

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Ниязбекова Шакизада Утеулиевна,

канд. экон. наук, доцент,

e-mail: shakizada.niyazbekova@gmail.com,

Московский университет имени С.Ю. Витте, г. Москва,

Назаренко Оксана Владимировна,

канд. экон. наук, доцент,

e-mail: o.nazarenko@online.muiiv.ru,

Московский университет имени С.Ю. Витте, г. Москва

Актуальность выбранной темы заключается в том, что нефть занимает ключевое значение для экономики Казахстана. Казахстан в перспективе собирается увеличить добычу на месторождениях Кашаган и Тенгиз. Казахстанскую нефтегазовую отрасль можно отнести к одной из ведущих секторов экономики страны. На сегодняшний день успешнее динамика развития казахстанской газовой отрасли, где национальным оператором является АО «КазТрансГаз». Национальную нефтегазовую компанию представляет АО «КазМунайГаз».

Целью данного исследования является проведение анализа удельного веса валовой добавленной стоимости секторов в ВВП, объемы транспортировки нефти, роста за год добычи сырой нефти за последние годы, рассмотрение перспектив развития нефтегазовой отрасли РК. Результатом данной статьи является то, что анализ нефтегазового сектора помог выявить тенденции, регулирование в этой области, показана роль топливно-энергетического комплекса Казахстана в обеспечении энергетической безопасности страны.

Ключевые слова: нефтегазовый сектор, месторождение, запасы, разведка, рынок нефти, политика, управление

MODERN CONDITION AND PROSPECTS OF THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN OIL AND GAS SECTOR DEVELOPMENT

Niyazbekova S.U.,

Candidate of Economic Sciences, Associate Professor,

e-mail: shakizada.niyazbekova@gmail.com,

Moscow Witte University, Moscow,

Nazarenko O.V.,

Candidate of Economic Sciences, Associate Professor,

e-mail: o.nazarenko@online.muiiv.ru,

Moscow Witte University, Moscow

The relevance of the chosen topic is that oil is of key importance for the economy of Kazakhstan. In the future, Kazakhstan intends to increase production at the Kashagan and Tengiz fields. Kazakhstan's oil and gas industry can be attributed to one of the leading sectors of the economy. Today, the dynamics of the development of the Kazakh gas industry, where the national operator is KazTransGas JSC, is more successful. The national oil and gas company is represented by JSC KazMunayGas.

The purpose of this study is to analyze the share of gross value added of sectors in GDP, the volume of oil transportation, growth for the year of crude oil production in recent years, consideration of the prospects for the development of the oil and gas industry of Kazakhstan. The result of this article is that the analysis of the oil and gas sector helped to identify trends, regulation in this area, shows the role of the fuel and energy complex of Kazakhstan in ensuring the country's energy security.

Keywords: oil and gas sector, field, stocks, intelligence service, oil market, politics, control

Благодарности

Хотим выразить всем тем, кто поддерживал нас в процессе работы над статьей.

DOI 10.21777/2587-554X-2018-4-7-14

Значительный вклад в исследование практических аспектов развития нефтегазового сектора внесли ученые: И.Т. Балабанов, А.И. Ильин, Т.Б. Баяхметова, У.Б. Баймуратова, Е.С. Карибджанова и др.

Топливо-энергетический комплекс имеет важное значение для экономики Казахстана. Республика относится к группе государств, обладающих стратегическими запасами углеводородов и постепенно увеличивающих свое влияние на формирование рынка энергоресурсов ЕАЭС и мирового рынка нефти.

За годы независимости Казахстана нефтегазовая отрасль выросла, окрепла и заняла лидирующее положение в экономике. По объему товарного производства нефтегазовый комплекс в республике является одним из приоритетных среди других отраслей. Уровень добычи нефти теоретически вполне удовлетворяет потребности Казахстана. Однако удаленность основных районов добычи от районов потребления нефти и нефтепродуктов создает существенные проблемы в самообеспечении экономики углеводородными ресурсами. Только с пуском Казахстанского Трубопроводного Консорциума (далее – КТК) был осуществлен первый выход казахстанской нефти на мировой рынок через территорию России [3].

Казахстан, обладая значительными запасами углеводородного сырья (около 3% мировых запасов), входит в число 15 ведущих стран мира, добывающих данное сырье наряду со странами Ближнего Востока, Россией, Венесуэлой, Китаем, Норвегией, Канадой, Великобританией, Индонезией и Бразилией.

Кашаган (9-е место в мире) – крупное нефтегазовое месторождение в Казахстане. Общие нефтяные запасы составляют 38 млрд баррелей [4].

Казахстан заработал 132 млрд USD за годы освоения месторождения Тенгиз.

Общие разведанные запасы Тенгизского месторождения оцениваются в объеме 3,1 млрд тонн или 26 млрд баррелей. Месторождение Карачаганак насчитывает 1,2 млрд тонн нефти и конденсата и более чем 1,35 трлн кубометров газа.

Нефтегазовая отрасль Республики Казахстан является одной из основных отраслей экономики страны. Существующая тенденция активного роста данной отрасли наряду с ежегодным увеличением нефтедобычи способствует росту привлекательности Казахстана для иностранных инвестиций. Соответственно привлечение инвестиций в нефтегазовую отрасль страны будет во многом зависеть от роста мировых цен на нефть. Стоит отметить, что значительная доля (около 85%) казахстанской нефти поставляется на экспорт.

Ввиду благоприятного инвестиционного климата Казахстан всегда открыт для иностранных инвестиций, что значительно ускоряет процесс разработки и запуска новых нефтегазовых месторождений.

Достижения нефтегазовой отрасли страны и эффективное использование углеводородных запасов государством оказывают также позитивное влияние на социально-экономическое развитие Казахстана. Крупные предприятия нефтегазовой отрасли: АО «Разведка Добыча “КазМунайГаз”», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Каражанбасмунай», АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», АО «СНПС-Актобемунайгаз», ТОО «Жаикмунай», ТОО «Тенгизшевройл», Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В., ТОО «Сарыарка Газ Даму» и другие.

Динамику роста ВВП Казахстана можно разделить на три отдельных периода:

- с 1990 по 1999 годы практически нулевой рост;
- период с 2000 по 2014 год, когда позитивная динамика цен на нефть, приток инвестиций и рост добычи способствовали ежегодному повышению ВВП Казахстана в среднем на 7–8% (кроме периода мирового кризиса в 2007–2009 годах);
- период 2015–2017 годов, характеризующийся устойчивым и резким падением цен на нефть, снижением добычи и инвестиций в сектор.

Отметим, что с 2000 по 2004 годы, несмотря на достаточно низкие цены на нефть, приток иностранных инвестиций в нефтегазовую отрасль (за 4 года валовые прямые инвестиции в сектор увеличились в 2 раза) обеспечил быстрое наращивание добычи нефти в стране и увеличение экспортных поставок.

Приток иностранных инвестиций в последующие годы увеличивался (геологоразведка), а рост добычи нефти и экономики стабилизировался. Следуя за котировками цен на нефть в 2008–2009 годах, экономика страны резко замедлилась. Таким образом, в течение всего срока независимости Казахстана основным катализатором активного экономического роста был сектор нефти и газа. Факторами роста сектора были цена, прямые инвестиции и рост добычи нефти. Другие отрасли экономики не смогли обеспечить столь сильного и устойчивого роста ВВП.

Стремительное развитие нефтегазовой отрасли страны в течение десятилетия привело к существенной зависимости экономики от экспорта нефти и волатильности цены на черное золото. Доля нефтегазового сектора в ВВП достигала 25,9 % в 2012 году (таблица 1) [5].

Таблица 1 – Удельный вес валовой добавленной стоимости секторов в ВВП Республики Казахстан за 2010–2017 гг., в %

Наименование	Годы							
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Нефтегазовый сектор	25,3	25,2	25,9	21,2	19,9	17,3	18,2	18,6
<i>Первичный сектор</i>	<i>16,5</i>	<i>14,9</i>	<i>14,4</i>	<i>12,8</i>	<i>12,7</i>	<i>10,3</i>	<i>10,4</i>	<i>11,1</i>
<i>Вторичный сектор</i>	<i>2,2</i>	<i>1,9</i>	<i>2,3</i>	<i>2,0</i>	<i>1,5</i>	<i>1,6</i>	<i>2,2</i>	<i>1,8</i>
<i>Третичный сектор</i>	<i>6,6</i>	<i>8,4</i>	<i>9,2</i>	<i>6,4</i>	<i>5,7</i>	<i>5,4</i>	<i>5,6</i>	<i>5,7</i>
Ненефтегазовый сектор	71,5	65,9	66,1	70,2	72,5	77,6	76,2	76,0
Сырьевой сектор	24,0	22,7	21,3	19,7	19,6	17,4	17,4	18,0
Несырьевой сектор	72,8	68,4	70,7	71,7	72,8	77,5	77,0	76,0

Из таблицы 1 видно, что показатели нефтегазового сектора Республики Казахстан в процентном соотношении показывают от 17,3 до 25,9%, а ненефтегазовый сектор в удельном весе валовой добавленной стоимости секторов в ВВП за 2010–2017 гг. в разные годы колеблется от 65,9 до 77,6 %.

В последние несколько лет, в среднем, доля прямых инвестиций в нефтегазовую отрасль занимает чуть более половины валового притока иностранных инвестиций в страну, снизившись с рекордных уровней в более ранние периоды.

В связи с вступлением в Таможенный союз и в ЕАЭС Казахстан ратифицировал ряд соглашений о торгово-экономическом сотрудничестве по вопросам нефтегазового сектора.

Обращаясь к вопросу законодательного регулирования обязанностей субъектов правовых отношений, связанных с правом собственности на недра и недропользование, следует заметить, что оно является производным от более общего регулирования отношений собственности. Основы казахстанского регулирования определены на конституционном уровне и фактически устанавливают социальную ответственность собственника: «Собственность обязывает, пользование ею должно одновременно служить общественному благу» (п. 2 ст. 6 Конституции РК).

Достижение поставленной цели возможно только посредством обеспечения рационального природопользования и равноправного доступа к природным ресурсам ныне живущих и будущих поколений людей, а также благоприятного состояния окружающей среды как необходимого условия улучшения качества жизни и здоровья населения. Это позволяет говорить о том, что законодательная регламентация обязанностей субъектов правовых отношений в сфере недропользования должна базироваться на прогнозировании возможности устойчивого развития общества, основанного на обеспечении баланса экономической, социальной и экологической составляющей указанной деятельности.

Казахстан занимает второе место среди стран СНГ по объемам добычи нефти после России. В общем объеме добычи по всему региону доля Казахстана в 2015 г. составила почти 13%. Сегодня Казахстан занимает 12-е место в мире по добыче нефти.

Актуальными проектами для значительного увеличения Казахстаном ежегодной добычи нефти являются действующие крупные проекты: Карачаганакский, Тенгизский и другие проекты, направленные на разведку шельфа казахстанского сектора Каспийского моря (КСКМ), одно из крупнейших в мире месторождений Кашаган.

Данные Атласа экономической сложности показывают, что экспорт Казахстана по части сырой нефти составил 13,2 млрд USD [8].

В таблице 2 представлена динамика нефтегазового и нефтегазового секторов за ряд лет.

Таблица 2 – Динамика нефтегазового и нефтегазового секторов Республики Казахстан за 2010–2017 гг.

Наименование сектора	Наименование показателя	Единица измерения	2010	2011*	2012*	2013*	2014*	2015	2016	2017
Нефтегазовый сектор	ВДС	млн тенге	5 518 483,4	7 167 934,4	8 012 707,8	7 544 508,7	7 925 074,3	7 139 733,2	8 498 204,4	9 877 096,6
	ИФО ВДС	%	111,9	105,5	100,0	95,2	99,0	99,5	102,3	107,4
	доля в ВВП	в %	25,3	25,2	25,9	21,2	19,9	17,3	18,2	18,6
Ненефтегазовый сектор	ВДС	млн тенге	15 597 407,6	18 573 940,4	20 515 382,3	25 352 092,3	28 726 497,9	31 644 167,2	35 839 381,1	40 041 186,7
	ИФО ВДС	%	104,6	108,2	107,6	109,6	105,4	103,6	100,9	103,1
	доля в ВВП	в %	71,5	65,9	66,1	70,2	72,5	77,6	76,2	76,0

Источник: Динамика нефтегазового и сырьевого секторов. URL: <http://stat.gov.kz/>

*Примечание: уточнения нефтегазовых секторов в соответствии с рекомендациями МВФ

Ресурсы нефтепродуктов Республики Казахстан формируются в основном за счет отечественного производства (71,8–99,9 % от общего объема ресурсов). Спрос на нефтепродукты частично восполнен их импортом.

По объему добычи природного газа Казахстан – одна из ведущих стран в СНГ.

За последние 5 лет производство нефти в РК составляло примерно 80,2 млн тонн. Добыча газа в 2016 году зафиксирована как стабильная, спад составил только 1 %, с 22 до 21 млн тонн.

10 декабря 2016 года в Вене на заседании ОПЕК Казахстаном было объявлено о заморозке добычи в первом полугодии 2017 года на уровне 1,7 млн баррелей в сутки.

Понижение добычи нефти произошло в основном по группе компаний Актюбинской, Мангистауской и Кызылординской областей.

В многолетней динамике 2016 год продолжил тренд на понижение добычи сырой нефти в натуральном выражении – минус 1,4 % к 2015.

В то же время, в стоимостном выражении, наоборот, после понижения в 2015 г., наблюдался достаточно оптимистичный уровень прироста – сразу +24,4 % за год (рисунок 1) [9].

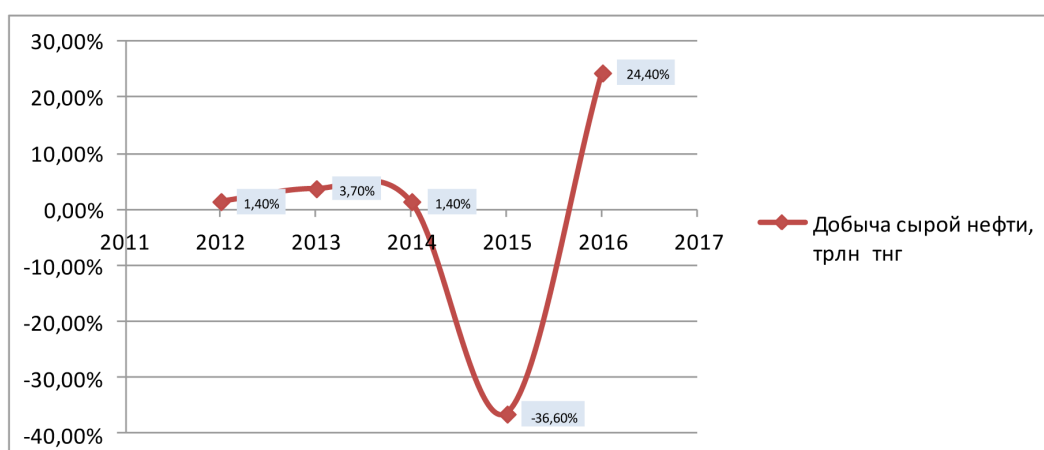


Рисунок 1 – Рост за год добычи сырой нефти Республики Казахстан за 2011–2017 гг. (составлено авторами)

По результатам 2016 года реализация сырой нефти на внутреннем рынке возросла – плюс 3,4 % за год, до 4,5 млн тонн (это 6,9% от общего объема ресурсов в секторе).

Экспорт, наоборот, немного понизился (-2,1 % к 2015, до 61,1 млн тонн – это 93,1 % от всего объема использования).

Понижение экспорта сырой нефти и нефтепродуктов в 2016 году на 2% в натуральном выражении привело к понижению в денежных средствах (в USD) сразу на 27,6% [8].

В 2016 году консолидированный объем транспортировки нефти составил 61 001 тыс. тонн. Объем транспортировки понизился на 4,7 % в сравнении с показателем 2015 года – 64 005 тыс. тонн, в связи с уменьшением сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов нефтедобывающими компаниями.

При этом, консолидированный грузооборот нефти за 2016 год повысился на 2,8% в сравнении с показателем 2015 года и составил 45 446 млн тонн – км (таблица 3) [11].

Таблица 3 – Объемы транспортировки нефти Казахстана за 2012–2016 гг.

Показатель	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Объем транспортировки нефти*, тыс. тонн	61 520	62 451	63 520	64 005	61 001
АО «КазТрансОйл»	47 551	48 001	49 562	50 033	47 541
Batumi Terminals Limited (с учетом нефтепродуктов)	2 906	3 009	3 860	4 355	3 616
ТОО «ККТ»	15 004	16 504	17 523	16 147	15 870
АО «СЗТК «МунайТас»	2 503	2 600	2 963	3 026	3 744
Грузооборот нефти*, млн тонн – км	38 690	39 442	42 852	44 206	45 446
АО «КазТрансОйл»	30 401	31 860	34 000	35 832	36 866
ТОО «ККТ»	10 855	12 961	14 523	15 565	15 664
АО «СЗТК «МунайТас»	500	596	1 002	1 159	1 467
Поставка волжской воды, тыс. м ³	19 420	22 541	24 001	24 815	24 998

*Примечание: составлено авторами

Основным импортером казахстанского черного золота в СНГ является Украина (609 тыс. тонн, 83,8 % за год, на 210,1 млн USD, 58,6 % за год).

Объемы производства автобензина, дизтоплива и авиакеросина местными НПЗ недостаточны для того, чтобы покрыть спрос внутреннего рынка. Дефицит в основном покрывают посредством импорта нефтепродуктов из России.

Присутствующая в Казахстане система государственного регулирования рынков нефти и нефтепродуктов приводит к невыгодности поставки добываемой в РК нефти на внутренний рынок.

Если данная система не будет реформироваться, не исключается вариант, что объем переработки нефти на модернизированных НПЗ РК будет намного меньше их мощности.

Основными проблемами в нефтепереработке являются следующие (рисунок 2).

В рамках Программы ГПИИР 2015–2019 гг. планируется предоставление мер государственной поддержки, направленных на поддержку Национального кластера по добыче и переработке нефти и газа, нефтегазохимии, связанного с ними машиностроения и сервисных услуг для нефтегазовой промышленности ежеквартально до 5-го числа месяца, следующего за отчетными 2017–2019 годами акиматами Атырауской, Западно-Казахстанской, Мангистауской областей.

Благодаря правовому регулированию в области энергосбережения и повышения энергоэффективности во всех отраслях экономики (Закон «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности», Комплексный план повышения энергоэффективности на 2012–2015 годы, Программа «Энергосбережение-2020») наблюдается положительная тенденция сокращения энергоемкости ВВП.

В частности, в рамках ГПИИР, проводился реконструкция и модернизация Атырауского нефтеперерабатывающего завода (строительство комплекса глубокой переработки нефти). Период реализации – 2012–2016 годы. Эффект от данного проекта планировался в форме увеличения глубины переработки нефти с 57,6 до 84 %, мощности завода с 5 до 5,5 млн тонн в год, выхода светлых нефтепродуктов с 45,3 до 77 %, а также обеспечение выпуска моторных топлив класса К4 и К5, в соответствии с Техническим регламентом Таможенного союза.

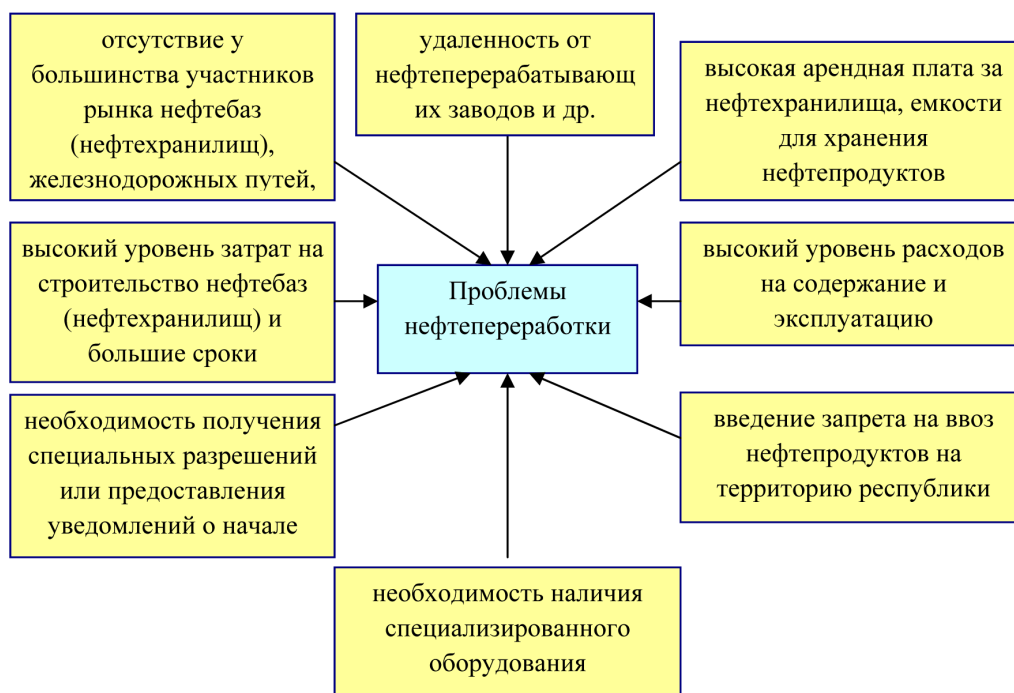


Рисунок 2 – Основные проблемы в нефтепереработке Республики Казахстан (составлено авторами)

Модернизация Павлодарского НХЗ также проводится в рамках данной Программы. Период реализации – 2012–2017 гг.

Реконструкция и модернизация Шымкентского нефтеперерабатывающего завода реализовалась в рамках Программы ГПИИР в 2011–2017 гг.

Основные затраты были связаны с такими направлениями, как повышение эффективности геологоразведочных работ, усовершенствование системы и технологий транспортировки нефти и газа, экология и др.

Усиление инновационной активности КМГ в перспективе связано с поручением АО «Самрук – Казына» национальным компаниям увеличить расходы на инновационную деятельность.

Модернизационные программы ГПИИР НГК в Республике Казахстан представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Казахстанские программы модернизации ГПИИР нефтегазового комплекса Республики Казахстан

Заявитель проекта	Наименование проекта	Текущий статус
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов	Проект профинансирован. В июле 2015 года введена в действие установка по производству бензола, 02 октября 2015 года введена в действие установка по производству параксилола
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Строительство комплекса глубокой переработки нефти	Профинансирован АО «БРК» и введен в действие
АО «Конденсат»	Производство моторных топлив эко-класса K5	Профинансирован АО «БРК» и введен в действие
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc»	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области	Профинансирован АО «БРК» и введен в действие
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ТОО ПНХЗ)	Модернизация Павлодарского нефтехимического завода	Профинансирован АО «БРК» и введен в действие
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	Реконструкция и модернизация Шымкентского НПЗ	Увеличение мощности переработки (процессинг) нефти до 6,0 млн тонн в год, увеличение глубины переработки и производство топлива стандарта K4 и K5

Примечание: составлено авторами

Одним из важнейших направлений государственной политики совершенствования управленческих механизмов и повышения эффективности добычи нефти должны стать организация и финансирование НИОКР.

Организацию НИОКР необходимо разделить на следующие этапы:

- фундаментальные исследования (теоретические и поисковые);
- прикладные исследования;
- опытно-конструкторские работы;
- опытно-промышленные или экспериментальные работы.

Методы управления и организационная структура большинства предприятий нефтегазовой отрасли и в настоящее время во многом остаются неизменными и не отвечают требованиям в условиях рыночной экономики.

Рост конкуренции и усиление рисков диктуют необходимость выбора новых эффективных инструментов повышения эффективности деятельности компании нефтегазового комплекса. Эффективность использования топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) характеризуется снижением уровня потерь при последовательном их преобразовании в сфере производства продукции и снижением потерь и минимизации расхода ТЭР при их начальном и конечном потреблении; заключается в полном количественном соответствии между поступившими ТЭР, с одной стороны, и полезно используемой их частью и потерями – с другой. Данный подход позволяет обеспечить эффективное взаимодействие, улучшить обмен знаниями, создать новые партнерства, снижая риск неэффективного использования средств в области НИОКР.

Заключение

Таким образом, нефтегазовые предприятия оказывают значительное влияние на развитие национальной экономики за счёт формирования основного источника налоговых доходов. Основным фактором условий деятельности предприятий нефтегазовой отрасли должны стать решение усложненных условий разведки и освоения новых месторождений, связанное с естественным исчерпанием наиболее простых для освоения, сочетающихся с зависимостью от цен на нефть и газ на мировом рынке. Особенности развития нефтегазовой отрасли, а также период реорганизации 90-х годов определили значительную концентрацию капитала в крупнейших предприятиях, перешли им проблемы развития советского периода, которые на текущий момент не решены полностью. Наихудшее состояние нефтегазовая отрасль переживала в начале 2000 годов, когда существовала реальная опасность срыва энергообеспечения страны, но к текущему времени данная опасность отсутствует. Кроме положительного влияния на национальную экономику, деятельность предприятий нефтегазовой отрасли оказывает и негативное, которое заключается в форме «голландской болезни» и роста организованной экономической преступности.

Таким образом, ГПНИР на 2015–2019 годы ставит своей целью стимулирование диверсификации и повышения конкурентоспособности обрабатывающей промышленности. Нефть является основным материалом для множества химических продуктов, включая фармацевтические препараты, удобрения, растворители и пластмассы. Поэтому нефть является неотъемлемой частью многих отраслей промышленности и имеет решающее значение для многих стран как основы их отраслей.

Отметим, что в Минске, 27 ноября 2018 года, было проведено заседание Евразийского межправительственного совета, на котором подробно остановились на вопросах формирования общего рынка нефти и газа.

Список литературы

1. *Баймуратов У., Панин В.* Нефтегазовый сектор экономики и финансовая система Республики Казахстан // *Қаржы – қаражат – Финансы Казахстана.* – 2013. – № 5. – С. 67–70.
2. *Байтанаев С.* Научный подход к нефти // *Деловой Казахстан.* 25.06.2010 г. [Электронный ресурс]. URL: <http://www.kaztransoil.kz/?id=479> (дата обращения: 14.11.2018).
3. *Бекбергенова Ж.Т.* Развитие нефтегазовой отрасли Республики Казахстан // *АктГУ им. Есенова* [Электронный ресурс]. URL: http://www.rusnauka.com/14_APSN_2008/Economics/32274.doc.htm (дата обращения: 14.11.2018).

4. *Карабалин У.* Нефтегазовая отрасль Казахстана: реалии и перспективы [Электронный ресурс]. URL: <http://federalbook.ru/files/ТЕК/Soderzhanie/Tom%2014/V/Karabalin.pdf> (дата обращения: 14.11.2018).
5. *Клименко А.* Нефтегазовая отрасль Республики Казахстан: цифры и факты [Электронный ресурс]. URL: <http://www.zakon.kz/62664-neftegazovaya-otrasl-respubliki.html> (дата обращения: 14.11.2018).
6. *Молдашева А.К.* Экономика предприятий нефтяной и газовой промышленности. – Алматы: Лем, 2014. – 358 с.
7. *Мырзагалиева А.М.* Современная нефтяная отрасль Республики Казахстан // Казахстанская правда. – 2016. – № 17–18 (26436-26437).
8. Национальный энергетический доклад KAZENERGY [Электронный ресурс]. URL: http://www.kazenergy.com/images/stories/ob_association/doklad_14_01_2014.pdf (дата обращения: 14.11.2018).
9. Нефтегазовая отрасль Республики Казахстан [Электронный ресурс]. URL: <http://rfcaratings.kz/wp-content/uploads/2015/11/Neftegazovaya-otrasl-RK-final-.pdf> (дата обращения: 14.11.2018).
10. Развитие нефтегазовой отрасли Казахстана в условиях единого экономического пространства // Kazenergy. – 2012 – №3 (53). – URL: <http://old.kazenergy.com/kz/-kazenergy-2012-3-53/5597-2012-07-13-07-24-12.html> (дата обращения: 14.11.2018).
11. Рынок сжиженного газа в РК требует модернизации [Электронный ресурс]. URL: https://liter.kz/ru/articles/show/16158-rynok_szhizhennogo_gaza_v_rk_trebuets_modernizacii (дата обращения: 14.11.2018).
12. *Школьник В.* Перспективы развития и инвестиционные возможности нефтегазового сектора Казахстана // Экономист. – 2013. – № 11. – С. 55–60.

References

1. *Bajmuratov U., Panin V.* Neftgazovyy sektor ehkonomiki i finansovaya sistema Respubliki Kazahstan // Qarzhy – qarazhat – Finansy Kazahstana. – 2013. – № 5. – S. 67–70.
2. *Bajtanaev S.* Nauchnyj podhod k nefiti // Delovoj Kazahstan. 25.06.2010 g. [Ehlektronnyj resurs]. URL: <http://www.kaztransoil.kz/?id=479> (data obrashcheniya: 14.11.2018).
3. *Bekbergenova Zh.T.* Razvitie neftegazovoj otrasli Respubliki Kazahstan // AktGU im. Esenova [Ehlektronnyj resurs]. URL: http://www.rusnauka.com/14_APSN_2008/Economics/32274.doc.htm (data obrashcheniya: 14.11.2018).
4. *Karabalin U.* Neftgazovaya otrasl' Kazahstana: realii i perspektivy [Ehlektronnyj resurs]. URL: <http://federalbook.ru/files/ТЕК/Soderzhanie/Tom%2014/V/Karabalin.pdf> (data obrashcheniya: 14.11.2018).
5. *Klimenko A.* Neftgazovaya otrasl' Respubliki Kazahstan: cifry i fakty [Ehlektronnyj resurs]. URL: <http://www.zakon.kz/62664-neftegazovaya-otrasl-respubliki.html> (data obrashcheniya: 14.11.2018).
6. *Moldasheva A.K.* Ehkonomika predpriyatij neftyanoj i gazovoj promyshlennosti. – Almati: Lem, 2014. – 358 s.
7. *Myrzagalieva A.M.* Sovremennaya neftyanaya otrasl' Respubliki Kazahstan // Kazahstanskaya pravda. – 2016. – № 17–18 (26436-26437).
8. Nacional'nyj ehnergeticheskij doklad KAZENERGY [Ehlektronnyj resurs]. URL: http://www.kazenergy.com/images/stories/ob_association/doklad_14_01_2014.pdf (data obrashcheniya: 14.11.2018).
9. Нефтегазовая отрасль Республики Казахстан [Ehlektronnyj resurs]. URL: <http://rfcaratings.kz/wp-content/uploads/2015/11/Neftegazovaya-otrasl-RK-final-.pdf> (data obrashcheniya: 14.11.2018).
10. Razvitie neftegazovoj otrasli Kazahstana v usloviyah edinogo ehkonomicheskogo prostranstva // Kazenergy. – 2012 – №3 (53) [Ehlektronnyj resurs]. URL: <http://old.kazenergy.com/kz/-kazenergy-2012-3-53/5597-2012-07-13-07-24-12.html> (data obrashcheniya: 14.11.2018).
11. Rynok szhizhennogo gaza v RK trebuets modernizacii [Ehlektronnyj resurs]. URL: https://liter.kz/ru/articles/show/16158-rynok_szhizhennogo_gaza_v_rk_trebuets_modernizacii (data obrashcheniya: 14.11.2018).
12. *Shkol'nik V.* Perspektivy razvitiya i investicionnye vozmozhnosti neftegazovogo sektora Kazahstana // Ehkonomist. – 2013. – № 11. – S. 55–60.