

Ситуацию осложняют конъюнктурные тенденции на рынке. По словам экспертов, в течение 7 лет Кузбасс будет чувствовать снижение мирового спроса на уголь как на один из наиболее вредных для экологии энергоресурсов. Однако, это грозит потерей огромного количества рабочих мест в регионе. Чтобы смягчить подобные социально-экономические последствия, уже сейчас необходимо стимулировать развитие других отраслей промышленности и перепрофилирование рабочей силы. Если правительство не начнет уже сейчас заботиться об этом, то возможен повтор сценария периода конца перестройки.

Чтобы повысить конкурентоспособность на мировом рынке угля, а также экологичность добычи и переработки нужно:

- вовремя выявить технологические возможности добычи угля и его переработки;
- обеспечить необходимым уровнем государственной помощи прикладных и фундаментальных исследований горной науки;

- начать следить за трендами высоких технологий в области горной науки

- стимулировать крупные инвестиции иностранного и российского бизнеса освоения недр Кузбасса

Компании, специализирующиеся на угле, в Кузбассе, в условиях высокой конкуренции должны снижать издержки и увеличивать качество своей продукции. Построить экспортно-ориентированный путь нельзя при высокой зависимости от экспорта и без участия в нем государства, иначе угольная отрасль будет снижать участие в экономическом развитии Кузбасса и имеет шанс стать проблемой для своего региона [5]

Для повышения объемов добычи угля, уголь как основной компонент необходимо вывести на рынки углеродных, химических, композитных материалов, что требует от предприятий увеличения глубины переработки, а также средней величины расстояния, приходящегося на каждую тонну выводимого угля. Главным резервом отрасли в уменьшении доли транспортной составляющей в ценах на уголь и вариант роста внутреннего потребления, будет являться улучшение качества угольной продукции и товаров с высокой добавленной стоимостью. Кемеровской области, как главному добытчику угля в стране, нужны инновационные пути развития, в частности экспорт не рядового угля, а произведенных из него продуктов, что положительно скажется как на экологии в регионе, но и экономической составляющей хозяйствования.

Литература

1. АиФ Кузбасс [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://kuzbass.aif.ru/>.
2. Горная энциклопедия [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.mining-enc.ru/g/gornye-nauki/>.
3. Кузбасс областная газета [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://kuzbass85.ru/>.
4. MYSKI42.ru [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://myski42.ru/category/ekologiya/>.
5. Уголь Кузбасса, Федеральный научно-практический журнал [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://uk42.ru/>.
6. Федеральная служба государственной статистики [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://gks.ru/>.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗРАБОТКИ CALLON PETROLEUM COMPANY

Р.Э. Щербаков, М.А. Ковтун

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Пермский бассейн – одно из крупнейших месторождений сланцевой нефти в США, расположенное в Западном Техасе и юго-восточной части Нью-Мексико, состоит из трех основных суббассейнов: бассейн Мидленда, бассейн Делавера и платформа центрального бассейна. В месторождениях, где присутствуют сланцевые породы, сосредоточена четверть извлекаемых запасов нефти США. Они обеспечивают половину нефтедобычи, в 2016 году здесь добывалось 4,25 млн. баррелей. в сутки, в 2017 году – 4,4 млн. баррелей. в сутки, или 48% суммарного объема добычи. Преимущественно Diamondback Energy Inc., Callon Petroleum Co. и Cimarex Energy Co. осуществляют разработку сланцевых месторождений Пермского бассейна.

Callon Petroleum Company является независимой нефтегазовой компанией, специализирующейся на приобретении и разработке нетрадиционных месторождений нефти и природного газа на суше с 1950 года. Компания исторически была сосредоточена на бассейне Мидленда и бассейне Делавера. Год от года компания стремительно наращивает объемы добычи углеводородов и разведанных запасов, расширяет свое присутствие в Пермском бассейне (рис. 1).

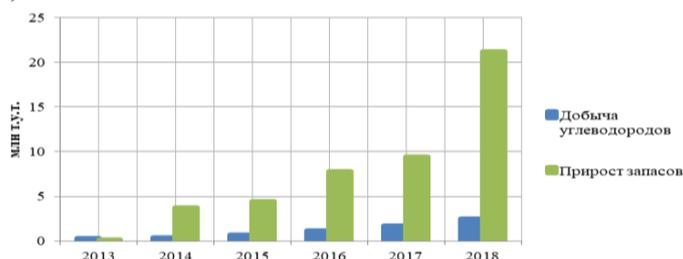


Рис. 1 Динамика изменения добычи и доказанных запасов УВ Callon Petroleum Company

Только за 2018 год, доказанные запасы увеличились на 74% по сравнению с предыдущим годом, до 238,5 млн. баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 76% нефти (180,1 млн. баррелей) и 24% природного газа (350,5 млрд. куб. футов).

Высокие показатели прироста доказанных запасов УВ говорят о том, что компания выделяет на ГРП значительные средства (рис. 2). Увеличив их в 2013 году в три раза по сравнению с 2012 годом, в последующие три года затраты снижались, оказавшись минимальными в 2016 году, что связано со снижением мирового спроса на нефть и природный газ, а также увеличение затрат на производство. После 2016 года, который компания закончила с чистыми операционными убытками, произошел стремительный рост расходов на разведку и оценку, в более чем 6 раз в 2017 году и 8 раз в 2018 году относительно уровня 2016 года. В результате компании удалось выйти из трудного финансового положения икратно нарастить темпы разведки запасов Пермского бассейна

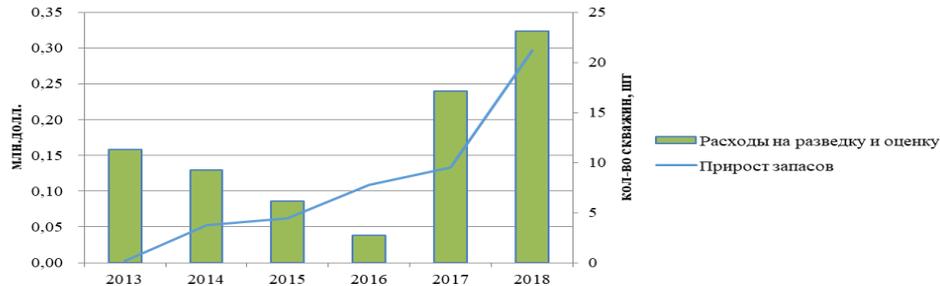


Рис. 2 Расходы на разведку и прирост доказанных запасов компании Callon Petroleum Company

Стоит отметить, что основной объем бурения приходится на фонд разведочных скважин на месторождениях в Мидленде и Делавэрском бассейнах (рис. 3). Кроме того, большинство скважин горизонтальные, что говорит об использовании компанией передовых технологий в области сооружения скважин на нефть и газ.

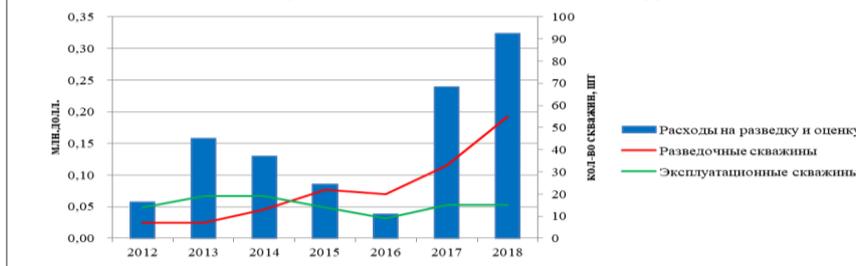


Рис.3 Динамика изменения расходов на разведку и количества пробуренных скважин компании Callon Petroleum Company

Прирост доказанных запасов и высокие темпы строительства эксплуатационных и разведочных скважин позволили обеспечить ежегодное кратное увеличение добычи углеводородов, среди которых преобладает нефть (рис. 4).

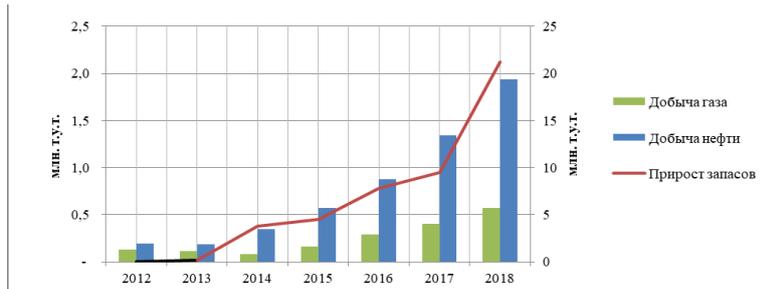


Рис.4 Динамика добычи нефти и газа и прирост запасов Callon Petroleum Company

Анализ ежегодной добычи и объема прироста доказанных запасов позволил сделать вывод, что компания добывает меньше нефти, чем разведывает, что касается газа, разработка и добыча значительно меньше прироста запасов по данному виду углеводородов, в результате коэффициент восполняемости для газа остается на относительно высоком уровне. В результате, можно сделать вывод, что долгосрочной целью компании является повышение уровня добычи за счет бурения и разработки Пермского бассейна, как одного из наиболее перспективных.

Литература

1. Основы экономической деятельности предприятий нефтегазовой отрасли: учебник для вузов / Л.Н. Руднева, Т.Л. Краснова, В.В. Ёлгин, А.Г. Полякова. Изд.2-е, перераб. и доп. – Тюмень: ТюмГНГУ, 2015. – 256 с. ISBN 978-5.
2. Callon Petroleum Company: Callon (2013-2018) Annual Report [Электронный ресурс] – Электрон. Текстовые дан. – Washington, 2013-2018. – Режим доступа: <http://www.annualreports.com/Company/callon-petroleum-company>.