

МРНТИ 06.71.02

М.А. Ногайбаев

*ТОО «КМГ Карачаганак», Астана, Казахстан
(E-mail: Maksat.nogaibaev@gmail.com)*

Международный опыт формирования и управления стратегическими запасами нефти в условиях рыночной экономики

Аннотация. В последние годы в Казахстане все чаще встает вопрос о необходимости создания в стране стратегических запасов нефти, поскольку современная конъюнктура мирового рынка нефти и нефтепродуктов (хеджирование цен, снижение нефтедобычи, сокращение экспорта нефти) приводит к возрастанию данной потребности у многих государств и отдельных компаний. Данная статья посвящена детальному изучению международного опыта отдельных стран-лидеров в сфере формирования собственных стратегических запасов нефти, таких как США, Китай, Южная Корея, Индия, страны-участниц ЕС. Рассмотрены два основных подхода по формированию и управлению СЗН в условиях рыночной экономики, такие как строительство резервуаров для хранения СЗН и резервирование месторождений нефти. Исходя из проведенного анализа международного опыта создания резервов нефти, даны рекомендации по их формированию в Казахстане.

Ключевые слова: нефть, СЗН, резервы нефти, нефтехранилища, нефть в счет роялти, пополнение резервов нефти, изъятие резервов.

DOI:<https://doi.org/10.32523/2079-620X-2019-1-110-120>

На сегодняшний день одним из основных принципов геополитического противостояния на международной арене является контроль над природными ресурсами, предполагающий не только обладание нефтяными месторождениями, но и наличие стратегических запасов нефти и нефтепродуктов для обеспечения экономической безопасности государства. Современная конъюнктура мирового рынка нефти и нефтепродуктов (хеджирование цен, снижение нефтедобычи, сокращение экспорта нефти) приводит к возрастанию потребности многих государств и отдельных компаний в создании стратегических запасов нефти (далее – СЗН).

СЗН можно определить в качестве государственных запасов нефти и нефтепродуктов, а также сырья нефти в неразработанных месторождениях, которые создаются на случай наступления форс-мажорных и непредвиденных критических обстоятельств для обеспечения экономической безопасности государства.

В мировой практике существуют два основных подхода по формированию и управлению СЗН в условиях рыночной экономики, а именно:

1. Строительство резервуаров для хранения СЗН.
2. Резервирование месторождений нефти.

Первый подход по строительству резервуаров для хранения нефти применяется в основном государствами-импортерами нефти.

Опыт США по созданию СЗН. В настоящий момент США занимает первое место по СЗН путем строительства нефтехранилищ. Тема формирования стратегических запасов в США неоднократно обсуждалась на самом высшем уровне в течение практически 30 лет, начиная с 1944 года, но реальное воплощение эта идея получила после разразившегося энергетического кризиса 1973-74 гг., когда цены на нефть после объявления эмбарго в США резко поднялись с 3 до 12 \$ за баррель нефти, т.е. в 4 раза, что привело к сильнейшей нехватке топлива в США и вынужденному введению нормированного отпуска бензина по талонам [1]. Поэтому 22 декабря 1975 года в США был принят Закон об энергетической политике и энергосбережении, согласно которому было принято решение о создании в

США стратегических запасов нефти объемом 1 млрд баррелей нефти, т.е. на 160 млн тонн, для предотвращения подобной ситуации в будущем. Данным Законом были установлены конкретные правила доступа и четкие условия характера допустимого целевого использования стратегических запасов нефти, а также определено, что стратегические резервы нефти США являются государственной собственностью США, и все расходы, связанные с их содержанием покрываются федеральным бюджетом США. Местом размещения стратегических запасов нефти и нефтепродуктов США было выбрано побережье Мексиканского залива в связи с залеганием в нем более 500 подземных соляных пещер куполообразного типа, подходящих для этой цели и обеспечивающих не только нужную защищенность нефтехранилищ, но и наименьшие затраты на их строительство, поскольку согласно расчетам Министерства энергетики США стоимость гидромеханического создания изолированных подземных полостей в пластах каменной соли обходится в 20 раз меньше, чем прокладывание туннелей в твердых скальных горных породах и в 10 раз дешевле, чем строительство наземных нефтехранилищ наземного типа. Причем максимально были минимизированы логистические процессы, поскольку месторасположение нефтехранилищ стратегических запасов нефти было устроено в непосредственной близости от большинства американских нефтеперерабатывающих заводов, портовых терминалов для разгрузки и погрузки речных и морских танкеров, а также начальных участков крупнейших трубопроводных транспортных магистралей. Таким образом, в конце 70-х годов было построено 4 основных подземных нефтехранилища США соляного типа (соляные купола) в природных соляных пещерах, пригодных для хранения нефти в штатах Техас (Bryan Mound, Big Hill) и Луизиана (West Hackberry, Bayou Choctaw), где развита инфраструктура нефтяной промышленности (морские терминалы, нефтеперерабатывающие заводы, порты и др.). На создание и оснащение этих 4 нефтехранилищ для хранения стратегических резервов нефти правительством США было потрачено около \$ 4 млрд. Затраты на хранение нефти в нефтехранилищах стратегических запасов нефти в США составляют \$ 2 за 1 тонну в год. Суммарный объем нефтехранилищ на 31 мая 2015 года составлял 713, 5 млн баррелей сырой нефти, что составляет 96,66%, т.е. практически максимальный объем, который мог бы обеспечить компенсацию отсутствия импортных поставок нефти в течение 137 дней с учетом объема импорта 2014 года [2].

Следует отметить, что в 1999 году на фоне очередного снижения цен на нефть в США началась реализация совместной программы Министерства внутренних дел США и Министерства энергетики США под названием «Нефть в счет роялти» («royalty-in-kind», кратко «RIK»), что привело к возобновлению пополнения стратегических запасов нефти США. Суть программы «Нефть в счет роялти» состоит в регулярном поступлении в стратегические резервы США нефти, которую добывают по лицензии на подводных нефтегазовых месторождениях Мексиканского залива коммерческие нефтяные компании в качестве роялти, т.е. регулярные лицензионные компенсационные платежи в натуральном выражении за пользование природными ресурсами США в размере от 12,5 до 16,7% производимой нефти.

До 2017 года большинство случаев изъятия нефти из СЗН США связано с возникновением на внутреннем рынке текущих аварийных ситуаций и технических неполадок на магистральных нефтепроводах, требующих их временного перекрытия для обеспечения бесперебойных поставок нефти на производство; с форс-мажорными стихийными бедствиями (ураганы); для замены имеющихся запасов на более качественную нефть высоких сортов. И только изредка СЗН США использовались для стабилизации цен на нефть на внутреннем нефтяном рынке США [3]. По данным Министерства энергетики США, если в 1985 году суммарный объем хранимой нефти в SPR составлял 492 млн баррелей нефти, то на август 2001 года суммарный объем стратегических резервов нефти США составлял

уже около 592 млн баррелей нефти, т.е. за 16 лет СЗН США выросли на 100 млн баррелей нефти, т.е. в 1,2 раза. В 2009 году объем СЗН в США достиг рекордной отметки в 727 млн баррелей нефти. На 31 декабря 2016 года объем СЗН США составлял 695 млн баррелей нефти, т.е. по отношению к 1985 году он увеличился в 1,4 раза [4]. Таким образом, за все время существования стратегических запасов нефти в США вплоть до 2017 года, государство либо сохраняло их статус-кво, либо отмечалась динамика наращивания объемов СЗН США, осуществлялся жесткий контроль за использованием СЗН и отмечалась тенденция наращивания СЗН США (планировалось увеличение СЗН США до 1 млрд баррелей). Однако после роста сланцевой добычи нефти в США, что привело США в ряды крупнейших экспортеров нефти и прихода к власти в начале 2017 года Дональда Трампа, отношение руководства страны к необходимости не только увеличения резервов нефти, но и содержания существующего объема СЗН США кардинально изменилось. По состоянию на 17 марта 2017 года объем СЗН в США составлял 693,4 млн баррелей нефти, из которого, по данным телеканала CNN, согласно принятому Конгрессом США проекту бюджета США на 2018 год планируется продажа 50 % американских СЗН [5]. На наш взгляд, объективными причинами принятия такого неоднозначного решения США о распродаже своих СЗН связано с целым рядом объективных причин. Во-первых, прежде всего, конечно, это решение связано с получением прибыли, поскольку потенциальный доход от продажи в ближайшие 10 лет может составить около \$16,6 млрд, поскольку средняя цена за баррель СЗН США составляет \$29,7, в то время как в настоящее время мировые цены на нефть составляют около \$50 за баррель. Во-вторых, продажа части СЗН позволит реально сократить дефицит бюджета и внешний долг. Так, по данным бюджетного управления Конгресса США, в 2017 финансовом году отрицательное сальдо составит \$594 млрд (в 2016 году было \$587,3 млрд), но благодаря началу продаж СЗН дефицит бюджета США может сократиться уже в 2018-м году до \$520 млрд. В-третьих, объективно снизился уровень вероятности возникновения опасных и длительных перебоев в снабжении энергетическим топливом из-за избытка нефти на рынке и роста собственной сланцевой добычи нефти. В-четвертых, СЗН США являются крупнейшими в мире и могут обеспечить внутреннее потребление в течение 150 дней, в то время как по международным требованиям МЭА, они должны обеспечивать 90 дней внутреннего потребления, т.е. даже при продаже половины объема СЗН США смогут обеспечить внутреннее потребление сроком на 90 дней, учитывая, что, к тому же в США продолжает действовать программа «Нефть в счет роялти». В-пятых, содержание СЗН обходится довольно дорого. Так, по данным Министерства энергетики США, затраты на хранение нефти в нефтехранилищах стратегических запасов нефти в США составляют \$ 2 за 1 тонну в год, и сокращение этих затрат также позволит сократить дефицит бюджета [4].

Таким образом, анализ обширного опыта формирования СЗН США, как крупнейших резервов в мире, показывает:

1. На наш взгляд, формирование СЗН в США является образцово-показательным примером разумной и правильной организации для других стран-импортеров нефти;

2. Для минимизации издержек при строительстве нефтехранилищ для СЗН необходимо учитывать ряд важнейших факторов, такие как: наличие транспортных развязок (морских портов, железнодорожных и автомобильных магистралей) для обеспечения выхода на международный рынок нефти и нефтепродуктов; близость расположения к нефтеперерабатывающим заводам; обеспечение технических и процессуальных возможностей быстрого реагирования на перебои с поставками нефти.

3. Использование СЗН является в мировом масштабе косвенным инструментом для уменьшения или развития сбыта посредством воздействия на мировые цены на нефть.

4. С нашей точки зрения, использование СЗН США свидетельствует об ослаблении ее экономики, поскольку отсутствуют другие осязаемые источники для покрытия дефицита

бюджета и внешнего долга страны.

5. Трансформация США из страны-импортера в страну-экспортера нефти является одной из важнейших причин для распечатывания СЗН и меняет отношение руководства страны к необходимости их неприкосновенности.

Опыт Китая. Начиная с 2007 года, КНР приступила к формированию собственных стратегических резервов нефти и в настоящее время занимает второе место в мире по СЗН. В КНР для хранения нефти правительством страны был выбран самый дорогостоящий тип нефтехранилищ – наземные резервуары, поэтому из-за их высокой себестоимости в создании стратегических нефтяных резервов в стране участвуют не только государственные структуры, но и крупные частные компании, т.е. в Китае присутствуют все виды собственности на стратегические запасы нефти: государственная, частная и государственно-частная. Для формирования стратегических резервов нефти Китай использует не только внутренние инвестиционные ресурсы, но и зарубежные доходы, получаемые китайскими нефтяными компаниями от добычи углеводородного сырья в других странах. Контроль за формированием и использованием СЗН КНР осуществляется целым рядом организаций, таких как: Комитет по развитию и реформам Государственного совета КНР; Государственный центр нефтяных резервов, специально созданный для реализации программы создания СЗН в декабре 2007 года; а также две крупнейшие нефтяные компании КНР – компания Sinopec и компания PetroChina.

В структуру хранения стратегических резервов нефти в КНР входят как стратегические месторождения, так и крупные нефтехранилища. Основные стратегические резервные месторождения нефти расположены в четырех регионах КНР, такие как: Шанси, Ганьсу, Нинся (единый регион КНР); автономия СУАР; провинция Сычуань (Чунцин); провинция Цинхай. Нефтехранилища наземного типа рассредоточены в Китае по всей территории. Согласно плану правительства КНР введение в строй нефтехранилищ для стратегических резервов нефти и их наполнение происходит поэтапно. К 2015 году были введены в строй первая и вторая очереди нефтехранилищ, которые представляют собой 7 нефтехранилищ, из них 4 основных нефтехранилища для хранения сырой нефти, такие как нефтехранилища Чжоушань (провинция Чжэцзян); Чжэньхай (также провинция Чжэцзян); Хуандао (провинция Шаньдун в Восточном Китае); Далянь (провинция Ляонин в Северо-Восточном Китае). К 2020 году правительством планируется строительство дополнительных нефтехранилищ на дополнительные 232 млн баррелей.

Воспользовавшись сложившейся на рынке нефти и нефтепродуктов ситуацией обвала и низких цен, с 2015 года Китай резко активизировался, форсируя пополнение своих стратегических запасов нефти. На рисунке 1 наглядно отображена диаграмма темпов пополнения стратегических запасов нефти Китайской Народной Республикой в 2010-2016 гг.

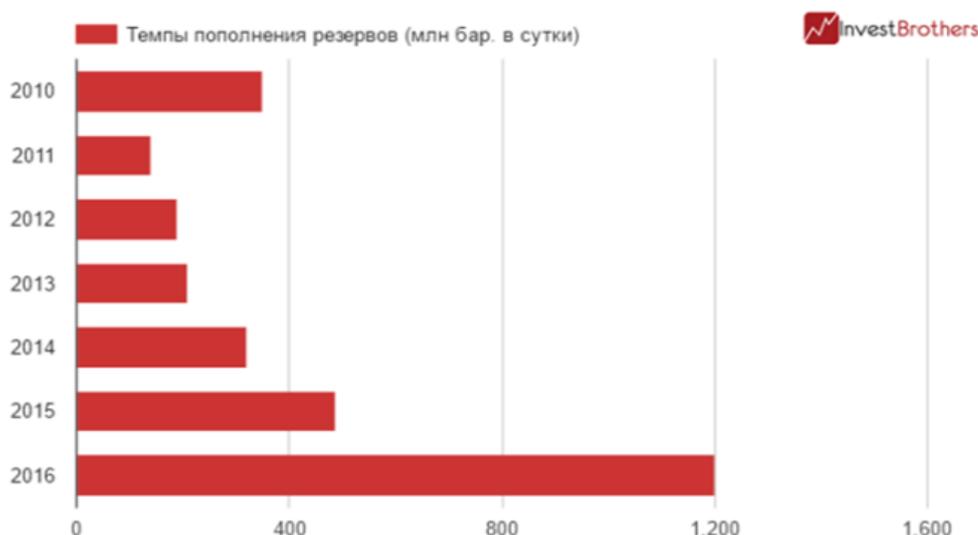


Рисунок 1 – Диаграмма темпов пополнения стратегических запасов нефти Китайской Народной Республикой (млн баррелей). Примечание: [6]

На рисунке 1 наглядно видно, что, начиная с 2011 года идет значительный рост темпов пополнения стратегических резервов нефти, причем в 2016 году на пике низких мировых цен на нефть темпы пополнения резервов увеличились по сравнению с 2010 годом практически в более, чем в 3 раза, а по сравнению с предыдущим 2015 годом – в 2 раза.

По данным отчета от 29.06.2016 г., опубликованного аналитиками американского инвестиционного банка JP Morgan Chase & Co, СЗН Китая на середину 2015 года составили около 400 млн баррелей нефти, а на март 2017 года они достигли уровня объема в 500 млн баррелей, т.е. нефтехранилища Китая в 2017 году загружены практически до максимума, что во втором полугодии 2017 года привело к замедлению темпов роста СЗН КНР.

Таким образом, на сегодняшний день КНР становится явным лидером по развитию своих СЗН. Такое активное вложение финансовых ресурсов в стратегические запасы нефти и их интенсивное наращивание, на наш взгляд, свидетельствует не только о цели Китая, как и всех других государств обеспечить свою энергетическую безопасность, но и об амбициозных планах Китая стать глобальной сверхдержавой, поскольку ни одно современное государство не может претендовать на статус сверхдержавы, если оно не обладает собственными стратегическими резервами нефти, которые являются сильным преимуществом при заключении глобальных договоров.

Опыт Японии. По объему СЗН Япония занимает третье место в мире. СЗН Японии состоят из государственных и частных (промышленных) чрезвычайных резервов. Государственными чрезвычайными резервами, которые содержат только сырую нефть, управляет государственная японская национальная нефтяная корпорация (JNOC). Государственные СЗН Японии были созданы в 1978 году и с тех пор регулярно поддерживаются в одном и том же объеме (статус-кво), т.е. не наращиваются и не снижаются, причем они ни разу не были открыты. Хранение государственных резервов нефти в Японии осуществляется в 10 огромных нефтехранилищах наземного типа, а также в подводном нефтехранилище на острове Косю вблизи города Сибуси недалеко от берега. Объем СЗН Японии составляет около 324 млн баррелей нефти, что может обеспечить бесперебойное потребление в течение 84 дней. Согласно закону Японии о нефтяных резервах от 1975 года объемы частных резервов нефти страны достаточны на 70 дней потребления. Финансирование государственных СЗН

Японии осуществляется путем введения правительством страны целого ряда специальных энергетических налогов, в результате чего цены на энергоносители в Японии являются одними из самых высоких в мире. Причем в январе 2002 года в Японии была внесена важная поправка в действующий до сих пор Закон о нефтяных резервах от 1975 года, предоставляющая право правительству страны использования накопленных СЗН в качестве противовеса в случае резкого скачка цен. До внесения этой поправки была предусмотрена только возможность покрытия физического дефицита нефти для устранения угрозы остановки производства и распространения дефицита сырья далее по продуктовой цепочке. Кроме того, интересный факт формирования СЗН в Японии заключается в том, что она предоставляет государственной компании Saudi Aramco из Саудовской Аравии бесплатное хранение нефти в нефтехранилищах СЗН на южных островах Окинавы с февраля 2011 года в обмен на получение нефти по первому требованию Японии при наступлении чрезвычайной ситуации, причем по данным Министерства торговли Японии планируется увеличение объема нефти Саудовской Аравии, предназначенного для хранения на территории Японии, с 1,9 млн до 8,2 млн баррелей [7].

Таким образом, опыт Японии по формированию СЗН показывает, что Япония, в отличие от многих других государств, не заинтересована в получении коммерческой выгоды от наличия стратегических запасов нефти и содержит его строго согласно цели обеспечения энергетической безопасности страны. Причем спецификой формирования стратегических запасов нефти в Японии является то, что фактически в Японии государственные резервы нефти содержат японские налогоплательщики, т.е. потребители. Кроме того, опыт Японии показывает возможности взаимовыгодного сотрудничества между страной-экспортером и страной-импортером, что может быть заимствовано при организации стратегических запасов нефти в Казахстане.

Опыт Южной Кореи. Южная Корея занимает четвертое место в мире по объему стратегических резервов нефти. Хранение стратегических резервов Южной Кореи осуществляется в нефтехранилищах наземного типа суммарной емкостью около 16 млн тонн. В настоящее время объем стратегических резервов нефти Южной Кореи составляет 146 млн баррелей нефти. Однако эти запасы используются Южной Кореей не только в качестве стратегических резервов. Так, 92.6 млн баррелей хранятся в качестве основных стратегических резервов, а хранение 26.6 млн баррелей осуществляется по различным соглашениям, 5,9 млн баррелей – используются для торговли на экспорт, а 800 тысяч баррелей нефти применяются для других различных коммерческих целей [8]. Оперативное управление СЗН в Южной Корее осуществляется Корейской национальной нефтяной компанией (Korea National Oil Corporation, KNOC).

Таким образом, опыт Южной Кореи в сфере формирования стратегических резервов нефти показывает, что на сегодняшний день при грамотном менеджменте и хорошо продуманной стратегии государство, не имея собственных месторождений, не являясь производителем сырья, может не только обладать огромными запасами «черного золота», но и трансформироваться из страны-импортера в страну-экспортера, извлекая коммерческую выгоду от наличия стратегических резервов нефти, при этом четко соблюдая цель энергетической безопасности своего государства.

Опыт Индии. Формирование стратегических нефтяных резервов в Индии началось еще в 2005 году, когда правительством Индии был разработан и начал осуществляться двух-этапный план по строительству и введению в эксплуатацию двух очередей нефтехранилищ. Первая очередь строительства трех подземных нефтехранилищ (Визаг, Мангалор, Падур) путем горной проходки в естественных подземных пустотах была пущена в эксплуатацию в 2008-2009 годах. После завершения строительства первой очереди индийских подземных нефтехранилищ, в 2015 году правительством Индии было выделено \$794 млн (49,48 млрд

рупий) на закуп нефти для их заполнения, из которых часть неизрасходованных на покупку нефти средств запланированы на покрытие расходов на строительство второй очереди индийских подземных нефтехранилищ суммарным объемом 12,5 млн т нефти, состоящих по плану властей из 4 объектов (в городах Падур, Биканер, Раджкот, Чандикол), ввод в эксплуатацию которых запланирован на 2020 год и должен обеспечить объем суммарного стратегического запаса сырой нефти к 2021 году, эквивалентный 90 дням потребления, а объем коммерческих запасов нефти и нефтепродуктов, находящихся в распоряжении нефтяных компаний, эквивалентный 70 дням потребления. На сегодняшний день объем стратегических резервов нефти Индии составляет 39.1 млн баррелей, что позволит покрыть потребность в нефти на 2,5 месяца. На 2017 год по СЗН Индия занимает шестое место в мире. Таким образом, изученный опыт формирования стратегических резервов нефти в Индии показывает, что подземные нефтехранилища, построенные по индийским горнопроходческим технологиям отличаются дороговизной и высокой стоимостью, что препятствует их использованию для коммерческих целей, поскольку в этом случае цена на хранимую нефть будет не конкурентоспособной, поэтому в настоящее время основным предназначением стратегических запасов нефти Индии, является обеспечение энергетической безопасности при необходимости. Кроме того, правительством Индии предпринимаются активные меры по преодолению зависимости от импорта нефти и форсируется в последнее время пополнение СЗН.

Опыт стран - участниц ЕС. Поскольку Европейский Союз (далее – ЕС) является членом Международного энергетического агентства, то все страны-члены ЕС обязаны иметь в наличии резервы нефти и нефтепродуктов, обеспечивающие каждой из них внутреннее потребление на 90 дней. Приступили государства-члены ЕС к формированию СЗН, обеспечивающих минимальную потребность в топливе в течение 90 дней, в 2002 году, причем к 2020 году страны ЕС планируют довести СЗН до уровня, обеспечивающего 120 дней внутреннего потребления. Специфической особенностью создания СЗН в странах-участницах ЕС является то, что одна треть СЗН каждой из стран ЕС (примерно на 30-40 дней покрытия внутреннего потребления) идет на совместные резервы стран ЕС. Выбор формы организации СЗН в странах ЕС не регламентирован и определяется каждой страной самостоятельно, исходя из их возможностей. Так, в Испании сформированы и постоянно пополняются собственные СЗН в нефтехранилищах наземного типа, их объем составляет 120 млн баррелей и сохраняет статус-кво. По объему стратегических резервов нефти Испания занимает пятое место в мире и первое место среди стран ЕС. Стратегических резервов нефти Испании хватает на 90 дней среднего внутреннего потребления в стране. Во Франции в городе Маноске находится самое крупное соляное нефтехранилище в Европе, в котором 36 подземных соляных куполов заполнены 63 млн баррелей сырой нефти. Управляет СЗН Франции Профессиональный комитет по управлению стратегическими резервами (CPSSP) [9]. В Германии сочетаются все формы формирования СЗН (государственные, агентские и обязательные резервы предприятий). Государственные федеральные СЗН Германии управляются правительством, а управление агентскими резервами и обязательными резервами предприятий осуществляется специально созданным для этой цели Агентством по управлению резервами EBV (Erdolbevorratungsverband), членами которого являются все трейдеры и нефтеперерабатывающие предприятия Германии. Этому Агентству EBV принадлежит целый комплекс нефтехранилищ соляного типа (8 групп соляных пещер), который расположен на севере Германии и связан с нефтяными терминалами и морскими портами на Рейне. Таким образом, опыт стран ЕС по формированию совместных СЗН может стать примером для создания СЗН стран-участниц ЕАЭС, поскольку совместное хранение СЗН обеспечивает энергетическую безопасность для стран-участниц ЕС посредством расширения источников СЗН, снижает издержки по содержанию и развитию нефтехранилищ, а также логи-

стических расходов при осуществлении обмена нефтью с третьими странами, объединяет ресурсную базу стран-участниц ЕС и способствует развитию инфраструктуры СЗН.

Резюмируя вышесказанное, следует отметить следующее:

1. Преимуществами создания СЗН путем организации их хранения странами, не имеющими собственных запасов нефти или достаточного количества месторождений нефти, являются защита внутреннего спроса государства на нефть и нефтепродукты на определенный период времени для обеспечения краткосрочной независимости от политической нестабильной ситуации в нефтедобывающих регионах мира, а также относительной независимости от резких колебаний мировых цен на нефть для поддержания приемлемых цен на энергоносители в пределах государства; стабилизация внутреннего рынка нефти и нефтепродуктов и обеспечение поставок в случаях необходимости или возникновения форс-мажорных непредвиденных обстоятельств (военных действий, стихийных бедствий); обеспечение возможности извлечения коммерческой выгоды путем заполнения нефтехранилищ в период минимальных мировых цен на нефть и нефтепродукты или продажи СЗН в период выгодных для этого взлета мировых цен на сырье, а также возможность регулирования уровня заполнения нефтехранилищ и контроля качества нефти и нефтепродуктов в нефтехранилищах.

2. Главным недостатком данного подхода по формированию СЗН является его дороговизна, а также затраты большого промежутка времени на его реализацию.

Второй подход по формированию СЗН используется странами-экспортерами нефти, имеющими на своей территории крупные месторождения нефти, и заключается в резервировании определенных месторождений нефти в качестве СЗН. По оценкам специалистов, суммарный объем всех общемировых запасов нефти составляет от 240 до 290 млрд тонн [10]. Самый большой объем доказанных запасов нефти (18,0% от всех мировых запасов) приходится на территорию Венесуэлы и составляет 298,4 млрд. баррелей. Второй страной в мире по объему запасов нефти (16,2 % от всех мировых запасов) является Саудовская Аравия (268,3 млрд. баррелей нефти). Третье место по объему запасов нефти принадлежит Канаде (172,5 млрд. баррелей нефти). Казахстан занимает 12 место в мире по объему запасов нефти (30,0 млрд баррелей). По состоянию на 2017 год, по данным Министерства нефти и газа РК, доказанные запасы нефти в РК выросли до 35 млрд баррелей, т.е. по сравнению с 2015 годом на 14,3 %. Таким образом, отмечается рост подтвержденных запасов нефти в Казахстане. Кроме того, по оценкам некоторых экспертов, суммарный объем предполагаемых (прогнозных) запасов нефти в РК на 2017 год составляют 124,3 млрд баррелей или 17 млрд тонн [11].

Поэтому следует вывод о том, что второй подход по резервированию определенных месторождений нефти в качестве СЗН наиболее приемлем для Казахстана, поскольку строительство нефтехранилищ является нецелесообразным и дорогостоящим способом создания СЗН и требует много времени для реализации, в то время как в настоящее время наиболее приоритетным направлением развития нефтяной индустрии в Казахстане является завершение модернизации нефтеперерабатывающих мощностей Казахстана и производство высококачественных продуктов нефтепереработки с высокой добавленной стоимостью, что будет способствовать выходу страны из глубокого экономического кризиса. Для реализации данного подхода рекомендуем:

- Определение государством конкретных месторождений нефти для СЗН, что должно найти отражение в соответствующем законодательном документе;

- По опыту Саудовской Аравии в случае необходимости арендовать в других странах резервуары для хранения нефти, например, в Китае, что приведет к взаимовыгодному сотрудничеству между странами.

Список литературы

1. Баранюк К. Зачем США прячут 700 млн баррелей нефти под землей [Электр. ресурс]. -2015. URL: http://www.bbc.com/russian/business/2015/10/151001_vert_fut_why_us_keep_oil_underground (Дата обращения: 5.12.2017).
2. Григорьев М.Н., Кефели И.Ф., Петров А.Н., Уваров С.А. Угледородная логистика – на защите национальных интересов России //Геополитика и безопасность. Издательский дом ГЕЛИОН. -2015. –Т. 32. -№ 4. –С. 24-32.
3. Зачем США отказались от стратегических запасов нефти [Электр. ресурс]. -2015. - URL: <http://www.vestifinance.ru/articles/60420> (Дата обращения: 3.01.2018).
4. Данные департамента энергетики США [Электр. ресурс]. -2017. -URL: <https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=WCSSTUS1&f=W> (Дата обращения: 21.12.2017).
5. Топалов А. Трамп распродает стратегические резервы США [Электр. ресурс]. -2017. URL: <http://group-global.org/ru/publication/10164-o-nekotoryh-aspektah-sozdaniya-strategicheskikh-zapasov-nefti-i-ili-nefteproduktov-v> (Дата обращения: 5.01.2018).
6. Нефтехранилища Китая заполнены практически под завязку [Электр. ресурс]. -2017. -URL: https://investbrothers.ru/2017/03/30/neftehranilisha_kitaja_zapolneny/ (Дата обращения: 25.12.2017).
7. Япония увеличивает на 30 процентов емкости для хранения нефти Saudi Aramco [Электр. ресурс]. -2017. -URL: <http://fdlx.com/business-world/94190-yaponiya-uvelichivaet-na-30-procentov-emkosti-dlya-xraneniya-nefti-saudi-aramco.html> (Дата обращения: 24.12.2017).
8. Стратегические запасы нефти: топ-5 стран [Электр. ресурс]. -2017. -URL: <http://elitetrader.ru/index.php?newsid=335017> (Дата обращения: 24.01.2018).
9. Топ-10 Самых больших нефтехранилищ [Электр. ресурс]. -2017. -URL: <https://deikator.com/archives/10251> (Дата обращения: 21.01.2018).
10. Основные экспортеры и импортеры нефти [Электр. ресурс]. -2016. -URL: <https://www.offbank.ru/blog/771-osnovnie-strani-eksportyori-i-importyori-nefti.html> (Дата обращения: 25.01.2018).
11. Нефтегазовый сектор. Информационный портал компании «КазМунайГаз» [Электр. ресурс]. -2017. -URL: https://kmgep.kz/rus/about_kazakhstan/oil_and_gas_sector/ (Дата обращения: 28.01.2018).

М.А. Ноғайбаев

«ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС, Астана, Қазақстан

Нарықтық экономикадағы стратегиялық мұнай қорларын қалыптастыру мен басқарудағы халықаралық тәжірибе

Аннотация. Соңғы жылдары Қазақстан елдегі стратегиялық мұнай қорын құру қажеттілігі туралы мәселе барған сайын артып келеді. Себебі, әлемдік мұнай және мұнай өнімдері нарығының ағымдағы конъюнктурасы (бағаларды хеджирлеу, мұнай өндіруді қысқарту, мұнай экспортының төмендеуі) стратегиялық мұнай қорларын құруда көптеген мемлекеттер мен жеке компаниялардың қажеттіліктерінің артуына алып келеді. Бұл мақалада АҚШ, Қытай, Оңтүстік Корея, Үндістан, Еуропалық Одаққа мүше елдер сияқты өзінің стратегиялық мұнай қорларын (СМҚ) қалыптастыруда жетекші елдердің халықаралық тәжірибесін егжей-тегжейлі зерттеуге арналған. Нарықтық экономикадағы стратегиялық мұнай қорларын қалыптастыру мен басқарудың екі негізгі тәсілі қарастырылады, мысалы, стратегиялық мұнай қорын сақтау және мұнай кен орындарын резервке қою үшін резервуарларды салу. Мұнай қорларын құрудың халықаралық тәжірибесін талдау негізінде Қазақстанда оларды қалыптастыру бойынша ұсынымдар берілді.

Түйін сөздер: мұнай, (СМК), мұнай қорлары, мұнай қоймалары, роялти есебінен мұнай, мұнай қорларын толтыру, резервтерді шығару.

М.А. Nogaibayev

LLP “KMG Karachaganak”, Astana, Kazakhstan

International experience in the formation and management of strategic oil reserves in a market economy

Abstract: In recent years, Kazakhstan increasingly raises the question of the need to create strategic oil reserves in the country, since the current situation on the world market for oil and oil products (price hedging, reduction in oil production, reduction in oil exports) leads to an increase in the need of many states and individual companies to create strategic oil reserves. This article is devoted to a detailed study of the international experience of individual leading countries in the formation of their own strategic oil reserves, such as the USA, China, South Korea, India, and the EU member countries. Two main approaches to the formation and management of strategic oil reserves in a market economy, such as the construction of storage tanks for strategic oil reserves and the reservation of oil fields, are considered. Based on the analysis of international experience in creating oil reserves, recommendations were given on their formation in Kazakhstan.

Keywords: oil, strategic oil reserves, oil reserves, oil storages, oil on account of royalties, replenishment of oil reserves, withdrawal of reserves.

References

1. Баранюк К. Зачем США прячут 700 млн баррелей нефти под землей [Electr. resource]. 2015. Available at: http://www.bbc.com/russian/business/2015/10/151001_vert_fut_why_us_keep_oil_underground (Accessed: 5.12.2017).
2. Григорьев М.Н., Кефели И.Ф., Петров А.Н., Уваров С.А. Углеводородная логистика – на защите национальных интересов России, Геополитика и безопасность. Издательский дом ГЕЛИОН, 32(4), 24-32(2015).
3. Зачем США отказались от стратегических запасов нефти [Electr. resource]. -2015. Available at: <http://www.vestifinance.ru/articles/60420> (Accessed: 3.01.2018).
4. Данные департамента энергетики США [Electr. resource]. 2017. Available at: <https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=WCSSTUS1&f=W> (Accessed: 21.12.2017).
5. Топалов А. Трамп распродает стратегические резервы США [Electr. resource]. 2017. Available at: <http://group-global.org/ru/publication/10164-o-nekotoryh-aspektah-sozdaniya-strategicheskikh-zapasov-nefti-i-ili-nefteproduktov-v> (Accessed: 5.01.2018).
6. Нефтехранилища Китая заполнены практически под завязку [Electr. resource]. 2017. Available at: https://investbrothers.ru/2017/03/30/neftehranilisha_kitaja_zapolneny/ (Accessed: 25.12.2017).
7. Япония увеличивает на 30 процентов емкости для хранения нефти Saudi Aramco [Electr. resource]. 2017. Available at: <http://fdlx.com/business-world/94190-yaponiya-velichivaet-na-30-procentov-emkosti-dlya-xraneniya-nefti-saudi-aramco.html> (Accessed: 24.12.2017).
8. Стратегические запасы нефти: топ-5 стран [Electr. resource]. 2017. Available at: <http://elitetrader.ru/index.php?newsid=335017> (Accessed: 24.01.2018).
9. Топ-10 Самых больших нефтехранилищ [Electr. resource]. 2017. Available at: <https://dekatop.com/archives/10251> (Accessed: 21.01.2018).

10. Основные экспортеры и импортеры нефти [Electr. resource]. 2016. Available at: <https://www.offbank.ru/blog/771-osnovnie-strani-eksportyori-i-importyori-nefti.html>(Accessed: 25.01. 2018).

11. Нефтегазовый сектор. Информационный портал компании «КазМунайГаз» [Electr. resource]. 2017. Available at: https://kmger.kz/rus/about_kazakhstan/oil_and_gas_sector/ (Accessed: 28.01. 2018)

Сведения об авторе:

Ногайбаев М.А. - директор департамента маркетинга и транспортировки ТОО, «КМГ Карачаганак», Кунаева, 8, Астана, Казахстан.

Nogaibayev M.A. - Head of Marketing and Transportation Department, LLP “KMG-Karachaganak”, Konayev str., 8, Astana, Kazakhstan.