

Литература

1. Официальный сайт ПАО «Томскнефть» ВНК. URL: <http://www.tomskneft.ru>
2. Григорьев М. Н., Ткач В. В., Уваров С. А. Коммерческая логистика: теория и практика: учебник для бакалавров //М.: Юрайт. – 2012.
3. Степанов В. Материально-техническое снабжение. – М.: ACADEMIA, 2009. – 192 с.

АНАЛИЗ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИЙ СПЕЦИАЛИЗИРУЮЩИХСЯ НА ДОБЫЧЕ СЛАНЦЕВЫХ УГЛЕВОДОРОДОВ (НА ПРИМЕРЕ SANCHEZ ENERGY CORP)

И.К. Черненко, Б.Б. Очиров

Научные руководители – доцент. И.В. Шарф, ассистент М.П. Иванова

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В США, начиная с 2000-х, активно происходит развитие сланцевой добычи нефти и газа, чему способствуют различные льготы для компаний, занимающихся разработкой и эксплуатацией сланцевых месторождений [1]. Целью данного научного исследования является анализ основных экономических, производственных и технологических показателей деятельности таких компаний на примере Sanchez Energy Corporation. Данная компания Sanchez Energy Corp. входит в холдинг Sanchez Group. Компания с начала своей деятельности в 2011 году в полной мере ощущает на себе последствия потрясений на нефтяном рынке. Анализ динамики показателей деятельности позволит авторам рассмотреть влияние процессов, происходящих на рынке углеводородов.

Sanchez Energy Corporation является независимой компанией по разведке и добыче, ориентированной на приобретение и разработку нетрадиционных ресурсов нефти и природного газа на береговом побережье Мексиканского залива в группе месторождений Eagle Ford. Это одно из самых крупных активно разбуриваемых месторождений сланцевых углеводородов в мире. [2] Все разрабатываемые лицензионные участки (Maveric, Comanche, Katarina, Javelina) по категории запасов относятся к мелким. Следует отметить, что Sanchez Energy Corporation проводит активную политику по скупке прав на пользование соседними лицензионными участками. Так в 2016 году компания приобрела в пользование участок в Eagle Ford общей площадью более 445 км² за 2,3 млрд. долл. США, в 2013 году был приобретён участок площадью 202 км² на месторождении Tuscaloosa Marine Shale (TMS) за 70 млн. долл.

Данные приобретения в частности позволили нарастить добычу компаний. Основываясь на данных отчетов [3], были скоррелированы показатели добычи нефти и фонда нефтяных скважин (см. рис. 1), добычи газа и фонда газодобывающих скважин (см. Рис. 2), выручки, чистой прибыли и цены на нефть (см. рис. 3), себестоимости барреля нефти (см. рис. 4). Согласно представленным графикам можно сделать следующие выводы.

Исходя из Рис. 1, добыча нефти в Sanchez Energy Corp. растет до 2015 года прямо пропорционально фонду добывающих скважин. Ввод новых эксплуатационных скважин позволяет наращивать производственные мощности компании, однако после 2015 года заметен резкий спад добычи нефти и сокращение количества нефтедобывающих скважин. Основная причина, определяющая увеличение добычи, то что все лицензионные участки группы месторождений Eagle Ford находятся на первой стадии разработки. Резкое увеличение добычи нефти в 2013 году можно объяснить активным строительством новых скважин и вводом их в эксплуатацию. В 2014 году, несмотря на начинающийся кризис, добыча нефти существенно увеличилась вследствие покупки крупного лицензионного участка Catarina и активного освоения новых скважин. Пик добычи нефти приходится на 2015 год, в этом году в эксплуатации находилось наибольшее количество добывающих нефтяных скважин. С 2016 года политика компании изменилась, руководство компании решило, что газ добывать выгоднее. После этого количество нефтяных скважин начало сокращаться.

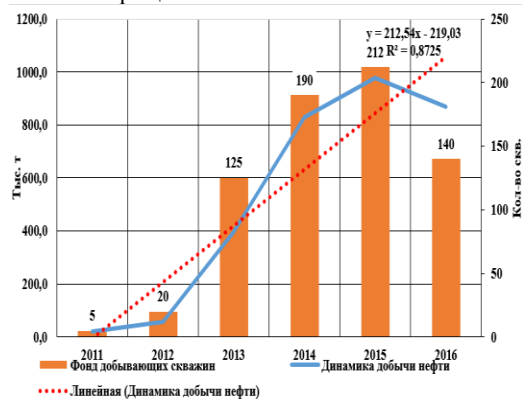


Рис. 1 Корреляция добычи нефти и фонда добывающих скважин

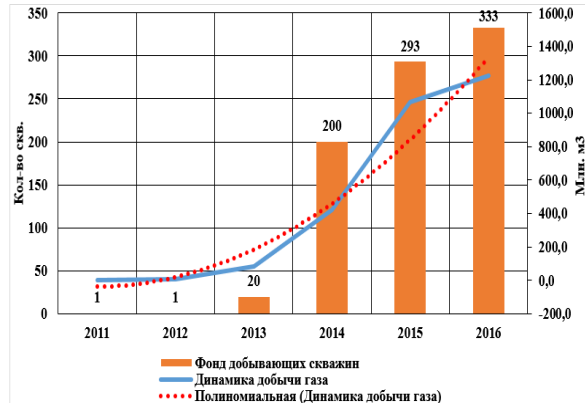


Рис. 2 Корреляция добычи газа и фонда газовых скважин

Исходя из рис. 2, наблюдаем, что добыча газа началась в 2013 году. С этого момента количество газовых скважин возросло с 1 до 20 (см. рис. 2), что в частности обусловлено приобретением крупного лицензионного

участка, а следовательно, выросли объемы добываемого газа. В дальнейшем идет плавное наращивание добычи газа без каких-либо резких скачков. Эти данные хорошо соотносятся с процессами, происходившими в США, а именно «сланцевой» революцией.

Исходя из рис. 3, выручка и чистая прибыль компании до 2014 года остается примерно на одном уровне, это связано с тем что компания еще только начинала свой путь и необходимых ресурсов для развития и максимизации прибыли еще не накоплено, так же в 2011 и 2013 компания покупала лицензионные участки нефтяных месторождений. В 2013 и 2014 годах компания берет два крупных займа у Royal Bank of Canada на 600 млн. \$ (до 2019 под 7,5%) и на 1.15 млрд. \$ (до 2023 под 6,125%). В 2014 году после 3-летнего развития компания выходит на новый качественный уровень выручки, но тем не менее чистая прибыль компании остается низкой, что связано в первую очередь с долгосрочным вложением – покупкой крупного лицензионного участка – Catarina. В 2015 и 2016 выручка компания несколько сокращается, несмотря на покупку крупного участка, ключевым фактором в снижении выручки стало падение цен на нефть после 2014 года и сокращение добычи нефти. В 2014 году чистая прибыль компании отрицательная из-за покупки участка Catarina. В 2015 году прибыль резко становится отрицательной из-за смены приоритетов компании, бурятся новые газовые скважины, большие выплаты по кредитным обязательствам перед Royal Bank of Canada, снижение цены на нефть, что в совокупности с добычей сланцевой нефти наносит большой удар по прибыли компании.

На рис. 4, представлена динамика структуры себестоимости 1 барреля нефти, добываемой в компании, с 2011 по 2016 год. В структуре отражены операционные, общехозяйственные, административные и транспортные расходы, амортизацию, геологоразведку. Как видно себестоимость барреля снизилась на 57%, прежде всего из-за снижения административно- управленческих расходов. Данное обстоятельство связано с качественным управлением человеческими ресурсами. [3]. Коллектив компании состоит из компетентных специалистов, имеющих долгую историю работы в нефтяном и газовом бизнесе, а ряд ключевых руководителей имеют опыт работы в качестве членов групп управления публичными компаниями. Это и позволило за 5 лет существования компании существенно снизить себестоимость нефти, и сохранить финансовую устойчивость в современных условиях.

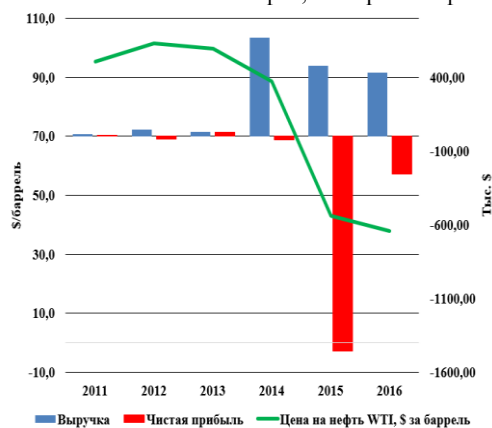


Рис. 3 Корреляция выручки, чистой прибыли и цены на нефть



Рис. 4 Корреляция цены на нефть и затрат на геологоразведочные работы (ГРП)

По анализу деятельности Sanchez Energy Corp. можно сделать ряд выводов по всей отрасли сланцевой добычи нефти и газа на американском континенте в целом. Небольшие нефтегазовые компании, такие как Sanchez Energy в общем одинаково зависят от макроэкономической обстановки, что проявляется в следующем.

Стагнация цены на нефть на низком уровне существенно сказывается на финансовом положении компаний, разрабатывающих сланцевые месторождения, и на их производственном потенциале.

При снижении цены на нефть ниже 45 \$/баррель добыча сланцевых углеводородов для многих компаний становится нерентабельна и при снижении цены до указанного значения появляется угроза некупаемости капитальных вложений.

Компания Sanchez Energy показала на своем примере, что возможно снижение себестоимости производимого барреля нефти, благодаря эффективному управлению, направленному на внедрение научных и технических достижений в производственный процесс.

Не смотря на активный рост добычи и увеличения площади разбуриваемых участков, «сланцевые» компании несут большие убытки, что связано с ценовой ситуацией на нефтяном рынке, а также приобретением активов в условиях падения их рыночной стоимости.

Компании в последнее время переориентируются с добычи сланцевой нефти, добыча которой на данный момент не всегда рентабельна, на добычу сланцевого газа и конденсата.

Литература

1. Сланцевая нефть в США и мире // URL: <http://complex-oil.com/novosti-kompanij/slancevaya-neft-v-ssha-i-mire.html>
2. Eagle Ford News // Eagle Ford Shale URL: <https://eaglefordshale.com/> (дата обращения: 12.10.2017).
3. Annual reports pursuant to section 13 or 15(d) of the securities exchange act of 1934 // URL: https://sanchezenergy.com/annual-reports?form_type=10-K&year= (дата обращения: 12.08.2017).