

Пути решения проблем угольной отрасли Казахстана Упушев Е. М.¹, Стамкулова К. У.²

¹Упушев Елемес Мухамадиевич / Upushev Yelemes Muxamadievich – доктор экономических наук, профессор;

²Стамкулова Калиаш Утенбековна / Stamkulova Kaliash Utenbekovna – доктор экономических наук, доцент,
заведующий кафедрой,

кафедра экономики природопользования,

Университет «Нархоз», г. Алматы, Республика Казахстан

Аннотация: в статье рассматриваются проблемы, сложившиеся в угольной промышленности Республики Казахстан в условиях современного экономического кризиса. Приведены перспективные направления развития отрасли, связанные с внутренней переработкой угольного сырья.

Ключевые слова: угольная промышленность, энергетический уголь, углехимическое производство.

Топливо-энергетические ресурсы являются основой экономики Казахстана, среди которых особо выделяются нефть, уголь, газ. Сырьевая база угольной промышленности представлена каменными и бурыми углями, но особенно развиты добыча и использование энергетического угля. Республика Казахстан занимает 7-е место в мире по объему доказанных запасов угля по состоянию на 2014 год (таблица 1).

Таблица 1. Место Республики Казахстана по объему запасов угля

№ п/п	Наименование государства	Объем доказанных запасов угля, млрд. тонн
1	США	237
2	РФ	157
3	КНР	115
4	Австралия	76
5	Индия	61
6	ФРГ	41
7	Казахстан	35
8	Украина	34
9	ЮАР	30
10	Колумбия	7
11	Канада	7
12	Польша	6
13	Прочие	31

В соответствии с таблицей 1, объем доказанных запасов угля составляет 35 млрд. тонн, при этом геологические запасы месторождений оцениваются в 150 млрд. тонн. Всего в Казахстане насчитывается более 400 месторождений угля. Все виды угля широко используются в качестве энергетического топлива на ТЭС и технологического сырья в металлургии. Ресурсная база энергетического угля составляет порядка 29,2 млрд. тонн и представлена, в основном, запасами Карагандинского, Экибастузского и Майкубенского месторождений. В долгосрочной перспективе привлекательной и крупной базой для развития угольной промышленности станет Тургайский бассейн (21 % от балансовых запасов энергетического угля) [1].

В топливо-энергетическом балансе по объему производства уголь занимает порядка 70 % и ожидается, что в ближайшей перспективе он будет оставаться главным источником потребления, так как электроэнергия, вырабатываемая на базе угля, является самой дешевой. К 2030 году добыча угля будет доведена до 155 млн. тонн в год. Прогнозная годовая выработка электроэнергии составит 150 млрд. кВт/ч, из которых 75 % будут выработаны на угольных ТЭС.

Основные проблемы, с которыми сталкивается Казахстан, заключаются в падении экспорта угля. Если раньше значительные объемы угля поставлялись в Россию и Китай, то сегодня в Россию отправляется лишь 29 млн. тонн, а в Китай отгрузка угля вообще не производится. Как видно из таблицы 1, эти страны обладают собственными значительными запасами угля и не нуждаются в дополнительных объемах сырья. Кроме того, по прогнозам экспертов, мировой рынок угля будет расти с незначительным темпом – не более 1 % в год. В европейских странах доля потребления угля может сократиться с 30 % в настоящее время до 18 % к 2025 году.

Уменьшение спроса в Европе и наращивание объема поставок угля из таких стран, как Индонезия и Австралия, приведут к перенасыщенности глобального рынка и дальнейшему падению цен. Учитывая

тот факт, что угли Экибастузского месторождения имеют высокую зольность, угли других месторождений обладают относительно низкой теплотворностью, экспорт казахстанского угля в Европу будет неконкурентоспособным. При этом, следует добавить, высокие транспортные издержки, в итоге казахстанский уголь сможет продаваться на экспортных рынках только со значительным дисконтом (от 30 % до 50 %). Исключение составляет уголь Шубаркольского месторождения, качество которого в целом соответствует экспортным стандартам [2].

В этой связи актуальным направлением для Республики Казахстан становится переработка угольных ресурсов. В ближайшее время планируется ввод нового предприятия, на котором предполагается получение из угля бензинового и дизельного топлива. Ежегодная переработка составит 2,5 млн. тонн угля с выпуском до 500 тыс. тонн синтетического жидкого топлива. Возможностями переработки обладает только высокоэнергетический Карагандинский уголь.

Перспективными направлениями является также развитие углехимического производства. Казахстан в 2013 г. подписал меморандумы с китайскими компаниями. В частности, предусмотрено сотрудничество и обмен опытом и технологиями в сфере комплексной переработки угля. Производство нацелено на выпуск товарной продукции, такой как бензин, дизельное топливо, химические продукты. В настоящее время началась реализация проекта «Строительство комплекса по переработке угля в Республике Казахстан», согласно которому из угля будет получено синтетическое жидкое топливо, соответствующее требованиям стандарта Евро – 5.

В перспективе до 2030 года основным источником спроса на уголь останется внутренняя угольная генерация страны. Планируется строительство нескольких мощных ТЭЦ на базе углей Тургайского бассейна, угля Мамытского бассейна в Актюбинской области, кендырлыкского угля в Восточно-Казахстанской области (на границе с Китаем) и еще в некоторых районах.

Таким образом, учитывая планы по вводу и выбытию генерирующих мощностей, потребность в угле продолжит расти. В частности, к 2030 году мощность новых угольных электростанций составит 20 % от совокупной установленной мощности, доля старых – сократится с современных 60 % до 39 %. Общая потребность в энергетическом угле вырастет с текущих 53 млн. тонн до 76 млн. тонн к 2030 году, т.е. на 50 % [3].

Литература

1. Угольная промышленность. Экономика Казахстана. [Электронный ресурс]. Режим доступа: ibrain.kz/ekonomika-kazahstana/ugolnaya... (дата обращения: 13.05.2016).
2. Анисимова Н. М. К вопросу о построении новой энергетической модели в Казахстане. // Научные исследования. 2016. № 3 (4). С. 16-18.
3. Угольная отрасль / Аналитическая информация... [Электронный ресурс]. Режим доступа: energo.gov.kz (дата обращения: 13.05.2016).