

Развитие угольной промышленности в республиках Средней Азии в постсоветский период и тенденции их перспективного развития

ПЛАКИТКИНА Людмила Семеновна

Заведующая лабораторией

Научных основ развития и регулирования угольной и торфяной промышленности ИНЭИ РАН,

канд. техн. наук,

117186, г. Москва, Россия, e-mail: luplak@rambler.ru

В статье представлено состояние угольной промышленности в республиках Средней Азии — Узбекистане, Таджикистане и Кыргызстане — в постсоветский период, и выявлены тенденции их перспективного развития.

Ключевые слова: *запасы угля, добыча угля в республиках Узбекистан, Таджикистан и Кыргызстан.*

Страны СНГ — Россия, Казахстан, Украина, Узбекистан, Таджикистан и Кыргызстан — в 2013 г. произвели 561,6 млн т всего угля (темп роста к уровню 2000 г. — 134,4%). Динамика добычи угля в странах СНГ представлена на рис. 1.

Однако доля стран СНГ в общемировом производстве угля снизилась с 8,9% в 2000 г. до 7,2% в 2013 г.

Совместно Россия, Казахстан и Украина в 2013 г. добыли 99% всего объема произведенного угля в странах СНГ, что не изменилось по сравнению с 2000 г. На долю Узбекистана, Кыргызстана и Таджикистана приходится около 1% от общего объема добываемого угля в СНГ.

Весь добываемый уголь в Узбекистане, Кыргызстане и Таджикистане — энергетический. Доля России в общем объеме произведенного энергетического угля в странах

СНГ в 2013 г. составила 61,5%, Казахстана — 23,8%, Украины — 13,4%, Узбекистана — 0,9%, Кыргызстана — 0,3%, Таджикистана — 0,1%. Динамика добычи энергетических углей в странах СНГ представлена на рис. 2.

ДОБЫЧА УГЛЯ В УЗБЕКИСТАНЕ

Общие геологические запасы угля в Республике Узбекистан составляют более 4,8 млрд т, из которых разведанные — 1832,8 млн т. Запасы бурого угля, расположенные, в основном, в Ташкентской, Ферганской, Навоийской областях и в Каракалпакии, составляют 1786,5 млн т. Запасы каменного угля находящиеся в южных регионах республики — в Сурхандарьинской и Кашкадарьинской областях, — 46,3 млн т. Прогнозные ресурсы угля — 323,4 млн т.

В 2013 г. объем добычи угля в Узбекистане увеличился до 4,09 млн т (темп роста к уровню 2000 г. — 159,2%, а к уровню 2012 г. — 101,3%). В настоящее время добыча угля в республике ведется на трех месторождениях: Ангренском буроугольном месторождении, Байсунском и Шаргуньском каменноугольных месторождениях. Почти весь добываемый уголь — бурый, добыча каменного угля в 2013 г. составила только 20,1 тыс. т (темп роста к уровню 2012 г. — 102,5%). На долю головной компании по добыче энергетического угля — ОАО «Узбекуголь» — приходится 98% всего объема добычи твердого топлива в стране.

Основная компания по добыче угля в Республике Узбекистан — ОАО «Узбеккумир», где в 2013 г. произведено около 3,9 млн т. На долю двух других угольных компаний Узбекистана — ООО «Апартак» и ОАО «Шаргунькумир» — приходится около 4,2% от общего объема добываемого угля в

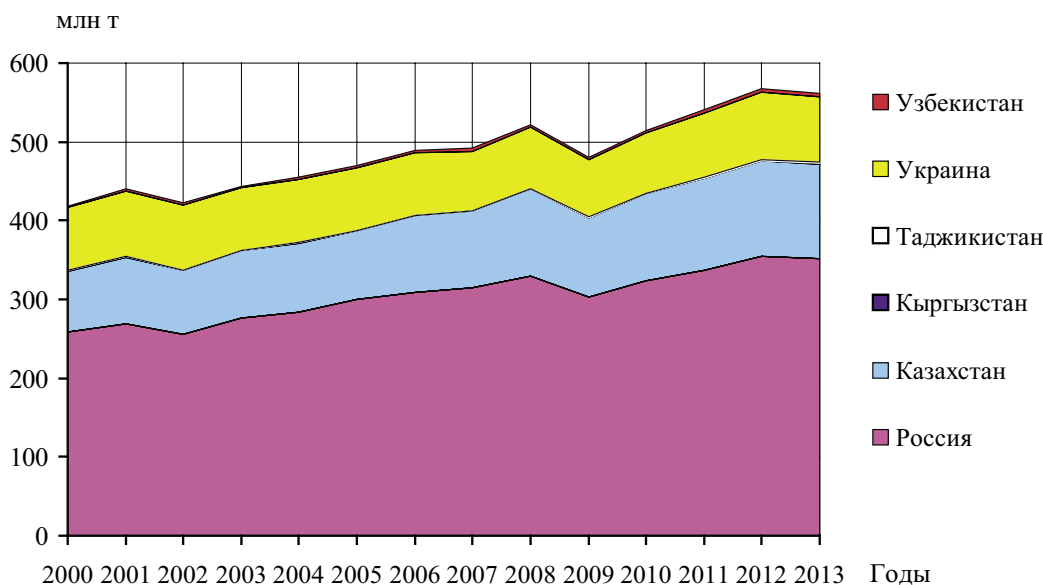


Рис. 1. Добыча угля в странах СНГ за 2000-2013 гг.

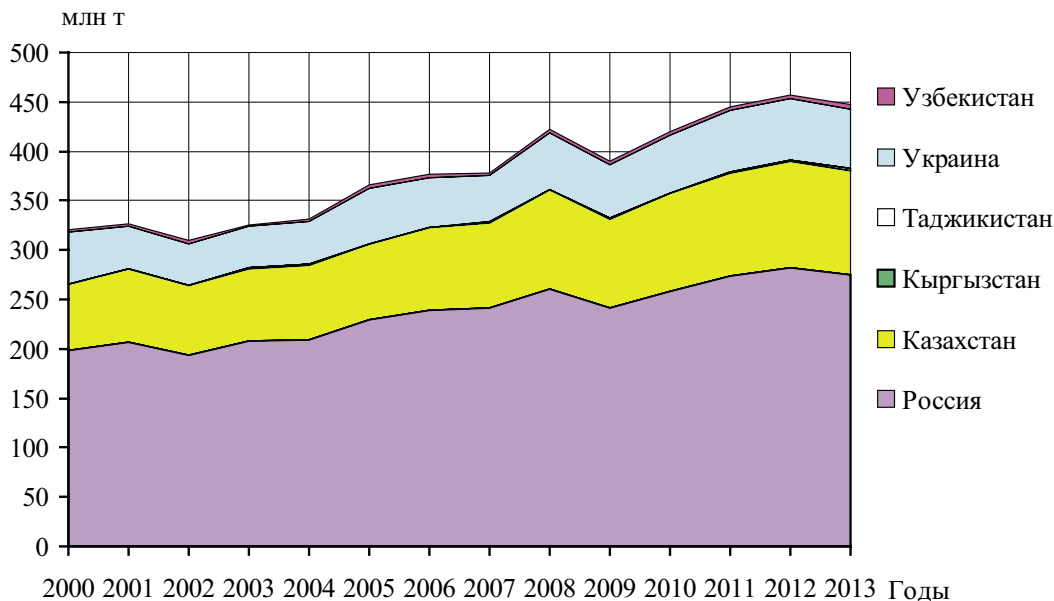


Рис. 2. Добыча энергетических углей в странах СНГ за 2000-2013 гг.

республике. Объем произведенной товарной продукции в 2013 г. (в действующих ценах 2013 г.) составил 147,73 млрд сумов (темп роста к уровню 2012 г. — 150,9%).

Ежегодная потребность Узбекистана в твердом топливе составляет около 4 млн т. Главным потребителем угля в республике остаются предприятия ГЭК «Узбекэнерго», потребность которых в твердом топливе — около 3 млн т в год.

Компания ОАО «Узбеккумир» производит промышленную разработку крупнейшего Ангренского бурого угольного месторождения в Ташкентской области, разведанные запасы угля которого — 1,9 млрд т, а прогнозные ресурсы превышают 5,7 млрд т. В уставном капитале ОАО «Узбеккумир» 86,55% акций принадлежат государству, 5% — трудовому коллективу, 8,45% — миноритарным акционерам.

Только в 2012 г. в рамках проекта перевода энергоблоков №1-5 Ново-Ангренской ТЭС на круглогодичное сжигание угля и модернизации разреза «Ангренский» (общей стоимостью 210,1 млн дол. США) ОАО «Узбеккумир» освоило капитальные вложения на сумму более 299,92 млрд сумов. В период до 2015 г. на Ново-Ангренской ТЭС планируется ежегодно сжигать по 3 млн т угля в год, а начиная с 2016 г. — 4,4 млн т угля. В результате к 2016 г. возможно сэкономить около 1 млрд куб. м природного газа.

Учитывая важность увеличения доли угля в энергетическом секторе страны, в ОАО «Узбеккумир» внедряются новые передовые технологии, совершенствуются производственные процессы, реализуется ряд инвестиционных проектов, направленных на модернизацию, технологическое обновление и расширение имеющихся мощностей. Среди основных инвестиционных проектов — проекты по внедрению циклично-поточной технологии в производство, а также перевод котлов №1-5 Новоангренской ТЭС на круглогодичное сжигание угля с модернизацией разреза «Ангренский». Это позволит увеличить объемы добычи, транспортировки и погрузки угля с 3,2 до 6,4 млн т в год. Кроме того, важными инвестиционными проектами, реализуемыми ОАО «Узбеккумир», являются: второй этап модернизации разреза «Ангренский» и модерниза-

ция ОАО «Шаргунькумир», в результате которой планируется обеспечить добычу каменного угля в объеме 0,9 млн т в год. ОАО «Шаргунькумир» владеет лицензией на разработку Байсунского и Шаргуньского каменноугольных месторождений в Сурхандарьинской области на юге Узбекистана с общими разведанными запасами в 45,8 млн т угля. В кооперации с предприятиями, созданными в СИЗ «Ангрен», ОАО «Узбеккумир» начата реализация перспективных проектов по созданию брикетных линий на базе пункта распределения угля в Ферганской долине и городе Ангрен. Кроме того, совместно с Академией наук Республики Узбекистан прорабатывается перспективный проект по глиноземно-цементному производству из вторичных каолинов. Его реализация позволит получить значительный экономический эффект. Улучшить плодородие поливных земель и увеличить их урожайность поможет реализация проекта по созданию производства органоминеральных удобрений из угольных отходов.

В соответствии с решением Правительства, в Республике Узбекистан на базе ООО «Угольпроект LTD» в конце 2013 г. создали Узбекский научно-исследовательский и проектный институт угольной промышленности (ООО «Узугольпром НИПИ»).

В апреле 2014 г. между ОАО «Узбекуголь» и китайской компанией «China Coal Technology & Engineering Group» был подписан контракт (сумма сделки — 88,5 млн дол. США) с целью усовершенствования системы добычи каменного угля в Сурхандарьинской области. Проект предусматривает усовершенствование транспортировки угля, а также модернизацию существующих технологий добычи на Байсунском и Шаргуньском каменноугольных месторождениях. В 2015 г. планируется ввод в строй первого комплекса и уже через год — второго комплекса. Поставки оборудования начаты в третьем квартале 2014 г.

В 2014 г. объем добычи угля в Узбекистане вырос на 7,5% по сравнению с уровнем 2013 г., до 4,397 млн т, из которых в АО «Узбекуголь» — 3,989 тыс. т, ООО «Апартак» — 300,039 тыс. т, АО «Шаргунькумир» — 107,21 тыс. т. Объем реализованной угольной продукции в Узбекистане в 2014 г. составил 301,2 млрд сумов (около 79 млн дол. США), объем

товарной продукции в действующих ценах — 279,9 млрд сумов (около 73,6 млн дол. США). Капитальные вложения по угольной отрасли, согласно инвестиционной программе, освоены на 123,7 млрд сумов (около 32,5 млн дол. США).

Основным потребителем угольного топлива в Узбекистане, как и в прежние годы, является электроэнергетика, на долю которой в 2014 г. приходится свыше 85 % общего потребления угля. Спрос на твердое топливо формируют также предприятия промышленности, социальной и коммунальной сфер, население.

Узбекистан к 2016 г. планирует увеличить объем добываемого угля вдвое по сравнению с уровнем 2014 г. Обеспечению поставленной цели послужит реализация до 2018 г. в республике инвестпроектов (на сумму 555,2 млн дол. США), среди которых: модернизация ОАО «Шаргункумир» (101,3 млн дол. США), обновление оборудования ОАО «Узбеккумир» (232,9 млн дол. США), строительство разреза «Апартак» (106,5 млн дол. США).

Из общего объема добываемого угля в Узбекистане добыча каменного угля в ходе модернизации месторождений и расширения сырьевой базы может увеличиться до 900 тыс. т в 2020 г. против 20 тыс. т по итогам 2013 г.

К 2020 г. прогнозируется, что потребление угля населением Узбекистана увеличится в 2,9 раза — до 2,4 млн т в год.

ДОБЫЧА УГЛЯ В ТАДЖИКИСТАНЕ

Запасы угля в Таджикистане составляют около 4,5 млрд т.

Вследствие перехода крупных промышленных предприятий Таджикистана с более дорогостоящего природного газа и электроэнергии на более дешевое топливо — уголь — добыча этого энергоресурса в стране в 2013 г. увеличилась на 25,7 % по сравнению с уровнем 2012 г. — до 527,8 млн т.

В настоящее время добычу угля в Таджикистане осуществляют 18 угледобывающих предприятий на 14 месторождениях — «Шураб», «Назарайлок», «Зиди» и др. Запасы угля этих месторождений составляют более сотни миллионов тонн. Большая часть из общего объема угля (38,8 %) добыта на угольной шахте «Фон-Ягноб», расположенной в Зерафшанской долине.

Узбекистан еще осенью 2012 г. существенно уменьшил объем поставок газа Таджикистану, а в начале января 2013 г. полностью прекратил его поставки в республику. Это вынудило промышленные предприятия Таджикистана перейти на использование угля, которые в настоящее время потребляют 85 % от всего объема добываемого угля. В настоящее время более 150 предприятий Таджикистана перешли на уголь, и в настоящее время, по данным Минэнергопрома Таджикистана, на угольном топливе в стране работают 162 малых и крупных промышленных предприятия, общая годовая потребность которых в угле составляет более 200 тыс. т. Большой объем потребления угля также у частного сектора, особенно в сельской местности, где он используется для отопления.

В июне 2013 г. Таджикистан, став полноправным членом ВТО, отменил введенный в 2012 г. полный запрет на экспорт угля. Это в какой-то степени может стать дополнительным стимулом для дальнейшего увеличения объема производимого в стране угля.

ДОБЫЧА УГЛЯ В КЫРГЫЗСТАНЕ

В настоящее время на территории Кыргызстана (КР) известно около 70 месторождений угля с прогнозными ресурсами в объеме 6,4 млн т, из них: бурые угли — 5,2 млрд т, каменные — 1,08 млн т, коксующиеся — 119,6 млн т. Согласно стратегии экономического развития Кыргызстана, разведанные запасы угля в Кыргызстане составляют 1,3 млрд т, предварительно оцененные — еще около 2 млрд т. Геологические запасы и прогнозные ресурсы коксующихся углей достигают 260 млн т, что позволяет начать работы по их разведке и планировать строительство коксохимического производства.

Несмотря на значительные запасы угля, в 2012 г. объем добычи угля в Кыргызстане составил около 1,2 млн т, что в 2,7 раза больше, чем в 2000 г. В 2013 г. производство угля в Кыргызстане увеличилось до 1,425 млн т (темп роста к уровню 2012 г. — 120 %), в том числе в Южном регионе страны (Нарынская, Баткенская, Ошская, Джалал-Абатская, Иссык-кульская области) — 1,012 млн т, Северном — 0,413 млн т. Производство товарной продукции в Кыргызстане в 2013 г. составило около 1,74 млрд сомов (темп роста к уровню 2012 г. — 117 %).

Общая потребность в угле Кыргызстана — порядка 2 млн т, из них Северного региона — около 1,6 млн т. Южный регион полностью обеспечивает свою потребность в местном угле, а в Северный регион приходится завозить уголь (в 2013 г. в объеме 450 тыс. т). Импортный уголь поставляется на ТЭЦ Бишкека, потребность которых в угле — около 850 тыс. т. Поставки угля осуществляются также, в соответствии с заявками райгосадминистраций и мэрий городов, бюджетным организациям и учреждениям Кыргызстана для собственных нужд.

Организация закупок угля в Кыргызстане следующая. В целях предупреждения негативных последствий сезонного повышения цен на уголь местными администрациями и субъектами угледобычи территориальных (сельских) округов и городов организованы топливные базы, где цены и объем реализации угля будут контролироваться самими товаропроизводителями — угледобывающими предприятиями. При этом отпускные цены на шахтах и разрезах согласовываются с антимонопольным комитетом. В свою очередь, территориальные округа заключают договоры с угольными предприятиями для реализации угля на топливных базах, для населения отдельными партиями без предоплаты. После реализации отдельных партий угля из топливных баз и оплаты в кассу угольного предприятия топливные базы получают следующую партию угля.

В целом объем импорта угля в Кыргызстане в 2013 г. составил 1,275 млн т, экспорта угля — 97 тыс. т угля (в основном в Китай, Узбекистан и Таджикистан).

Одной из основных проблем угольной отрасли Кыргызстана является неудовлетворительное состояние угольной отрасли, которая по своему потенциалу способна полностью покрыть потребность страны в угле. Такое положение обусловлено: высокими затратами на транспортировку угля; отсталой технологией добычи; большим износом основных производственных фондов, достигающим 95%; неэффективностью основных угольных компаний в условиях уменьшения спроса на уголь и снижения платежеспособности потребителей. Большинство шахт и разрезов,

заложенных 40-50 лет назад, отрабатывают запасы угля, которые являются нетехнологическими. Используемое оборудование, в основном, не соответствует современным технологическим требованиям. Рост железнодорожных тарифов и падение спроса на уголь не способствуют существенному росту объемов его добычи. Одним из значимых мероприятий по развитию угольной промышленности в стране является создание системы управления качеством угля в целях эффективного и экологически чистого его использования.

В конце 2013 г. австралийская компания «Posit Coal Pty Ltd.» совместно с ГП «Кыргызкомур», которое в 2013 г. добыло 1,425 млн т угля (темп роста к уровню 2012 г. — 125 %), договорились о совместном освоении участка «Центральный» месторождения «Кара-Кече». Кроме того, Минэнерго КР и корпорация «Mine Reclamation Corporation» подписали меморандум о сотрудничестве и исследовании системы управления качеством угля в стране. Целями меморандума являются развитие угольной промышленности в Кыргызстане, обеспечение взаимного понимания и увеличение взаимных выгод путем проведения совместного исследования системы управления качества угля, а также экологическое и эффективное использование угля в стране.

С ноября 2014 г. Правительство Кыргызстана ввело государственное регулирование на уголь с целью контроля за ценовой ситуацией на рынке добычи и реализации угля, сдерживания роста цен на вторичном рынке. Предельный уровень цен на уголь будет обеспечен единым для каждого региона, что позволит обеспечить население топливом по доступным ценам в течение отопительного сезона 2014-2015 гг.

Из-за дефицита электроэнергии в стране многие переходят на уголь, поэтому цены на него резко выросли. Только в сентябре 2014 г. стоимость твердого топлива повысилась

на 20 %, а в октябре 2014 г. — на 75 %. Дефицит электроэнергии из-за маловодного периода и растущего спроса в отопительном сезоне 2014 г. в стране составил около 2,4 млрд кВт·ч при необходимых 9,8 млрд кВт·ч.

В Кыргызстане возможно добывать свыше 4 млн т угля в год, в том числе в 2014 г. — 1,5 млн т, 2015 г. — 1,6 млн т, 2016 г. — 1,7 млн т, в 2017 г. — 1,8 млн т. Так как потребление угля в Кыргызстане не планируют увеличивать, то излишки добываемого коксующегося угля в стране собираются экспортировать в Китай и Европу. Но для достижения таких объемов добычи и экспорта угля необходимо вложить инвестиции, в частности в строительство железной дороги «Джалал-Абад – Торугарт».

UDC 658.8:622.33(575) © L.S. Plakitkina, 2015
ISSN 0041-5790 • UGOL №6-2015 /1071/

Title

**THE DEVELOPMENT OF THE COAL INDUSTRY
IN THE CENTRAL ASIAN REPUBLICS IN THE POST-SOVIET PERIOD,
AND THE TREND OF THEIR LONG-TERM DEVELOPMENT**

Author

Plakitkina L.S.

Authors' Information

Plakitkina L.S., head of the Laboratory of scientific foundations for the development and management of coal and peat industry IES RAS, ph.d. in technical sciences, 117186, Moscow, Russia, e-mail: luplak@rambler.ru

Abstract

The paper describes the condition of the coal industry in the Central Asian republics — Uzbekistan, Tajikistan and Kyrgyzstan in the post-Soviet period and the trends of their future development.

Keywords

Coal Reserves, Coal Production in the Republic of Uzbekistan, Tajikistan and Kyrgyzstan