



**ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА
РОССИИ**

О ПЕРСПЕКТИВАХ РАЗВИТИЯ НЕФТЯНОГО И ГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА В
РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ РОССИИ НА
ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА И ТРЕБОВАНИЯХ К ТЕХНИЧЕСКОЙ ЧАСТИ
ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

ГРЕЧКО МАРИНА СЕРГЕЕВНА

Заместитель начальника Омского филиала
ФАУ «Главгосэкспертиза России»

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СТРАТЕГИЯ РОССИИ на период до 2030

Концепция долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года
Генеральная схема развития газовой отрасли на период до 2030 года
Генеральная схема развития нефтяной отрасли на период до 2020 года

ЦЕЛЬ

Создание инновационного и эффективного энергетического сектора страны, адекватного как к потребностям растущей экономики в энергоресурсах, так и внешнеэкономическим интересам России, обеспечивающего необходимый вклад в социально ориентированное инновационное развитие страны.

ЗАДАЧИ

- Повышение эффективности воспроизводства, добычи и переработки топливно-энергетических ресурсов для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них
- Модернизация и создание новой энергетической инфраструктуры на основе масштабного технологического обновления энергетического сектора экономики страны
- Формирование устойчиво благоприятной институциональной среды в энергетической сфере
- Повышение энергетической и экологической эффективности российской экономики и энергетики, в том числе за счет структурных изменений и активизации технологического энергосбережения
- Дальнейшая интеграция российской энергетики в мировую энергетическую систему.

1 ЭТАП – до 2013-2015 г.г.

2 ЭТАП – до 2020-2022 г.г.

3 ЭТАП – до 2030 г.

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

Главные тенденции:

- изменение структуры разведанных запасов топливно-энергетических ресурсов в пользу трудноизвлекаемых и сложнокомпонентных топливно-энергетических ресурсов (увеличение доли трудноизвлекаемой и сверхвязкой нефти, "жирного" и низконапорного газа)
- изменение географии добычи углеводородов в России за счет вовлечения в эксплуатацию ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока, полуострова Ямал, континентального шельфа арктических морей и Каспийского моря

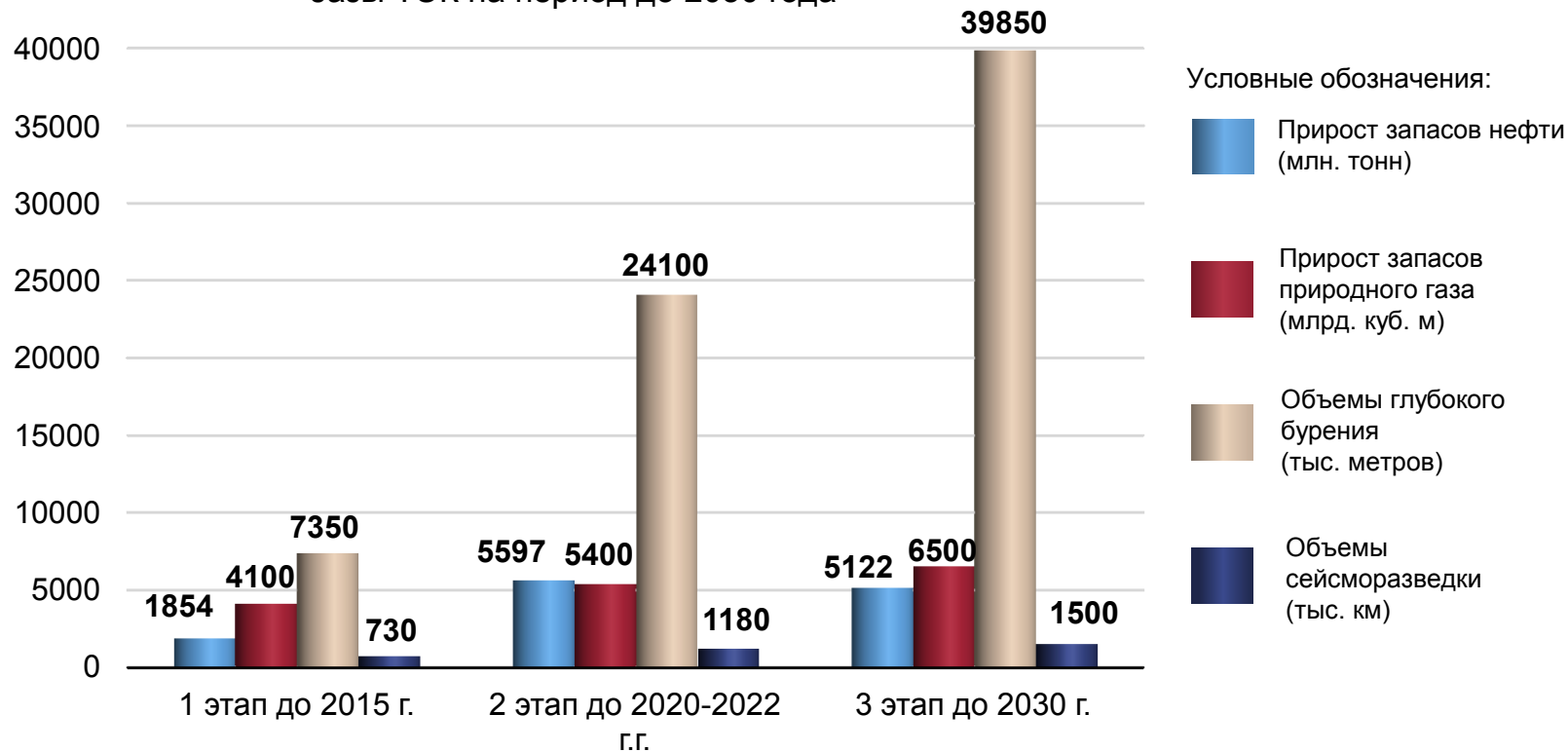
По направлению «Нефтяной комплекс»:

- увеличение коэффициента извлечения нефти на разрабатываемых и вводимых в разработку месторождениях;
- внедрение современных методов увеличения нефтеотдачи;
- создание и широкое применение отечественных программно-аппаратных комплексов, оборудования и приборов для моделирования и управления геолого-техническими мероприятиями в процессе разработки месторождений;
- научно-технологическое обеспечение;
- внедрение технологий и оборудования для малотоннажного производства

По направлению "Газовая промышленность":

- разработка и освоение технологических комплексов по бурению и добыче углеводородов на континентальном шельфе арктических морей;
- создание отечественного оборудования, технологий и материалов для повышения надежности скважин, вскрытия пластов, в том числе залежей низконапорного природного газа;
- вовлечение в хозяйственный оборот нетрадиционных запасов природного газа;
- создание отечественного оборудования, технологий и материалов для строительства и эксплуатации магистральных трубопроводных систем повышенных параметров и распределительных сетей из полимерных материалов;
- разработка и создание оборудования, в том числе для объектов добычи с целью переработки "сырых" продуктов, извлечения высокоэкономичных компонентов (этан, гелий), получение моторного топлива, производство водорода.

Индикаторы стратегического развития минерально-сырьевой базы ТЭК на период до 2030 года



НЕФТЯНОЙ КОМПЛЕКС

Основные проблемы:

- ❑ нерациональное недропользование и отсутствие комплексных технологий добычи и экономически эффективной утилизации ПНГ
- ❑ наличие инфраструктурных ограничений для диверсификации экспортных поставок нефти;
- ❑ высокий износ основных фондов нефтеперерабатывающих предприятий промышленности ≈ 80 %;
- ❑ низкое качество нефтепродуктов

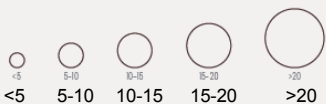
Мощности, года пуска и территориальное расположение российских НПЗ

Федеральные округа	Экономические районы	№	Города	Обозначение завода	Мощность, млн. т/г	Год пуска	
Северо-Западный	Северный	1	Ухта	Ухтинский	5,8	1933	
	Северо-Западный	2	Кириши	КиришиНОС	20,2	1966	
Центральный	Центральный	3	Ярославль	ЯНОС	15,2	1927	
		4	Ярославль	Я НПЗ	0,5	1879	
		5	Москва	М НПЗ	12,0	1938	
		6	Рязань	Р НПЗ	17,2	1960	
		7	Кстово, Нижегородская обл.	ННОС	22,0	1956	
Приволжский	Волго-Вятский	8	Новокуйбышевск	НК НПЗ	17,0	1946	
		9	Самара	К НПЗ	7,4	1943	
		10	Сызрань	С НПЗ	10,8	1959	
		11	Волгоград	ВолгоградНП	9,0	1957	
		12	Нижекамск	Н НПЗ	7,0	1980	
	Поволжье	Поволжье	13	Саратов	С НПЗ	10,1	1934
			14	Уфа, НПЗ	У НПЗ	11,5	1938
			15	Уфа, НУ НПЗ	НУ НПЗ	17,4	1951
			16	Уфа, НХ	УНХ	12,0	1957
			17	Салават	СНОС	11,5	1952
			18	Орск	ОНОС	7,2	1935
19			Пермь	ПНОС	13,5	1958	
Южный	Северный Кавказ	20	Туапсе	Т НПЗ	2,2	1949	
		21	Краснодар	К НПЗ	2,7	1948	
Сибирский	Западная Сибирь	22	Омск	О НПЗ	26,8	1955	
		23	Тюмень	А НПЗ	9,0	2006	
	Восточная Сибирь	24	Ачинск	А НПЗ	7,0	1981	
		25	Ангарск	АНОС	23,1	1955	
Дальневосточный	Дальний Восток	26	Комсомольск	К НПЗ	5,5	1942	
		27	Хабаровск	Х НПЗ	4,3	1936	

Мощность российских НПЗ

млн т в год

- 1 Омск
- 2 Кириши
- 3 Рязань
- 4 Нижний Новгород
- 5 Ярославль
- 6 Пермь
- 7 Москва
- 8 Волгоград
- 9 Ангарск
- 10, 14, 18 Уфа
- 11 Сызрань
- 12 Новокуйбышевск
- 13 Комсомольск-на-Амуре
- 15 Тюмень
- 16 Салават
- 17 Ачинск
- 19 Нижнекамск
- 20 Самара
- 21 Саратов
- 22 Орск
- 23 Хабаровск
- 24 Туапсе
- 25 Ухта
- 26 Краснодар
- 27 Ростов



ТЭК РОССИИ — 2017

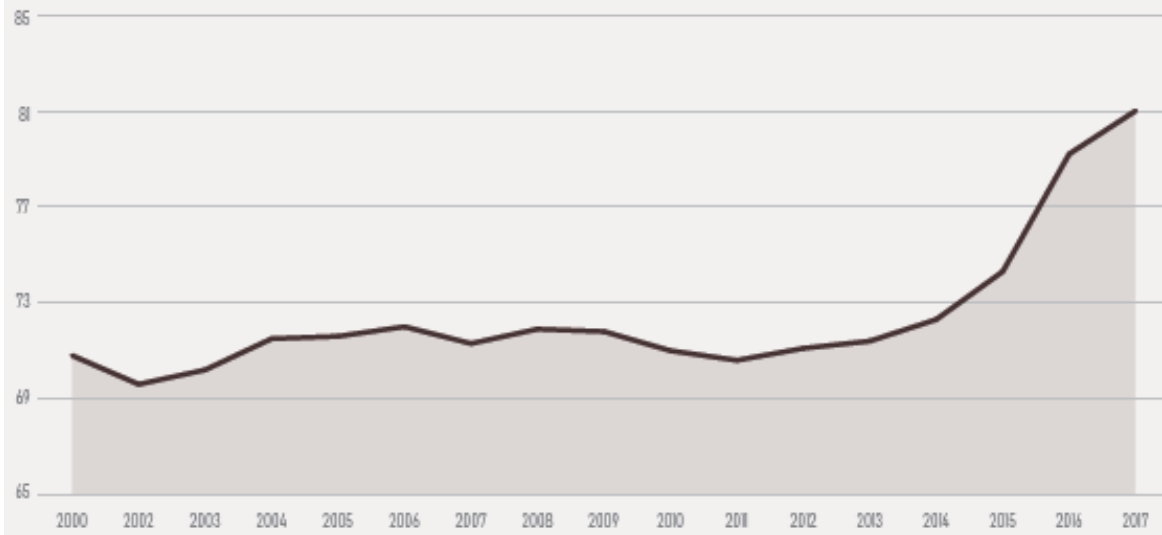
Краткие выводы

- Экспорт нефти** — 10,5 млн т
- Утиль** — 1,2 млн т
- Нефть** — 1,2 млн т
- Нефтепродукты** — 1,2 млн т
- Повышенный спрос** — 1,2 млн т
- Снижение запасов** — 1,2 млн т

Источник: Росстат

Глубина переработки нефтяного сырья в России

В 2000–2017 годах, %



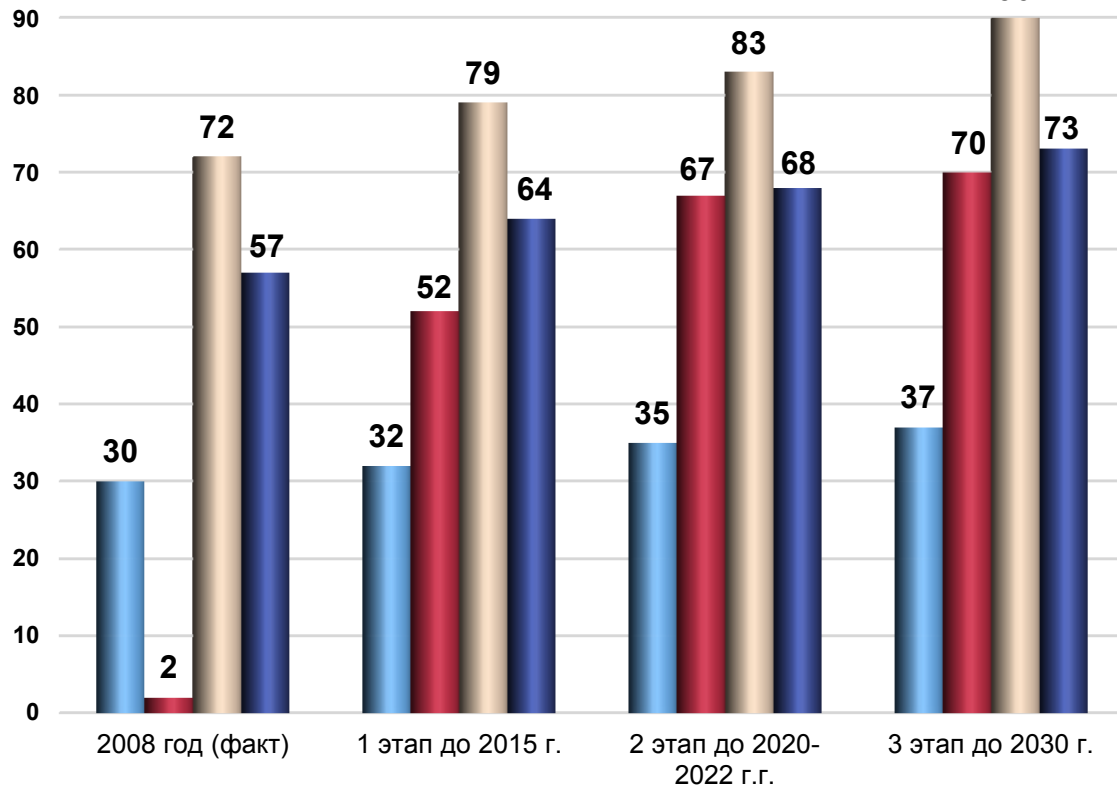
Средняя глубина переработки Нефти в 2017 году составила 81%

Увеличение глубины переработки обусловлено программой мероприятий по модернизации, в частности, запуском комплексов глубокой переработки (гидрокрекинг, каталитический крекинг)




$$\text{ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ} = \frac{(\text{Объём переработки} - \text{Объём производства мазута} - \text{Объём потерь на собственные нужды})}{\text{Объём переработки} \times 100}$$

Индикаторы стратегического развития нефтяного комплекса на период до 2030 года




Условные обозначения:


Добыча нефти:

 Коэффициент извлечения нефти, %

Транспорт нефти:

 Прирост мощности магистральных трубопроводов для поставки нефти в дальнее зарубежье, % к 2005 году

Нефтепереработка:

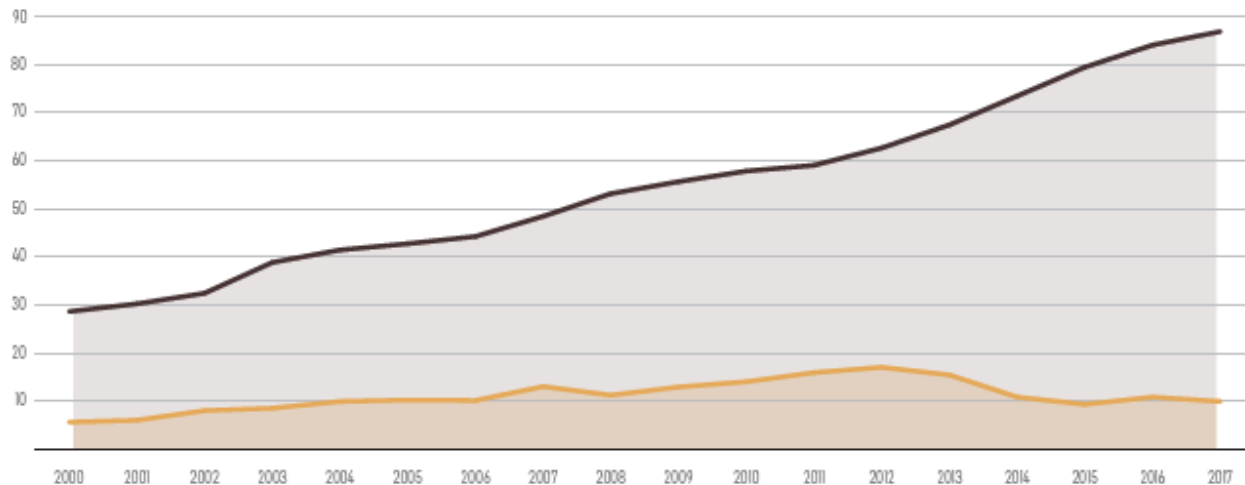
 Глубина переработки нефти, %

 Выход светлых, %

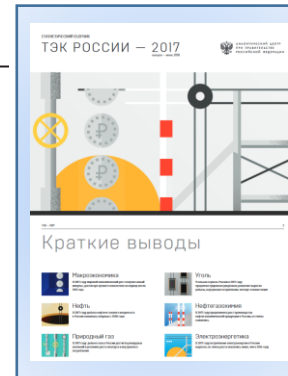
Добыча и сжигание попутного нефтяного газа в России

В 2000–2017 годах, млрд м³

● Добыча ● Сжигание



Источник: Росстат



**В 2017 году уровень
утилизации ПНГ в России
составил 88,5%**

**По Сибирскому ФО – 67,5 %
(наихудший показатель)**

ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

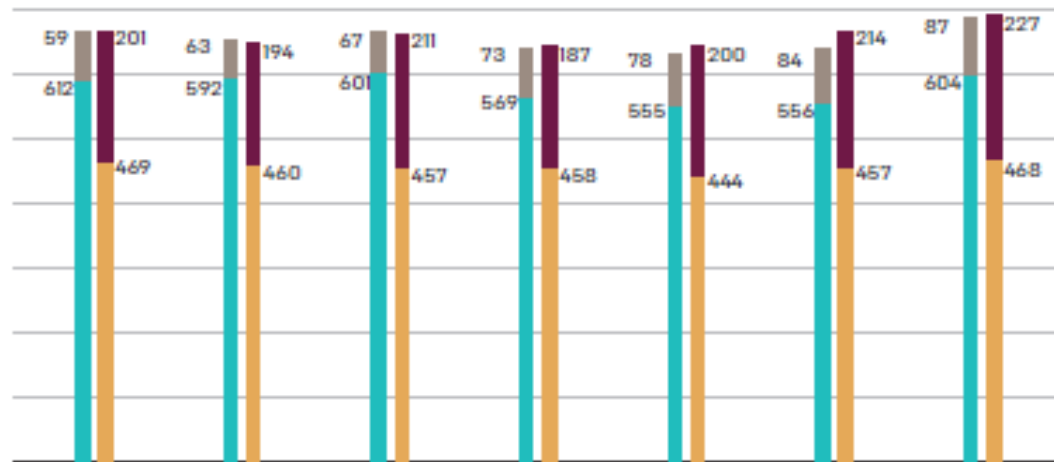
Основные проблемы:

- ❑ Наличие структурных ограничений в сфере транспортировки газа
- ❑ Высокие транзитные риски газа в Европу
- ❑ Недостаточное развитие комплекса транспортировки жирного газа и конденсата
- ❑ Недостаточный уровень развития газоперерабатывающей и газохимической промышленности, СПХГ
- ❑ Недостаточная газификация регионов (68,1%)
- ❑ Износ основных фондов (60%)

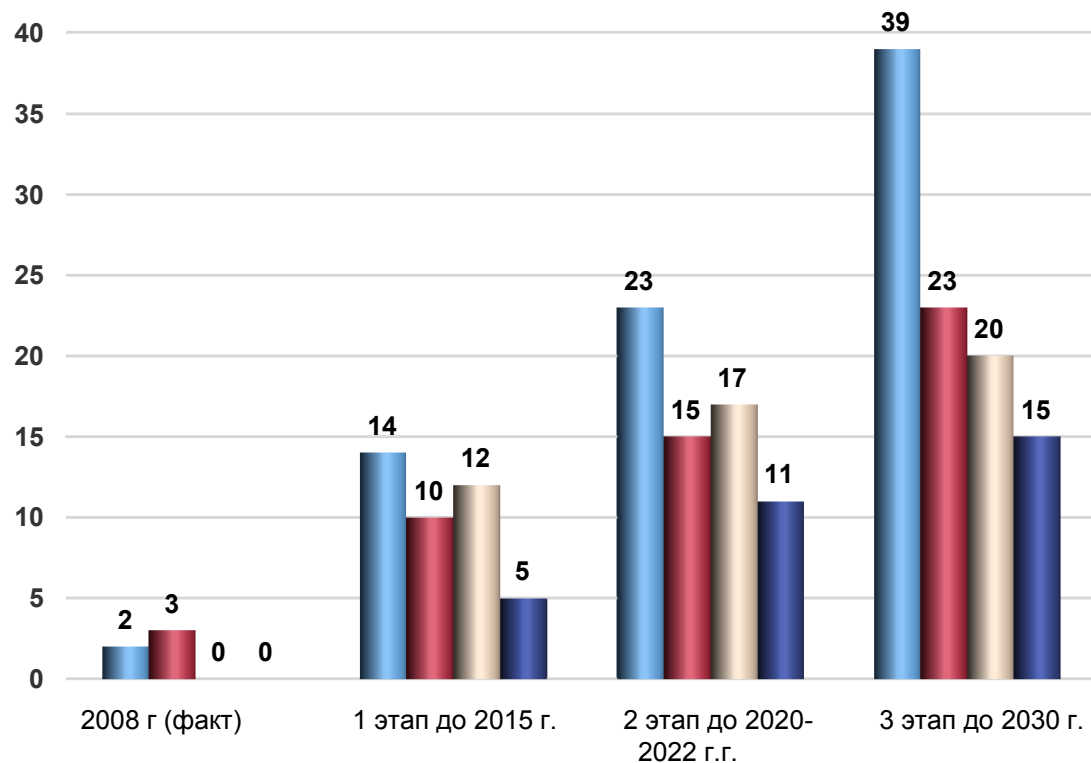
Добыча, потребление и экспорт газа

В 2011–2017 годах, млрд м³

● добыча [газ горючий природный] ● потребление ● экспорт
● добыча [газ нефтяной попутный]




Индикаторы стратегического развития газовой промышленности на период до 2030 года




Условные обозначения:


Добыча газа:


 Доля новых районов в суммарных объемах добычи, %

Транспорт газа:

 Прирост протяженности магистральных газопроводов к уровню 2005 года в %

Экспорт газа:

 Доля Азиатско-Тихоокеанского региона в структуре экспорта, %

 Доля СПГ в структуре экспорта, %



**ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА
РОССИИ**

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Федеральное автономное учреждение
«Главное управление государственной
экспертизы»
101000, Москва, Фуркасовский пер., д.6
+7 (499) 652-90-09
info@gge.ru