

новых условиях, что заставляет их вернуться обратно. Из 16 366 немцев реэмигрировали 726 чел., что составляет 4,4%, из них из стран дальнего зарубежья – около 1% (112 чел.) и ближнего зарубежья – 21,4% (614 чел.) [18]. Положительное сальдо миграции сохраняется в основном только среди казахов благодаря государственной политике репатриации этнических казахов.

## ЛИТЕРАТУРА

1. Народонаселение Казахстана в 2000 году. Астана, 2001. С. 24.
2. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство РК по статистике, 1992–2003.
3. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство РК по статистике, 1992–2003.
4. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство РК по статистике, 1992–2003.
5. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1994 г. Алматы: Агентство РК по статистике, 1995.
6. *Искаков У.М.* Города в системе расселения Казахстана. Алма-Ата, 1991. С. 64.
7. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство РК по статистике, 1992–2003.
8. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство РК по статистике, 1992–2003.
9. Рассчитано: <http://www.kazstat.asdc.kz>
10. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство РК по статистике, 1992–2003.
11. *Садовская Е.Ю.* Миграция в Казахстане на рубеже XXI века: основные тенденции и перспективы. Алматы: Ылым, 2001. 260 с.
12. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство республики Казахстан по статистике, 1992–2003.
13. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство республики Казахстан по статистике, 1992–2003.
14. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство республики Казахстан по статистике, 1992–2003.
15. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство республики Казахстан по статистике, 1992–2003.
16. *Садовская Е.Ю.* Миграция в Казахстане на рубеже XXI века: основные тенденции и перспективы. Алматы: Ылым, 2001. 260 с. (64).
17. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство республики Казахстан по статистике, 1992–2003.
18. Рассчитано: Итоги миграции населения по Республике Казахстан. 1991–2002 гг. Алматы: Агентство республики Казахстан по статистике, 1992–2003.

*Атырауский институт  
нефти и газа*

*Поступила 2.02.07г.*

УДК 338 (075.8)

*Ж. А. МУРАТБЕКОВА*

## НАПРАВЛЕННОСТЬ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ

Проанализирована эффективность использования капитальных вложений на предприятиях нефтяной промышленности. Обоснованы основные направления уменьшения потребностей в капитальных вложениях на добычу нефти, в нефтеперерабатывающую и нефтехимическую промышленность.

В любой промышленно развитой стране топливно-энергетический комплекс (ТЭК) является важнейшим элементом развития экономики. Обеспечение хозяйствующих субъектов топливно-энергетическими ресурсами – это необходимое условие существования современного производства [1, с. 146].

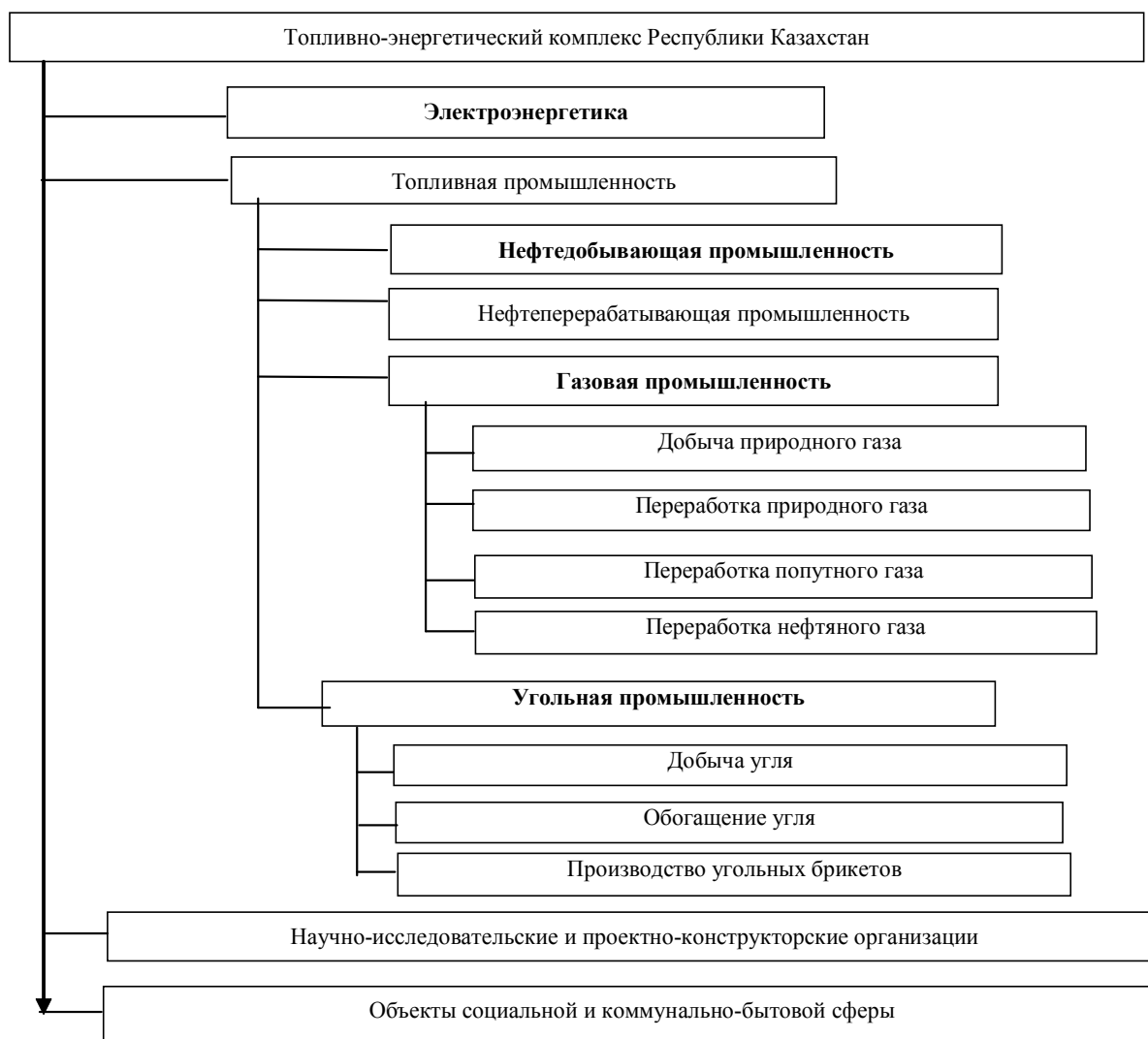
В Казахстане значение ТЭК особенно велико. Во-первых, в климатических условиях Республики Казахстан обеспечение топливом и электроэнергией экономики и населения становится жизненно важным фактором существования целых регионов. Во-вторых, огромные запасы природных топливных ресурсов обеспечивают

Казахстану подавляющую часть поступлений средств от их экспорта. В-третьих, сегодня топливно-энергетический комплекс – это огромное хозяйство, состоящее из сотен предприятий нефтяной, газовой, угольной промышленности, обеспечивающих наполнение бюджетов всех уровней.

Кроме того, ТЭК в Казахстане имеет высокую социальную значимость. Многие крупные предприятия комплекса являются градообразующими. Они обеспечивают не только занятость большинства населения, но и львиную долю поступлений в местные бюджеты.

Республика Казахстан – одна из ведущих энергетических держав мира. Она обладает большими запасами топливно-энергетических ресур-

сов как уже открытых, так и потенциальных (рис. 1). Так, сегодня в республике обнаружено более 200 нефтегазовых месторождений, которые в основном расположены в западной части. Казахстанский сектор Каспийского моря достаточно хорошо изучен для широкого освоения морских месторождений углеводородов – здесь выявлено 120 перспективных структур. Среди них есть такие месторождения-гиганты, как Тенгиз, которое находится на суше близ северо-восточного побережья Каспийского моря и предположительно содержит 6–9 млрд баррелей нефти; нефтегазоконденсатное месторождение Карачаганак, расположенное в северо-западной части страны, содержащее, по оценкам, 2,3 млрд баррелей нефти и газового конденсата. А месторождение



**Рис. 1.** Состав топливно-энергетического комплекса Казахстана. Схема составлена автором на основе изучения структуры ТЭК РК

Кашаган на севере Каспийского моря объявлено крупнейшим открытием нефти в мире за последние 30 лет, так как его извлекаемые запасы оцениваются в 10 млрд баррелей. Это месторождение выводит Казахстан в число основных стран в мире, обладающих значительными углеводородными ресурсами. Обнаружение столь масштабных запасов нефти позволило привлечь огромный интерес всего мира к Каспийскому региону и повысило его инвестиционную привлекательность [2, с.55].

При этом на смену народнохозяйственному подходу, характерному для плановой экономики, приходит механизм принятия инвестиционных решений на уровне предприятий как полноценных субъектов рыночных отношений, самостоятельно проводящих свою инвестиционную политику

и несущих за ее результаты финансовую ответственность. В настоящее время предприятие должно сделать свой выбор из многочисленных направлений развития и многообразия технических решений. Так как инвестиционный процесс на микроэкономическом уровне складывается из множества инвестиционных решений, принимаемых отдельными предприятиями, важным становится правильность выбора каждым конкретным предприятием. Это позволяет рассматривать создание механизма формирования инвестиционного процесса на предприятии как центральную проблему, стоящую перед экономической наукой и практикой.

По своей направленности инвестиционную деятельность предприятий можно разделить на два основных типа: внутреннюю и внешнюю (рис. 2).



Рис. 2. Направленность инвестиционной деятельности предприятия в рыночных условиях по данным работы [3, с. 55]

Расширение производственных мощностей способствует увеличению потенциала предприятия, объема выпуска существующей продукции, переходу к выпуску новой продукции и в конечном итоге росту прибыли.

Техническое перевооружение и реконструкция осуществляются с целью перехода к новым технологиям, замены действующего парка оборудования более совершенным. Это позволяет снизить издержки производства на единицу выпускаемой продукции, что приводит к увеличению прибыли, повышению эффективности производства.

Увеличение объема выпускаемой продукции позволяет получать большие доходы за счет

увеличения прибыли и, кроме того, завоевать большую долю рынка, оказывая тем самым на него свое влияние.

Выпуск новой продукции приводит к росту прибыли, способствует диверсификации производства, что позволяет уменьшить риск, связанный с колебаниями спроса на отдельные виды выпускаемой продукции.

Переход от внутреннего инвестирования к внешнему подразумевает:

1. Приобретение компаний – покупку контрольного пакета акций какой-либо компании со следующими целями:

устранение пробелов в технологической цепочке;

попытка монополизировать рынок;  
инвестирование избыточных средств предприятия;  
укрепление партнерства;  
попытка сменить или расширить сферу деятельности.

2. Приобретение ценных бумаг подразумевает вложение средств с целью получения стабильного дохода без осуществления какой-либо деятельности. Такая стратегия менее рискованна, но менее доходна.

Таким образом, инвестиционная деятельность на предприятии всегда направлена на повышение эффективности его работы и в конечном итоге увеличение прибыли.

Проанализируем более подробно инвестиционную деятельность предприятия на материалах нефтяной промышленности.

Нефтяная и газовая промышленность – наиболее капиталоемкие отрасли тяжелой индустрии. Это обусловлено, в первую очередь, необходимостью непрерывного капитального строительства, т. е. создания новых дорогостоящих основных фондов, а также проведения работ по разведке и подготовке новых нефтяных и газовых месторождений.

Капиталоемкость нефтяной промышленности в 2,5 раза выше, чем угольной, в 3,5 раза превышает этот показатель для химической промышленности. В нефтяной промышленности сосредоточено более 30 % основных фондов добывающих отраслей страны. Капиталовложения в нефтяную и газовую промышленность делятся на вложения в:

- бурение скважин (разведочных, нефтяных, газовых, нагнетательных, контрольных и др.);
- строительные-монтажные работы;
- приобретение технологического, энергетического и другого производственного оборудования, а также инструмента и инвентаря, относящегося к основным фондам предприятия;
- прочие капитальные работы.

Капиталовложения в зависимости от назначения можно сгруппировать следующим образом:

- в подготовку запасов нефти и газа;
- в объекты основного производственного назначения (непосредственно связанные с добычей и переработкой нефти и газа);
- в объекты общепромыслового и общезаводского хозяйства;

- в объекты магистрального транспорта нефти и нефтепродуктов;
- в объекты жилищного и культурно-бытового назначения;
- прочие капиталовложения.

В каждой из этих групп в свою очередь выделяются более конкретные (см. табл.).

Нефтегазодобывающей промышленности свойственна примерно следующая структура капиталовложений, %:

- буровые работы – 49,8;
- строительно-монтажные работы – 25,7;
- приобретение оборудования – 20,5;
- прочие расходы – 4,0.

Для нее характерна большая стоимость буровых работ. В связи с большим удельным весом буровых работ доля строительно-монтажных работ и расходы на приобретение оборудования значительно ниже, чем в целом по промышленности.

В нефтедобывающей промышленности в связи с интенсивным расширением объема геологоразведочных работ в общем объеме капиталовложений на первое место выдвигаются расходы, связанные с подготовкой промышленных запасов нефти. В настоящее время доля этих расходов с учетом геологопоисковых работ достигает 60 %. В результате обеспечивается необходимое соотношение между добычей и запасами нефти. Большая потребность бурения в капиталовложениях объясняется резким увеличением объема буровых работ, резким ростом стоимости метра проходки в связи с ростом глубины и усложнением условий проведения работ. Это объясняется также сравнительно быстрым оборотом основных фондов бурения. Буровые установки, например, часто перебазируются с одной точки на другую. Работают они в жестких режимах, что приводит к быстрому выходу их из строя. Ежегодно приходится обновлять примерно шестую часть парка буровых установок.

Вложения в объекты, непосредственно связанные с добычей нефти (сооружение и оборудование эксплуатационных скважин, сбор и транспорт нефти и нефтяного газа, подготовка нефти и др.), занимают второе место (около 30 % всех капиталовложений).

Для добычи нефти характерно то, что на срок службы скважин существенное и отрицательное влияние оказывает природный фактор, поэтому

## Капитальные вложения в нефтяную и газовую промышленность

Основные направления капиталовложений	Нефтяная промышленность	Газовая промышленность	Нефте-перерабатывающая промышленность	Транспорт и хранение нефтепродуктов
	Объекты капитального строительства и виды капиталовложений			
I. Подготовка запасов нефти и газа	Глубокие разведочные скважины	Глубокие разведочные скважины		
II. Объекты основного производственного назначения (непосредственно связанные с добычей и переработкой нефти и газа)	1. Скважины нефтяные, нагнетательные и контрольные 2. Буровое оборудование 3. Оборудование скважин 4. Объекты поддержания пластового давления 5. Емкости и нефтепроводы 6. Газосборные сооружения 7. Объекты подготовки нефти 8. Газоперерабатывающие установки	1. Скважины газовые, контрольные 2. Буровое оборудование 3. Оборудование скважин 4. Газосборные сооружения	1. Технологические установки 2. Сырьевые, промежуточные и товарные резервуарные парки 3. Сырьевые и товарные насосные станции 4. Технологические трубопроводы 5. Реагентное хозяйство	
III. Объекты общественного (общепромыслового) хозяйства	1. Механические мастерские и ремонтные базы 2. Объекты водоснабжения и канализации 3. Объекты транспорта и связи 4. Объекты энергетического хозяйства 5. Прочие объекты			
IV. Объекты магистрального транспорта нефти, газа,		1. Магистральные газопроводы и отводы от них к городам и предприятиям 2. Компрессорные станции 3. Газораспределительные пункты 4. Объекты подземного хранения газа 5. Прочие		1. Магистральные нефтепроводы и продуктопроводы 2. Базы хранения и перекачки нефти и нефтепродуктов 3. Прочие
V. Объекты жилищного и культурно-бытового назначения	1. Жилые дома 2. Объекты коммунального хозяйства 3. Объекты просвещения, культуры и здравоохранения			
VI. Прочие капиталовложения	1. Проектно-исследовательские работы 2. Прочие работы	1. Проектно-исследовательские работы 2. Временные здания и сооружения 3. Прочие	1. Проектно-исследовательские работы 2. Содержание дирекции строящегося предприятия 3. Подготовка кадров 4. Временные здания и сооружения 5. Прочие	1. Проектно-исследовательские работы 2. Временные здания и сооружения 3. Прочие
<i>Примечание.</i> По данным Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК.				

необходимы большие средства на частое восполнение выбывающих из эксплуатации орудий труда.

В нефтеперерабатывающей промышленности около 25 % всех капиталовложений направляется на строительство объектов основного производственного назначения, преимущественно технологических установок. На объекты общезаводского хозяйства (энергетика, водоснабжение и канализация, ремонтно-механические базы и др.) приходится около 30 % капиталовложений, 19–20% приходится на приобретение оборудования и инвентаря. Особенность отрасли – большая доля капитальных вложений в подсобно-вспомогательное хозяйство, составляющих более 50 %. Структура капиталовложений в нефтяную промышленность не остается неизменной. В нефтедобывающей промышленности, например, из года в год растут капиталовложения в буровые работы, в нефтеперерабатывающей отрасли возрастает доля капиталовложений в технологическое и другое оборудование.

Основная тенденция в изменении структуры капиталовложений в нефтяную промышленность – рост доли активной их части, что обеспечивает значительный экономический эффект на тенге капиталовложений.

Капиталовложения в нефтяную промышленность из года в год возрастают в связи с быстрыми темпами развития отрасли, охватом новых малодоступных и необжитых территорий геологоразведочными работами, освоением крупнейших месторождений нефти и газа в отдаленных районах.

Возрастают капиталовложения и в связи с усилением роли вторичных процессов переработки нефти, комбинированием процессов в нефтеперерабатывающей промышленности. Рост капиталовложений связан также с коренными изменениями в системе транспорта нефти и нефтепродуктов.

Высокая капиталоемкость нефтяной промышленности требует постоянного изыскания путей относительного уменьшения капиталовложений. Прежде всего необходимо снизить расходы на ввод в эксплуатацию и разработку отдельных нефтяных месторождений.

Для дальнейшего относительного, на единицу продукции, уменьшения потребностей в ка-

питаловложениях в добычу нефти имеются значительные резервы. Прежде всего это более широкое применение различных методов воздействия на нефтяные пласты с целью повышения коэффициентов нефтеотдачи. Так, увеличение нефтеотдачи на эксплуатируемых месторождениях только на 10 % дает возможность получить дополнительно десятки миллионов тонн нефти без затрат средств на поиски и разведку новых запасов, на бурение скважин и создание промышленного хозяйства.

Стоимость работ по промышленному обустройству снижается за счет использования высокомошных групповых установок сбора и подготовки нефти, кустового расположения скважин, телемеханизации и автоматизации процессов добычи нефти.

Безусловно, одно из важнейших направлений повышения эффективности капиталовложений в нефтяную промышленность – относительное (на скважину или на метр проходки) снижение стоимости буровых работ. Оно предусматривается за счет упрощения конструкции скважин, перехода на бурение меньшими диаметрами долота и т. д.

Повышение эффективности капиталовложений в нефтепереработку и нефтехимию связано с повышением в их составе доли активной части (аппаратуры и оборудования), что является результатом, с одной стороны, роста единичной мощности технологических установок и отдельного оборудования, повышения степени автоматизации и механизации производства, а отсюда снижения расходов на строительство зданий и сооружений, а, с другой стороны, уменьшения расходов на строительство зданий и монтаж оборудования в расчете на единицу производственной мощности за счет совершенствования самого строительства. Значительным резервом повышения эффективности капиталовложений в отрасли остается повышение доли расходов на реконструкцию и расширение действующих предприятий, а не на строительство новых. За счет этого снижается потребность в капиталовложениях в первичную переработку на 16–18 %, в производство синтетического каучука – на 25 %, в производство шин – на 10–12 %.

Максимальное повышение эффективности капиталовложений на основе их целесообразно-

го использования, повышения доли расходов на оборудование в общем их объеме, удешевления и ускорения строительных работ, увеличения отдачи основных фондов – важнейшее условие успешного и быстрого развития нефтяной промышленности. Эффективность капитальных вложений зависит также и от уровня организации их финансирования, выбора наиболее рациональных форм стимулирования капитального строительства.

#### ЛИТЕРАТУРА

1. Латыгин Ю.Н., Балакирев А.А., Бобкова Е.В. и др. Инвестиционная политика: Учебное пособие. М.: КНОРУС, 2005. – 320 с.

2. Школьник В. Перспективы развития и инвестиционные возможности нефтегазового сектора Казахстана // Экономист. 2003. №11. С. 55-60.

3. Маховикова Г.А., Кантор В.Е. Инвестиционный процесс на предприятии. СПб.: Питер, 2001. 176 с.

#### Резюме

Мұнай өнеркәсібі кәсіпорындарында күрделі қаржыны пайдалану тиімділігі талданған. Мұнайды өндіруге, мұнайды қайта өндеуге және мұнайхимия өнеркәсібіне бағытталған күрделі қаржы қажеттілігін азайтуға бағытталған негізгі бағыттар негізделген.

#### Summary

Analyzed efficiency of the use the capital embedding on enterprise of oil industry. The Motivated main trends of the reduction of the needs for capital embedding on mining the oils, in oil processing and petrochemical industry.

КарГУ им. Е. А. Букетова

Поступила 25.01.07г.