

УДК 338.2;338.5

СОВРЕМЕННЫЕ ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СЕКТОРА ЭКОНОМИКИ КАНАДЫ

Д.А. Чудиновских / МГУ им. М.В.Ломоносова

Канада является благополучной страной, с точки зрения энергообеспечения, обладающей огромным энергетическим потенциалом, развитой инфраструктурой и получающей значительные экономические выгоды от внешней торговли энергетическими ресурсами. Канада уже давно прочно укрепила среди стран, имеющих крупнейшие и разнообразные энергетические ресурсы. Страна занимает пятое место по производству энергии в мире, обеспечивая до 6% поставок на мировом рынке¹. На рубеже XX–XXI веков по общему производству энергии она уступала лишь США, России, Китаю и Саудовской Аравии².

Канада не только полностью обеспечивает потребности своего хозяйства в энергетических ресурсах: она экспортирует почти треть производимой энергии, в основном в соседние США. Однако, проблема энергетической безопасности в последние годы всё более зримо входит в политическую жизнь страны. Именно сейчас в Канаде разрабатываются планы реорганизации энергетического хозяйства для решения потенциальных проблем, которые могут возникнуть в стране. Речь, прежде всего, идёт о стабильности экспорта углеводородного сырья и электроэнергии, поступления от которых в значительной степени обеспечивают доходные статьи национального бюджета, о своевременном проведении геологоразведочных работ для обнаружения новых запасов, о транспортном обеспечении энергетического сектора на обширных северных территориях, о рационализации внешней торговли энергоресурсами, о диверсификации основных источников энергии.

На Канаду приходится менее 3% мирового потребления энергии, но тенденции, происходящие в этой стране, имеют серьёзные последствия для энергетической безопасности мира. Прежде всего это связано с тем, что Канада является главным поставщиком энергетических ресурсов в Соединённые Штаты.

Энергетический сектор экономики Канады — один из основных движущих сил развития хозяйства страны. В 2003 г. энергетика обеспечивала 5,6% ВВП страны, или 62,8 млрд. долл., в том числе 38% — за счёт нефтегазо-

вых отраслей, 37% — за счёт электроэнергетики и 8% — трубопроводного транспорта. Однако в 2009 г. энергетический сектор составлял уже 4,03% ВВП, или 51,5 млрд. долл. Снижение величины данного показателя, как и снижение ВВП страны в целом, является последствием экономического кризиса, начавшегося в 2008 году.

С учётом отдельных энергоносителей структура энергопроизводства на 2003 г. в Канаде выглядела следующим образом: природный газ обеспечивал 42,5% всего производства энергии, нефть и нефтепродукты — 38,2%, электроэнергия — 8,8%, уголь — 8,0%, древесина и отходы древесного производства — 2,5%. Эти данные указывают на главенствующую роль нефтегазового сектора в энергетике Канады, а также особую роль гидроресурсов и атомных станций в производстве электроэнергии. В целом же, энергопотребление на душу населения в Канаде возросло с 22 ГДж в 1967 г. до 353 ГДж в 2002 году³.

При рассмотрении показателей энергетической интенсивности (потребление энергии на каждый доллар ВВП) за период с 2005 по 2009 год были получены следующие данные:

- 2005 — 0,013 ГДж на доллар;
- 2006 — 0,012 ГДж на доллар;
- 2007 — 0,012 ГДж на доллар;
- 2008 — 0,012 ГДж на доллар;
- 2009 — 0,012 ГДж на доллар⁴.

Средний показатель для стран Северной Америки равен 0,08 ГДж на доллар, что говорит о высокой энер-

¹ 6% — доля, получаемая при учёте выработки энергии, полученной при использовании урана. В противном случае доля составляет 3,5%.

² <http://www.international.gc.ca/enviro/energy-energie/facts-faits.aspx?lang=eng&view=d>

³ Statistics Canada. — «The Daily», 27.10. 2004. Цит. по — Соколов В.И. Энергетика Канады: основные особенности и тенденции развития // США и Канада: экономика, политика, культура, 2006. № 7. С. 3–20.

⁴ <http://www.eia.gov/cfapps/ipdbproject/IEDIndex3.cfm?tid=92&pid=46&aid=2>

гетической интенсивности. Для сравнения: в России величина данного показателя в 2009 г. равнялась 0,03 гДж на доллар, а в Узбекистане — 0,11 гДж на доллар. Таким образом, потребление энергии в Канаде характеризуется высоким уровнем отдачи.

Отдельного рассмотрения заслуживает проблема занятости населения в рассматриваемом секторе экономики. В 2003 году в энергетических отраслях Канады были заняты 230 тыс. человек, или 1,5 % всей рабочей силы страны (не считая 98 тыс. занятых на автозаправочных станциях). В целом, статистика занятости населения в энергетическом секторе страны указывает на то, что, несмотря на ощутимое падение показателей занятости с началом кризиса, уже через четыре года сектор привлек значительное количество рабочей силы, позволившее превзойти докризисный уровень. Так, на примере ресурсодобывающей отрасли можно увидеть, что за период с 2007 по 2012 год рост занятости населения в отрасли составил почти 9 % (около 30 тыс. человек), несмотря на почти 8-процентный спад в первый год кризиса (около 24 тыс. человек)⁵. На сегодняшний день в сфере добычи полезных ископаемых, являющейся ядром энергетического сектора страны, заняты более 372 тыс. человек, что составляет, однако, лишь 2 % от общего числа занятых в Канаде⁶.

Нефтяная индустрия в Канаде — это не только одна из крупнейших отраслей экономики страны, но и важнейшая часть экономики всего Североамериканского континента. Однако еще полвека назад Канада импортировала до 90 % нефти из США. Ситуация изменилась кардинальным образом с открытиями новых месторождений в 1940–1950-х годах. На фоне обострения отношений между СССР и США, Вашингтон, в целях минимизации рисков, искал новые источники снабжения стратегическими ресурсами, важнейшим из которых являлась нефть. Такой источник был найден в провинции Альберта, географическое положение которой делало её практически неуязвимой для военного вторжения со стороны СССР и его союзников, в отличие от основных нефтедобывающих регионов США — Техаса, Аляски и Калифорнии. Именно этот исторический факт сыграл одну из главных ролей в становлении канадской нефтяной индустрии, как главного поставщика США. В то же время канадские власти придерживались политики протекционизма, что накладывало свой отпечаток и на развитие рассматриваемой отрасли — так, в Канаде успешно работали нефтяные компании, находящиеся в собственности государства и/или провинций, чего не наблюдалось в США.

Условия относительной стабильности, которые обеспечивали динамичное развитие канадской энергетики, были подорваны мировыми энергетическими кризисами 1973 и 1979 годов. К 1973 году инфляция и рост цен на нефть стали национальной проблемой Канады, что привело к призыву со стороны премьер-министра Пьера Трюдо к заморозке цен на нефть. Позднее правительство ввело налог в размере 40 центов на каждый баррель экспортируемой канадской нефти. Налог равнялся разнице между канадскими и общемировыми ценами на нефть. Доходы, полученные таким путем, были использованы для субсидирования импорта для нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ), находящихся в восточной части страны. В 1975 году была основана полностью государственная нефтяная компания Petro-Canada. Таким образом, были подготовлены предпосылки для введения Национальной энергетической программы (National Energy Program, NEP), которой было суждено быть фундаментом канадской энергетической политики с 1980 по 1986 год.

Национальная энергетическая программа основывалась на трёх принципах:

- Бесперебойность поставок и максимальная независимость от мирового рынка
- Возможность для всех канадцев участвовать в капиталах энергетической, особенно нефтегазовой, промышленности и в прибылях от её расширения
- Справедливость ценовой и распределительной политики с учётом потребностей и прав всех канадцев⁷.

Среди основных элементов программы были:

- Смешанная, «канадская» цена на нефть, среднее из цен импортной и внутренней нефти, которое будет постепенно и прогнозируемо увеличиваться, но останется значительно ниже мировых цен и не составит более 85 процентов от самой низкой из цен импортной нефти или цены на нефть в США и которое будет финансироваться за счёт нефтяного компенсационного налога, взимаемого с субъектов нефтепереработки
- Цены на природный газ, которые будут расти медленнее цен на нефть, но будут включать новый растущий федеральный налог на природный газ и газоконденсаты.
- Налог на нефтегазовые доходы в 8 процентов от чистой выручки до арендной платы и других вычетов затрат на производство нефти и природного газа в Канаде.
- Дополнительные средства поощрения экономики энергии и перехода на отличные от нефти ресурсы, особенно в Восточной Канаде, в том числе расширение га-

⁵ <http://www.statcan.gc.ca/tables-tableaux/sum-som/l01/cst01/econ40-eng.htm>

⁶ <http://www.statcan.gc.ca/tables-tableaux/sum-som/l01/cst01/labr67a-eng.htm>

⁷ <http://economics.ca/cgi/jab?journal=cpp&view=v07n1/CPpv07n1p001.pdf>

зопроводной системы до города Квебека и приморских провинций и дополнительные транспортные расходы, перекладываемые на производителя.

- Отмена скидок на истощение для разведки и разработки нефти и газа, которые будут заменены новой системой прямых поощрительных платежей, вводимых для стимулирования инвестиций со стороны канадских компаний, и дополнительными средствами поощрения разведки канадских земель.⁸

Таким образом, сохраняя внутренние цены на нефть ниже мировых рыночных цен, Национальная энергетическая программа субсидировала всех канадских потребителей топлива. В то же время, программа оказала негативное воздействие на нефтедобывающие регионы страны — и прежде всего на Альберту, убытки которой от проведения программы, по различным оценкам, составили от \$50 до \$100 млрд.⁹ За период проведения программы с 1980 по 1986 год уровень банкротств в экономике Альберты вырос на 150 % от показателя до начала действия программы, хотя в те годы цены были рекордно высокими.¹⁰

В целом, правительству Трюдо не удалось удержать цены на топливо под контролем, что привело к поражению либеральной партии на выборах 1984. Через два с половиной года пришедшие к власти консерваторы свернули программу.

К концу 1980-х годов в Северной Америке назрели предпосылки для заключения соглашения, ограничивающего вмешательство государства в процесс регулирования торговли. Важнейшая роль рыночных отношений в энергетическом секторе экономики стала очевидна даже самым ярким сторонникам жесткого государственного контроля. С присоединением Канады к Североамериканскому соглашению о свободной торговле (NAFTA), канадский энергетический сектор стал плотнее интегрироваться с американским. Со временем это привело к поглощению большинства канадских нефтяных компаний их американскими конкурентами.

Провинции в Канаде полностью реализуют своё право собственности на природные ресурсы, самостоятельно создавая нормативные правила и налоговые механизмы. Федеральное правительство занимается общей стратегией освоения ресурсов, регулирует использова-

ние так называемых пограничных залежей (крайний север и океанские акватории, в том числе нефтегазовые ресурсы континентального шельфа, которые находятся в собственности федерального правительства). Налогообложение нефтепродуктов на региональном уровне существенно варьируется: например, за проданный литр бензина без свинцовых присадок в 1998 г. казна провинции Ньюфаундленд получала 20,5 цента, в то время как бюджет территории Юкон — только 6,2 цента.¹¹

С учётом федерального корпоративного налога нефтегазовый сектор выплачивает в государственную казну несколько большую часть прибыли (42,1 %), чем в соседних США (41,1 %).¹²

В 1998 г. Канада потребляла 38 % произведённой ею сырой нефти, в 2004 г. — уже 45 %, а остальное экспортировалось в США. Показателен и тот факт, что доходы от добычи нефти в 1999 г. превзошли вдвое все доходы от добычи всех других видов ископаемого сырья, а в 2002 г. это соотношение, благодаря сложившейся мировой конъюнктуре, составил уже 3,2 раза.¹³

С 1964 г. Канада начала активно осваивать нефтегазовые ресурсы континентального шельфа — к началу XXI века было открыто 90 месторождений с потенциальными запасами почти в 4 млрд. баррелей. Первая добыча нефти на шельфе относится к 1992 г. на месторождении Кохассет близ побережья Новой Шотландии. Однако основные запасы нефти на континентальном шельфе обнаружены на отмелях острова Ньюфаундленда — так называемый бассейн Жанны д'Арк — здесь находятся три основных месторождения — Хайберния, Хеброн и Уайт-роуз. Всего же на шельфе за 1992-1999 гг. было добыто около 82 млн. баррелей сырой нефти. Специалисты считают, что и Тихоокеанское побережье также богато углеводородным сырьем, однако федеральное правительство наложило мораторий на работы на шельфе Тихого океана. Этот мораторий оспаривается властями Британской Колумбии, которые планируют развернуть добычу сырья после 2012 года.

Канада располагает значительными подтверждёнными и потенциальными запасами нефти. Так, подтверждённые запасы нефти на территории Канады на 1 января 2005 г. составляли 179 млрд. баррелей. На январь 2011 года (рис. 1) это третья после Саудовской Аравии и Венесуэлы страна по подтверждённым запасам нефти

⁸ <http://economics.ca/cgi/jab?journal=cpp&view=v07n1/CPpv07n1p.001.pdf>

⁹ http://wayback.archive-it.org/2217/20101208163142/http://www.abheritage.ca/abpolitics/events/issues_nep.html

¹⁰ (См. график Долгосрочные цены на нефть, 1861–2007 гг.).

¹¹ Energy Information Administration. International Energy Outlook 2005, Wash., July 2005, p. 31. Цит. по — Соколов В.И. Энергетика Канады: основные особенности и тенденции развития // США и Канада: экономика, политика, культура. 2006. №7. С. 3-20.

¹² Там же

¹³ Cranstone D. A History of Mining and Mineral Exploration in Canada and Outlook for the Future. Ottawa, 2002, p. 45. Цит. по — Соколов В.И. Энергетика Канады: основные особенности и тенденции развития // США и Канада: экономика, политика, культура. 2006. №7. С. 3-20.

Доказанные запасы нефти, 1.01.2011

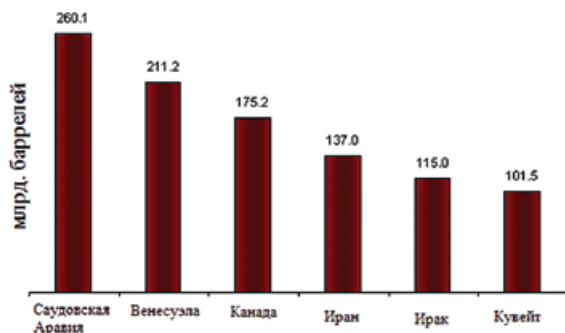


Рисунок 1. Доказанные запасы нефти, 1.01.2011

(для сравнения отметим, что в США эта цифра составляет всего 22 млрд. баррелей, в Мексике — 28 млрд. баррелей, а в России и других странах СНГ — около 78 млрд. баррелей). Канада является единственным государством среди пяти лидеров по объемам запасов, не входящим в ОПЕК.

Однако структура этих запасов весьма специфична — запасы «обычной» нефти составляют всего 4,3 млрд. баррелей, а всё остальное — это нефть, содержащаяся в нефтеносных песках, запасы которых особенно велики в Канаде. Данные геологические образования заслуживают отдельного рассмотрения ввиду их высочайшего энергетического потенциала.

Нефтеносные пески Канады являются одним из крупнейших доказанных запасов углеводородов в мире (173 млрд. баррелей нефтесодержащего битума), уступая лишь запасам нефти в Саудовской Аравии. Данный источник сырья представляет собой смесь песка, воды, глины и нефтесодержащего битума, что делает необходимым дорогостоящий и трудоемкий процесс переработки еще до того, как полученное сырье может быть допущено на НПЗ. Обычно, состав песков выглядит следующим образом: 83 % песка, 10-12 % битума, 4 % воды, 3 % глины. Несмотря на сложность добычи и переработки сырья, полученного из данного источника, ежегодная добыча нефти в песках растет.¹⁴ Согласно данным, представленным Канадской Ассоциацией производителей нефти (Canadian Association of Petroleum Producers), совокупная добыча нефти составила 2,7 млн. баррелей в день в 2007 году. Следуя прогнозам этой организации, к 2015 году добыча возрастет до 3 млн. баррелей в день. Согласно данным Национального энергетического совета, для извлечения и первичной переработки одного барреля битума из нефтеносных песков требуется 1–1,25 гигаджоуль энергии, предоставляемой, в основном, за

счет сжигания природного газа. В то же время, баррель нефти является эквивалентом 6,117 гигаджоулей энергии. Таким образом, за счет нефтеносных песков производится в 5-6 раз больше энергии, чем потребляется для этого производства. К 2015 году ожидаемая энергоэффективность производства улучшится — на один баррель битума будут расходоваться 25 м³ природного газа, что составит 0,945 гигаджоулей энергии.¹⁵ Однако, поскольку пик производства природного газа в Канаде был достигнут в 2001 году, с уверенностью можно говорить о том, что растущие энергетические потребности нефтеносных песков будут удовлетворены за счет сокращения экспорта природного газа в США.

Стоит обратить внимание на тот факт, что пик производства в нефтяной отрасли Канады был достигнут в 1973 году, во время первого нефтяного кризиса семидесятых годов. В то время нефтеносные пески считались высоко затратным и не окупающимся источником энергии. Однако последствия второго кризиса 1979 года, когда цены на нефть достигли рекордно высоких значений, обратили внимание инвесторов и на этот источник сырья. Однако финансовый кризис 2008 привел к задержке реализации ряда проектов, направленных на разработку месторождений. Исключением явился проект компании Imperial Oil под названием Kearl Oil Sands project. Данный проект представляет собой трехэтапную программу открытых горных работ и, как ожидается, сможет приносить 300 тыс. баррелей битума в день. Первый этап проекта начнется в 2012 году и будет предусматривать производство 110 тыс. баррелей битума в день. Согласно ожиданиям, цены на нефть поднимутся в 2014–2015 годах, тем самым увеличив добычу в рамках проекта. Многие проекты были отложены из-за того, что большое число производителей с началом кризиса приняло решение об обработке нефтеносных песков, что в будущем приносит большую отдачу от добычи. Процесс обработки представляет собой преобразование больших объемов нефтеносного битума в синтетическую нефть непосредственно на месторождении. Распространенность и интенсивность данного процесса в Канаде сегодня позволяет с уверенностью говорить о росте экспорта полученной из битума нефти в будущем. Это создаст дополнительную нагрузку на инфраструктуру страны, так как нефть, полученная из нефтеносных битумов после первичной обработки, непригодна для транспортировки через трубопроводы из-за своей высокой вязкости. Для преодоления этой проблемы придется создавать новые предприятия для производства специальных растворителей, а также решать проблему их доставки к месторождениям. Согласно прогнозу, к 2020 году более

¹⁴ <http://canmetenergy.nrcan.gc.ca/oil-sands/728>

¹⁵ <http://www.neb.gc.ca/clf-nsi/rnrgynfntn/nrgyrprt/lsnd/pprntnsndchllngs20152006/pprntnsndchllngs20152006-eng.pdf>

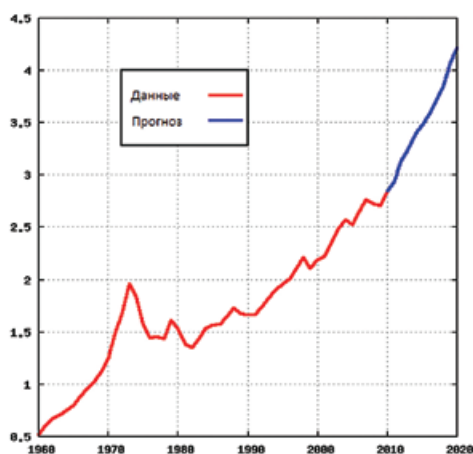
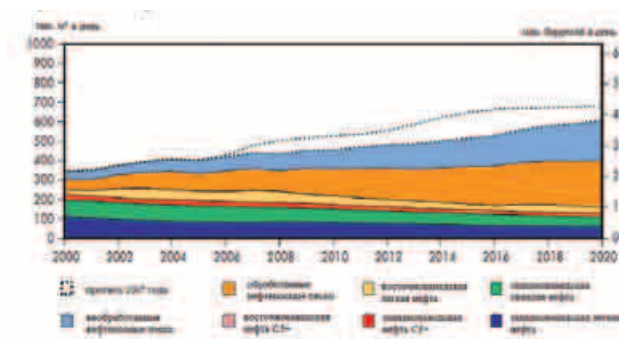


Рисунок 2. Производство нефти в Канаде до 2020 года

54 % нефтеносных песков в Канаде будут обработаны. Именно за счет нефтеносных песков Канады, а не традиционных источников этого сырья, следуя прогнозам, вплоть до 2020 года в нефтяной индустрии Канады будет обеспечен рост производства (рис. 2).¹⁶

Динамика производственного потенциала Канады по переработке сырой нефти выглядит следующим образом (млн. баррелей в день):

2005	2006	2007	2008	2009	2010
2,017	2,017	2,041	1,969	2,029	2,20 ¹⁷

Для оценки возможностей по переработке нефти в Канаде следует привести аналогичные показатели ряда других стран. Так, в США, в 2009 году, нефтеперерабатывающие предприятия обладали совокупной мощностью 17,6 млн. баррелей в день. Таким образом канадский нефтяной сектор демонстрирует высокий уровень сбалансированности между добычей, переработкой и экспортом. По прогнозу экспертов, к 2020 году спрос

канадских НПЗ на сырье будет равен 2,2 млн. баррелей в день — здесь важно помнить, что предприятия отрасли не всегда работают на полную мощность. Канада обладает достаточным нефтеперерабатывающим потенциалом не только для удовлетворения собственных потребностей в нефтепродуктах, но и для обеспечения экспорта указанной продукции (хотя и в гораздо меньшей степени). В данном контексте нельзя не отметить противоположность ситуации с нефтепереработкой в нашей стране, закупаящей огромный объем нефтепродуктов за рубежом и экспортирующей в основном сырую нефть. В России данный показатель мощности нефтеперерабатывающих предприятий в 2009 году был равен 5,4 млн. баррелей в день. Беря во внимание сходство в ресурсодобывающем потенциале между Канадой и Россией, можно с уверенностью говорить о том, что канадский путь развития в данной сфере может быть взят в качестве примера для дальнейшего строительства и преобразования российской нефтяной индустрии.

Касаясь проблемы экспорта нефтепродуктов, важно отметить, что на экспорт работают в основном предприятия востока страны, по большей части обеспечивающие потребности США. В будущем, следуя как прогнозам экспертов, так и сегодняшней динамике, благодаря постоянно возрастающему объему использования альтернативных источников энергии, величина экспорта нефтепродуктов может значительно увеличиться, т.к. на удовлетворение внутренних потребностей будет необходимо гораздо меньшее их количество, чем в наши дни.

В контексте рассмотрения проблемы инфраструктурного и перерабатывающего потенциала канадской нефтяной отрасли, нельзя не обратить внимание на события, влияющие на его существование и развитие. Рост объемов производства нефти из нефтеносных песков в условиях растущего мирового спроса на нефть привел к расширению существующих и строительству новых трубопроводных линий. Рост спроса на нефть в Азии, а особенно — в Индии и Китае, увеличил мировой спрос и привел к ужесточению поставок, поднимая цены на сырую нефть. Именно повышение цен сделало возможным развитие ранее нерентабельного производства нефти из нефтеносных песков.

С 2005 года строительство трубопроводов в Канаде ориентировано в первую очередь, на американский рынок, где приоритетным направлением является Средний Запад США. Новые проекты строительства трубопроводов, которые предлагаются к строительству в наши дни,

¹⁶ Построено по данным: 1947-1970: CAPP, Statistical Handbook, Production, Table 03-01A Canadian Crude Oil Production*; 1971-2010: CAPP, Statistical Handbook, Production, Table 03-16A Canadian Crude Oil & Equivalent Production by Type; 2011-2025: CAPP Forecast, Canadian Crude Oil Forecast and Market Outlook Report 2011 [1], Appendix B.1

¹⁷ http://www.cppi.ca/index_e.php?p=65

используют в качестве целевых рынков регионы с более высоким потенциалом роста, такие как побережье Мексиканского залива и Калифорния.

В связи с ростом поставок нефти, полученной из нефтеносных песков, в США был проведен ряд преобразований нефтеперерабатывающих предприятий, направленный на облегчение переработки канадской тяжелой нефти.

Экспорт канадской сырой нефти за период с 2005 год по 2010 год представлен следующими величинами (млн. баррелей в день):

2005	2006	2007	2008	2009	2010
1,36	1,43	1,3	1,36	1,35	1,26 ¹⁸

Приведенная динамика во многом обусловлена исключительно внешними факторами, такими как падение спроса на продукцию нефтяной отрасли со стороны основного покупателя канадского сырья — США, в которых потребление нефти упало с 20,6 млн. баррелей в день в 2007 году до 18,8 млн. баррелей в день в 2011 году.¹⁹

В 2010 году Канада занимала шестое место в мире по добыче нефти со средним показателем добычи 450453 м³ или 2,83 млн. баррелей в день. В 2011 году данный показатель составил уже 475176 м³ или 2,98 млн. баррелей ежедневно. Согласно прогнозам экспертов Национального энергетического совета (National Energy Board), в 2012 году среднесуточная добыча нефти составит 521367 м³ или 3,27 млн. баррелей.²⁰ Таким образом, рост данного показателя за два года составит более чем 15 %.

При более детальном рассмотрении перспектив роста показателей добычи, следует разделить сырьевую базу по ряду признаков. В первую очередь — по региональному.

Так, добыча нефти из западноканадского осадочного бассейна (WCSB) продолжает устойчивое снижение в среднем на 3 % в год. Главной причиной этого процесса является большой возраст месторождения, и, как следствие, его истощение.

Три основных морских месторождения Канады, находящиеся у побережья Ньюфаундленда и Лабрадора, демонстрируют снижение показателей добычи, однако это снижение смягчается открытием нескольких смежных нефтяных месторождений, а также перспективным месторождением Хеврон, работы на котором начнутся в 2017 году. Однако, при нынешних темпах, производство снизится до 212 тыс. баррелей нефти в сутки.

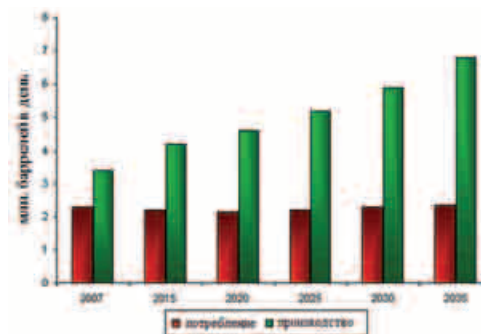


Рисунок 3. Прогноз баланса производства и потребления нефти в Канаде, 2007-2035 гг.

В то же время показатели собственного потребления остаются примерно на одном уровне в течение достаточно долгого периода, что не только говорит об успешной энергосберегающей политике, но и о хороших перспективах развития экспорта нефти без ущерба для внутреннего рынка страны. Согласно прогнозу Управления энергетической информации США (U.S. energy information administration), производство нефти возрастет до 6,6-6,7 млн. баррелей в день. Более подробная информация по данному прогнозу представлена в виде диаграммы (рис.3).

В то же время потребление нефти в Канаде в 2035 году составит 2,3 млн баррелей в день, что близко к показателю 2007 года.²¹ Стоит отметить, что динамика потребления нефти в Канаде имела отрицательный характер в течение периода с 2008 по 2010 год — это явилось ярким примером последствий экономического кризиса. Так, в 2008 году потребление нефти составило 2,23 млн. баррелей в день. В 2009 году — уже 2,16 млн. баррелей, годом позднее данный показатель остался практически неизменным. И лишь в 2011 году потребление нефти в Канаде выросло до 2,23 млн. баррелей в день, что, однако, не превосходит докризисного уровня потребления. Тем не менее, в динамике показателя наметился положительный тренд, и, учитывая это, прогноз, сделанный экспертами Управления энергетической безопасности США, обретает под собой реальную основу.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ:

1. http://www.cppi.ca/index_e.php?p=65
2. <http://www.eia.gov/cfapps/ipdbproject/iedindex3.cfm?tid=5&pid=57&aid=4&cid=regions&syid=2005&eyid=2010&unit=TBPDP>

¹⁸ <http://www.eia.gov/cfapps/ipdbproject/iedindex3.cfm?tid=5&pid=57&aid=4&cid=regions&syid=2005&eyid=2010&unit=TBPDP>

¹⁹ Там же

²⁰ <http://www.neb.gc.ca/clf-nsi/rnrgynfmrtn/sttstc/crdlnpdrImprdct/stmtdprdcn-eng.html>

²¹ <http://www.eia.gov/cfapps/ipdbproject/IEDIndex3.cfm?tid=5&pid=5&aid=2>