

Перспективы освоения КОВЫКТИНСКОГО ГК месторождения

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

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



РУСИЯ 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.км²;
 Площадь изученной части месторождения: 5,9 тыс.км²;
 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:

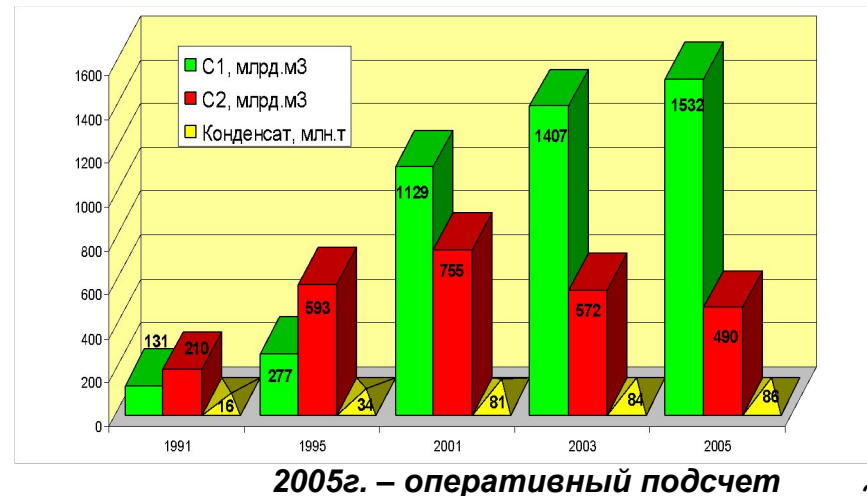
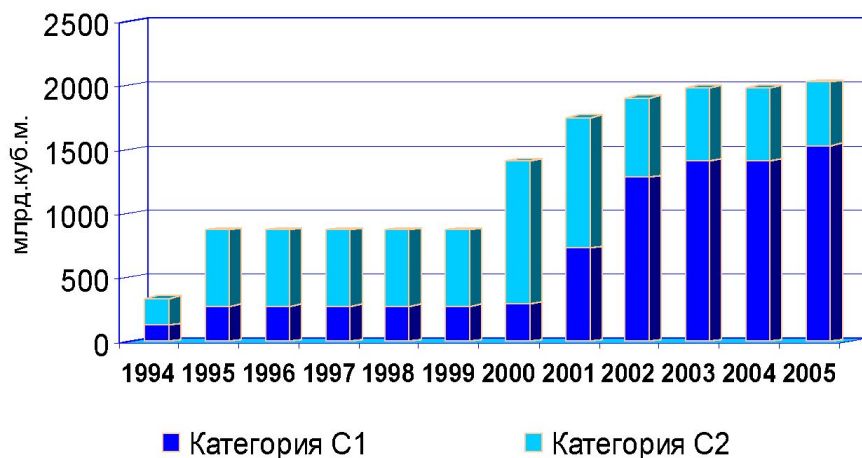
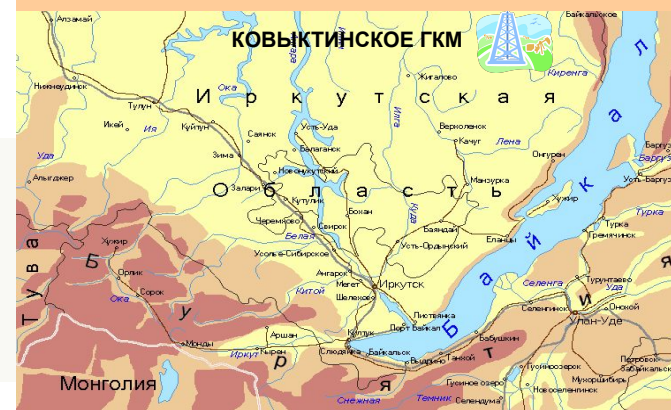
C₁ 1407 млрд.м³

C₂ 572 млрд.м³

Конденсат (извл.) 83,85 млн.т

Подтверждена готовность месторождения к промышленному освоению.

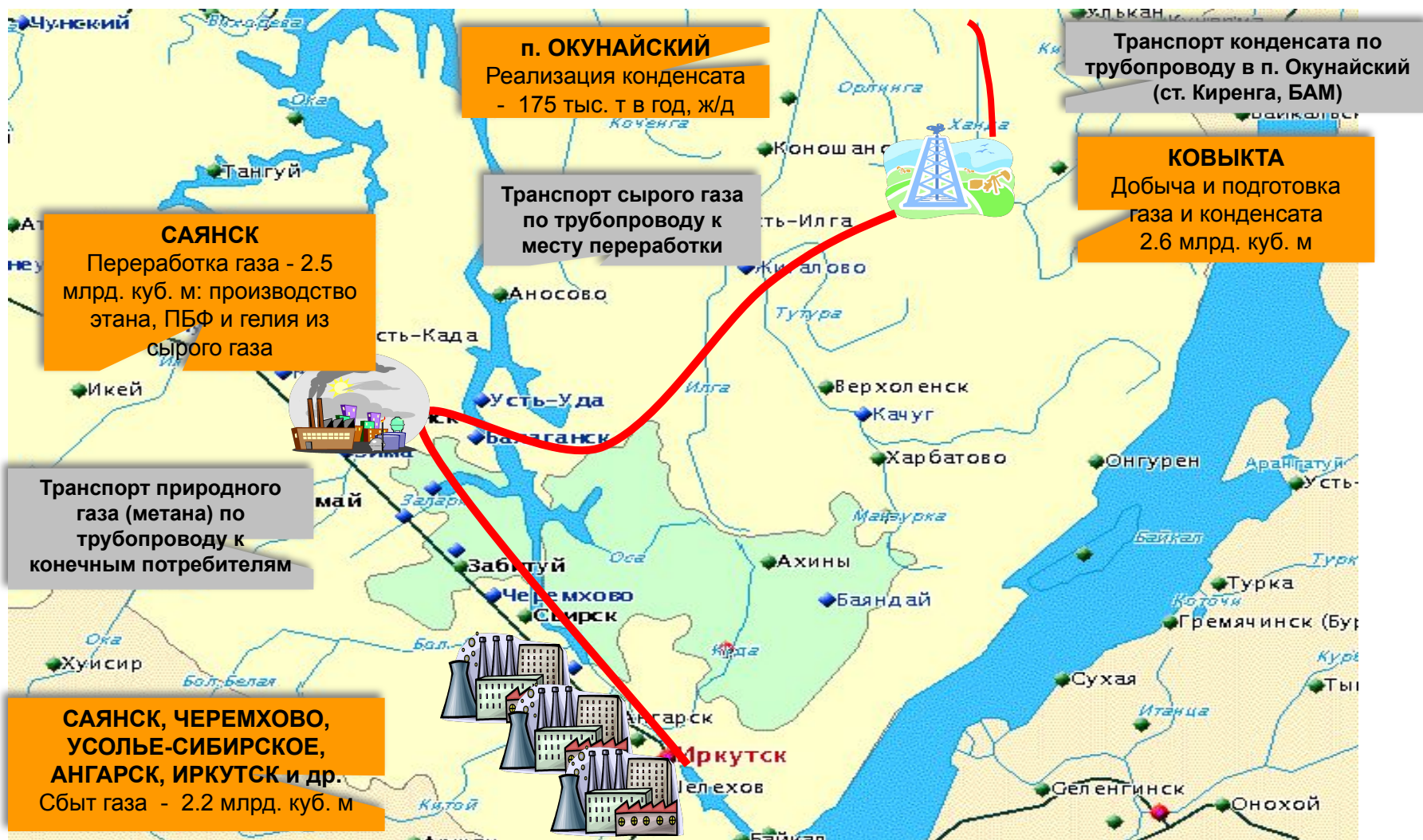
Способно обеспечить добычу свыше 35 млрд. м³ в год в течение 30 лет.



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

о. Байкал

Проект газоснабжения Иркутской области на базе Ковыктинского ГКМ:

- Строительство трубопровода длиной 645 км по маршруту Ковыкта-Саянск-Иркутск
- Поставки 2,5 млрд. м³ 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



РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ

Фонд эксплуатационных скважин, шт.	19
Количество кустов скважин, шт.	7
Годовой объем добычи газа (к 2010г), млрд. м ³	2,6
Годовой объем добычи конденсата (к 2010г), тыс.т	169
Средний дебит скважин, тыс. м ³ /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
ВСЕГО:	430





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. м³;
- 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.м³ газа пойдет в КНР по двум направлениям:



ЗАПАДНОМУ из Западной
Сибири – **30 – 40** млрд.м³



ВОСТОЧНОМУ из Восточной
Сибири – **30 – 40** млрд.м³

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



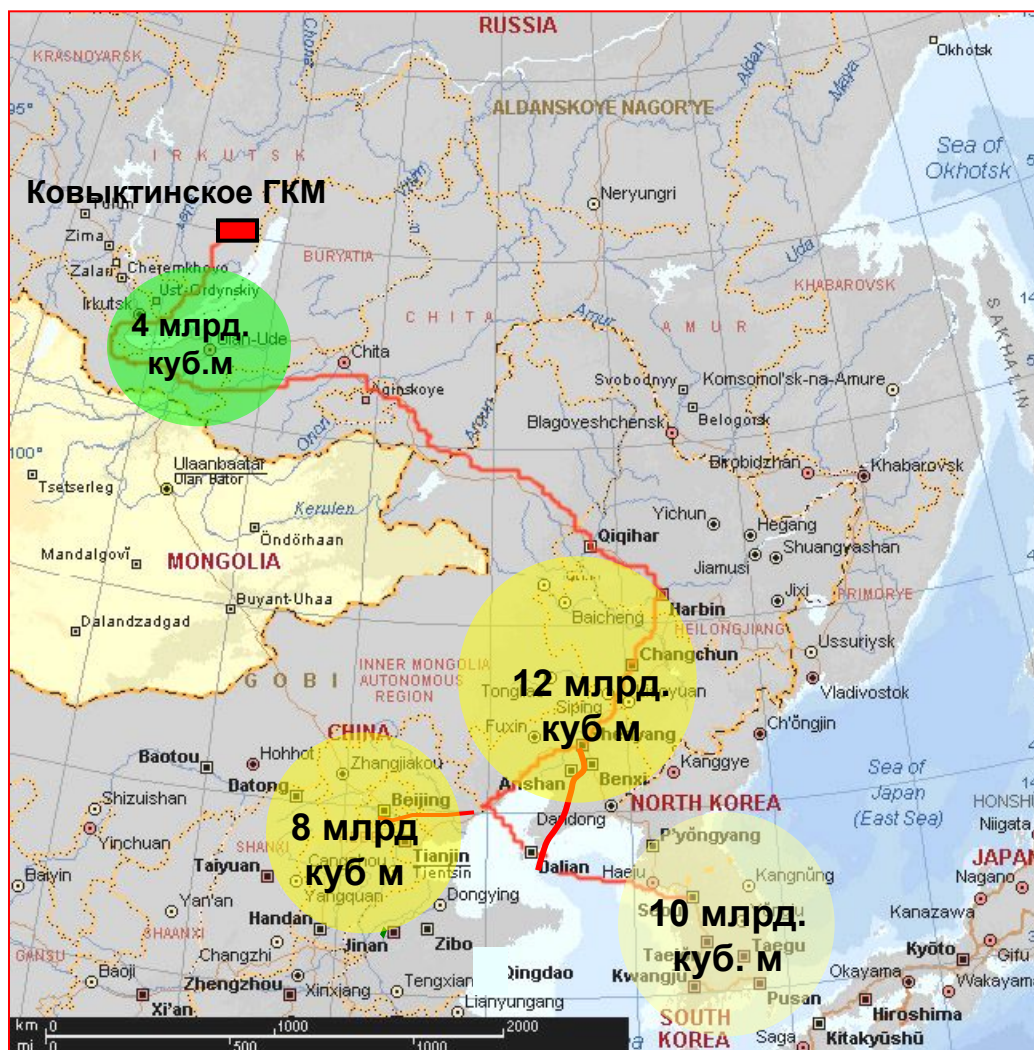
РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ

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 ³
Иркутск, Бурятия, Чита	2006	4
Сев.-Вост. Китай	2008	12
Сев. Китай	2013	8
Корея	2008	10



Условия успешной реализации Ковыктинского проекта



РУСИЯ ПЕТРОЛЕУМ

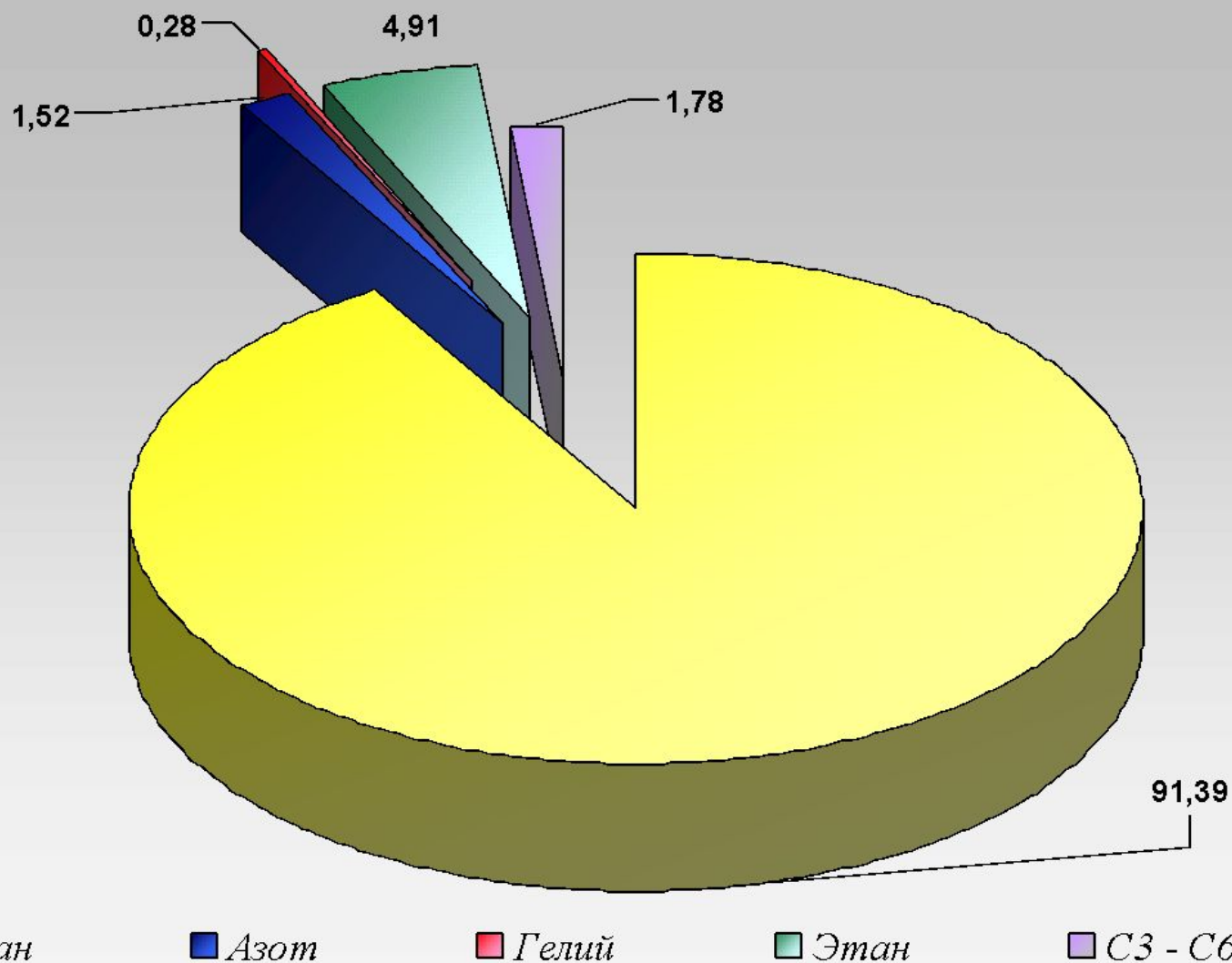
Определенность основных параметров реализации проекта:

- 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+С₁ в России составляют 9,1 млрд. м³. Прогноз прироста запасов до 2030 года – 12 млрд. м³.

МИФ 3

Потребление
растет

В 2000-2004 г.г. потребление гелия в России составляло 0,9 млн. м³. Максимальный объем потребления гелия в стране приходился на 1988 г. и составлял в России 3,9 млн. м³, 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. м³ гелия в год, что в 2,5 раза превышает его мировое потребление.