

Необходимо обратить внимание на то, что остатки незавершенного производства и готовой продукции, т.е. запасы, оцениваются в этом случае по неполной (переменной) себестоимости.

На практике аналитический метод по популярности уступает методу наименьших квадратов, также позволяющему определить соотношение постоянной и переменной части в общих затратах, выделять переменную и постоянную часть из состава смешанных. Однако проведенные исследования показывают, что метод наименьших квадратов менее точен и достоверен.

У директ-костинга, как и любого другого метода, есть свои достоинства и недостатки. Главная задача – понять особенности системы, с тем чтобы, нивелируя ее негативные стороны, максимально эффективно использовать положительные и реализовать заложенные в ней преимущества. Безусловно, каждый руководитель, главный бухгалтер, экономист, самостоятельно принимают решение о возможности и необходимости применения системы директ-костинга. Но если такое решение уже принято, то для того, чтобы получить достоверную информацию и на ее основе проводить действительно эффективный анализ, необходимо совместить в части затрат управленческий и бухгалтерский учет.

УДК 330.147

*Удод Т. Н.*

*Научный руководитель: старший преподаватель Жилкина А.А.*

*УО «Белорусский национальный технический университет» г.Минск*

## **ТАРИФНАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПОЛИТИКА В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ**

Главной целью энергетической политики Республики Беларусь является повышение эффективности использования энергии как средства для снижения затрат общества на энергоснабжение, обеспечения устойчивого развития страны, повышения конкурентоспособности производительных сил и охраны окружающей среды. Экономические взаимоотношения между электроэнергетическими системами, производителями электроэнергии и потребителями – отраслями хозяйственной системы страны, регулируются тарифами на электрическую энергию. От совершенства этих связей зависит энергетическая и экономическая безопасность государства.

Наиболее важными регуляторами, действующими в энергетическом секторе Беларуси, являются проводимая тарифная и инвестиционная политика.

Основной задачей тарифной политики является обеспечение условий поступательного развития объектов ТЭК, своевременного ввода новых и модернизации устаревших мощностей, бесперебойного обеспечения потребителей всеми видами энергоносителей, соблюдения баланса производителей и потребителей энергии. В тарифах, устанавливаемых Министерством экономики, учитываются затраты предприятия по производству и передаче электроэнергии, объем ремонтных работ оборудования и транспортировочных путей, отчисления в амортизационный фонд, а также необходимый уровень прибыли, из которой формирует инвестиционный фонд предприятий отрасли.

В настоящее время существующая политика образования тарифов не является совершенной, так как уровень тарифов не соответствует уровню затрат на производство передачу и распределение электроэнергии. Причиной этому является то, что электрическая энергия реализуется потребителям по регулируемым одно- и двухставочным тарифам, единым на территории республики и дифференцированным по группам потребителей. Одноставочные тарифы применяются для расчетов промышленными потребителями и приравненными к ним с небольшой присоединенной мощностью (до 750 кВА), что не вызывает у них заинтересованности в экономии электроэнергии и более рациональном её использовании. Также одноставочный тариф меньше, чем средний за период двухставочный. Единый тариф по всей территории Беларуси не учитывает тот факт, что цена электроэнергии возрастает при передаче её на большие расстояния в связи с увеличивающимися затратами на транспортировку. Всех потребителей электроэнергии в Республики Беларусь делят на группы: промышленные предприятия, население и промышленные предприятия, имеющие льготы. Проводимая социальная политика в Беларуси придерживается того направ-

ления, когда тарифы для населения должны быть низкими, однако, в промышленно развитых странах тарифы для населения примерно в 2-2,5 раза выше тарифов для промышленности (табл.1), так как издержки поставки электроэнергии населению гораздо выше. Таким образом, правительства стимулируют граждан бережно и экономно расходовать электроэнергию, внедрять новейшие системы-счетчики использования электроэнергии в свои дома, использовать нетрадиционные источники энергии (солнечные батареи, ветряки) для обогрева помещения, нагрева воды и выработки необходимой электроэнергии.

Таблица 1. Тарифы на электроэнергию в некоторых странах Центрально-Восточной Европы и СНГ на конец 2006г., евроцентов за 1 кВтч.

Страна	Тариф для населения	Тариф для промышленности	Отношение тарифа для населения к тарифу для промышленности
Чехия	9,85	9,30	1,06
Литва	7,18	5,88	1,22
Польша	11,90	7,27	1,64
Венгрия	10,75	9,13	1,18
Германия	18,32	11,53	1,59
Беларусь	5,00	10,32	0,48

Как видно из таблицы, в Беларуси основную тарифную нагрузку по оплате электроэнергии несут промышленные предприятия, за счёт которых ликвидируется разница между полными и льготными тарифами. Этот процесс называется перекрёстным субсидированием. Большой удельный вес используемой электроэнергии в разрезе материальных ресурсов увеличивает себестоимость выпускаемой на предприятии продукции, что делает её менее конкурентоспособной по сравнению с товарами западных стран, где затраты на электроэнергию ниже.

Однако не все предприятия платят за электроэнергию по установленным тарифам. В первую очередь это предприятия агропромышленного комплекса (в соответствии с государственной программой), бюджетные организации (ЖКХ, учреждения образования и здравоохранения и т.д.), а также крупные предприятия с большой энергоёмкостью производства, для которых повышение тарифов может оказаться критичным (цементная, деревообрабатывающая отрасль).

Уровень тарифов в Беларуси зависит от цен на энергоносители. Вместе с тем энергоносители являются особым видом товара, изменение цен на который оказывает существенное влияние на динамику цен во всех отраслях хозяйства республики. Цены на энергоносители в Республике Беларусь зависят от цен на топливно-энергетические ресурсы (ТЭР) в Российской Федерации, на мировом рынке и тенденций развития Союза Беларуси и России. Для электроэнергетики Беларуси основным энергоносителем является импортируемый природный газ, поэтому прогнозируемое увеличение цены на него приведет к росту стоимости импорта энергоносителей и увеличению затрат предприятий топливно-энергетической составляющей в себестоимости продукции (работ, услуг) по основному виду деятельности в республике. Следует отметить также, что по-прежнему цена на импортируемый природный газ для Беларуси в 2-2,5 раза выше, чем для западных потребителей, поэтому существует возможность сдерживания тарифов за счёт бюджетных средств и более высоких тарифов для промышленности.

При переходе к рыночной экономике, к рыночным отношениям между странами бывшего СССР существующая экономика Беларуси должна быть реформирована и приближена к модели высокоразвитых стран. Преобразования должны коснуться в первую очередь тарифов на услуги предприятий электроэнергетики, так как эта отрасль сильно подвержена влиянию внешних факторов. Стремительный рост тарифов с 2007 года был обусловлен главным образом повышением тарифов на газ, который составляет большую часть издержек производства ГПО «Белэнерго», и более высокой долей внутреннего производства электрической энергии в электробалансе республики, стоимость которой выше импортируемой электроэнергии.

В связи с этим потребуются проведение таких мероприятий, как:

1. Реформирование самих тарифных ставок, пересмотр их структуры для потребителей, исключение перекрёстного субсидирования. В промышленно развитых странах используются три основные концепции формирования тарифных ставок:

а) тариф рассчитывается исходя из полного дохода, достаточного для покрытия издержек в течение периода эксплуатации энергоисточника и образования определённой прибыли. Эта концепция близка к существовавшей в СССР концепции приведённых затрат;

б) на основе расчёта краткосрочных предельных (маржинальных) издержек устанавливаются временные переменные тарифы (суточные, сезонные), отражающие колебания в графике нагрузки и связанные с этим затраты предприятий энергетического комплекса на маневрирование мощностью. Это позволяет балансировать спрос и предложение на рынке электроэнергии;

в) цена на электроэнергию устанавливается на основе долгосрочных предельных затрат, учитывающих затраты на сооружение и ввод в эксплуатацию новых электрогенерирующих мощностей.

2. Дальнейшее повышение тарифов на производимые ресурсы, прежде всего для непромышленных потребителей по примеру западных стран.

Рассмотрим инвестиционную политику, проводимую в энергетическом секторе. Проблема образования источников финансирования инвестиционных проектов напрямую зависит от инвестиционной политики, определяемой финансовыми возможностями соответствующей отрасли экономики, отдельных субъектов хозяйствования.

Основные направления инвестиционной деятельности в энергетическом секторе Республики Беларусь заложены в Государственной комплексной программе модернизации основных производственных фондов Белорусской энергетической системы, энергосбережения и увеличения доли использования в республике собственных топливно-энергетических ресурсов в 2006-2010 гг.

В действующей Программе предусмотрены главные источники финансирования модернизации основных производственных фондов Белорусской энергосистемы на общую сумму 2567,53 млн. дол. США без НДС, в том числе:

- инновационный фонд Министерства энергетики (бюджетные средства) – 914 млн. дол. США (35,6 %);
- амортизация – 1014,09 млн. дол. США (39,5 %);
- прибыль – 539,44 млн. дол. США (21 %);
- привлеченные средства – 100 млн. дол. США (3,9 %).

Указанные источники финансирования определены в ценовых условиях 2005 г. и были наиболее приемлемыми как с точки зрения установления оптимального соотношения собственных источников энергоснабжающих организаций, бюджетных (инновационного фонда Минэнерго) и заемных средств, так и со стороны роста тарифной нагрузки для потребителей республики, позволяющих сбалансировать интересы производителей и потребителей энергии.

Однако 2007 году в связи с повышением цены на природный газ (214%) и проводимой политикой сдерживания роста тарифов на энергию для потребителей некоторые предприятия энергетической отрасли вынуждены были сократить или полностью исключить формирование инновационного фонда Министерства энергетики на реализацию инвестиционных проектов, предусмотренных госпрограммой. Эта мера позволила снизить прирост тарифов на электрическую энергию для потребителей реального сектора экономики с 40,8 до 21,2%, однако лишила возможности модернизировать собственные мощности предприятия, где инновационный фонд являлся основным источником финансирования. В такой ситуации предусмотрено привлечение значительных иностранных кредитных ресурсов, а также привлечение в энергетическую отрасль дополнительных капиталовложений в форме акционирования предприятий иностранными инвесторами.

Таким образом, обеспеченность источниками финансирования инвестиционной программы и осуществление инвестиционной политики напрямую зависит от устанавливаемых государством уровней тарифов на энергию. В условиях роста цен на импортируемые энергоресурсы не случайно на первое место ставится вопрос себестоимости производства, передачи и распределения электрической энергии. Экономия и рациональное использование топливно-энергетических ресурсов, доля которых в себестоимости 1кВт-ч электроэнергии составляет более 50%, становится для Белорусской энергосистемы приоритетной задачей государственной важности. Повышение энергетической безопасности и независимости страны должно достигаться за счет проведения энергосберегающих мероприятий, внедрения новых прогрессивных технологий в области энергетики, эффективного использования существующих мощностей, а также увеличения использования местных видов топлива.