

ПРОБЛЕМЫ РАЗВИТИЯ ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКИХ СВЯЗЕЙ И ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНОСТРАННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ: РЕГИОНАЛЬНЫЙ АСПЕКТ

SUMMARY

In given study is organized estimation of the influence of the entering to Russia in WTO on import in Belarus and on export of the belorussian product on russian market for the reason determinations goods and branches, which can in the most degree to feel the influence from change the rates of the Uniform tariff of the Customs alliance.

Keywords: Worldwide trade organization, United economic space, Customs alliance, reduction tariff, competition, trade liberation.

СОВРЕМЕННЫЕ ПРОБЛЕМЫ МИРОВОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

Шамал Ахмед Кадер, здобувач ДонНУ

В развитии мировой экономики в целом и каждого государства в частности огромную роль играет комплекс проблем, связанных с добычей и использованием энергетических ресурсов. На современном этапе функционирования экономики эти проблемы наиболее актуальны, так как большинство природных топливных ресурсов находятся на грани исчерпания и человечество пока не имеет в своем распоряжении столь же эффективных и массово используемых энергоресурсов.

Поэтому обостряется конкурентная и ценовая ситуация на рынках традиционных топливных ресурсов, заставляя правительства стран и отдельных субъектов хозяйствования пересматривать свою энергетическую политику, трансформируя ее в соответствии с кризисной ситуацией на мировом рынке.

Проблематике экономической и энергетической безопасности в мировой литературе уделяется значительное внимание и в процессе исследования автором были изучены труды таких известных ученых, как Абалкин Л., Рут Ф., Прайд В., Вон Роджер Дж., Черников Д., Черняк В., Филипенко А., Лукьяненко Д., Макогон Ю., Соколенко С.

В последнее десятилетие в развитии мировой энергетики проявились некоторые важные тенденции, которые при неуправляемом течении могут угрожать устойчивости этой сферы.

Изменение взаимоотношений между потребителями и производителями, усиление конкуренции за ограниченные энергоресурсы.

Современная ситуация в мировой энергетике характеризуется обострением противоречий между основными игроками на международных энергетических рынках. В то время как главными потребителями энергоресурсов являются высокоразвитые государства и развивающиеся страны Азии, основная доля мировых запасов углеводородов сконцентрирована в сравнительно небольшой группе развивающихся стран и стран с переходной экономикой. Такие крупные потребители, как США, Евросоюз и Китай сосредотачивают как экономические, так и политические ресурсы для экспансии на одни и те же рынки, что приводит к росту конкуренции.

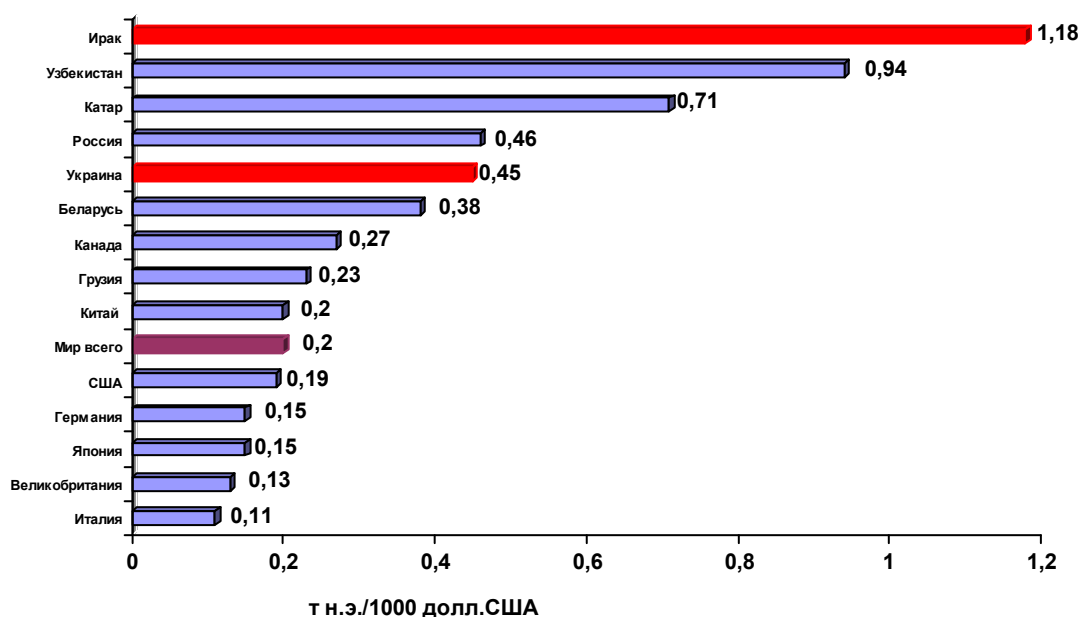
В ответ меняется политика стран-производителей в отношении доступа к национальным запасам углеводородов, а также стратегии национальных государственных компаний, контролирующих основные мировые углеводородные ресурсы. Госкомпании, располагающие масштабными запасами, стремятся развивать переработку и участвовать в капитале транспортных и сбытовых структур. В свою очередь, транснациональные корпорации, под контролем которых находятся перерабатывающие мощности, транспортно-логистические схемы и дистрибуция углеводородов, проводят стратегию наращивания своей ресурсной базы. Данное противоречие все более усугубляется и в ближайшее десятилетие будет одной из тенденций, определяющих развитие мировой энергетики.

Динамика потребления энергии в мире.

Усиление институциональных противоречий между потребителями и производителями углеводородов происходит на фоне высоких темпов роста потребления энергии в мировой экономике, невзирая на высокие цены энергоносителей.

С учетом продолжающегося экономического роста развивающихся азиатских стран Китая и Индии, быстрого увеличения там численности населения и высокой энергоемкости национальных экономик резко растут потребности этих стран в энергоресурсах. Опережающими темпами увеличивается потребление энергии в Африке и Латинской Америке, и даже в странах Европейского союза возобновился рост душевого энергопотребления. Перечисленное выше позволяет говорить об угрозе нового цикла увеличения энергоемкости мирового ВВП и ускорения темпов роста мирового энергопотребления, несмотря на внедрение новых технологий и энергосберегающих тенденций.

Развитые страны имеют сравнительно высокий уровень энергопотребления на душу населения, но стремятся к стабилизации этого показателя или хотя бы к замедлению темпов его роста. Заметное снижение энергоемкости происходит в странах с переходной экономикой – преимущественно за счет роста доходов, а также благодаря структурной перестройке экономики и снижению доли тяжелой энергоемкой промышленности по мере расширения сферы услуг, искоренения практики расточительства энергии, а также сокращения потребительских дотаций. Тем не менее, страны переходного типа остаются более энергоемкими по сравнению с развивающимися странами или странами ОЭСР (рис.1).



ПРОБЛЕМЫ РАЗВИТИЯ ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКИХ СВЯЗЕЙ И ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНОСТРАННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ: РЕГИОНАЛЬНЫЙ АСПЕКТ

Рис.1. Энергоемкость ВВП стран мира, 2010 г., т н.э. на 1000 долл.США [6]

Важнейший вопрос заключается в том, удастся ли переломить тенденцию опережающего роста энергопотребления за счет снижения энергоемкости экономики, в первую очередь в развивающихся странах.

Изменение региональных пропорций энергопотребления. Рост энергопотребления в мире происходит неравномерно, усугубляя региональные энергетические диспропорции: наиболее быстрые темпы наблюдаются в развивающихся странах Азии и, особенно, в Китае, на долю которого приходится практически половина мирового прироста энергопотребления.

Увеличивается число стран и крупных регионов, развитие которых не обеспечено собственными энергоресурсами. Если в 1990 году такие страны производили 87% мирового ВВП, то спустя десять лет – уже 90%. Особенно резко возросла зависимость от импорта энергии наиболее быстро развивающихся стран (Китая, Индии и др.), и в перспективе ситуация будет только усугубляться. В частности, Азия уже сегодня 60% своих потребностей в нефти обеспечивает за счет импорта, а к 2020 году импорт будет покрывать до 80% спроса [5]. При этом основной частью энергоресурсов располагают Северная Америка и страны СНГ; им же принадлежит большая часть разведанных запасов (следом идут зона Персидского залива и Австралия).

Высокая доля и растущие объемы потребления органического топлива.

Несмотря на многочисленные усилия, структура потребления энергии в мире за последние годы существенно не изменилась. Углеводороды (в первую очередь нефть) по-прежнему остаются доминирующими энергоносителями в мировом энергетическом балансе (см. рис. 2.8).

Таблица 1.1

Динамика структуры мирового потребления первичных источников энергии, % [2]

Год	Всего	в том числе				
		нефть	газ	уголь	Гидро-энергия	атомная энергия
1900	100	3,8	1,4	94,4	0,4	-
1920	100	9,4	2,0	86,6	2,0	-
1940	100	17,9	4,6	74,6	2,9	-
1950	100	26,5	9,6	60,5	3,4	-
1960	100	31,4	13,5	51,0	4,0	0,1
1970	100	41,7	19,4	34,4	4,2	0,3
1980	100	43,0	20,6	29,5	5,0	1,9
1990	100	36,8	24	28,9	5,4	4,9
1995	100	35,1	24,8	29,9	5,4	4,8
2000	100	40,4	22,8	21,8	8,5	6,5
2005	100	37,3	23,9	26,5	6,1	6,2
2009	100	35,8	23,7	28,4	6,3	5,8
2010	100	35,6	23,9	28,5	6,3	5,7

Высокая доля в энергобалансе наиболее ограниченного ресурса – углеводородного топлива – сохраняется несмотря на то, что в ряде стран впервые после Чернобыльской аварии возрождается интерес к атомной энергетике, а промышленно развитые потребители проявляют все больший интерес к альтернативным источникам энергии. Фактически потребление углеводородов в настоящее время не имеет серьезной альтернативы, что создает угрозу их дефицита с учетом ускоренного роста энергопотребления.

Динамика и структура мирового производства энергии по видам топлива и основным производителям.

Недостаточно быстрый по сравнению с ростом энергопотребления рост предложения энергоресурсов вообще и углеводородов в частности обусловлен относительным сокращением поля приложения сил и инвестиций по наращиванию производства энергоносителей, исчерпанию их наиболее доступных запасов, а также геополитической напряженности в регионах, богатых углеводородами.

Особенно резко увеличивается разрыв между растущими объемами потребления и снижающимися объемами производства углеводородов в развитых странах. Так, доля стран ОЭСР в производстве первичной энергии сократилась с 61,3% в 1971 году до 48,5% в 2005 году. Особенно сложная ситуация сложилась в Европейском союзе, на территории которого находится лишь 3,5% мировых доказанных запасов газа и менее 2% доказанных запасов нефти (в основном в Норвегии и Великобритании). В то же время расположенные в Европе нефтегазовые месторождения эксплуатируются гораздо интенсивнее, чем в других регионах мира, что ведет к их быстрому истощению.

Важнейшим негативным фактором развития энергетики является снижение уровня обеспеченности мировой экономики запасами нефти, которая составляет в среднем по миру около 50 лет.

Отметим, что 61% мировых запасов нефти и 40,1% запасов газа сосредоточены на политически нестабильном Ближнем Востоке, и роль этих стран в нефтедобыче только увеличивается. Из-за ограниченных возможностей дополнительного роста производства увеличиваются риски, связанные с возможной дестабилизацией рынка.

Проблемы обеспечения инвестиций. Для обеспечения необходимого предложения энергии требуются масштабные инвестиции в энергетику: по оценкам МЭА, до 2030 г. они должны составить свыше 20 трлн. долларов. Более половины этой суммы необходимо направить на обеспечение текущего уровня поставок, поскольку значительную часть существующих, а также вводимых в скором времени в эксплуатацию объектов (электростанции, передающие и распределительные линии электропередач и газопроводы), необходимо будет заменить к 2030 году.

В мировой экономике имеется требуемый для этого объем капиталов, но нет гарантий того, что необходимые проекты действительно будут профинансированы. Мобилизация капитала будет зависеть от уровня доходности вложений для компенсации рисков. Финансирование энергетических проектов должно в большей степени обеспечиваться за счет частных источников, так как государство во многих странах постепенно уходит из этого сектора. В то же время рост частного финансирования будет в значительной мере зависеть от создания правительственными органами привлекательных инвестиционных условий. Прямые иностранные инвестиции будут приобретать все большее значение в регионах, не входящих в ОЭСР. Финансирование требуемых инвестиций в странах не-ОЭСР является самой сложной задачей и главным источником неопределенности при реализации энергетических проектов.

Рост цен на энергоресурсы. Нарастание энергопотребления на фоне медленного роста предложения уже проявляется в скачке цен на все коммерческие виды топлива. Значительный рост мировой экономики в последние годы (особенно в развивающихся странах), рост потребления ПЭР, максимальный уровень загрузки мощностей, экстремальные погодные условия, продолжающиеся конфликты на Ближнем Востоке, растущий интерес к энергетическому сектору со стороны финансовых инвесторов – все это также послужило значительному росту цен на энергоресурсы, в первую очередь на нефть.

Рост цен на углеводороды приобрел характер устойчивой тенденции с 2000 года, когда разразился очередной арабо-израильский конфликт. Впоследствии все пиковые значения нефтяных котировок отражали набирающую обороты региональную напряженность: вторжение США в Ирак, нагнетание обстановки вокруг ядерной программы Ирана, «тридцатидневная» война в Ливане и т.д. Цены на нефтепродукты повторяли динамику цен на нефть, при этом дефицит светлых нефтепродуктов привел к более быстрому росту цен на них.

ПРОБЛЕМЫ РАЗВИТИЯ ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКИХ СВЯЗЕЙ И ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНОСТРАННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ: РЕГИОНАЛЬНЫЙ АСПЕКТ

Резкий рост цен на нефть в последние годы заставил большинство научных и консалтинговых организаций пересмотреть уровни прогнозных цен в сторону повышения. Перспективы цен на нефть остаются необычайно неопределенными, усложняя анализ тенденций для энергетических рынков в целом. Высокие и нестабильные цены на нефть – важнейшая угроза мировой экономике и энергетике: они не только негативно влияют на темпы роста мирового ВВП, представляя особую опасность для развивающихся стран-импортеров энергоресурсов, но и тормозят инвестиционный процесс в энергетике, образуя сложнопредсказуемые денежные потоки.

Вслед за ценами на нефть выросли мировые цены на природный газ. Самым дорогим в мире был СПГ в Японии, цены которого формируются в привязке к ценам сырой нефти (см. рис. 2.). Однако в последние годы формирующаяся в Северной Америке на спотовом рынке Henry Hub цена иногда превышала цены на остальных региональных рынках и даже цену на нефть, пересчитанную по теплотворной способности. В Европе цены как на сетевой газ, так и на СПГ оказались ниже американских: в основном они привязаны к ценам на нефть и нефтепродукты. Однако одновременно на динамику цен здесь оказывают влияние спотовые и фьючерсные цены на британском спотовом рынке газа в Национальном балансировочном пункте (National Balancing Point, или NBP), где, как и в Северной Америке, в последние годы наблюдался значительный рост цен.

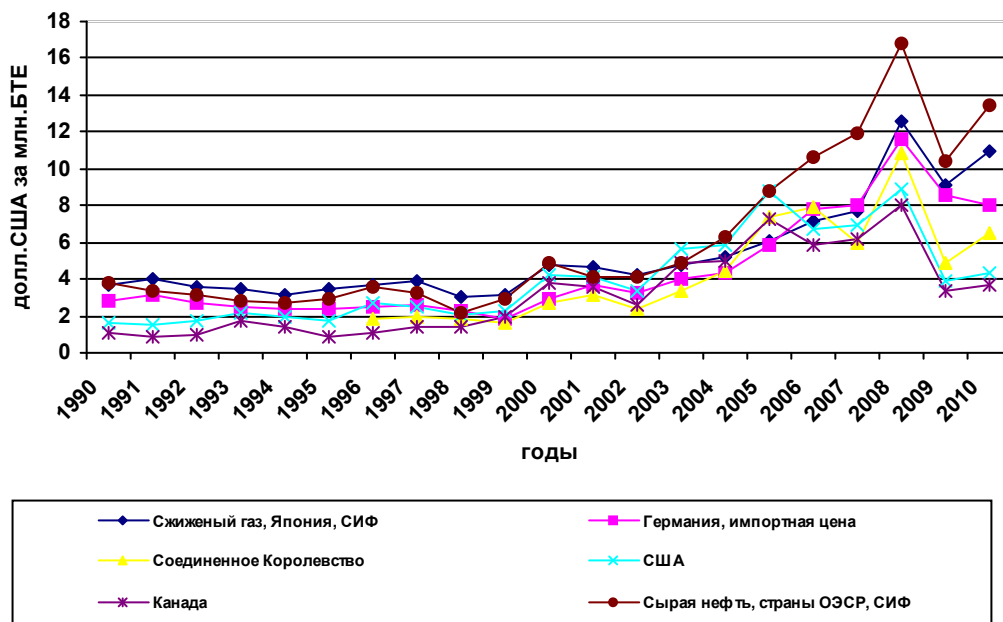


Рис 2. Цены на природный газ на основных мировых рынках [1].

Рост цен на нефть и газ в последние годы привели и к более высоким темпам роста спроса на уголь и, соответственно, цен на него. Нарастающая напряженность в обеспечении энергетических нужд транспорта и диспропорции в нефтепереработке. В качестве отдельной проблемы современной энергетики можно выделить недостаток нефтеперерабатывающих и транспортных мощностей и ограниченность дополнительных мощностей по добыче нефти. Сокращается число регионов, где резкого роста производства углеводородов можно добиться, не применяя новейших технологий и методов добычи, требующих миллиардных вложений в инфраструктуру.

Нарастающая напряженность в обеспечении энергетических нужд транспорта вызвана в первую очередь отставанием роста традиционных возможностей производства моторных топлив от уровня все увеличивающихся потребностей в них транспорта. На транспортные нужды в настоящее время приходится более 40% конечного расхода энергии в мире, и в перспективе их доля возрастет до 45%. Транспорт на 95% обеспечивается жидким (пока почти исключительно нефтяным) топливом.

Ситуация в настоящее время усугубляется тем, что нормальное для отрасли превышение (на 15–20%) свободных мощностей над текущей добычей и переработкой нефти в 1990-е годы снизилось до 5%, а в последние годы – практически до нуля. Кроме того, структура спроса на нефтепродукты меняется в сторону повышения доли светлых нефтепродуктов, в то время как действующие мощности в основном создавались более 20 лет назад с расчетом на преобладание выпуска более тяжелых нефтепродуктов. В связи с этим дефицит легких продуктов переработки нефти становится все более заметным.

В последние десятилетия XX века прогресс в разведке и бурении компенсировал ухудшение горно-геологических условий при быстром росте добычи нефти (но с уменьшением ее обеспеченности запасами), что давало устойчивое снижение цен, то в XXI столетии технический прогресс в отрасли явно замедлился, а в результате дорожают приросты запасов и добычи нефти. В итоге прогнозируемая в соответствии со сложившимися тенденциями динамика потребления нефти уже через 10 лет может не обеспечиваться ее добычей, рассчитанной по апробированным моделям использования ограниченных природных ресурсов.

Рост международной торговли энергоносителями, развитие инфраструктурной составляющей поставок энергоресурсов и связанные с этим риски.

Мировая экономика и энергетика переживают этап качественного изменения: они стали гораздо более интегрированными и по сути глобальными. Многократный рост международной торговли энергией (почти в 2 раза за 1973–2003 гг., включая увеличение доли трансграничной торговли газом с 7% до 28% потребления и нефти – с 53% до 60%) и ее вклада в обеспечении энергопотребностей усилили взаимозависимость участников энергетического рынка и вывели проблему энергобезопасности со странового на глобальный уровень.

Развитие международной торговли энергоносителями требует адекватного развития инфраструктуры. Однако в последние годы это сопряжено с рядом сложностей:

- требуется сооружение все более протяженных и дорогостоящих трубопроводов;
- острее встают проблемы регулирования взаимоотношений между поставщиками и транзитерами;
- некоторые пути транспортировки уже достигают предела своей пропускной способности;
- сооружение инфраструктуры в развитых странах вызывает негативную реакцию у местного населения;
- рост капиталоемкости всех инфраструктурных проектов и создает проблемы с привлечением финансирования.

Увеличение объемов межстрановой торговли энергоресурсами ведет и к усилению рисков, связанных с возможностью перерывов энергоснабжения вследствие следующих факторов: политические конфликты; техногенные катастрофы и системные аварии; природные явления; террористические акты. В сочетании с растущей зависимостью все большего числа стран от импорта энергии это ведет к осознанию

ПРОБЛЕМЫ РАЗВИТИЯ ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКИХ СВЯЗЕЙ И ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНОСТРАННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ: РЕГИОНАЛЬНЫЙ АСПЕКТ

необходимости создания новых механизмов обеспечения мировой энергетической безопасности.

СПИСОК ИСТОЧНИКОВ:

1. BP Statistical Review of World Energy 2011. – London: British Petroleum, 2012.
2. IEA: Energy Statistics and Balances of Non-OECD-countries, Paris, 2009
3. National Security Strategy of the United States of America. March 2012.
4. Renewables Global Status Report 2011. RNE21, 2012.
5. Shell energy scenarios to 2050. - Shell International BV, 2008.
6. The global energy [r]evolution 2010. Greenpeace, 2010.
7. The UNCTAD Handbook of Statistics International merchandise trade by region [Online version. Електронний ресурс].
8. <http://ukroil.com.ua/>
9. <http://www.citek.ru/ru/oilterm.html>
10. <http://www.xms.ru/>
11. <http://www.opec.ru/>
12. <http://www.wto.org>

РЕЗЮМЕ

В статті зроблено оцінку сучасних проблем розвитку світової енергетики. Розглянуто основні фактори, що негативно впливають на світовий енергетичний ринок на сучасному етапі.

Ключові слова: енергетика, енергоресурси, енергоємність, нафта, газ, світова економіка, міжнародна торгівля.

РЕЗЮМЕ

В статье сделана оценка современных проблем развития мировой энергетики. Рассмотрены основные факторы, негативно влияющие на мировой энергетический рынок на современном этапе.

Ключевые слова: энергетика, энергоресурсы, энергоёмкость, нефть, газ, мировая экономика, международная торговля.

SUMMARY

In article the estimation of modern problems of development of world power is made. The major factors negatively influencing the world power market at the present stage are considered.

Keywords: power, power resources, power consumption, oil, gas, world economic, international trade.

АНАЛІЗ МЕТОДИЧНИХ ПІДХОДІВ ОЦІНКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

Шикова Л.В., асистент ДВНЗ «ПДТУ»

Постановка проблеми. Діяльність підприємств корпоративного сектору набуває все більшого значення для економіки країни, тому від якості їх діяльності залежить і рівень розвитку економіки. В свою чергу, якість діяльності підприємств корпоративного типу залежить від ефективності системи корпоративного управління. Однак, дослідження ефективності даної системи ускладнюється відсутністю загальної методики оцінки корпоративного управління, яка б враховувала як кількісні так і якісні складові корпоративного управління.

Аналіз останніх досліджень і публікацій. Аналіз існуючих методик оцінки корпоративного управління висвітлено в працях таких науковців як Довгань Л.Є., Леонов Д., Мозгова Л.О., Пастухова В.В., Попов О.Є., Савчук Л.М., Шульга І.П. Але кожна з методик науковцями аналізується відокремлено одна від одної, і не розглянуто їх відмінності їх складових.

Метою статті є аналіз методик оцінки корпоративного управління, визначення їх схожість по складовим елементам, а також виявлення позитивних та негативних рис методик оцінки корпоративного управління.

Виклад основного матеріалу. Підвищення конкурентоспроможності промислових підприємств сприяє зміцненню позицій вітчизняних підприємств на світових ринках, інтеграції в світові товарні ринки, забезпеченню валютних надходжень та створення позитивного іміджу країни. [1] Однак, все це можливо за рахунок реалізації ефективної системи корпоративного управління на підприємстві. Сьогодні для України стратегічно важливим є ефективний розвиток гірничо-металургійного комплексу, тому як в ньому сконцентровано значний фінансовий капітал. ГКМ України представлено декількома фінансово-промисловими групами, які значно впливають на розвиток всього гірничо-металургійного комплексу, та економіки країни в цілому. [2] Тому від ефективності саме їх системи корпоративного управління залежить економічне благополуччя країни. В сучасній літературі існує велика кількість методичних підходів оцінки корпоративного управління в акціонерних товариствах, а саме: рейтинг корпоративного управління рейтингового агентства Standard & Poor's (PKY S&P); рейтинг інвестиційного банку Brunswick UBS Warburg; рейтинг російського інституту директорів і рейтингового агентства «РІД – Експерт РА»; рейтинг корпоративного управління журналу Euromoney («Euromoney»); рейтинг корпоративного управління Інституту корпоративного права і управління Російської Федерації CORE рейтинг (ICLG); методика рейтингового агентства «Кредит-Рейтинг» (РА «Кредит-Рейтинг»); коефіцієнт корпоративного управління – CGQ, запозичений Institutional Shareholder Services; методика консалтингової фірми Deminor; економетрична модель М.Гібсона.

Для визначення раціональної методики оцінки, розглянемо ці запропоновані підходи більш детально.

Методика «Standart & Poor's» - комплексна оцінка яка складається з двох компонентів: оцінки корпоративного управління компанії та оцінки корпоративного управління країни.

Переваги PKY S&P.

1. Рейтинг корпоративного управління S&P претендує на універсальність. Ці претензії обґрунтовані і базуються на використанні загальноприйнятих стандартів корпоративного управління, зокрема принципів ОЕСР.

2. PKY S&P може бути використаний для оцінки рівня корпоративного управління в країні.

3. При розрахунку PKY S&P використовується як об'єктивна фінансово-економічна інформація, так і суб'єктивні оцінки.

Недоліки PKY S&P:

1. При виставленні PKY S&P не проводить аудит чи незалежну перевірку інформації в зв'язку з присвоєнням рейтингу. Більш того, при виставленні рейтингової оцінки агентство може використовувати відомості, що не є публічними. Однак при цьому існують обмеження на використання конфіденційної інформації, отриманої S&P у рамках інших робіт.

2. Методика рейтингування, складена відповідно до принципів корпоративного управління ОЕСР, недостатньо адекватно враховує практику бізнесу в країнах з перехідною (виникаючою) економікою. Зокрема, ризики пов'язані з так названими чорними і сірими схемами корпоративних фінансів, складними організаційними структурами, вивід активів і т.д.

3. PKY S&P - комерційний продукт. Компанія, що бажає одержати такий рейтинг, укладає з агентством угоду про надання інформації й оплату послуг. [3]