

Сеиткулова А.С.

## ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА И ЕЕ ВЛИЯНИЕ НА ЭКОНОМИКУ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Высокогорная зона гор Кыргызской Республики играет жизненно важную роль, как естественный конденсатор влаги не только для территории нашей страны, но и для всего региона Центральной Азии. Вырабатываемая электрическая энергия на гидроэлектрических станциях Кыргызской Республики представляет собою не только важный энергетический ресурс для развития экономики страны, но и особую статью экспорта, что очень важно при выработке общей региональной программы экономической и экологической стабильности Центральной Азии и прилегающих к данному региону стран.<sup>3</sup>

Поэтому для Кыргызской республики ценность воды – это стоимость произведенной с ее помощью электроэнергии.

Если говорить о сегодняшнем финансово-экономическом положении субъектов электроэнергетики - то его следует оценить как катастрофическое. Сегодня данная отрасль в виде потерь теряет как минимум свыше отпускаемой электроэнергии. Сюда следует добавить дебиторские задолженности потребители, достигающие 30-35% реализации.

Ущербы от хищения электроэнергии исчисляются сотнями миллионов сомов в год и вместе с потерями в виде дебиторской задолженности являются главной причиной отсутствия средств. И это является причиной ежегодного повышения тарифов на электроэнергию и надлежащей подготовки к осенне-зимнему максимуму нагрузок.

Внешне электроэнергетика имеет все условия для эффективного функционирования: работающие электрические сети, налаженные ремонтно-технические базы, армию высококвалифицированных специалистов и, наконец, солидную нормативно-правовую базу.

Как известно, производственная база и вся инфраструктура электроэнергетической отрасли Кыргызстана создавались в советский период. В то время государство могло себе позволить масштабные стройки, компенсировать все расходы и поддерживать тарифы на электроэнергию на очень низком уровне. В настоящее время государство просто не в состоянии покрывать все расходы на техническое обслуживание и развитие энергетического комплекса.

Палатами Жогорку Кенеша Кыргызской Республики были одобрены первые три этапа «Программы разгосударствления и приватизации АО «Кыргызэнерго»». Главной целью программы является повышение эффективности деятельности предприятий национального электроэнергетического комплекса

путем его демонаполизации и создания реальных условий для развития конкурентной среды на отечественном рынке производителей электро- и теплоэнергии.

Предприятия электроэнергетического комплекса находились в государственной собственности лишь до 6 июня 1997 года, т.е. до государственной регистрации АО «Кыргызэнерго».

За прошедшие годы предприятия электроэнергетики, функционировавшие в рамках единого «Кыргыз-энергохолдинга», были преобразованы в АО «Кыргызэнерго». Далее в рамках программы реформы энергетического сектора Правительство Кыргызской Республики реструктуризировало национальный сектор электроэнергетики для привлечения инвестиций в предприятия энергосектора и участия частного сектора в их управлении.

В рамках реструктуризации АО «Кыргызэнерго» - бывшая монополистическая компания - была разделена на несколько независимых акционерных обществ:

- вырабатывающую компанию - АО «Электрические станции», ответственную за эксплуатацию всех ГЭС и ТЭЦ;
- передающую и диспетчерскую компанию - АО «Национальная электрическая сеть», ответственную за передачу электроэнергии;
- четыре распределительные компании: АО «Северэлектро» (обслуживает город Бишкек, Чуйскую и Таласскую области); АО «Восток-электро» (обслуживает Нарынскую и Иссыккульскую области), АО «Ош-электро» (обслуживает Ошскую и Баткенскую области), АО «Джалала-бадэлектро» (обслуживает Джалал-Абадскую область).

При этом две наиболее крупные энергокомпании, а именно: вырабатывающая компания ОАО «Электрические станции» и передающая/диспетчерская компания АО «Национальная электрическая сеть» не подлежат дальнейшей приватизации в соответствии с законодательством КР.

Юридически процесс разделения АО «Кыргызэнерго» на независимые компании был завершен к середине 2001 года. При этом распределение акций между акционерами бывшего АО «Кыргызэнерго» во всех новообразованных компаниях было осуществлено следующим образом:

- 80,49% акций - государство (управляет Госкомимущество Кыргызской Республики);
- 13,16% - Социальный фонд КР;
- 6,35% - мелкие акционеры, включая членов трудового коллектива.

В настоящее время предприятия электроэнергетической отрасли страны находятся в сложном финансово-экономическом положении. Возможности

<sup>3</sup> Бобушев Т.С. Экономическое развитие и экологическая безопасность. Бюллетень АУК № 3,

нашего государства - по примеру некоторых западных стран оказывать финансовую поддержку инфраструктурным отраслям - крайне ограничены. Поэтому существует острая необходимость привлечения прямых частных инвестиций, причем по возможности без пративительственных гарантий.

В то же время нужно учитывать особое стратегическое значение всей отрасли для обеспечения энергетической и экономической безопасности страны. Как правило, прямая приватизация государственной собственности путем продажи объекта инвестору влечет за собой его отчуждение от государства. Поэтому Правительство Кыргызской Республики вынуждено искать возможности привлечения частных инвесторов, но без отчуждения собственности из рук государства.

Точные цифры по инвестиционным обязательствам, требуемым тарифам и затратам бюджета будут известны только после того, как потенциальные инвесторы подадут свои предложения.

Важнейшим условием устойчивого развития данного сектора является поиск новых рынков сбыта, а также строительство соответствующей инфраструктуры. Положительным моментом в этом направлении является сотрудничество с Российской Федерацией. В конце 2003 года был подписан контракт между ЗАО «Интер РАО ЕЭС» и ОАО «Электрические станции» о регулярных поставках электроэнергии в Россию. По условиям контракта ОАО «Электрические станции» в течение пяти лет, с 2005 по 2009 год, поставит дочернему предприятию РАО «ЕЭС России» электроэнергию в объеме 1,5 млрд. киловатт часов в год для реализации на энергетическом рынке России.

В ближайшей перспективе объемы и темпы роста отрасли будут определяться исходя из работы действующих гидроэлектростанций, с учетом полной загрузки мощностей Таш-Кумырской и Шамалды-Сайской ГЭС, а также более экономичной, с точки зрения использования топлива, работы тепло электростанций. За период с 2006 по 2010 гг. производство электроэнергии возрастет незначительно - всего на 1 млрд. кВт.ч. и составит в 2010 г. 14,5 млрд. кВт.ч., в т.ч. на ТЭЦ - 1,6 млрд. кВт.ч. Увеличение выработки электроэнергии за указанный период будет обеспечено за счет освоения проектных мощностей Камбаратинской ГЭС-2 (240 МВт). При соответствующем повышении тарифов на электроэнергию, создании условий привлекательности для инвесторов строительстве Камбаратинской ГЭС-1 с вводом ее в эксплуатацию объем выработки электроэнергии может возрасти до 18,5 млрд. кВт.ч.

Наличие гидроресурсов подтверждает экономическую нецелесообразность и возможность сооружения на реках Киргизии около 100 гидроэлектростанций. Наиболее крупные ресурсы сосредоточены в бассейне реки Нарын, технический потенциал которой оценивается почти в 40 млрд. кВт.ч.

В ближайшей перспективе представляется целесообразным вовлечение в народнохозяйственный обо-

рот энергоресурсов среднего и верхнего течений реки Нарын и ее основных притоков - рек Кокомерен и Алабука.

Учитывая проведенные комплексные водно-энергетические исследования ученых и специалистов Кыргызстана, России, Узбекистана, обосновывается целесообразность, в соответствии с предполагаемым развитием рынка энергоносителей в Центральной Азии и экспорта электроэнергии в государства дальнего зарубежья, строительства 18 ГЭС в первую очередь на реке Нарын, установленной мощностью 6,2 млн. кВт с годовой выработкой 16 млрд. кВт.ч.

В соответствии с ранее разработанной специалистами и учеными республики программой ускоренного развития гидроэнергетики могут быть рекомендованы к сооружению гидроэлектростанции в составе следующих каскадов:

- Камбаратинский каскад (ГЭС №1 и №2) — 2260 тыс. кВт;
- Каскад Верхненарынских ГЭС (Алабукинская, Нарынская ГЭС - 1,2,3) - 380 тыс. кВт;
- Каскад Сусамыро-Кокомеренских ГЭС (Кокомеренская, Сусамырская) — 1500 тыс. кВт;
- Каскад Казарманских ГЭС (Алабукинская, Сарабулунская, Тогузтороузская) - 1000 тыс. кВт;
- Каскад Куланакских ГЭС (Учкунская, Акталинская, Дисиланарынская ГЭС-1,2) - 350 тыс. кВт.

А также завершение строительства Ташкумырской (450 тыс. кВт) и Шамалды-Сайской ГЭС (250 тыс. кВт).

Значительный вклад в производство электроэнергии могут внести малые ГЭС. Суммарные гидроэнергетические возможности освоения малых рек и водотоков (с расходами воды от 0,3 до 50 куб. м/с) оцениваются в 5-8 млрд. кВт.ч. электроэнергии в год.

Ее использование позволит электрифицировать объекты отгонного животноводства и горного земледелия, относительно небольшие производственные и социально-бытовые объекты, особенно в труднодоступных горных районах.

По предварительным проработкам на территории республики определена первоочередная возможность сооружения малых ГЭС суммарной мощностью примерно 300 тыс. кВт с годовой выработкой около 1,5 млрд. кВт.ч. К их вооружению предполагается широко привлечь предпринимателей республики и иностранных инвесторов. Все действующие ГЭС достаточно эффективны и многократно окупили затраты на их возведение.

Комплексное освоение энергетических гидроресурсов, значительное увеличение производства и потребления электроэнергии послужат одной из важнейших основ технического и технологического преобразования экономики Кыргызстана, совершенствования ее структуры и территориального размещения, повышение эффективности, развитие реального сектора и социальной сферы в населенных пунктах горных районов.

Гидроэнергетический потенциал 252 крупных средних рек расценивается 18,5 млн. кВт мощности и

около 162,0 млрд. кВтч выработки электроэнергии, в том числе экономически эффективный потенциал, при действующих тарифах на электроэнергию, составляет 11,3 млн. кВт мощности и 99,2 млрд. кВтч по выработке электроэнергии.

Основные запасы гидроэнергоресурсов сконцентрированы в бассейне рек Нарын (6,97 млн. кВт), Сары-Джаз (0,99 млн. кВт). Чу (0,36 млн. кВт), Чаткал (0,79 млн. кВт).

В территориальном разрезе гидроэнергетический потенциал на севере Кыргызстана (Чуйская, Иссык-Кульская, Таласская, Нарынская области) составляет 54 %, на юге (Баткенская, Джалал-Абадская, Ошская области) - 46 % общего потенциала.

Значит, республика обладает значительным потенциалом гидроэнергетических ресурсов, при определенных инвестициях можно увеличить производительно электроэнергии и нарастить экспорт не только нашим традиционным партнерам (Казахстан, Узбекистан, но и в Китай, Пакистан). Если в настоящее время выработка электроэнергии в Кыргызстане на душу населения составляет около тыс. кВт ч. то в Китае – 420 кВт ч. а в Пакистане – 260 кВт ч.

К тому же стоимость электроэнергии в Пакистане довольно высока – около 6 центов за кВт ч. и в ближайшие 5 – 6 лет прогнозируется что Пакистан не сможет покрыть свои потребности. Однако группа международных консультантов, считает, что экспорт электроэнергии из Кыргызстана может возрасти на 66 млрд. кВт. Ч.

Предполагается осуществить передачу электроэнергии из Кыргызстана в СУАР, далее на север Пакистана и Индии. Общая длина ЛЭП составит 1080 км. Существует предварительная договоренность между

Пакистаном и СУАР по совместному строительству ЛЭП, и многие иностранные инвесторы проявили интерес к участию в проекте. Для осуществления этого проекта необходимо продолжить наработку договоренностей по приобретению электроэнергии Индией и Пакистаном и поиск потенциальных интересов. Затраты на строительство гидроэлектростанции и линии передач можно окупить через семь лет с начала эксплуатации.

Кыргызстан в долгосрочной перспективе может занять нишу стратегического «поставщика электроэнергии» для стран региона. Так как электроэнергия, по сути, становится стратегическим товаром в условиях глобализации экономики и развития конкуренции в XXI веке.

Это будет способствовать усилению как «экономического», так и «политического» веса страны. Однако для того, чтобы на практике реализовать имеющиеся возможности, необходимо создать условия для эффективного функционирования инфраструктуры электроэнергетики.

#### Литература:

1. Закон Кыргызской Республики «Об электроэнергетике» от 28 января 1998 г. № 8
2. Изменения к Закону Кыргызской Республики «Об электроэнергетике» от 16 мая 2008 г. № 85
3. Журнал «Экономика и жизнь» за 1996 -2000 г.
4. Журналы: Экономика и жизнь, Бухгалтерский учет, Финансы, Аудитор 2000-2004 гг.
5. Бобушев Т.С. Экономическое развитие и экологическая безопасность. Бюллетень АУК № 3,
6. Экономика предприятия /Под ред. В.Я. Хрипача. - Минск: Финансы, учет, аудит, 1997.