

А. Д. Комиссарова, Л. М. Теслюк,
Уральский федеральный университет, Екатеринбург, Россия

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ И ПРОБЛЕМЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА ВЕНЕСУЭЛЫ

This article presents an assessment of oil and gas reserves in Venezuela, an analysis of the production and consumption of hydrocarbons in the country for the period from 2011 to 2021. The main problems and prospects for the development of the country's oil and gas complex are determined.

Венесуэла (официальное название: Боливарианская Республика Венесуэла с 2000 года) с населением 28,436 млн чел. (данные за 2020 год) в последние десять лет переживает затяжной экономический кризис. В период с 2011 по 2021 годы ВВП страны уменьшился на 357,85 млрд долл. (71 %) до 148,45 млрд долл., ВВП на душу населения в стране сократился на 12,385 тыс. долл. до 5,141 тыс. долл. Венесуэла в рейтинге из 196 стран по ВВП за этот период опустилась с 34 на 79 место, по ВВП на душу населения – с 78 по 145 место.

Основным фактором, определяющим экономическое развитие Венесуэлы, является нефть. С момента открытия первого месторождения и по сегодняшний день доходы от продажи нефти составляют 9/10 стоимости экспорта, а налоги – примерно половину государственного бюджета. Венесуэла входит в Организацию стран-экспортеров нефти (ОПЕК) с момента ее основания в 1960 году. Наличие на территории страны значительных запасов энергетических ресурсов служит предпосылкой для создания территориально-производственных комплексов, развития энергоемких отраслей промышленности и определяет структуру их потребления.

В данной статье приведена оценка запасов нефти и газа в Венесуэле, рассмотрена динамика добычи и потребления углеводородов в стране за период с 2011 по 2021 год, выявлены основные проблемы и перспективы развития нефтегазового комплекса страны.

Венесуэла входит в топ-десятку стран по уровню запасов нефти и газа. Страна занимает первое место по доказанным запасам нефти, которые на 2020 год составляли 48 млрд т [1]. При этом 87,8 % всех запасов страны

представлено сверхтяжелой и битуминозной нефтью (*API* – около 9°, вязкость – 1500–4500 сП). Основная часть запасов нефтяного сырья (92,9 %) сосредоточена в пределах бассейна «*Oriental*». Важнейшими месторождениями бассейна являются *Cerro Negro* (9,0 млрд т) и *Zuata Principal* (8,6 млрд т), расположенные на территории пояса р. Ориноко. Крупнейшими месторождениями Венесуэлы, не входящими в структуру пояса р. Ориноко, являются *Tia Juana Lago* (379 млн т), *Bloque 7 Ceuta* (282 млн т), *Boscan* (213 млн т), *Bachaquero Lago* (213 млн т), *Santa Barbara* (186 млн т), *Mulata* (232 млн т) и *El Furrial* (128 млн т).

По разведанным запасам природного газа – 6,3 трлн. м³ (3,3 % мировых запасов) Венесуэла находится на восьмом месте в мире и на первом месте в латиноамериканском континенте. По сравнению с 2000 году ее запасы увеличились на 37 %. Обладая одними из крупнейших запасов природного газа в мире, которые растут с каждым годом, Венесуэла их практически не использует. Газ используется в основном только как технологическое сырье, для закачки в нефтеносные пласты с целью повышения их отдачи. Добыча газа ведется попутно, при разработке нефтяных месторождений (91 % резервов газа добывается совместно с сырой нефтью).

К наиболее перспективным (из пяти разведанных), газоносным районам страны относится Маракайбский бассейн, к которому примыкает прибрежная зона Боливар. Второй по запасам – Оринокский, на долю которого приходится 35 % запасов газа. Добыча природного газа в Венесуэле является прерогативой национальной компании *PDVSA*.

Обладая крупнейшими запасами нефти и газа в мире (17,5 % и 3,3 %), Венесуэла имеет очень маленькую долю добычи в мире – 0,7 % и 0,6 %. В таблицах 1–3 отражены данные по производству и потреблению нефти, газа и нефтепродуктов в период с 2011 по 2021 год, а также доля страны в мире.

Добыча нефти в стране сократилась с 2755 тыс. барр./сут. в 2011 году до 654 тыс. барр./сут. в 2021 году. При этом в отдельные месяцы добыча опускалась до 300 тыс. барр./сут. – это меньше, чем добывалось на заре нефтяной индустрии Венесуэлы, в конце 1920-х годов.

А на пике развития своей нефтяной отрасли, в середине 1970-х годов, Венесуэла производила до 3,7 млн барр./сут. С 2011 по 2021 год мировое производство нефти выросло с 84050 тыс. барр./сут. до 89877 тыс. барр./сут. Таким образом, доля Венесуэлы в мировой добыче сократилась с 3,3 % до 0,7 %.

Таблица 1

Производство и потребление нефти в Венесуэле, тыс. барр./день

Годы	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Производство	2755	2704	2680	2692	2864	2566	2220	1631	1022	640	654
Потребление	721	785	835	746	697	537	493	410	339	277	289
Избыток, %	73,8	71,0	68,8	72,3	75,7	79,1	77,8	74,9	66,8	56,7	55,8

Составлено авторами по данным [2]

Также сократилось и потребление нефти с 721 барр./сут. в 2011 году до 289 барр./сут. в 2021 году. При этом мировое потребление за этот период выросло на 7,6 %. Коэффициент опережения темпов роста добычи нефти в Венесуэле по отношению к темпам роста добычи нефти в мире равен 0,22 (23,73/106,9).

Крупнейшим импортером нефти из Венесуэлы являются США. В 2016 году объем поставок составил 36,7 млн т. В страны Азии было экспортировано 40,8 млн т, в т. ч. в Индию – 21,4 млн т, в Китай – 17,7 млн т. В страны Карибского региона было поставлено 10,1 млн т, в Европу – 3,2 млн т нефти. Экспорт нефти из Венесуэлы осуществляется исключительно морским транспортом. Основными нефтеэкспортными портами являются: Маракайбо – крупнейший в Южной Америке (нефтеналивные терминалы *Puerto Miranda* мощностью 48 млн т нефти в год), *La Salina* и *Bajo Grande*, Пунта-Кардон и Хосе.

Венесуэла располагает вторыми по величине запасами газа на американском континенте после США. В 2021 году Венесуэла добыла 24 млрд м³ природного газа и потребила ровно столько же, что на 25,53 % и 27,9 % меньше, чем в 2011 году. С 2016 году страна добывает ровно столько газа, сколько необходимо для потребления. Доля Венесуэлы в мировой добыче газа также сократилась на 0,3 %, а потребление – на 0,4 %.

Таблица 2

Производство и потребление природного газа в Венесуэле, млрд м³

Годы	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Производство	30,2	31,9	30,6	31,8	36,1	37,2	38,6	31,6	25,6	21,6	24,0
Потребление	33,3	34,6	32,3	34,0	37,0	37,2	38,6	31,6	25,6	21,6	24,0
Дефицит, %	10,3	8,5	5,6	6,9	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Составлено авторами по данным [2]

Коэффициент опережения темпов роста добычи газа в стране по отношению к темпам роста добычи газа в мире равен 0,64 (79,47/123,9).

Таблица 3

Динамика объемов нефтепродуктов в Венесуэле, тыс. барр./день

Годы	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Производство	991	936	952	920	863	654	544	306	135	123	169
Произв. мощность (ПМ)	1303	1303	1303	1303	1303	1303	1303	1303	1303	1303	1303
Коэфф. использования ПМ, %	76,1	71,8	73,1	70,6	66,2	50,2	41,7	23,5	10,4	9,4	13,0

Составлено авторами по данным [2]

На протяжении одиннадцати лет производственные мощности Венесуэлы сохранялись на одном уровне, а именно 1303 тыс. барр. в день. При этом коэффициент использования производственной мощности упал на 63,1 %. В 2021 году страна использовала свои мощности лишь на 13 %. Производство нефтепродуктов снизилось с 991 тыс. барр./сут. в 2011 году до 169 тыс. барр./сут. в 2021 году в связи с сокращением добычи сырой нефти и уменьшением притока инвестиций в нефтяную отрасль. Доля Венесуэлы в мировом производстве нефтепродуктов сократилась на 1,1 % и в 2021 году составила 0,2 %.

Анализ существующей ситуации [3–6] свидетельствует о глубоком кризисе венесуэльской нефтяной промышленности, обусловленный совокупностью внутренних и внешних факторов, как экономических, так и политических. Среди внутривнутриполитических причин можно выделить общую

дестабилизацию политической ситуации в стране, снижение управляемости экономических процессов и рост социальной напряженности.

Но внешние обстоятельства также сыграли большую роль. С одной стороны, определяющей причиной кризиса венесуэльской нефтяной отрасли стал политический конфликт с США, основным покупателем венесуэльской нефти. Против Венесуэлы было введено тотальное экономическое эмбарго, заморозившее все активы правительства страны и связанных с ней организаций, находящихся в США, и запретившее любые экономические операции с ними. Были установлены также адресные санкции против нефтяной отрасли.

С другой стороны, сложившаяся ситуация на мировом рынке, приведшая к значительному падению мировых цен на нефть, оказала также негативное влияние на объемы экспорта нефти из страны. Сланцевая революция в США привела к опережающему росту предложения по отношению к спросу. С 2011 по 2021 год добыча нефти в США выросла более чем в два раза, что позволило отказаться от импорта сырья из Венесуэлы. В 2020 году в период коронавируса карантинные ограничения также привели к значительному сокращению мирового спроса на углеводороды и резкому падению цен на нефть.

Чтобы вернуться к прежнему уровню развития нефтяной отрасли в Венесуэле, государство должно преодолеть множество проблем, в т. ч. нехватку инвестиций и технологическую отсталость, а также улучшить доступ к промышленности для иностранных компаний.

ЛИТЕРАТУРА

1. Статистический обзор мировой энергетики *BP Statistical Review of World Energy 2021 70st edition* [Электронный ресурс]. – Режим доступа : <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2021-full-report.pdf> (дата обращения: 17.01.2023).

2. Статистический обзор мировой энергетики *BP Statistical Review of World Energy 2022 71st edition* [Электронный ресурс]. – Режим доступа :

<https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2022-full-report.pdf> (дата обращения: 17.01.2023).

3. Чадаева, Э. А. Влияние изменений экономических нагрузок на деятельность иностранных нефтегазовых компании в Венесуэле / Э. А. Чадаева, Кальюни Элвис Охеда // Вестник РУДН. Серия: Экономика. – 2021, № 2. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа : <https://cyberleninka.ru/article/n/vliyanie-izmeneniy-ekonomicheskikh-nagruzok-na-deyatelnost-inostrannyh-neftegazovyh-kompanii-v-venesuele> (дата обращения: 17.01.2023).

4. Чадаева, Э. А. Нормативно-правовая база для привлечения внешних инвестиций в нефтегазовый сектор Венесуэлы / Э. А. Чадаева, // Вестник РУДН. Серия: Экономика. – 2020. № 2. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа : <https://cyberleninka.ru/article/n/normativnopravovaya-baza-dlya-privlecheniya-vneshnih-investitsiy-v-neftegazovyy-sektor-venesuely> (дата обращения: 17.01.2023).

5. Андрианов, В. В. Венесуэльская нефть: возможен ли come back? / В. В. Андрианов // Латинская Америка. – 2022, № 4. – С. 55–72.

6. Оценка перспектив венесуэльской нефти на мировом рынке // Рамблер/финансы. [Электронный ресурс]. – Режим доступа : <https://finance.rambler.ru/markets/49772051-ekspert-otsenil-perspektivy-venesuelskoy-nefti-na-mirovom-rynke/> (дата обращения: 17.01.2023).

A. D. Komissarova, L. M. Teslyuk,
Ural Federal University, Yekaterinburg, Russia

CURRENT STATE AND PROBLEMS OF DEVELOPMENT OF THE OIL AND GAS COMPLEX OF VENEZUELA