

ТРИ КИТА ЭКОНОМИКИ КАТАРА

Сергей Ким



Население Катара считается одним из богатейших в мире. В 2008 году на одного жителя приходилось около 64,6 тыс. долларов ВВП, который в масштабах страны достиг 100 млрд долларов, причем рост в 2008 году по сравнению с 2007 годом составил 40,9 %. По предварительным данным, в 2009 году фактический прирост ВВП составлял около 9 %, а согласно прогнозам МВФ, в текущем, 2010 году, ожидается увеличение данного показателя на 18,5 %. В ВВП Катара главную роль играют газовый и нефтедобывающий секторы, на их долю приходится более 60 % ВВП. Однако в последнее время стал серьезно развиваться и нефтехимический сектор. Исходя из наиболее развитых сфер производства, в структуре экспорта преобладают сжиженный природный газ (СПГ) — 90 %, и продукты нефтехимии.

Природный газ — СПГ

Катар обладает одним из крупнейших месторождений природного газа в мире. Среди стран Ближнего Востока по запасам газа, которые оцениваются в 25,8 млрд куб. м, Катар занимает второе место, уступая лишь Ирану. Северное газовое месторождение Катара было открыто в 1971 году и является одним из крупнейших в мире, его площадь оценивается в 6 тыс. кв. км. Имеющиеся запасы и достаточное развитие мощностей по сжижению позволили Катару в 2009 году занять лидирующие позиции по производству сжиженного природного газа в мире. Так, из суммарных объемов в 184 млн т на долю последнего приходилось около 21 %.

Катар — государство на полуострове Катар, выступающем в Персидский залив со стороны восточного побережья Аравийского полуострова. На юге Катар граничит с Саудовской Аравией и Объединенными Арабскими Эмиратами. Катар занимает площадь в 11 437 кв. км, столица государства — город Доха, численность населения по данным на 2008 год — 1 552 820 человек, около 50 % всего населения проживают в столице страны.

Форма правления — абсолютная монархия, главой государства является эмир. Высший законодательный орган — однопалатный Консультативный совет или Меджлис Ал-Шура, высший исполнительный орган — правительство. Государственный язык — арабский, 95 % населения исповедуют ислам суннитского толка.

В Катаре основными игроками на рынке СПГ остаются две компании — QATARGAS (Qatar Liquefied Natural Gas Company) и RASGAS (Ras Laffan Liquefied Natural Gas Company). Обе представляют собой совместное предприятие между государственной компанией Qatar Petroleum (QP) и иностранными партнерами.

QATARGAS была образована в 1984 году, первые продажи состоялись в 1992 году. Партнерами QATARGAS являются такие крупные энергетические и торговые компании, как TotalFinaElf, ExxonMobil, Mitsui, Marubeni.

В 2008 году компания произвела около 10,1 млн т СПГ. После запуска первых трех технологических линий, новые инвестиции компания начала осваивать лишь с 2009 года, но к 2011 году ее суммарные мощности могут составить порядка 40,8 млн т/год. В 2010 и 2011 годах основной упор в экспортных потоках

будет сделан на рынки Северной Америки и Китая.

RASGAS — вторая по величине компания, суммарные мощности которой к концу 2010 года могут достичь 36,1 млн т СПГ в год. Компания была образована в 1993 году, наряду с QP собственниками RASGAS являются ExxonMobil, Koras, Itochu Corporation, LNG Japan Corporation. Первые технологические линии по производству СПГ были запущены в 1999 году, их ежегодная мощность составила 6,4 млн т. В 2008 году объем производства достиг 20,7 млн т.

В целом в 2008 году экспорт СПГ в Катар составил 30,4 млн т, а после реализации новых проектов к 2011 году этот уровень может вырасти до 77,1 млн т/год.

Не собирается Катар уступать свои позиции в данном секторе и в перспективе. Среди проектов по сжижению природного газа, которые намечены к

реализации в 2009–2010 годах, Катар остается несомненным лидером.

Производство СПГ в Катар уже превысило 31 млн т/год. Основными импортерами данного продукта являются Япония, Республика Корея, Индия, Испания. Не так давно к этому списку присоединились США, Франция и Сингапур.

Экспорт СПГ постоянно растет. В 2007 году он составлял лишь около 30,4 млн т, в 2008 году — 44 млн т, а в 2010 году ожидается на уровне 77 млн т. Кроме расширения мощностей по сжижению газа, Катар постепенно наращивает мощности по углублению переработки природного газа с использованием технологии GTL (газ в жидкие виды топлива). К 2011 году суммарный объем переработки может GTL достичь 200 тыс. баррелей в день. Многие проекты в данной сфере реализуются совместно с компаниями Sasol и Shell.

Таблица 1. Производство СПГ в мире в 2009 г.

Страна	Объем производства, млн т.
Катар	38, 136
Малайзия	22, 475
Индонезия	19, 167
Австралия	18, 266
Алжир	15, 832
Тринидад	14, 616
Нигерия	11, 813
Египет	10, 066
Оман	8, 486
Бруней	6, 689
Абу-Даби	5, 335
Россия	5, 065
Экв. Гвинея	3, 654
Норвегия	2, 326
США	0, 587
Ливия	0, 546
Йемен	0, 395
ВСЕГО	184, 17

Таблица 2. Мощности по производству СПГ компании QATARGAS

№ п.п.	Мощности по сжижению, млн т	Дата ввода в эксплуатацию	Основные рынки сбыта
т. л. 1, 2, 3	3*3,2	декабрь 1999 г.	Япония и Испания
т. л. 4	7,8	апрель 2009 г.	Великобритания
т. л. 5	7,8	сентябрь 2009 г.	Великобритания
т. л. 6	7,8	2010 г.	США
т. л. 7	7,8	2011 г.	Китай и Северная Америка

Таблица 3. Реализуемые проекты в секторе СПГ в 2009–2010 г.

№ п.п.	Мощности по сжижению, млн т	Дата ввода в эксплуатацию	Основные рынки сбыта
т. л. 1, 2	2*3,2	август 1999 г.	Южная Корея
т. л. 3	4,7	февраль 2004 г.	Индия
т. л. 4	4,7	август 2005 г.	Европа
т. л. 5	4,7	март 2007 г.	Европа и Азия
т. л. 6	7,8	октябрь 2009 г.	Китай
т. л. 7	7,8	2010 г.	Китай

Нефтедобыча

Разведанные запасы нефти Катара на начало 2009 года составляли 26,2 млрд баррелей (в 1999 году это число равнялось лишь 3,7 млрд баррелей), за последние несколько лет ежегодная добыча нефти составляла около 800 тыс. барр./день. Добыча нефти к 2010 году может вырасти до 1 055 тыс. барр./день.

Экспортные возможности Катара по СПГ в 2010 году достигли 77 млн т, в 2009-м они составляли 54 млн т.

Контроль за нефтедобычей в Катаре осуществляет государственная компания Qatar Petroleum (QP), которая также управляет многими компаниями в газовом, нефтеперерабатывающем и нефтехимическом секторе.

Основное направление экспорта сырой нефти — Азиатский регион, во главе с Японией, Сингапуром, Южной Кореей, Таиландом.

Химия и нефтехимия

Химический и нефтехимический сектор Катара представлен в основном такими продуктами, как этилен, его производные и минеральные удобрения. Имеются также производства аммиака, серы, метанола, МТБЭ, винилхлорида и каустической соды.

Наиболее крупным сектором нефтепереработки остается этилен и полиэтилен (ПЭ). В 2009 году в Катаре насчи-



QatarGas, Катар, 2009 год.

тывались мощности по производству этилена в объеме 2,6 млн т/год, ПЭНП — 400 тыс. т/год, ПЭВП — 450 тыс. т/год. Мощности по выпуску аммиака составили 2,15 млн т/год, карбамида — 3 млн т/год, метанола — 850 тыс. т/год.

К 2015 году мощности по производству этилена должны увеличиться до 6,25 млн т/год, пропилена — до 900 тыс. т/год, этилена — до 1,6 млн т/год, ПП

— до 700 тыс. т/год, полистирола — до 220 тыс. т/год.

Среди крупных долгосрочных проектов следует отметить и создание совместного предприятия между Qatar Petroleum (QP) и ExxonMobil Chemical Company по сооружению огромного нефтехимического комплекса в промышленном городе Рас Лаффан на севере Катара. В комплекс будут входить установка крекинга мощностью 1,6 млн т этилена в год, две установки по производству полиэтилена мощностью 650 тыс. т/год и завод по производству моноэтиленгликоля — мощностью 700 тыс. т/год. Запуск комплекса намечен на 2015 год.

Основные игроки

Удобрения.

Компания QAFCO, совместное предприятие между Yara International of Norway и Industries Qatar, мощности по производству аммиака составляют более 6 тыс. т/день, карбамида — 8,7 тыс. т/день. Компания является крупнейшим производителем удобрений на Ближнем Востоке, в 2008 году производство аммиака достигло 2,3 млн т, карбамида — 3 млн т.

Метанол, МТБЭ.

Единственная компания, работающая в этом секторе, — Qatar Fuel Additives Company (QAFAC) располагает мощностями по метанолу в размере 832 тыс. т/год, по МТБЭ — 610 тыс. т/год.

Таблица 4. Реализуемые проекты в секторе СПГ в 2009–2010 г.

Проект	Мощность млн т/год	Ввод в действие	Стадия проекта к концу 2009 г.
Сахалин (РФ)	4,8	апрель 2009 г.	выход на проектную мощность
QatarGas II (Катар)	7,8	июнь 2009 г.	выход на проектную мощность
Tangguh (Индонезия)	3,8	июль 2009 г.	расширение мощностей
Сахалин (РФ)	4,8	июль 2009 г.	выход на проектную мощность
RL 3 (Катар)	7,8	август 2009 г.	выход на проектную мощность
Tangguh (Индонезия)	3,8	октябрь 2009 г.	расширение мощностей
QatarGas II (Катар)	7,8	октябрь 2009 г.	выход на проектную мощность
YemenLNG (Йемен)	3,3	ноябрь 2009 г.	расширение мощностей
RL 3 (Катар)	7,8	март 2010 г.	запуск
YemenLNG (Йемен)	3,3	май 2009 г.	—
Peru Camisea (Перу)	4,2	июнь 2010 г.	—
QatarGas III (Катар)	7,8	июль 2010 г.	—
QatarGas IV (Катар)	7,8	октябрь 2010 г.	—
Итого	79,1		

© Waterborne Energy, Inc., США 2010 г.

Таблица 5. Проекты, реализуемые в Катаре в 2009–2012 гг.

Компания	Название проекта	Мощности тыс. т/год	Ввод в действие
ExxonMobil	Ras Laffan Petrochemicals Complex	крекинг установка этан/пропан — 1300 линейный ПЭНП — 570 ПЭНП — 420 этиленгликоль — 700	2012 г.
Qatar Holding Intermediate Industries Co. (Waseeta) совместно с Honam Petrochemical	Qatar Petrochemicals Complex	этилен — 900 пропилен — 180 ПП — 700 стирол — 380 полистирол — 220 ароматика — 250	2013 г.
QAFAC — II, QP, и Chinese Petroleum Corp. (CPC)	увеличение мощностей по производству метанола и аммиака	метанол — 2 460 аммиак — 365	2010 г.
Qatar Fertilizer Company (QAFCO)	Qafco 5	карбамид — 350 аммиак — 440	2011 г.
	Qafco 6	карбамид — 1 400	2012 г.
QAPCO и Basell в качестве поставщика технологии	LLDPE 3	ПЭНП — 700 линейный ПЭНП — 450	2012 г.
Qatofin — QAPCO (63 %), Total (36 %), QP (1 %)	завод по производству полиэтилена	линейный ПЭНП — 450	2009 г.
Q-Chem II — QP and Chevron Phillips	HDPE и альфа-олефины	ПЭВП — 350 альфа-олефины — 345	2009 г.
QMC/ QAFCO	завод по производству меламина	меламин — 20	2009 г.
Ras Laffan Olefins Company — Qatar Chem II (53,31 %) и Qatofin (45,69 %)	Ras Laffan Olefins Cracker	этилен — 1 300	конец 2009 г.
Tasnee/ National Qatar Industries — Qatar	полиацетали	полиацетали — 30	2010 г.
Shell Group/ QP	интегрированный олефиновый комплекс	этановая установка крекинга — 1 600	2012 г.

Этилен/полиэтилен.

Данный сектор представлен несколькими производителями.

Qatar Petrochemical Company (QAPCO) — крупнейший производитель этилена и ПЭ на Ближнем Востоке, мощности по этилену — около 800 тыс. т/год, по ПЭНП (низкой плотности) — 400 тыс. т/год. В планах компании расширение мощностей по производству ПЭНП на 200 тыс. т/год.

Qatar Chemical Company (Q-Chem) — мощности по этилену составляют 500 тыс. т/год, ПЭВП (высокой плотности) — 435 тыс. т/год, серы — 36 тыс. т/год.

Qatar Chemical Company II (Q-Chem II) — должна была запустить в 4 квартале 2009 года производство ПЭВП мощностью 350 тыс. т/год, производство альфа-олефинов — 350 тыс. т/год.

Qatofin — совместное предприятие между QAPCO (63 %), Total Petrochemicals (36 %), QP (1 %). В рамках проекта намечено строительство установки по производству линейного ПЭНП суммарной мощностью 450 тыс. т/год. Ввод в эксплуатацию в конце 2009 года.

Ras Laffan Ethylene Cracker (RLEC) — установка крекинга, должна была начать работу в 4 квартале 2009 года, мощность составляет 1,3 млн т этилена в год.

Винилхлорид/сода каустическая.

Компания Qatar Vinyl Company (QVC) имеет мощности по винилхлориду — 330 тыс. т/год, соде каустической — 370 тыс. т/год.

ЛАБ.

В 2008 году компания Qatar Petroleum Refinery запустила установку по производству линейного алкилбензола, мощность 100 тыс. т/год.

Оргвыводы

В последние годы страны Ближнего Востока постепенно вытесняют остальных игроков с сырьевого рынка, это касается и СПГ. Постепенно ближневосточные спринтеры теснят и следую-

щую колонну конкурентов — производителей продуктов нефтепереработки и нефтехимии. Катар старается не отставать от мировых лидеров, таких как Саудовская Аравия и Иран.

Как и России, Катару досталось неплохое наследство от природы, вопрос лишь в том, каким образом им распорядиться. Останется ли данный регион в перспективе сырьевым поставщиком, или переведет подавляющие объемы сырья в мощности по глубокой переработке — покажут ближайшие 10 лет. ■