

граждан разных стран совпадают. Потребителей привлекают в основном "здоровые" продукты, "быстрая еда" и новинки.

Таким образом, рынок Кыргызстана получает развитие новых направлений: появляются, например, соки, обогащенные витаминами и минеральными веществами, соки для детей. Технология не стоит на месте, и поэтому на нашем рынке возможно появление еще большего количества новых сегментов. Кроме того, поскольку, рынку напитков до насыщения еще далеко, чем необходимо воспользоваться для стратегического развития предприятию безалкогольной отрасли Кыргызстана ОсОО «Аква-Мастер». Например, популярными становятся соки на молочной основе.

Также, при подъеме отечественной промышленности и преодоления кризисных явлений, ОсОО «Аква-Мастер» необходимо уделять большее внимание проблемам качества. Необходимо создавать стимулирующие условия для достижения оптимального уровня качества выпускаемой продукции. Это приведет к повышению конкурентоспособности ОсОО «Аква-Мастер», на отечественном рынке и даст возможность выйти на внешние рынки.

В ходе проведения экономического анализа компании оценка показателей финансовой устойчивости показала, что деятельность компании, в целом, является эффективной, рентабельной. Но для развития компании необходимо повышать эффективность ее работы. С этой целью разработаны конкретные мероприятия, которые позволят повысить финансовые показатели деятельности.

При управлении развитием компании необходимо придерживаться стратегии развития предприятия, в рамках которой компания будет увеличивать рыночную долю, в основном используя маркетинговую стратегию, которая позволит выявить новые конкурентные преимущества.

Рассмотрев все возможности конкурентного поведения компании «Аква-Мастер» на рынке для формирования стратегии устойчивого развития необходимо придерживаться стратегии фокусирования, за счет которой удерживать сегмент на рынке, формировать положительный имидж компании, что позволит привлекать крупных платежеспособных клиентов.

При управлении развитием компании ОсОО «Аква-Мастер» необходимо придерживаться стратегии развития предприятия, в рамках которой компания будет увеличивать рыночную долю, в основном используя маркетинговую стратегию, которая позволит выявить новые конкурентные преимущества.

В связи с постоянной динамикой рынка пищевого сырья компании необходимо постоянно развиваться. Для того чтобы компания ОсОО «Аква-Мастер» добилась намеченных целей, необходимо увеличение прибыли и числа клиентов. Для этого, после первого взаимодействия с компанией-клиентом необходимо приложить все усилия для перевода его в разряд постоянных. Этому поможет грамотное ведение переговоров, а также конкурентные преимущества компании ОсОО «Аква-Мастер» перед другими компаниями.

В ходе проведения экономического анализа компании ОсОО «Аква-Мастер» оценка показателей финансовой устойчивости показала, что деятельность компании, в целом, является эффективной, рентабельной. Но для развития компании необходимо повышать эффективность ее работы. С этой целью разработаны конкретные мероприятия, которые позволят повысить финансовые показатели деятельности.

На рынке безалкогольных напитков требуется умело строить программу продвижения товара, в частности рекламу. Реклама играет важнейшую роль в бизнесе. Так же необходимо проводить правильную коммуникационную политику, именно руководитель фирмы должен уделять должное внимание вопросам общения менеджеров с клиентами, так как неправильный подход к клиенту ведет к потере прибыли.

Список литературы

1. Кыргызстан в цифрах. Официальное издание Нацстатком КР. – Б.: -2012 г.
2. Промышленность Кыргызской Республики 2008-2012 гг. / Национальный статистический комитет Кыргызской Республики. - Бишкек, 2012.
3. Постановление Правительства Кыргызской Республики «Об учреждении премий Кыргызской Республики по качеству» от 18.08.1997 года № 478.
4. Лаптев В.Г. Маркетинговые задачи торговых предприятий// Ж. Маркетинг. – 2013 №8.

УДК.: 658.26-021.4.:33(575.2)

ЗНАЧИМОСТЬ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА В ЭКОНОМИКЕ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Трубачёва Г.В. ст.гр. ФК-1.12., рук. ст.препод. Сурамбаева А.Т.
КГТУ им. И.Раззакова, Бишкек, Кыргызская Республика
E-mail: diva_995@mail.ru

SIGNIFICANCE OF FUEL AND ENERGY COMPLEX IN KYRGYZ ECONOMY

Trubacheva G.V., Surambaeva A.T.
KSTU named after I.Razzakov, Bishkek, Kyrgyz Republic
E-mail: diva_995@mail.ru

В данной статье рассмотрены основные факторы сдерживающие развитие топливно-энергетического комплекса. А также проблемы и перспективы топливно-энергетического комплекса в целом по Кыргызстану.

Топливо-энергетический комплекс, включающий топливную и электроэнергетическую отрасль, является крупной составляющей частью экономики Кыргызстана.

Развитие топливно-энергетического комплекса (ТЭК), формирование эффективной структуры топливно-энергетического баланса (ТЭБ) оказывают большое влияние на финансовое состояние не только всей энергосистемы, но и на экономическую эффективность, рентабельность функционирования всех секторов народнохозяйственного комплекса, особенно в условиях рыночных отношений.

Структура ТЭБ республики в настоящее время ориентирована на завоз значительной части энергоносителей из других государств. Более 50% потребляемого в Кыргызстане топлива приобретается в Казахстане, Узбекистане и России, на что требуются огромные валютные средства. В топливно-энергетическом балансе Кыргызской Республики на долю угля приходится до 9,5%.⁵ Также кыргызский уголь в потреблении в 2006 году составлял 25,5%, то в 2012 году уже 56,6%, снижается доля импортного угля во внутреннем потреблении и, соответственно, снизился импорт угля в 1,2 раза. В дальнейшем планируется постепенно сокращать импорт угля и увеличить экспорт угля в Китай и в соседние государства - Таджикистан и Узбекистан. (Таб.1)

Динамика роста потребления угля. (Таб.1)⁶

	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Добыча угля, тыс. тонн	321,3	395,1	484,8	606,9	574,9	830,7	1106,7
Потребление угля, тыс. тонн	1257,7	1310,7	1741,5	1703,9	1592,2	1826,5	1923,1*
Импорт угля, тыс. тонн	932,7	1123,1	1544,8	1139,7	1120,3	1036,3	1089,6
Экспорт угля, тыс. тонн	34,8	99	103,8	18,4	19,9	85	193,0

В настоящее время на территории Кыргызской Республики известно около 70 месторождений и углепроявлений с запасами и прогнозными ресурсами в объеме 6,4 млрд. тонн, в том числе: бурые угли - 5,2 млрд. тонн, каменные угли - 1,08 млрд. тонн, коксующиеся угли - 119,6 млн. тонн.

В течение первых семи месяцев 2014 года, с января по июль включительно угледобывающие предприятия Кыргызстана добыли в общей сложности 615.3 тысячи тонн угля, что на 26 % больше показателя 2013 года, а также совокупная стоимость произведенной предприятием товарной продукции составляет 732.9 миллиона сомов, что на 20 % превосходит уровень прошлого года. Кроме того, из Кыргызстана в Китай, Таджикистан и Узбекистан было экспортировано 32.5 тысячи тонн угля на сумму 46 миллионов сомов.

Фактическая добыча угля за 2013 год составила 1,4 млн. тонн, при этом по Северному региону добыто 400 тыс. тонн, по Южному – 1,0 млн. тонн. В связи всеерными отключениями электроэнергии в 2008 году и запрет с 2010 года на выдачу технических условий на электроотопление и электрообогрев наблюдался тенденция роста в потреблении угля. Одним из значимых мероприятий по развитию угольной отрасли является реализация проекта по созданию системы управления качеством угля, в целях эффективного и экологически чистого использования угля в Кыргызстане.

На перспективу министерством энергетики и промышленности КР поставлена задача перед угольщиками нарастить объем добычи угля с доведением в 2014 году - 1,5 млн. тонн, 2015 году – 1,6 млн. тонн, 2016 году – 1,7 млн. тонн, 2017 году – 1,8 млн. тонн. По северному региону балансовые запасы угля составляют 415 млн тонн, по южному региону – 589,3 млн тонн. Таким образом, порядка 60% разведанных запасов угля сосредоточены в южном регионе страны.

Реализация поставленных задач позволит в будущем решить энергетические проблемы Кыргызской Республики, в частности экологические и экономические вопросы в топливно-энергетическом комплексе страны. В течение 3 лет объемы добычи угля в Кыргызстане будут увеличены с 1,1 млн до 3 млн. тонн. В настоящее время утвержденные запасы угля составляют 1 млрд 378 млн тонн, а прогнозные показатели колеблются от 4 до 6 млрд. Поэтому потенциал осуществления теплогенерации за счет собственных угольных активов очень высок, главное привлечь в эту отрасль инвестиции⁷.

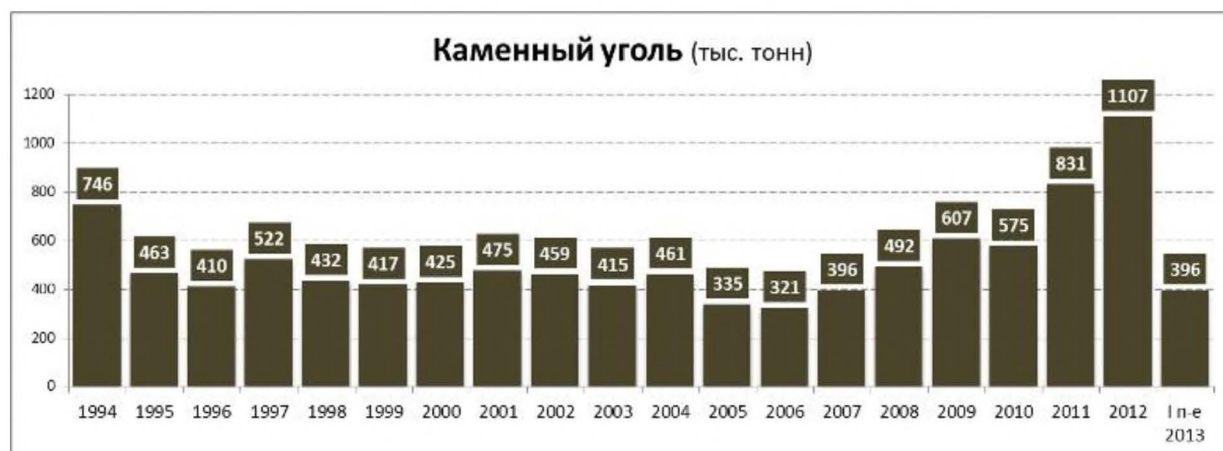
⁵ Отчет правительства Кыргызской Республики по обзору торговой политики, подготовленный в рамках выполнения обязательств КР перед Всемирной торговой организацией. От 24 октября 2013 года

⁶ <http://www.politmer.kg/ru/promises/1111>

⁷ Данные министерства энергетики и промышленности

Самые впечатляющие показатели по увеличению добычи демонстрируют угледобывающие компании. В 2012 году впервые за 19 лет объем добычи угля превысил 1 млн тонн. Такие показатели достигались только в советское время. Прогноз на 2013 год - 1,3 млн тонн.

Цены за тонну угля варьируются в зависимости от региона от 3 000 сом (52 долл.) до 11 000 сомов (192 долл.). Наиболее высокие цены на юге страны, а самые низкие - в Нарынской области.



Также Кыргызская Республика обладает достаточными запасами топливно-энергетических ресурсов. Гидроэнергетический потенциал 252 крупных и средних рек оценивается в 18,5 млн. кВт мощности, более 140 млрд. кВт-ч электроэнергии. Производство электрической энергии осуществляют 7 гидроэлектростанций, 2 тепловые станции национального значения и 11 малых ГЭС различных форм собственности, общая установленная мощность которых составляет 3784 МВт, располагаемая мощность 3315 МВт. 93 % электроэнергии вырабатывается за счет возобновляемых источников с использованием водных ресурсов.

За последние пять лет выработка электроэнергии выросла на 28 % и в 2012 году составила 15,3 млрд. кВт-ч, экспорт электроэнергии вырос почти в 3 раза и составил 1,6 млрд. кВт-ч. Изменилась структура потребления электроэнергии. Удельный вес потребления населением возрос на 8 процентных пунктов и составил 65 % в связи с ростом цен на другие виды топлива (газ, уголь) и ростом численности населения республики на 4 %. Удельный вес потребления остальных потребителей составляет: промышленность - 12%, бюджетные организации - 10%, сфера услуг - 12% и сельское хозяйство - 1% (насосные станции). Большая часть вырабатываемой электроэнергии потребляется на севере страны (65%).

В соответствии с Законом КР «Об энергетике» было создано Государственное агентство по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики, определены основные принципы организации и регулирования хозяйственной деятельности в топливно-энергетическом комплексе. В 2005 году 38 функций регулирования были переданы в Национальное агентство КР по антимонопольной политике и развитию конкуренции. С 2007 года и по сей день, регулирующие функции возложены на Государственный Департамент по регулированию ТЭК.

Однако, после реструктуризации энергетики, также как и до нее (за период 2002-2013 гг.) продолжается ухудшение финансово-экономических показателей энергетических компаний по производству, передаче и распределению электро и теплоэнергии, были допущены огромные объемы хищений и списание долгов как безнадежных.

Из-за дефицита электроэнергии в периоды пиковых нагрузок и отказов в энергосистеме перебои в подаче электроэнергии являются основной проблемой в данной сфере на территории Кыргызстана. Сложившаяся ситуация в 2014 году в целом схожа с ситуацией в период 2008-2010 гг., когда были введены меры по ограничению потребления электроэнергии по всей республике. В КР в среднем вырабатывается около 13,3 млрд кВт.ч электроэнергии, в отдельные годы этот показатель достигает 15,2 млрд кВт.ч. В большей степени уровень выработки электроэнергии зависит от уровня Токтогульской ГЭС. В маловодные периоды (2008-2010) выработка снижалась до 11,0 млрд кВт.ч.

На сегодняшний день тарифы на электроэнергию составляют (без учета налога с продаж, НДС не облагается) для сельскохозяйственных, бюджетных, промышленных и прочих коммерческих потребителей 132,7 тыйын/кВт.ч, для населения и насосных станций, обеспечивающих население питьевой водой, – 70 тыйын за кВт.ч электроэнергии. Такие тарифы на сегодня являются самыми низкими по СНГ, а также во всем мире.

При этом тариф за последние 5 лет не был пересмотрен, т.е. имел нулевой рост, а вернее даже произошло снижение реального тарифа при дисконтировании уровня инфляции за 5 лет. В отличие от КР, в других странах тарифы выросли (кроме Венгрии, где произошло снижение тарифа). В то время как себестоимость электроэнергии изменялась параллельно мировым рыночным тенденциям.

Кроме того, структура потребления электроэнергии сильно изменилась за последние 15 лет. Если в 1999 году население потребляло 4,2 млрд кВт.ч (30%), то в 2012 году уже 7,2 млрд кВт.ч (63% от общего потребления), бюджетные потребители составляют 12%; промышленность, сельское хозяйство, коммерческие потребители – 25%. При этом потребление угля составляет всего 1 609 тыс. т, газа – 664 млн куб. м и мазута – 37 тыс. т. Данное изменение в структуре потребления ТЭР связано главным образом со спадом производства, постоянным ростом цен на альтернативные виды энергоносителей.

Тариф в Кыргызской Республике настолько низкий, что на среднюю заработную плату можно купить 16 000 с лишним кВт.ч электроэнергии. Такого не могут позволить себе потребители многих, даже развитых государств. По данному показателю Кыргызстан занимает 2 место после Люксембурга, обгоняя такие развитые страны как Великобритания, Франция, Германия и др. Понятно, что Люксембург занимает это место из-за высоких доходов населения, а Кыргызстан – из-за низкого тарифа. На сегодня в Кыргызстане действуют следующие тарифы электроэнергии:

До 1 июня:

До 700 кВт/ч – 0,70 сом/кВтч;

Свыше 700 кВт/ч – 1,82 сом/кВтч;

Для небытовых потребителей – 1,97 сом/кВтч.

С 1 июня 2015 года:

До 700 кВт/ч – 0,84 сом/кВтч.

Свыше 700 кВтч – тариф будет скорректирован на уровень фактической инфляции на 2014 год. Для небытовых потребителей – тариф будет скорректирован на уровень фактической инфляции на 2014 год. Тариф на тепло с 1 апреля вырастет до 1 тыс 134,76 для бытовых потребителей, и 1 тыс 695,1 сом/Гкал для небытовых потребителей.

Также немаловажное значение имеет и развитие газовой отрасли. Финансово-экономическое состояние ОсОО «КыргызгазПром» до недавнего времени характеризовалось большими объемами дебиторской задолженности перед поставщиками природного газа (Узбекистан, Казахстан) и одновременно кредиторской задолженности со стороны ОАО «Электрические станции», бюджетных организаций и населения.

Объем добычи природного газа в I полугодии 2013 года составил 16,2 млн кубометров, что на 7% больше по сравнению с аналогичным периодом 2012-го. Всего в прошлом году было добыто 28,5 млн кубометров голубого топлива. До этого более 28 тыс. кубометров добывали только в 2004 году.

Тарифы на природный газ на апрель месяц 2015 года для населения установлены в размере 14,67 сома за кубометр, а для промышленных предприятий, коммерческих структур и бюджетных организаций с учетом налогов – 17,94 сома⁸.

Увеличение тарифа по сравнению с предыдущим месяцем на 0,43 сома (3%) для населения и на 0,86 сома (5%) – для промышленных предприятий, коммерческих структур и бюджетных организаций в компании объяснили ростом официального курса доллара. На 1 апреля он составил 63,88 сома, тогда как при утверждении тарифов на март 2015 года – 61,29 сома (роста на 4,2%).

В соответствии с приказами госдепартамента по регулированию ТЭК при Минэнергопроме "Газпром Кыргызстан" обязан ежемесячно осуществлять перерасчет тарифов по официальному курсу доллара, устанавливаемому Нацбанком на первое число каждого месяца.

Вместе с тем в отраслях топливно-энергетического комплекса сохраняются механизмы и условия хозяйствования, не адекватные принципам рыночной экономики, действует ряд факторов, негативно влияющих на его текущее функционирование и планируемое развитие.

Основными факторами, сдерживающими развитие топливно-энергетического комплекса, являются:

- высокая (более 50%) степень износа основных фондов;
- ввод в действие новых производственных мощностей во всех отраслях топливно-энергетического комплекса сократился за 90-е годы прошлого века от 2 до 6 раз;
- практика продления ресурса оборудования закладывает будущее отставание в эффективности производства;
- сохраняющийся в отраслях комплекса (кроме нефтяной) дефицит инвестиционных ресурсов и их нерациональное использование;
- деформация соотношения цен на взаимозаменяемые энергоресурсы привела к отсутствию конкуренции между ними и структуре спроса, характеризующейся чрезмерной ориентацией на газ и снижением доли угля;
- несоответствие производственного потенциала топливно-энергетического комплекса мировому научно-техническому уровню;
- отставание развития и объективный рост затрат на освоение перспективной сырьевой базы добычи углеводородов, и особенно в газовой отрасли;
- отсутствие рыночной инфраструктуры и цивилизованного энергетического рынка;
- сохраняющаяся высокая нагрузка на окружающую среду;

⁸ Сайт ОсОО "Газпром Кыргызстан"

- высокая зависимость нефтегазового сектора и, как следствие, доходов государства, от состояния и конъюнктуры мирового энергетического рынка;
- отсутствие развитого и стабильного законодательства, учитывающего в полной мере специфику функционирования предприятий топливно-энергетического комплекса.

Решение указанных проблем и выполнение поставленных задач позволит топливно-энергетическому комплексу перейти на новый – рыночный – уровень функционирования.

На сегодня в топливно-энергетическом комплексе существуют следующие проблемы:

- Проблемы в области защиты прав
- Некомпетентность руководства ТЭК
- Недостаток существующей тарифной политики
- Слабое привлечение внешних инвестиций
- Коррупционные схемы

В современных условиях развития ТЭК необходимо наметить несколько вариантов решения выхода из кризисной ситуации. Один из них – создание региональных стратегий на основе национальной стратегии по развитию энергетической отрасли, делающей упор на внедрение современных энергосберегающих и альтернативных источников энергии.

При решении перечисленных проблем по нашему мнению необходимо:

- повысить уровень экономии энергоресурсов в бюджетных организациях;
- совершенствовать нормативно-правовую базу в области энергосбережения;
- разработать и реализовать механизмы финансовой поддержки и стимулирования физических и юридических лиц, осуществляющих мероприятия по энергосбережению;
- внедрить тарифную систему, стимулирующую энергосбережение в энергетике;
- обеспечить полный учет и внутренний финансовый контроль энергии и газа через 100-процентное оснащение современными приборами учета всех субъектов экономической деятельности;
- оптимизировать управление спросом для обеспечения равномерной и допустимой нагрузки энергосистемы;
- развивать механизмы финансовой поддержки при реализации политики энергосбережения;
- совершенствовать систему статистической отчетности и мониторинга в области энергоэффективности.

В результате внедрения таких мероприятий значительно увеличится приток собственных финансовых ресурсов, которые могут быть направлены на финансирование товарно-материальных запасов и выплату кредиторской задолженности. Это повысит финансовую устойчивость и платежеспособность предприятия. Вследствие притока финансовых ресурсов повысится деловая активность, ликвидность и рентабельность предприятия.

В соответствии с отчетом Департамента экономического сотрудничества СНГ за 2006—2014 годы, страны Центрально-Азиатского региона (ЦАР) добились определенных успехов в институциональных и структурных преобразованиях: осуществлялся процесс приватизации государственной собственности, формировались основные институты рыночной экономики, внедрялись и осваивались методы денежно-кредитного и валютного регулирования и другие инструменты функционирования рынка. В том, что касается экономического развития, рассматриваемый период четко делится на три этапа. Их можно кратко охарактеризовать как спад, преодоление спада и оживление экономики. В настоящее время все государства ЦА испытывают влияние мирового экономического кризиса, о последствиях которого можно будет судить по итогам их социально-экономического развития за 2008—2014 годы.

ТЭК имеет большую значимость для Кыргызстана и для населения в целом, он является жизненно важной отраслью в нашем хозяйстве. О том, что ждёт ТЭК в будущем можно только догадываться. Можно строить долгосрочные прогнозы и всё равно не быть до конца уверенными в завтрашнем дне. Единственное, что можно сказать однозначно – это то, что ТЭК оказывает колоссальное влияние на экономику страны, и от его развития будет зависеть наше с вами будущее.

Список литературы

1. http://journals.manas.kg/reforma/oldarchives/1999-4-4/8_1308-3833-1-PB.pdf
2. <http://www.metcoal.ru/news.asp?action=item&id=18321>
3. <http://www.politmer.kg/ru/promises/1111>
4. <http://www.for.kg/news-240302-ru.html>
5. http://www.vb.kg/doc/239006_v_kyrgyzstane_rastet_dobycha_vglia_nefti_i_gaza.html
6. <http://inozpress.kg/news/view/id/43149>
7. http://www.export.by/?act=s_docs&doc=64&id=7655&mode=view
8. <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/663?cl=ru-ru>
9. <http://www.energoforum.kg/images/library/318.doc>
10. <http://www.kabar.kg/economics/full/91383>
11. http://www.vb.kg/doc/308804_tarif_na_gaz_dlia_naseleniia_povyсили_na_3_iz_za_rosta_kvrsa_dollara.html
12. http://www.protown.ru/information/hide/hide_573.html