

**Российский Государственный Университет
Национальный Исследовательский Университет
Нефти и Газа им. И.М. Губкина**

**Формирование мирового рынка газа,
проблемы и перспективы его развития**

Выполнил:

Студентка гр. БЭМ-15-01

Направление: «Экономика»

Шмелева А.О.

Москва, 2016 г.

Цель:

Изучить формирование мирового рынка газа, выявить проблемы и перспективы его развития

Актуальность:

- Газ, являясь экологически чистым и экономичным топливом, в определенной степени вытесняет своих конкурентов (уголь и нефть) из отраслей энергетики. Это общая мировая тенденция, характерная и для США, и для Западной Европы, и для развитых стран АТР. В России это явление приняло особенно большое значение, так как Россия является одним из крупнейших участников международных энергетических рынков и имеет лидирующие позиции в газовой отрасли.

Задачи:

- - изучить мировой газовый рынок на современном этапе его развития;
- - выявить Роль России на газовом рынке;
- - выявить необходимые условия формирования мирового рынка газа, изучить проблемы и перспективы его развития.

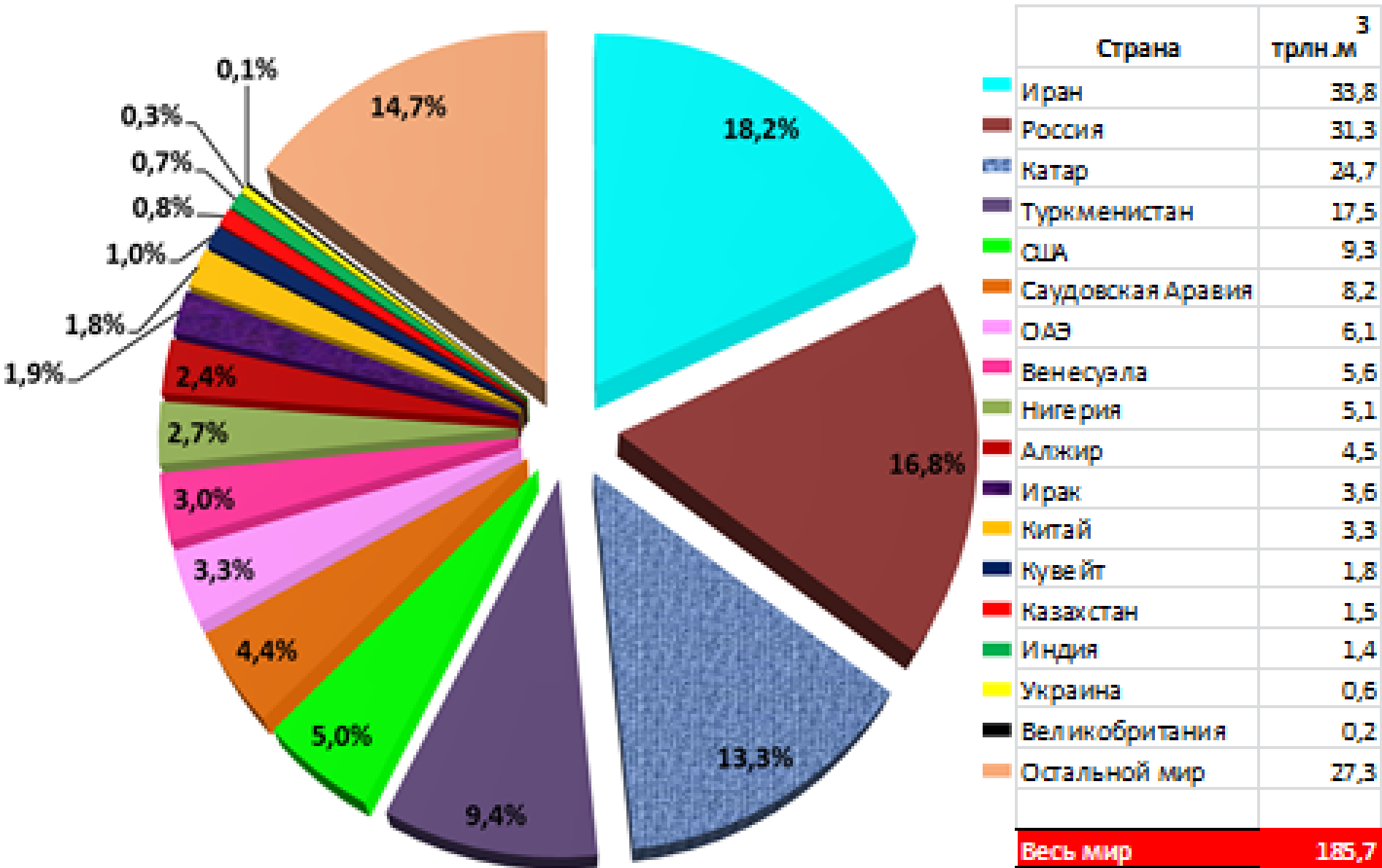
Объект исследования:

формирующийся мировой рынок газа как совокупность региональных рынков.

Предмет исследования:

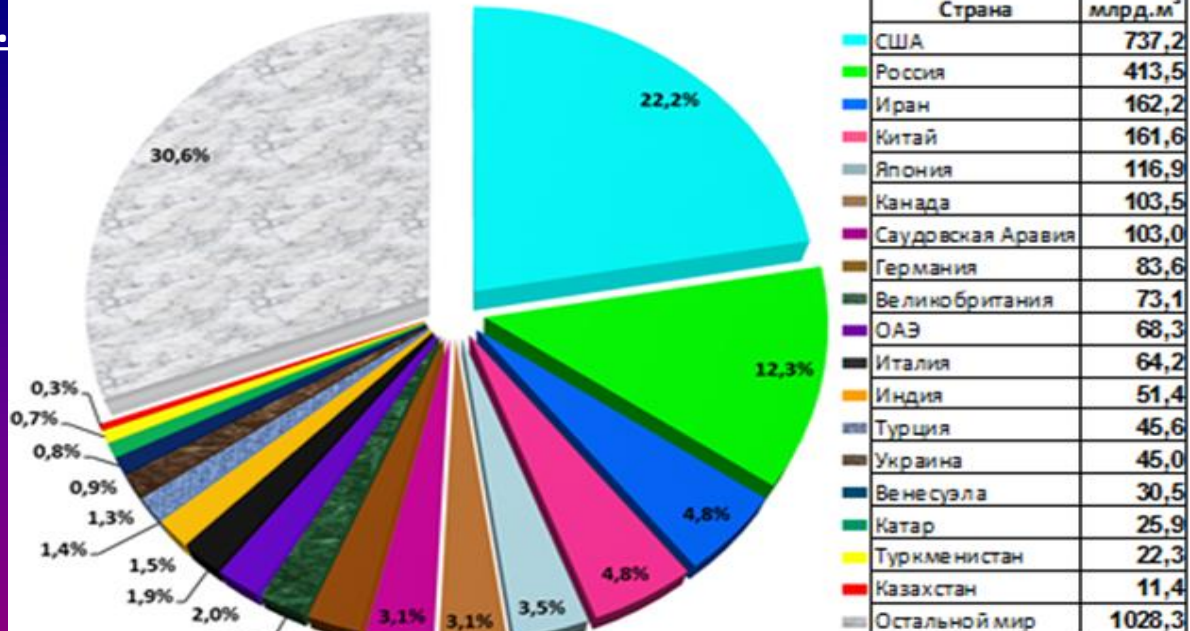
- процесс формирование мирового рынка газа, формирование концепций по его развитию и собственно проблемы и перспективы его развития.

Мировые доказанные запасы газа 2013г.

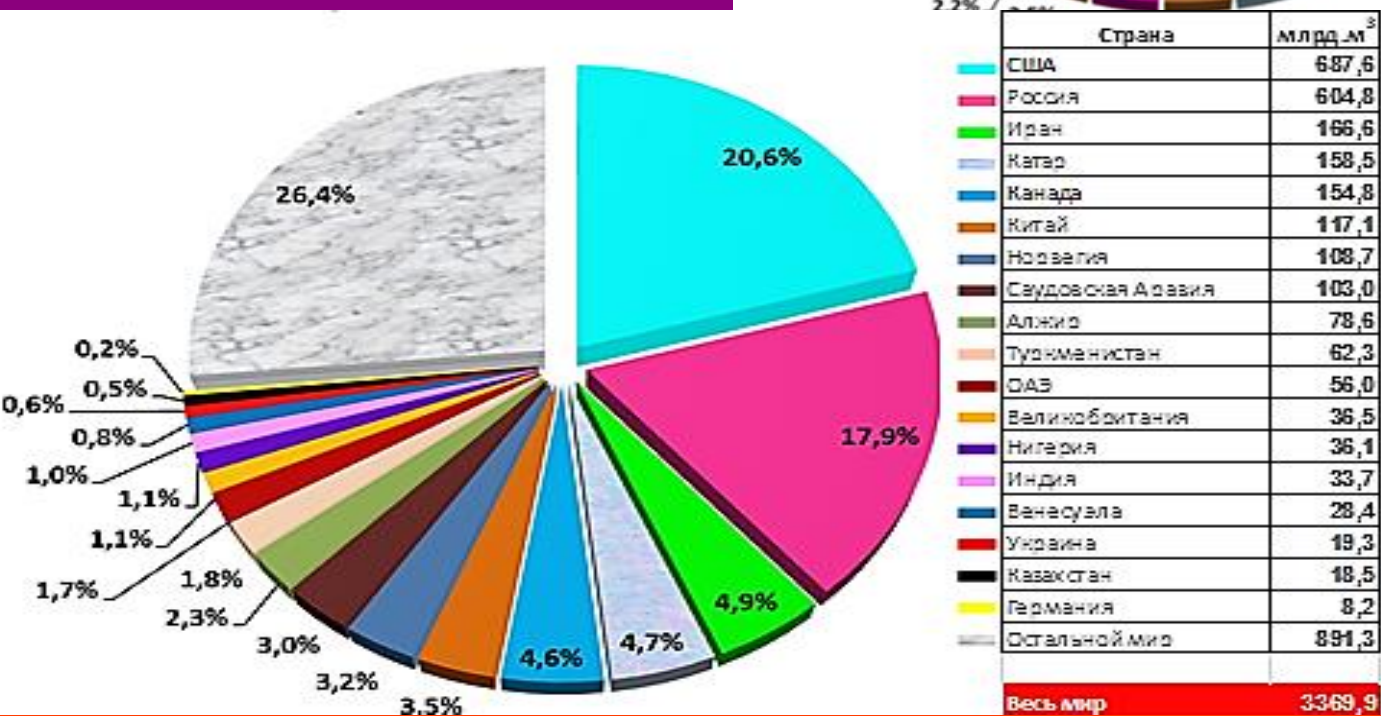


Источник: BP Statistical Review of World energy 2014

Мировое потребление газа 2013 г.



Мировая добыча газа 2013 г.



Страны- импортеры природного газа за 2013 год (млрд.м3)

Германия		95,8
США		78,9
Италия		51,6
Великобритания		41,9
Турция		38,2
Франция		30,5
Россия		27,8
Китай		27,4
Украина		26,9
Канада		25,8
Нидерланды		21,5
Мексика		18,6
Испания		15,3
Общий импорт:		710,6

Поставки газа по трубопроводу на региональные рынки:

	Из:	трлн.м.³	В:
<u>Европейский рынок</u>	Россия Норвегия Нидерланды Алжир Великобритания	<ul style="list-style-type: none"> • 162,4 • 102,4 • 53,2 • 24,8 • 8,9 	Европа
<u>Североамериканский рынок</u>	Канада США	<ul style="list-style-type: none"> • 78,9 • 44,4 	Северная Америка
<u>Азиатский Рынок</u>	Туркменистан Индонезия Мьянма	<ul style="list-style-type: none"> • 24,4 • 8,9 • 8,5 	Азия

Поставки СПГ на региональные рынки:

	Из:	трлн.м. ³	В:
<u>Европейский рынок</u>	Катар Алжир Нигерия Норвегия	• 23,4 • 13,5 • 6,9 • 2,3	Европа
<u>Североамериканский рынок</u>	Катар Тринидад Тобаго Перу Нигерия Йемен Индонезия	• 2,6 • 2,6 • 2,5 • 1,6 • 0,8 • 0,4	Северная Америка
<u>Азиатский Рынок</u>	Катар Малайзия Австралия Индонезия Россия Нигерия Оман	• 75,0 • 33,8 • 30,1 • 22,1 • 14,2 • 12,1 • 11,4	Азия

Мировой рынок газа - сложная система, состоящая из производителей газа, газосбытовых компаний, газораспределительных организаций, операторов инфраструктуры (газотранспортные организации) и потребителей газа.

2 типа рынков:

Сформировавшиеся рынки газа:

- Европейский
- Североамериканский
- Азиатский

Формирующиеся рынки газа:

- Рынок Центральной и Южной Америки
- Рынок Ближнего и Среднего Востока
- Океания
- Африка

Рынок
регионально
фрагментирован

Газ
региональный
товар

На региональных рынках
сложились различные
системы ценообразования

2 принципиально различные модели

организации рынка:



Можно выделить три основных подхода:

Кост-плюс

- цена определяется на основе себестоимости продукции и требуемой рентабельности по всей газовой цепочке

Нет-Бэк

- цена рассчитывается от стоимости замещения ресурса у потребителя

Биржевой подход

- цена формируется на конкурентных рынках виртуального газа

Механизмы ценообразования на газ:



Варианты экспертов США и ЕС по смещению лидирующих позиций России на газовом рынке:

Первый вариант – увеличить поставки газа за счет Норвегии.

Второй вариант – обеспечить Европу сланцевым газом из США.

Третий вариант - задействовать государства ближнего востока, а именно Иран и Катар.

Четвертый вариант - Европа не прочь получать газ из Туркмении.

Пятый вариант - Заменить российский газ альтернативными источниками

Прогнозы развития мирового рынка газа:

- Продолжается рост объемов мирового энергопотребления. Основные сектора роста – электроэнергетика, транспорт, промышленность;



- Меняется соотношение энергопотребления развитых и развивающихся стран: основной прирост энергопотребления (94% за 2010-2035гг.) обеспечивают проходящие стадию индустриализации развивающиеся страны. Их доля в мировом энергопотреблении вырастет до 67% к 2035г., а энергопотребление в развитых странах практически стабилизируется к 2035г;



- Природный газ, как ожидается, будет самым быстрорастущим из ископаемых видов топлива;



Основным драйвером увеличения спроса на газ во всех регионах будет развитие газовой генерации, обусловленное нарастающей электрификацией и соответствующим ростом потребления электроэнергии;



Основными регионами по добыче и потреблению газа останутся Европа и Азия. На Ближнем Востоке ожидается значительный рост добычи газа, а в странах АТР- рост потребления;



Ожидается появление новых крупных игроков на рынке СПГ из США, Канады, Австралии и Восточной Африки. Экспорт СПГ, по прогнозам, вырастет более чем в два раза, быстрее потребления газа.

Необходимые условия для создания мирового рынка газа:



Выводы:

Тем не менее многие эксперты считают, что формирование единого мирового рынка газа вплоть до 2040 года не предвидится по ряду причин:

- Газ продолжает оставаться региональным энергоносителем, в то время как нефть- глобальным;
- Отсутствие единой мировой цены – нормальная ситуация для региональных газовых рынков, учитывая специфику газа как товара;
- Газовые рынки остаются региональными и выделяются 3 сформировавшихся (Европейский, Североамериканский, Азиатский) и 5 формирующихся (СНГ, Центральная и Южная Америка, Ближний и Средний Восток, Австралия и Океания, Африка);
- Сформировавшиеся региональные рынки газа характеризуются развитой сферой потребления газа;
- Для формирующихся региональных рынков, одновременно являющихся нетто-экспортерами газа, характерен менее высокий уровень развития сферы потребления газа и его рынка в целом;
- На региональных рынках газа сложились различные системы ценообразования и установились различные уровни цен;
- В Северной Америке – модель ценообразования исключительно по принципу конкуренции «газ-газ»;
- Ценообразование на Азиатском рынке базируется на системе долгосрочных контрактов с нефтяной привязкой;
- На Европейском (исключение – Великобритания) функционирует гибридная система ценообразования;
- На формирующихся рынках газа сильны позиции государственного регулирования;
- Дисбаланс добычи и потребления газа - стимул роста межрегиональной торговли;
- Потребление газа по всему миру резко возросло;
- Получил развитие рынок СПГ;
- Газ становится фактором геополитики, поэтому его ценообразование и риски связанные с ним стали иметь не малое значение, чем цены на нефть для всех стран-потребителей и производителей.

Спасибо за внимание!