

ПАНОРАМА: ГАЗ РОССИИ И ВОКРУГ

ПСО в России

Минэкономразвития России в июле одобрило первый проект на территории России, который будет реализован в соответствии с механизмом совместного осуществления (ПСО) при поддержке Всемирного банка. Это один из пятнадцати проектов в России, которые будут реализованы в рамках ПСО, предусмотренного Киотским протоколом. Правительство РФ в октябре 2009 года утвердило Положение о реализации статьи 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, в соответствии с которым оператором углеродных единиц в России был назначен Сбербанк. В его обязанности входит проведение конкурсов и дальнейшая экспертиза заявок. По результатам экспертизы решение об утверждении проектов принимает Минэкономразвития РФ.

Произведенные в ходе проекта ПСО единицы сокращения выбросов (ЕСВ) будут проданы Углеродным фондам Всемирного банка.

Проект, который будут разрабатывать «Роснефть» и Всемирный банк, предусматривает утилизацию ПНГ на месторождении Комсомольское. Всемирный банк, выступающий в роли доверительного управляющего средствами Углеродного фонда Европы, в 2008 году подписал с компанией «Роснефть» Соглашение о покупке единиц сокращения выбросов, которым предусмотрено приобретение углеродных кредитов, полученных в рамках указанного проекта.

В ходе проекта предполагается создать новую инфраструктуру для переработки и транспортировки собранного ПНГ от месторождения до отечественного газового рынка с использованием трубопроводной сети «Газпрома».

Вторым проектом ПСО на территории России станет российско-японский проект «Газпром нефти» и японских компаний Mitsubishi Corporation и Nippon Oil Corporation, который недавно получил одобрение Сбербанка России и Минэкономразвития РФ. ПСО реализуется на Еты-Пуровском месторождении в ЯНАО. Японские партнеры были привлечены для предоставления ноу-хау в рамках ПСО по утилизации попутного газа с учетом опыта компаний, полученного, в том числе, при реализации подобного проекта на месторождении Ранг-Донг во Вьетнаме.

Экспертным советом Сбербанка одобрен также проект ТНК-ВР и BNP Paribas «Сбор газа на Самотлорском месторождении» в рамках прошлогоднего договора компаний об утилизации попутного газа месторождения.

Россия занимает третье место в мире по объемам выбросов парниковых газов (ПГ), и данный проект является элементом более масштабной схемы сокращения этих выбросов в стране. В феврале через Сбербанк был объявлен конкурс на проекты ПСО. Предполагалось, что это станет стимулом для компаний к сокращению выбросов ПГ в обмен на ЕСВ. В итоге на одобрение было представлено 37 проектов ПСО, которые к 2012 году в совокупности должны были обеспечить дополнительное сокращение выбросов в объеме, эквивалентном 74,7 млн тонн CO₂. Было одобрено пятнадцать из них, и к 2012 году в рамках этих проектов потенциально может быть произведено 30 млн ЕСВ.

Альтернативная революция

Разработка даже небольшой части ресурсов нетрадиционного газа будет способна реформировать локальные рынки, с потенциалом дальнейшего влияния на глобальную динамику газового рынка.

Компании, которые займут позицию в этой отрасли раньше, окажутся наиболее подготовленными к революции в газовой индустрии и получат наибольшие преимущества.

В исследовании Wood Mackenzie подчеркивается потенциальный геополитический эффект нетрадиционного газа, особенно в Европе, где успешное развитие этого направления означает появление собственного газа в странах, которые полагаются исключительно на импорт. Сокращение импортной зависимости сможет в будущем существенно сократить ценовые преимущества поставщиков обычного газа, в первую очередь России.

Однако потенциал освоения альтернативного газа соизмерим с неопределенностями и вызовами. Для будущих поставщиков основные трудности будут связаны с необходимостью разработать стратегию маркетинга исходя из долгого периода раскрутки проекта, потенциально ненадежного уровня начальной добычи и часто неликвидного рынка.

Если говорить о сланцевом газе, то за пределами Северной Америки его наличие еще предстоит доказать. Более того, ключевые факторы быстрого роста его добычи в США пока не совсем ясны. В любом случае очевидно, что в других регионах такие высокие темпы развития вряд ли возможны, и значительные объемы нетрадиционного газа на глобальной сцене следует ожидать не ранее 2020 года.

Болгария осваивает черноморский шельф и сланцы

В октябре начнется добыча газа на шельфе Черного моря Болгарии. Результаты бурения подтвердили запасы трех небольших месторождений, которые, по заявлению компании Melrose Resources, могут обеспечить до 20% внутреннего спроса на газ в течение пяти-шести лет. В Болгарии, которая почти полностью зависит от российского газа, тарифы на газ в июле были подняты на 26,5%. Это была вынужденная мера, вызванная ростом стоимости импортного газа из России. Правительство страны, будучи уверено, что собственный газ при любых издержках будет дешевле российского и позволит ослабить напряжение, приветствует проект и способствует его ускоренному развитию.