

## Impact Factor:

ISRA (India) = 1.344	SIS (USA) = 0.912	ICV (Poland) = 6.630
ISI (Dubai, UAE) = 0.829	PIHII (Russia) = 0.207	PIF (India) = 1.940
GIF (Australia) = 0.564	ESJI (KZ) = 4.102	IBI (India) = 4.260
JIF = 1.500	SJIF (Morocco) = 2.031	

SOI: [1.1/TAS](#) DOI: [10.15863/TAS](#)

## International Scientific Journal Theoretical & Applied Science

p-ISSN: 2308-4944 (print) e-ISSN: 2409-0085 (online)

Year: 2018 Issue: 01 Volume: 57

Published: 30.01.2018 <http://T-Science.org>

**Togrul Israfil Aliyev**

Dissertant of the Institute of Economics  
National Academy of Sciences of Azerbaijan,  
Azerbaijan Republic, Baku

**SECTION 31. Economic research, finance,  
innovation, risk management.**

## THE EFFECTIVE USE OF OIL AND GAS RESOURCES IS THE BASIS FOR ENSURING THE ECONOMIC SECURITY OF AZERBAIJAN

**Abstract:** The article reveals the role and importance of the oil industry in the formation of the country's macroeconomic indicators; its role in the development of other industries: on the basis of long-term statistical, reporting and accounting data, the state of development of oil and gas fields, the volume of production, is analyzed; The significance of the new "Contract of the Century" and the Strategic Roadmap is revealed; the reasons for the rise in price of the cost of one ton of oil and 1000 cubic meters are revealed. m of gas; the investment security of this industry, its expert capabilities, the importance of the oil factor in the formation of the state budget, the development of the economy of the non-oil sector, social infrastructure are estimated; relevant reserves are identified, opportunities for effective use of oil and gas resources and ways to further ensure economic security of Azerbaijan are indicated.

**Key words:** oil industry, State Oil Fund, resources, development of deposits, oil and gas, cost, investment security, export, economic security

**Language:** Russian

**Citation:** Aliyev TI (2018) THE EFFECTIVE USE OF OIL AND GAS RESOURCES IS THE BASIS FOR ENSURING THE ECONOMIC SECURITY OF AZERBAIJAN. ISJ Theoretical & Applied Science, 01 (57): 201-208.

**Soi:** <http://s-o-i.org/1.1/TAS-01-57-34> **Doi:**  <https://dx.doi.org/10.15863/TAS.2018.01.57.34>

## ЭФФЕКТИВНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ НЕФТЕГАЗОВЫХ РЕСУРСОВ – ОСНОВА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ АЗЕРБАЙДЖАНА

**Аннотация:** В статье раскрывается роль и значение нефтяной промышленности в формировании макроэкономических показателей страны; ее роль в развитии других отраслей: на основе многолетних статистических, отчетных и учетных данных анализируется состояние разработанности нефтяных и газовых месторождений, объем добычи; раскрывается значение нового «Контракта века» и Стратегической Дорожной Карты; выявляются причины подорожания себестоимости одной тонны нефти и 1000 куб. м газа; оценивается инвестиционная обеспеченность этой отрасли, ее экспертные возможности, значение нефтяного фактора в формировании государственного бюджета, развитие экономики ненефтяного сектора, социальной инфраструктуры; выявляются соответствующие резервы, указываются возможности эффективного использования нефтегазовых ресурсов и пути дальнейшего обеспечения экономической безопасности Азербайджана.

**Ключевые слова:** нефтяная промышленность, Государственный Нефтяной Фонд, ресурсы, разработка месторождений, нефть и газ, себестоимость, инвестиционная обеспеченность, экспорт, экономическая безопасность.

### Введение.

В условиях глобализации проблемы обеспечения экономической безопасности Азербайджана привлекают к себе все более пристальное внимание ученых, исследователей, политических деятелей, а также самых широких слоев населения. Экономическая безопасность

страны имеет свою структуру угроз, которая охватывает весь комплекс негативных мер социально-экономического, технико-технологического, интеллектуального, правового, экологического, информационного, производственного и других видов воздействия. Для их преодоления необходимо:



## Impact Factor:

ISRA (India) = 1.344	SIS (USA) = 0.912	ICV (Poland) = 6.630
ISI (Dubai, UAE) = 0.829	РИИЦ (Russia) = 0.207	PIF (India) = 1.940
GIF (Australia) = 0.564	ESJI (KZ) = 4.102	IBI (India) = 4.260
JIF = 1.500	SJIF (Morocco) = 2.031	

- совершенствование действующей правовой базы;
- сохранение ресурсного потенциала, восстановление и развитие производственного потенциала обрабатывающей промышленности;
- оздоровление бюджетно-финансовой системы и совершенствование кредитного механизма;
- реализация в полном объеме разработанных долгосрочных программ по социально-экономическому развитию регионов;
- конкурентоспособность страны на внутреннем и внешнем рынках;
- защита жизненно-важных интересов страны и ее территорий в отношении ресурсного потенциала;
- создание внутренней и внешней защищенности от дестабилизирующих факторов воздействий;
- подготовка высококвалифицированных кадров административного и производственного менеджмента.

Нет сомнения в том, что в решении этих проблем роль и значение нефтяного фактора велики.

### Состояние разработанности нефтяных и газовых месторождений

В условиях рыночной экономики усиление режима экономии и прежде всего рациональное использование природных ресурсов является

одной из важных социально-экономических задач. При этом повышение эффективности производства имеет особое значение в нефтегазодобывающей промышленности. В топливно-энергетическом балансе доля нефтяной промышленности составляет более 75%, от ее развития зависят такие отрасли, как химия, нефтехимия, нефтегазопереработка, нефтяное машиностроение, электроэнергетика, электротехника, легкая, пищевая промышленности, сельское хозяйство, строительство и другие.

По расчетам экспертов, доказанный запас нефти в Азербайджане составляет 4,6 млрд.тон., а газа 2,5 трлн. куб.м. На территории республики выявлено 81 нефтяных и газовых месторождений, из которых 61 находятся в разработке, однако, по различным геолого-техническим причинам 20 месторождений пока не вовлечены в разработку. Большинство месторождений, как на суше, так и в море (за исключением Азери-Чыраг-Гюнешли и Шахдениз) находятся в поздней стадии разработки и характеризуются снижением уровня добычи нефти и газа.

Анализ показал, что только за 2005-2016 гг. в системе SOCAR количество действующих нефтяных и газовых скважин уменьшилось на 515 единиц, а бездействующих скважин – на 546 единиц, что способствовало снижению добычи нефти на 16,2% при одновременном увеличении добычи газа на 107% (Таблица 1).

Таблица 1

### Основные показатели, характеризующие связи между фондами скважин и добычей в системе SOCAR

Показатели	Годы				Темп роста в процентах	
	2005	2010	2015	2016	2010 к 2005 году	2016 к 2010 году
Количество действующих нефтяных и газовых скважин, един.	6683	6664	6311	6168	99,7	92,6
Количество бездействующих нефтяных и газовых скважин, един.	2980	2694	2302	2434	90,4	90,3
Объем добычи нефти, тыс.тон.	8967,4	8459,7	8161	7522,4	94,3	88,9
Объем добычи газа, млн.куб.м	5818	7179	6871,5	6266,8	123,4	87,3

Источник: Годовые отчеты SOCAR за 2005-2016 гг. [www.socar.az](http://www.socar.az).

По отчетным данным SOCAR в 2016 году в Азербайджане добыто 41 млн.т. нефти и 29,4 млрд. куб. м газа, из которых 18,3% и 21,4% соответственно приходятся на долю нефтегазодобывающих предприятий SOCAR, а остальные – на долю предприятий АМОК [5]. Расчеты показывают, что с начала

промышленной эксплуатации нефтяных месторождений до сентября 2017 года добыто 2 млрд.тон нефти и 800 млрд. куб. м газа [5]. Объем добычи нефти и газа по объединению и операционным компаниям со дня промышленной эксплуатации отражен в Таблице 2

## Impact Factor:

ISRA (India) = 1.344	SIS (USA) = 0.912	ICV (Poland) = 6.630
ISI (Dubai, UAE) = 0.829	РИНЦ (Russia) = 0.207	PIF (India) = 1.940
GIF (Australia) = 0.564	ESJI (KZ) = 4.102	IBI (India) = 4.260
JIF = 1.500	SJIF (Morocco) = 2.031	

Таблица 2

### Добыча нефти и газа по объединению и операционным компаниям в Азербайджане

	Месторождение	Нефть тыс.тон		Газ, млн.куб.м	
		2016 г.	Со дня промышленной эксплуатации	2016 г.	Со дня промышленной эксплуатации
ПО «Азнефть»	на море	5902,6	509682	5544,7	265776
	на суше	332,2	328569	75,8	81352
	Всего	6234,8	838251	5620,5	347128
Совместные предприятия и операционные компании	на море	91,4	46445	504,5	158564
	на суше	1196,8	646585	141,9	57289
	Всего	1288,2	693030	646,4	215853
АЧГ	на море	31020	416355	12426	128117
Шахдениз	на море	2492	20161	10675	78528
Всего	на море	39506	992643	29150,2	630985
	на суше	1529	975154	217,7	138641
	Всего	41035	1967797	29367,9	769626

Примечание: Таблица составлена автором по отчетным данным SOCAR. [www.socar.az](http://www.socar.az) [5].

По оценкам экспертов, если сохранить нынешний темп добычи нефти, запасов хватит на следующие 45 лет, а газа – 100 лет.

#### Управление затратами в системе SOCAR

На протяжении многих лет НГДУ SOCAR работают убыточно или малорентабельно. В системе этой компании сохраняется

несовершенная организационная структура, темп роста заработной платы работников значительно опережает темп роста объема добычи и при этом уровень текучести кадров значительно выше порогового значения, поэтому себестоимость одной тонны нефти и 1000 куб.м. газа имеет тенденцию роста (Рисунок 1)

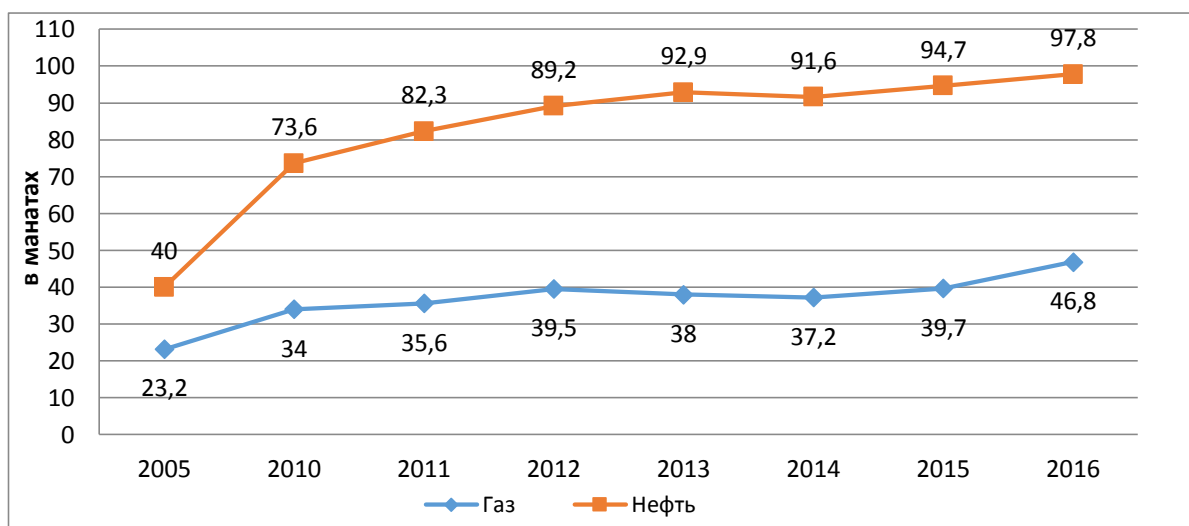


Рисунок 1 - Себестоимость одной тонны нефти и 1000 куб.м. газа в системе SOCAR ([www.socar.az](http://www.socar.az)) [5].

В составе SOCAR работает и ряд перерабатывающих предприятий. Степень износа основных производственных фондов на химических, нефтехимических, нефтегазодобывающих предприятиях высокая и по этой причине их инновационная активность требует желать лучшего. Эти предприятия

продолжают работать с низкой мощностью и не имеют возможности производить высококачественную продукцию, отвечающую мировым стандартам. Видимо поэтому в Стратегической Дорожной Карте по развитию нефтегазовой промышленности (включая производство химической продукции) указано,

## Impact Factor:

ISRA (India) = 1.344	SIS (USA) = 0.912	ICV (Poland) = 6.630
ISI (Dubai, UAE) = 0.829	РИИЦ (Russia) = 0.207	PIF (India) = 1.940
GIF (Australia) = 0.564	ESJI (KZ) = 4.102	IBI (India) = 4.260
JIF = 1.500	SJIF (Morocco) = 2.031	

что за 2020 года, по сравнению с 2016 годом добыча углеводородов на месторождении «Азери-Чыраг» уменьшится на 15,7% а «Гюнешли» - 7,5%, с одновременным увеличением добычи газа на месторождении «Шахдениз» в 2 раза [1].

### Транспортировка нефти и газа

Благодаря успешной реализации нефтяной стратегии в Азербайджане при участии ведущих нефтяных компаний мира за 1997-2016 годы

было добыто 600 млн. тон нефти и 309, 8 млрд. куб.м газа [3]. Из этого объема с помощью экспортных трубопроводов на мировой рынок вывезено 435,4 млн. тон нефти и около 50 млрд. куб.м. газа. Из указанного объема нефти 72,3% было транспортировано по трубопроводу Баку-Тбилиси-Джейхан; 16,6%–Баку-Супса; а остальные 11,1%– по трубопроводу Баку–Новороссийск (Таблица 3).

Таблица 3

### Транспортировка нефти и газа Азербайджана по экспортным трубопроводам

Годы	Экспортные трубопроводы			
	Баку-Тбилиси-Эрзурум млрд. куб. м	Баку-Новороссийск, млн.тон	Баку-Супса млн.тон	Баку-Тбилиси-Джейхан млн.тон
1997	-	0,06	-	-
1998	-	2,78	-	-
1999	-	1,88	3,2	-
2000	-	0,56	4,9	-
2001	-	2,30	5,9	-
2002	-	2,75	6,2	-
2003	-	2,62	6,15	-
2004	-	2,77	6,40	-
2005	-	4,0	6,90	-
2006	-	4,4	5,60	7,70
2007	1,5	2,28	0,05	28,0
2008	3,8	1,40	0,7	33,0
2009	5,2	2,50	4,0	36,0
2010	4,9	2,24	4,0	37,0
2011	5,0	1,99	2,9	20,7
2012	3,6	2,1	2,7	20,2
2013	4,7	1,75	3,0	33,0
2014	6,6	1,2	4,3	26,8
2015	6,9	1,5	2,79	28,8
2016	7,6	1,5	2,54	33,5
Всего за период их эксплуатации	49,7	42,8	72,3	314,7

**Примечание:** Таблица составлена автором по отчетным данным Управления «Маркетинг и экономические операции» SOCAR.

В рамках «Нефтяного Контракта» получено прибыли от реализации нефти и газа на сумму 125 млрд. долларов

В январе – ноябре 2017 года Азербайджан экспортировал 24,7 млн.тон сырой нефти на общую сумму 9,6 млрд.долл., что превышает идентичный прошлогодний показатель на 63%. В

общем объеме экспорта доля сырой нефти составила 77,1%. В результате, удельный вес минерального топлива, нефти и нефтепродуктов в структуре экспорта страны увеличился от 54,4% до 87% [3], сведения о которых по годам приводятся в Таблице 4.

**Impact Factor:**

<b>ISRA (India) = 1.344</b>	<b>SIS (USA) = 0.912</b>	<b>ICV (Poland) = 6.630</b>
<b>ISI (Dubai, UAE) = 0.829</b>	<b>РИНЦ (Russia) = 0.207</b>	<b>PIF (India) = 1.940</b>
<b>GIF (Australia) = 0.564</b>	<b>ESJI (KZ) = 4.102</b>	<b>IBI (India) = 4.260</b>
<b>JIF = 1.500</b>	<b>SJIF (Morocco) = 2.031</b>	

Таблица 4

**Удельный вес минерального топлива, нефти и нефтепродуктов в структуре экспорта в  
Азербайджане (в %-ах к итогу)**

Годы	Удельный вес	Годы	Удельный вес
1995	54,4	2008	97,1
1996	62,2	2009	92,8
1997	57,8	2010	94,1
1998	64,4	2011	94,4
1999	75,4	2012	93,1
2000	84,0	2013	92,7
2005	76,8	2014	92,4
2006	84,6	2015	87,8
2007	81,4	2016	87,0

**Примечание:** Составлено автором по данным статистических сборников «Внешняя торговля Азербайджана». [www.stat.gov.az](http://www.stat.gov.az). [4]

**Влияние нефтяного фактора на  
макроэкономические показатели**

Исторически сложилось так, что нефтегазодобывающая промышленность является основой энергетики республики и входит в состав промышленных комплексов. По итогам 2016 года на долю нефтегазового комплекса приходилось 71,4% промышленной продукции; 40% ВВП; 87,6% экспортной продукции; 77% валютного резерва; 32% работающих в экономике; 73% основных производственных фондов; 87% инвестиций в основной капитал; 55,4% – иностранных инвестиций и 67,4% от общей суммы прибыли предприятий и предпринимательских субъектов [2].

Успешное осуществление нефтяной стратегии способствовало заметному улучшению технико-экономических показателей предприятий по добыче и переработке нефти и газа. Прежде всего, надо отметить, что в рамках указанной стратегии за 1995-2016 гг. из различных источников в экономику республики направлено инвестиций на сумму 234,1 млрд. долл., из них 116,4 млрд. долл., или 49,8% - иностранные инвестиции. Из общего объема последних 64,4 млрд.долл. израсходовано в нефтяном секторе [1]. Все это способствует росту внутренних и иностранных инвестиций в основной капитал. В целом за 2000-2016 гг. в указанной отрасли рост инвестиций в основной капитал составил 17,8 раза, в т.ч. иностранных инвестиций – в 20,3 раза, внутренних инвестиций – в 12, 1 раза [3].

**Использование средств Государственного  
Нефтяного Фонда**

Для эффективного управления доходами от экспорта нефти, газа, нефтепродуктов, их транспортировки в республике в 1999 году был создан Государственный Нефтяной Фонд. Со дня

образования этого фонда его стратегический валютный запас увеличился от 20,1 до 33,1 млрд. долларов, а общие средства – в 67,6 раз. Это способствовало заметному росту объема стратегического валютного резерва республики. Только за 2010-2014 гг. сумма этих резервов выросла от 20,2 до 50,9 млрд.долл. Однако, в связи с резким падением стоимости одной тонны нефти на мировом рынке резервы в 2015 году уменьшились до 38,6 млрд.долл., а в дальнейшем развитие ненефтяного сектора республики способствовало повышению объема валютного резерва до 43 млрд. долларов США (Рисунок 2).

## Impact Factor:

ISRA (India) = 1.344	SIS (USA) = 0.912	ICV (Poland) = 6.630
ISI (Dubai, UAE) = 0.829	ПИИЦ (Russia) = 0.207	PIF (India) = 1.940
GIF (Australia) = 0.564	ESJI (KZ) = 4.102	IBI (India) = 4.260
JIF = 1.500	SJIF (Morocco) = 2.031	

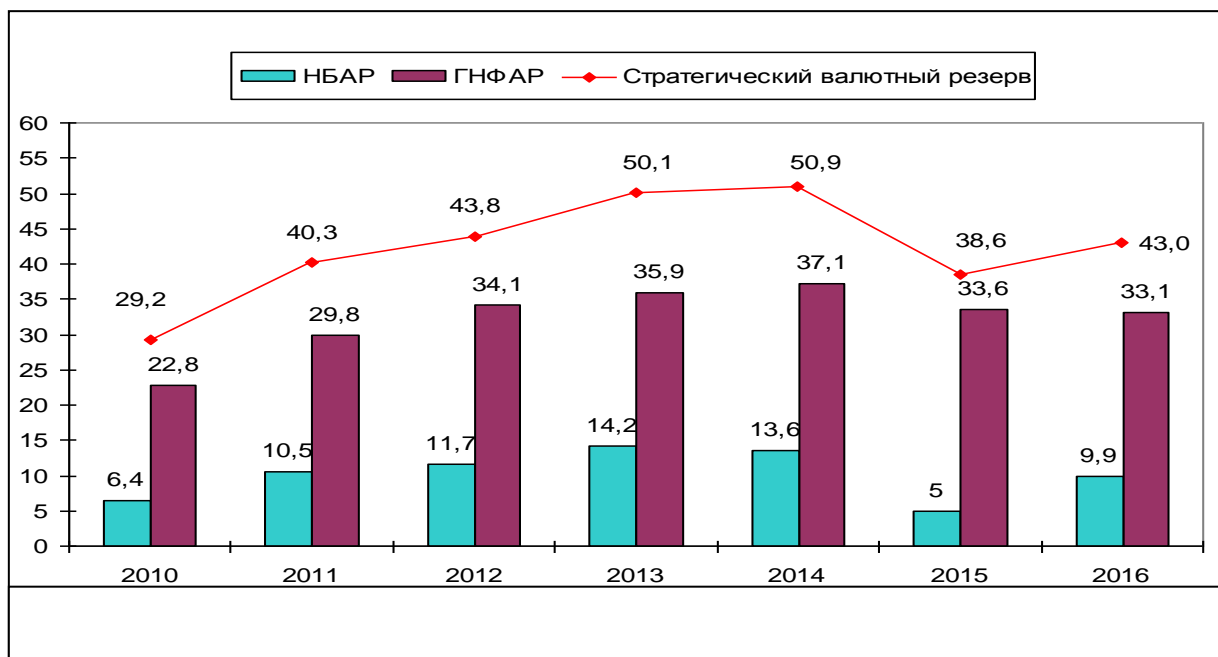


Рисунок 2 - Стратегические валютные резервы Азербайджанской Республики (составлено автором), млрд. долл. Источник: <http://www.oilfund.az/uploads/Annual-Report-2015-AZ.pdf>

Следует отметить, что часть доходов этого фонда направляются на реализацию важных региональных программ. Именно за счет этих средств обеспечена газификация городов и сел республик, созданы современные дорожные инфраструктуры, сформирована современная сеть почты и связи, обеспечено бесперебойное снабжение населения электроэнергией, улучшена система водоснабжения сдано в эксплуатацию несколько сот водоочистительных сооружений [6].

За последние 15 лет за счет доходов SOCAR на территории республики построено и сдано в эксплуатацию 36 современных спортивно-олимпийских комплексов и 12 лечебно-диагностических центров [5]. Согласно Закону

Азербайджанской Республики «О бюджетной системе» из Нефтяного Фонда осуществляются трансферы в государственный бюджет. Только в 2010-2016 гг. сумма трансферта в доходной части бюджета увеличилась от 4915 млн. манн. до 7615 млн. манн., или рост составил 155%, однако в отдельные годы сумма этих средств была значительно выше. За указанный период со стороны SOCAR сумма налогов, уплаченных в государственный бюджет, выросла на 110,5%, а в Государственный Фонд Социальной Защиты (ГФСЗ) – на 104,6%. В результате, степень зависимости государственного бюджета республики от нефтяного фактора колебалась от 50,6% до 68,3% [4] (Таблица5).

Таблица 5  
Зависимость государственного бюджета Азербайджана от нефтяного фактора

Годы	Доходы государственного бюджета млн.ман.	Трансферты ГНФАР в государственный бюджет млн.ман.	Уплаты налогов со стороны SOCAR млн.ман		Степень зависимости государственного бюджета от нефтяного фактора республики (в %-ах)
			в государственный бюджет	ГФСЗ	
2010	11403	4915	1263	138	55,4
2011	15701	6480	1335	134,5	50,6
2012	17281	9905	1427	157,5	66,5
2013	19159	11350	1575	162,2	68,3
2014	18384	9337	1855	173,4	61,8
2015	19438	10388	1500	139,3	61,9



## Impact Factor:

ISRA (India) = 1.344	SIS (USA) = 0.912	ICV (Poland) = 6.630
ISI (Dubai, UAE) = 0.829	ПИИЦ (Russia) = 0.207	PIF (India) = 1.940
GIF (Australia) = 0.564	ESJI (KZ) = 4.102	IBI (India) = 4.260
JIF = 1.500	SJIF (Morocco) = 2.031	

2016	16822	7615	1396	144,4	54,4
<b>Примечание:</b> составлено и рассчитано автором по данным стат. сборника «Статистические показатели Азербайджана» и годовых отчетов SOCAR. <a href="http://www.stat.gov.az">www.stat.gov.az</a> .					

Все эти факты свидетельствуют о том, что нефтяная промышленность является гарантом экономической безопасности страны и, еще долгие годы будет способствовать созданию и развитию сильной производственной и социальной инфраструктуры, повышению их инновационной активности. А для этого, прежде всего, необходимо обновить существующую производственную базу нефтегазовой отрасли республики и освоить новые месторождения. Видимо поэтому в вышеуказанной Стратегической Дорожной Карте определены следующие приоритеты по расширению геолого-разведочных работ, как на апшеронских месторождениях, так и в Азербайджанском секторе Каспия:

- создание благоприятных возможностей в области разведки на новых месторождениях;
- выделение необходимых средств для разработки месторождений;
- возможность выхода на реальные рынки;
- максимальная разработка и восстановление действующих запасов нефти;
- максимальное использование потенциалов морских месторождений;
- целенаправленное использование нефтяных доходов для развития ненефтяного сектора промышленности [1].

Для получения реальных результатов по этим направлениям, на наш взгляд, необходимо реализовать следующие организационно-технические и технологические рекомендации:

- Замена природного газа в объеме 10 млрд куб.м. в год вкачиваемого в пласт для поддержания давления, другими эффективными средствами;
- Осуществление целевого инвестиционного проекта для добычи нефти, запасы которого превышают 10 млн.тон;
- Обеспечение максимальной утилизации попутного газа и газа, сжигаемого в факелах;
- Осуществление совместно с иностранными фирмами целевых инновационных проектов для устранения утечки углеводородов в подводных трубопроводах;
- Увеличение инвестиционных вложений и инновационных мероприятий для максимальной добычи на старых месторождениях;
- Восстановление работы бездействующих скважин на суше, качество нефти которых значительно выше, чем нефти, добываемой в море;
- Для оптимизации управленческих расходов объединение однопрофильных НГДУ и их вспомогательных цехов;

□ Руководствуясь международным опытом, рассмотреть вопрос о целесообразности включения АООТ «Азнефтехиммаш» с дочерними предприятиями, производящими нефтепромысловые оборудования;

□ Создание на базе SOCAR территориального кластера;

□ Для ведения контроля над управлением затратами на уровне управляющей и управляемой системы создание службы контроллинга, а на малых предприятиях – уполномоченного менеджера;

□ Строительство газохранилища на территории Сиязаньского и Сальянского районов в целях рационального использования запасов и передача газа без потерь.

Наряду с указанным комплексом мер предлагаем реализацию следующих рекомендаций:

- приток иностранных инвестиций в другие сферы экономической деятельности в ненефтяном секторе;
- использование средств государственного Нефтяного Фонда для диверсификации национальной экономики;
- приобретение новой техники, современной технологии и создание в большом количестве новых предприятий;
- развитие подотраслей обрабатывающей промышленности путем повышения их инвестиционной обеспеченности и инновационной активности;
- развитие широкой сети социальной инфраструктуры в регионах республики;
- подготовка высококвалифицированных специалистов в престижных зарубежных университетах;
- производство высококачественной и конкурентоспособной продукции на химических нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих предприятиях;
- производство импортозамещающих товаров народного потребления и технического назначения;
- разработка и осуществление целевых проектов по охране окружающей среды;
- организация высокооплачиваемых рабочих мест на предприятиях топливно-энергетического комплекса республики.

Все это будет базисом для устойчивого развития ненефтяного сектора промышленности залогом экономической безопасности страны.

## Impact Factor:

<b>ISRA (India)</b> = 1.344	<b>SIS (USA)</b> = 0.912	<b>ICV (Poland)</b> = 6.630
<b>ISI (Dubai, UAE)</b> = 0.829	<b>PIHII (Russia)</b> = 0.207	<b>PIF (India)</b> = 1.940
<b>GIF (Australia)</b> = 0.564	<b>ESJI (KZ)</b> = 4.102	<b>IBI (India)</b> = 4.260
<b>JIF</b> = 1.500	<b>SJIF (Morocco)</b> = 2.031	

## References:

1. (2016) Strategicheskaya Dorozhnaya Karta po razvitiyu neftegazovoy promyshlennosti (vklyuchaya proizvodstvo khimicheskoy produktsii) na period do 2024 goda. Baku, 2016, -176 p.
2. (2017) «Statisticheskiye pokazateli Azerbaydzhana» Baku, TSSU, 2016, 824s i 2017, -812 p.
3. (2017) Promyshlennost' Azerbaydzhana. Statisticheskiy yezhegodnik. Baku, «TSSU», 2017, -344 p.
4. (2017) Vneshnyaya trgovlya Azerbaydzhana. Baku, TSSU, 2016, -232 p. ; 2017, -228 p.
5. (2016) Godovyye otchety SOCAR za 2010-2016gg.
6. (2017) Godovyye otchety Gosudarstvennogo Neftyanogo Fonda Azerbaydzhanskoy Respubliki za 2010-2017 gody.
7. Salimov S.M. (2015) Neftegazovaya promyshlennost' - osnova strategii ustoychivogo razvitiya Azerbaydzhanskoy Respubliki. Monografiya. Moskva: MAKS Press, 2015. - 292 p.
8. (2018) Azerbaydzhana nameren razvivat'sya, ne otkazyvayas' ot nefti i gaza. Available: <https://news.day.az/economy/586779.html> (Accessed: 10.01.2018).
9. Gadzhizade E.M. (2001) Neft' Azerbaydzhana v retrospektivnom i perspektivnom rakurse. Azerbaydzhana i azerbaydzhantsy. Baku. №15-16.
10. Aliyev SH.T., Lachinov E.T. (2017) Problemy i perspektivy organizatsii pererabatyvayushchikh otrasley nefti i gaza v Azerbaydzhane // Rossiyskoye predprinimatel'stvo. – 2017. – Tom 18. – № 5. – p. 703-710. – doi: 10.18334/rp.18.5.37583.
11. Salimov S.M. (2004) Sovershenstvovaniye metodov formirovaniya strategii razvitiya neftegazovoy promyshlennosti Azerbaydzhanskoy Respubliki. Diss. kand. ekon. nauk. Moskva, 2004.-167 p.

