

**Стратегия развития ОАО «НК «Роснефть»
в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке**



**А.А.Сапронов
Вице-президент
ОАО «НК
«Роснефть»**

**Второй Дальневосточный международный экономический форум
Хабаровск, 18 сентября 2007 г.**

Нефть, млрд.т Газ, трлн.м³

Восточная Сибирь

Запасы ABC ₁ +C ₂	1,3	5,0
Ресурсы C ₃ +D	11,4	37,4

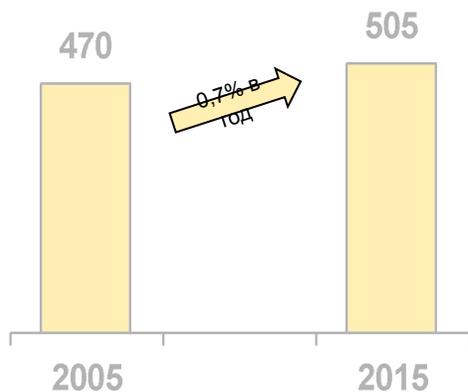
Дальний Восток

Запасы ABC ₁ +C ₂	0,4	0,9
Ресурсы C ₃ +D	2,3	8,1

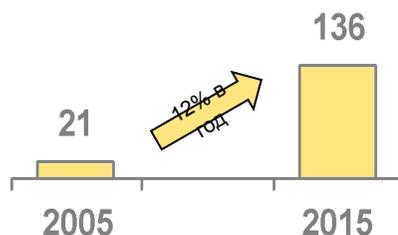
ВСЕГО

Запасы ABC ₁ +C ₂	1,7	5,9
Ресурсы C ₃ +D	13,7	45,5

Добыча нефти в России,
млн.т/год



Добыча нефти в
Восточной Сибири
и на Дальнем
Востоке, млн.т/год



* Источник: данные МПР, Энергетическая стратегия РФ до 2020 г.



Цель:

формирование перспективных регионов роста добычи нефти ОАО «НК «Роснефть»

Целевые показатели к 2020 году:

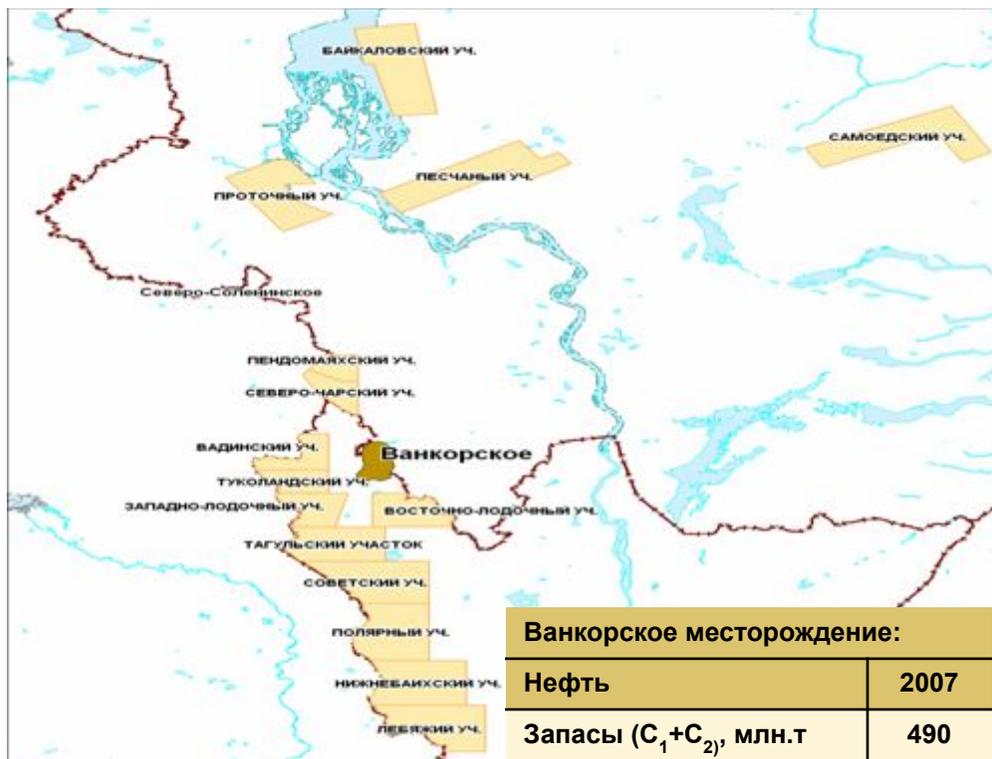
- Лидерство по доказанным запасам в регионе
- Обеспечение кратности запасов не менее 20 лет
- Минимальная стоимость подготовки запасов и восполнения ресурсной базы
- Максимальный доход на каждую добытую тонну сырья

Комплексный подход НК «Роснефть» к освоению ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока



- 2009-2011гг. – продление ВСТО до Козьмино, возможное подключение Комсомольского НПЗ (5-6 млн.т/г.)
- Создание высокоэффективных центров переработки и нефтехимии с совершенной логистикой, в т.ч.:
 - завершение реконструкции Комсомольского НПЗ в 2010 г. с увеличением глубины переработки до 95% и созданием комплекса нефтехимии
 - строительство продуктопровода КНПЗ–Де-Кастри мощностью до 5 млн.т/г.
 - строительство первой очереди Восточного НПЗ мощностью 10 млн.т/год к 2012г. Увеличение мощности терминала в Находке для приема продукции Восточного НПЗ.
 - перспективы увеличения переработки на АНХК с 9 до 13 млн.т/г. Реконструкция и расширение Ангарского завода полимеров. Переработка попутного нефтяного газа месторождений Восточной Сибири.
 - Перспективы увеличения мощностей Ачинского НПЗ с 6 до 8 млн.т/г.

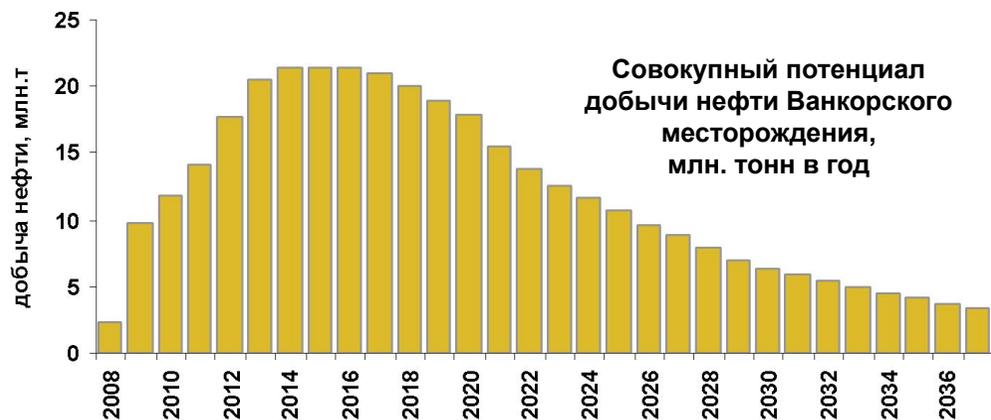




- Начало добычи – сентябрь 2008 года
- Прогноз накопленной добычи нефти на Ванкорском месторождении – 450 млн.т
- Инвестировано на 1.07.07 - 46,2 млрд.руб.

В 2006 году фонд недр Ванкорского проекта увеличился до 16 участков и составил:

- 9 участков на территории Красноярского края и
- 7 участков на территории Таймырского (Долгано-Ненецкого) АО



Доразведка 16 лицензионных участков в регионе – значительный потенциал роста запасов и добычи



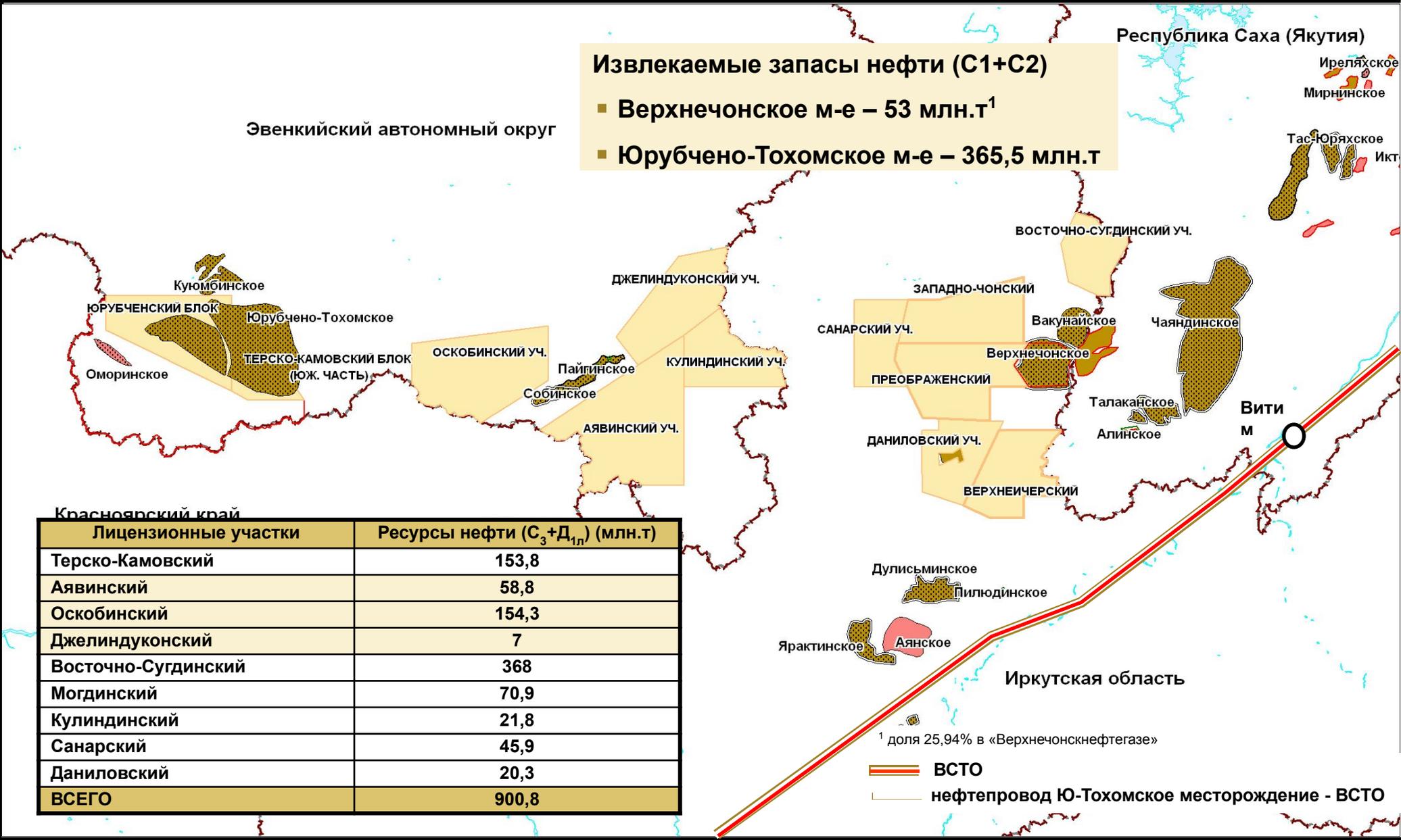
Верхнечонское и Юрубчено-Тохомское месторождения

Извлекаемые запасы нефти (C1+C2)

- Верхнечонское м-е – 53 млн.т¹
- Юрубчено-Тохомское м-е – 365,5 млн.т

Эвенкийский автономный округ

Республика Саха (Якутия)



Красноярский край

Лицензионные участки	Ресурсы нефти (C ₃ +D _{1л}) (млн.т)
Терско-Камовский	153,8
Аявинский	58,8
Оскобинский	154,3
Джелиндуконский	7
Восточно-Сугдинский	368
Могдинский	70,9
Кулидинский	21,8
Санарский	45,9
Даниловский	20,3
ВСЕГО	900,8

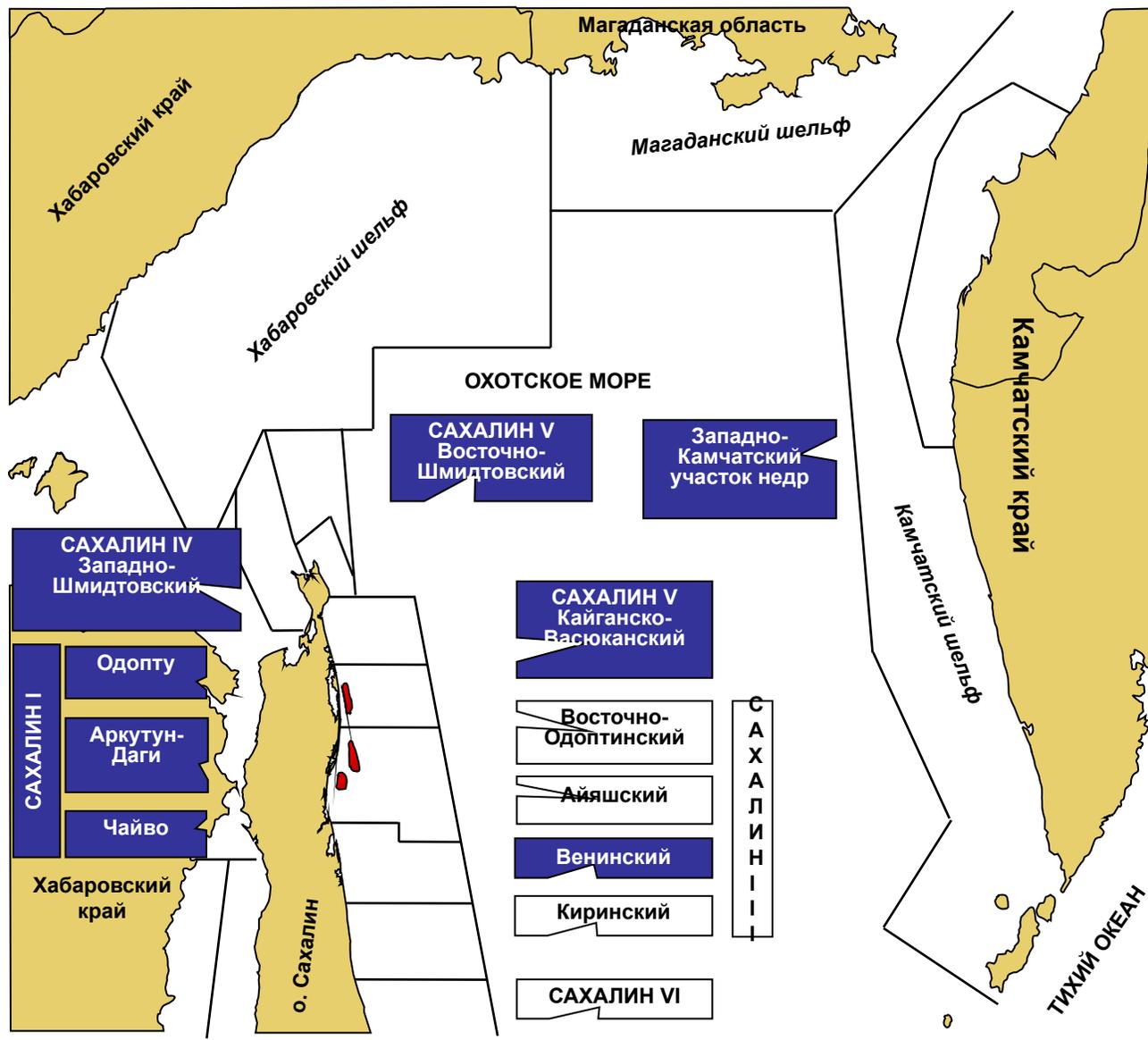
¹ доля 25,94% в «Верхнечонскнефтегазе»

ВСТО
 нефтепровод Ю-Тохомское месторождение - ВСТО

Варианты транспортировки нефти Юрубчено-Тохомского месторождения



Дальневосточные шельфовые проекты



Сахалин 1



Суммарные извлекаемые запасы:
307 млн.тонн нефти
485 млрд.м3 газа

Сахалин 3



Прогнозные извлекаемые ресурсы:
163 млн.тонн нефти
313 млрд.м3 газа

Сахалин 4, 5



Прогнозные извлекаемые ресурсы:
1 377 млн.тонн нефти
879 млрд.м3 газа

Шельф Западной Камчатки

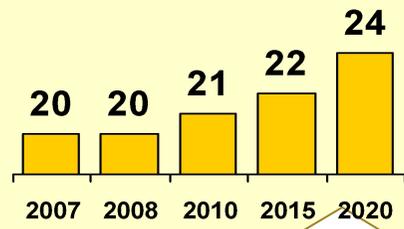


Прогнозные извлекаемые ресурсы:
1 797 млн.тонн нефти
2 031 млрд.м3 газа

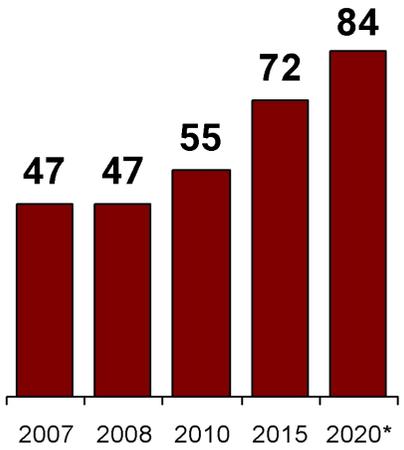


Потенциал развития нефтепереработки, млн.т/год

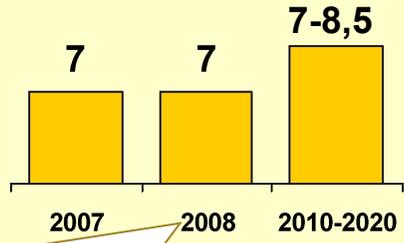
Самарская группа



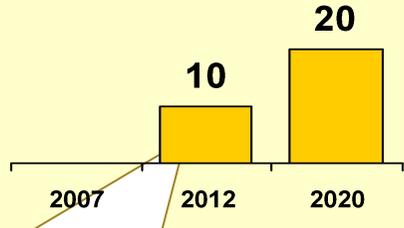
Роснефть всего



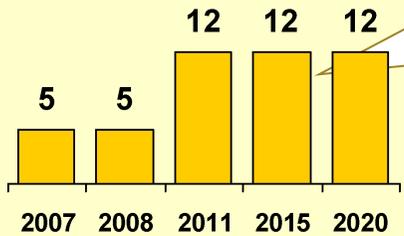
Комсомольский НПЗ



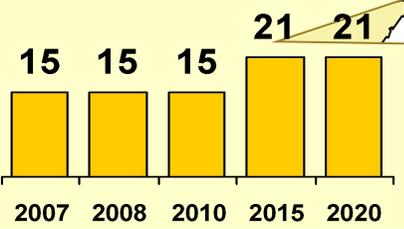
Потенциальный НПЗ на Дальнем Востоке



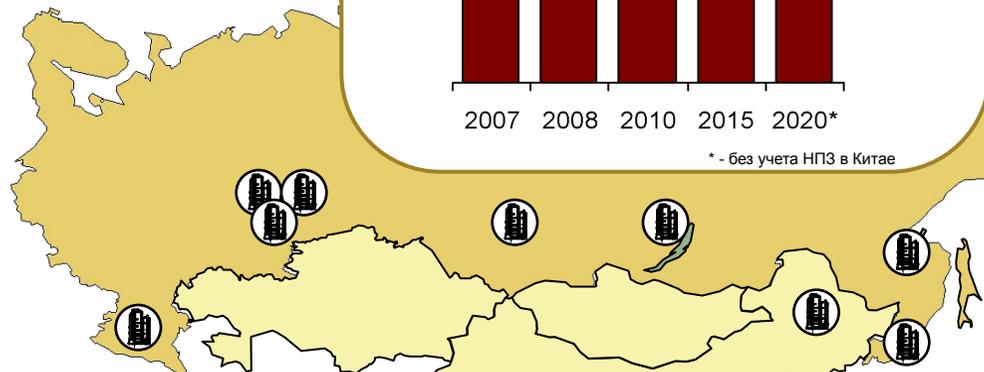
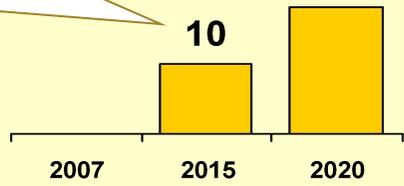
Туапсинский НПЗ



Сибирские НПЗ



Потенциальный НПЗ в Китае



Территориальные комплексы по переработке нефти и сбыту нефтепродуктов

-  Нефтедобыча
-  Нефтепереработка
-  Морской терминал
-  Трубопровод

Комплекс «ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ»
 Объемы переработки: 6 млн.т/г
 Количество АЗС – 220, терминалов - 30

Комплекс «ВОСТОК»
 Объемы переработки: 16 млн.т/г
 Количество АЗС – 265, терминалов - 39



Комплекс «ЮГ»
 Туапсинский НПЗ: 5 млн.т/г
 Количество АЗС – 400, терминалов - 40

Комплекс «ЦЕНТР»
 Самарская группа НПЗ:
 2007 - 22 млн.т/г

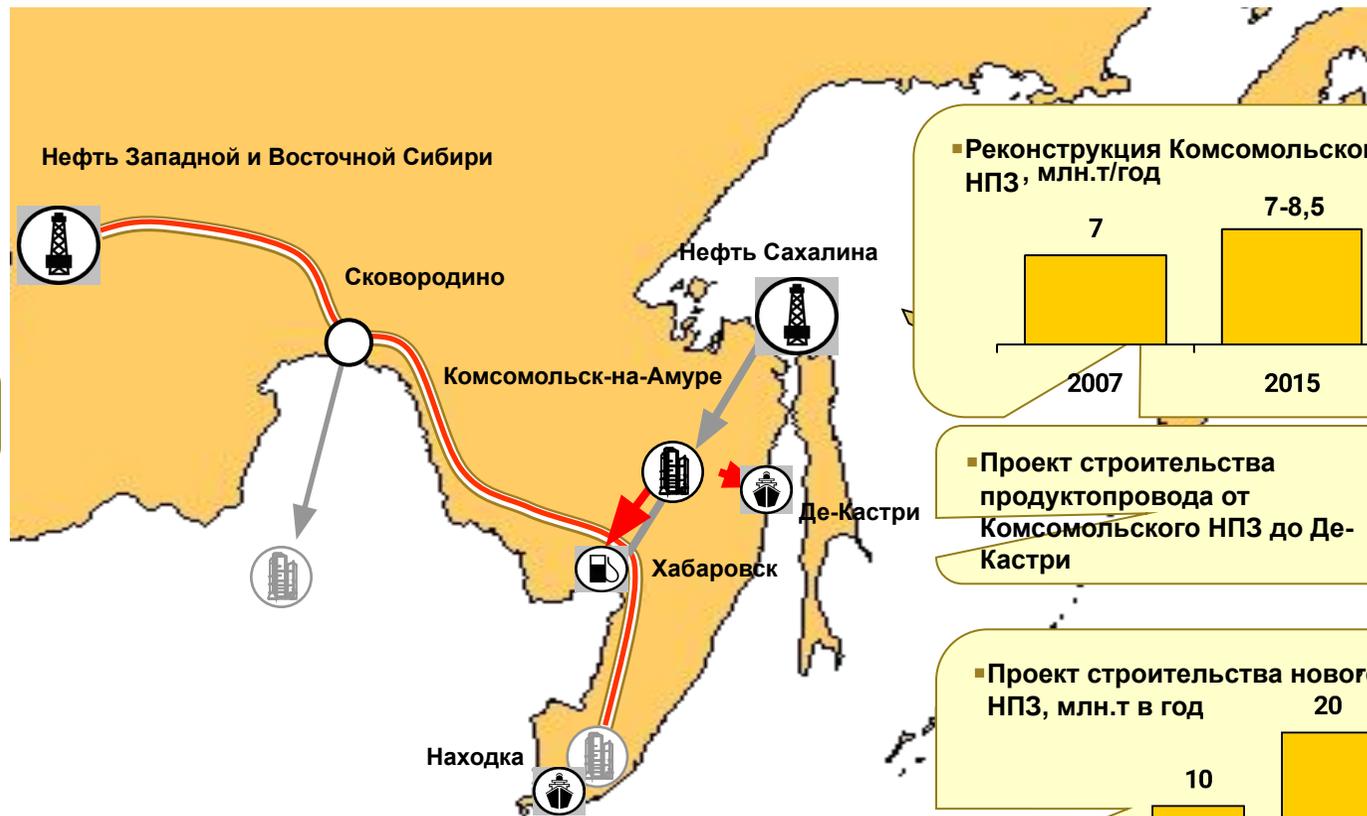
Ачинский НПЗ
 Потенциал наращивания
 переработки с 6 до 8 млн.т/г

Восточный НПЗ (проект)
 Объем переработки – 20 млн.т/г

Комсомольский НПЗ
 Потенциал наращивания
 переработки с 7 до 8,5 млн.т/г

Ангарская НХК
 Потенциал наращивания
 переработки с 9 до 13 млн.т/г

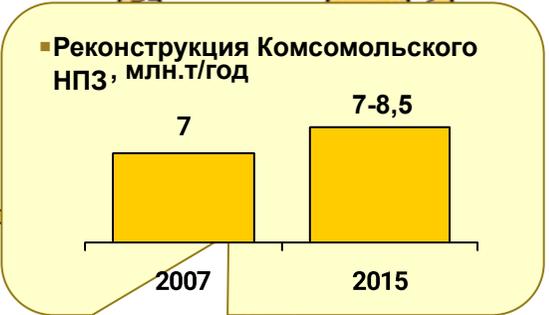
Прогнозы развития нефтепереработки НК «Роснефть» на Дальнем Востоке



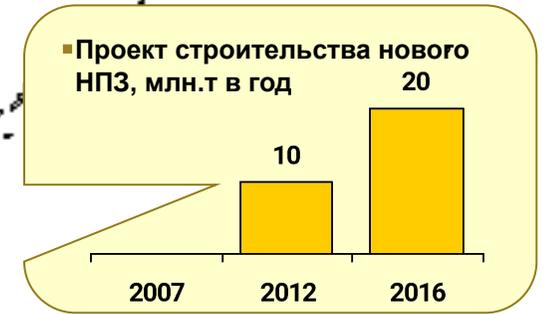
■ Возможность строительства НПЗ в Китае

■ Расширение сети АЗС на Дальнем Востоке

■ Маркетинг и реализация нефтепродуктов на территории Китая



■ Проект строительства продуктопровода от Комсомольского НПЗ до Де-Кастри



 Добыча
  НПЗ
  Проекты руюемый НПЗ
  Экспортные терминалы
  Нефтепродукто обеспечение
  Нефть
  Нефтепродукты

Комсомольский НПЗ: график реконструкции



- Увеличение выпуска светлых нефтепродуктов
- Соответствие экологическими стандартами развитых стран АТР

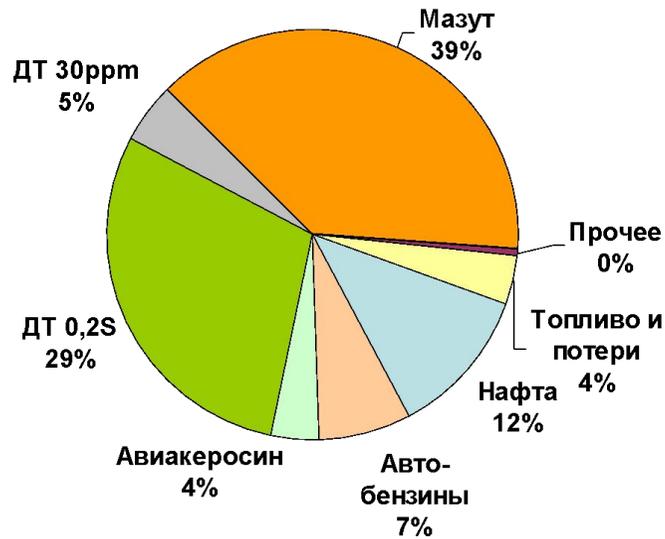
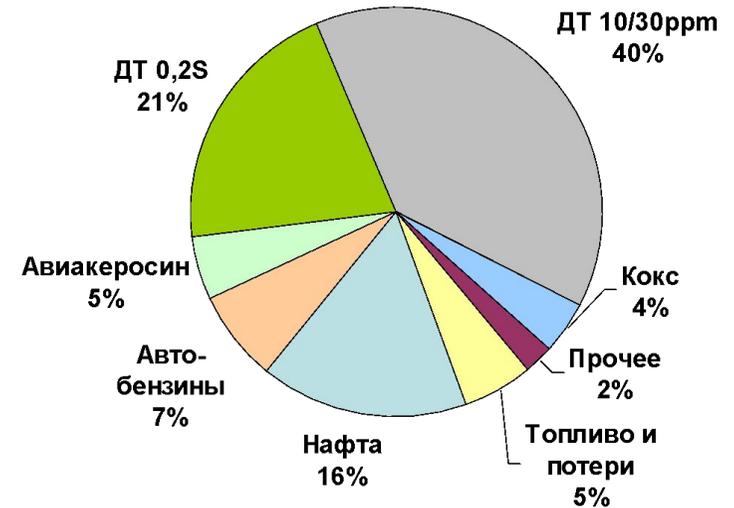


Цели проекта:

- Увеличение объемов переработки до 8-8,5 млн.т/год
- Доведение глубины переработки до 95%
- Повышение качества моторных топлив



Реконструкция завода ведется в соответствии с требованиями международных экологических стандартов ISO

2006

2011


Качество нефтепродуктов

	2005	2010	2015	2020
Автобензины	Евро-2	Евро-4	Евро-5	Евро-5
Дизельное топливо	Евро-2	Евро-5	Евро-5	Евро-5

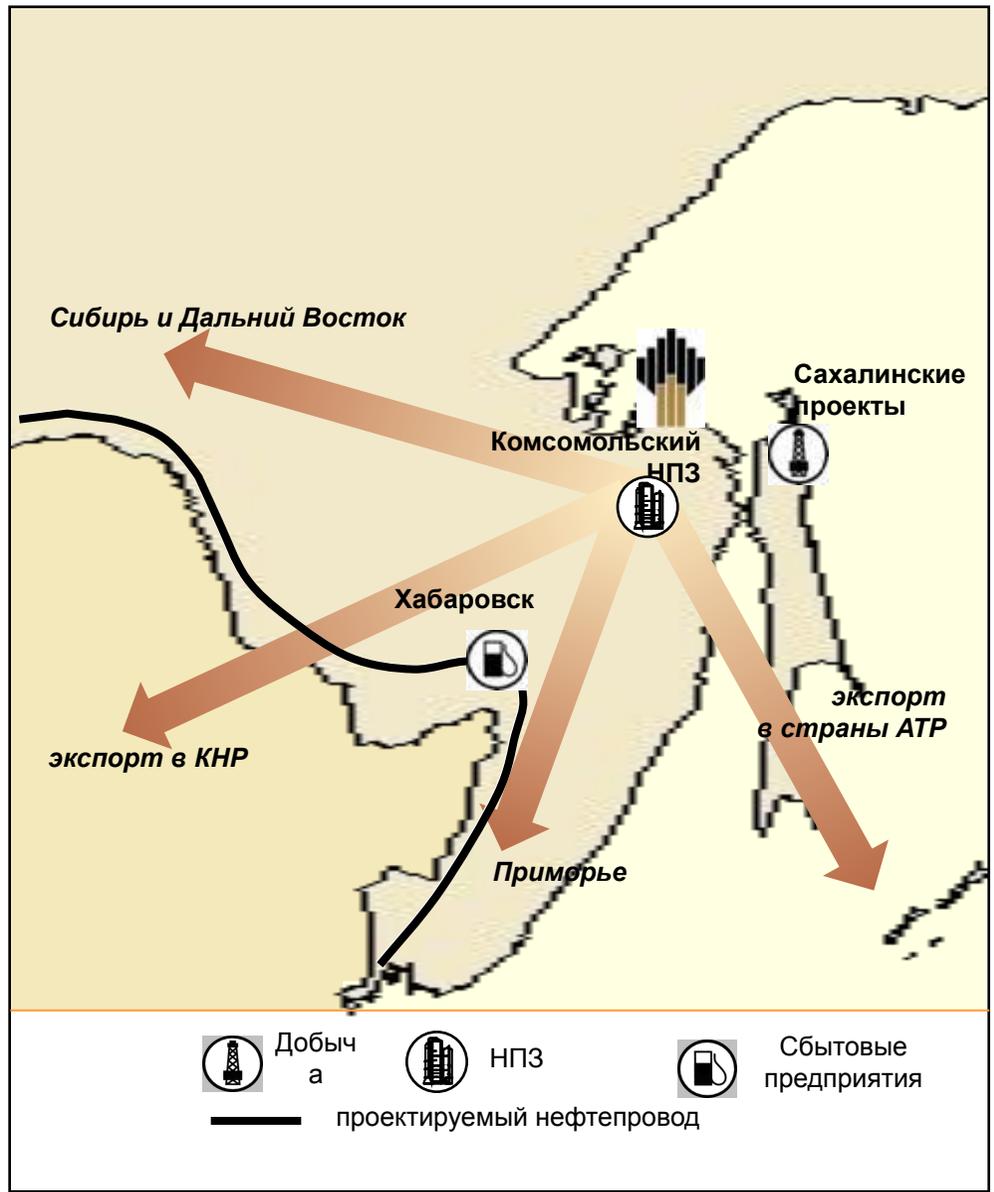
Перспективы создания нефтехимического комплекса на Комсомольском НПЗ

Стратегические цели:

- оптимальное использование углеводородного сырья
- повышение конкурентоспособности
- выход Компании на рынки нефтехимии Дальнего Востока и АТР

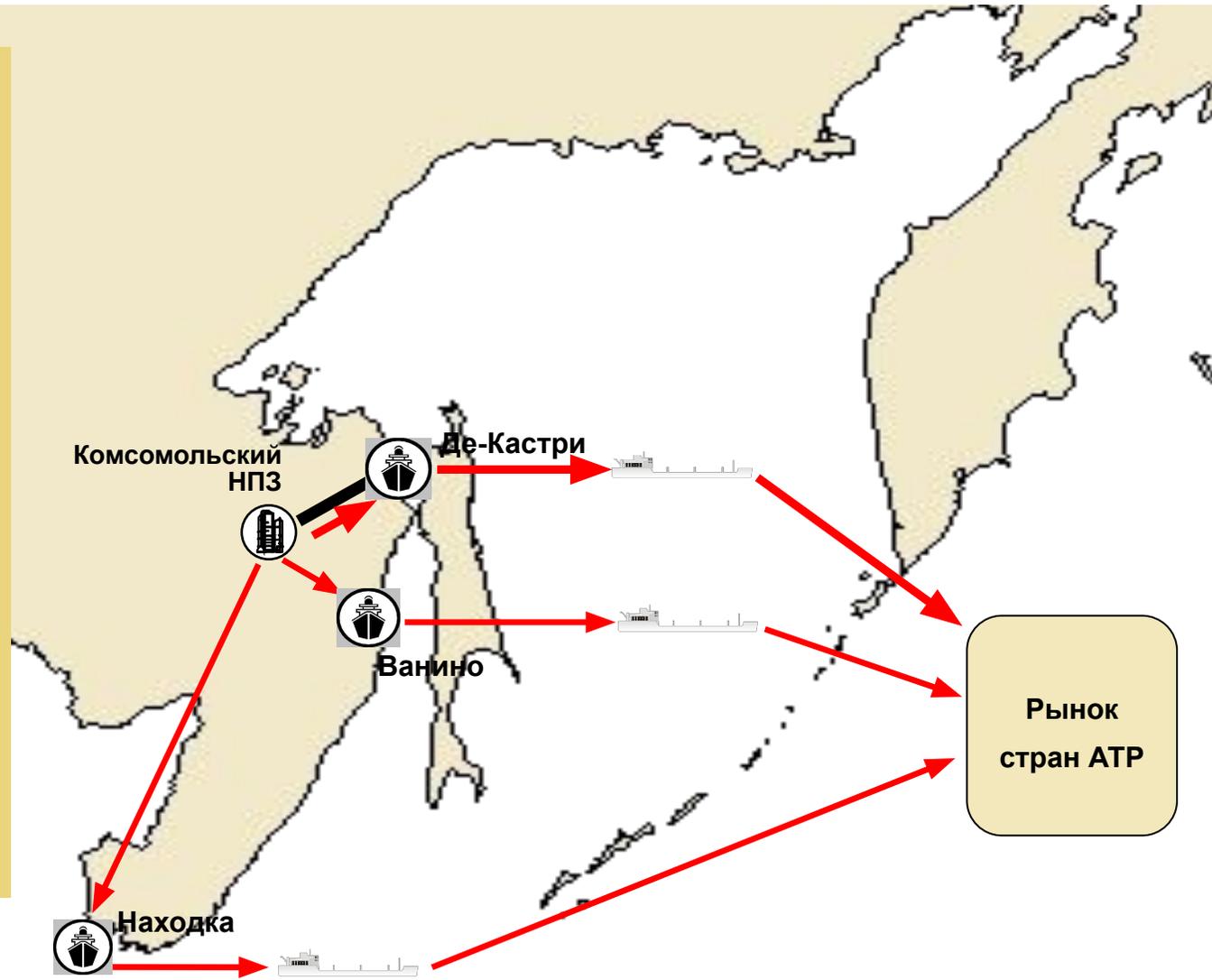
■ Создание нефтехимического комплекса

Выпуск: полиэтилен - до 500 тыс.т/год
 полипропилен - до 200 тыс.т/год
 бензол - до 150 тыс.т/год



Преимущества, получаемые после реализации проекта:

- Транспортные затраты при экспорте дизельного топлива с Комсомольского НПЗ с использованием трубопровода (через порт Де-Кастри) снизятся более чем на \$20 /т
- Снижение совокупных транспортных затрат за счет синергетического эффекта, вызванного совместным использованием инфраструктуры нефтепродуктопровода и существующего нефтепровода, акватории порта Де-Кастри и имеющихся дорог и коммуникаций



НПЗ



Экспортные терминалы



Действующий маршрут



Перспективный маршрут

Потенциальные проекты в нефтехимии и газопереработке

Стратегические цели нефтегазохимии и газопереработки :

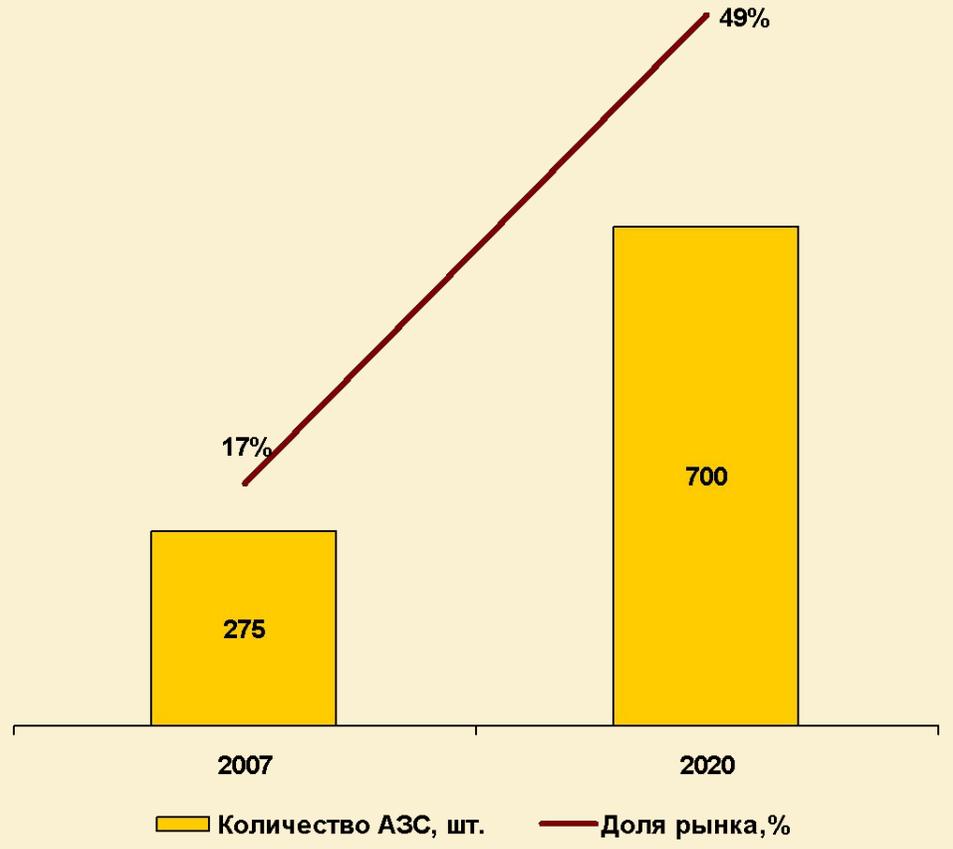
- Полная переработка попутного газа нефтедобычи
- Увеличение доходности и маржи нефтепереработки и газопереработки
- Лидирующая позиция на нефтехимических рынках АТР
- Стимулирование отрасли переработки пластмасс на Дальнем Востоке и в Сибири



Приобретение Ангарского завода полимеров позволило Компании выйти в новый, перспективный сегмент - полимеры (полиэтилен и полипропилен) и занять устойчивую позицию на рынке Китая



Динамика развития сети АЗС



Реализация крупномасштабных нефтегазовых проектов в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке

Потенциал увеличения добычи - до 45 млн.т.в год

Перспективы увеличения нефтепереработки - до 50 млн.т при повышении глубины переработки до 95%

Возможность увеличения мощности и расширение морских терминалов до 35 млн.т.нефти в год

Потенциал расширения сети АЗС - до 700 станций

**Стратегия развития ОАО «НК «Роснефть»
в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке**



**А.А.Сапронов
Вице-президент
ОАО «НК
«Роснефть»**

**Второй Дальневосточный международный экономический форум
Хабаровск, 18 сентября 2007 г.**