



Восточная Газовая Программа: взгляд со стороны

Алексей Хмельницкий

ЭРТА 
аналитическая группа

Восточная Сибирь и Дальний Восток – дотационный регион России

Всего регионам в 2010 году выделено дотаций – 397 млрд. руб.



ВРП Тюмени
928 тыс. руб.
на душу населения

ВРП Сахалина
650 тыс. руб.
на душу населения

Восточная Сибирь и Дальний Восток – газовая отрасль только формируется

- НСР – 67 трлн. м³ газа на суше и шельфе
- Геологическая изученность – 7%

РОССИЯ



Рекомендуемый сценарий

Программа утверждена приказом Минэнерго от 03.09.07 № 340

«Восток 50 без ЕСГ»

➤ Максимальная востребованная добыча газа в 2030 году –	121 млрд.куб.м
➤ Иркутский центр –	6 млрд.куб.м
➤ Красноярский центр –	9 млрд.куб.м
➤ Якутский центр –	32 млрд.куб.м
➤ Сахалинский центр –	74 млрд.куб.м
➤ Экспорт –	78 млрд.куб.м

Сроки запуска проектов

- Сахалин-1,2 – в 2008г.
- Братское, Марковское и Южно-Ковыктинское месторождения – в 2009г.
- Утилизация попутного газа месторождений Красноярского края – с 2010г.
- Сахалин-3 – в 2014г.
- Юрубчено-Тохомское – после 2016г.
- Чаяндинское месторождение – после 2016г.
- Ковыктинское месторождение – после 2017г.
- Сахалин-4,5,6 – с 2025г.

Ответственный

- Программа не предусматривает ответственности за невыполнение ее положений
- В процессе согласования программы потенциальные участники вели горячие дискуссии, отстаивая свои позиции
- Формальное утверждение программы прекратило все инициативы

Координатор

- Историческая эволюция позиций менеджеров Газпрома
 - от «Нам это не нужно»
 - через «Дайте порулить...»
 - до «Всем стоять!»
- Все продолжают стоять – ряд проектов программы заморожены

Следующий «пик эмоций» – оценка результатов

Успех Газпрома – подача газа в Петропавловск-Камчатский



Газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток



Пример из жизни

Стоимость газа на Камчатке



- Газпром обосновал «по братски»
- от затрат

17 900 руб/тыс.м³



- ФСТ положила «по справедливости»
- от стоимости мазута

11 700 руб/тыс.м³



- Ожидается «по государственному»
- от средних цен по России

4 500 руб/тыс.м³

Приморье

Цена на выходе газопровода Сахалин-Владивосток будет устанавливаться по тем же принципам



Текущие проблемы



- Отсутствие эффективного управления затратами
- Фактический отказ от экономически обоснованного ценообразования
- Отсутствие прямого экономического эффекта от реализации отдельных проектов



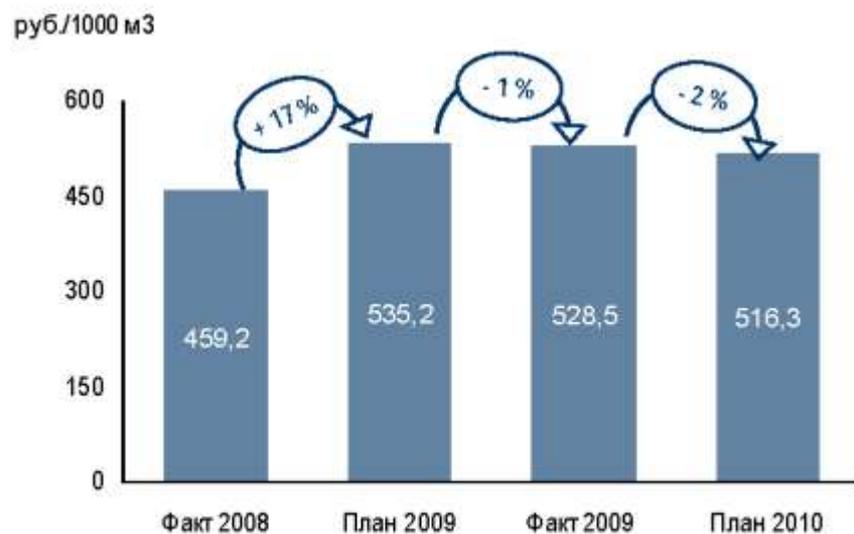
- **Где же источник денег?**
- Затраты Газпрома покрываются за счет роста цен в традиционных регионах сбыта

Расходы Газпрома в европейской части не растут

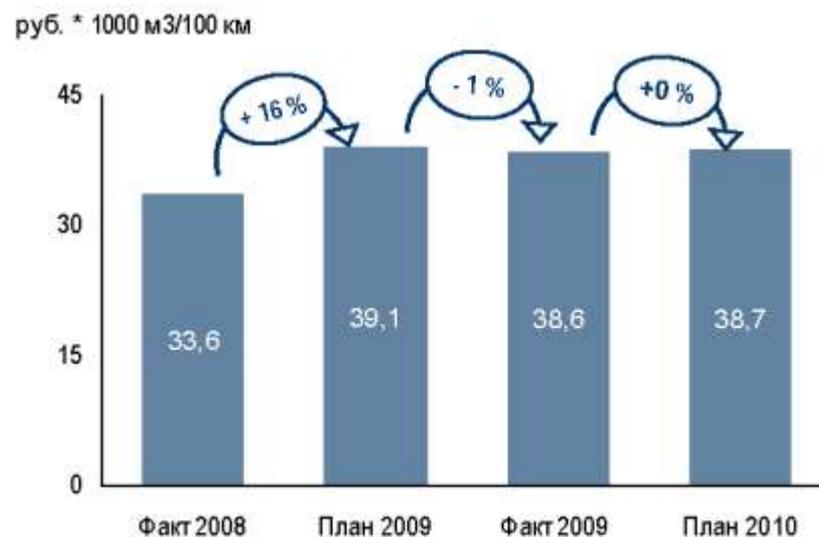


Динамика Себестоимости добычи и транспортировки газа (удельные показатели)

Динамика Себестоимости Добычи Газ



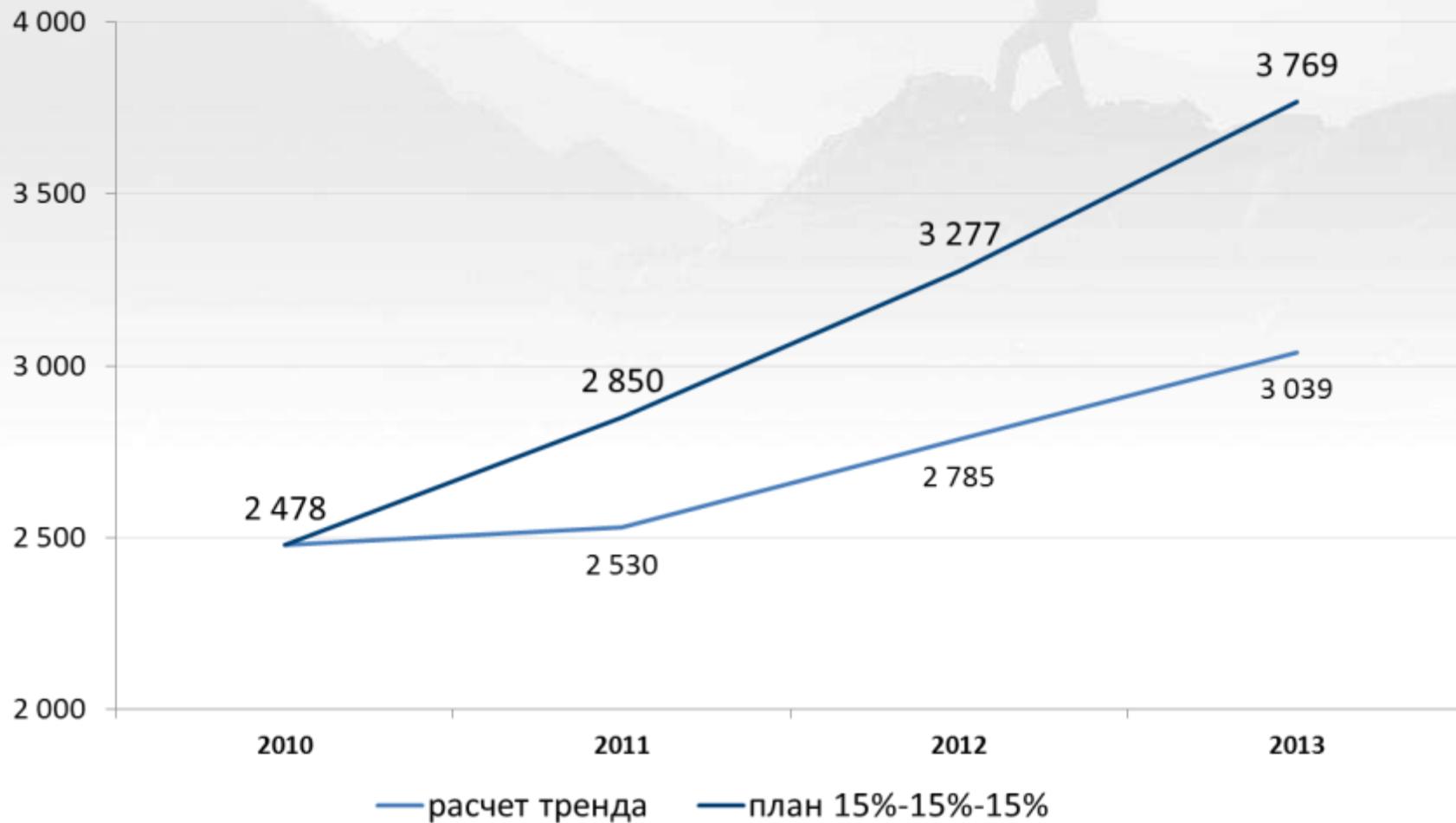
Динамика Себестоимости Транспортировки Газ



Источник: Газпром, 2010

А цены для центральных регионов растут уверенно

руб./тыс.куб.м



На все проекты не хватит



Газификация – последний этап организации поставок

В европейской части России перекрестка в ГРО *обычно* за счет старых и крупных потребителей



Розничные цены будут высокими

На востоке пока нет доноров перекрестки в газораспределении



- Если строить сети будет Газпром, то затраты будут неразумно высоки – недавний опыт регионов, прошедших газификацию



- Есть вариант искать средства и строить самим



- Другой вариант – организация сильного политического давления на Газпром

Чудес не бывает

Если гелий нужен государству, то оно должно за него платить



Если источник иссякнет, то «все погибнет»

Финансирование через перекрестку имеет пределы,
а газ региону нужен и может быть поставлен на разумных условиях





Если у Вас есть вопросы

Я буду рад ответить...

Алексей Хмельницкий
khmelnitskiy@erta-consult.ru

Интернет – портал
Восточной Газовой Программы
<http://gasforum.ru/>