

Проблемы экономики, организации и управления в России и мире

**Материалы XIV международной
научно-практической конференции**

Прага, Чешская республика
28 апреля 2017 года

Прага
2017

Проблемы экономики, организации и управления в России и мире: Материалы XIV международной научно-практической конференции (28 апреля 2017 года). – Отв. редактор Уварина Н.В. – Прага, Чешская Республика: Изд-во WORLD PRESS s.r.o., 2017. – 216 с.

ISBN 978-80-88005-29-2

Содержание сборника составляют научные статьи ученых России и других стран. В статьях излагается теория, методология и практика научных исследований в области экономики, организации и управления.

Для специалистов-практиков, научных работников, преподавателей, аспирантов и студентов.

Ответственный редактор:

Уварина Н.В.

*доктор педагогических наук,
профессор*

**СБОРНИК ВКЛЮЧЕН В РОССИЙСКИЙ ИНДЕКС НАУЧНОГО ЦИТИРОВАНИЯ
(РИНЦ) И РАЗМЕЩАЕТСЯ В НАУЧНОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ БИБЛИОТЕКЕ
(WWW.ELIBRARY.RU)**

(договор с ООО «НЭБ» № 526-02/2015К)

© Издательство WORLD PRESS s.r.o.

© URAL Intellect s.r.o.

© ООО «АСП-Интер»

Уважаемые коллеги!

Благодарим всех участников за активный вклад в дело развития научных исследований.

Как и всегда мы будем оперативно информировать наших постоянных и потенциальных участников и их коллег о планируемых мероприятиях.

Мы предлагаем нашим новым и постоянным авторам продолжить сотрудничество в области опубликования индивидуальных и коллективных монографий в Чешской Республике и всегда готовы к обсуждению новых идей и перспектив.

Оргкомитет выражает благодарность всем коллегам, приславшим свои отзывы о нашей работе.

Желаем всем новых научных свершений и дальнейших творческих успехов!

Оргкомитет конференции

Литература

1. Лин А.А., Соколова С.В., Орлов А.С. Фармацевтический рынок: госпитальный сегмент // Проблемы современной экономики. 2014. № 1 (49). С. 224–230.
2. Соколов Б.И., Лин А.А., Орлов А.С. Фармацевтический рынок: льготное лекарственное обеспечение // Проблемы современной экономики. 2014. № 2 (50). С. 337–341.
3. Аналитические отчеты [Электронный ресурс] / DSM group. Режим доступа: URL: <http://www.dsm.ru/marketing/free-information/analytic-reports/> (дата обращения: 30.09.2016), свободный. – Яз.рус.
4. Улумбекова Г.Э. Обоснование эффективности увеличения бесплатного лекарственного обеспечения населения РФ в амбулаторных условиях // Социальные аспекты здоровья населения. Электронный научный журнал. 2011. Т. 20. № 4. URL: <http://elibrary.ru/item.asp?id=17271896> (дата обращения: 18.09.2015), свободный.

Ильсова Г., Бекмухаметова А.Б.

Казахский национальный университет им. аль-Фараби, Республика Казахстан, г. Алматы

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА

THE CURRENT STATE OF THE GAS INDUSTRY OF KAZAKHSTAN

Keywords: Gas, export, import, trade, pipelines, gas production.

Газовая отрасль Казахстана обладает значительным потенциалом для дальнейшего развития, что позволит в будущем вывести Казахстан в число ведущих региональных производителей природного газа. За годы независимости создана масштабная газотранспортная система, а также новые экспортные и транзитные маршруты.

Так, в Казахстане построены 18 тысяч магистральных и 30 тысяч распределительных газопроводов. Кроме того, вводятся дополнительные мощности по направлению «Казахстан – Китай», по которому уже транспортировано 173 миллиарда кубометров транзитного газа.

Через Казахстан осуществляется транзит природного газа из Туркменистана и Узбекистана в Китай и Российскую Федерацию. Построена и экспортируется линейная часть газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент, уже транспортировано порядка пяти миллиардов кубометров газа, в том числе в 2017 году – два миллиарда в этом году будут доведена проектная мощность газопровода до 10 миллиардов кубометров. Это позволит начать поставки отечественного газа на экспорт в Китай, в случае если будут подписаны соответствующие договоры. Кроме того, рассматривается возможность транзита российского газа в Китай по действующей газотранспортной системе Казахстана. Газоснабжение южных регионов РК и Костанайской области осуществляется в рамках СВОП-операций с ПАО «Газпром», за счет ресурсов узбекского газа по газопроводам «БГР-ТБА» и «Газли-Шымкент», узбекского и/или туркменского газа по МГ «Туркменистан-Китай», казахстанского газа по газопроводу «Бозой-Шымкент», а также российского газа по газопроводу «Бозой-Шымкент». Газоснабжение западных регионов Казахстана осуществляется за счет ресурсов газа казахстанских недропользователей. Поставки газа на экспорт осуществляются в направлении РФ и Кыргызстана.

В целях стабильного обеспечения потребности в газе южных регионов РК, снижения зависимости от импортного газа и обеспечения энергетической безопасности РК, продолжается реализация проекта «Строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Маршрут газопровода (протяженность 1 477 км, диаметр 1 067 мм в одноструйном ис-

полнении) проходит по территории Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областей. С начала транспортировки в конце 2013 года по состоянию на 31 декабря 2015 года по газопроводу Бейнеу-Бозой-Шымкент транспортировано 2,6 млрд. м³ природного газа. Продолжаются работы по строительству вдольтрассовых дорог, ремонтно-эксплуатационных управлений и вахтовых поселков «Шорнак», «Караозек», «Аксуат» и «Саксаульск», вахтового поселка и компрессорной станции «Бозой». Введение в эксплуатацию газопровода позволяет соединить в единую газотранспортную систему все магистральные газопроводы Казахстана: «Союз», «Средняя Азия – Центр», «Бухара – Урал», «Бухарский газоносный район – Ташкент – Бишкек – Алматы», «Газли – Шымкент», «Казахстан – Китай».

В мае 2016 г. добыто 3 297,1 млн куб.м. газа, в т.ч. 1 415 млн куб.м. природного газа. По сравнению с маем 2015 г. объем добычи газа меньше на 14,1%, добыча природного газа меньше на 20,0%. По отношению к прошлому месяцу объем добычи газа уменьшился на 2,8%, добыча природного газа меньше на 8,3%. Выполнение индикативного плана в текущем месяце по добыче газа составило 106,8%, в т.ч. природного газа составило 104,1%. (рис. 1)



Рис. 1. Объемы ежемесячной добычи газа за период с мая 2015 года по май 2016 года(млн. куб. м)

Самой крупной нефтегазовой компанией в Казахстане является Казмунайгаз. Это акционерное общество полностью принадлежит государству. В активе Казмунайгаза находятся такие компании как Казахойл-Актюбе (67%), Мангистаумунайгаз (50%), Петро Kazakhstan (33%), Тенгизшевройл (20%) и так далее.

АО «КазТрансГаз» входит в группу компаний АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и контролирует основную сеть транспортных газопроводов, протяженностью более 17 тыс. км с годовой пропускной способностью до 160 млрд. кубометров, сеть газораспределительных газопроводов протяженностью более 40 тыс. км обеспечивает

бесперебойную работу 31 компрессорной станции, на которых установлены 322 газоперекачивающих агрегата, обслуживает 3 подземных хранилища газа.

Согласно Договору между ТОО «КазРосГаз» и ООО «Газпром Добыча Оренбург» переработка неочищенного газа Карачаганакского месторождения в объеме около 8 млрд. куб. м в год осуществляется на Оренбургском газоперерабатывающем заводе. Товарный газ направляется на внутренний рынок Казахстана, а также на экспорт. Основными продуктами переработки являются отбензиненный газ, стабильный конденсат и стабильная нефть, сера техническая, широкая фракция легких углеводородов, одорант, сжиженный газ, топливный газ. 90 процентов добываемого газа в РК – это попутный нефтяной газ. Для сбора и переработки попутного газа нужна дорогая специальная инфраструктура, поэтому нефтяникам на протяжении многих лет его проще было сжигать как отходы. И это несмотря на то, что продукты сжигания ПНГ – один из основных загрязнителей атмосферы. Так, на строительство завода по переработке попутного нефтяного газа требуется около \$300 млн. В частности, такой проект в нашей стране уже реализуется ТОО «Казахойл Актобе» на месторождении Алибекмола.

Основными препятствиями для расширения добычи газа в Казахстане выступают отсутствие необходимых технологий, используемых на месторождениях, а также дорогостоящая обработка газа на месторождениях. С добычей газа также тесно связаны проблемы его транспортировки. Главным направлением остается российское. Прежде всего с месторождения Карачаганак, а также через газотранспортную систему Средняя Азия – Центр. В то же время со строительством трубопровода Туркменистан – Китай Казахстан получил возможность для расширения экспорта газа в восточном направлении.

В ближайшее десятилетие перед РК стоит проблема расширения мощностей существующих газопроводов, а также строительства новых магистралей. Стратегия развития газового экспорта базируется на выявлении потенциальных внешних рынков и выявлении наиболее рентабельных маршрутов транспортировки газа по трубопроводам за пределы страны. Самыми выгодными рынками для казахстанского газа признаны рынки Российской Федерации, Восточной и Западной Европы и Азиатско-Тихоокеанского региона.

В целом, политика Казахстана в области трубопроводов являлась более взвешенной и осторожной по сравнению с политикой Туркменистана. Казахстан стремится рассматривать весь спектр маршрутов, чтобы в случае изменения геополитической ситуации в регионе, цен на углеводородное сырье иметь возможность для сохранения своих позиций. Кроме того, более тесная привязка Казахстана к России, производственные и технологические связи не позволяют кардинально изменить внешнеполитический курс, в том числе и в области трубопроводной политики.

Главная проблема, с которой может столкнуться Казахстан в перспективе, заключается в растущем внутреннем спросе. В этом случае республика может испытать сложности и обеспечением поставок газа и на внешние рынки.

Нынешняя политика Китая, который выступает основным потребителем углеводородных ресурсов стран Центральной Азии, отвечает интересам государств региона. Они получили возможность нарастить добычу газа и имеют стабильный маршрут для его экспорта. Перспективы подобного сотрудничества находятся под влиянием ряда факторов. Прежде всего политика стран Центральной Азии будет определяться динамикой добычи. Как показывает современная история, прогнозы добычи природного газа, публикуемые странами ЦА, как правило, завышены и в большей степени направлены на привлечение повышенного внимания внерегиональных стран. Кроме того, страны этого

региона должны будут преодолеть технологические трудности при разработке новых месторождений. Наконец, следует учитывать возможные изменения в политике Китая. Стремительное наращивание поставок из стран региона делает Пекин зависимым от него. Это может поставить перед КНР вопрос об ограничении темпов роста экспорта газа Центральной Азии. А также Китай проводит политику диверсификации источников получения углеводородного сырья, в том числе и за счет разработки собственных месторождений.

Тем не менее, в среднесрочной перспективе оправданными могут стать ожидания дальнейшего смещения вектора газовой политики стран ЦА в сторону Китая. Восточное направление поставок газа рассматривается в качестве ключевого: как с точки зрения укрепления политических позиций на переговорах с Россией, США, ЕС, так и при решении вопросов внутривнутриполитической стабильности и социально-экономического развития.

Нельзя обойти стороной и фактор Ирана. Политическая изоляция этой страны, которая отстранена от обсуждения маршрутов поставок газа, ведет к искусственному конструированию трубопроводной архитектуры Центральной Азии и Каспийском регионе. Этот фактор повышает неопределенность будущих экспортных маршрутов из стран Центральной Азии.

В условиях ограниченного углеводородного потенциала, который предполагается добывать на месторождениях центральноазиатского региона, новые трубопроводные проекты могут обострить соперничество за доступ к газу. В этом вопросе геополитические планы США и ЕС, призывающих Ашхабад и Астану к участию в европейских проектах поставок углеводородных ресурсов, будут входить в противоречия с интересами Китая, который в обозримой перспективе намерен забирать все свободные объемы газа в Центральной Азии и России, которая не заинтересована в реализации транскаспийских трубопроводов.

Аналогичные поставки идут в Казахстан и из Узбекистана. Именно узбекским газом с 2007 года обеспечивается весь юг нашей страны. По данным Минфина, с января по июнь 2016 года в южные регионы страны из Узбекистана было импортировано 1 772,8 млн м³ природного газа на общую сумму 158,8 млн долларов, что на 39,4% больше по объему, чем за аналогичный период 2015 года. Всего в 2016 году для нужд южных регионов Казахстана поставлено более 2,9 млрд м³ узбекского газа.

Как отмечается в опубликованных на сайте Комитета государственных доходов (КГД) министерства финансов РК статистических данных, без учета стран Таможенного союза, также Казахстан импортировал 135,2 млн куб. м газа (-57,4%) из Туркменистана на \$22,99 млн (-57,6%).

Таким образом, Казахстан импортировал газ из этих стран в 2015 году по \$89,6 и \$170,1 за 1 тыс. куб. м соответственно. Одновременно Казахстан экспортировал 2595,6 млн куб. м газа (-34,6%) в Украину на \$339,4 млн (-48%) – средняя цена составила \$130,7 за 1 тыс. куб. м газа; 1829,2 млн куб. м газа (+52,8%) в Швейцарию на \$148,7 млн (+67,4%) – средняя цена составила \$81,3 за 1 тыс. куб. м газа; 813,9 млн куб. м газа (в 4,2 раза больше) в Польшу на \$89,1 млн (в 3,4 раза больше) – средняя цена составила \$109,5 за 1 тыс. куб. м газа. Кроме того, Казахстан экспортировал 199,8 млн куб. м газа (-5,5%) в Китай на \$25,6 млн (+0,9%) – средняя цена составила \$128,2 за 1 тыс. куб. м газа; 112 млн куб. м газа (-21,7%) в Кыргызстан на \$25,1 млн (-29,7%) – средняя цена составила \$224 за 1 тыс. куб. м газа, 44,3 млн куб. м газа (-21,7%) в Германию на \$10,4 млн (-29,7%) – средняя цена составила \$234 за 1 тыс. куб. м газа. В целом, за годы

независимости республика нарастила уровень добычи газа более чем в пять с половиной раз. Возрос и экспорт газа. С 2006 года по настоящий момент за счет бюджетных средств реализовано свыше 130 проектов по газификации регионов на общую сумму 99 миллиардов тенге. В результате чего за последние 8 лет число газифицированных населенных пунктов выросло с 730 до 1200, при этом охват населения поставками газа вырос на 2 миллиона человек.

К 2030 году уровень газификации будет увеличен с нынешних 7 до 10 миллионов человек; газоснабжением будут охвачены более 1 600 населенных пунктов республики. Работа по газификации страны предусматривается за счет бюджетных средств, а также средств Национального оператора в сфере газа и газоснабжения – Акционерного Общества «КазТрансГаз». К настоящему времени в Казахстане функционируют 3 газоперерабатывающих завода (ГПЗ) – Тенгизский (ТГПЗ), Казахский (КазГПЗ) и Жанажолский (ЖГПЗ), имеющие суммарную проектную мощность переработки 6,25 млрд куб. м природного газа в год. Особенностью их сырьевой базы является то, что запасы газа преимущественно связаны с нефтяными, нефтегазовыми и нефтегазоконденсатными месторождениями. Для поддержания газотранспортной системы используются подземные хранилища газа: ПХГ «Базой»; ПХГ «Акыртобе»; ПХГ «Полторацкое».

Литература

1. Экспертное бюро «Energy Focus», «Газовая отрасль Казахстана»// <http://www.kazenergy.com/kz/2-36-37-2010/2005-2011-09-09-17-49-48.html>
2. Журнал «Forbes», «10 трендов в нефтегазовой промышленности Казахстана в июне», 2016 // https://forbes.kz/stats/10_trendov_v_neftegazovoy_promyishlennosti_kazahstana_v_iyune
3. Газовые магистрали Казахстана – маршруты геоэкономического развития// <http://www.kaztransgas.kz/index.php/ru/press-tsentr/publikatsii/960-gazovye-magistrali-kazahstana-marshruty-geoekonomicheskogo-razvitiya>

Калиничева М.А.

Стерлитамакский филиал БашГУ

ФИНАНСОВЫЙ КОНТРОЛЬ В СФЕРЕ ЗАКАЗОВ НА ГОСУДАРСТВЕННЫЕ И МУНИЦИПАЛЬНЫЕ НУЖДЫ

FINANCIAL CONTROL IN THE SPHERE OF ORDERS ON STATE AND MUNICIPAL NEEDS

Key words: finance, Foundations, control, State, Procurement.

Одним из главных элементов в управлении финансами общественности выступает финансовый контроль со стороны государства, обеспечивающий эффективность в государственном управлении формированием, распределением и использованием государственных фондов денежных средств и таких фондов на уровне муниципалитета, который на сегодняшний день приобретает все большую значимость.

В свою очередь элементом финансового контроля выступает государственный финансовый контроль в области государственных и муниципальных заказов, который обеспечивает эффективное управление в публичных образованиях с целью исполнения государственных или муниципальных функций, удовлетворения гражданских и общественных потребностей в услугах государственного и муниципального характера, а также повышения степени их качества и доступности.

Денисова Н.И. ПРОДОВОЛЬСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ РЕГИОНА: ОПРЕДЕЛЕНИЕ, СПЕЦИФИКА, КОРРЕКТИРУЮЩИЕ ФАКТОРЫ	35
Денисова Е.В. ОРИЕНТИРЫ ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЯ НА РОССИЙСКОМ РЫНКЕ АКТИВНЫХ ФАРМАЦЕВТИЧЕСКИХ СУБСТАНЦИЙ	37
Дзестелов Т.Б., Позмогов А.И. МЕХАНИЗМ РЕОРГАНИЗАЦИИ ИНТЕГРИРОВАННЫХ КОРПОРАЦИЙ (НА ПРИМЕРЕ ОАО «ЭЛЕКТРОЦИНК»)	38
Дробинина Н.А. ПРАВОВАЯ ПРИРОДА СЛУЖЕБНОЙ ТАЙНЫ	40
Durakov V.V., Agarkova L.V. RESERVES FOR THE GROWTH OF PROFITS OF THE INSURANCE ORGANIZATION AND EVENTS IN ITS INCREASE	41
Еремеев Д.В., Селивёрстова Е.А. ОСОБЕННОСТИ ФОРМИРОВАНИЯ БЮДЖЕТА ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ХОЛДИНГА	44
Жигалова Н.Е. МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ ПОДХОДЫ К ДИАГНОСТИКЕ ВЗД РЕГИОНОВ	46
Зуева О.В., Сурайкина Е.А. О НЕКОТОРЫХ ОСОБЕННОСТЯХ ТУРИСТСКО-РЕСУРСНОГО ПОТЕНЦИАЛА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ	50
Ивичев Е.А., Юрк О. СТРУКТУРА ЛЕКАРСТВЕННОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАСЕЛЕНИЯ РОССИИ	53
Ильясова Г., Бекмухаметова А.Б. СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА	55
Калиничева М.А. ФИНАНСОВЫЙ КОНТРОЛЬ В СФЕРЕ ЗАКАЗОВ НА ГОСУДАРСТВЕННЫЕ И МУНИЦИПАЛЬНЫЕ НУЖДЫ	59
Карева Н.Н., Лин А.А., Юрк О. ПРОБЛЕМЫ ЛЕКАРСТВЕННОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ АМБУЛАТОРНЫХ БОЛЬНЫХ В РОССИИ	61
Кириков К.В., Логвинова Ю.Д. ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ КАК ИНСТРУМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОГО АНАЛИЗА	63
Киселев М.А., Сухов В.Д. УПРАВЛЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЯМИ ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЫ ПРЕДПРИЯТИЯ: ПРОБЛЕМЫ И ПОДХОДЫ К ИХ РЕШЕНИЮ	66
Кошевой О.С. ОСОБЕННОСТИ ФОРМИРОВАНИЯ СТРУКТУРЫ ИНСТИТУЦИОНАЛЬНЫХ СЕКТОРОВ В РАМКАХ ВАЛОВОГО РЕГИОНАЛЬНОГО ПРОДУКТА	68

Научное издание

**Проблемы экономики,
организации и управления
в России и мире**

**Материалы XIV международной
научно-практической конференции**

Прага, Чешская республика
28 апреля 2017 года

Статьи публикуются в авторской редакции

Ответственный редактор – Уварина Н.В.

Выходные данные

Schváleno k tisku: 15.05.2017

Тираж: 150 экз.

Číslo zakázky: 2017-65

Vydavatel: WORLD PRESS s.r.o.

Korespondenční adresa: Bellušova 19, Praha 5, 155 00

tel/fax: +420 235 515 516

Tiskárna DTS:

DigiTisk Studio spol. s r.o., IČO: 28230540

Kosatcová 18/1318, Praha 10, Záběhlice, PSČ 10600

tel.: +420 222 766 550, mob: +420 775 147 678

<http://dtstudio.cz>, e-mail: dtstudio@email.cz