

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПОЛИТИКА В КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКЕ И ЕЕ ВЛИЯНИЕ НА ПРЕОДОЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КРИЗИСА

Азыркы учурда электроэнергетика областынын жетектөөчү окумуштуулары менен адистери тарабынан Кыргыз Республикасындагы энергетикалык кризис белгиленүүдө. Кичи өлкөдө талап кылуучу энергетикалык кризистин негизги формаларынын бири – каржылык кризиси. Бул басылмада энергетикалык кризистин каржылык формасынын маңызы ачылып, анын энергосектордогу пайда болгон жагдайга таасири баяндалган. Ошондой эле аны пайда кылуучу факторлор талданган.

В настоящее время ведущими учеными и специалистами в области электроэнергетики констатируется энергетический кризис в Кыргызской Республике. Одна из основных форм энергетического кризиса, которая требует повышенного внимания – инвестиционная. В данной статье раскрывается сущность инвестиционной формы энергетического кризиса, описывается влияние, которое она оказывает на сложившуюся ситуацию в энергосекторе. Также анализируются факторы, ее формирующие.

At the present time many leading scientists and specialists in the sphere of power industry state existence of energy crisis in Kyrgyz Republic. One of the forms of energy crisis, which claims attention, is investment. In this article the nature of investment crisis and its influence on the situation in power sector has been described. Also the factors that form the investment crisis have been analyzed.

Специфическими для Кыргызской Республики факторами энергетического кризиса являются износ основных производственных фондов и неплатежи потребителей за поставленные энергоносители. Оба фактора вызывают острый дефицит оборотных средств энергокомпаний и проблемы с оплатой поставок топлива, проведением ремонтов энергооборудования, выплатами заработной платы. Эти факторы образуют финансовую форму энергетического кризиса. Подобная финансовая форма кризиса, в конечном счете, оказывает сильнейшее тормозящее действие на инвестиционные процессы в

электроэнергетике и, в частности, резко снижает привлекательность отрасли для внешних инвесторов /2/.

Вся проблема заключается в том, что конечные потребители вносят оплату за электроэнергию непосредственно распределительным энергокомпаниям (РЭКом), которые в свою очередь по установленному тарифу оплачивают ОАО «Электрические станции» за отпущенную им электроэнергию и ОАО «НЭСК» за транзит этой электроэнергии. РЭКи оплачивают полученную ими электроэнергию без учета потерь как технических, так и коммерческих. Таким образом, состояние распределительных компаний зависит от своевременной и полной оплаты их потребителей, а положение дел в ОАО «Электрические станции» и ОАО «НЭСК» зависит от платежеспособности самих РЭКов. Данные финансовые операции осуществляются через АО «Расчетно-сберегательная компания», которое аккумулированные денежные средства по установленным процентным отчислениям распределяет между энергокомпаниями.

В 2003 году в целом по РЭКом уровень сбора средств за электроэнергию составил 75 %, в том числе деньгами было собрано только 32 % от выставленных счетов, остальные 43 % были собраны бартером и взаиморасчетом. Следовательно, 25 % выставленных счетов остались непоплаченными.

Принятый Секретариатом спецпредставителя Комплексный укрупненный план стабилизации электроэнергетического сектора экономики Кыргызской Республики на 2004 год (КУПСЭ-2004) и системный характер работы по его исполнению позволили улучшить оплату счетов в 2004 году. Так, сбор деньгами составил 54 % от выставленных счетов. А общий сбор составил 86 %. Таким образом, 14 % счетов остались непоплаченными.

Однако в 2005 году ситуация сложилась следующим образом: общий сбор составил только 74 % от выставленных счетов. Сбор деньгами составил 60 % от выставленных счетов.

В 2006 году общий уровень сбора составил 79 %. Сбор деньгами составил 71 %.

В 2007 году уровень сбора снова резко упал до 57 %. И в результате мер, предпринимаемых Министерством промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики, в 2008 году составил 86 %.

За январь-март 2009 года сбор платежей за отпущенную электроэнергию составил 1285 млн сомов, или 85,8 % от товарной продукции.

При этом по промышленным потребителям собрано 84 % от начисления, бюджетным потребителям – 96 %, сельхозпотребителям – 133 %, прочим 117 %, при этом отмечается недостаточный сбор платежей по начислению – лишь 73 %.

Под влиянием низких финансовых показателей энергокомпаний энергоснабжение страны обеспечивается в значительной мере на основе морально устаревших технологий середины прошлого века и физически изношенного оборудования, что снижает надежность, эффективность работы и производственные возможности систем, приводит к перерасходу топлива и энергии. Степень физического износа основных фондов оценивается величиной 45,9 %.

Также помимо реконструкции и модернизации действующих мощностей необходим значительный объем денежных средств на расширение производственной базы в электроэнергетике, а также на строительство новых линий электропередач. Эти финансовые вливания могли бы оказать огромное влияние на обеспечение не только энергетической безопасности страны, но и ее национальной безопасности.

Вследствие плачевного финансового состояния предприятий энергетической отрасли привлечение инвестиций в электроэнергетику страны является сложнейшей задачей. Однако инвестиционная политика должна быть направлена на привлечение частного капитала, грантов и собственных средств компаний в развитие ТЭК.

В Национальной энергетической программе Кыргызской Республики на 2008-2010 гг. и стратегии развития топливно-энергетического комплекса (ТЭК) на период до 2025 года (НЭП КР) предприятиями ТЭК определены потребности в инвестициях в объеме 126 млрд сомов. На этот объем имеются проекты. Приоритетными в электроэнергетике определены проекты на сумму 25,8 млрд сомов. Имеются источники финансирования на сумму 6 млрд сомов. Разрыв составляет 19,8 млрд сомов /1/.

На рис. 1 проиллюстрирована динамика инвестиций в основной капитал энергокомпаний за 2001-2008 годы.

На рисунке видно, что в промежуток времени с 2001 по 2006 годы приток инвестиций в энергосектор оставался примерно на одном уровне и в основном включал средства, вложенные в текущий ремонт и замену энергооборудования. Но начиная с 2007 года наблюдается рост инвестиций, что обусловлено началом строительства Камбаратинской гидроэлектростанции (ГЭС) -2. Наибольший рост инвестиций произошел в 2008 году.



Рис. 1. Динамика инвестиций в основной капитал по энергокомпаниям за 2001-2008 гг.

Анализ инвестиций по источникам финансирования за 2008 год представлен на рис.

2.

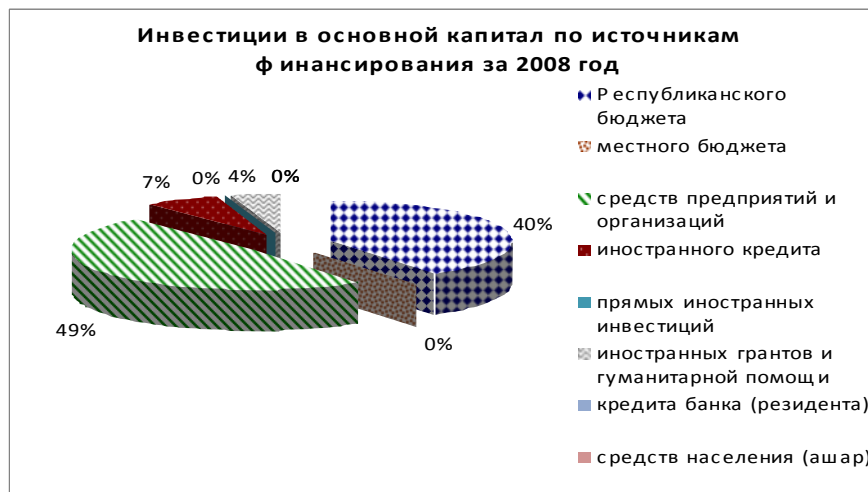


Рис. 2. Структура инвестиций в основной капитал по источникам финансирования за 2008 г.

На рисунке видно, что 49 % инвестиций составляют средства предприятий и организаций, 40 % - средства республиканского бюджета, 7 % - иностранные кредиты и 4 % - иностранные гранты и гуманитарная помощь.

В настоящее время основными инвестиционными проектами в Кыргызской Республике являются:

1) Строительство Камбаратинских гидроэлектростанций (ГЭС)-1, 2.

В 2003 году ОАО “Электрические станции” вновь развернуло строительство Камбаратинской ГЭС-2.

Полномасштабное строительство Камбаратинской ГЭС-2 началось с ноября 2007

года. Для реализации поставленной задачи Правительством Кыргызской Республики было принято Постановление от 23 октября 2007 года № 502 «О строительстве Камбаратинской ГЭС-2». Во исполнение Постановления Правительства Кыргызской Республики от 23 октября 2007 года № 502 ОАО «Электрические станции» возобновило строительство Камбаратинской ГЭС-2.

Итого на строительство Камбаратинской ГЭС-2 с 1 ноября 2007 года по 1 марта 2010 года выделено средств в сумме 8 239,0 млн сомов, в том числе из республиканского бюджета - 3 450,0 млн сомов, из собственных средств ОАО «Электрические станции» - 381,2 млн сомов, в виде кредита - 4 404,6 млн сомов и спонсорской помощи от частных лиц и организаций 3,2 млн сомов.

2) Строительство воздушной линии 500 кВ «Датка-Кемин».

В результате реализации данного проекта на севере-востоке Чуйской области появится крупный питающий центр ПС 500/220 кВ «Кемин», где сосредоточены существующие магистральные линии 220 кВ, обеспечивающие электроснабжение Чуйской, Иссык-Кульской и Нарынской областей, а также связь с энергосистемой Казахстана. При успешной реализации данного проекта будут созданы условия для выдачи мощности Камбаратинских ГЭС.

В Пекине 12 января 2010 года подписано соглашение по проекту «Строительство ЛЭП 500 кВ Датка-Кемин». Документ подписан главами ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» и китайской «Ти Би Ан Электрик Компании» (ТВЕА).

Стоимость проекта - \$342 миллиона. К строительству линии электропередачи предполагают приступить уже в 2011 году. После завершения возведения новая ЛЭП позволит обеспечить потребителей внутри Кыргызстана энергией, минуя центральноазиатское энергетическое кольцо.

Кыргызстан 12 января 2010 года передал Эксимбанку (Экспортно-импортный банк) Китая документацию для получения кредита на строительство подстанции «Датка» и линии 220 киловольт. Реализация проекта позволит обеспечить электричеством потребителей в Ошской и Баткенской областях.

3) Возведение линии электропередач (ЛЭП) 110 кВ «Айгульташ-Самат».

Проект «ВЛ 110 кВ Айгульташ-Самат и подстанция» финансируется за счет кредита Исламского банка развития (ИБР) и предназначен для обеспечения электроснабжения Лейлекского района Баткенской области по сетям Кыргызской энергосистемы. Данным проектом предусматриваются строительство новой ВЛ 110 кВ Айгульташ-Самат протяженностью 140 км и реконструкция существующей ПС 110 кВ Самат в Лейлекском районе.

По результатам тендера на строительство ВЛ 110 кВ Айгульташ-Самат 19 июня 2009 года был подписан контракт между ОАО «НЭС Кыргызстана» и фирмой GTMH Mali Sarl (Мали).

4) Реализация проекта «CASAREM» по продаже электроэнергии и создание регионального рынка электроэнергии Центральной и Южной Азии (ТЭО Кыргызской части разрабатывается по прямому гранту USAID Секретариат МПС, содержится за счет долевого участия 4 стран, в которой доля Кыргызстана составляет 235 тыс. долл. США).

Также необходимо привлечение средств в размере 2,05 млрд сомов на реабилитацию Бишкекской ТЭЦ-1 и 615 млн сомов на реконструкцию Уч-Курганской ГЭС.

Общий объем инвестиций, необходимых на модернизацию и техническое перевооружение распределительных сетей, составит около 10 млрд сомов. В первую очередь инвестиции должны направляться для снижения коммерческих и технических потерь, устраняющих возможности хищений и снижение аварийности.

Также жизненно важно для кыргызской энергосистемы вливание денежных средств в строительство малых ГЭС и развитие нетрадиционных и возобновляемых источников энергии.

Список литературы

1. Национальная энергетическая программа КР на 2008-2010 гг. и стратегия развития ТЭК на период до 2025 года /В.М. Касимова, Д.И. Дикамбаев, Б.И. Баетов и др.
2. Касимова В.М. Основы антикризисного управления в энергетике Кыргызской Республики. - Б.: Инсанат, 2009
3. Данные Нацстаткома по инвестициям в основной капитал за период 2001-2008 гг.
4. Отчеты энергетических компаний за период 2002-2008 гг.