

Стрельцов Андрей Александрович*, старший научный сотрудник отдела отраслевой и региональной экономики РИСИ.

Венесуэла в системе международных энергетических отношений

Венесуэла с каждым годом играет всё большую роль в мировой энергетической политике, являясь активным членом ОПЕК и одним из крупнейших экспортёров "чёрного золота". Ведущие мировые нефтегазовые компании, в том числе западные ТНК, активно участвуют в разработке венесуэльских месторождений, несмотря на сохраняющиеся политические риски, высокую себестоимость добычи (в этой стране углеводородные запасы представлены в основном тяжёлыми и сверхтяжёлыми сортами нефти) и целый ряд других негативных факторов.

Характеристика нефтегазовой отрасли Венесуэлы

Исторически сложилось, что основой энергетического комплекса Венесуэлы являются нефть и газ. Данные по видам потребляемых источников энергии в пересчёте на *нефтяной эквивалент* (н.э.)¹ представлены в табл. 1.

Таблица 1

Потребление первичной энергии в Венесуэле (млн т н.э.)*

	2008	2009	Доля общего объёма в 2009 г. (%)
Нефть	27,2	27,4	37,2
Газ	27,6	26,8	36,4
Гидроэнергетика	19,6	19,5	26,4
Уголь	<0,5	<0,5	0,0
Атомная энергия	-	-	0,0
Всего:	74,5	73,6	100,0

* BP Statistical Review of World Energy. 2010. June. P. 41.

Из таблицы видно, что в 2008–2009 гг. общее потребление энергии внутри страны снизилось на 0,9 %, однако потребление нефти выросло при этом с 27,2 до 27,4 млн т н.э., или на 0,73 %².

* andre_risi@mail.ru.

¹ Условная единица, представляющая собой отношение количества тепла, образующегося при сгорании единицы массы какого-либо вида топлива, к количеству тепла, образующегося при сгорании единицы массы нефти.

² BP Statistical Review of World Energy // BP.com. 2010. June. P. 12. URL: http://www.bp.com/liveassets/bp_internet/globalbp/globalbp_uk_english/reports_and_publications

Нефть играет большую роль в экономике Венесуэлы в целом. Доход от продажи этого сырья на внешний рынок в 2005–2009 гг. составлял в среднем 81 % всех экспортных доходов страны (табл. 2) и обеспечивал около 50 % поступлений в бюджет³.

Таблица 2

ВВП, международные резервы и экспортные доходы Венесуэлы в 2005–2009 гг. (млрд дол.)*

	2005	2006	2007	2008	2009
ВВП	144,49	184,72	228,33	320,25	337,30
Международные резервы (по состоянию на конец года)**	30,39	37,44	34,39	43,13	35,83
Экспортные доходы	55,72	65,58	69,01	95,14	57,60
<i>в том числе</i> доходы от продажи нефти	39,12	47,80	51,66	89,13	54,20
Доля нефтяных доходов (%)	70,20	72,90	74,80	93,70	94,10

* Составлено по данным OPEC Annual Statistical Bulletin 2009.

** По данным Центрального банка Венесуэлы (URL: <http://www.bcv.org.ve/cuadros/2/252.asp?id=40>).

Доказанные запасы венесуэльской нефти в 2009 г. составили 211,17 млрд барр., что на 22,5 % больше, чем в 2008 г. (172,32 млрд барр.)⁴.

Поскольку значительное количество углеводородов в Венесуэле добывается на старых месторождениях, объёмы добычи по естественным причинам постепенно сокращаются. Экспорт нефти в последние годы также несколько уменьшился в результате падения спроса на углеводороды в условиях мирового финансово-экономического кризиса. Тем не менее по их экспорту Венесуэла занимает 1-е место в Западном полушарии (2-е место занимает Мексика с 1,71 млн барр./сут., 3-е – Канада с 1,43 млн барр./сут.)⁵. В 2005–2009 гг. её среднесуточный экспорт составлял 1,84 млн барр. Главным потребителем венесуэльской нефти в последние годы остаются США (Венесуэла входит в пятёрку основных поставщиков в эту страну, табл. 3).

В табл. 4 представлена динамика добычи и экспорта венесуэльской нефти с 2005 по 2009 г.

Важнейшим рынком сбыта венесуэльской нефти и нефтепродуктов являются страны Латинской Америки (табл. 5).

cations/statistical_energy_review_2008/STAGING/local_assets/2010_downloads/statistical_review_of_world_energy_full_report_2010.pdf.

³ The World Factbook // Central Intelligence Agency (CIA). URL: <http://www.cia.gov/library/publications/the-world-factbook/geos/ve.html> (по сост. на 05.11.2010).

⁴ OPEC Annual Statistical Bulletin 2009 // Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC). P. 22. URL: http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/ASB2009.pdf.

⁵ Ibid. P. 49.

Таблица 3

Крупнейшие экспортёры нефти в США (млн барр./сут.)*

	2005	2006	2007	2008	2009	2005–2009 (в среднем)	2010 (первые 8 мес.)
Импорт, всего	10,126	10,118	10,031	9,753	9,783	9,962	9,380
1. Канада	1,633	1,802	1,888	1,956	1,943	1,844	1,980
2. Мексика	1,556	1,577	1,409	1,187	1,092	1,364	1,117
3. Саудовская Аравия	1,445	1,423	1,447	1,503	0,980	1,360	1,070
4. Венесуэла	1,241	1,142	1,148	1,039	0,951	1,104	0,928
5. Нигерия	1,077	1,037	1,084	0,922	0,776	0,979	1,010

* По данным Министерства энергетики США. URL: (http://tonto.eia.doe.gov/dnav/pet/pet_move_impcus_a2_nus_epc0_im0_mbbldpd_m.htm).

Таблица 4

Добыча и экспорт Венесуэлой сырой нефти
в 2005–2009 гг. (млн барр./сут.)

	2005	2006	2007	2008	2009
Добыча*	3,067	3,036	2,982	2,958	2,878
Экспорт*	1,788	1,919	2,116	1,770	1,608
в том числе в США**	1,241	1,142	1,148	1,039	0,951
Доля США в экспорте венесуэльской нефти (%)	69,400	59,500	54,300	58,700	59,100

* По данным ОПЕК Annual Statistical Bulletin 2009. P. 30, 49.

** По данным Министерства энергетики США: U.S. Imports by Country of Origin. URL: http://tonto.eia.doe.gov/dnav/pet/PET_MOVE_IMPCUS_A2_NUS_EPC0_IM0_MBBLPD_A.htm (дата обращения: 12.11.2010).

Таблица 5

Структура экспорта нефти и нефтепродуктов
из Венесуэлы в 2009 г. (млн барр./сут.)*

	Всего	Европа	Северная Америка	АТР	Латинская Америка	Африка
Сырая нефть	1,608	0,123	0,625	0,115	0,745	-
Продукты нефтепереработки	0,964	0,090	0,465	0,007	0,395	0,007
Всего	2,572	0,213	1,090	0,122	1,140	0,007
Доля общего объёма (%)	100,000	8,280	42,400	4,740	44,320	0,260

* ОПЕК Annual Statistical Bulletin 2009.

В состав танкерного флота Венесуэлы по состоянию на 2009 г. входило 16 нефтеналивных судов дедвейтом 1,09 млн т⁶.

Мощность нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) Венесуэлы за последние несколько лет не изменилась и по итогам 2009 г. составила

⁶ ОПЕК Annual Statistical Bulletin 2009 // Organization of the Petroleum Exporting Countries (ОПЕК). P. 22. URL: http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/ASB2009.pdf. P. 64.

1,31 млн барр./сут.⁷ Её увеличение является одной из стратегических задач национальной нефтегазовой компании Венесуэлы – Petroleos de Venezuela S.A. (PDVSA). Для этого в стране планируется построить 3 новых НПЗ: "Cabruta", который будет перерабатывать 400 тыс. барр. сверхтяжёлой нефти в сутки; "Batalla de Santa Ines" и "Caripito" – по 50 тыс. барр./сут., а также модернизировать действующие НПЗ⁸. В результате объёмы переработки нефти к концу 2012 г. могут вырасти до 2 млн барр./сут.⁹ Самыми крупными НПЗ в 2010 г. являлись "Paraguana Refining Center" – 940 тыс. барр./сут., "Puerto de la Cruz" ("San Roque") – 195 тыс. барр./сут. и "El Palito" – 127 тыс. барр./сут.¹⁰

Кроме НПЗ в стране компании PDVSA принадлежат доли в нефтеперерабатывающих активах за рубежом. Так, на территории США PDVSA принадлежат заводы "Lake Charles" в Луизиане мощностью 429,5 тыс. барр./сут., "Lemont" в Иллинойсе и "Corpus Christi" в Техасе по 163,0 тыс. барр./сут.¹¹. Дочерней компании PDVSA – CITGO – принадлежит 13 тыс. АЗС на территории США и в Пуэрто-Рико, что позволило ей войти в пятёрку ведущих поставщиков автомобильного топлива в США (её доля в этом сегменте рынка составляет 10 %)¹².

Основными нефтяными бассейнами Венесуэлы являются Maracaibo, Falcon, Arure и Oriental, средняя плотность нефти в которых составляет около 20 °API (тяжёлая нефть)¹³. Большая часть добываемых углеводородов содержит значительное количество серы, поэтому данную нефть могут перерабатывать только НПЗ, имеющие специальное технологическое оборудование.

Доля тяжёлых и сверхтяжёлых сортов нефти в общих запасах страны составляет 22,8 и 45,6 % соответственно. Такая нефть находится в жидком состоянии лишь под землёй, а на поверхности застывает. Отсюда и проблемы с её транспортировкой и переработкой на НПЗ. На средние и лёгкие сорта нефти приходится всего 16 и 13,1 %¹⁴.

В нефтяном бассейне Maracaibo компания PDVSA добывает почти половину всей нефти. Вместе с тем на многих старых месторождениях страны наблюдается естественное падение добычи, достигающее 25 %

⁷ BP Statistical Review of World Energy. Op. cit. P. 18.

⁸ См. сайт компании Petróleos de Venezuela, S. A. (PDVSA). URL: <http://www.pdvsa.com> (дата обращения: 10.11.2010).

⁹ В нефтегазовой промышленности Венесуэлы // БИКИ. 2009. № 19. 17 февраля.

¹⁰ Country Analysis Briefs: Venezuela // U.S. Energy Information Administration (EIA). URL: <http://www.eia.doe.gov/emeu/cabs/Venezuela/pdf.pdf>.

¹¹ Ranking of U.S. Refineries // U.S. Energy Information Administration (EIA). 2010. September. URL: <http://www.eia.doe.gov/neic/rankings/refineries.htm> (по сост. на сентябрь 2010).

¹² См. сайт компании PDVSA. URL: <http://www.pdvsa.com> (дата обращения: 09.11.2010).

¹³ Тяжёлая нефть имеет плотностью ниже 20 градусов по шкале Американского института нефти – API (или плотность выше 0,934 г/см³). Плотность сверхтяжёлой нефти и битумов – менее 10 °API. Добыча таких углеводородов, как правило, требует специальных технологий, хотя, например, нефть плотностью 20 °API из офшорных месторождений Бразилии можно добывать обычными методами.

¹⁴ Миронов Н. Сокровища Венесуэлы // Трубопроводный транспорт нефти. 2009. № 10. URL: <http://www.transneft.ru/objectdata/CatalogUnitImpl/8888/10-11.pdf>.

в год¹⁵, поэтому компания вынуждена ежегодно тратить 3 млрд дол. для поддержания там уровня добычи¹⁶. При этом для повышения давления внутри нефтяных пластов в скважины приходится закачивать большие объёмы природного газа.

На мировом рынке нефтяных котировок Венесуэла представлена сортом "Meruey" плотностью 16 °API, который содержит до 2,45 % серы. Этот сорт учитывается при формировании стоимости общей корзины ОПЕК (табл. 6).

Таблица 6

Сравнительная стоимость нефтяной корзины ОПЕК и венесуэльского сорта "Meruey" в 2005–2009 гг. (дол. за барр.)*

	2005	2006	2007	2008	2009
Стоимость корзины ОПЕК	50,64	61,08	69,08	94,45	61,06
Стоимость венесуэльского сорта нефти "Meruey"	40,53	52,01	61,80	86,73	55,90

* Составлено по: OPEC Annual Statistical Bulletin 2009.

В среднем в 2005–2009 гг. стоимость венесуэльской нефти была на 12,4 % ниже стоимости нефтяной корзины ОПЕК. Однако в целом за указанный период дисконт на неё сократился с 10 до 5 дол.

В 2012 г. компания PDVSA планирует добывать 5,8 млн барр. нефти в сутки¹⁷. Вместе с тем, согласно прогнозу Международного энергетического агентства, производство нефти в Венесуэле в период с 2009 по 2035 г. вырастет с 2,4 до 4,0 млн барр./сут. При этом рост (примерно на 2 % в год) будет обеспечиваться за счёт наращивания добычи в нефтяном поясе реки Ориноко¹⁸ с 0,4 млн барр./сут. в 2009 г. до 2,3 млн в 2035 г.¹⁹

Нефтеносный пояс Ориноко

На протяжении многих лет работы в нефтеносном поясе Ориноко практически не велись из-за высокой стоимости и отсутствия технологий. Падение добычи на старых месторождениях в 80-е гг. заставило руководство страны активизировать разработку месторождений на этой территории, тем более что сегодняшние высокие мировые цены на нефть и уровень современных технологий добычи и переработки позволяют достичь прибыльности в таких проектах.

Общие запасы углеводородов в поясе Ориноко оцениваются в 1,3 трлн барр. (по большей части это сверхтяжёлая нефть плотностью менее

¹⁵ По данным Международного энергетического агентства, в среднем в мире ежегодное падение добычи составляет 9 %.

¹⁶ Country Analysis Briefs: Venezuela. Op. cit.

¹⁷ См. сайт компании PDVSA – URL: <http://www.pdvsa.com>.

¹⁸ Территория примерно в 52 тыс. кв. км на левом берегу реки Ориноко в центральной части Венесуэлы.

¹⁹ World Energy Outlook 2010 // International Energy Agency. 2010. P. 161.

10 °API²⁰). Глубина залегания составляет от 0,5 до 1,0 тыс. м. Оринокская нефть вязкая и обладает определённой текучестью в пластах, где температура достигает 55 °С. При традиционных способах добычи (бурение вертикальных скважин) коэффициент нефтеотдачи здесь не превышает 5 %, т.е. 95 % нефти таким способом не извлекается. Многозабойные горизонтальные скважины позволяют повысить коэффициент нефтеотдачи до 10–15 %²¹. Наилучшего результата можно добиться методом паротеплового воздействия на нефтяные пласты.

По оценкам Геологической службы США (USGS), в поясе Ориноко технически можно добыть 513 млрд барр. сверхтяжёлой нефти и 3,8 трлн куб. м природного газа²². Несмотря на то, что USGS не предоставляет данных о той части нефтяных ресурсов, добыча которых выгодна экономически, ясно, что при нынешних мировых ценах доходы от них могут быть значительными. В 2006 г. PDVSA начала проект "Magna Reserva" по сертификации запасов пояса Ориноко, который был разделён на четыре территории: Воуаса, Junin, Ауасучо и Сарабобо, каждая из которых поделена на лицензионные блоки. На начало 2010 г. были сертифицированы запасы в размере 133 млрд барр. Ко времени завершения проекта PDVSA планирует довести доказанные запасы до 230 млрд барр.²³ К этим работам были привлечены такие компании, как Petrobras (Бразилия), Petropars (дочерняя компания иранской National Iranian Oil Company, NIOC), China National Petroleum Company, CNPC (Китай) и Oil and Natural Gas Corp, ONGC (Индия).

Разработка месторождений нефти в поясе Ориноко активизировалась в начале нынешнего века. К 2005 г. общая добыча, которая ведётся в рамках нескольких проектов, составила 700 тыс. барр./сут., из них почти 70 % извлекалось из вертикальных и многозабойных горизонтальных скважин, а остальное – с применением паротеплового воздействия. К 2009 г. добыча в поясе сократилась до 400 тыс. барр./сут.²⁴

На начальных стадиях проектов сверхтяжёлую нефть после добычи смешивали с водой (около 25 % объёма), получая оримульсион – продукт, который можно транспортировать по трубам и использовать в качестве топлива на электростанциях. Его производство было запущено в 1986 г. Оримульсион конкурировал на мировом рынке с мазутом и углём во многих странах, в том числе в Канаде, Японии, Китае, Италии и Дании. В 2006 г. программа по производству этого продукта была прекращена из-за его низкой стоимости на мировом рынке по сравнению с нефтью.

Доступ к активам нефтеносного пояса Ориноко иностранные компании впервые получили в 1976 г. Так как транспортировка сырья по трубопроводам в чистом виде была невозможна, то каждое образовавшееся СП создавало собственную систему транспортировки нефти по двум трубам. По одной добытое сырьё, смешанное с нефтью более лёгких

²⁰ World Energy Outlook 2010 // International Energy Agency. 2010. P. 161.

²¹ Ibid. P. 162.

²² An Estimate of Recoverable Heavy Oil Resources of the Orinoco Oil Belt, Venezuela : Fact Sheet 2009-3028 // U.S. Geological Survey (USGS). URL: <http://pubs.usgs.gov/fs/2009/3028>.

²³ World Energy Outlook 2010. Op. cit. P. 162.

²⁴ Ibid.

сортов, перекачивалось на завод (*апгрейдер*), где подвергалось обработке для повышения качества. В обратном направлении, на промысел, поступал "разбавитель", отделённый на заводе от тяжёлой нефти. Комплекс, состоящий из 4 таких заводов-апгрейдеров, расположен в порту Хосе. На выходе здесь получают нефть плотностью 16–32 °API, очищенную от серы и металлов. Каждое СП имеет свой завод-апгрейдер, которые отличаются по мощности и качеству конечной продукции. Лучшим среди них считается завод проекта "Petrocedeno"²⁵.

Цель нескольких новых проектов, запущенных в последнее время, довести к 2018 г. общую добычу в поясе Ориноко примерно до 3 млн барр./сут. (табл. 7). Большинство проектов предусматривает строительство заводов по улучшению качества нефти, продукцией которых будет смесь синтетической и сверхтяжёлой нефти, разбавленной лёгкими углеводородами. Для участия в разработке углеводородных активов иностранные компании должны заплатить "вступительный взнос" (*bono de entrada*).

По оценкам Международного энергетического агентства, уровень капитальных затрат для организации добычи нефти в поясе Ориноко сравним с затратами на разработку битуминозных песчаников Канады и составляет 30–40 тыс. дол. на 1 барр. установленной мощности. В обоих случаях применяются сходные технологии добычи, включающие использование парогенераторов, необходимых для разогрева сверхтяжёлой нефти. При этом благодаря меньшей вязкости нефти коэффициент нефтеотдачи в Венесуэле выше, чем в Канаде. Применение многозабойных горизонтальных скважин в комплексе с паротепловым воздействием на пласты позволит снизить стоимость добычи 1 барр. оринокской нефти на 30 % по сравнению с канадской битуминозной²⁶.

Доказанные запасы природного газа Венесуэлы (табл. 8) на конец 2009 г. составили 5,07 трлн куб. м, что на 1,6 % больше, чем в 2008 г. (4,98 трлн куб. м)²⁷.

Таблица 7

Крупнейшие проекты по разработке нефтеносного пояса Ориноко*

Название проекта	Иностранные участники	Мощность (тыс. барр./сут.)	Срок выхода на полную мощность
<i>Действующие</i>			
PetroAnzoategui (Petro-Zuata)	Нет, PDVSA (100 %)	120	
Petrocedeno (Zuata/Sincor)	Total (30 %), Statoil (10 %)	200	
Petropiar (Hamaca)	Chevron (30 %)	190	
Petromonagas (Cierro Negro)	BP (16,7 %)**	110	
Sinovensa	CNPC (40 %)	80	
<i>Итого:</i>		700	

²⁵ Дорого, но много // Нефть и капитал. 2010. № 5. С. 60–64.

²⁶ World Energy Outlook 2010. Op. cit. P. 163.

²⁷ OPEC Annual Statistical Bulletin 2009. Op. cit. P. 23.

Окончание таблицы

<i>В стадии организации</i>			
Carabobo-1	Repsol (11 %), Petronas (11 %), ONGC (11 %), Oil Indian Limited (3,5 %) и Indian Oil Corp. (3,5 %)	480	2015 г.
Carabobo-3	Suelopetrol, Chevron (34 %), Mitsubishi (2,5 %) и Impex (2,5 %)	400	2015 г.
Junin-2	Petrovietnam (40 %)	200	2012 г.
Junin-4	CNPC (40 %)	400	2017 г.
Junin-5	ENI (40 %)	240	2013 г.
Junin-6 (Petromiranda)	Национальный нефтяной консорциум (Россия) ^{***} (40 %)	450	2017 г.
Junin-10	Total, Statoil	200	Обсуждается
<i>Итого:</i>		2370	
<i>Всего:</i>		3070	

* По данным World Energy Outlook 2010 и Информационного бюллетеня Ассоциации производителей газа Венесуэлы № 17 за март 2010 г. URL: <http://www.venezuelagas.net/infogas/info17.pdf>.

** В октябре 2010 г. выкуплена российско-британской компанией ТНК-ВР.

*** ООО "Национальный нефтяной консорциум" создано в 2008 г. пятью крупнейшими российскими компаниями – ОАО "Газпром нефть", ОАО "ЛУКОЙЛ", ОАО НК "Роснефть", ОАО "ТНК-ВР" и ОАО "Сургутнефтегаз" (с долями по 20 %) с целью развития сотрудничества в области энергетики между Российской Федерацией и зарубежными государствами.

Таблица 8

Запасы и добыча природного газа в Венесуэле в 2005–2009 гг.*

	2005	2006	2007	2008	2009
Доказанные запасы газа (трлн куб. м)	4,32	4,71	4,84	4,98	5,07
Производство газа (млрд куб. м)	73,35	73,47	71,62	71,98	72,17
<i>в том числе:</i>					
поставляется потребителю	23,44	20,34	20,73	20,75	18,43
сжигается	7,08	5,18	7,18	9,17	8,75
закачивается в пласт	30,38	32,32	30,97	30,20	31,63
потери и потребление в местах добычи	12,45	15,63	12,74	11,86	13,36
Импорт (млрд куб. м)	-	-	0,1	1,5	1,8

* ОПЕС Annual Statistical Bulletin 2009.

По оценкам, 90 % всех запасов природного газа страны – это сопутствующий газ. Крупнейшим его потребителем является нефтяная промышленность Венесуэлы, где он используется для закачивания в пласты с целью повышения нефтеотдачи²⁸. (Именно нехватка природного газа на западных месторождениях является одной из причин сокращения там объёмов добычи нефти.)

²⁸ Country Analysis Briefs: Venezuela. Op. cit.

Монополистом на рынке природного газа Венесуэлы является PDVSA. В 1999 г. был принят Закон о природном газе (Gas Hydrocarbons Law), который открыл рынок для частных инвестиций. Он также позволил частным инвесторам контролировать до 100 % всех проектов, не связанных с сопутствующим газом, и смягчил налоговое бремя разработчиков газовых месторождений. Крупнейшим частным предприятием в газовом секторе Венесуэлы является испанская компания Repsol-YPF, обеспечивающая около 30 % добычи природного газа. Одними из крупных месторождений не ассоциированного с нефтью природного газа являются Barrancas и Yucal Placer. Помимо PDVSA и Repsol-YPF газ в Венесуэле производят компании Total, Petrobras и Pluspetrol²⁹.

Правительство Венесуэлы планирует увеличить потребление газа в бытовом секторе, создать газохимическую промышленность и построить магистральные трубопроводы для экспорта "голубого топлива" в другие страны Латинской Америки. Для увеличения потребления природного газа и доставки его на западные нефтяные месторождения (для закачки в нефтяные пласты) в Венесуэле модернизируется газопроводная система. В стране функционируют две не связанные друг с другом газотранспортные системы – восточная и западная магистрали общей протяжённостью около 4,7 тыс. км, которые планируется объединить в единую трубопроводную сеть. Так, модернизация газопровода "Interconnection Centro Occidente" (ICO) позволит связать западную и восточную части страны, а его мощность при этом возрастёт до 14,7 млн куб. м газа в сутки³⁰. В начале 2008 г. начал функционировать газопровод "Antonio Ricaurte" между Колумбией и Венесуэлой. В 2009 г. газ с колумбийского месторождения Punta Ballenas поступал по нему на запад Венесуэлы в объёме 4 млн куб. м в сутки. Предполагается, что в 2012 г. после расширения добычи природного газа в Венесуэле сырьё пойдёт в обратном направлении³¹.

Значительные запасы природного газа расположены на шельфе Венесуэлы. Основными газовыми офшорными участками Венесуэлы являются Mariscal Sucre и Plataforma Deltana (Delta Caribe). Такие компании, как Chevron, Statoil, Total, Repsol-YPF, ENI и "Газпром", имеют доли в проектах по разведке газовых месторождений на море.

Доказанные запасы Mariscal Sucre составляют 420 млрд куб. м, что позволит добывать до 12,5 млрд куб. м газа в год. Ранее разрабатывать этот участок компания PDVSA планировала самостоятельно. Вместе с тем недостаток финансовых средств и технологий вынудил её искать зарубежных партнёров. Газ с этого участка планируется направлять по трубопроводу длиной около 130 км на 2-ю линию СПГ-завода "Delta Caribe LNG".

В 2009 г. на мелководном шельфе (блок Carbon IV) было открыто крупнейшее в стране газовое месторождение Perla, запасы которого оцениваются в 1,60–1,85 млрд барр. н.э. Объём добычи здесь достигает 1,4 млн куб. м газа и 1,5 тыс. барр. конденсата в сутки. Месторождение разрабатывают Repsol и ENI в равных долях. В состав участников СП

²⁹ Country Analysis Briefs: Venezuela. Op. cit.

³⁰ Ibid.

³¹ Ibid.

с долей 35 % планирует войти и PDVSA, при этом доли каждого из иностранных партнёров сократятся до 32,5 %³².

Для экспорта "голубого топлива" Венесуэла планирует выйти на рынок сжиженного природного газа. В связи с этим PDVSA планирует построить первый в стране завод по сжижению газа "Delta Caribe LNG", рассчитанный на внедрение 4 технологических линий мощностью по 4,7 млн т СПГ в год. Планируется, что первая линия должна войти в строй в 2014 г. Газ на неё будет поступать с блока № 2 офшорного газового бассейна Plataforma Deltana. Вместе с тем венесуэльская госкомпания PDVSA не обладает необходимыми финансовыми средствами и технологиями, а привлечение иностранных участников затруднено из-за ограниченности рынка сбыта венесуэльского газа.

Изменение подходов Венесуэлы к сотрудничеству с иностранными компаниями в нефтегазовом секторе

С начала XX в. и до середины 70-х гг. углеводородные ресурсы в стране разрабатывали иностранные компании на основе концессий. В 1975 г. были приняты законы о национализации нефтяной отрасли и образовании государственной нефтегазовой компании PDVSA. Однако нехватка финансовых ресурсов и современных технологий вынудили президента Р. Кальдеру вновь открыть отрасль для иностранцев.

В середине 90-х гг. к разработке месторождений лёгкой и средней нефти на условиях раздела прибыли было допущено 8 иностранных консорциумов. В случае обнаружения новых запасов за государством резервировалось 35 % акций создаваемого для их освоения совместного предприятия. С 1996 г. было также заключено 32 сервисных соглашения (*operating agreements*) с 22-я иностранными компаниями, которым PDVSA оплачивала добытую нефть и вознаграждение за услуги. Для разработки месторождений тяжёлой нефти в поясе Ориноко PDVSA заключила с иностранными компаниями 4 контракта стратегической ассоциации (*strategic associations agreements*) сроком на 35 лет. Доля PDVSA в совместных предприятиях до 1 мая 2007 г. колебалась от 30,0 до 49,9 %³³.

В 2005 г. правительство Венесуэлы решило увеличить долю PDVSA в проектах до 60–90 %, установить эксплуатационный контроль над месторождениями и повысить плату за пользование недрами (*роялти*) до 30 %, а подоходный налог – с 34 до 50 %.

В 2007 г. президент Венесуэлы У. Чавес подписал декрет "О преобразовании в совместные предприятия соглашений об ассоциации в нефтеносном поясе Ориноко, а также соглашений о разведке на условиях повышенного риска и разделе прибыли", который установил, что доля PDVSA во вновь образуемых СП должна быть не менее 60 %.

³² Repsol increases by at least 30 % its reserves estimate in the Perla Field // Repsol : сайт. 2010. April 12. URL: http://www.repsol.com/es_en/corporacion/prensa/notas-de-prensa/ultimas-notas/11042010-Repsol-eleva-reservas-perla.aspx.

³³ Семёнов В. Времени на раздумья уже нет // Нефть и капитал. 2007. № 5. С. 63.

Большинство иностранных компаний, в том числе Total, Statoil, Chevron и BP, заявили о своём согласии участвовать в СП с PDVSA³⁴. Такое решение было продиктовано тем, что они уже вложили значительные средства в разработку этих крупнейших в мире месторождений углеводородов и тем самым увеличили собственные запасы, а следовательно, и уровень капитализации. То, что большинство западных компаний не ушло из Венесуэлы, говорит об их интересе к этой стране, несмотря на не слишком благоприятную для иностранного бизнеса политику правительства, в том числе в области разработки углеводородных запасов.

В целом за время правления У. Чавеса ситуация с привлечением иностранных компаний в сферу нефтедобычи Венесуэлы несколько изменилась. Благоприятные перспективы для работы получили компании Китая, Индии, Ирана, Белоруссии и России. Вместе с тем Каракасу в любом случае важно получить инвестиции и новые технологии, а в случае Китая и Индии – ещё и рынки сбыта, чтобы частично снизить зависимость от США как основного покупателя венесуэльской нефти.

Основные проекты международного сотрудничества Венесуэлы в топливно-энергетической сфере

Всё большее значение для Венесуэлы приобретают отношения с **Китаем**. По прогнозам Международного энергетического агентства, к 2035 г. КНР перегонит США по потреблению нефти и выйдет в мировые лидеры по этому показателю. В Китае потребление вырастет с 8,1 млн барр./сут. в 2009 г. до 15,3 млн в 2035 г. (среднегодовой рост – 2,4 %), а в США в этот же период потребление нефти будет снижаться с 17,8 млн барр./сут. до 14,9 млн (т.е. на 0,7 % в год)³⁵.

Данные по запасам, экспорту и импорту нефти и нефтепродуктов Китая представлены в табл. 10.

Китай является крупнейшим кредитором Венесуэлы в сфере дорогостоящей разработки запасов сверхтяжёлой нефти в поясе Ориноко. Долгосрочные кредиты выдаются венесуэльской стороне под небольшие проценты в счёт поставок сырья. Кроме того, увеличение экспорта в Китай позволяет Каракасу несколько снизить зависимость от США. В 2009 г. Венесуэла уже поставляла в КНР около 105 тыс. барр./сут., или 5,25 млн т в год (для сравнения: Саудовская Аравия – лидер среди поставщиков нефти на китайский рынок – 839 тыс. барр./сут.)³⁶.

³⁴ Компании ConocoPhillips и ExxonMobil отказались принять новые условия и ушли из страны.

³⁵ World Energy Outlook 2010. Op. cit. P. 104, 105.

³⁶ Country Analysis Briefs: China (Oil) // U.S. Energy Information Administration (EIA). URL: <http://www.eia.doe.gov/cabs/China/Oil.html>.

Таблица 10

Запасы, потребление, экспорт и импорт нефти
и нефтепродуктов в Китае в 2005–2009 гг.*

	2005	2006	2007	2008	2009
Доказанные запасы нефти (млрд барр.)	15,587	15,615	15,493	15,493	18,000
Добыча нефти (млн барр./сут.)	3,617	3,674	3,736	3,802	3,793
Потребление продуктов нефтепереработки (млн барр./сут.)	6,342	6,816	7,171	7,579	7,803
Импорт нефти (млн барр./сут.)**	2,542	2,904	3,266	3,740	4,076
Экспорт сырой нефти (млн барр./сут.)	0,161	0,126	0,076	0,107	0,104
Импорт продуктов нефтепереработки (млн барр./сут.)	0,634	0,733	0,681	0,804	0,877

* ОПЕК Annual Statistical Bulletin 2009.

** Рассчитано по данным Министерства энергетики США, Международного энергетического агентства, ВР и таможенной статистики Китая.

В апреле 2010 г. Китай предоставил Венесуэле кредит в размере 20 млрд дол. для финансирования проектов в различных отраслях экономики под поставку в КНР 100 тыс. барр. нефти в сутки в течение 10 лет³⁷.

Предоставление кредита стало возможным после подписания соглашения между PDVSA и китайской государственной нефтяной корпорацией CNPC о создании СП стоимостью 16,3 млрд дол. по разработке углеводородов на блоке Junin-4 в нефтеносном поясе Ориноко. В 2012 г. здесь планируется добывать 50 тыс. барр./сут., а в 2017 г. – выйти на полную мощность добычи в 400 тыс. барр./сут. (20 млн т в год), предназначенных для китайских НПЗ³⁸. В рамках СП PDVSA и CNPC планируют построить НПЗ именно такой мощности в провинции Гуандонг³⁹.

В целом к 2012 г. Венесуэла планирует довести поставки нефти в Китай до 1 млн барр./сут. в качестве оплаты за полученный кредит⁴⁰.

Китайские компании обладают правом на разработку 15 нефтяных участков в бассейне реки Ориноко, извлекаемые запасы которых превышают 1 млрд барр. (140 млн т) нефти⁴¹. Кроме того, CNPC также принимает участие в СП Sinovensa. Уровень добычи в рамках проекта составляет около 3,5 млн т в год⁴². От планов по строительству завода-апгрейдера эти компании отказались: они экспортируют в Китай смесь добываемой нефти с более лёгкими сортами.

Между Венесуэлой и **Индией** действует соглашение о совместном проведении геолого-разведочных работ в бассейне реки Ориноко.

³⁷ Стоимость 1 барр. при этом составит 5,5 дол. В мае 2010 г. корзина венесуэльских нефтей продавалась на мировом рынке по 68 дол. за 1 барр.

³⁸ От реки Ориноко ждут 50 тыс. барр. в день // Neftegaz.RU. 2010. 21 апреля. URL: <http://www.neftegaz.ru/news/view/94443>.

³⁹ Country Analysis Briefs: Venezuela. Op. cit.

⁴⁰ Petroleum Economist. 2010. June. P. 36.

⁴¹ Семёнов В. Указ. соч. С. 66.

⁴² Дорого, но много. Указ. соч.

Финансирование проекта обеспечивает индийская государственная компания Indias Oil and Natural Gas Company. В 2008 г. было подписано индийско-венесуэльское соглашение о создании СП по добыче нефти в штате Тачира. В нём компании PDVSA принадлежит 60 % уставного капитала, а индийской ONGC Videsh – 40 %. До 2013 г. правительство Индии предполагает выделить 400 млн дол. на реализацию совместных с Венесуэлой проектов⁴³.

Индийские компании участвуют и в других крупных проектах по добыче нефти в Венесуэле. Так, ONGC совместно с испанско-аргентинской Repsol YPF SA и государственной нефтегазовой корпорацией Малайзии Petronas подписали соглашение с PDVSA стоимостью 20 млрд дол. на разработку блоков Carabobo-1 Norte и Carabobo-1 Centro в нефтеносном поясе Ориноко. Партнёрами трёх компаний выступают также индийские Indian Oil Corp (IOC) и Oil India. Repsol, Petronas и ONGC принадлежит по 11 % пакета, PDVSA – 60 %, IOC и Oil India – по 3,5 %. Добыча нефти ожидается на уровне 400 тыс. барр./сут.⁴⁴

Динамично развиваются отношения в энергетической сфере и с **Белоруссией**. В 2007 г. стороны подписали соглашение о сотрудничестве, в соответствии с которым было создано СП "Петролера БелоВенесолана", в котором 60 % уставного капитала принадлежит Венесуэле, а 40 % – Белоруссии. В октябре 2010 г. был подписан пакет двусторонних документов, направленных на укрепление взаимодействия в области экономики, образования, науки, культуры и спорта. Самые важные из них предусматривают дальнейшее расширение сотрудничества в нефтяной сфере. Компания PDVSA подписала контракт на ежегодную поставку Белоруссии в течение ближайших трёх лет 10 млн т нефти, а также контракт о передаче СП "Петролера БелоВенесолана" двух новых месторождений. Они позволят белорусским партнёрам увеличить добычу нефти, которая станет собственностью Белоруссии, с 820 тыс. т до 1,3 млн т нефти в год. Подписан также учредительный устав совместного предприятия по бурению и ремонту нефтяных скважин⁴⁵.

Объём добычи нефти СП "Петролера БелоВенесолана" с 2008 по июнь 2010 г. превысил 1,7 млн т. Для развития этого совместного предприятия и наращивания объёмов добычи в 2009 г. к нему были присоединены дополнительные нефтяные активы сухопутной части Венесуэлы – Ostra и Oritupano Norte, а также Lagunillas блок-2 на шельфе озера Маракайбо. Планируется, что объём добычи нефти этого СП к 2020 г. достигнет 7,5 млн т в год⁴⁶.

⁴³ В нефтегазовой промышленности Венесуэлы // БИКИ. 2009. 17 февраля. № 19.

⁴⁴ Консорциум ONGC, Repsol и Petronas вложит в разработку проекта в Венесуэле \$20 млрд // RosInvest.com. 2010. 13 мая. URL: <http://www.rosinvest.com/news/686292/>.

⁴⁵ Степаненко О. Белоруссия и Венесуэла – сёстры навеки // Коммунистическая партия Российской Федерации : офиц. сайт. 2010. 19 октября. URL: <http://kprf.ru/international/83759.html>.

⁴⁶ Белоруссия планирует добывать 21 млн т нефти за рубежом // Neftegaz.RU. 2010. 25 августа. URL: <http://www.neftgaz.ru/news/view/96478>.

С мая 2010 г. Белоруссия начала ввозить нефть из Венесуэлы. По состоянию на 1 июля 2010 г. объём импорта составил 114 тыс. т при средней цене 629 дол. за т. Поставки начались после того, как в январе 2010 г. Россия ввела 100-процентную экспортную пошлину на нефть для союзного государства⁴⁷. В результате сокращения закупок сырья в России загрузка белорусских НПЗ уменьшилась с 21,5 до 15,8 млн т в год, и повысить её планируется за счёт венесуэльской нефти⁴⁸. В 2011 г. Белоруссия намерена импортировать около 8 млн т сырья из Южной Америки, в 2012 г. – 10 млн т⁴⁹.

В самой Венесуэле белорусские специалисты участвуют в газификации населённых пунктов, строят промышленные и социальные объекты (крупный кирпичный завод, жилые микрорайоны в промышленных центрах, современные агрогородки в сельской местности, завод по выпуску грузовых автомобилей "МАЗ" и тракторов МТЗ).

Президент Венесуэлы У. Чавес придаёт большое значение энергетическому сотрудничеству с *государствами Латинской Америки*. Многие страны Карибского региона и Центральной Америки, не располагающие запасами углеводородов, получают венесуэльскую нефть по сниженным ценам в обмен на продукцию и услуги. Такое сотрудничество осуществляется в рамках энергетического альянса Petrocaribe, в который входят Антигуа и Барбуда, Багамские острова, Белиз, Гондурас, Гватемала, Куба, Доминика, Гренада, Гайана, Ямайка, Доминиканская Республика, Сент-Киттс и Невис, Сент-Люсия, Никарагуа, Суринам, Сент-Винсент и Гренадины и Венесуэла. Члены организации пользуются правом отсрочки платежей за 40 % венесуэльской нефти на 25 лет под 1 % годовых.

Так, например, Каракас поставляет на Кубу около 100 тыс. барр. нефти в сутки по сниженным ценам, а кубинские врачи и учителя работают в Венесуэле. Кроме того, в 2007 г. совместная венесуэльско-кубинская компания PDV-CUPET-SA (в которой Кубе принадлежит 51 % акций, Венесуэле – 49 %) завершила первый этап восстановительных работ на кубинском НПЗ в городе Сьенфуэгос, построенном в своё время с помощью СССР и законсервированном в 1991 г. Этот НПЗ может в сутки перерабатывать около 65 тыс. барр. нефти и производить моторное топливо и технические масла. Кроме того, PDV-CUPET-SA планирует создать собственный нефтеналивной флот для транспортировки нефти и нефтепродуктов в пределах региона⁵⁰. Правительство намерено также увеличить мощность НПЗ в Сантьяго-де-Куба до 22 тыс. барр./сут.

⁴⁷ Белоруссия в первом полугодии почти вдвое сократила импорт российской нефти // Время новостей : сайт. 2010. 16 августа. URL: <http://www.vremya.ru/print/1030462.html>.

⁴⁸ В Белоруссии с начала года на треть снизились мощности НПЗ – из-за российских пошлин // Newsru.com : информ. агентство. 2010. 30 июня. URL: <http://www.newsru.com/finance/30jun2010/tsoyz.html>.

⁴⁹ Заяц Д. Минск отказался соблюдать нефтяной баланс // Naviny.by. Белорусские новости. 2010. 7 сентября. URL: http://www.naviny.by/rubrics/economic/2010/09/07/ic_articles_113_170354.

⁵⁰ В нефтегазовой промышленности Венесуэлы. Указ. соч.

Имеются у Венесуэлы крупные проекты и в других странах Латинской Америки.

В **Бразилии** (штат Пернамбуко) венесуэльская компания PDVSA (с долей 40 %) и бразильская Petrobras (60 %) участвуют в совместном строительстве НПЗ "Abreu e Lima" мощностью 200 тыс. барр./сут. для переработки тяжёлых сортов нефти. Его стоимость оценивается в 4 млрд дол.⁵¹, ввод в эксплуатацию запланирован на конец 2011 г.

Другим совместным с Бразилией крупным проектом могло бы стать сооружение трансконтинентального южноамериканского газопровода протяжённостью более 8 тыс. км и стоимостью около 23 млрд дол. для поставок венесуэльского газа в Бразилию и Аргентину. Однако идея, возникшая в 2006 г., дальнейшего развития не получила. Дело в том, что Бразилия – конкурент Венесуэлы в борьбе за лидерство в регионе – за последние несколько лет открыла на своём шельфе крупные месторождения нефти и природного газа, разработка которых позволит ей удовлетворять собственные потребности в углеводородах, а в дальнейшем даже начать их экспорт. Более того, в 2008 и 2009 гг. Бразилия построила 2 терминала по приёму СПГ, и нужда в дорогостоящем газопроводе отпала окончательно. Не исключено, что, если Венесуэла построит заводы по сжижению газа на своей территории, она сможет поставлять свой газ в Бразилию метановозами.

В **Эквадоре** при участии Венесуэлы предполагается построить крупный нефтеперерабатывающий комплекс стоимостью 6 млрд дол. и мощностью 300 тыс. барр./сут. После ввода в эксплуатацию первой его очереди в 2010 г. комплекс будет выпускать моторное топливо, а в 2013 г. – нефтехимическую продукцию⁵². Хотя Эквадор является экспортёром нефти, бензин он вынужден закупать за рубежом из-за нехватки перерабатывающих мощностей. Поставляя нефть в Венесуэлу, Эквадор получает в обмен нефтепродукты по преференциальным ценам. С февраля 2007 г. это принесло эквадорской стороне доход в размере 36,5 млн дол.⁵³

В рамках двустороннего сотрудничества в нефтегазовой сфере государственные нефтегазовые компании Венесуэлы и Эквадора планируют добывать газ в заливе Гуаякиль.

Энергетическое сотрудничество Венесуэлы с Россией

В последние годы Венесуэла стала для России стратегическим партнёром в Латинской Америке. Правительство У. Чавеса, пришедшее к власти в 1999 г., стремится повысить уровень политического диалога между нашими странами и расширить весь спектр двусторонних связей. Одним из важных событий в российско-венесуэльских отношениях стало

⁵¹ Country Analysis Briefs: Venezuela. Op. cit.

⁵² В нефтегазовой промышленности Венесуэлы. Указ. соч.

⁵³ Трушин А. Интеграция на фоне кризиса // Нефть России. 2009. № 4. С. 96–99.

признание Венесуэлой независимости Абхазии и Южной Осетии в сентябре 2009 г.

В ходе официальной встречи в октябре 2010 г. президенты России и Венесуэлы ещё раз подтвердили стратегический характер партнёрства между нашими странами. Доказательством тому стало подписание Плана действий по развитию российско-венесуэльского партнёрства на 2010–2014 гг. В документе перечислены конкретные направления взаимодействия во внешней политике, финансовом и нефтегазовом секторах, в области военно-технического сотрудничества, ликвидации последствий стихийных бедствий, атомной энергетике, телекоммуникациях, сельском хозяйстве, развитии рыболовства, транспорта, образования, здравоохранения, туризма, спорта и культуры.

Товарооборот между Россией и Венесуэлой в 2009 г. снизился в 2,4 раза по сравнению с 2008 г. и составил 397,3 млн дол. При этом наблюдалось падение всех его составляющих: российский экспорт сократился в 2,4 раза (до 397 млн дол.), импорт из Венесуэлы уменьшился на 13 % (до 0,3 млн дол.)⁵⁴. Основной причиной стало сокращение российских поставок летательных аппаратов и их частей. Традиционно Россия помимо авиационной техники поставляет в Венесуэлу двигатели, оборудование для нефтегазовой промышленности, станки, оптику, автомобили "КамАЗ", минеральные удобрения, синтетический каучук, целлюлозу, стальной прокат. Главными статьями венесуэльского экспорта в Россию являются глинозём, алюминиевые концентраты, какао-бобы, табак. В товарообороте доминирует российский экспорт.

В последние годы Венесуэла стала крупнейшим покупателем российской военной техники. В 2005–2007 гг. было подписано 12 контрактов на поставку российского оружия на сумму 4,4 млрд дол., в том числе 100 тыс. автоматов Калашникова АК-103, 38 вертолётов Ми-17, 24 истребителей Су-30МК2, 10 вертолётов Ми-35М и 3 вертолётов Ми-26Т. Кроме того, строятся 2 завода по лицензионной сборке российских автоматов и выпуску боеприпасов к ним⁵⁵. Каракас также планирует приобрести самолёты Ил-76МД-90 и Ил-78МК, вертолёты Ми-28НЭ, танки, установки залпового огня "Смерч", дизельные подводные лодки и противоракетные комплексы С-300⁵⁶.

Помимо военно-технического сотрудничества между двумя странами не менее активно развивается и сотрудничество в энергетической сфере. В ходе визита У. Чавеса в Москву в октябре 2010 г. был подписан ряд двусторонних соглашений, наиболее важные из которых касались именно энергетики.

Так, Россия будет помогать Венесуэле развивать атомную энергетику. Государственная компания "Росатом" построит "под ключ" два блока

⁵⁴ Товарооборот между Россией и Венесуэлой снизился в 2,4 раза в 2009 году // Газета.Ru : сайт. 2010. 2 апреля. URL: http://www.gazeta.ru/news/business/2010/04/02/n_1478065.shtml.

⁵⁵ Чавес, приглашённый в Россию Медведевым, обменялся любезностями с Путиным: заговорили об атомном сотрудничестве // Newsru.com : информ. агентство. 2008. 26 сентября. URL: <http://www.newsru.com/russia/25sep2008/priehal.html>.

⁵⁶ Russia Pledges to Continue Arms Deliveries to Venezuela // RIA Novosti. 2010. April 3. URL: <http://en.rian.ru/russia/20100403/158418251.html>.

АЭС мощностью около 2 ГВт и исследовательский реактор для получения изотопов для медицины, сельского хозяйства и других отраслей. Сроки строительства первой АЭС на территории Венесуэлы будут определены после завершения подготовительных исследований и работ. Богатая нефтью Венесуэла испытывает недостаток электроэнергии, большая часть которой вырабатывается ГЭС, а гидроресурсов в стране бывает недостаточно, особенно в засушливый период. В связи с этим строительству новых электрогенерирующих мощностей с иными источниками энергии в стране придадут большое значение. Каракас намерен довести общую мощность атомных реакторов до 4 ГВт⁵⁷.

Россия будет также участвовать в разработке урановых месторождений на территории Венесуэлы, запасы руды в которых оцениваются в 50 млн т⁵⁸.

Вместе с тем планы развития сотрудничества России и Венесуэлы в атомной сфере вызывают озабоченность в США. Это связано с тем, что одним из стратегических партнёров Венесуэлы является Иран, в отношении которого действует режим международных санкций и которому запрещено проводить исследования в атомной сфере. Венесуэла имеет право осуществлять программы в области мирного атома, но её сотрудничество с Россией может привести к тому, что чувствительные технологии в конечном итоге попадут в Иран. Поэтому Вашингтон намерен установить контроль над программами сотрудничества Ирана и Венесуэлы в сфере энергетики, соглашения по которым были подписаны в ходе визита У. Чавеса в Иран в октябре 2010 г.⁵⁹ Эти документы предусматривают создание СП по морской перевозке нефти, что позволит Венесуэле экспортировать в Европу и Азию дополнительно 0,5 млн барр. сырья. Помимо этого стороны подтвердили намерение совместными усилиями построить НПЗ в Сирии, с помощью которого, как считают в Вашингтоне, Иран сможет обойти санкции, ограничивающие импорт углеводородов, поскольку Дамаск является ближайшим союзником Тегерана⁶⁰.

В апреле 2010 г. совместное российско-венесуэльское предприятие Petromiranda по добыче нефти в бассейне реки Ориноко получило официальное разрешение Национальной ассамблеи Венесуэлы начать работы. В СП входит Corporacion Venezolana del Petrolei (CVP) – дочерняя компания PDVSA, и российский "Национальный нефтяной консорциум" (ННК). Первой принадлежит 60, а второй – 40 % акций. Petromiranda будет вести разработку углеводородов на блоке Junin-6 площадью в 447,8 кв. км. Лицензия выдана сроком на 25 лет с возможностью продления на 15 лет.

⁵⁷ *Watkins E.* US to monitor energy accords between Iran, Venezuela // *Oil & Gas Journal* : сайт. 2010. October 22. URL: http://www.ogj.com/index/article-display/1871548716/articles/oil-gas-journal/general-interest-2/government/2010/10/us-to_monitor_energy.html.

⁵⁸ *Gerami N., Squassoni S.* Venezuela: A Nuclear Profile. Proliferation Analysis // *Carnegie Endowment for International Peace* : сайт. 2008. December 18. URL: http://www.carnegieendowment.org/publications/index.cfm?fa=view&id=22568&zoom_highlight=uranium+venezuela.

⁵⁹ *Watkins E.* Op. cit.

⁶⁰ *Ibid.*

Стоимость "входного билета" для российских участников составляет 1 млрд дол. В начале апреля 2010 г. российская сторона выплатила первую часть взноса в размере 600 млн дол. Общие инвестиции в проект "Junin-6" оцениваются в 30–35 млрд дол.⁶¹ Работы в рамках проекта начнутся в 2011 г. Российско-венесуэльское СП планирует в 2014 г. добывать 50 тыс. барр. нефти в сутки, а к 2017 г. довести суточную добычу до 450 тыс. барр.⁶²

Геологические ресурсы блока сертифицированы компанией Rider Scott в размере 52,683 млн барр. (8,479 млн т) и поставлены на баланс в Министерстве народной власти по энергетике и нефти Венесуэлы⁶³.

Бизнес-план предусматривает строительство в Мапире установки-апгрейдера мощностью 200 тыс. барр./сут. (11,8 млн т в год) по улучшению качества нефти плотностью 8,5 °API со средним содержанием серы 4 %. Установка сможет переработать около 50 % намеченного объёма добычи (450 тыс. барр./сут.). Улучшенная нефть будет смешиваться с непереработанной для образования облегчённой нефти плотностью 20 °API (0,93 г/куб. см), которая и будет направляться по транспортной системе на отгрузочный терминал⁶⁴.

Вполне возможно, что СП Petromiranda будут предоставлены некоторые льготы, например ставки роялти снижены с 30 до 20 %, а ставки налога на добычу – с 33,33 до 20 %⁶⁵.

Помимо Junin-6 российским компаниям принадлежат в Венесуэле контракты на сертификацию запасов месторождения Ayacucho-3 ("Газпромнефть"), Ayacucho-2 (ТНК-ВР) и Junin-3 ("ЛУКойл"). Если эти блоки тоже будут переданы ННК, то это сделает консорциум крупнейшим нефтедобытчиком Венесуэлы, а суммарная производительность совместного предприятия может достигнуть 1 млн барр. нефти в сутки. В соответствии с подписанными в апреле 2010 г. соглашениями указанные блоки включены в план развития Национального нефтяного консорциума.

Не исключено, что в офшорном газовом проекте "Mariscal Sucre", инвестиции в который оцениваются в 8,3 млрд дол., будет участвовать "Газпром". Венесуэла получит 60 % акций, а остальные будут распределены между другими участниками. Доказанные запасы этого месторождения составляют около 420 млрд куб. м, что позволит добывать почти 12,5 млрд куб. м газа в год⁶⁶.

В октябре 2010 г. российско-британская компания ТНК-ВР приобрела активы британской ВР в Венесуэле, где англичанам принадлежали доли в проекте "PetroMonagas" (16,7 %) в нефтяном поясе Ориноко,

⁶¹ Дорого, но много. Указ. соч. С. 64.

⁶² InfoGas (Edition especial "Foja Petrolifera del Orinoco") : Boletín Informativo // Asociaciyn Venezolana de Procesadores de Gas. 2010. Marzo. № 17. URL: <http://www.venezuelagas.net/infogas/info17.pdf>.

⁶³ Хунин-6. Боливарианская Республика Венесуэла // Национальный нефтяной консорциум (ННК) : сайт. URL: <http://consorcio.ru/projects/venezuela.html>.

⁶⁴ Там же.

⁶⁵ Там же.

⁶⁶ "Газпром" поедет за газом в Венесуэлу // Neftegaz.RU. 2010. 13 апреля. URL: <http://www.neftegaz.ru/news/view/94242>.

в компании Petroperija (40 %), которая является оператором месторождения DZO, и в компании Voqueryn (26,7 %) ⁶⁷. Общие запасы ВР в Венесуэле оцениваются в 1,2 млрд барр. н.э., а активы – примерно в 1 млрд дол. ⁶⁸

В сентябре 2010 г. между Объединённой судостроительной корпорацией и Венесуэльской госкомпанией по эксплуатации судов было заключено соглашение о поставке до 2016 г. 10 танкеров типа "Афрамекс" дедевейтом до 120 тыс. т и стоимостью около 700 млн дол. Три из них будут построены на заводах Daewoo в Южной Корее, три – в России при участии специалистов южнокорейской фирмы, а четыре Россия построит самостоятельно.

* *
* *

Таким образом, Венесуэла играет важную роль в системе международных энергетических отношений. Эта латиноамериканская страна входит в десятку крупнейших экспортёров нефти на мировой рынок и в пятёрку основных поставщиков этого сырья в США. Всё большее значение приобретает венесуэльская нефть для быстрорастущего рынка АТР, в основном для Китая. И оно будет только возрастать, учитывая крупнейшие в мире запасы венесуэльских углеводородов, в разработке которых, несмотря на высокий риск национализации в этой стране, участвуют крупнейшие мировые нефтегазовые компании.

Для России сотрудничество с Венесуэлой выгодно и с политической, и с экономической точек зрения. Россия получает доступ к крупнейшим в мире неосвоенным резервам нефти и газа, а также крупный рынок сбыта отечественной продукции, в основном высокотехнологичной, и услуг.

Российские компании, расширяя ресурсную базу за рубежом, одновременно увеличивают свою капитализацию и постепенно становятся значимыми игроками на мировом энергетическом рынке. В связи с этим нужно и дальше использовать хорошие межправительственные отношения между нашими странами, в том числе на президентском уровне, для укрепления позиций российских компаний в ТЭК Венесуэлы.

Для обеих сторон представляет интерес и сотрудничество в области энергетических технологий. Россия обладает определёнными возможностями (например, в том, что касается повышения коэффициента нефтеизвлечения), которые могут быть полезны Венесуэле. А она, в свою очередь, может поделиться наработками в области добычи тяжёлой нефти, которые нужны России.

Вместе с тем, инвестируя значительные средства в экономику Венесуэлы, необходимо учитывать политические риски. Так, в преддверии президентских выборов 2012 г. в стране активизировали свою деятельность оппозиционные силы. По итогам голосования на парламентских

⁶⁷ ТНК-ВР подписывает соглашения о покупке активов ВР во Вьетнаме и Венесуэле // Oil&Gas Journal Russia. 2010. 18 октября. URL: <http://www.ogj.ru/news/15597538.html>.

⁶⁸ ТНК-ВР готовится взять в кредит \$2 млрд // Oilnews.com.ua : интернет-изд. 2010. 21 октября. URL: <http://oilnews.com.ua/news/article6692.html>.

выборах, прошедших в сентябре 2010 г., оппозиционная коалиция заняла 65 мест в Национальной ассамблее, не позволив Единой социалистической партии Венесуэлы (ЕСПВ)⁶⁹ под руководством У. Чавеса сохранить квалифицированное большинство, необходимое для принятия основополагающих законов (т.е. 110 мест)⁷⁰. До 2010 г. оппозиционные партии в составе Национальной ассамблеи представлены не были, так как бойкотировали выборы 2005 г.⁷¹

Помимо этого следует учитывать возможность повышения стоимости проектов и способность PDVSA профинансировать свою долю в проектах.

Всё это может осложнить сотрудничество России и Венесуэлы, несмотря на огромные запасы нефти, отсутствие геологических рисков и наличие взаимных экономических интересов. Российские компании смогут оправдать свои финансовые инвестиции лишь при благоприятном налоговом режиме и стабильной политической ситуации в Венесуэле на фоне высоких мировых цен на нефть.

Ключевые слова: *Венесуэла – нефтегазовая отрасль – У. Чавес – нефтеносный пояс – Ориноко – PDVSA.*

Keywords: *Venezuela – oil and gas sector – H. Chavez – oil-belt – Orinoco – PDVSA.*

⁶⁹ ЕСПВ набрала 95 мест в Национальной ассамблее Венесуэлы.

⁷⁰ "Единая социалистическая партия Венесуэлы победила на парламентских выборах, но не сумела сохранить квалифицированное большинство" // ПРАЙМ-ТАСС. 2010. 27 сентября. URL: <http://www.prime-tass.ru/news/0/%7BB988E477-F396-43E2-8F4B-3FE3604B9A2B%7D.uif>.

⁷¹ Единая социалистическая партия Венесуэлы получила тогда 137 депутатских мандатов.