

## Факторы, влияющие на тарифную политику в гидроэнергетическом комплексе Таджикистана

Ф.М. Буриев

Байкальский государственный университет, ул. Ленина, 11, Иркутск, Россия  
yavan@mail.ru

Статья поступила 09.11.2020, принята 30.11.2020

*На тарифную политику в энергетическом комплексе Республики Таджикистан оказывает влияние ряд факторов, связанных как с территориальными особенностями страны, так и с внутренними и внешними политико-экономическими процессами. Данные факторы обуславливают развитие гидроэнергетического комплекса и уровень тарифов на электроэнергию. В статье рассмотрены основные причины, с которыми связывают проведение той или иной тарифной политики в гидроэнергетическом комплексе Таджикистана.*

**Ключевые слова:** тарифная политика; тариф на электроэнергию; гидроэнергетический комплекс; импорт энергоресурсов; государственное регулирование; экономическое развитие.

## Factors affecting the tariff policy in the hydropower complex of Tajikistan

F.M. Buriev

Baikal State University; 11, Lenin St., Irkutsk, Russia  
yavan@mail.ru

Received 09.11.2020, accepted 30.11.2020

*The tariff policy in the energy complex of the Republic of Tajikistan is influenced by a number of factors due to both the territorial characteristics of the country and internal and external political and economic processes. These factors have a significant impact on the development of the hydropower complex and the level of electricity tariffs. This article discusses the main factors that influence the tariff policy in the hydropower complex of Tajikistan.*

**Keywords:** tariff policy; electricity tariff; hydropower complex; energy imports; government regulation; economic development.

Энергетический комплекс — это ведущая отрасль, от состояния которой зависят экономическое развитие и экономическая безопасность Республики Таджикистан. Гидроэнергетика имеет решающее значение для развития республики ввиду определенных пространственно-территориальных особенностей. Республика Таджикистан обладает наибольшим объемом водных ресурсов среди всех стран Центрально-Азиатского региона. Из всего имеющегося в указанном регионе стока общим объемом 115 км<sup>3</sup> в Республике Таджикистан формируется больше половины — 64 км<sup>3</sup>, из них в бассейне р. Амударья — 62,9 км<sup>3</sup>/год, Сырдарья — 1,1 км<sup>3</sup>/год. В совокупности общий объем стока составляет 55,4 % от всего стока стран Центральной Азии.

Помимо рек, важной территориальной особенностью Таджикистана является наличие значительных площадей оледенения ~ 17 тыс. км<sup>2</sup>,

что превышает 50 % всех имеющихся оледенений Центральной Азии. Ледники также формируют водные ресурсы страны [5, с. 62].

Республика Таджикистан занимает 8-е место в мире по потенциальным запасам гидроэнергоресурсов, общая величина которых составляет 527,06 млрд кВт/ч в год. При этом по удельным запасам гидроэнергоресурсов на единицу территории страна занимает 1-е место в мире и имеет 3,62 млн кВт/ч на 1 км<sup>2</sup>. Удельные запасы на душу населения составляют 87,8 тыс. кВт/ч на чел. в год.

В настоящее время политика поддержки цен на возобновляемые источники энергии можно разделить на две категории: механизм льготных тарифов и портфель возобновляемых источников энергии [9].

В Республике Таджикистан используется механизм льготных тарифов, в том числе для Государ-

ственного унитарного предприятия «Таджикская алюминиевая компания» (ТалКо). Это предприятие имеет стратегическое значение для республики.

Важность развития гидроэнергетического комплекса республики и производства электроэнергии с помощью гидроресурсов признается на государственном уровне.

Предельные уровни цен (тарифов) в Республике Таджикистан устанавливаются государством на уровне законодательных актов. Особенности регулирования и установления цен отдельным категориям потребителей определяются, в свою очередь, на подзаконном уровне.

В Республике Таджикистан тарифы являются регулируемы. Финансирование гидроэнергетического комплекса с помощью регулируемых тарифов имеет определенные недостатки. Так, при таком финансировании инвестиционный риск в полном объеме перекладывается на потребителей электроэнергии. В результате этого сокращаются собственные инвестиционные возможности гидроэнергетического комплекса по модернизации производства, что приводит к снижению конкурентоспособности, экономического роста и к отсутствию деятельности по проведению мероприятий, связанных с энергосбережением.

Рассмотрим динамику тарифов на электроэнергию в Республике Таджикистан за период 2017–2019 гг. (см. таблицу).

Динамика тарифов на электроэнергию в Республике Таджикистан за период 2017–2019 гг. (цены в дирамах)

Группы потребителей	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Для промышленных, и непромышленных потребителей	40,99	47,13	55,14
Для насосов и насосных станций машинного орошения и электро-транспорта	16,2	19,37	22,66
Для бюджетных потребителей и коммунальной отрасли	16,85	19,37	22,66
Для населения, с учетом НДС	16,85	19,37	22,66

Как следует из данных, представленных в таблице, в Республике Таджикистан наблюдается устойчивый тренд на повышение стоимости электроэнергии. За рассматриваемый период решения о снижении тарифов государством не принимались.

22 июня 2019 г. правительством Республики Таджикистан было принято постановление о по-

вышении тарифов на электроэнергию, в результате чего по сравнению с 2018 г. стоимость электроэнергии поднялась почти на 17 %. Так, для населения Республики Таджикистан тариф составил 22,66 дирама вместо 19,37 дирама, установленного в 2018 г.

Тарифы были повышены для всех категорий потребителей, кроме основного потребителя таджикской электроэнергии – ТалКо. В этом случае тарифы составляют: с 1 мая по 30 сентября – 7,2 дирама за кВт/ч, в зимний период (с 1 октября по 30 апреля) – 11,8 дирама. Помимо ТалКо, указанное постановление определяет специальные тарифы для Таджикского металлургического комбината, который получает каждый киловатт электроэнергии за 9,68 дирама с 1 апреля по 30 сентября и 55,14 дирама – с 1 октября по 31 марта [8].

Обращаясь к научной литературе, можно сделать вывод, что в общем виде тарифная политика в энергетическом комплексе Таджикистана представляет собой систему организационно-правовых мероприятий, реализуемых уполномоченными государственными органами в целях достижения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей энергоресурсов, направленных на формирование экономически целесообразных тарифов на энергию и обеспечение эффективных производств, передачи и распределения энергии [7, с. 210]. Тарифная политика имеет большое значение для государства, поскольку эффективная и надежная система энергоснабжения способствует его социально-экономическому развитию.

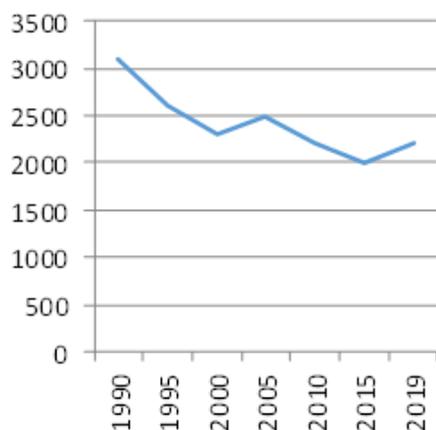
Важным фактором, влияющим на тарифную политику в Республике Таджикистан, является то обстоятельство, что весь гидроэнергетический комплекс страны находится в государственной собственности. Отсутствие частной составляющей приводит к тому, что ценообразование на электроэнергию выступает исключительно инструментом государственного регулирования, от реализации которого зависят жизнеобеспечение населения республики и стабильность экономического развития.

Рассматривая факторы, оказывающие влияние на тарифную политику в гидроэнергетическом комплексе Республики Таджикистан, отметим, что во многом они связаны с тенденциями, которые объективно присущи гидроэнергетике и территориальным особенностям республики.

Так, необходимо учитывать, что речной сток, который используется для выработки электроэнергии в республике, характеризуется значительной неравномерностью. Даже для таких величин, как среднегодовые расходы, неравномерность стока очень велика – крайние значения различаются почти в два раза. Характеризуя неравномерность стока в течение года, Г.Н. Петров и

Х.Х. Халиков указывают, что крайние значения среднемесячных расходов в разрезе среднего года отличаются почти в 10 раз [6, с. 80]. Таким образом, ресурс, используемый для выработки электроэнергии, не отличается постоянством, наблюдаются значительные колебания стока.

На рисунке отображена динамика изменения удельной выработки электроэнергии в Республике Таджикистан.



*Удельная выработка электроэнергии, кВт/ч на душу населения*

**Рис.** Динамика изменения удельной выработки электроэнергии в Республике Таджикистан

Как видно на рисунке, выработка не носит постоянный характер и отличается значительной неопределенностью, особенно в зимний период времени, что должно находить отражение в существующих тарифах.

В результате имеющейся неопределенности в выработке энергоресурсов в Республике Таджикистан имеет место не только общий, постоянный рост тарифов, но и их сезонное регулирование, обусловленное тем обстоятельством, что в осенне-зимний период имеется дефицит электроэнергии, тогда как в летний, паводковый период возникают излишки энергии.

Данные обстоятельства приводят к тому, что государственные органы Республики Таджикистан проводят политику по ограничению потребления электроэнергии в осенне-зимний период и стимулируют предприятия планировать большее потребление в летний период. Такое стимулирование осуществляется главным образом за счет снижения тарифов в летний период и увеличения — в осенне-зимний. Однако необходимо отметить, что не все компании могут осуществлять деятельность таким образом, чтобы потреблять меньше энергии в осенне-зимний период. По-

следнее часто носит постоянный характер и никак не зависит от тарифов.

Таким образом, сезонное регулирование тарифов в отношении предприятий не достигает своей основной цели по изменению графика потребления энергии и приводит исключительно к дотированию некоторых отраслей. Представляется, что такое сезонное регулирование могло бы показать большую эффективность в отношении населения и малого бизнеса, а также части промышленных компаний, в отношении которых на сегодняшний день установлены одинаковые тарифы как в летний, так и в осенне-зимний периоды. Снижение тарифов на электроэнергию для указанных групп в летний период привело бы к действительно эффективному стимулированию потребления излишней энергии в летний период.

Следующим фактором, оказывающим сильное влияние на тарифную политику в гидроэнергетическом комплексе Республики Таджикистан, выступает то обстоятельство, что республика является импортером электроэнергии. Это имеет негативное влияние на общую структуру тарифов и стоимость электроэнергии.

Правительство Республики Таджикистан проводит политику, направленную на сдерживание роста цен на электроэнергию и, таким образом, на социальную защиту населения страны. В рамках этой политики строится Рогунская ГЭС, сданы в эксплуатацию гидроэлектростанции «Сангтуда-1» и «Сангтуда-2», многочисленные малые ГЭС. Все это должно способствовать снижению необходимости импорта энергоресурсов из соседних стран и, соответственно, снижению себестоимости производимой энергии, что позволит уменьшить рост тарифов.

Таким образом, на тарифную политику оказывает влияние множество факторов — как политико-экономических, так и технических и др. Одним из наиболее значимых, влияющих на тарифную политику в энергетическом комплексе Таджикистана является то, что объем вырабатываемой на ГЭС электроэнергии имеет сезонный характер и зависит от стока воды в реках. Самый низкий уровень выработки электроэнергии наблюдается в осенне-зимний период (с октября по апрель/май).

Значимым фактором, влияющим на тарифную политику в энергетическом комплексе, является то, что республика вынуждена импортировать электроэнергию из других стран Центрально-Азиатского региона. Это оказывает непосредственное влияние на рост тарифов на электроэнергию в стране.

#### *Литература*

1. Акишев У.У. Энергетический потенциал и энергетическая инфраструктура республик центральной Азии [Электронный ресурс]. URL: <https://cyberle->

[ninka.ru/article/n/energeticheskiy-potentsial-i-energeticheskaya-infrastruktura-respublik-tsentralnoy-azii](https://ninka.ru/article/n/energeticheskiy-potentsial-i-energeticheskaya-infrastruktura-respublik-tsentralnoy-azii) (дата обращения: 09.05.2019).

2. Артемьев А.А., Косарев П.Н. Влияние тарифной политики в топливно-энергетическом комплексе на стоимость товаров и услуг в различных секторах экономики // Вестн. Тверского гос. ун-та. Сер. Экономика и управление. 2019. № 4. С. 101–107.
3. Ахророва А.Д., Бобоев Ф. Энергетика Таджикистана: стратегия устойчивого развития // Таджикистан и современный мир. 2016. № 5. С. 57–67.
4. Бекирова К.Н., Чоршанбиев С.Р. Принципы и предпосылки формирования и развития региональной энергетической инфраструктуры Республики Таджикистан // Вестн. Адыгейского гос. ун-та. Сер. 5. Экономика. 2015. № 2 (160). URL: <https://cyberleninka.ru/article/n/printspiy-i-predposylki-formirovaniya-i-razvitiya-regionalnoy-energeticheskoy-infrastruktury-respubliki-tadzhikistan> (дата обращения: 15.11.2019).
5. Буриев Ф.М., Голубева А.С., Косякова В.В. Роль предпринимательства в развитии гидроэнергетического комплекса Таджикистана // Global and regional research. 2020. № 1. P. 153–159.
6. Каримов Р.И. Развитие инфраструктуры сферы гидроэнергетики Таджикистана: институциональные аспекты // Национальные экономические системы в контексте формирования глобального экономического пространства: сб. науч. тр. (5 апр. 2019 г.). Симферополь, 2019. С. 694–698.
7. Петров Г.Н., Ахмедов Х.М. Энергетика Таджикистана. Стратегия развития и пути повышения эффективности. Душанбе: Дониш, 2017. 557 с.
8. Петров Г.Н., Халиков Х.Х. Гидро-угольный сценарий развития энергетики Таджикистана // Изв. Академии наук Республики Таджикистан. Отд-ние физико-математических, химических, геологических и технических наук. 2019. № 2. С. 79–86.
9. Родин А.В. Факторы, влияющие на формирование тарифной политики в электроэнергетике, и социально-экономические последствия ее реализации // Вестн. Мурманского гос. технического ун-та. 2011. № 1. С. 210–213.
10. Таджикистан занимает второе место в мире по дешевизне электроэнергии [Электронный ресурс]. URL: <https://www.sugd.tj/index.php/tj/navid/13156-2019-10-11-11-15-41> (дата обращения: 01.08.2020).
11. Шушлецов А.Ф., Бураков В.И., Буриев Ф.М. Тарифная политика в гидроэнергетике и ее влияние на экономику Таджикистана // Baikal Research Journal. 2019. V. 10. № 2. URL: 10.17150/2411-6262.2019.10(2).17.
12. Liu J. Allocation optimization of electric vehicle charging station (EVCS) considering with charging satisfaction and distributed renewables integration // Energy. 2018. V. 164. P. 560–574.