

## МЕЖДУНАРОДНОЕ ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО СТРАН ПЕРСИДСКОГО ЗАЛИВА В ГАЗОВОМ СЕКТОРЕ

**Имангожина Зинат Алматовна,**

*докторант PhD,*

*e-mail: zeenat@inbox.ru,*

*АО «Финансовая Академия»,*

*г. Астана, Республика Казахстан,*

**Ниязбекова Шакизада Утеулиевна,**

*канд. экон. наук, доктор PhD, доцент кафедры финансы и кредит,*

*e-mail: shakizada.niyazbekova@gmail.com,*

*Московский университет имени С.Ю. Витте, г. Москва*

*Настоящая статья посвящена теме газового сектора, в странах Персидского залива, одних из лидеров по его добыче в мире. Основное внимание в работе авторы акцентируют на добычу и экспорт природного газа странами Персидского залива в разрезе международного экономического сотрудничества. Иран занимает третью строчку в рейтинге лидеров – объёмная доля добычи 238 млрд м<sup>3</sup>, что составляет 9,3 % среди стран лидеров. Катар занимает пятую строчку с объёмной долей добычи газа 163 млрд м<sup>3</sup>, что составляет 6,4 % среди стран лидеров. Саудовская Аравия на 8 месте с объёмной долей добычи газа 115 млрд м<sup>3</sup>, что составляет 4,5 % среди стран лидеров. В общей сложности 20,2 % от общего процент добычи среди стран лидеров в газовом секторе. Статья представляет собой сводные данные по природному газу по географическому месторасположению. В качестве исследовательской задачи на основании приведенных статистических данных добычи и экспорта газовых секторов таких стран как, Иран, Катар и Саудовская Аравия. Дается сравнение между распределением добычи и экспорта сжиженного природного газа. Анализируется внутренняя ситуация на энергетическом рынке трех стран. Который за анализируемый период с 2008 г. по 2017 г. имеет тенденцию к увеличению объемов добычи энергоносителя, с дальнейшим его использованием на внутренней территории. В конце статьи, авторы пришли к выводу, что, такой важный для всего общества регион Персидского залива, показывает тенденцию к увеличению добычи и экспорта природного газа, в виде сжиженного природного газа (СПГ).*

**Ключевые слова:** природный газ, сжиженный природный газ (СПГ), добыча газа, экспорт газа, рынок газа, Иран, Катар, Саудовская Аравия, страны Персидского залива

## THE INTERNATIONAL ECONOMIC COOPERATION OF GULF STATES IN GAS SECTOR

**Imangozhina Z.A.,**

*PhD student,*

*e-mail: zeenat@inbox.ru,*

*JSC «Financial Academy», Astana, Republic of Kazakhstan,*

**Niyazbekova S.U.,**

*candidate of economic sciences, PhD,*

*Associate Professor of finance and credit,*

*e-mail: shakizada.niyazbekova@gmail.com,*

*Moscow Witte University, Moscow*

*The present article is devoted to a subject of the gas sector, in Gulf States, some of leaders in its production in the world. The author focuses the main attention in work to production and export of natural gas by Gulf States in a section of the international economic cooperation. Iran holds the third place in the rating of leaders – a volume*

*fraction of production of 238 billion cubic meters that makes 9.3 % among the countries of leaders. Qatar holds the fifth place with a volume fraction of gas production of 163 billion cubic meters that makes 6.4 % среди the countries of leaders. Saudi Arabia on the 8<sup>th</sup> place with a volume fraction of gas production of 115 billion cubic meters that makes 4.5 % among the countries of leaders. In total, 20.2 % of the general production percent among the countries of leaders in the gas sector. Article represents summarized data on natural gas on a geographical location. As a research task on the basis of the given statistical data of production and export of gas sectors of such countries as, Iran, Qatar and Saudi Arabia. Comparison between distribution of production and the export of liquefied natural gas is given. The internal situation in the energy market of three countries is analyzed. Which for the analyzed period from 2008 to 2017 tends to increase in volumes of production of the energy carrier, with its further use in the internal territory. At the end to article, the author comes to a conclusion that, such region of the Persian Gulf, important for all society, shows a tendency to increase in production and export of natural gas, in the form of the liquefied natural gas (LNG).*

**Keywords:** natural gas, liquefied natural gas (LNG), gas production, gas export, gas market, Iran, Qatar, Saudi Arabia, countries of Persian Gulf

DOI 10.21777/2587-554X-2019-1-15-20

Исследование посвящено теме газового сектора в странах Персидского залива, одного из лидеров по его добыче в мире. Они объединены в одну группу, поскольку освоение ведется на территории Персидского залива, разделенного тектоническим разрывом на 2 части. Залежи газа этих двух частей обособлены друг от друга и отличаются разным возрастом происхождения. В зависимости от породы газоносного слоя глубина залегания составляет 1–3 км [2].

Статья представляет собой обзор и анализ данных Ирана, Катара и Саудовской Аравии. Наша основная задача заключается в том, чтобы проанализировать текущее состояние экспорта по отношению к добычи данных стран в период с 2008 г. по 2017 г.

Таблица 1 – Статистический обзор стран лидеров по добыче газа в мире за 2017 г.

Страна	Объемная доля добычи, млрд м <sup>3</sup>	Процент добычи среди стран лидеров	Самые крупные месторождения	Территориальное расположение
США	762	29,82	Галф-кост	Техас
Россия	649	25,40	Уренгойское, Бованенское	Западная и Восточная Сибирь
Иран	238	9,32	Южный Парс	Персидский залив
Канада	184	7,20	Рейнбоу-Лейк	острова Ньюфаундленд
Катар	163	6,38	Северный Парс	Персидский залив
КНР	143	5,60	Дачжоу	Юго-Западный Китай
Норвегия	127	4,97	Троль-Уэст	Северное море
Саудовская Аравия	115	4,50	Гавар	Персидский залив
Алжир	94	3,68	ХассиРмель	Север Африки
Туркмения	80	3,13	Галкыныш	Юго-восток Туркмении

*Источник: составлено авторами, на основании статистических данных <https://www.ceicdata.com/en/indicator/natural-gas-consumption> (дата обращения: 20.02.2019).*

Как видно из таблицы 1, Иран занимает третью строчку в рейтинге лидеров – объёмная доля добычи 238 млрд м<sup>3</sup>, что составляет 9,3 % среди стран лидеров. Катар занимает пятую строчку с объёмной долей добычи газа 163 млрд м<sup>3</sup>, что составляет 6,4 % среди стран лидеров. Саудовская Аравия на 8 месте с объёмной долей добычи газа 115 млрд м<sup>3</sup>, что составляет 4,5 % среди стран лидеров. В общей сложности, 20,2 % от общего процент добычи среди стран лидеров в газовом секторе.

В 2003 г. в Иране была создана Национальная иранская компания по экспорту газа NIGEC [9]. Ее деятельность направлена на осуществление контроля над всеми газовыми проектами страны. Иран

обладает самой большой газовой сетью на Ближнем Востоке: она насчитывает 22 тыс. километров (14 тыс. миль) трубопроводов высокого давления. Иран занимает третье место в мире по объёму природного газа [2].

Согласно доказанным данным Иран обладает объёмом около 29,6 трлн м<sup>3</sup> природного газа — это 16 % мировых запасов. Что определяет второе место после России по запасам природного газа в мире [3]. Однако, если рассматривать с точки зрения овладения крупнейшими газовыми запасами, то Иран можно поставить на первое место. С общего объёма 188 трлн кубометров запасов природного газа в мире 34 трлн кубометров относится к признанным запасам Ирана, что составляет 18 % общего объёма мирового запаса, 51 % общего запаса Ближнего Востока, и 40 % общего запаса природного газа стран-экспортеров нефти (ОПЕК).

Рассмотрим динамику добычи и экспорта природного газа по годам, представленную в таблице 2.

Таблица 2 – Добыча и экспорт природного газа Иран, млн м<sup>3</sup>

Год	Добыча	Экспорт	%
2008	116 300	4 110	3,53
2009	175 742	5 670	3,23
2010	187 357	8 429	4,50
2011	188 753	9 114	4,83
2012	202 431	9 152	4,52
2013	199 293	9 307	4,67
2014	212 796	8 360	3,93
2015	226 673	8 541	3,77
2016	226 905	8 567	3,78
2017	238 003	12 927	5,43

Источник: составлено авторами, на основании статистических данных <https://knoema.com/atlas/Iran/Primary-energy-production> (дата обращения: 18.02.2019).

С 2008 г. по 2017 г. добыча природного газа увеличилась с 116300 млн м<sup>3</sup> до 238003 млн м<sup>3</sup>. Как видно из данных таблицы 2 большая часть Иранского газа идет на внутренние нужды страны. Хотя доля природного газа на экспорт поднялась с 3,53 % до 5,43 % от общего объёма добычи.

Таблица 3 – Темпы прироста экспорта природного газа в Иране, за 2008–2017 гг., в процентном соотношении

Год	Экспорт	%
2008	4 110	100
2009	5 670	1,37 раза
2010	8 429	в 2,05 раза
2011	9 114	в 2,21 раза
2012	9 152	в 2,22 раза
2013	9 307	в 2,2 раза
2014	8 360	в 2,03 раза
2015	8 541	в 2,07 раза
2016	8 567	в 2,08 раза
2017	12 927	в 3,14 раза

Источник: составлено авторами на основании статистических данных

По данным таблицы 3 видно, что за исследуемый период отмечается увеличение объемов экспорта природного газа в 3,14 раза в 2017 г. по сравнению с 2008 г.

Иран экспортирует природный газ двумя путями: по газопроводам и в виде сжиженного природного газа, в экспортной политике Ирана приоритетом считаются соседние страны. Причиной этого служит способ экспорта газа и учет экономических замечаний. В настоящее время Туркменистан, Турция

и Армения входят в число иранских импортеров газа, а некоторые другие страны региона, такие как Кувейт, ОАЭ, Грузия, Индия и Афганистан считаются иранскими потребителями газа.

По другую сторону Персидского залива, расположилась страна под номером № 5 списка стран лидеров в газовой отрасли, Государство Катар. Основу экономики Катара составляет добыча нефти и газа. Наибольший процент дохода от экспорта, около 85 %, приходится именно на данные отрасли. С добычей природного газа в 163 млрд м<sup>3</sup> по состоянию на 2017 г. [4]

В 1997 г. началась разработка расположенного в море одного из крупнейших в мире месторождений природного газа Северный Парс (частично принадлежит Ирану), которое содержит около 15 % доказанных мировых запасов природного газа [3]. В 2010 г. Катар резко увеличил объемы добычи, достигнув отметки 131 165 млн м<sup>3</sup>.

Следует отметить, что государство производит только сжиженный газ, который наиболее практичен для продажи для страны с таким месторасположением [5]. Сжиженный природный газ производится в промышленном центре Рас Лаффан на побережье Персидского залива. Основным акционером Qatargas, компании по производству сжиженного природного газа, является государственная компания Qatar Petroleum [1, 6]. Катар является одним из крупнейших поставщиков СПГ в Индию.

Данные добычи и экспорта данной страны отражены в таблице 4.

Таблица 4 – Добыча и экспорт природного газа Катар, млн м<sup>3</sup>

Год	Добыча	Экспорт	%
2008	76 981	56 780	74
2009	89 300	63 535	71
2010	131 165	107 437	82
2011	145 271	113 551	78
2012	157 050	115 668	74
2013	177 602	122 874	69
2014	174 057	122 628	70
2015	181 444	129 877	72
2016	182 830	130 324	71
2017	163 599	128 645	79

*Источник: составлено авторами, на основании статистических данных <https://knoema.com/atlas/Qatar/topics/Energy/Gas/Natural-gas-production> (дата обращения: 01.03.2019).*

С 2008 г. по 2017 г. добыча газа увеличилась с 76981 млн м<sup>3</sup> до 163599 млн м<sup>3</sup>, что указывает на существенное увеличение объемов добычи и переориентацию страны на газовый сектор. Из общего объема добытого газа примерно три четверти экспортируется на внешние рынки.

В таблице 5 представлены данные темпов прироста экспорта природного газа в Катаре за последние десять лет.

Таблица 5 – Темпы прироста экспорта природного газа в Катаре, за 2008–2017 гг.

Год	Экспорт	%
2008	56 780	100
2009	63 535	111,90
2010	107 437	в 1,89 раза
2011	113 551	в 1,99 раза
2012	115 668	в 2,03 раза
2013	122 874	в 2,16 раза
2014	122 628	в 2,15 раза
2015	129 877	в 2,28 раза
2016	130 324	в 2,29 раза
2017	128 645	в 2,26 раза

*Источник: составлено авторами*

Из таблицы 5 видно ежегодное увеличение объемов экспорта газа в стране, начиная с 2008 г. до 2016 г., и небольшое снижение в 2017 г. В процентном соотношении по сравнению с 2008 г. объемы экспорта увеличились в 2,26 раза в 2017 г. Возможно, именно с этим связано решение страны в решении выйти с 1 января 2019 г. из организаций стран – экспортёров нефти (ОПЕК) [7], сосредоточиться на развитии добычи природного газа и увеличении производства СПГ.

Саудовская Аравия последовала примеру соседей Персидского залива, начав увеличивать объемы добычи залежей природного газа. В физическом объеме это может означать рост производства до 220 млрд кубометров в год, который позволит Саудовской Аравии занять четвертое место в мире по этому показателю, в противовес 115 000 млн м<sup>3</sup> на 2017 г. [6]

Вопросами нефти и газа занимается национальная нефтяная компания Саудовской Аравии Saudi Aramco [8]. Внутреннее потребление природного газа – 84 470 млн м<sup>3</sup> в год. Причем потребление газа растет на 4–5 % каждый год, как и его доля в энергетическом балансе, где она достигла уже почти 40 %. В таблице 6, которая находится ниже, представлены данные по добыче и экспорту природного газа Саудовской Аравии.

Таблица 6 – Добыча и экспорт природного газа Саудовская Аравия; млн м<sup>3</sup>

Год	Добыча	Экспорт	%
2008	80 440	20 880	26
2009	78 660	20 420	26
2010	87 660	22 810	26
2011	92 260	23 810	26
2012	99 330	25 780	26
2013	100 030	26 030	26
2014	102 380	26 650	26
2015	104 450	27 187	26
2016	110 860	28 780	26
2017	115 000	30 530	27

Источник: составлено авторами, на основании статистических данных [https://knoema.com/atlas/Saudi-Arabia/topics/Energy/Gas/Reserves-of-natural-gas?origin=knoema.ru&\\_ga=2.28703868.1994292193.1551417927-1935933913.1551417927](https://knoema.com/atlas/Saudi-Arabia/topics/Energy/Gas/Reserves-of-natural-gas?origin=knoema.ru&_ga=2.28703868.1994292193.1551417927-1935933913.1551417927) (дата обращения: 22.02.2019).

Как видно из таблицы 6 экспорт от общего увеличивающегося объема добычи составил 26 % с небольшим увеличением в 2017 г. в 27 %. Произведем анализ темпов прироста экспорта природного газа в Саудовской Аравии, отраженные в таблице 7.

Таблица 7 – Темпы прироста экспорта природного газа в Саудовской Аравии за 2008–2017 гг.

Год	Экспорт	%
2008	20 880	100
2009	20 420	97,80
2010	22 810	109,24
2011	23 810	114,03
2012	25 780	123,47
2013	26 030	124,66
2014	26 650	127,63
2015	27 187	130,21
2016	28 780	137,84
2017	30 530	146,22

Источник: составлено авторами

Из таблицы 7 видно, что экспорт природного газа в Саудовскую Аравию за последние годы увеличился до 146,22 % в 2017 г. по сравнению с 2008 г. Причина – налаженные энергопоставки в эти регионы.

### Заключение

Таким образом, важный регион Персидского залива показывает тенденцию к увеличению добычи и экспорта природного газа, в виде сжиженного природного газа (СПГ). На развитие данного региона влияют такие факторы, как увеличение спроса на газ, как более экологичная альтернатива использования нефти; перевод собственных производственных мощностей на газ; удобство транспортировки СПГ в другие регионы. В целом, можно говорить, что в ближайшее время данные страны не покинут списки стран лидеров по добыче и экспорту такого энергоносителя, как природный газ.

### Список литературы

1. Инновационное развитие кадрового потенциала нефтяных компаний Республики Казахстан. Исаева Б.К., Тлесова Э.Б. Вестник Института дружбы народов Кавказа Теория экономики и управления народным хозяйством. – 2014. – № 4 (32). – 3 с.
2. *Taherhani Ali* Геополитическое пространство стран Персидского залива // Вестник Таджикского национального университета (научный журнал). – № 3/2(83). – Душанбе: Сино, 2012. – С. 158–165.
3. A Case Study In the Application of Inversion Methods to a Persian Gulf Reservoir / Shamsa Amir, Lines Larry. – Denver, Colorado: SEG Conference Paper, 2010. – 5 с.
4. Competitiveness of pipeline gas in comparison with liquefied natural gas / Imangozhina Z.A. Global challenges of contemporary issues: Collection of scientific articles. – Lardy Publishing House, Paris, France, 2018. – 168 p.
5. Petroleum and Gas Resources of Asia and Far East «Mineral Resources» Development Series. – N.Y., П.П., 2018. – 346 p.
6. The Arab Gulf States and the West: Perceptions and Realities – Opportunities and Perils / Dania Koleilat Khatib, Marwa Maziad. – 1st Edition. – Routledge, 2018. – 332с.
7. The Economy of the Gulf States / Matthew Gray. – Series: World Economies, 2018. – 272 с.
8. The Potential for Gulf Energy Integration / Giacomo Luciani. – Gulf Research Center: GRC GULF PAPERS, 2014. – 12 с.
9. Thermal Regime Effect on Gas-Transport Lines in the Persian Gulf / Hamid Akbary (Petropars) | Seyed H. Mousavi Khoshdel (Petropars) | Mohammad R. Bolouki Azari (Petropars) | Alireza Saeedi (Petropars) & ets. – London SW7, UK: Society of Petroleum Engineers, 2016. – 13 с.

### References

1. Innovative development of personnel potential of oil companies of the Republic of Kazakhstan. Isaeva B.K., Tlesova E.B. Bulletin of the Institute of Friendship of the Peoples of the Caucasus Theory of Economics and National Economy Management. - 2014. - № 4 (32). - P. 3.
2. *Taherhani Ali*. The geopolitical space of the Persian countries Bay // Bulletin of the Tajik National University (scientific journal). – № 3 / 2 (83). – Dushanbe: Sino, 2012. – P. 158–165.
3. A Persian Gulf Reservoir / Shamsa Amir, Lines Larry. – Denver, Colorado: SEG Conference Paper - 2010 SEG Annual Meeting, 2010. – 5 p.
4. Competitiveness of pipeline gas in comparison with liquefied natural gas / Imangozhina Z.A. Global challenges of contemporary issues: Collection of scientific articles. – Lardy Publishing House, Paris, France, 2018. – 168 p.
5. Petroleum and Gas Resources for Asia and the Far East Mineral Resources Development Series. – N.Y., PP, 2018. – 346 p.
6. The Arab Gulf States and the West: Perceptions and Realities – Opportunities and Perils / Dania Koleilat Khatib, Marwa Maziad. – 1st edition. – Routledge, 2018. – 332 p.
7. The Economy of the Gulf States / Matthew Gray. – Series: World Economies, 2018. – 272 p.
8. The Potential for Gulf Energy Integration / Giacomo Luciani. – Gulf Research Center: GRC Gulf Papers, 2014. – 12 s.
9. Thermal Regime Effect on Gas Lines / Hamid Akbary (Petropars) | Seyed H. Mousavi Khoshdel (Petropars) | Mohammad R. Bolouki Azari (Petropars) | Alireza Saeedi (Petropars) & ets. – London SW7, UK: Society of Petroleum Engineers, 2016. – 13 p.