

развивать те элементы инфраструктуры, которые нетипичны для деревни, и вместе с тем создавать новые рабочие места. По мнению многих специалистов, сдерживающим рычагом является нелиберальное отношение местных чиновников к сельскому туризму, а зачастую их необразованность в этой сфере, а иногда просто незнание нормативной базы. Также существует ряд проблем, требующих конкретных мер по их решению, например: разработка системы взаимодействия усадеб с турфирмами, создание единого центра бронирования, вопросы обучения, порядок выдачи кредитов, природоохранная деятельность и др.

Британский туристический портал назвал Республику Беларусь в числе 10 лучших мест для туризма в 2009 году. Основные позиции, по которым Беларусь выделяется среди других стран, это – моральные качества наших жителей, гостеприимство, высокий уровень образованности и квалификации специалистов, а также природа. Помогут ли эти характеристики сохранить или увеличить цифры въездного туризма увидим в будущем.

Литература

1. О туризме: Закон Республики Беларусь от 9 января 2007г. №206-З // Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь. – 2007. – №15, 2/1303.
2. О мерах по развитию агроэкотуризма в Республике Беларусь: Указ Президента Республики Беларусь от 2 июня 2006г. №372 // Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь. – 2006. – №89,1/7647.
3. Об утверждении национальной программы развития туризма в Республике Беларусь на 2006-2010 годы и признании утратившими силу некоторых постановлений Совета Министров Республики Беларусь: Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 24 августа 2005г. №927 // Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь. – 2005. – № 137, 5/16437.
4. О государственной программе возрождения и развития села на 2005-2010годы: Указ Президента Республики Беларусь от 25 марта 2005г. №150 // Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь. – 2005. – №52, 1/6339.
5. Воробчуков, С.А. Повышение конкурентоспособности аграрного туризма в России: автореф....-дис. канд. экон. наук: 08.00.05/С.А.Воробчуков; ГОУВПО Гос. ин-т управл. – М., 2007. – 24 с.
6. Апарина, Е.Н. Сельская усадьба: турпродукт, который не раскрутить в одиночку / Е.Н.Апарина // Туризм и отдых. – 2009. – №6. – С. 12-13
7. Национальный Интернет-портал Республики Беларусь [Электронный ресурс]/Нац.центр правовой информ. Респ. Беларусь. – Минск, 2009. Режим доступа: <http://www.belstat.by>. – Дата доступа: 10.03.2009.

ОРГАНИЗАЦИОННО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ МЕХАНИЗМ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ БЕЛОРУССКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

С.Г. Морозов

Белорусский национальный технический университет, г. Минск, Беларусь
morozovenergy@gmail.com

Дефицит собственной энергосырьевой базы и высокая энергоемкость производственных технологий в контексте удорожания импортируемых топливно-энергетических ресурсов актуализируют проблему обеспечения энергетической безопасности Республики Беларусь. Одним из основных потребителей энергоресурсов в Беларуси является электроэнергетика – базовая отрасль экономики, основная задача которой состоит в надежном снабжении электрической и тепловой энергией промышленных предприятий, объектов сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора и прочих потребителей.

В настоящее время в технологической структуре генерирующих мощностей электроэнергетики Республики Беларусь доминируют тепловые электростанции (ТЭС) с паротурбинными агрегатами, а в структуре топливопотребления отрасли – природный газ. Срок эксплуатации генерирующих мощностей на многих ТЭС Белорусской электроэнергетической системы приближается к нормативному сроку службы, что обуславливает увеличение затрат на ремонтно-восстановительное обслуживание энергооборудования и, в определенной степени, снижение надежности энергоснабжения потребителей. В этой связи особую важность и актуальность приобретает обоснование рациональных направлений развития генерирующих мощностей в электроэнергетике Республики Беларусь.

Следует отметить, что прогнозированию и планированию перспективной производственной структуры белорусской электроэнергетики уделяется повышенное внимание со стороны государства, что нашло свое отражение в принятии ряда важнейших программных документов, в которых закреплены количественные и качественные ориентиры развития электроэнергетической отрасли. В данных документах отмечается, что технологическое развитие электроэнергетики на инновационной основе, с применением

энергетических технологий нового поколения, является важнейшим фактором обеспечения энергетической безопасности Республики Беларусь. В этой связи особую важность и актуальность приобретает как разработка научно-методического обеспечения оптимизации производственной структуры электроэнергетики Республики Беларусь [1], так и формирование организационно-экономического механизма (ОЭМ) инновационного развития Белорусской энергосистемы.

Под ОЭМ инновационного развития электроэнергетики Республики Беларусь мы понимаем целенаправленно созданную, взаимосвязанную совокупность организационных форм и экономических методов, инструментов и рычагов воздействия на процесс формирования оптимальной производственной структуры электроэнергетической отрасли. В отличие от действующего механизма, обеспечивающего ввод новых и модернизацию существующих генерирующих мощностей ТЭС на базе заимствованных технологий в соответствии с разработанными целевыми программами, предлагаемый механизм предусматривает: создание специализированных научно-исследовательских центров, отвечающих за разработку и освоение эффективных энергетических технологий; разработку адекватных методических подходов к экономической оценке технологических инноваций в системах энергоснабжения; вовлечение финансовых структур в инвестиционные процессы в электроэнергетике.

Функционально-целевая структура рассматриваемого механизма представляет собой четыре взаимосвязанных блока: блок научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, прединвестиционный, инвестиционно-финансовый и производственный блоки. Блок НИОКР включает в себя следующие элементы: фундаментальные исследования; прикладные исследования и разработки (реализация пилотных проектов в электроэнергетическом комплексе, создание демонстрационных зон, изучение мирового опыта инновационного развития электроэнергетики, трансфер зарубежных технологий [2-3]); научное прогнозирование основных параметров развития отрасли (прогноз баланса мощности и энергии, прогноз энерготарифов и цен на топливо, прогноз возможностей энергосырьевой базы).

Важнейшим элементом прединвестиционного блока рассматриваемого ОЭМ является оценка экономической эффективности инновационных энерготехнологий и формирование на основе данной оценки портфеля стратегических, наиболее эффективных технологий, способных инициировать рост энергоэффективности в рамках всей системы энергоснабжения, дать наибольший эффект экономии топлива, имеющих приемлемые сроки окупаемости. В этой связи особую важность имеет разработка адекватного методического подхода к экономической оценке эффективности технологических инноваций в электроэнергетике, учитывающего все составляющие экономического эффекта от реализации инновационного проекта в отрасли.

Действие рычагов и инструментов инвестиционно-финансового блока ОЭМ направлено на повышение финансово-экономической эффективности инновационных проектов в электроэнергетической отрасли. Так, в силу ограниченности инвестиционных ресурсов, выделяемых из инновационного фонда Минэнерго на технологическое развитие Белорусской энергосистемы, особую актуальность приобретает задача формирования оптимального соотношения собственного и заемного капитала. Кроме того, на данном этапе целесообразно разработанные на стадии НИОКР прогнозные технико-экономические параметры развития отрасли привести в соответствие с объемом располагаемых финансовых ресурсов, скорректировать очередность ввода генерирующих мощностей и провести тендерные торги на поставку энергооборудование и выполнение строительно-монтажных работ.

Производственный блок ОЭМ инновационного развития белорусской электроэнергетики обеспечивает ввод новых генерирующих мощностей, в т.ч. и в секторе нетрадиционной энергетики, модернизацию действующего оборудования ТЭС, а также реализацию комплекса энергоэффективных мероприятий, направленных на повышение экономичности и надежности всего технологического цикла энергопроизводства (реконструкция электро- и теплосетей, повышение надежности перетоков электроэнергии между Белорусской энергосистемой и электроэнергетическими системами соседних государств, совершенствование автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии).

Следует отметить, что взаимодействие перечисленных ключевых функциональных блоков ОЭМ должно осуществляться в стабильной нормативно-правовой среде, при рациональном сочетании государственного регулирования и рыночных механизмов, мер прямого и косвенного стимулирования научно-технической и инновационной деятельности в электроэнергетике. Реализация предлагаемого ОЭМ будет способствовать повышению эффективности энергопроизводства в Белорусской энергосистеме и диверсификации топливно-энергетического баланса электроэнергетики Республики Беларусь.

Литература

1. Падалко, Л.П. Экономические аспекты выбора оптимального направления развития системы энергоснабжения Беларуси / Л.П. Падалко, С.Г. Морозов // Вестник БНТУ. – 2008. – № 4. – С. 76–82.
2. Морозов, С.Г. Внешнеэкономическое сотрудничество Республики Беларусь в сфере инновационных энерготехнологий / С.Г. Морозов // Беларусь в современном мире: материалы VII междунар. науч. конф., Минск, 30 окт. 2008 г. – Минск: БГУ, 2008. – С. 166–168.
3. Морозов, С.Г. Инновационное развитие систем энергоснабжения / С.Г. Морозов // Наука и инновации. – 2009. – №2. – С. 53–56.