

# РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СЕКТОРА АЗЕРБАЙДЖАНА DEVELOPMENT OF THE ENERGY SECTOR OF AZERBAIJAN

**Илхам ЕМИНБЕЙЛИ,**  
Баку, Азербайджан



**Ilham EMINBEYLI,**  
Baku, Azerbaijan

## РАЗВИТИЕ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Нефтяная промышленность является ведущей отраслью в экономике Азербайджана. Страна имеет большую нефтяную историю. Еще в XIII-XVII веке Азербайджан был известен во всем мире как производитель и экспортер «черного золота».

Нефтяная промышленность — отрасль экономики, занимающаяся добычей, переработкой, транспортировкой, складированием и продажей полезного природного ископаемого — нефти и сопутствующих нефтепродуктов. К смежным отраслям промышленности относят: геофизику, бурение, производство нефтегазового оборудования. Основу нефтяной промышленности составляют вертикально-интегрированные нефтяные компании. Зарождение нефтяной промышленности началось с 1859 года, когда в Пенсильвании механическим способом была пробурена первая нефтяная скважина. В Азербайджане этот метод был применен в 1849 году.

Исторические корни азербайджанской нефти уходят в глубокую древность. Еще в IX-X веках в трудах арабских ученых повествовалось о нефтяной промышленности Азербайджана (IX век — Ахмед Аль-Беларури, XI-X век — Абу-Исхаг Истахри, X век — Абул Гасан Али Масуди и т.д.) [76]. В XIII-XVII веках информация о бакинской нефти нашли свое отражение в трудах итальянских, немецких, турецких, иранских ученых (итальянец Марко Поло — XIII-XIV век, немец Адам Олеари — XVII век, турок Эвлия Челяби — XVII век, иранец Амин Ахмад Разин — XVI век).

История развития нефтяной индустрии в Азербайджане прошла несколько этапов:

- первый этап (механическая добыча нефти) — 1847-1920 годы;
- второй этап (национализация нефтяной промышленности) — 1921-1949 годы;
- третий этап (развитие морской добычи нефти) — 1950-1969 годы;
- четвертый этап (развитие нефтяной и газовой промышленности) — 1969-1994 годы;
- пятый этап (новый этап развития нефтяной и газовой промышленности) — начался с 1994 года и длится до сих пор.

Рассмотрим более подробно последний этап развития отрасли. Контракт века, подписанный 20 сентября 1994 года в Баку между 13 ведущими нефтяными компаниями, которые представляли 8 стран мира (Азербайджан, США, Англия, Россия, Норвегия,

Турция, Япония и Саудовская Аравия), изменил всю экономику республики. Этот широкомаштабный международный проект предполагал совместную разработку трех нефтяных месторождений — «Азери», «Чыраг», «Гюнешли» в море.

В республике получили развитие не только разведка и разработка углеводородных месторождений, но и нефте- и газопереработка, а также производство соответствующих продуктов.

Таблица 1. Добыча нефти согласно этапам развития нефтяной промышленности

Годы	Добыча, млн тонн
1847-1920	237,34
1921-1949	372,656
1950-1969	361,277
1969-1994	361,939
с 1994 года	577,321

Согласно прогнозам Управления по энергетической информации министерства энергетики США (EIA), опубликованным в мартовском краткосрочном обзоре энергетического рынка, добыча нефти в Азербайджане составит 0,81 млн баррелей в сутки в 2016 году, 0,8 млн баррелей в сутки — в 2017 году (по сравнению с 0,86 млн баррелей в сутки в 2015 году).

По прогнозам EIA, в первом и втором кварталах 2016 года добыча нефти в стране составит 0,8 млн баррелей в сутки, в третьем — 0,81 млн баррелей, в четвертом — 0,84 млн баррелей в сутки.

Наименьший уровень добычи нефти в Азербайджане EIA ожидает в четвертом квартале 2017 года — 0,78 млн баррелей в сутки. В первом квартале будущего года EIA прогнозирует добычу на уровне 0,83 млн баррелей в сутки, во втором — 0,81 млн, в четвертом — 0,79 млн баррелей.

Основной объем нефти, добываемой в Азербайджане, приходится на блок морских месторождений «Азери — Чираг — Гюнешли». На этой площади добывается легкая нефть сорта Azeri Light.

По данным ВР, доказанные запасы нефти в Азербайджане на начало 2015 года составляли 7 млрд баррелей.

По данным Государственного комитета по статистике Азербайджана, в 2015 году в стране было добыто 41,69 млн тонн нефти

*В статье анализируются этапы становления нефтяной промышленности Азербайджана. Представлена динамика развития отрасли, наведены прогнозные показатели и основные проекты. Несмотря на то, что республика обладает значительными запасами нефти и газа, она параллельно встала на путь использования других альтернативных источников энергии, не дожидаясь истощения традиционных видов топлива. Автор доказал важность развития альтернативной энергетики в условиях значительной зависимости мировой экономики от традиционных источников энергии, в частности от нефти. Именно эта зависимость привела к тому, что сейчас «черное золото» используется как достаточно эффективный рычаг давления и средство манипуляции на международной арене.*

*The stages of establishment of oil industry in Azerbaijan have been analysed in the article. The dynamics of field's development has been provided, the forecast indicators and main projects have been suggested. Despite the fact that the state holds considerable reserves of oil and gas, it took a path of using alternative fuels without waiting for traditional fuels to exhaust. The author has proven the importance of development of alternative energy forms under the conditions of world's economy dependence upon traditional energy forms, namely oil. This dependency caused "black gold" to be used as rather efficient pressure leverage and means of manipulation on the global stage.*

Таблица 2. Показатели SOCAR

	2011	2012	2013	2014	2015
Число сотрудников	77000	65000	61088	54714	
Нефтяные запасы, тыс. тонн	78744	71661	78502	72053	
Газовые запасы, млн м <sup>3</sup>	30453	23817	61150	54956	
Добыча нефти, тыс. тонн	8400,9	8289,8	8314,9	8320,4	8160,5
Добыча газа, млн м <sup>3</sup>	7084,2	6924,6	7140,1	7222,8	6871,4
переработка нефти, млн тонн	6326,9	6172,5	6533,0	6740,5	
переработка газа, млн м <sup>3</sup>		3991,4	3768,8	3655,3	

Таблица 3. Показатели 2015 года в виде сводной таблицы  
(данные Государственного комитета по статистике)

Производство нефти и газа	Январь-октябрь, 2015	Январь-октябрь, 2014
Нефть (вместе с газоконденсатом), тыс. т.	35 025	35 746,7
– товарные объемы	34 977,2	35 611,8
Газ, млн м <sup>3</sup>	24 545,8	25 224
– товарные объемы	16 392,1	15 481,2

и газового конденсата, что на 0,8 процента меньше, чем в предыдущем году.

Большая часть добываемых в стране объемов нефти и газа приходится на блок нефтегазовых месторождений «Азери – Чираг – Гюнешли» (АЧГ) с запасами нефти почти 1 млн тонн и газоконденсатное месторождение «Шах Дениз» (доказанные запасы газа составляют 1,2 триллиона кубометров), которые компания SOCAR (Госнефтекомпания Азербайджана) разрабатывает совместно с иностранными партнерами.

Оставшаяся часть производимых в республике углеводородов приходится на месторождения на суше и на море, разрабатываемые SOCAR самостоятельно или в рамках совместных предприятий и операционных компаний.

Соотношение альтернативных и возобновляемых источников энергии (без гидроэнергетики) показано в следующей таблице.

Так, в 2014 году Азербайджан произвел 41,9 млн тонн нефти и газового конденсата по сравнению с 43,1 млн тонн в 2013 году. В отличие от нефти, в производстве газа наблюдался стабильный рост. В 2014 году было добыто 29,6 млрд кубометров газа, что немного больше, чем в 2013 году.

Как видно из данных табл. 3, в производстве и нефти, и газа наблюдается спад. Такая ситуация, в частности в производстве нефти, связана со снижением объемов добычи на блоке «Азери – Чираг – Гюнешли». Однако в республике ведутся работы по поиску новых источников нефти и по стабилизации объема производства путем бурения новых скважин на месторождениях, находящихся в разработке. При

Таблица 4. Показатели производства нефтепродуктов

Производство нефтепродуктов, тыс. т	Январь-октябрь, 2015	Январь-октябрь, 2014
Всего	4583,7	4422,3
Автомобильный бензин	1 020,5	1 023,6
Нефть	162,5	171,1
Керосин	573,5	587,9
Дизельное топливо	2 362,8	2 384,2
Топливный мазут	302,9	–
Смазочные масла	19,5	45,6
Нефтебитум	142	209,9

этом правительство Азербайджана сохранит объемы добычи нефти в 2016-2019 годах на уровне 40 млн тонн в год.

Несмотря на то, что объемы добычи газа также снижались, при этом увеличилось производство товарного газа. Это связано с тем, что часть газа (около 2 млрд м<sup>3</sup>) в рамках разработки АЧГ (совместно с иностранными компаниями) передается SOCAR безвозмездно, а часть закачивается обратно в пласт для поддержания давления.

Теперь немного о нефтепродуктах. Единственным производителем нефтепродуктов в Азербайджане является SOCAR. Продукты переработки производятся на базе Бакинского нефтеперерабатывающего завода имени Гейдара Алиева (БНПЗ). В прошлом году завод переработал почти 6,41 млн тонн сырья (около 4,74 миллиона тонн – сырая нефть) по сравнению с около 6,12 млн тонн (4,24 млн тонн – сырая нефть) в 2013 году.

С учетом растущих объемов потребления нефтепродуктов в стране было принято решение о реконструкции БНПЗ, а также о том, что он продолжит свою работу еще в течение 15 лет (до запуска нового нефтеперерабатывающего завода). При этом на заводе планируется проведение широкомасштабных работ по обновлению и строительству новых установок, что позволит увеличить мощность и качество производства. Работы планируется завершить в 2018 году.

Кроме того, Госнефтекомпания работает в рамках проекта создания в Азербайджане нового и современного комплекса по переработке нефти и газа и производства нефтехимической продукции (OGPC). Строить комплекс планируется в две фазы. Второй фазой должно стать создание нового нефтеперерабатывающего завода (до 2030 года). Годовая мощность нового завода составит 8,6 млн тонн.

Таблица 5. Доля возобновляемых источников энергии в сравнении с основными – нефтью и газом (без гидроэнергетики)

Год	Нефть	Газ	Возобновл.
2014	70,8	28,7	0,5
2013	72,5	27,3	0,4
2012	73,1	26,4	0,4
2011	75,1	24,4	0,5
2010	76,6	22,8	0,6

**РАЗВИТИЕ АЛЬТЕРНАТИВНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ**

Азербайджан также имеет достаточно неплохой опыт в развитии альтернативной энергетики. Несмотря на то, что республика обладает значительными запасами нефти и газа, она встала на путь использования энергии ветра, солнца и других альтернативных источников энергии, не дожидаясь истощения традиционных видов топлива.

Суммарный потенциал альтернативных и возобновляемых источников энергии в Азербайджане превышает 12 тысяч мегаватт. Большая часть альтернативного потенциала страны приходится на энергию солнца – 5 тыс. мегаватт, на энергию ветра приходится 4500 мегаватт, биомассу – 1500 мегаватт, геотермальную энергию – 800 мегаватт, а оставшиеся 350 мегаватт – на потенциал малых гидроэлектростанций (ГЭС).

Средства на развитие этой отрасли инвестируются как самим Госагентством, так и SOCAR, ЗАО «Азербэнеджи» (крупнейший в стране производитель электроэнергии), Министерством экономики и другими структурами.

В настоящее время доля альтернативных и возобновляемых источников энергии в общем объеме производства электроэнергии в Азербайджана составляет примерно 10%. Этот показатель включает также и гидроэлектростанции, поскольку энергия, получаемая от воды, также относится к возобновляемым источникам.

Согласно предварительным исследованиям в течение пяти лет в Азербайджане планируется построить до 100 объектов для получения альтернативной электроэнергии, а это означает, что объем инвестиций будет еще больше.

Развитие альтернативной энергетики – достаточно дорогое удовольствие, но по мере развития отрасли процесс удешевляется. Налаживание в Азербайджане необходимого производства в перспективе сделает развитие альтернативных и возобновляемых источников еще более доступным. Страна поставила перед собой цель довести долю альтернативных источников энергии в общем объеме потребления до 20% к 2020 году.

Важно также, что, несмотря на сложную международную экономическую ситуацию, в стране продолжают работы по созданию мощностей по использованию энергии ветра, солнца, термальных и других альтернативных и возобновляемых источников. В частности, ожидается, что в первом квартале нового года завершится полный запуск ветряной электростанции «Ени Яшма» в Хызинском районе страны. Электростанция в общей сложности будет состоять из 20 ве-

тряков мощностью 2,5 мегаватт каждый. Таким образом, общая мощность электростанции составит 50 мегаватт.

Еще более амбициозным выглядит проект по созданию ветряного «флота» на Каспии, ведь в оффшорной зоне Каспия имеется огромный ветряной потенциал.

Все это позволяет Азербайджану готовиться к строительству первой в мире ветряной электростанции морского базирования в зоне добычи нефти. Станция мощностью в 200 мегаватт будет построена в районе острова Пираллахи. Согласно проекту предполагается также строительство автодороги между островами Чилов и Пираллахи.

Стоимость проекта оценивается в 450 млн евро. Срок окупаемости – около 10 лет. Полная разработка будет завершена в 2017-2018 годах. Реализация проекта предположительно займет 2,5-3 года. Средства будут привлечены за счет экспортных кредитов. Инвесторы из Германии, Китая и арабских стран уже проявили интерес к проекту.

Несмотря на значительные запасы нефти и газа, Азербайджан решил развивать альтернативную энергетику уже сейчас. Это будет способствовать снижению зависимости от традиционных источников энергии, их более рациональному использованию, а также положительно отразится на окружающей среде. Тем более что развитие этой отрасли весьма актуально в условиях значительной зависимости мировой экономики от традиционных источников энергии, в частности от нефти. Именно эта зависимость привела к тому, что сейчас «черное золото» используется как достаточно эффективный рычаг давления и средство манипуляции на международной экономической арене.

**ЛИТЕРАТУРА**

1. Шпотов Б.М. Использование опыта США в реконструкции советской нефтяной промышленности в 1920-30-е гг. // Российский журнал менеджмента, том 4, №1, 2006, с.163-178.
2. THE STATE OIL COMPANY OF THE AZERBAIJAN REPUBLIC SOCAR. (<http://www.socar.az/socar/az/company/about-socar/oil-history-in-azerbaijan>)
3. Sustainable development report, Baki, 2014, 138 s. <http://www.socar.az/socar/az/economics-and-statistics/economics-and-statistics/socar-reports>.
4. Sustainable development report, Baki, 2011, 52 s. <http://www.socar.az/socar/az/economics-and-statistics/economics-and-statistics/socar-reports>.
6. Sustainable development report, Baki, 2012, 97 s. <http://www.socar.az/socar/az/economics-and-statistics/economics-and-statistics/socar-reports>.
7. Sustainable development report, Baki, 2013, 117 s. <http://www.socar.az/socar/az/economics-and-statistics/economics-and-statistics/socar-reports>.
8. <http://www.stat.gov.az/>
9. <http://socar.az/socar/az/home/>

Український журнал «ЕКОНОМІСТ» з 2011 року представлений у міжнародній економічній наукометричній базі RePEc. У зв'язку з розширенням розміщення публікацій в RePEc з 2013 року змінюються вимоги до змісту статей. Уважно слідкуйте за інформацією в наступних номерах журналу і на сайті <http://ua-ekonomist.com>