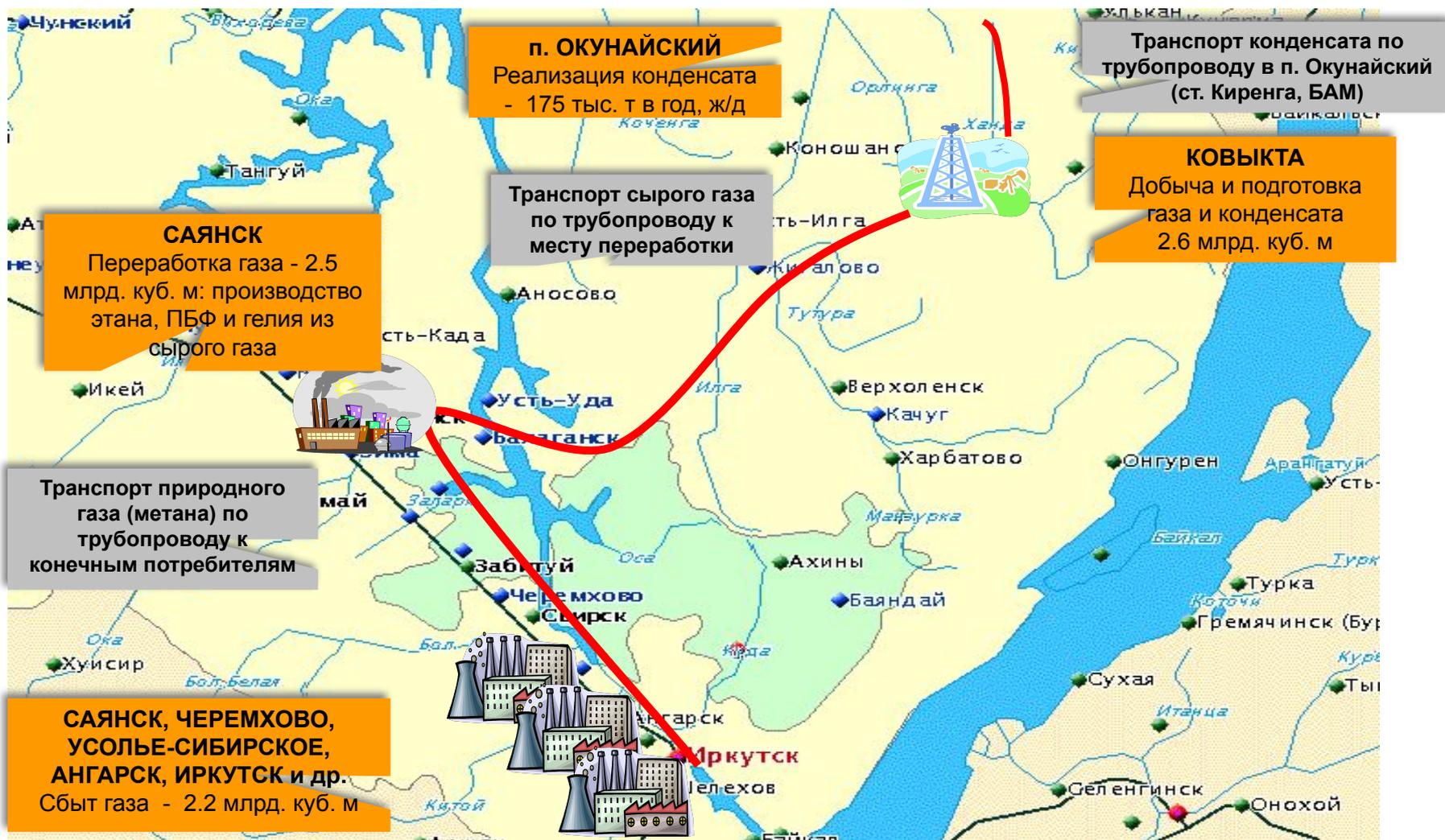


**2005г. – оперативный подсчет**

# Проект газификации потребителей юга Иркутской области - показатели



РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ



# Проект газификации потребителей юга Иркутской области



РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ

Ковыктинское ГКМ

Саянск

Ангарск

ИРКУТСК

УЛАН-УДЭ

ЧИТА

АГИНСКОЕ

## Проект газоснабжения Иркутской области на базе Ковыктинского ГКМ:

- Строительство трубопровода длиной 645 км по маршруту Ковыкта-Саянск-Иркутск
- Поставки 2,5 млрд. м<sup>3</sup> газа в год в южные районы области, 175 тыс. т конденсата на север области
- Доля в топливно-энергетическом балансе региона – около 20% к 2011 году

Начало поставок газа	2006 год
Протяженность газопровода	645 км
Капитальные затраты, всего	1,6 млрд.долл.США
в том числе:	
- месторождение	0,4 млрд.долл.США
- газопровод	0,8 млрд.долл.США
- газопереработка и газохимия	0,4 млрд.долл.США
IRR	15%
NPV	12,8 млн.долл.США
Поступления в бюджеты	1,45 млрд.долл.США

# Основные технико-экономические показатели разработки участка месторождения



РУСИНА ПЕТРОЛЕУМ

Фонд эксплуатационных скважин, шт.	19
Количество кустов скважин, шт.	7
Годовой объем добычи газа (к 2010г), млрд. м <sup>3</sup>	2,6
Годовой объем добычи конденсата (к 2010г), тыс.т	169
Средний дебит скважин, тыс. м <sup>3</sup> /сут.	417

Капитальные затраты на разработку центрального участка (2005-2009 гг.), млн. долл. (без НДС)	
Бурение скважин	101
Объекты обустройства промысла	202
Транспорт и хранение конденсата	27
Проектирование и прочее	100
<b>ВСЕГО:</b>	<b>430</b>





РУСИНА ПЕТРОЛЕУМ

## Состояние Ковыктинского проекта:

### I. К настоящему времени для реализации проекта выполнено:

- ✓ пробурены четыре экспериментальные эксплуатационные скважины с горизонтальными забоями, что позволяет уже сейчас добывать до 650 млн.куб.м газа в год;
- ✓ созданы объекты газосборной инфраструктуры;
- ✓ ведется обустройство и расширение участка опытно-промышленной эксплуатации месторождения, включающая установку извлечения и стабилизации конденсата;
- ✓ создана производственная база в п.Нючакан;
- ✓ создана производственная база освоения месторождения в п. Магистральный, которая включает складские и ремонтные подразделения, железнодорожные пути, административные и прочие вспомогательные объекты.

### II. План первоочередных работ по освоению Месторождения в 2006г. для реализации Проекта:

- ✓ работы по планировке, отсыпке и обустройству кустовых площадок;
- ✓ бурение четырех скважин с горизонтальным забоем с проведением соответствующей программы испытания скважин;
- ✓ геодезические работы по обустройству первоочередных объектов, подъездов, трасс и коммуникаций;
- ✓ расширение существующих и строительство новых объектов транспортного и энергетического хозяйства, сетей водо- теплоснабжения и связи.



РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ

## РЕЗЮМЕ:

- ✓ Работы по реализации проекта газоснабжения Иркутской области на базе Ковыктинского ГКМ уже начаты, к 2008 году запланировано строительство газопровода и обеспечение подачи газа муниципальным и промышленным потребителям в ключевых промышленных центрах области: Иркутске, Саянске и Ангарске. Необходимо тесное взаимодействие всех участников проекта - Администрации Иркутской области, ОАО «ТНК-ВР Менеджмент», ОАО «ВСГК», ОАО Компания «РУСИЯ Петролеум», ОАО «Саянскимпласт», ОАО «НПО Гелиймаш» и потребителей.
- ✓ Для проработки вопросов, связанных с возможностью газификации Читинской области 07.02.2006г. создана совместная Рабочая группа с участием представителей Администрации Читинской области, компании «ТНК-ВР Менеджмент», ОАО Компания «РУСИЯ Петролеум» и ОАО «Восточно-Сибирская газовая компания».
- ✓ Создана Рабочая группа по вопросам оценки перспектив газификации Республики Бурятия. 19.01.2006г. на совещании у Президента – Председателя Правительства Республики Бурятия Л.В.Потапова состоялась презентация подготовленной ОАО «Восточно-Сибирская газовая компания» и ООО «ФРЭКОМ» Декларации о намерениях «Газоснабжение Республики Бурятия». Документ был одобрен.
- ✓ Республика Бурятия, Читинская область - регионы Забайкалья в силу своей удаленности и малонаселенности не могут быть газифицированы без значительной государственной финансовой поддержки, экспортные поставки Ковыктинского газа смогут решить проблему путем субсидирования.
- ✓ Ковыктинское ГКМ месторождение - единственное крупное близлежащее месторождение, которое может служить ресурсной базой для газоснабжения субъектов Российской Федерации Забайкальского региона.

### Реализации регионального проекта позволит:

- осуществить поставку потребителям населенных пунктов Юга Иркутской области газа в объеме 2,5-3,0 млрд. м<sup>3</sup>;
- повысить уровень и качество жизни в регионе, в связи с увеличением платежеспособного спроса увеличить производство потребительских товаров и услуг;
- дать импульс к развитию новых отраслей региональной промышленности: газоперерабатывающей, газохимической и гелиевой;
- существенно увеличить налоговые поступления;
- улучшить экологическую обстановку в регионе.

# Итоги визита Президента России в Китай: 21 марта 2006 года подписан Меморандум о поставках природного газа из России в Китай



РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ

**60 – 80** млрд.м<sup>3</sup> газа пойдет в КНР по двум направлениям:



ЗАПАДНОМУ из Западной  
Сибири – **30 – 40** млрд.м<sup>3</sup>



ВОСТОЧНОМУ из Восточной  
Сибири – **30 – 40** млрд.м<sup>3</sup>

ЗАПАДНА  
Я СИБИРЬ

ВОСТОЧНАЯ  
СИБИРЬ

# Международное технико - экономическое обоснование (МТЭО)



РОССИЯ ПЕТРОЛЕУМ

- Совместно с китайской и корейской стороной выполнено полномасштабное международное технико-экономическое обоснование экспортного проекта
- МТЭО показало, что проект разработки месторождения, строительства экспортного трубопровода и поставки газа в КНР и Корею с технической точки зрения осуществим и экономически целесообразен
- Одним из результатов завершения МТЭО стало подписание предварительных Писем о намерениях покупки КНР и Кореей Ковыктинского газа
- Подготовленное МТЭО отражает интересы как покупателей Ковыктинского газа, так и продавца, и учитывает интересы Российской Федерации



- Завершение отчетов по МТЭО не исключает рассмотрение альтернативных вариантов как направлений поставок газа, так и модели организации бизнеса
- Результаты выполненного МТЭО представлены в государственные органы Российской Федерации, Китая и Кореи для согласования

# МТЭО: Базовый вариант



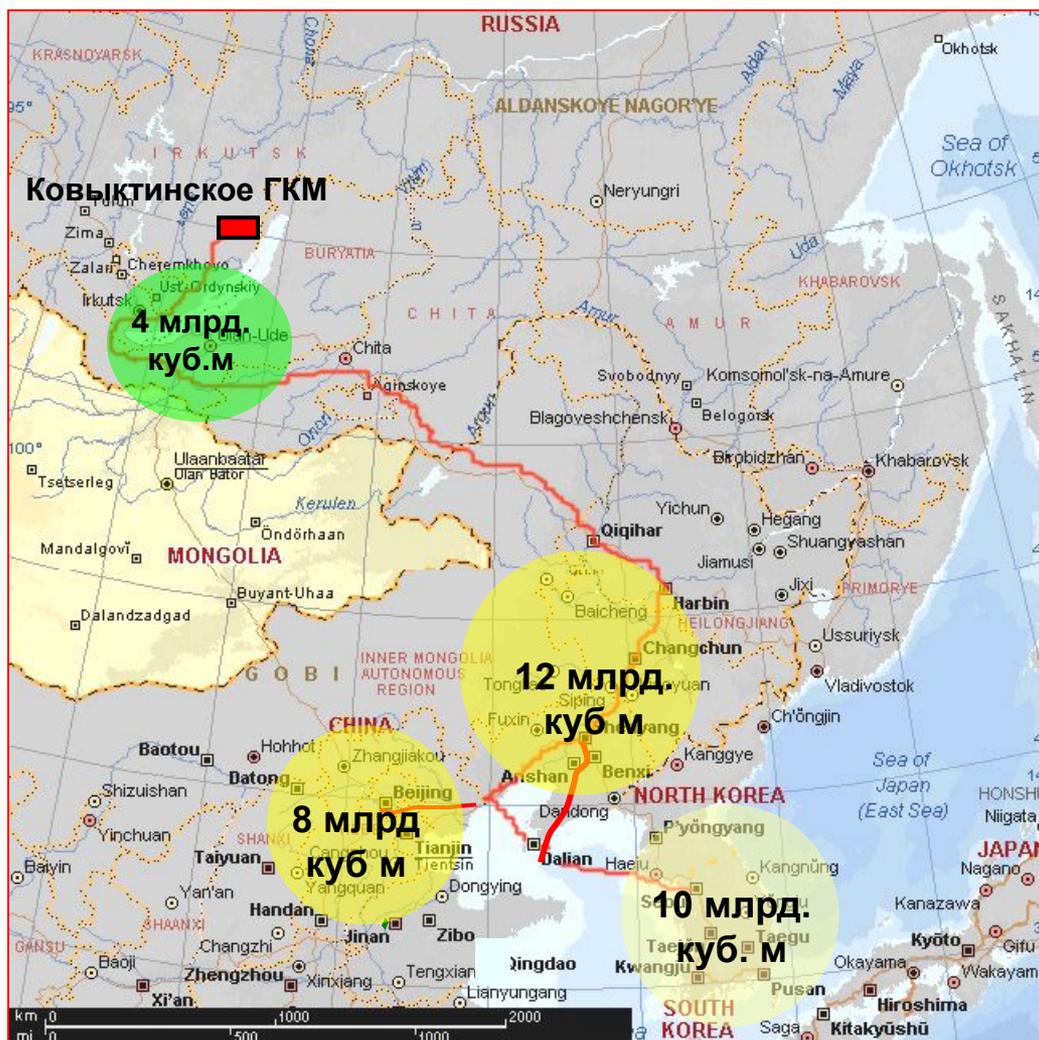
РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ

## Инвестиции

Составляющая	Оценка МТЭО
Месторождение	\$6,5 млрд.
Трубопровод в России	\$5,6 млрд.
Длина трубы в России	1943 км
Срок окупаемости российской части трубопровода	2023 год
Трубопровод в Китае	\$5,2 млрд.
Трубопровод в Корее	\$0,7 млрд.

## Поставки газа (в год)

Рынок	Первый газ	«На полке», млрд.м <sup>3</sup>
Иркутск, Бурятия, Чита	2006	4
Сев.-Вост. Китай	2008	12
Сев. Китай	2013	8
Корея	2008	10



# Условия успешной реализации Ковыктинского проекта



РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ

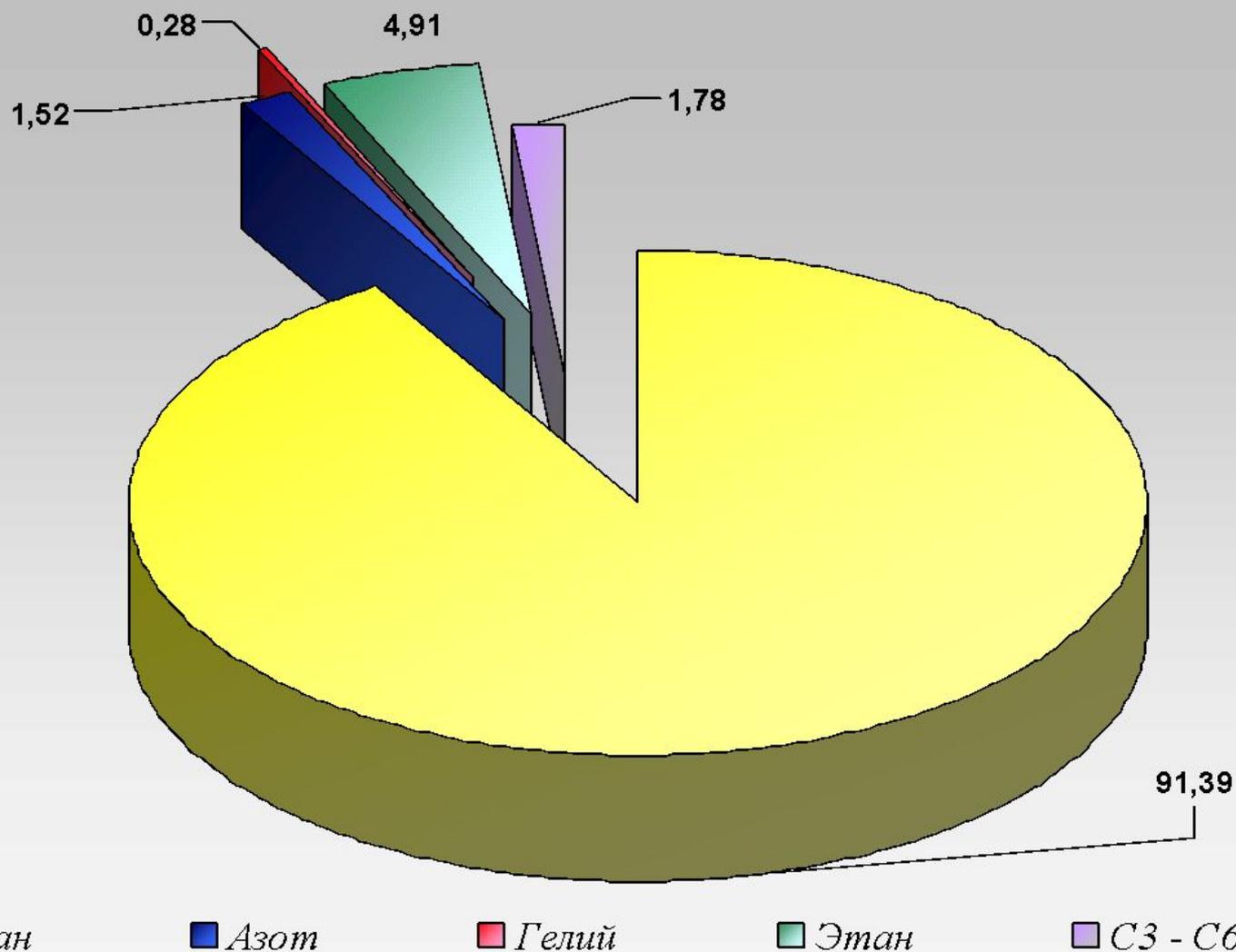
## Определенность основных параметров реализации проекта:

- определение параметров Проекта в «Восточной газовой программе»;
  - механизм единого экспортного канала.
- 
- **Налоговые каникулы для месторождений в новых районах добычи**
- 
- **Стабильные условия налогообложения**
    - один из вариантов - межправсоглашение



РУСИА ПЕТРОЛЕУМ

## Состав Ковыктинского газа, % об.





## Резюме:

### Реализации экспортного проекта позволит:

- только за счет реализации Ковыктинского газового проекта в народном хозяйстве создать почти 40 тыс. новых высокооплачиваемых рабочих мест;
- внести существенный вклад в рост ВВП РФ (до 7,5% от общего прироста ВВП в год), существенно возрастут и налоговые поступления всех уровней - на 1200-1240 млн.долл. в год, в т.ч. в региональный бюджет на 300 млн.долл.;
- создать условия для развития промышленности с высокой добавленной стоимостью, включая гелиевую промышленность;
- создать стратегически важный экспортный канал в АТР, который обеспечит лидерство России в вопросах энергетической безопасности в мире;
- осуществить поставку газа потребителям Республики Бурятия и Читинской области (Ковыктинское ГКМ месторождение - единственное крупное близлежащее месторождение, которое может служить ресурсной базой для газоснабжения субъектов Российской Федерации Забайкальского региона)

**Освоение Ковыкты соответствует национальным интересам России. Оно внесет значительный вклад в достижение поставленной цели удвоения ВВП в течение 10 лет.**

# Гелий – мифы и реальность



РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ

## МИФ 1

Гелий –  
стратегическо  
е  
сырье

**Гелий не относится к стратегическим видам ресурсов** (не содержится ни в «Перечне основных видов стратегического минерального сырья», ни в «Списке стратегических видов полезных ископаемых»).

## МИФ 2

Гелия мало

**Обеспеченность существующего российского спроса разведанными запасами гелия составляет более 10 тысяч лет.** Запасы категорий А+В+С<sub>1</sub> в России составляют 9,1 млрд. м<sup>3</sup>. Прогноз прироста запасов до 2030 года – 12 млрд. м<sup>3</sup>.

## МИФ 3

Потребление  
растет

**В 2000-2004 г.г. потребление гелия в России составляло 0,9 млн. м<sup>3</sup>.** Максимальный объем потребления гелия в стране приходился на 1988 г. и составлял в России 3,9 млн. м<sup>3</sup>, после чего использование гелия неуклонно снижалось.

## МИФ 4

Все страны  
извлекают  
гелий  
полностью

**Ни одна страна в мире не утилизирует добываемый гелий в полном объеме.** Так, в США при использовании природного газа в качестве источника энергии теряется около 350 млн. м<sup>3</sup> гелия в год, что в 2,5 раза превышает его мировое потребление.