

УДК 332.14

К.В. Чернова, студентка
(ФГАОУ ВО «УрФУ имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»,
г. Екатеринбург)
K.V. Chernova, student
(FSAEI HE «UrFU named after the first President of Russia B.N. Yeltsin»,
Yekaterinburg)

**ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПРОБЛЕМЫ РАЗВИТИЯ ПЕЧОРСКОГО
УГОЛЬНОГО БАСЕЙНА В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ECONOMIC DEVELOPMENT PROBLEMS OF THE PECHORA
COAL BASIN IN THE RUSSIAN FEDERATION**

В настоящий момент времени Печорский угольный бассейн, расположенный в Ненецком автономном округе Архангельской области России и республике Коми, считается величайшим в Северо-Западном автономном округе сырьевым фундаментом для эволюционирования энергетики, углехимии и металлургии. По запасам угля Печорский бассейн занимает третье место в РФ (после Кузнецкого и Канско-Ачинского бассейнов), обеспечивая 4% угледобычи (рисунок 1).

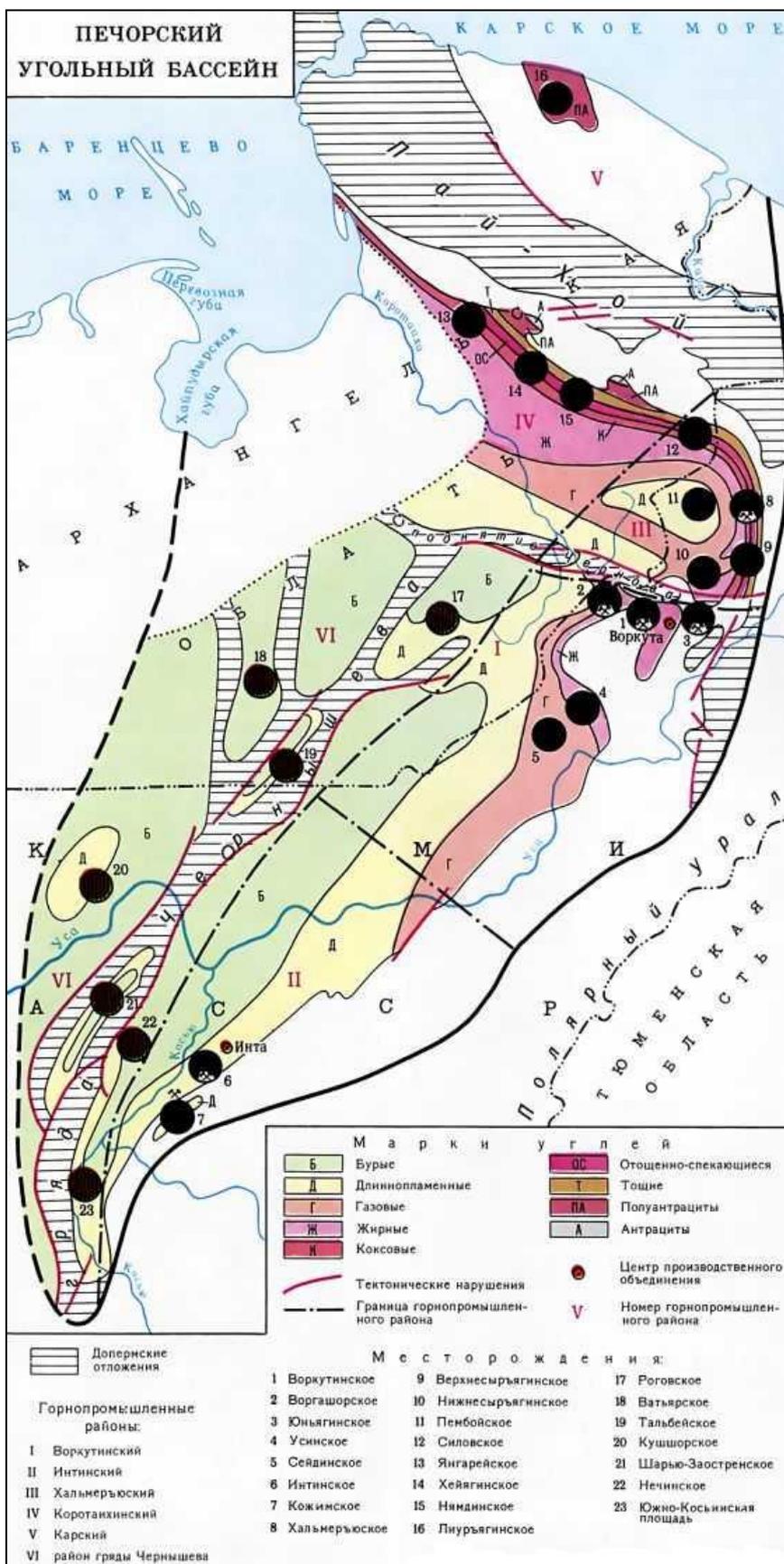


Рисунок 1 – Угледобыча в Печорском бассейне [2]

Среди ключевых достоинств Печорского бассейна можно выделить следующие:

- 1) выгодное территориальное расположение в Европейской части Российской Федерации и северной части Западной Сибири;
- 2) средство наращивания энергетического потенциала Арктического региона и выход к перспективным портам Северного Ледовитого Океана;
- 3) значительные геологические запасы коксующихся и энергетических ценных марок углей;
- 4) способ освоения огромных запасов минерального сырья Полярного Урала и развивающихся территорий Тимано-Печорской нефтеносной провинции;
- 5) возможность использования как энергетической, так и транспортной инфраструктуры городов Инты и Воркуты, в качестве промышленных и стратегических центров государственного освоения Арктических территорий РФ.

Рисунок 2 свидетельствует о том, что угледобыча в Печорском бассейне будет расти с каждым годом. Согласно данным пик придется на 2025 год и добыча угля должна составить 20,7 млн. тонн.

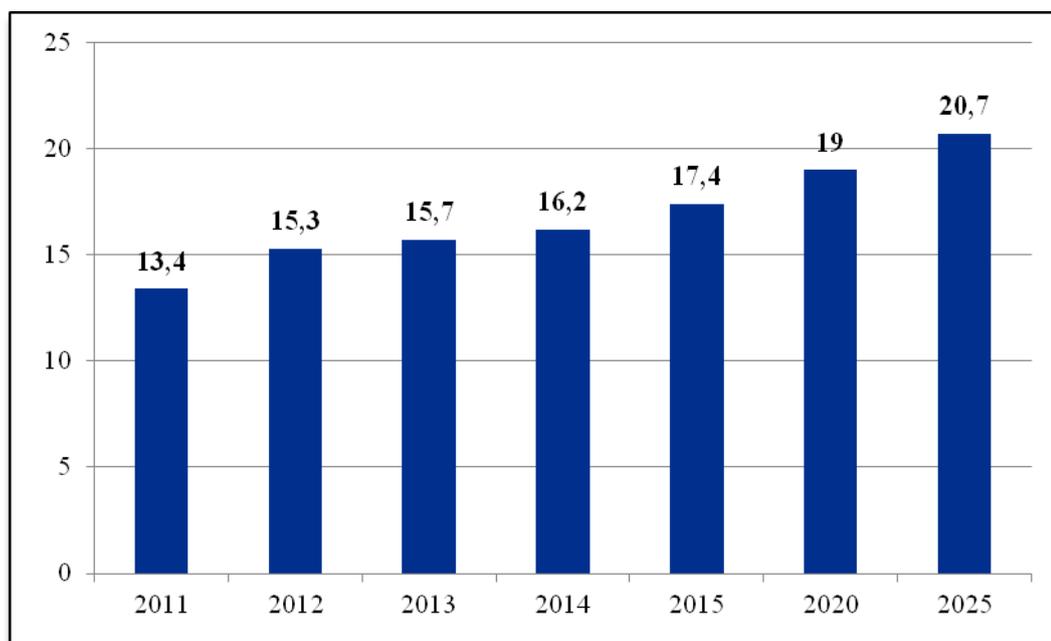


Рисунок 2 – Фактический и прогнозный уровень угледобычи в Печорском бассейне, млн. тонн [3]

Однако из-за небольшой инвестиционной притягательности угольного региона России происходит сдерживание усовершенствования Печорского угольного бассейна. Факторы сложившейся ситуации можно разделить на два вида: субъективные (индивидуальные) и объективные [1].

Субъективные мотивы связаны:

- с дефицитом удовлетворяющих требованиям технических и экономических проработок, находящиеся в основе обоснования капиталовложений;
- с недостатком организационных мер, также согласованной информационной политики, которая обеспечила бы привлечение как государственных, так и частных вкладчиков.

Ограничить воздействие субъективных факторов помогут:

- 1) подготовка проектов многоуровневой организации положительного образа края (Полярного Урала);
- 2) создание долгосрочного плана по развитию инвестиционной привлекательности современных месторождений при осуществлении регионального проекта по содействию в исследованиях недр.

Кроме того, существуют объективные основания, замедляющие познание месторождений Печорского бассейна:

- непростые технологические условия и горный климат для наружных исследований, обуславливающие существенные рабочие издержки;
- отсталость транспортной инфраструктуры, которая нуждается в росте инвестиций;
- трудные природно-климатические условия (характер климата).

Давление объективных факторов можно значительно уменьшить благодаря использованию:

- 1) низкозатратных методик строительства предметов производственной инфраструктуры нового поколения;
- 2) долговечной и высокопроизводительной технологической аппаратуры;
- 3) актуальных методик обработки недр.

Итак, Печорский угольный бассейн считается ведущей основой угольной индустрии европейской зоны Российской Федерации. Геологический резерв бассейна установлен на уровне 200 млрд. тонн. Энергетическая политика России предполагает увеличение потребности в угледобыче к 2030 году примерно на 44%. Для решения проблем, связанных с изучением Печорского угольного бассейна, нужно сформировать порядок проектного, консалтингового и геологического обеспечения освоения недр. Данные меры являются необходимыми для разработки специальных условий с целью привлечения российских и зарубежных инвесторов в регион.

Список литературы

1. Каплан А.В. Оценка перспектив развития угледобычи в Печорском бассейне [Текст] / А.В. Каплан, А.В. Соколовский, В.А. Пикалов, А.П. Шипунов // Рудник будущего. 2010. №2. С. 12-14.
2. Каплан А.В. Развитие угледобычи в Печорском бассейне: потенциал, перспективы, возможности [Текст] / А.В. Каплан // Корпоративное

управление и инновационное развитие экономики Севера: Вестник Научно-исследовательского центра корпоративного права, управления и венчурного инвестирования Сыктывкарского государственного университета. 2010. №4. С. 32-40.

3. Лысаковская М. Добыча угля в Коми вырастет почти вдвое. Российская программа развития отрасли до 2030 г. предполагает увеличение объемов до ста миллионов тонн [Текст] / М. Лысаковская, С. Севрук // Республика. 2012. №19 (4656). С. 7-8.