



ОПЫТ ТУМАННОГО АЛЬБИОНА

СЕГОДНЯ ВЕЛИКОБРИТАНИЯ НЕ ЯВЛЯЕТСЯ КРУПНЫМ ПРОИЗВОДИТЕЛЕМ УГЛЯ, ХОТЯ В КОНЦЕ XIX – ПЕРВОЙ ПОЛОВИНЕ XX ВЕКА ВСЕ БЫЛО ИНАЧЕ

На тот момент Британская империя входила в число лидеров по добыче «черного золота». А иначе и быть не могло: крупнейший в мире флот требовал топлива. Пик добычи пришелся на 1910 год, когда на шахтах Туманного Альбиона на-гора было выдано 264 млн тонн. Угольная промышленность демонстрировала высокие показатели вплоть до середины пятидесятих годов, за исключением колебаний во время двух мировых войн и последующих периодов восстановления. И только со второй половины пятидесятих годов начинается постепенное снижение объемов добычи. Что же касается современного положения в отрасли, то, по данным 2012 года, на угольных предприятиях Соединенного Королевства было добыто 16,8 млн тонн угля, что на 9,9% меньше, чем в 2011 году.

Основные угольные месторождения сосредоточены в Англии, Уэльсе и Шотландии. Есть небольшие запасы бурого угля в Ольстере (Северная Ирландия).

Добыча каменного угля, как известно, сопряжена с выделением метана, что негативно влияет как на безопасность горных работ, так и на окружающую среду. В связи с чем необходимо проводить дегазационные работы. Сегодня добыча и утилизация метана получила свое распространение во многих угледобывающих странах. В некоторых из них, таких как: США, Австралия, Китай и Великобритания эта отрасль достигла промышленных масштабов. Кстати сказать, именно в Великобритании в 1733 году впервые в мире была предпринята попытка извлечения шахтного метана, целью которой было обеспечить безопасность горных работ.

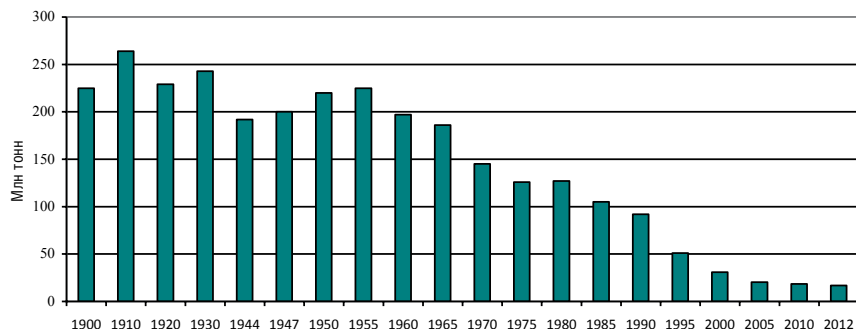
Сегодня в Британии реализуются 33 проекта по добыче и утилизации шахтного метана, 18 из которых осуществляются на функционирующих угольных предприятиях, остальные на закрытых. Газ используется в качестве топлива на котельных, подается в газораспределительную систему и

на 22 проектах из 33 для производства электроэнергии.

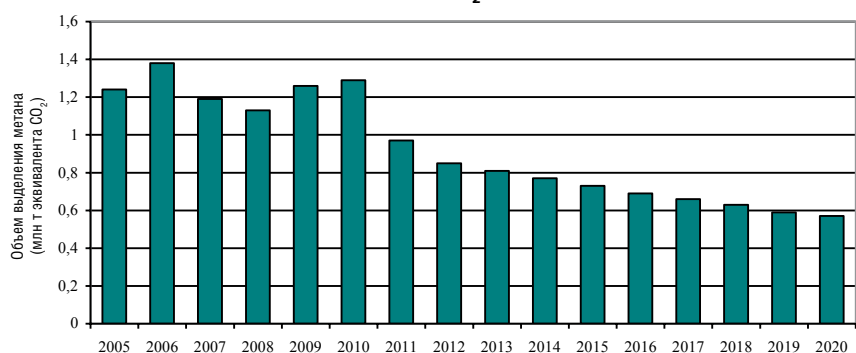
Согласно законодательству страны, весь метан, содержащийся в угольных пластах, принадлежит правительству Соединенного Королевства. Для добычи метана необходимо получить специальную лицензию, которую выдает Департамент энергетики и изменения климата (Department of Energy And Climate Change) на основе Закона о нефти 1998 года (Petroleum Act 1998). Лицензия в основном выдается для извлечения метана с тем, чтобы повысить уровень безопасности горных работ и сократить негативное воздействие на окружающую среду.

Важным шагом на пути радикального сокращения выбросов метана стало принятие на вооружение правительством политики по стимулированию компаний к добыче метана и его утилизации. Политика включает в себя две основные меры: льготное налогообложение для компаний, до-

Динамика добычи угля в Великобритании, 1900-2012 гг.



Динамика и прогноз сокращения выбросов метана в атмосферу в Великобритании (млн т эквивалента CO₂)



бывающих и утилизирующих метан, и использование схемы торговли выбросами. Согласно первой мере поддержки, компании, извлекающие и утилизирующие метан, освобождаются от «налога на антропогенное воздействие». От этого налога освобождаются и генерирующие компании, использующие метан для производства электроэнергии. Кроме того, генерирующие компании могут выпускать сертификаты, освобождающие коммерческие организации, их приобретающие, от «налога на антропогенное воздействие». Сертификаты могут продаваться вместе с электроэнергией и приносить компаниям дополнительную прибыль.

Что же касается второй меры, то она нашла свое воплощение в Британской схеме торговли выбросами (The United Kingdom Emissions Trading Scheme). В схему вошли показатели по сокращению выбросов шахтного метана в атмосферу посредством его сжигания в факелах или при производстве электроэнергии. Схема функционировала неплохо. Она была инициирована для того, чтобы сократить выбросы парниковых газов и заранее подготовить британские компании к работе со Схемой торговли выбросами Европейского Союза (The European Union Emissions Trading Scheme) в преддверии ее старта. Однако из-за того, что шахтный метан не был включен в Европейскую схему, этот механизм прекратил свое существование.

По мнению специалистов Международного энергетического агентства, существующие в Великобритании политические механизмы не поощряют в достаточной мере применение передовых технологий для добычи и утилизации метана. Кроме того, льготная фискальная политика, невысокая рыночная стоимость сертификатов на освобождение от «налога на антропогенное воздействие» и схемы торговли выбросами не стимулируют производство электроэнергии из шахтного метана. Компании рентабельнее сжигать метан в факелах, чем производить из него электроэнергию. Поэтому необходимо разработать ряд мер, которые бы в первую очередь стимулировали производство электроэнергии из шахтного метана.

Евгений ФЕДОТОВ

1900-2000 Statistics. [Electronic resource]: the electronic version of the printing publication. Overton: National Coal Mining Museum for England, 2004.

2005 Peter Knights, Michael Hood. Coal and the Commonwealth The Greatness of an Australian Resource. [Electronic resource]: the electronic version of the printing publication / Peter Knights, Michael Hood. — Brisbane: The University of Queensland, 2009. URL

2010-2012 STATISTICAL PRESS RELEASE UK Energy Statistics. [Electronic resource]: the electronic version of the printing publication. London: The Department of Energy and Climate Change, 2012/ URL

Projected Methane Emissions from Abandoned Coal Mines in the United Kingdom for Environmental, and Rural Affairs. [Electronic resource]: the electronic version of the printing publication. —London: December 2005.

Coal Mine Methane Country Profiles [Electronic resource]: the electronic version of the printing publication: prepared by U.S. Environmental Protection agency, Coalbed Methane Outreach Program, In support of the Global Methane Initiative, December 2010.

Nataliia Denysenko, Isabel Murray, Tom Kerr, Ann Eggington. COAL MINE METHANE IN RUSSIA: Capturing the Safety and Environmental Benefits [Electronic resource]: information paper / Nataliia Denysenko, Isabel Murray, Tom Kerr, Ann Eggington. — Paris: IEA OECD, 2009.