

АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ РЕСПУБЛИКА

На правах рукописи

**СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ МЕХАНИЗМОВ
ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ
ПРОЕКТОВ В НАПРАВЛЕНИЯХ ТОПЛИВО-
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

Специальность: 5312. 01 – “Отраслевая экономика”

Отрасль науки: “Экономические науки”

Соискатель: **Мурадова Сона Рауф кызы**

АВТОРЕФЕРАТ

диссертации на соискание
ученой степени доктора философии

Баку - 2024

Диссертационная работа выполнена в Азербайджанском Государственном Университете Нефти и Промышленности.

Научный
руководитель:

доктор экономических наук, профессор
Фарзалиев Мехралы Мамед оглы

Официальные
оппоненты:

доктор экономических наук
**Аллахвердиева Муслимат Аллахверди
кызы**

доктор философии по экономике, доцент
Алиев Алескер Мехти оглы

доктор философии по экономике, доцент
Ахмедова Тарана Муталлим кызы

Объединенный диссертационный совет ED 2.46 при Азербайджанском Университете Кооперации и Бакинском Университете Бизнеса Высшей Аттестационной Комиссии при Президенте Азербайджанской Республики.

Председатель
диссертационного совета:

Действительный член НАНА,
д.э.н., профессор
Самедзаде Зияд Алиаббас оглы

Ученый секретарь
диссертационного совета:

доктор философии по экономике,
доцент
Мамедова Самира Яшар кызы

Председатель научного
семинара:

Заслуженный работник сельского
хозяйства, доктор экономических
наук, профессор
Ибрагимов Ислам Гаджи оглы





ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОТЫ

Актуальность темы и степень изученности. Бесперебойная работа и развитие предприятий топливно-энергетического комплекса во многом зависят от активации механизмов своевременного обновления или модернизации производственного потенциала. Формулирование эффективной инвестиционной политики может служить «финансовым инструментом» решения такой экономической задачи. Значимость топливно-энергетического комплекса связана, прежде всего, с тем, что топливно-энергетические резервы составляют основу жизненного цикла предприятий в целях обеспечения населения топливом и электроэнергией. В связи с этим большое значение имеет анализ современного состояния топливно-энергетического комплекса и оценка перспектив его развития, которые напрямую зависят от экономического развития Азербайджанской Республики.

Эффективная организация инвестиционной политики в отраслевых промышленных комплексах выступает катализатором инвестиционных процессов в отрасли, помогает поддерживать темпы экономического роста, позволяет эффективно использовать трудовые, финансовые, материально-технические ресурсы, решает ряд социальных проблем. Переход некогда топливно-энергетического комплекса к рыночным отношениям предопределил формирование среди них различных форм собственности и управления, значительная часть которых принадлежала консолидированным корпоративным структурам, особенно вертикально-интегрированным структурам, что предъявило новые экономические требования к формированию инвестиционной политики горнодобывающих предприятий специализируется на добыче, транспортировке, переработке, хранении и реализации произведенной продукции.

Азербайджанская Республика заинтересована в иностранных инвестициях в Карабахе в сфере возобновляемых источников энергии. Президент Азербайджанской Республики Ильхам Алиев заявил о больших перспективах развития возобновляемых

источников энергии в Карабахе и выразил заинтересованность в привлечении иностранных инвестиций в эту сферу. *«...До войны мы уже привлекли двух инвесторов в сфере возобновляемых источников энергии. С этой точки зрения освобожденные земли имеют большой потенциал. Энергия ветра в Кельбаджаре и Лачине и потенциал солнечной энергии в Зангилане. Соответствующим структурам уже даны указания по работе с зарубежными партнерами по этим вопросам. Мы объявили Карабах «зеленой энергетической зоной» и ждем предложений от инвесторов.*

Президент Азербайджанской Республики добавил, что объем государственных инвестиций, выделенных на восстановление Карабаха, достаточен для первого этапа. *«...На первом этапе приемлемы 2,2 миллиарда манатов (1,3 миллиарда долларов США, предусмотренные в госбюджете на 2021 год). Более того, я посмотрел предложенную мне инвестиционную программу по восстановлению Карабаха и был удивлен, что объем реализованных в этом году проектов приближается к 1 миллиарду манатов. В основном это проекты, связанные с инфраструктурой, дорогами, аэропортами. Средства на строительство мы пока не выделяем, ждем планов города...»¹*

Из экономической теории известно, что от того, как распределяются инвестиционные ресурсы между предприятиями, зависит общий экономический эффект и устойчивое развитие отрасли в целом и структурных подразделений отрасли в отдельности. В то же время для принятия экономически обоснованных инженерных и управленческих решений о целесообразности реализации того или иного инвестиционного проекта в ТЭК необходим четкий механизм экономической оценки этих проектов .

Результаты научных, практических и прикладных исследований, проводимых в отечественной экономической науке, являются важным вкладом в решение многих проблем в области инвестиционных проектов. В научных трудах и

¹ https://ибн.идси.md/sites/default/files/image_file/p-403-407.PDF

практических работах, посвященных этому вопросу, исследуются различные теоретические подходы к его формированию, освещаются с разных точек зрения методологические вопросы структуры и оценки, предлагаются экономические модели формирования на всех уровнях экономики. Отсутствие достаточной информации о научной проблеме, поставленной в такой трактовке, является основанием актуальности и выбора темы диссертационного исследования.

Такие ученые, как Г.Д.Антонов, Е.Я.Литау, Сэмюэл А. Ван Вастор, внесли важный научный вклад в теорию и методологию развития инвестиционных процессов, в совершенствование организационно-экономического механизма оценки инвестиционных проектов. Проектирование инвестиций, оценка экономической эффективности капитальных вложений, тема финансового обеспечения инвестиционной деятельности на разных уровнях экономики встречаются в исследованиях таких ученых, как И.В. Гонтарев, А.Г.Ивасенко, Л.Н.Нехорошева, Д.В.Осипова. В целом отраслевые особенности инвестиционных исследований, особенно экономическая оценка инвестиционных проектов в топливно-энергетическом комплексе, широко изучены в отечественной экономической науке. В частности, исследования, посвященные этой проблеме, можно найти в научных трудах таких ученых, как А.С.Мирзаджанзаде, З.А.Самедзаде, Т.Н.Алиев, Г.А.Сафаров, Э.М.Гаджизаде, А.С.Саев, К.С.Сулейманов, М.М.Фарзалиев, А.Х.Тагиев, А.Г.Гусейнов. Помимо научно-прикладной значимости результатов исследований вышеуказанных ученых и специалистов, промышленный масштаб топливно-энергетического комплекса оказывает непосредственное влияние на уровень теоретической разработки задачи совершенствования механизмов оценки инвестиций. проектов, а также методические положения необходимы в области определения экономической эффективности инвестиционных проектов.

Рассмотренные обзоры литературы, упомянутой и имеющей непосредственное отношение к теме настоящей диссертации, еще раз подтверждают актуальность темы диссертации.

Объект и предмет исследования. Объектом исследования является производственно-экономическая деятельность предприятия топливно-энергетического комплекса экономики Азербайджанской Республики на примере SOCAR. Предметом исследования являются теоретические и практические условия и научные положения рационализации механизма экономической оценки инвестиционных проектов в топливно-энергетическом комплексе.

Цель и задачи исследования. Целью диссертационной работы является разработка теоретических, научных и практических рекомендаций по совершенствованию и развитию методологии экономической оценки инвестиционных проектов в топливно-энергетическом комплексе.

В соответствии с целью, поставленной в диссертации, были проведены исследования для решения следующих задач:

- изучение экономической природы инвестиций и инвестиционных проектов;
- научно-теоретический анализ методических исследований по управлению инвестиционными проектами в промышленном секторе экономики;
- научное обобщение особенностей инвестиционной деятельности на предприятиях топливно-энергетического комплекса;
- экономический анализ инвестиционной деятельности в сферах топливно-энергетического комплекса Азербайджана на примере SOCAR;
- экономическая оценка инвестиционных проектов в топливно-энергетическом секторе экономики республики;
- анализ направлений повышения конкурентоспособности топливно-энергетического комплекса на энергетическом рынке;
- изучение оценки влияния инвестиций в топливно-энергетический комплекс Азербайджана на экономический рост;
- разработка научных рекомендаций по совершенствованию

методологии экономической оценки инвестиционных проектов в топливно-энергетической отрасли Азербайджана;

- определение стратегических направлений развития инвестиционной деятельности в топливно-энергетическом секторе экономики Азербайджана.

Методы исследования. Процесс исследования осуществлялся с использованием общих и частных методов эмпирического и эвристического экономического исследования, к которым относятся индуктивные, дедуктивные, гипотетические методы, методы теоретического сравнения и диалектического анализа, частный и общий экономический анализ, структурный и функциональный анализ. В исследовательской работе также широко использовались экономико-математические методы, в том числе метод корреляционного и регрессионного анализа.

Основными защищаемыми положениями являются:

- в результате исследования сделан вывод, что инвестиционная политика в топливно-энергетическом секторе включает в себя ряд стратегий, проектов и процедур принятия и реализации решений, направленных на модернизацию существующих предприятий и инвестирование в создание новых предприятий. Оно также предполагает разработку эффективных технологий и оборудования, а также создание передовых организационно-производственных структур, нацеленных на долгосрочное развитие;

- основным требованием эффективной работы предприятий ТЭК является взаимодействие с другими организациями, ориентация на достижение целей экономического роста, способность гарантировать качество принимаемых решений, устойчивость, достигаемая за счет создания эффективных экономических систем;

- устойчивое развитие является основным требованием для успешной работы компаний топливно-энергетического комплекса. Это достигается за счет сотрудничества с другими организациями, особой ориентации на достижение целей экономического роста, способности обеспечить качественное

принятие решений и создание эффективных экономических систем;

- научно и практически доказано, что для привлечения внешнего финансирования необходима систематизация информации о финансово-экономической, организационной и инвестиционной деятельности промышленных предприятий. Это особенно важно, поскольку инвестиционные проекты в этом секторе требуют значительного капитала;

- стало известно, что увеличение товарного экспорта SOCAR в Азербайджан на 1% приводит к росту ВВП страны на 0,43%. Увеличение инвестиций в добычу сырой нефти и газа на 1% приводит к увеличению ВВП страны на 0,086%;

- элементы, непосредственно влияющие на разработку инвестиционной политики в промышленных сферах, должны быть систематизированы по финансовому, экономическому, социальному, производственному и технологическому аспектам.

Научная новизна исследования включает в себя:

- в ходе исследования «инвестиционная политика» в отношении субъектов хозяйствования топливно-энергетического комплекса была рассмотрена и расширена с новой стороны. Это расширение включало в себя включение структурных элементов, функций и принципов для улучшения оценки инвестиционных проектов и управления инвестиционными процессами;

- разработан методический подход к экономической оценке инвестиционных проектов на системной основе структуры стратегических целей развития предприятий ТЭК;

- в процессе исследования определены особенности инвестиционного процесса в ТЭК, уточнены сущность, концепция и эффективность инвестиционной политики, связанной с функционированием ТЭК;

- в период адаптации к рыночным отношениям определены основные пути повышения эффективности топливно-энергетического комплекса и стратегические направления развития инвестиционной деятельности в топливно-энергетическом секторе экономики Азербайджана;

- смоделировано влияние факторов на эффективность

инвестиционной политики и предложена методика оценки эффективности объектов топливно-энергетического комплекса;

- создан прототип системы публичной отчетности предприятий ТЭК. Данная система включает описание факторов, влияющих на привлекательность предприятий для инвесторов, мер, принимаемых компанией по повышению ее инвестиционной привлекательности, основных финансово-экономических показателей, основанных на фактических результатах ее деятельности, а также мер по минимизации рисков и обеспечить устойчивость.

Теоретическая и практическая значимость исследования.

Теоретическая значимость исследования заключается в обобщении результатов предыдущих исследований в области экономической оценки инвестиционных проектов, разработке теоретических и практических предпосылок, связанных с топливно-энергетическим комплексом, эффективного распределения инвестиций. Кроме того, материалы диссертации могут быть полезны при преподавании и подготовке лекций по таким предметам, как экономика отрасли, финансы, деловое администрирование и эконометрика.

Практическая значимость научных результатов научно-исследовательской работы заключается в более точной оценке ценности природных ресурсов и минерально-сырьевой базы, создании эффективных систем защиты от рисков, экономической оценке инвестиционных проектов ТЭК, энергетического комплекса отдельных предприятий за счет правильного выбора критериев распределения инвестиций между основными объектами топливно-энергетического комплекса в целях регулирования механизма и его деятельности, что определяется возможностями применения этих результатов на уровне предприятия топливно-энергетического комплекса.

Полученные теоретические и практические результаты могут быть непосредственно использованы для совершенствования управления предприятиями топливно-энергетического комплекса и эффективного распределения инвестиций, а также могут быть полезны руководителям и специалистам в этой области.

Апробация и внедрение. Основные научно-теоретические положения, результаты и предложения диссертации отражены в 8 статьях (в том числе 2 за рубежом) и 5 тезисах (в том числе 2 за рубежом), опубликованных в престижных журналах и материалах конференций, рекомендованных ВАК при Президенте Республики Азербайджана. Среди материалов конференции могут быть показаны “Synthesis of optimum linear control systems by excitation of synchronous machines” (Северный Кипр, 2011), “Azərbaycanın neftqazçıxarma sənayesində investisiya siyasətinin inkişafında xarici investisiyaların rolu” (Баку, 2013), “Sənayedə biznes fəaliyyətinin təkmilləşdirilməsinin zəruriliyi” (Сумгаит, 2022), “Анализ направлений повышения конкурентоспособности ТЭК-а на рынке энергетических ресурсов” (Баку, 2023), “Инновационные стратегии экономической оценки инвестиционных проектов в ТЭК” (Москва, 2024) названные тезисы.

В ходе исследования также были опубликованы авторские статьи по имени “Sənaye siyasəti və sənaye sahələrinin inkişaf problemləri” (Баку, 2012), “К вопросу эффективности использования эксплуатационного фонда скважин нефтегазодобывающих предприятий” (Баку, 2012), “Экономическая сущность инвестиций и инвестиционных проектов в условиях рыночной экономики” (Баку, 2013), “İnvestisiya resurslarından səmərəli istifadə mexanizmləri və onun tənzimlənməsi” (Баку, 2014), “İnvestisiya layihə göstəricilərinin müəyyənləşdirilməsi və onların risk faktoru ilə əlaqəsi” (Баку, 2014), “İnvestisiya qoyuluşunun səmərəliliyinin müəyyənləşdirilməsi metodları” (Баку, 2015), “Реализация инвестиционного климата и использование инвестиций в Азербайджанской Республике” (Москва, 2023), “Technology of production and primary processing of milk in farm conditions” (Ukraine, 2023).

Название организации, в которой была выполнена диссертационная работа. Азербайджанский Государственный Университет Нефти и Промышленности.

Общий объем диссертации с учетом объема ее отдельных структурных подразделений в знаках. Общий объем

диссертационной работы составляет 242989 знаков, в т.ч. Введение - 13489 знаков, I глава - 79089 знаков, II глава – 54263 знаков, III глава - 43680 знаков, выводы - 18322 знаков и список использованной литературы - 13552 знаков. Объем диссертационной работы за исключением рисунков, таблиц, графиков, список использованной литературы составляет 208843 знаков.

КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ДИССЕРТАЦИИ

Во введении обосновывается актуальность темы, определяются цели и задачи, объект и предмет диссертации, методы исследования, отражаются основные положения, научная новизна и теоретическая и практическая значимость работы.

В первой главе диссертации под названием **«Теоретико-методологические основы управления инвестиционными проектами»** рассмотрена экономическая природа инвестиций и инвестиционных проектов в условиях качественной трансформации экономики, которые непосредственно связаны с проблемами исследования, методологические подходы. управлению инвестиционными проектами в промышленности, исследованы особенности инвестиционной деятельности в топливно-энергетическом комплексе. Топливо-энергетический комплекс — совокупность отраслей, специализирующихся на разведке и разработке ресурсов для обеспечения предприятий топливом и различными видами энергии для обеспечения общества и экономики. Вопрос уровня развития и эффективности топливно-энергетического комплекса важен для многих сфер жизни общества, поскольку показатели общественного производства в целом зависят от динамики развития этого комплекса и в частности влияют на него.

Основной функционально-экономической деятельностью топливно-энергетического комплекса можно назвать территориальное формирование, поскольку вблизи источников энергии развита мощная инфраструктура. Строятся предприятия, создающие город, поэтому решается и ряд других проблем:

увеличивается количество новых рабочих мест, развиваются близлежащие города, поселки, села и села.

Затем в диссертации проводится общее сравнение научных мнений и подходов, связанных с такими важными понятиями, как «инвестиции» и «инвестиционная деятельность». С практической точки зрения можно сказать, что среди зарубежных ученых и экспертов, а также среди наших соотечественников до сих пор нет абсолютного консенсуса, позволяющего четко понять и определить экономическую природу инвестиций, поэтому дается научно-популярное толкование.

Диссертацию можно считать первым исследованием, анализирующим и группирующим факторы, влияющие на экономическую структуру государства и инвестиционные модели. Дан обзор результатов анализа научных позиций представителей классической и современной экономической теории относительно темы исследования.

Можно предположить, что целью инвестиционной политики в широком смысле является увеличение прибыли в долгосрочной перспективе в результате выбора и реализации наиболее эффективных инвестиционных проектов по поддержанию и расширению производственной деятельности. В узких рамках определен следующий перечень инвестиционных целей на микроэкономическом уровне:

- увеличение объема производства;
- ликвидация и замена морально и физически устаревших частей основных фондов промышленного производства;
- повышение технологического уровня производства;
- повышение качества промышленной продукции и снижение себестоимости;
- расширение ассортимента промышленной продукции и т.д.²

По мнению автора, оценка эффективности инвестиционных проектов представляет большой научный и практический интерес, а также большое экономическое значение в работе

² Быкова, О.А. Управление проектами в российских компаниях: состояние и статистический анализ взаимосвязи характеристик // – Москва: Российский журнал управления проектами, – 2015. №1, – с. 3-13.

промышленного предприятия. Точность и объективность оценки инвестиционной деятельности влияет на скорость развития предприятия, срок возврата инвестированных ресурсов, а также на решение различных задач развития национальной экономики в целом. Важность данной оценки, в том числе, подчеркивается разработкой методических рекомендаций по оценке эффективности отдельных инвестиционных проектов, предназначенных для предприятий различной формы собственности, реализующих инвестиционную политику на государственном уровне. Комплексная методика оценки инвестиций представлена автором на схеме 1.



Схема 1. Методика комплексной оценки инвестиций

Источник. Составлено автором.

По мнению автора, функциональная деятельность топливно-энергетического комплекса должна протекать в режиме необходимого обновления и расширения производственного потенциала, обеспеченного огромными инвестициями предыдущих десятилетий. При этом перечисленные технические показатели и производственный потенциал всех областей ТЭК,

решающие задачу эффективного использования инвестиционных ресурсов для обеспечения нормального воспроизводственного процесса в сферах ТЭК, создания благоприятной инвестиционной среды для обеспечения необходимого объема; необходимо учитывать опыт изменения возрастной структуры, скорости износа и технического состояния основных производственных фондов, чтобы инвестиции, создающие экономический рост внутри и за пределами топливно-энергетического комплекса, не достигли напряженного уровня. Исходя из аналогичных научных и практических аргументов, успешная работа топливно-энергетического комплекса по сравнению с другими отраслями национальной экономики закладывает основу устойчивого и долгосрочного процветания, делая этот комплекс постоянным и основным источником бюджетных средств.

В теоретическом и практическом аспектах диссертации данная проблема может быть решена за счет дальнейшего привлечения инвестиций и использования финансовых ресурсов топливно-энергетического комплекса в рассматриваемом направлении. По финансовому объему основным источником инвестиционных ресурсов станут собственные средства субъектов предпринимательства. Доля собственных средств реинвестирования составляет около 85% от общего объема инвестиций в капитал ТЭК.³ С теоретической точки зрения высокий уровень частных средств в финансовой структуре инвестиций свидетельствует о том, что инвестиционные программы предприятий ТЭК обязательно направлены на решение текущих производственных задач, а также низкий процент внешних долговых средств в общем объеме. Объемы инвестиций показывают, что инвестиционный климат непривлекательный даже в тех сферах топливно-энергетического комплекса, которые традиционно и повсеместно требуют высоких инвестиций. Менеджмент энергетических компаний должен быть заинтересован в сохранении максимального роста запасов на себестоимость. Поэтому существующая правовая база в сфере

³ <https://www.stat.gov.az>

недропользования должна развиваться в направлении создания стимулов для эффективного проведения геологоразведочных работ за счет недропользователя за его счет. Во-вторых, должны быть разработаны нормы и правила использования «вклада в воспроизводство минерально-сырьевой базы» в целях максимального использования в рамках цели повышения ресурсного потенциала. Контрольная функция государственного регулирования за направлениями и эффективностью инвестиционной деятельности субъектов естественных монополий в ТЭК должна реализовываться через формирование государством цен на продукцию и услуги этих монополий.

Во второй главе диссертации под названием **«Анализ текущего состояния инвестиционной деятельности в отраслях топливно-энергетического комплекса Азербайджанской Республики»** с использованием отчетов экономической статистики дана оценка предмета и объекта исследования. В этой главе на примере SOCAR анализируется инвестиционная деятельность в отраслях ТЭК Азербайджана, экономическая оценка инвестиционных проектов в отраслях ТЭК республики, а также повышение конкурентоспособности. Автор представляет историческую хронологию развития и деятельности топливно-энергетического комплекса республики. Отмечается, что Азербайджанская Республика является страной с богатой историей промышленной добычи нефти и природного газа. С 1990-х годов коммерческая добыча нефти и природного газа ведется как на ранее разрабатываемых, так и на вновь открытых месторождениях нефти и природного газа, что подтверждает прогнозы о будущей роли нефтегазового сектора как крупной отрасли экономики. В результате более 90% производства электроэнергии в Азербайджанской Республике производится с использованием природного газа (на 14 производственных объектах). Интересно, что в 2022 году в промышленную добычу нефти и природного газа было инвестировано менее чем в два раза по сравнению с 2017 годом. Это экономическое явление объясняется, с одной стороны, и без того достаточно высоким, прогрессивным уровнем основного

капитала рассматриваемой отрасли. С другой стороны, в добыче сырой нефти и природного газа и производстве нефтепродуктов многократно возросли внутриотраслевые приоритеты в инвестициях, а значит, и объемы инвестиций в сферу услуг. На графике 1 ниже показан объем инвестиций, направленных в энергетический сектор Азербайджана в 2007-2023 годах.

Как видно из графика 1, капитальные вложения в ТЭК Азербайджана в 2007-2023 годах развивались преимущественно с динамикой роста в 2009-2017 годах и составили в 2017 году 9354,4 миллиона манатов. Однако в последующие годы удельный вес инвестиций в основной капитал демонстрировал нестабильную динамику. В 2018 году объем составит 6,598 миллиона манатов, в 2019 году - 6,339 миллиона манатов, в 2020 году - 6,474,2 миллиона манатов, в 2021 году - еще 6,296,3 миллиона манатов и, наконец, в 2022 году - 6,384,7 миллиона манатов.



График 1. Объем инвестиций, направленных в топливно-энергетический комплекс Азербайджана в 2007-2023 годах, в миллионах манатов

Источник. Составлен автором в MS Excel на основе данных, полученных с сайта <https://www.stat.gov.az>

В 2018-2023 годах объем инвестиций, направленных в топливно-энергетический комплекс Азербайджана, снизился по сравнению с 2017 годом и составил в 2023 году 7389,7 миллиона манатов, что означает снижение в 1,3 раза по сравнению с 2017 годом. Интересно, что в 2022 году в промышленную добычу нефти и природного газа было инвестировано менее чем в два раза по сравнению с 2017 годом. С одной стороны, такая ситуация объясняется и без того достаточно высоким, прогрессивным уровнем основного капитала указанной отрасли, с другой - внутриотраслевыми приоритетами в инвестировании, поэтому объем инвестиций в сферу услуг увеличился во много раз. раз в добыче сырой нефти и природного газа и в производстве нефтепродуктов. Развитие указанных направлений энергетики влияет на экономический рост национальной экономики. Если установить корреляционно-регрессионную связь между инвестициями в нефтегазовый сектор и ВВП, то получим следующие результаты (график 2).

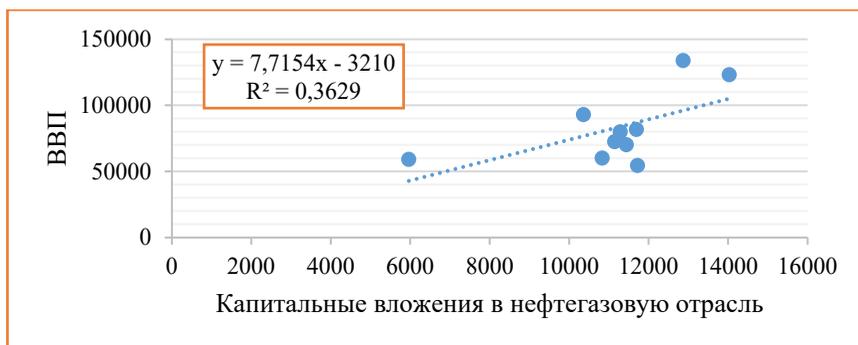


График 2. Корреляционно-регрессионная связь между капитальными вложениями в нефтегазовый сектор Азербайджана и ВВП

Источник. Составлен автором в MS Excel на основе данных, полученных с сайта <https://www.stat.gov.az>

Согласно графику существует корреляция между инвестициями в нефтегазовый сектор и ВВП, выраженная уравнением линейной регрессии $y = 7,7154x - 3210,0602412$

$r=\sqrt{0,3629}$). Как видно, между этими показателями имеется значительная корреляция по шкале Чеддока и превышает ее среднее значение.

Если рассчитать коэффициент эластичности, то получим следующий результат.

$$E = \alpha * \frac{\bar{x}}{\bar{y}} = 7,7154 * \frac{953,979}{9075,16} = 1,0388$$

Это показывает, что увеличение инвестиций в нефтегазовый сектор Азербайджана на 1% приводит к увеличению ВВП на 1,04%.

Исследования показывают, что увеличение объема инвестиций, направленных в нефтегазовый сектор, оказало существенное влияние на увеличение доходов SOCAR от работ и услуг, а также укрепило товарную структуру экспортной продукции. Более наглядно это можно увидеть на графике 3 ниже.

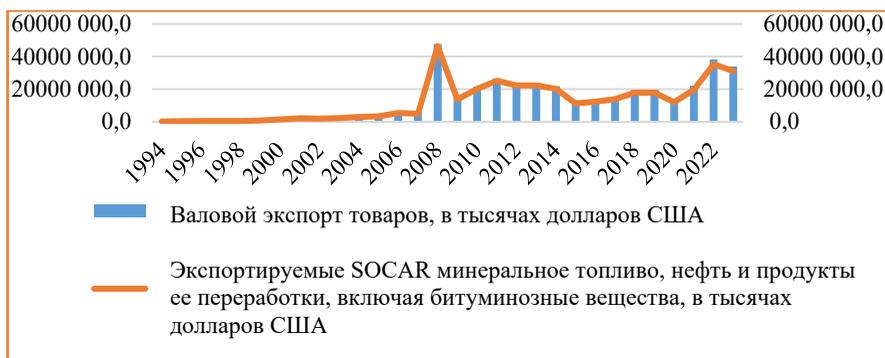


Диаграмма 3. Товарная продукция, экспортированная SOCAR в 1994-2023 годах, и ее структура, в тыс. долларов США

Источник. Составлен автором в MS Excel на основе данных, полученных с сайта <https://www.stat.gov.az>.

Согласно составленному графику 3, в 1994-1996 годах объем экспорта в Азербайджане находился на низком уровне. В 2008 году она увеличилась до 47756040,2 тыс. долларов США. Это означает 97% всей товарной структуры Азербайджанской Республики в первые годы независимости (1991-1993 годы) и

после подписания «Контракта века». По распоряжению великого лидера Г.Алиева от 20 апреля 1994 года наблюдался рост объёмов экспорта. В результате увеличение экспорта в последующие годы произошло за счет иностранных инвестиций, направленных в нефтяной сектор. В последующие годы этот показатель снижался и наблюдался с волатильностью на фоне мирового финансового кризиса и пандемии COVID-19. В 2023 году экспорт продукции производства SOCAR снизился на 33,1 процента по сравнению с 2008 годом и составил 31 017 150 700 долларов США, что составило 91,5 процента общей товарной структуры экспорта. Динамично развивающаяся Азербайджанская Республика расширила товарную структуру экспорта за счет экспорта различных видов нефтепродуктов.

Исследования показывают, что развитие энергетического сектора экономики страны осуществляется на основе нескольких национальных программ, решений и нормативных актов. Эти подходы используются для поддержки более широкого использования возобновляемых источников энергии.

Производственный потенциал производства энергии с использованием возобновляемых источников энергии в Азербайджанской Республике составляет около 25350 МВт, а потенциал ветровой энергетики – 15 ГВт. Для сравнения, солнечная энергия использует около 8 ГВт, биомасса — 900 МВт, геотермальная энергия — 800 МВт и малая гидроэнергетика — 650 МВт.

Основные направления были разработаны и предложены Агентством по регулированию энергетики – государственным юридическим лицом при Министерстве энергетики Азербайджанской Республики. Благодаря этому механизму создана основа для координации между государственными компаниями, осуществляющими функциональную производственную деятельность на предприятиях электроэнергетики и газовых месторождениях. В энергетическом секторе экономики ведется постоянная работа в направлении диверсификации источников энергии и внедрения чистых источников энергии (альтернативных источников энергии),

фактический прогресс составляет 56% от запланированного. В остальной части работы по 36% задач наблюдается частичный прогресс, а остальные 18% задач не выполняются. Параллельно с работой по диверсификации источников энергии и внедрению экологически чистых источников энергии (альтернативных источников энергии) составляются прогнозы потребления электроэнергии в стране и за рубежом. Кроме того, рабочая группа государственной энергетической компании - ОАО "Азербэнеджи" оценила экспортный потенциал Азербайджана, другие затраты, связанные с производством топлива и электроэнергии, таможенные пошлины, затраты на передачу электроэнергии и другие затраты на выход на рынок. Учитывая эти факторы, был принят Закон Азербайджанской Республики «Об энергетике», учитывая международный опыт, особенности экономики страны и другие аспекты.

В прошлом году производство в нефтегазовом секторе промышленности снизилось на 1,9 процента, а в ненефтегазовом секторе - увеличилось на 7,2 процента. При этом в горнодобывающей промышленности добыча товарной нефти снизилась на 5,4 процента, а добыча товарного природного газа увеличилась на 9,8 процента. «Стратегические дорожные карты основных секторов национальной экономики» (далее «стратегическая дорожная карта») были утверждены правительством Азербайджанской Республики в декабре 2016 года в связи с падением цен на нефть на мировом рынке в 2014 году. . Данная «стратегическая дорожная карта» составлена в направлении устойчивого развития экономики республики, включая повышение качества социального обеспечения. Учитывая прогнозы о том, что мировые цены на нефть не вернутся к уровню 2008 года, основной целью является «стимулирование» внутренних инвестиций, обеспечение условий свободной торговли и открытой конкуренции, повышение потенциала человеческих ресурсов и других направлений для развития нерыночных рынков. нефтяных отраслей экономики, а также развивать навыки всех отраслей страны, чтобы воспользоваться своим стратегически выгодным положением на перекрестке торговых путей, идущих из

(Великого шелкового пути). Для каждой из 11 различных отраслей экономики республики была составлена «Дорожная карта», состоящая из 12 документов с соответствующими целями, разделенными на три временных этапа: с 2016 по 2020 год – краткосрочный; после этого периода до 2025 года - среднесрочные и с 2025 календарного года - долгосрочные. В 2016 году также был запущен Проект поддержки планирования финансовой реформы энергетического сектора.⁴

Этот проект включает в себя:

- учет фактических затрат на поставку электроэнергии (производство, передача и распределение);
- пересмотр систем тарифообразования с учетом особенностей потребителей, связанных с производством, передачей и распределением электрической энергии;
- реформирование внутренней системы поддержки потребителей путем адаптации тарифов на электроэнергию к различным используемым источникам энергии (солнечная, ветровая, водная и газовая).

Сегодня, хотя устранение правовых несоответствий международным стандартам в области определения и регулирования тарифов на электроэнергию, охраны окружающей среды и других сферах является весьма сложной задачей, тариф на электроэнергию, устанавливаемый для потребителей, сохраняется на достаточно низком уровне. Такие условия объективны и в то же время не могут представлять экономического интереса для инвесторов. Для экономики Азербайджанской Республики актуальной является задача диверсификации производства электроэнергии по принципу «зеленой» энергетики и применения экологически чистых генерирующих мощностей. Правительство республики также надеется на дальнейшее увеличение объемов экспорта электроэнергии. Это соответствует научно-практическим положениям, связанным с внедрением возобновляемых источников энергии (в частности, ветроэнергетики, продвигаемой

⁴ http://www.unece.org/fileadmin/DAM/energy/se/pp/renew/Renewable_energy_report_2017_web.pdf.

в настоящее время правительством Азербайджанской Республики), усилением экспортно-ориентированных высоковольтных линий электропередачи и строительством системы электроснабжения.

Анализируя на основе исследований основные факторы, влияющие на конкурентоспособность топливно-энергетического комплекса, мы считаем необходимым выявить (вернее, подчеркнуть) преимущества и недостатки, существенно влияющие на конкурентоспособность нефтегазового сектора Азербайджанской Республики.

Азербайджанская Республика имеет важные преимущества в топливно-энергетическом секторе:

- богатое историческое наследие и опыт (добыча нефти ведется с конца 19 века);

- наличие природных ресурсов. Согласно ежегодному обзору ВР, обнаруженные и подтвержденные запасы нефти в стране составляют 7 миллиардов баррелей нефти;

- Прибрежная зона Каспийского моря – 750 км;

- стабильный политический режим;

- увеличение доходов граждан;

- высокое качество нефти, близость к основным рынкам сбыта.

Следует отметить, что масло и полученное масло

качество продукции напрямую зависит от химического состава. Таким образом, основными показателями качества сырой нефти являются плотность, содержание серы и фракционный состав.

Плотность нефти зависит от содержания парафиновых углеводородов и смол. Для характеристики плотности нефти используют относительную плотность (г/см³), измеряемую в градусах, и плотность Американского института нефти (английская аббревиатура – API). Относительная плотность равна отношению массы нефти к массе того же объема воды. Плотность API = (141,5 / относительная плотность - 131,5). Чем ниже плотность нефти, тем легче переработка этого сырья и выше качество нефтепродуктов.

Если принять во внимание нефть, добываемую в

Азербайджанской Республике, то ее качество превосходит не только российскую нефть марки «Урал», но и марки Brent и Dubai. Благодаря высокому качеству азербайджанской нефти марки Azeri Light, эта продукция продается дороже, чем нефть марки Brent.

В третьей главе диссертации под названием «**Основные направления механизма совершенствования инвестиционных проектов в топливно-энергетическом комплексе Азербайджана**» проведен корреляционно-регрессионный анализ между ВВП и экспортом коммерческой продукции SOCAR, инвестициями в добычу сырой нефти и природного газа. было проведено и оценено. Под влиянием обоих показателей резко меняется ВВП страны. В связи с этим, на основе статистики первичных данных и корреляционного анализа показателей, зафиксированных с помощью программного комплекса Eviews-12, регрессия экспорта товарной продукции SOCAR (X_1), инвестиций в добычу сырой нефти и газа (X_2) и ВВП (Y) как Был проведен анализ зависимых переменных и получено следующее графическое описание.

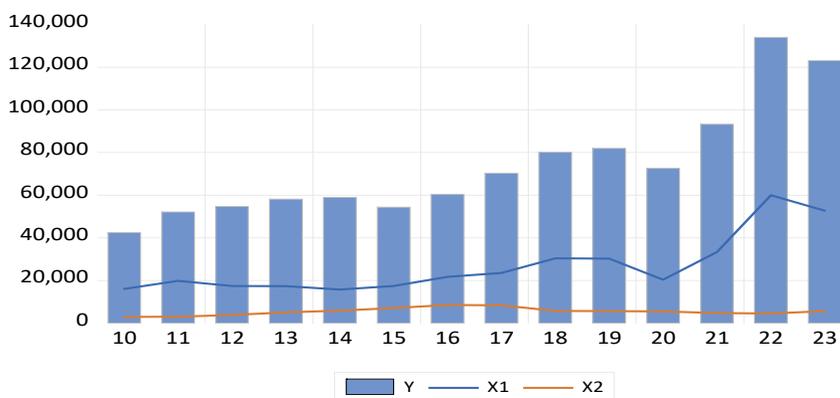


График 4. Экспорт коммерческой продукции SOCAR, инвестиции, направленные на добычу сырой нефти и природного газа, и динамика ВВП в стране, млн манатов

Источник. составлен автором в программе Eviews-12 на основе данных, полученных с сайта <https://www.stat.gov.az>.

Используя данные, представленные на рисунке 4, мы провели регрессионный анализ в программном комплексе Eviews-12, результаты которого представлены в таблице 1.

Таблица 1.

Результаты корреляционного и регрессионного анализа между ВВП и экспортом коммерческой продукции SOCAR, инвестициями в добычу сырой нефти и природного газа

Dependent Variable: Y
 Method: Least Squares
 Date: 11/07/24 Time: 06:21
 Sample: 2010 2023
 Included observations: 14

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
X1	1.906695	0.119769	15.91972	0.0000
X2	1.169538	0.967037	1.209404	0.2519
C	16390.73	6506.352	2.519188	0.0285
R-squared	0.958445	Mean dependent var		74026.96
Adjusted R-squared	0.950890	S.D. dependent var		26849.41
S.E. of regression	5950.059	Akaike info criterion		20.40760
Sum squared resid	3.89E+08	Schwarz criterion		20.54454
Log likelihood	-139.8532	Hannan-Quinn criter.		20.39492
F-statistic	126.8549	Durbin-Watson stat		1.051908
Prob(F-statistic)	0.000000			

Источник: Разработано автором на основе программного обеспечения Eviews-12.

$$Y = 1.90669495618 * X1 + 1.16953842639 * X2 + 16390.7269521$$

$$Y = 1,191x_1 + 1,169x_2 - 16390,73 \quad (3.3.1)$$

$$(t) (15,92) \quad (1,21) \quad (-2,52) \quad DW = 1,052, \quad R^2 = 0,951$$

Согласно прикладному программному комплексу Eviews-12 уравнение регрессии в этом случае будет иметь следующий вид.

Согласно полученному результату, коэффициенты при объясняющих переменных статистически значимы, поскольку коэффициенты при объясняющих переменных меньше их стандартной ошибки. Поскольку F-критерий Фишера = (126,8) > F_(таб.)=4,10, модель, основанная на полученном уравнении регрессии, является статистически значимой. Если мы используем статистические тесты Дарбона-Ватсона, основанные на 2 объясняющих переменных по 14 наблюдениям, для проверки автокорреляции остатков в модели, критические точки статистики Дарбона-Ватсона будут следующими.

$$d_l = 0,905 \leq DW = 1,052 < d_u = 1,551$$

Учитывая формулу, вывод о наличии автокорреляции между показателями причинного фактора считается неопределенным.

Следует отметить, что неопределенность статистической значимости модели можно определить по коэффициенту эластичности следующим образом.

$$E_-(\text{Объем экспорта коммерческой продукции SOCAR}) = \frac{\alpha \times \bar{x}_1}{\bar{Y}} = \frac{1,191 \times 26873,6036}{74026,96} = 0,43236221$$

$$E_-(\text{инвестиции в добычу сырой нефти и природного газа}) = \frac{\alpha \times \bar{x}_2}{\bar{Y}} = \frac{1,169 \times 5469,22857}{74026,96} = 0,08636756$$

Как видно, эластичность в основном наблюдалась по экспорту коммерческой продукции SOCAR. Согласно коэффициенту эластичности, увеличение товарного экспорта SOCAR в Азербайджан на 1% приводит к росту ВВП страны на 0,43%. Увеличение инвестиций в добычу сырой нефти и газа на 1% приводит к увеличению ВВП страны на 0,086%.

Прогнозируя инвестиции в добычу сырой нефти и природного газа с использованием полиномиальной модели в MS Excel, мы получим следующий результат.

Как показано на рисунке 5, ожидается, что к 2030 году инвестиции в добычу сырой нефти и природного газа вырастут в среднем всего на 8,3% по сравнению с 2023 годом.

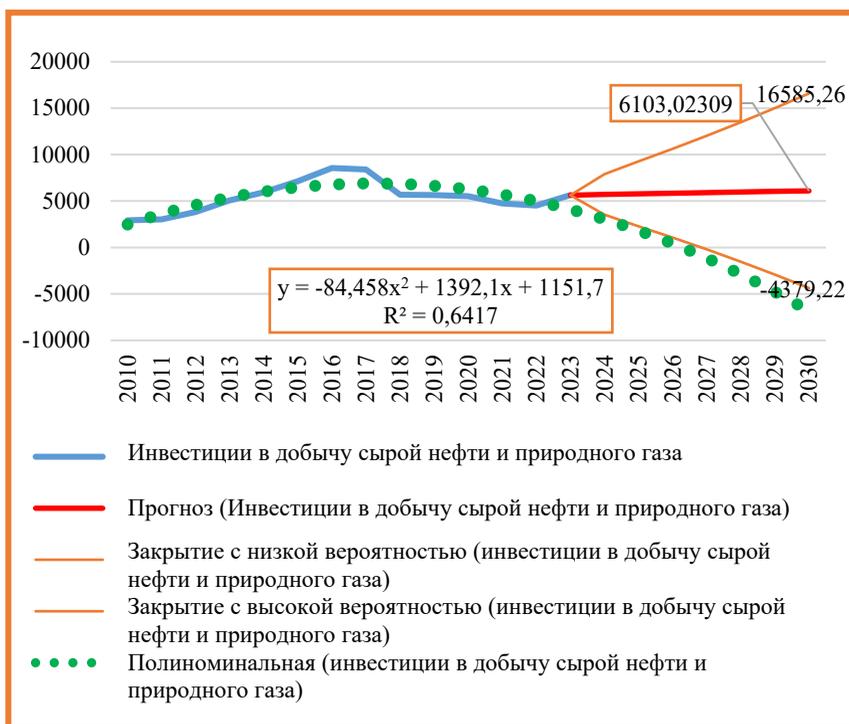


График 5. Прогнозирование инвестиций, направленных на добычу сырой нефти и природного газа

Источник: Разработано автором на основе пакета программ MS Excel.

По мнению исследователя, для повышения эффективности инвестиций необходимо организовать непрерывный процесс, направленный на выявление, анализ и оценку рисков, а также разработку мер по их минимизации. Их реализация позволяет получить положительный результат от реализации проекта. Оценка многофакторных рисков осуществляется на основе экспертно-статистической оценки наиболее значимых рисков.

Оценка рисков и комплексное экономическое моделирование результатов эффективности инвестиционного проекта осуществляются с учетом коэффициентов корреляции исходных параметров.

Основной проблемой промышленной энергетики в мировом

масштабе является высокая энергоемкость национальных экономик. Основные усилия государственных органов и правительств мирового сообщества объединены в снижении уровня энергоемкости национальных экономик.

Являясь капиталоемким и высокоинерционным народнохозяйственным комплексом, в процессе экономического развития стран топливно-энергетический комплекс выступает в двух противоположных качествах: усиливающего фактора (или экономического «двигателя») и одновременно ограничивающий фактор экономического роста страны (или экономическое «замедление») как таковой. На этапе качественных изменений национальных экономик топливно-энергетический комплекс может стать одной из основных движущих сил экономического развития, настоящим экономическим «локомотивом» экономического роста этих предприятий за счет впечатляющей косвенной регенерации.

На основе аналогичных научных и практических аргументов успешная деятельность топливно-энергетического комплекса по сравнению с другими отраслями национальной экономики закладывает основу устойчивого и долгосрочного процветания и превращает этот комплекс в постоянный и основной источник бюджетных средств.

Следует признать, что функциональная деятельность топливно-энергетического комплекса должна осуществляться в режиме необходимого обновления и расширения производственного потенциала, обеспеченного крупными инвестициями предыдущих десятилетий. При этом, по мнению исследователя, необходимо учитывать опыт изменения возрастной структуры, скорости износа и технического состояния основных производственных фондов всех направлений ТЭК. Здесь перечисленные технические показатели и производственный потенциал топливно-энергетического комплекса находятся на ограниченном уровне, на первый план выходит решение проблемы эффективного использования инвестиционных ресурсов для обеспечения нормального течения воспроизводственного процесса в топливно-энергетическом

комплексе. поля.

Наше исследование показывает, что важнейшим ограничивающим фактором в финансовой структуре инвестиций являются неплатежи. Налоговая система, применяемая в конкретной стране, где объем исчисленных налогов может превышать налоговую базу, с одной стороны, низкий уровень платежеспособности потребителей энергоносителей, с другой стороны, неплатежи в бюджет, основное направление «покрытия» налогов, рассчитанных после уплаты полной финансовой суммы «живыми деньгами» и одновременно расширения или хотя бы осуществления инвестиционной деятельности топливно-энергетического комплекса, необходимой для поддержания простого воспроизводства.

Отмечается, что предприятия ТЭК имеют уставный капитал на основании законодательства. По этой причине инвестиции в новые инфраструктурные проекты могут быть обеспечены условиями проектного финансирования, то есть финансовыми потоками, создаваемыми этим же проектом. Изменения в законодательство, относящиеся к производственной отрасли топливно-энергетического комплекса, приемлемые для целей финансирования проекта, должны быть внесены в сторону совершенствования как лицензионной системы недропользования, так и системы недропользования, установленной основанием применения Закона Азербайджанской Республики. Также при необходимости необходимо устранить организационные «пробелы» и «препятствия» в финансировании проектов путем внесения изменений в соответствующее законодательство о недропользовании, инвестиционной деятельности и налогообложении.

На наш взгляд, в целях перспективного расширения деловых возможностей по привлечению инвестиций для геологического освоения месторождений ископаемого топлива, в том числе из заинтересованных стран, и снижения затрат на привлечение долговых средств, целесообразно разрешить залог прав недропользования путем законодательство. Такой законодательный «шаг» можно рассматривать как частный

случай формирования системы обращения прав пользования. Еще одним методом стимулирования, рассматриваемым автором, является формирование сегмента фондового рынка - рынка лицензий на право пользования метрополитеном, придание этому сегменту атрибутов рынка ценных бумаг. При этом, учитывая особенности горнодобывающей отрасли и экономических отношений, целесообразно ограничить возможности владельца недр по защите недр и права пользования этими недрами в данном сегменте рынка. Таким образом, законодательная передача прав недропользования может осуществляться не через государство, а напрямую между подконтрольными государству субъектами хозяйствования, что резко повышает ликвидность лицензии на право недропользования.

Реализация крупных инвестиционных программ, таких как программы энергосбережения, требует эффективной государственной поддержки местных инвесторов. Механизмом исполнения этого может стать специализированный инвестиционный фонд, действующий на основе принципов и условий бюджета развития, сформированного с учетом особенностей бюджета развития. Финансовые ресурсы фонда могут выступать обеспечением долговых средств, привлеченных компаниями для финансирования топливно-энергетических проектов. Одним из источников формирования фонда может стать будущая часть нефтяных доходов государства в разрабатываемых и разрабатываемых проектах (например, среднесрочных проектах).

Финансовым источником основной части капитальных вложений в электроэнергетику станут предусмотренные тарифами на электроэнергию амортизационные отчисления и прибыль предприятий с одновременным привлечением государственной поддержки и заемных средств. Что касается текущего исторического периода, то здесь существует объективно обоснованная необходимость перемен. Приоритеты государственной инвестиционной политики могут формироваться по направлениям, обеспечивающим более высокий доход на единицу инвестиций, прежде всего по следующим направлениям:

- удовлетворение спроса на поставляемую энергию;
- воспроизводство минерально-сырьевой базы топливно-энергетического комплекса.

Увеличение доли трудновозобновляемых ресурсов в структуре сырьевой базы топливно-энергетического комплекса, инвестиций в энергопроизводство (в увеличении поставок первичной энергии, чисто теоретическая низкая эффективность использования энергоресурсов во всех звенья «энергетической цепи») дают меньшую отдачу, чем инвестиции в повышение эффективности использования энергии. По этой причине, прежде всего, необходимо попытаться повысить эффективность использования энергии на всех этапах «энергетической цепочки», создать стимулы для финансового вклада в энергосбережение, тем самым снижая спрос на энергопотребление, другие факторы. быть равным. Основной проблемой, которую здесь трудно решить, представляется отсутствие функциональных механизмов организации финансирования энергосберегающих мероприятий. Задачей государства может стать расширение условий финансирования долгосрочного перевооружения оборудования перерабатывающей промышленности в соответствии с экономическими интересами топливно-энергетического комплекса. Это возможно в форме производственной кооперации, интеграции машиностроительной и топливно-энергетической отраслей. В это время гарантом заемных средств для перспективного строительства и модернизации могут выступать жидкие продукты топливно-энергетических месторождений или энергетические запасы в недрах разрабатываемых месторождений.

В ходе исследования были получены следующие результаты и на их основе даны соответствующие рекомендации и предложения:

1. Установлено, что между инвестициями, направленными в экономику Азербайджана, и ВВП, выражающим экономический рост, существует корреляция, выраженная уравнением линейной регрессии $y = 12,573x - 130806$. Согласно этому соотношению,

рост экономики на 1% приводит к увеличению ВВП на 2,585%, а рост инвестиций в нефтегазовую отрасль на 1% приводит к увеличению ВВП на 1,039%;

2. В ходе исследования установлено, что основной продукцией, экспортируемой SOCAR, играющей важную роль в топливно-энергетическом комплексе Азербайджана, являются сырая нефть и нефтепродукты, полученные из битуминозных пород (47,91%) и природный газ (40,35%). В целом установлено, что экспортируемая SOCAR продукция составляет основу товарной структуры экспортной продукции страны;

3. В исследовании, проведенном с использованием пакета прикладных программ Eviews-12, проведен корреляционный и регрессионный анализ между ВВП и экспортом коммерческой продукции SOCAR, инвестициями в добычу сырой нефти и природного газа. Установлено, что между этими показателями имеется высокая корреляция, определяемая уравнением линейной регрессии $Y = 1,191x_1 + 1,169x_2 - 16390,73$;

4. В ходе исследования проверялась адекватность критериев нормальности гистограммы модели, проверялась автокорреляция остатков по критериям Дурбина-Ватсона, проводился тест гетерокседастичности, проверялись прогностические характеристики модели и определена целесообразность его использования в целях прогнозирования.

5. На основе прогнозной трендовой модели между инвестициями, направленными в добычу нефти и природного газа, и фактором времени построено уравнение полиномиальной регрессии $y = -84,458x^2 + 1392,1x + 1151,7$. Уравнение полиномиальной регрессии для прогнозирования между объемом экспорта продукции SOCAR и фактором времени составляет: $y = 379,29x^2 - 3058,5x + 22314$. Согласно этим уравнениям регрессии ожидается объем инвестиций SOCAR. К 2030 году добыча сырой нефти и природного газа достигнет 6103,0 миллиона манатов, а объем экспорта товарной продукции достигнет соответствующего уровня в 71145,1 миллиона манатов.

6. В глобальном масштабе энергетический сектор сталкивается с такими проблемами, как высокая энергоемкость

экономики и воздействие на окружающую среду, которые подчеркивают необходимость повышения энергоэффективности и внедрения возобновляемых источников энергии. В целом топливно-энергетический комплекс играет роль как драйвера, так и ограничителя экономики в зависимости от модернизации производственных мощностей и инвестиционных возможностей.

7. Низкий уровень иностранных инвестиций в топливно-энергетический сектор Азербайджана подчеркивает обеспокоенность по поводу инвестиционного климата и неплатежей, а меры по совершенствованию налоговой и ценовой политики считаются важными для устойчивости. Предлагаемые меры включают систематическую поддержку нефтегазового сектора посредством таких инициатив, как подход к регулированию «единого окна», расширение экспортных субсидий и улучшение лицензирования недр.

8. Рекомендации по законодательным и институциональным реформам включают создание фондовой биржи лицензий на недропользование, совершенствование нормативной базы проектного финансирования, повышение активности сектора и развитие сотрудничества между заинтересованными сторонами отрасли и государственными органами для привлечения инвестиций.

8. Исследование выявляет значительные препятствия на пути перехода от традиционных видов ископаемого топлива к возобновляемым источникам энергии. К ним относятся высокие требования к стартовому капиталу, проблемы адаптации технологий и недостаточная инфраструктура для крупномасштабного внедрения возобновляемых источников энергии. Несмотря на эти препятствия, возобновляемая энергетика была определена как важнейшая область для снижения энергоемкости и воздействия на окружающую среду.

9. Эффективное государственное вмешательство имеет решающее значение для согласования инвестиционных стратегий в нефтегазовом секторе. Сюда входят риски перепроизводства, неэффективность экспортной логистики и координации между государственными и частными

заинтересованными сторонами. Роль правительства в обеспечении последовательного планирования и реализации посредством законов и комиссий подчеркивается как ключ к устойчивому развитию.

10. Хотя нефтегазовая промышленность остается основным источником экспортных доходов Азербайджана, исследования подчеркивают необходимость диверсификации за счет нефтехимической продукции с добавленной стоимостью и альтернативных энергетических технологий. Эта стратегия повысит глобальную конкурентоспособность страны и уменьшит экономическую уязвимость к изменениям цен на нефть.

Основные положения диссертации отражены в следующих научных публикациях автора:

1. S.R.Muradova, R.Z.Kazimzadeh, R.A.Muradova, T.D.Vəliyeva. Synthesis of optimum linear control systems by excitation of synchronous machines // – North Cyprus: International Conference on Technical and Physical Problems of Power Engineering, 7-9 iyul 2011. – s. 87-90.

2. S.R.Muradova, K.S.Kərimov, F.Ə.Nəzəri. Sənaye siyasəti və sənaye sahələrinin inkişaf problemləri // – Bakı: AMEA İqtisadiyyat İnstitutu, Elmi əsərlər, №2, 2012. – s. 356-360.

3. S.R.Muradova, A.İ.Mirheydərova, F.Q.Dadaşova. К вопросу эффективности использования эксплуатационного фонда скважин нефтегазодобывающих предприятий // – Bakı: “Audit” jurnalı, № 2, 2012. – s. 22-26.

4. S.R.Muradova. Экономическая сущность инвестиций и инвестиционных проектов в условиях рыночной экономики // – Bakı: AMEA-nın Xəbərləri, İqtisadiyyat seriyası, № 4, 2013. – s. 203-207.

5. S.R.Muradova. Azərbaycanın neftqazçıxarma sənayesində investisiya siyasətinin inkişafında xarici investisiyaların rolu // – Bakı: Azərbaycan xalqının Ümummilli lideri Heydər Əliyevin 90 illiyinə həsr olunmuş “Azərbaycan 2020: neft-qaz sənayesinin inkişaf perspektivləri” adlı elmi-praktiki konfrans materialları, 2013. – s. 208-211.

6. S.R.Muradova. İnvestisiya resurslarından səmərəli istifadə mexanizmləri və onun tənzimlənməsi // – Bakı: AMEA-nın xəbərləri, İqtisadiyyat seriyası, № 3, 2014. – s. 144-147.

7. S.R.Muradova. İnvestisiya layihə göstəricilərinin müəyyənəşdirilməsi və onların risk faktoru ilə əlaqəsi // – Bakı: AMEA-nın xəbərləri, İqtisadiyyat seriyası, № 4, 2014. – s. 19-23.

8. S.R.Muradova, E.H.Məmmədova. İnvestisiya qoyuluşunun səmərəliliyinin müəyyənəşdirilməsi metodları // – Bakı: “Audit” jurnalı, № 4, 2015. – s. 61-65.

9. S.R.Muradova. Sənayedə biznes fəaliyyətinin təkmilləşdirilməsinin zəruriliyi // – Sumqayıt: “Azərbaycan və Türkiyənin İqtisadi Əməkdaşlığının strateji istiqamətləri”, beynəlxalq elmi konfrans, 26-27 may 2022. – s. 185-188.

10. S.R.Muradova. Реализация инвестиционного климата и использование инвестиций в Азербайджанской Республике // – Москва: “Экономика и предпринимательство”, № 6 (155), 2023. – s. 149-153.

11. Sona Muradova, Vilayat Ismayilov, Ganimat Safarov, Sabina Sadigova, Zaur Asadov. Technology of production and primary processing of milk in farm conditions // – Ukraine: “Scientific Horizons”, № 26 (10), 2023. – s. 138-149.

12. S.R.Muradova, M.M.Səməndərov. Анализ направлений повышения конкурентоспособности ТЭК-а на рынке энергетических ресурсов // – Bakı: “İqtisadiyyatın idarə edilməsinin müasir problemləri və perspektivləri” mövzusunda respublika elmi konfransının materialları, 23-24 noyabr 2023. – s. 165-174.

13. S.R.Muradova. Инновационные стратегии экономической оценки инвестиционных проектов в ТЭК // – Москва: Сборник научных трудов по материалам VIII международной научно-практической конференции "Мировая глобализация: фундаментальные и прикладные аспекты", 30 сентября 2024 г. – s. 77-82.

Защита диссертации состоится 30 января 2025 года в 16⁰⁰ часов на заседании Объединенного Диссертационного Совета ED 2.46 Азербайджанского Университета Кооперации и Бакинского Университета Бизнеса, действующего при Азербайджанском Университете Кооперации Высшей Аттестационной Комиссии при Президенте Азербайджанской Республики.

Адрес: AZ1106, Азербайджанская Республика, город Баку, улица Наджафа Нариманова, 93.

С диссертацией можно ознакомиться в библиотеке Азербайджанского Университета Кооперации.

Электронная версия автореферата размещена на официальном сайте Азербайджанского университета сотрудничества (www.aku.edu.az).

Автореферат был разослан по соответствующим адресам 27 декабря 2024 года.

Подписано в печать: 25.12.2024 г.

Формат бумаги: 60x84

Объём: 45233 символов

Тираж: 70