



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

---

**Основные направления налоговой политики  
в топливно-энергетическом комплексе  
Российской Федерации**

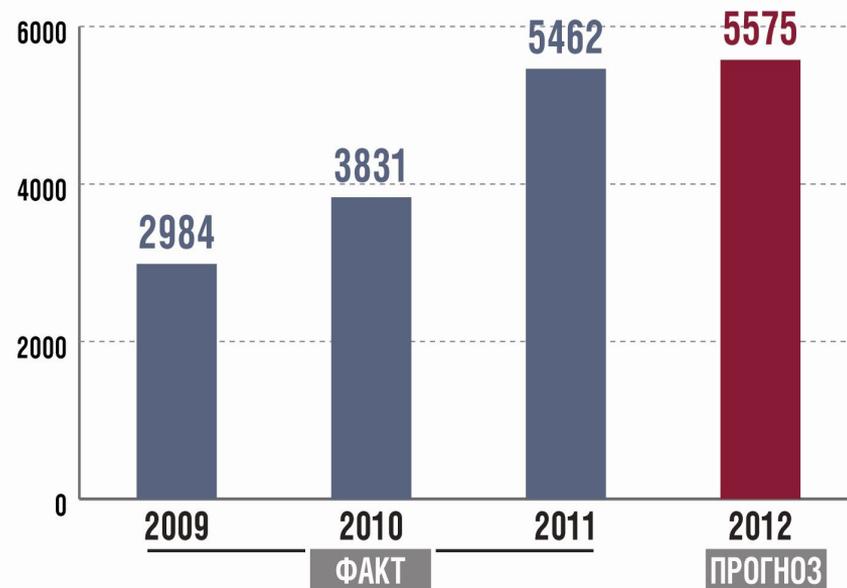
май 2012 г.



## Доля отраслей в доходах федерального бюджета Российской Федерации



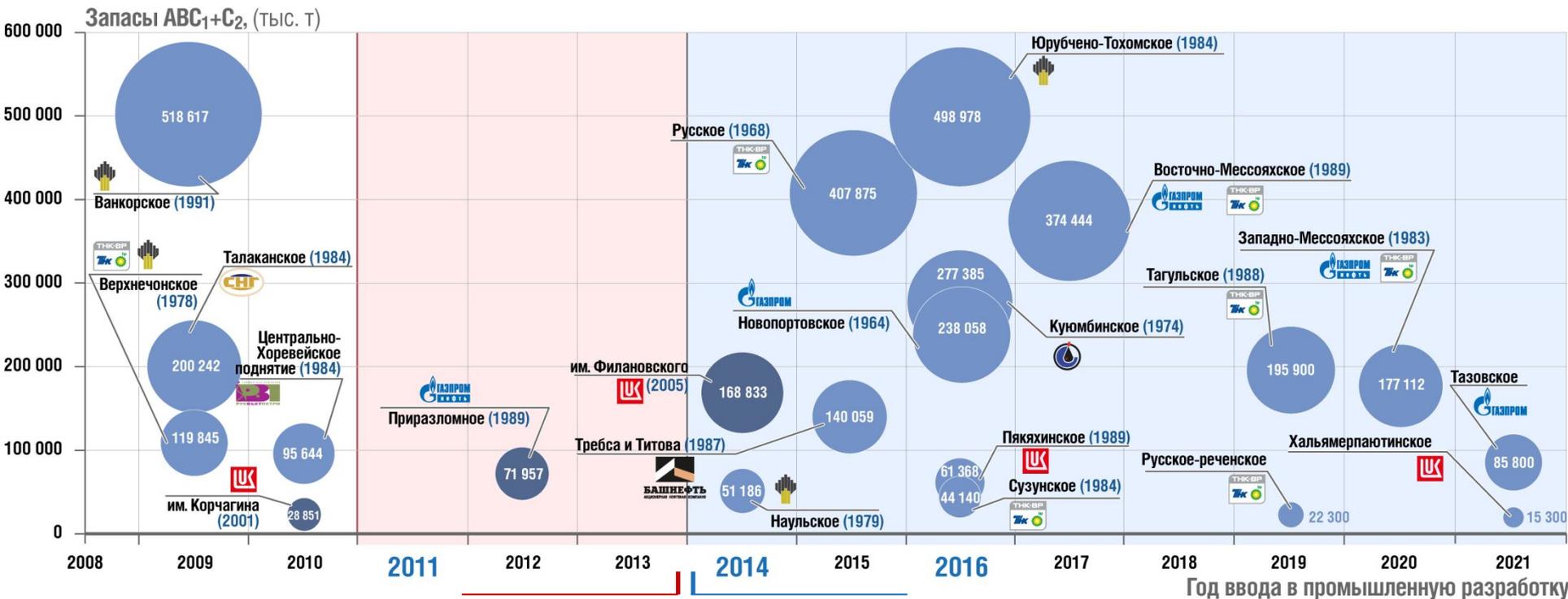
## Нефтегазовые доходы бюджета (млрд. руб.)



Нефтегазовый комплекс обеспечивает половину поступлений доходов федерального бюджета Российской Федерации



# Перспективные планы вводов месторождений в промышленную разработку



**В период 2012-2013 гг. в Российской Федерации не планируется ввод новых месторождений, способных поддержать текущие уровни добычи нефти**

**Период основных вводов месторождений в разработку приходится на 2014-2016 гг.**

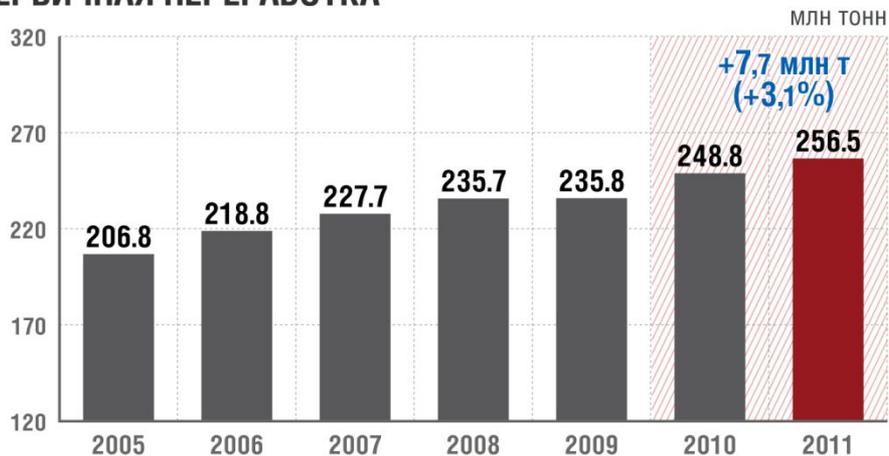
**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**

- – месторождение
- – шельфовое месторождение
- Сузунское (1984) — название месторождения
- Сузунское (1984) — год открытия месторождения
- ТНК-ВР — компания-владелец



# Динамика переработки и производства основных нефтепродуктов (Downstream)

## ПЕРВИЧНАЯ ПЕРЕРАБОТКА



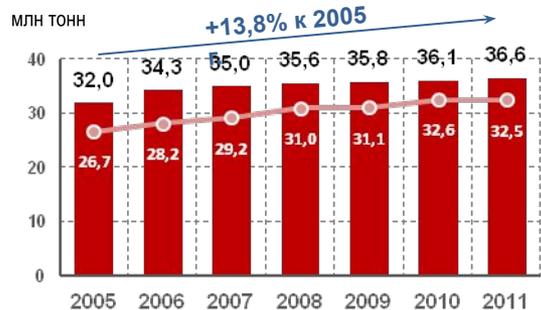
## ПРОИЗВОДСТВО ПО КЛАССАМ 2011г.



## ПРОИЗВОДСТВО

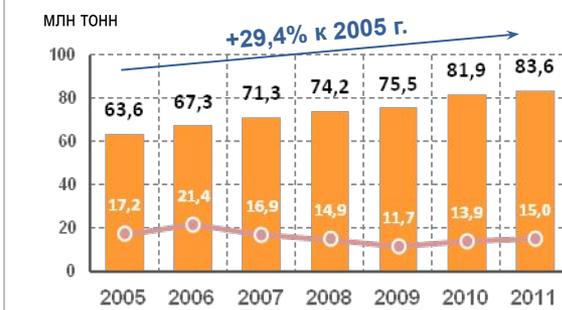
### Автобензин

89,1%



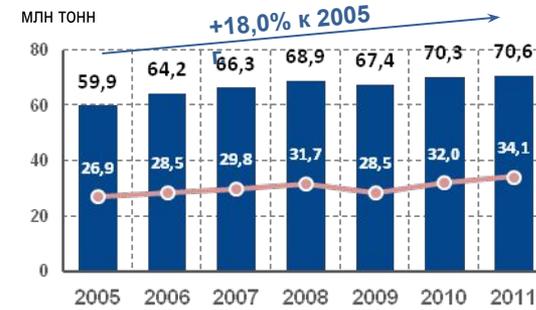
### Мазут\*

13,1%



### Дизельное топливо

48,3%



XX%

доля поставки на внутренний рынок от производства



поставка на внутренний рынок

- При росте объемов переработки нефти в Российской Федерации в **24,0%** рост производства бензинов за аналогичный период составил всего **14,4%**, что свидетельствует в целом о недостаточном количестве вторичных углубляющих процессов;
- На НПЗ РФ большую долю занимают бензин и дизельное топливо класса **2** и ниже, что свидетельствует о недостаточном покрытии первичных процессов вторичными облагораживающими процессами



# Минэнерго России использует комплексный подход при подготовке новаций в налоговом и таможенно-тарифном регулировании нефтяной отрасли

**Поддержка добычи нефти в традиционных регионах нефтедобычи**

1 октября 2011 года введен режим таможенного и тарифного регулирования «60-66». Мониторинг результатов от введения режима по итогам 2012 года. В случае успешности нового режима – законодательное закрепление ставки «60%» при расчете экспортной пошлины на нефть сырую. Проработка в рамках налоговой группы при Минэнерго дальнейших вариантов модификации таможенно-тарифного регулирования нефтяной отрасли не приводящих к выпадающим доходам бюджета РФ

**Стимулирование добычи на новых месторождениях на суше**

Законодательное наделение Правительства Российской Федерации правом устанавливать формулу расчета ставки (пониженной ставки) экспортной пошлины на нефть, в размере не превышающем предельной ставки, установленной в законе «О таможенном тарифе». Закрепление на нормативном правовом уровне методики получения пониженной ставки экспортной пошлины.

**Стимулирование геологоразведки и разработки новых шельфовых месторождений**

Разработка до 1 октября 2012 года совместно с Минфином России налоговых новаций, предусмотренных распоряжением Правительства Российской Федерации № 443-р от 12 апреля 2012 года.

**Стимулирование разработки трудноизвлекаемых запасов**

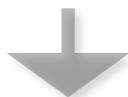
Разработка до 1 октября 2012 года совместно с Минфином России налоговых новаций, предусмотренных распоряжением Правительства Российской Федерации № 700-р от 3 мая 2012 года.

**Нефтепереработка**

**Создание экономических стимулов для модернизации НПЗ** через устранение дифференциала в пошлинах между темными и светлыми нефтепродуктами, а также установление пошлины на мазут равной экспортной пошлине на нефть сырую с 1 января 2015 года.



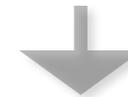
**Применение комплексного подхода при формировании налоговой политики в газовой отрасли Российской Федерации. Определение ставки НДС на газ исходя из:**



**Средней цены реализации природного газа потребителям в Российской Федерации и на экспорт**



**Среднего тарифа на транспортировку природного газа по трубопроводам ЕСГ**



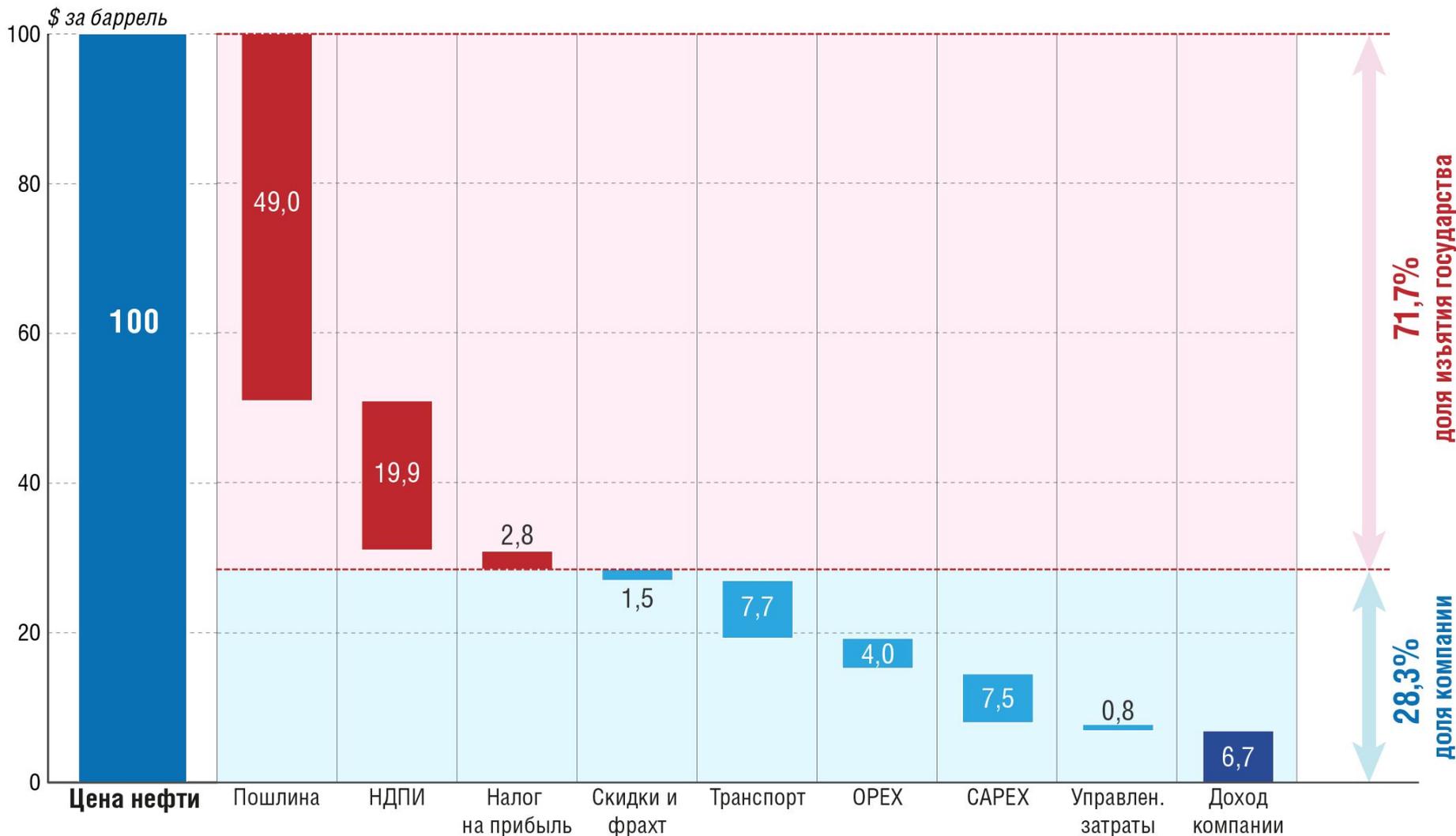
**Необходимости вовлечения в разработку газовых проектов, расположенных в новых регионах газодобычи**



**Дополнительные  
слайды**



# Распределение доли государства и компании недропользователя при действующем режиме налогообложения



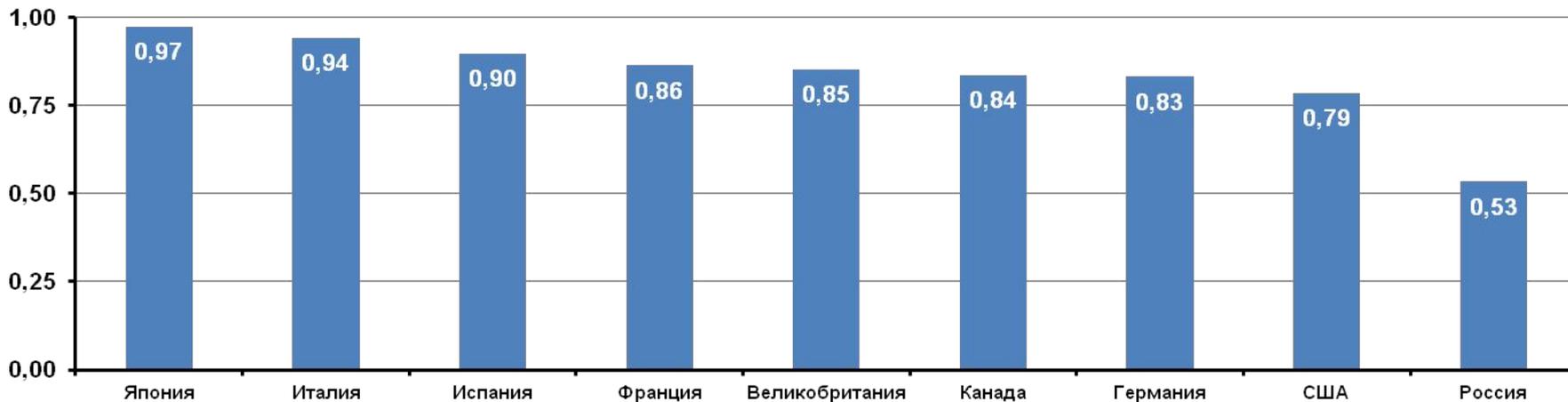


# Розничные цены на автомобильный бензин АИ-95

Розничные цены на автомобильный бензин АИ-95 (Premium) на АЗС по странам мира, конец 2011 года

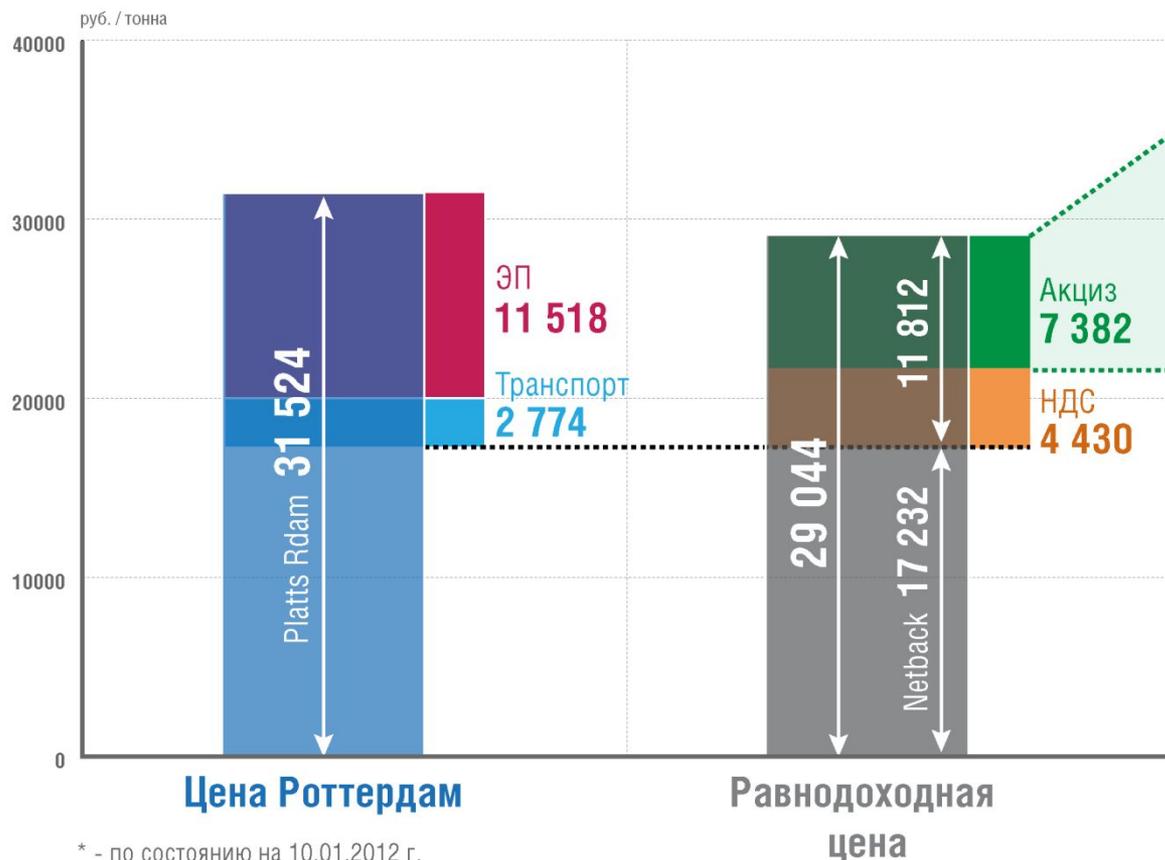


«Чистые» розничные цены на автомобильный бензин АИ-95 (Premium) по странам мира, конец 2011 года, \$ / литр





## Соотношение внешней цены и расчетной цены «нетбэк» по автобензину Премиум-95\*



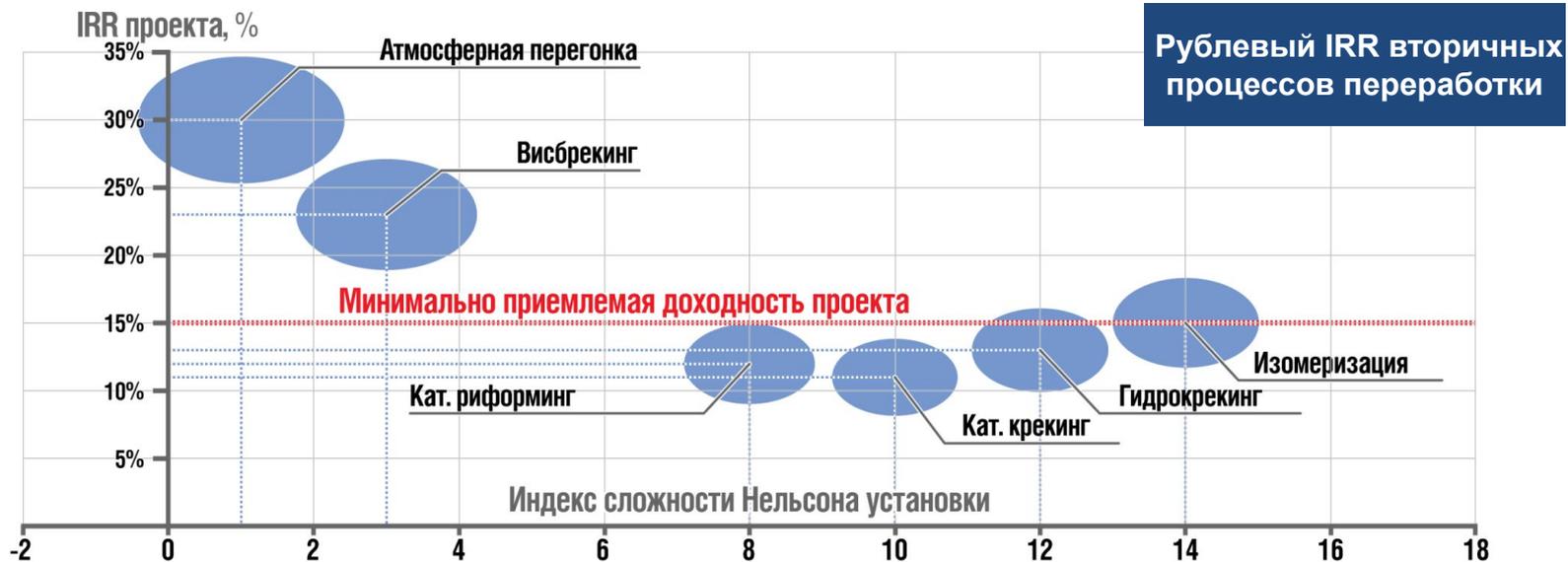
\* - по состоянию на 10.01.2012 г.

### Динамика изменения ставок акциза по автобензинам класса 3

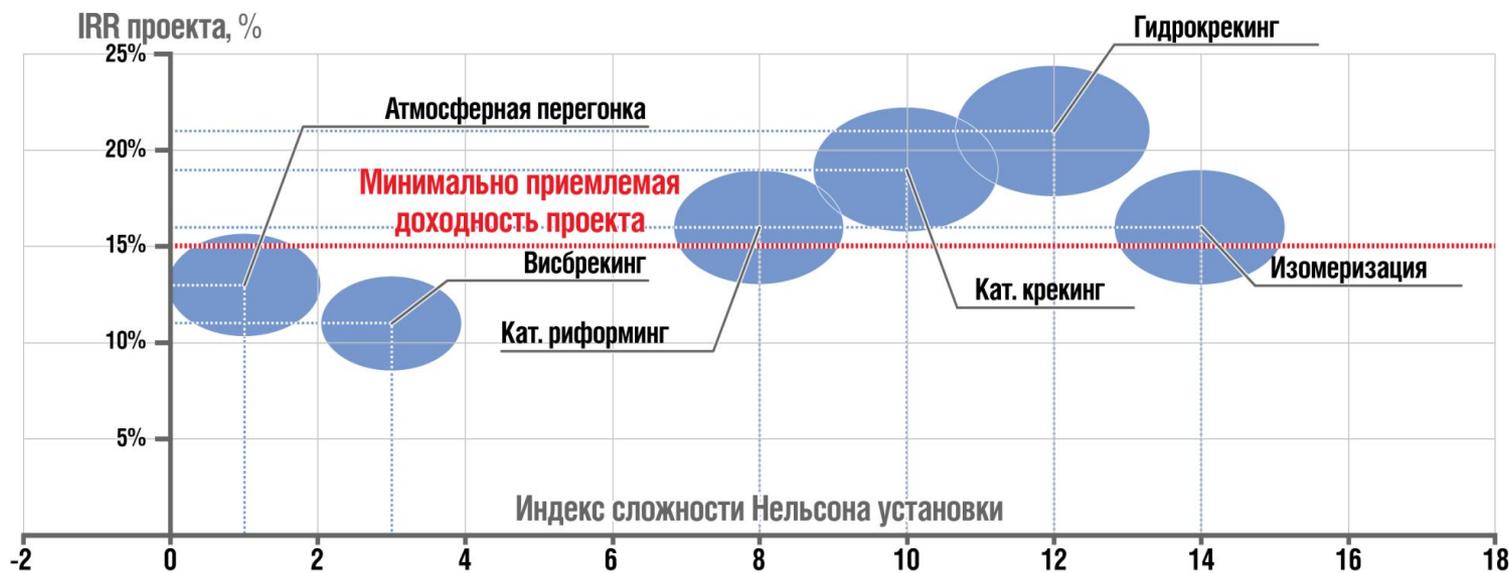




Текущий статус



После введения системы «60-66»





- **Классификации шельфовых проектов с учетом сложности технологических решений, природно-климатических условий и ледовой обстановки, глубины моря, геологической сложности открытых и перспективных месторождений, удаленности от берега и наличия объектов береговой инфраструктуры:**
  - I - базовый уровень сложности, в том числе шельфовые проекты в Азовском и Балтийском морях;**
  - II- повышенный уровень, в том числе шельфовые проекты на мелководной части Черного моря, в Печорском и Белом морях, на южной части Охотского моря, включая шельф острова Сахалин; I**
  - II- высокий уровень, в том числе шельфовые проекты на глубоководной части Черного моря, северной части Охотского моря и южной части Баренцева моря;**
  - IV- шельфовые проекты арктического уровня сложности, в том числе шельфовые проекты в Карском море, на северной части Баренцева моря и в восточной Арктике);**
- **Освобождение организаций, добывающих углеводороды на морских месторождениях, от вывозной таможенной пошлины;**
- **Введение адвалорных ставок НДС на морских месторождениях и периодов неизменности налоговых условий:**
  - 1 категория- 30 % и 5 лет, но не позднее 12 апреля 2022 гг.;**
  - 2 категория- 15% и 7 лет, но не позднее 12 апреля 2032 гг.;**
  - 3 категория - 10% и 10 лет, но не позднее 12 апреля 2037 гг.;**
  - 4 категория – 5% и 15 лет, но не позднее 12 апреля 2042 гг.;**
- **Увеличение срока переноса налоговых убытков в рамках одного лицензионного участка до 70 лет;**
- **Освобождения от ввозной таможенной пошлины и НДС при ввозе технологического оборудования и освобождения от налога на имущество;**
- **Возможность пересмотра параметров стимулирующей системы налогообложения в случае несоответствия значений показателей, характеризующих сроки и технологическую эффективность разработки месторождения, показателей локализации, за исключением случаев, определенных законодательством РФ.**

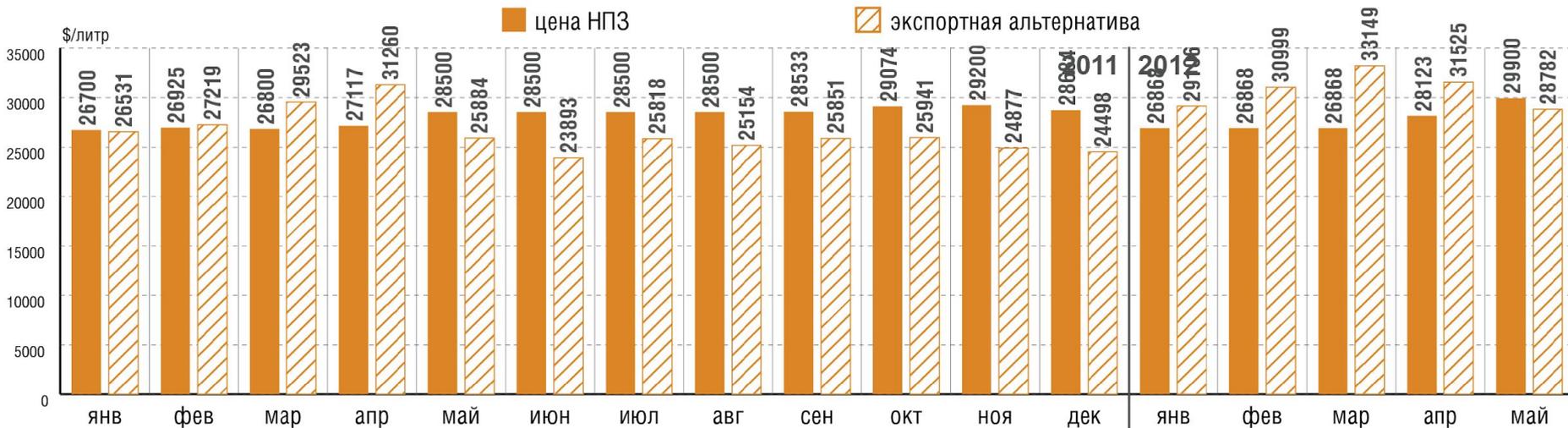


- **Классификации проектов трудноизвлекаемой нефти на основе показателей проницаемости коллекторов и вязкости нефти:**
  - I-коллекторы с низкой проницаемостью 1,5-2 миллидарси;**
  - II-с крайне низкой проницаемостью 1-1,5;**
  - III- с предельно низкой проницаемостью до 1 миллидарси;**
  - IV- добыча сверхвязкой нефти с вязкостью более 10 000 мПа x с.**
  
- **Ведение прямого отдельного учета трудноизвлекаемой нефти сырой, добываемой на участках с пониженной ставкой налога на добычу;**
  
- **Введение пониженных ставок НДС и установление неизменности налоговых условий:**
  - **1 категория- 30-50% и 5 лет, но не позднее 2 мая 2020 г.;**
  - **2 категория- 10-30% и 7 лет, но не позднее 2 мая 2022 г.;**
  - **3 категория - 0-10% 10 лет, но не позднее 2 мая 2025 г.;**
  
- **Возможность отмены пониженных налоговых ставок для отдельных проектов, в случае несоответствия сроков и показателей технологической эффективности разработки, за исключением случаев, определенных законодательством РФ**
  
- **Установление пониженной ставки вывозной таможенной пошлины на сверхвязкую нефть сырую (10 % от ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, на 10 лет с момента начала применения указанной ставки вывозной, но не позднее 1 января 2023 г.).**

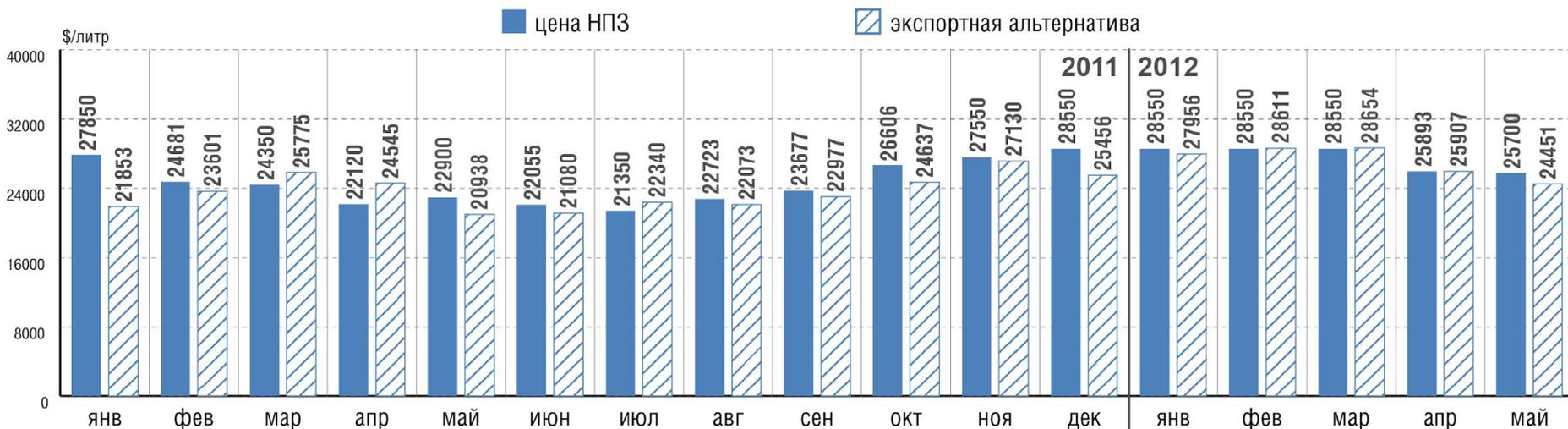


# Динамика цены НПЗ Vs. Цена экспортной альтернативы 2011 – 2012 гг. (базис – Москва).

## Автомобильный бензин АИ-95 (Premium)



## Дизельное топливо





Период	2013		2014		2015	
	1 п.г.	2 п.г.	1 п.г.	2 п.г.	1 п.г.	2 п.г.
<b>100% изъятия</b>						
Ставка НДС для Газпрома	582	703	741	919	944	1207
Ставка НДС для независимых производителей	265	490	500	838	822	1306
Дополнительные доходы, млрд.руб	45,1		167,9		352,5	
<b>80% изъятия</b>						
Ставка НДС для Газпрома	582	679	717	859	886	1096
Ставка НДС для независимых производителей	265	445	456	726	726	1096
Коэффициент для независимых производителей	0,455	0,655	0,635	0,844	0,819	1,000
Дополнительные доходы, млрд.руб	36,0		134,3		282,3	
<b>60% изъятия</b>						
Ставка НДС для Газпрома	582	655	693	800	827	985
Ставка НДС для независимых производителей	265	400	411	614	610	900
Дополнительные доходы, млрд.руб	27,0		100,7		211,5	
<b>40% изъятия</b>						
Ставка НДС для Газпрома	582	631	670	741	769	874
Ставка НДС для независимых производителей	265	355	367	502	504	697
Дополнительные доходы, млрд.руб	18,0		67,2		141,0	

Ставки, предусмотренные НК РФ сейчас	2012	2013	2014	2015
Газпром	509	582	622	-
Независимые производители газа	251	265	278	-