

QAZAQSTAN RESPÝBLIKASYNYŇ BILIM JÁNE ҒYLYM MINISTRLOGI
Ó. SULTANĠAZIN ATYNDAGY
QOSTANAI MEMLEKETTİK PEDAGOGİKALYQ ÝNIVERSITETI



**«Sultangazin oqylary» I-shi Halyqaralyq
ǵylymi-praktikalyq konferensiasynyŇ
MATERIALDARY**

17-18 мамыр 2019

**МАТЕРИАЛЫ
I-ой Международной научно-практической
конференции «Султангазинские чтения»**

17-18 мая 2019

**MATERIALS
of the Ist International scientific and practical
conference «Sultangazin readings»**

May 17-18, 2019

Qostanai, 2019

ӘОЖ 378 (094)
КБЖ 74.58
С 89

РЕДАКЦИЯ АЛҚАСЫ

Бас редактор

Әбіл Еркін Аманжолұлы
тарих ғылымдарының докторы, профессор

Бас редактордың орынбасарлары:

Медетов Нурлан Амирович
физика-математика ғылымдарының докторы
Ташетов Аманжол Аскарович
PhD докторы

Редакциялық алқа мүшелері:

Утегенова Бибикуль Мазановна
педагогикалық ғылымдар кандидаты, доцент
Евдокимова Ольга Николаевна
педагогикалық ғылымдар кандидаты
Балгабаева Гаухар Зкрияновна
тарих ғылымдарының кандидаты, доцент
Жумабаев Канат Аканович
кандидат экономических наук
Бобренко Марина Александровна
Сатбаева Муснай Тулегеновна
Жиенбаева Аида Аманжолқызы

С 89 «Сұлтанғазин оқулары» халықаралық ғылыми-практикалық конференциясының материалдары. = Материалы международной научно-практической конференции «Султангазинские чтения». = Materials of the international scientific and practical conference on «Sultangazin readings». – Қостанай, 2019.

ISBN 978-601-7934-72-9

«Сұлтанғазин оқулары» халықаралық ғылыми-практикалық конференциясының материалдары жинағында білім беру жүйесін дамыту мен кадрларды даярлаудың ғылыми әлеуетін арттыру, қоғамды дамытудың маңызды мәселелері және «Мәңгілік Ел» бағдарламасының негізгі принциптерін жүзеге асыру жайында зерттеулер жарық көрді.

В материалах международной научно-практической конференции «Султангазинские чтения» опубликованы исследования актуальных вопросов развития системы образования и научного потенциала подготовки кадров, общества и реализации основных принципов программы «Мәңгілік ел».

The materials of the international scientific-practical conference «Sultangazin Readings» are devoted to studies of topical issues of the development of the education system and the scientific potential of personnel training, society and the implementation of the basic principles of the program «Мәңгілік ел»

ӘОЖ 378 (094)
КБЖ 74.58

Ө. Сұлтанғазин атындағы Қостанай мемлекеттік педагогикалық университетінің
Ғылыми кеңесінің шешімімен баспаға ұсынылған

Жинақта ұсынылған мақалалардың мазмұны үшін жеке автор(лар) жауапты

ISBN 978-601-7934-72-9

© Ө. Сұлтанғазин атындағы Қостанай
мемлекеттік педагогикалық университеті, 2019

ВЗАИМООТНОШЕНИЯ АЗЕРБАЙДЖАНА И ФРАНЦИИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Relations between Azerbaijan and France in the field of energy resources

К.К. Абильмаликов
К.К. Abilmalikov

Костанайский государственный педагогический университет имени У. Султангазина,
Костанай, Казахстан, *abilmalikov_kuanysh@mail.ru*

Аннотация

Главным аспектом взаимоотношений между Азербайджаном и Францией является сфера энергетических интересов. История деятельности французских энергетических МНК в нефтегазовом комплексе Азербайджана интересна в ракурсе изучения освоения азербайджанских месторождений на Каспии. Национальные компании Азербайджана не обладают технологиями разработки морских месторождений, поэтому технологический потенциал таких компаний как «Тоталь», «ГДФ», «ЕДФ», «Эльф Аквитань» очень важен для Азербайджанской Республики.

Abstract

The main aspect of relations between Azerbaijan and France is the sphere of energy interests. The history of French energy MNCs in the oil and gas sector of Azerbaijan is interesting from the perspective of studying the development of Azerbaijani fields in the Caspian Sea. The national companies of Azerbaijan do not have the technologies for the development of offshore fields, so the technological potential of such companies as «TOTAL», «GDF», «EDF», «Elf Aquitan» is very important for the Republic of Azerbaijan.

Ключевые слова: тоталь, энергетическая политика, дипломатия, нефтегазовые корпорации, Азербайджан, Каспий.

Key words: total, energy policy, diplomacy, oil and gas corporations, Azerbaijan, Caspian Sea.

Азербайджан стал отправной точкой для деятельности самой крупной французской нефтегазовой компании «Тоталь», которая до 2000 г. была представлена компаниями «Эльф Аквитань» и «Тоталь». Вместе с американскими ТНК в Азербайджан постепенно с 1992-1994 гг. стали проникать французские энергетические компании, акцентируя свою деятельность на газовых месторождениях Азербайджана в акватории Каспия.

В 1996 г. «Тоталь» заключила договор о месторождении газовых залежей Шах-Дениз, которое расположено в азербайджанском секторе Каспия. Доказанные запасы месторождения Шах-Дениз составляли 1,2 трлн. куб.м. По оценкам «БП» запасы Шах-Дениза были меньше в два раза и составляли 625 млрд. куб.м. газа. На Каспийской нефтегазовой конференции в 2000 г., проходившей в Баку президент Г.Алиев выступил с заявлением о запасах азербайджанского газа «Наши (Socar) эксперты считают, что общие запасы газа Азербайджана могут составить около 4 трлн.куб.м. Они состоят из 3 трлн.куб.м. в акватории Абшерона, эксплуатируемой в настоящее время компанией «Шеврон», и 1 трлн.куб.м. в акватории Шах-Дениз, управляемой оператором «БП Амоко» [1].

Руководство «Тоталь» в 1996 г. подписывая СРП по Шах-Денизу, понимали факт того, что вопрос о разработке месторождений Каспия стоит на повестке дня между всеми прикаспийскими странами, и споры об использовании ресурсов моря может стать причиной недопуска французских МНК в Казахстан, Иран и Туркменистан. Заключение контракта по Шах-Денизу предполагало участие «Тоталь» в консорциуме западных МНК, распределяя ответственность между всеми в случае дипломатических и военных конфликтов на море.

25% акций месторождения достались британской «БП», 25% – норвежской «Статойл», по 10% – российской «Лукойл», азербайджанской ГНКАР, французской «Тоталь», турецкой «ТРАО» – 9%. К началу разработки месторождения в 2004-2006 гг. вопрос о разграничительной линии между прикаспийскими странами уже был снят.

В январе 1997 г. в Париже было подписано СРП на 2 млрд.долл. на разработку нефти в шельфе Ленкорань-Талыш Денизского района, в 300 км к югу от Баку [2]. Глубина залегания запасов находилась на уровне 100 м. «Тоталь» к концу 1990-х гг. испытывала большой недостаток буровых установок. Оператор «TotalFinaElf» к 2000 г [3] заключила контракт с «Sedco Fogex» дочерней компании технической корпорации «Transocean» на поставку новой буровой установки «Trident», бурение которой французская компания начала в сентябре 2000 г. Отсутствие буровых установок для проведения разведки в море стало причиной для волнения азербайджанских властей, когда в июне 2000 г. представитель ГНКАР заявил, что государственная компания вынуждена больше не подписывать СРП для морских месторождений, в то время как многие из наземных месторождений Азербайджана будут разрабатываться с помощью иностранных фирм. Ильхам Алиев, первый вице-президент ГНКАР заверил тогда действующие в стране иностранные компании в том, что из-за нехватки буровых установок на Каспии их СРП не будут отменены, если они сами не выполнят свои контрактные разведочные обязательства.

В начале 1997 г. другая французская компания «Эльф Аквитань» (Elf), в качестве оператора обладала 65% акций в контракте, рассчитанном на 30 лет. Ее партнерами тогда были Тоталь (10%) и ГНКАР (25%). Позже доля «Эльф Аквитань» была снижена до 40%. К разработке месторождения Ленкорань–Талыш присоединились немецкая «Wintershall» и итальянская «Agip» с 10% и 5% соответственно. Позже присоединилась иранская компания «ОИЕС» с долей в 10%. После объединения компаний «ТотальФинаЭльф» контролировала 50% акций нефтегазового предприятия Ленкорань-Талыш.

В феврале 2003 г. консорциум «Шах-Дениз» решил начать развитие 1-й фазы газового месторождения Шах-Дениз. В конце 2003 г. «Тоталь» работала над второй скважиной месторождения Шах-Дениз. Вплоть до 2011 г. «Тоталь» проводила разведывательные работы в азербайджанском секторе моря, на месторождении Шах-Дениз разведка проводилась до ноября 2006 г. В 2004 г. три буровых скважины на Шах-Денизе показали, что все они полны газа и конденсата. «Тоталь» в этом же году доставила основные элементы платформы TPG 500 для сборки в Азербайджане.

Перед консорциумом оставался вопрос о направлении транзита добываемого газа, и по какому газопроводу должен пойти природный газ. На тот момент существовал только один маршрут поставок газа из Азербайджана через Россию и далее в ЕС через Черное море – Баку – Новороссийск, построенный в период СССР. Взаимные претензии со стороны России и Азербайджана в 1990-е гг. по вопросам Нагорного Карабаха, поддержки чеченских террористов, продажи оружия Армении, самостоятельная разработка каспийских месторождений, отразились на энергетической политике двух государств. Западными ТНК и политиками США и ЕС было предложено построить новый газопровод Баку-Тбилиси-Эрзурум. Для реализации проекта Южно-Кавказской газопроводной системы была создана «Южно-Кавказская Трубопроводная компания» (SCPC) [4], где «Тоталь» получила 10% долю акций. Строительство газопровода Баку-Тбилиси-Эрзурум началось в 2002 г. Официальное открытие газопровода БТЭ состоялось 25 марта 2007 г. Основными покупателями газа Шах-Дениза стали Турция и Грузия, нуждающиеся в поставках природного газа. В Грузию газ стал поставляться по газопроводу Баку-Супса, построенный в 1999 г. с месторождения Шах-Дениз.

Первая скважина на Шах-Денизе была запущена в производство в 2006 г., в ноябре этого же года было завершено строительство Южно-Кавказского газопровода в Грузию (БТЭ), по которому пошел первый газ, добытый на месторождении. Со строительством газопровода БТЭ определились главные покупатели азербайджанского газа – Турция, Грузия, Греция, Италия. По инициативе Турции было предложено построить еще один газопровод в

Южную Европу – TGI. 27 июля 2011 г. – Греция, Турция, Италия подписали договор о строительстве газопровода TGI, куда должен был поступать азербайджанский, туркменский, казахстанский и египетский природный газ. Возможность такого строительства позволяло протянуть ветку дальше во Францию. Но «Тоталь» без газопровода, ведущего во Францию, не может обеспечить снижение поставок российского газа за счет азербайджанского и уменьшить зависимость от энергоресурсов из России.

В Азербайджане «Тоталь» активно участвовала в строительстве нефтепровода Баку – Тбилиси – Джейхан, которое началось в августе 2002 г. Этот нефтепровод, принадлежащий консорциуму «BTC Co», связал Баку и Средиземное море через Грузию и Турцию, далее через морской порт Джейхан на танкерах в ЕС. В работе нефтепровода к 2011 г. были внесены дополнительные установки, в которых использовались химические вещества, чтобы ограничить потери нагрузки БТД. Таким способом была увеличена мощность нефтепровода БТД с 1 млн. баррелей/сутки до 1,2 млн. баррелей/сутки. Нефтепровод БТД [5] значительно снизил зависимость Азербайджана от транзитных трубопроводных систем России, несмотря на экономическую выгоду использования трубопровода Баку – Новороссийск. 12 июня 2000 г. вице-президент «Лукойла» Виталий Лесничий отметил свое мнение для «Файнэншл Таймс»: «...согласно условиям контракта (АЮС), мы могли бы абсолютно точно принять решение об экспорте нефти по северному маршруту в Новороссийск. Этот маршрут наиболее экономичен и коммерчески привлекателен». Но президент «Socag» Натиг Алиев, цитируемый той же газетой 12 июня, сказал: «Конечно, вся нефть должна идти Баку – Тбилиси – Джейхан. Иначе это не имеет смысла» [6]. К 2005 г. «Тоталь» рассматривает строительство нового нефтяного терминала Пирсагат в азербайджанском секторе моря в рамках перспективы развития БТД и разработки к 2008 г. казахстанского месторождения Кашаган. Кашаган был запущен только к 2017 г. и проект строительства терминала оказался нереализованным.

К 2002 г. «Тоталь» решила прекратить исследования на месторождении Ленкорань-Талыш [7], на которой компания являлась оператором, в 35% акций, и Абшеронском [8] полуострове, с 20% долей участия, сосредоточившись на месторождении Шах-Дениз.

В июле 2007 г. начались первые поставки газа из месторождения Шах-Дениз на турецкий рынок. На азербайджанском месторождении продолжались разведывательные работы, «Тоталь» была пробурена новая скважина для оценки запасов месторождения с целью, начать вторую фазу разработки. Позднее, в 2009 г. добыча на месторождении газа имела низкую производительность, в результате низкого спроса. Турция не полностью закупала азербайджанский газ, что привело к нарушению соглашения контракта 2002 г. Были внесены дополнительные предложения в переговорах о продаже газа, необходимые для запуска второй фазы разработки Шах-Дениз.

В июне 2008 г. ГНКАР и «Тоталь: Разведка и добыча» [9] подписали соглашение об основных коммерческих принципах и положениях по совместной разведке, разработке и долевом разделе добычи перспективного морского газоконденсатного блока месторождений «Абшерон». В феврале 2009 г. «Тоталь» и «ГНКАР» подписали новый контракт на разведку, разработку и совместное производство по месторождению Абшерон. 22 мая 2009 г. Милли Меджлис ратифицировал подписанный 27 февраля в Баку контракт типа PSA на разведку и разработку блока Абшерон, подписанный между ГНКАР и Тоталь. Министр промышленности и энергетики Азербайджана Натиг Алиев отметил, что «Абшерон – весьма перспективная структура, и результаты разведки дают нам основание полагать, что в ее глубоко залегающих пластах имеются огромные запасы природного газа». Но 9 июля 2009 г. «Тоталь» приостановила свою деятельность в Азербайджане из-за невыгодного контракта с ГНКАР. ГНКАР пошли на уступки, пообещав, что «Тоталь» станет главным оператором разработки Абшерона и недопущения других компаний в проект. В течение всей стадии разведки, «Тоталь» будет оставаться оператором проекта Абшерон. Для стадии разработки, «Тоталь» и «ГНКАР» создали совместную компанию, которая вела работу главного оператора, 60% акций в которой принадлежали «ГНКАР» и 40% – «Тоталь». Изначально контракт 1997 г.

предполагал, что главным оператором Абшерона будет американская «Шеврон» с долей в 30%, ГНКАР – 50%, и Тоталь – 20% [10].

9 сентября 2011 г. президент Ильхам Алиев принял делегацию во главе с генеральным вице-президентом компании «Тоталь» Майклом Борреллом. На встрече были подтверждены условия контракта и главную роль Тоталь в освоении Абшерона.

По оценкам американских компаний месторождение Абшерон являлось неперспективным из-за малого объема запасов природного газа. Бурение разведочных скважин на Абшероне должно было начаться в 2010 г., но было перенесено на 2011 г. Оценка месторождения французскими геологами показала значительные запасы природного газа на Абшероне. С проведением разведки на Абшероне приоритеты Тоталь постепенно стали смещаться в сторону разработки нового стратегического месторождения. Стали появляться новые причины для смены энергетического вектора «Тоталь» в Азербайджане с Шах-Дениза на Абшерон.

В 2010 г. «ГНКАР» была не согласна с решением Турции по вопросу о количестве газа, превышающего те объемы, которые были предусмотрены двухсторонним контрактом на 2010 г. Была достигнута договоренность с турецкой национальной компанией «Botas», для того, чтобы пересмотреть цены продажи газа в Турцию в рамках 1-й фазы Шах-Дениз. Дело в том, что была образована разница в цене при продаже газа, которая появилась с 15 апреля 2008 г. Турция по двухстороннему договору должна была доплачивать за газ с месторождения Шах-Дениз тариф в размере 80-120 долларов за каждую тысячу кубометров газа. Позднее по новому соглашению между Азербайджаном и Турцией цена повысилась со 120 до 300 долларов [11].

«ГНКАР» и «Botas» подписали в июне 2010 г. Меморандум о взаимопонимании, касающийся продажи объемов газа и дополнительных условий транзита, предназначенных для европейских рынков. Это соглашение должно было разрешить запуск в 2011 г. исследования FEED для этой второй фазы разработки. В конце первого квартала 2012 г. были официально начаты исследования FEED по второму этапу. Параллельно продолжаются переговоры и исследования о транспортировке газа с Шах-Дениз в Европу. Цель переговоров заключалась – в принятии окончательного решения об инвестициях для второго этапа развития месторождения Шах-Дениз в 2013 г. В сентябре 2013 г. был подписан контракт о продаже газа со второй фазы Шах-Дениз для европейских покупателей при общем объеме в 10 млрд.куб.м. газа в год. Транспортировка газа планировалась по трубопроводу Trans Anatolian pipeline (TANAP) [12] через Турцию и далее через Trans Adriatic Pipeline (TAP), который должен был соединить Турцию и Италию. В проекте ГНКАР – TAP, «Тоталь» приобрела в июле 10% акций. Транспортировка газа должна будет начаться в 2021 г.

17 декабря 2013 г. «Тоталь» отказалась от участия в строительстве TANAP вместе с норвежской «Статойл» аргументируя отсутствием необходимости строительства газопроводной системы для транспортировки газа из Абшерона. На полуострове Абшерон к 2013 г. продолжались разведочные буровые работы севернее газоносной структуры. Оценка буровых скважин показала новые положительные результаты о наличии там больших запасов природного газа в 326 млрд. куб. м [13]. Французский план развития месторождения был передан для утверждения в «ГНКАР», как-то предусматривал контракт совместного производства газа и газоконденсата.

В августе 2014 г. «Тоталь» уступила свое участие в месторождении «Шах-Дениз» на 10%, а также свои 10% акций газопровода, принадлежащего «Южно-Кавказской Трубопроводной Компании» – БТЭ. В сентябре 2014 г. Группа продала свою долю в размере 10% акций в проекте газопровода TAP. Отказ от участия в консорциуме «Шах-Дениз» был продиктован огромными расходами на разработку второй фазы месторождения. По предположительным оценкам на разработку должно будет уйти до 40 млрд.долл. Второй причиной стало нежелание Турции закупать дополнительно газ с Шах-Дениза, из-за строительства двух других проектов – Голубой поток и Южный поток [14].

Дирекция «Тоталь» в лице Кристофа де Маржери решило перейти к разработке нового стратегического газового месторождения на Абшеронском полуострове, но продажа долевого участия в БТЭ и ТАР лишили контроля «Тоталь» над транзитными трубопроводами, через которые мог идти абшеронский газ. Но контроль над транзитом нефти Тоталь сохранила в виде 5% акций нефтепровода БТД. Хотя с 2015 г. согласно данным отчетов «Тоталь», компания совсем перестала экспортировать нефть из Азербайджана, получая только прибыль за транзит нефти.

«Тоталь» продолжает работу над месторождением Абшерон. В ноябре 2016 г. «Тоталь» и «ГНКАР» подписывают соглашение, в котором оговариваются условия коммерческих и договорных запусков первого этапа производства на Абшеронском месторождении. Это соглашение позволило установить схему разработки месторождения с меньшими затратами, соединяя его с существующими объектами. Производственные мощности этого месторождения высокого давления должны были составить от 35 тысяч бар. нефт. экв/сутки. Добытый газ Абшерона будет направлен на нужды тепловых сетей Азербайджана.

Энергетическая политика французских компаний в Азербайджане рассматривала несколько геополитических и экономических фактора, которые могли снизить зависимость Франции и ЕС в целом от экспорта газа из России:

- геополитическое положение Азербайджана между 3-я региональными государствами, «геополитический треугольник» – Иран, Россия, Турция. Для реализации стратегии по разработке морских месторождений Каспия Азербайджан искал союзников, с которым было меньше всего противоречий в различных областях. Таким союзником стала Турция которая стремилась через Азербайджан выйти на постсоветское пространство с целью налаживания тесных контактов, с тюркскими государствами бывшего СССР, в основном стран Центральной Азии. И стать также страной-транзитом для транспортировки каспийских энергоресурсов и давления на ЕС – для принятия Турции в состав ЕС. Превращение Турции в транзитную страну для азербайджанских углеводородов соответствовало планам французских МНК;

- единственным направлением для экспорта углеводородов из Азербайджана стало направление ЕС через 1) Россию, Украину и 2) Грузию, Турцию. Динамично развивающийся рынок АТР для азербайджанского экспорта оказался закрытым из-за дальности расположения рынка;

- истощение нефтяных месторождений Азербайджана, и перспективность добычи природного газа и газового конденсата для европейского рынка, постепенно переходящего на использование СПГ;

- отсутствие трубопроводных систем, которые бы не шли через территорию России в 1990-х гг. Получив часть контроля над трубопроводами БТД, БТЭ, ТАНАП «Тоталь» обеспечивала себе рынки сбыта продукции;

- потребности Азербайджана в инвестициях нефтегазовых компаний;

- натянутые отношения между Азербайджаном и Россией до конца 1990-х гг., что выливается в периодическом отказе РФ транспортировать азербайджанские энергоресурсы. Сегодня Азербайджан стремится снизить транзит своего газа через Новороссийск, уменьшая транзитную зависимость от России. До 2010 г. функционирование трубопровода Баку – Новороссийск продолжилось благодаря контракту о закупках газа у Азербайджана Россией в объеме 2-х млрд. куб.м. К настоящему времени газопровод Баку-Новороссийск функционирует намного меньше своей мощности.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ:

1. Bernard Multon. L'énergie sur la terre: analyse des ressources et de la consommation. La place de l'énergie électrique // HAL Id: hal-00674076. URL: <https://hal.archives-ouvertes.fr/hal-00674076>. 24 Feb 2012.

2. Турция в ближайшее время завершит оплату разницы за азербайджанский газ. URL: <http://www.1news.az/news/turciya-v-blichayshee-vremya-zavershit-oplatu-raznicy-za-azerbaydzhanskiy-gaz---botas>. – Botas. 23.12.2010.
3. Bonnefille René . Les réalisations d'Electricité de France concernant l'énergie marémotrice // La houille blanche. Direction des Etudes et Recherches Electricité de France. – 1976. – №2. – 58 p.
4. Delcour Laure. L'Énergie, enjeu clé pour la présidence française de l'union // Revue internationale et stratégique. – 2008/1. – №69. – p. 137-144. URL: <https://www.cairn.info/revue-internationale-et-strategique-2008-1-page-137.htm>
5. Dominique Bureau, Lionel Fontagné, Philippe Martin. Énergie et compétitivité. // Conseil d'analyse économique. – 6.2013. – №6. – P. 1-12.
6. François Caron. Histoire des chemins de fer en France, 1883-1937. – Paris, Fayard. – 1029 p.
7. François-Mathieu Poupeau. Un siècle d'intervention publique dans le secteur de l'électricité en France. HAL Id: halshs-00309065. – 5.08.2008. URL: <https://halshs.archives-ouvertes.fr/halshs-00309065>.
8. Godard Olivier. Politique de l'effet de serre. Une évaluation du plan français de quotas de CO2 // Revue française d'économie. – 2005. – Volume 19. – №4. – P. 147-186.
9. Hayat Gazzane. Pétrole: pourquoi la chute des prix n'est pas forcément une bonne nouvelle. // Le Figaro. – 09.12.2015. URL: <http://www.lefigaro.fr/economie/le-scan-eco/decryptage/2015/12/09/29002-20151209ARTFIG00176-petrole-pourquoi-la-chute-des-prix-n-est-pas-forcement-une-bonne-nouvelle.php>.
10. Jean-Michel Bezat. Fin de disette dans la production pétrolière? // Le Monde. 06 juillet 2016. URL: http://www.lemonde.fr/economie-mondiale/article/2016/07/06/fin-de-disette-dans-la-production-petroliere_4964783_1656941.html?xtmc=france_et_kazakhstan&xtcr=26.
11. Jean-Michel Bezat. L'énergie, symbole de tous les patriotismes. // Le Monde 01 octobre 2007 URL: http://www.lemonde.fr/economie/article/2007/10/01/l-energie-symbole-de-tous-les-patriotismes_961399_3234.html?xtmc=france_et_kazakhstan_politique_energetique&xtcr=13.
12. Jean-Michel Bezat. Une nouvelle ère commence // Le Monde 06 septembre 2005 URL: http://www.lemonde.fr/a-la-une/article/2005/09/06/1-petrole-l-ete-ou-tout-a-basculer-une-nouvelle-ere-commence_686145_3208.html?xtmc=france_et_kazakhstan_politique_energetique&xtcr=18
13. La recherche scientifique face aux défis de l'énergie. // URL: http://www.academie-sciences.fr/pdf/rapport/rads1212_synthese.pdf.
14. Nicolas Burq. Décroissance des ondes absence de de l'energie locale de l'equation pour le probleme exterieur et resonance au voisinage du reel. // Acta Math, Institut Mittag-Leffier. 1998. – P. 1-29.

РУХАНИ ЖАҢҒЫРУ ӨЗІН-ӨЗІ ТАНУДАН БАСТАУ АЛАДЫ

Spiritual modernization begins with self-awareness

Б.К. Каирова¹, Н.А. Касымов²
B.K. Kairova¹, N.A. Kasimov²

Ө. Сұлтанғазин атындағы Қостанай мемлекеттік педагогикалық университеті,
 Қостанай, Қазақстан Республикасы, bekbaian@mail.ru

Аннотация

Мақалада «Өзін-өзі тану» пәнімен «Болашаққа бағдар-рухани жаңғыру» бағдарламасының мағыналық байланысы қарастырылады. Өзін-өзі тану пәні студент жастардың бәсекеге қабілеттілік, жаңалықтарға сананың ашықтығы, елінің болашағын ойлау, рухани құндылықтарды қадірлеу мәселесі рухани жаңғыру бағдарламасының басымдықтарымен үндестігімен нің басты мәселелерімен сабақтастықта.

Abstract

The article considers the continuity of the subject «Self-knowledge» and the «Looking to the future – Rukhani zhangyru». The purpose of these two programs should become the property of the whole society, in order for Kazakhstan to become a country with competitive human capital, to create advanced educational, modern models of education and progressive forms of economic life.

3 СЕКЦИЯ

**ҚОҒАМНЫҢ ДАМУЫ ЖӘНЕ «МӘҢГІЛІК ЕЛ»
БАҒДАРЛАМАСЫНЫҢ НЕГІЗГІ ПРИНЦИПТЕРІН ЖҮЗЕГЕ АСЫРУ
РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА И РЕАЛИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ
ПРОГРАММЫ «МӘҢГІЛІК ЕЛ»
SOCIETY DEVELOPMENT AND IMPLEMENTATION
OF THE BASIC PRINCIPLES OF «МӘҢГІЛІК ЕЛ» PROGRAM**

<i>Агдавлетова А.Ш.</i> Қоғамның дамуы және «Мәңгілік ел» бағдарламасының негізгі принциптерін жүзеге асыру	248
<i>Ақанбаев Б.Н., Шамитдинов А.М.</i> Қазіргі қазақ жастарының «жақсылық» этикасы.....	250
<i>Алипбаева Г.А., Маннапова Д.Х.</i> «Ниткография», «Түзбен сурет салу» атты дәстүрлі емес сурет салу техникаларын қолдану арқылы кіші мектеп жасындағы психикалық дамуы тежелген балалардың графо – моторлық дағдыларын дамыту	256
<i>Амантаева А.Б.</i> Духовное единство народа – гарант стабильности Казахстанского общества.....	260
<i>Баубекова Г.К., Омарова К.И.</i> Анализ миграционных процессов Северного Казахстана за 2012-2017 годы.....	265
<i>Бекмаганбетова Г.К.</i> Взаимодействия семьи и школы по формированию у младших школьников семейных ценностей как реализация одного из направлений программы «Рухани жаңғыру»	269
<i>Болгарина Б.К.</i> Актуальные вопросы обеспечения молодежной среды как территория без терроризма согласно программе «Мәңгілік ел»	273
<i>Каппасова Ш.Е., Бурabay А.Қ.</i> Латын әліпбиі – рухани тәуелсіздікке жасалған жарқын кадам!	277
<i>Кусаинов Г.Б.</i> Национальные приоритеты в контексте духовной модернизации	281
<i>Лантух Я.С., Иванова Е.Н.</i> Роль учителя начальных классов по внедрению ценностей идеи «Мәңгілік ел» в учебно-воспитательный процесс.....	285
<i>Печёркина М.В., Крамок З.С., Бексултанов Д.Т., Альшианова Б.Х.</i> Культурно-философская экспликация сверхчеловеческого образа в контексте гуманизма и общественном дискурсе	288
<i>Насрединова А.Е., Ерназарова А.С.</i> Тәуелсіз елдің жас ұрпағын – патриоттыққа тәрбиелеу	292
<i>Назмутдинов Р.А., Ильина Д.В.</i> Ценностная сфера личности как основа для возрождения духа нации	294
<i>Салмагамбетова С.С.</i> Развитие познавательных способностей, обучающихся с особыми образовательными потребностями средствами английского языка	299
<i>Сатыбалдина Р.А.</i> Национальная идеология независимого Казахстана «Мәңгілік ел»	303
<i>Исмаилов С.С., Бисембаева А.К.</i> Основные направления развития науки в соответствии с программными статьями Президента Казахстана Н.А. Назарбаева	307
<i>Телебаев Г.Т.</i> Ценности идеи «Мәңгілік ел» в образовательном процессе.....	310
<i>Шаукенов Ж.А.</i> Ұлтаралық келісім доктринасы және «Мәңгілік ел» идеясы	316
<i>Шумейко Т.С.</i> Духовно-нравственные аспекты технологического образования	321
<i>Абильмаликов К.К.</i> Взаимоотношения Азербайджана и Франции в области энергетических ресурсов.....	326
<i>Каирова Б.К., Касымов Н.А.</i> Рухани жаңғыру өзін-өзі танудан бастау алады	331
<i>Усембаева А.Х.</i> Компетентностный подход в системе послевузовского образования	335