

Хусайнов Ахмад Курбонович

доцент

Таджикский государственный
педагогический университет им. С. Айни

г. Душанбе, Республика Таджикистан

СОСТОЯНИЕ УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ТАДЖИКИСТАНА В НАЧАЛЬНЫЙ ПЕРИОД САМОСТОЯТЕЛЬНОСТИ

Аннотация: в данной статье представлено общее положение одной из ведущих отраслей энергетического комплекса республики в переходном периоде к самостоятельности. Автор на основе обширного материала исследует состояния угольной промышленности Республики Таджикистан в период самостоятельности.

Ключевые слова: промышленность, уголь, факты, Республика Таджикистан, период.

Таджикистан имеет огромные бассейны месторождений угля. До 2001 г. его основную базу составляли месторождения «Фон-Ягноб» и «Шураб» на Северном Таджикистане. На их шахтах производилось ежегодно 20,6 тыс. т угольного топлива [1, с. 60].

Однако в годы гражданской войны, его добыча угля, начиная с 1990 г. по 1996 г. пришла к катастрофическому упадку, составляя в 1990 г. 487,200 тыс. т, в 1991 г. – 309,100 тыс. т, в 1992 г. – 211, 000 тыс. т и так до 2006 г., в котором она опустилась до 19,000 тыс. тонн [1, с. 19].

Согласно выступлению Лидера Нации, Президента Республики Таджикистана Эмомали Рахмон в 2006 г. на II международной Конференции по сбыту электроэнергии Таджикистан «имеет огромные энергетические ресурсы: согласно результатам продолжительных исследований специалистов, общие ресурсы угля, к примеру, составляют 5 миллиардов тонн» [1, с. 20].

На II международной Конференции по экспорту энергии, проходившей 27 октября 2006г. в Варзобском районе Таджикистана, Лидера Нации, Президент

Республики Эмомали Рахмон участникам конференции объяснил, что мировая энергетическая ситуация и, в том числе, республика Таджикистана не соответствует преимуществам человеческого общества на пути прогресса, которое придерживается в энергетическом развитии. «В связи с этим, вопрос поиска и использования современного уровня его различных ресурсов является глобальным вопросом и решает судьбы всего человечества. Мы все прекрасно понимаем, что ежедневное ограничение резервов нефти, газа, частично угля, и другого природного сырья, стало причиной затруднения всех стран» [3, с. 10].

Последние исследования и изучение сырьевой базы угольной промышленности Таджикистана ввели серьезные коррективы в те данные, которые мы отражали выше. Согласно информации исследований, проведенных в 2000–2010 гг., угленосность месторождений и проявлений Таджикистана приурочена к ниже-среднеюрским отложениям, и только угленосность месторождения Миёнаду – к средне-верхнетриасовым отложениям [1, с. 4].

На территории Таджикистана выделяются 4 района развития угленосных отложений, каждый из которых отличается целым рядом характерных особенностей геологического районирования: Зеравшано-Гиссарский, Южно-Гиссарский, Памиро-Дарвазский и Южно-Ферганский.

В этом пространстве, как наиболее крупный угленосный район, зарегистрирован Зеравшано-Гиссарский, где угленосная толща протягивается почти непрерывной полосой от города Пенджикента до верховьев реки Зеравшан. Здесь отмечены три угленосные залежи:

1. Западная, куда включены залежи угля в месторождениях Киштут-Зауран, Шишкат, Магиан, Тавасанг и проявления Реват, Вашан, Оби Лой, Зархок, Вору.
2. Центральная, представленная запасами Фан-Ягноб с проявлениями Маргиб, Варсоут, Такоби-Кул.
3. Восточная, которая включает месторождения Зидди, Назарайлок и проявления Сурхат, Гувин, Дарх, Арсаут, Камол-Ходжа, Ревут.

Угольные месторождения Зеравшано-Гиссарского района:

Кштут-Зуран до 2000 г. было разведано предварительно. Его запасы проведены в категорию забалансовых. Оно состоит из 17 пластов, 11 из которых являются рабочими и имеют общую толщину 0,9–6,2 м, а рабочую – 1 м. Глубина залегания пластов составляет 0–1200 м. Марка угля относится к группе «Г», разработку на этом участке можно осуществлять открытым способом.

На участке месторождения Шишкат проведены поисково-оценочные работы. Разработка подземная, а на правом берегу реки Кштут открытая. Марка угля здесь относится к группе «ЗБФ». Глубина залегания составляет – 10–300 м., однопластовое, которое является рабочим с общей мощностью 2,1–5,8 м. и рабочей – 3,2 м.

Месторождение Магиан прошло предварительную разведку. Относится к группе «Д», глубина – 0–1800 м, имеет 7 пластов, 4 из них рабочие, мощность пластов составляет – 0,8–3,8, рабочая – 1 м.

На месторождении Тавасанг геологические работы не проводились, уголь относится к группе «Д», залегает на 0–1200 м, имеет 36 пластов, 8 из них рабочие.

Фан-Ягноб прошло детальную разведку и разработку. Уголь относится к группе «Г», лежит на глубине 0–1800, имеет 57 пластов, мощность пластов составляет – 0,5–13,8 м.

В угольной залежке Зидди выполнены ревизионные работы. Разработка центральной части открытая, а остальная часть подземная. Уголь относится к группе «1ГФ», лежит на глубине 0–1200 м, имеет 4 пласта, 2 рабочих, общей мощностью 0,8–13,5 м, рабочей – 1,5 м.

На восточной части месторождения Назарайлока Раштского района проведена предварительная разведка. Разработка пройдет подземным способом, но на участках Шикорхона и Кафтархона можно осуществить открытую разработку. Уголь относится к группе – «1А», лежит на глубине 20–1200 м, имеет 16 пластов с толщиной 1,8–26,8, 2 из них рабочие.

Угольные месторождения Южно-Гиссарского района тоже состоят из 6 точек и расположены ближе к промышленным объектам города Душанбе и Гиссарской долины. Угленосные отложения протягиваются непрерывной полосой вдоль южного склона Гиссарского хребта от реки Туполанг на западе до долины реки Кафирниган на востоке. Эти точки находятся на территориях Зидди, Саёд, Ташкутан, Хакими, Чашмасанг, Суффа и проявлений Саймири, Ходжабит, Обиборик, Саринай, Патру, Акджар, Пашми, Кухна, Архут, Кафандар (Искагол).

Угольное месторождение Зидди разведано до глубины 300 м., разработка ее западного фланга подземная, а восточного – открытая. Уголь относится к группе «1Г», лежит на глубине 0–600 м, состоит из 2 пластов, обе рабочие, их общая мощность составляет – 1,3–26,1 м.

Саёд – ревизионные работы проведены, подлежит открытой разработке. Уголь относится к группе «ГЖ», лежит на глубине 0–300 м., состоит из 1 рабочего пласта, с мощностью – 1,2–25,4 м.

Ташкутан – разведано до глубины 300 м и законсервировано, разработку здесь можно осуществлять открытым способом. Уголь относится к группе «ГЖ», лежит на глубине 0–600 м., состоит из 1 рабочего пласта, с общей мощностью – 1,5–10,9 м.

Хакими – поисковые работы проведены, разработка осуществляется открытым и подземным способами. Уголь относится к группе «ГЖ», лежит на глубине 0–800 м., состоит из 2 пластов, 1 рабочий пласт, с общей мощностью – 0,7–11,6 м., рабочей – с 1 м.

Чашмасанг – проведены ревизионные работы, разработка осуществляется открытым и подземным способами. Уголь относится к группе «ГЖ», лежит на глубине 0–300 м., состоит из 2 рабочих пластов, с общей мощностью 1,3–2,7 м.

Суффа – проведена предварительная разведка, разработка осуществляется подземным способом. Уголь относится к группе «ГЖ», лежит на глубине 0–300 м, состоит из 9 пластов, из них 1 рабочий с общей мощностью 3,6–5,58 м, рабочей – с 1,15 м.

Искагол – проведены геолого-сечные работы, разработка осуществляется открытым и подземным способом. Уголь относится к группе «ГЖ», лежит на глубине – 0–1800 м, состоит из 3 рабочих пластов, с общей мощностью 2,6 м, рабочей – тоже 2,6 м.

Памиро-Дарвазский угленосный район занимает обширную площадь, где расположены разрозненные, далеко отстоящие друг от друга месторождения. Район занимает территорию хребтов Дарвазского, Хозретешы, Петра I, Алайского и Аличурского.

Угольные толщи различного состава и строения залегают в высокогорных, часто труднодоступных участках. В геологическом отношении угленосные толщи составляют единое целое. Сюда относятся месторождения Миенаду, Равнов, Шурабад, Куртеке и проявления Даштиджум, Алисурхан, Ходжитау и многие другие.

Миенаду – проведена предварительная разведка, разработка осуществляется открытым и подземным способами. Уголь относится к группе «1Ж», лежит на глубине 0–1200 м, состоит из 12 пластов, 6 из которых рабочие, с общей мощностью 1,3–17,2 м., рабочей – 1,5 м.

Равнов – поисковые работы проведены, разработка осуществляется подземным и частично открытым способами. Уголь относится к группе «ГЖ», лежит на глубине – 0–1800 м, состоит из 12 пластов, 3 из которых рабочие, с общей мощностью 1,0–6,25 м, рабочей – 1,5 м.

Шурабад – выполнены ревизионные работы, разработка осуществляется подземным и открытым способами. Уголь относится к группе «1ГЖ», лежит на глубине – 0–1800 м, состоит из 3 пластов, 2 из которых рабочие, с общей мощностью 0,6–5,2 м, рабочей – 1,14 м.

Куртека -разведано до глубины 300 м и законсервировано. Уголь относится к группе «ГЖ», лежит на глубине – 0–300 м, состоит из 2 пластов, 1 из которых рабочий, с общей мощностью 1,8–12,1 м, рабочей – 2 м.

Южно-Ферганский угленосный район входит в состав Ферганского угленосного бассейна и в административном отношении район делится между Киргизией, Узбекистаном и Таджикистаном. К Киргизии относятся месторождения Шураб III, Грамм, Мадыген, Баткен, Зиндан, Самаркандек западная и восточная части участка Газнау. В Узбекистан входят угленосные месторождения с западной частью Газнау и проявление Камыш-Баши. К Таджикистану относятся месторождения Шураб-I, Шураб-II, Промежуточное, Восточный Самаркандек и проявления Курган-Таш, Калача-Мазар, также полоса угленосных отложений от Исфары до Нефтеабада, которые вскрыты скважинами на нефть и газ на глубинах от 200 до 800 м.

Месторождение Шураб-I изучено детально. Уголь относится к группе «2Б», лежит на глубине 303–572 м, состоит из 18 пластов, 1-й рабочей, с общей мощностью 3–30,2 м, рабочей – 7,09 м.

Шураб-II – изучено детально. Уголь относится к группе «3Б», лежит на глубине 52–548 м, состоит из 27 пластов, 13 из которых рабочие, с общей мощностью 1,1–10,3 м, рабочей – 0,84 м.

Промежуточное – изучено детально. Уголь относится к группе «3Б», лежит на глубине 50–450 м, состоит из 25 пластов, 12 из них рабочие, с общей мощностью 1,2–12,5 м, рабочей – 1,1 м.

Восточный Самаркандек – изучено детально. Уголь относится к группе «2Б», лежит на глубине 10–420 м., состоит из 23 пластов, из которых 12 – рабочие, с общей мощностью 1,5–12,0 м, рабочей – 2 м [1, с. 60].

Из приведенных данных следует, что из 36 известных в республике угленосных месторождений и проявлений детально изучены лишь запасы Южно-Ферганского угленосного района, относящиеся к Таджикистану и месторождение Фан-Ягноб. На ряде месторождений проведена предварительная разведка и выполнены ревизионные работы, но к промышленной эксплуатации они до 2010 г. не были готовы.

На других месторождениях, таких как Зидды, Назарайлок, Миенаду, Магиан, Кштут-Зауран, Ташкутан, Суффа, Шурабад, Равнов, в разное время проводилась добыча угля.

В этот период, по официальному заявлению Лидер нации, Президента Республики Таджикистана Эмомали Рахмона располагал около 5 млрд.т. потенциальных угольных ресурсов, из них 320,3 млрд т составляют промышленные запасы. Специалисты предполагают, что калорийность углей варьирует в пределах 6 500–9 100 ккал/ кг.

Калорийность угля самого крупного бассейна страны – Фан-Ягноба определена в 9736–8 483 ккал/кг. Уголь черного цвета Шураба обладает калорийностью в 4 000 ккал/кг. Назарайлок является уникальным месторождением угля, обладающим 7 282–9 100 ккал/кг, его зольность составляет не более 2%. Более выгодно использовать его для отопительных нужд.

Из выше сказанного следует, что Таджикистан в переходном периоде к самостоятельности и приспособление своей экономики к рыночным условиям, по имеющимся энергетическим ресурсам являлся достаточной богатой республикой в бывшем советском пространстве. Но по уровню экономического состояния оказался самым отстающим, по скольку не имела возможности использовать своих энергетических мощностей в пользу экономику страну, из-за географического расположения. С одной страной соседской Исламской Республики Афганистан которое долгое время идёт война, а с другой соседней страной Республики Узбекистан в этом отрасли никак не складывается между двумя соседями.

Список литературы

1. Абдурахимов Б.А. Угольная промышленность Таджикистана: сырьевая база, состояние и развитие, перспективы / А.Б. Абдурахимов, Р.В. Охунов. – Душанбе: Недра, 2011. – 202 с.

2. Современное состояние и перспектива энергетики Таджикистана. – Душанбе, 2010. – 241 с.

3. Эмомали Рахмон Эмомали Обеспечиваем регион электрической энергией // Неру – Энергетика. – Душанбе, 2006. – №3–4 (9–10). – С. 6.