

Рис. 3 Добыча нефти с применением методов искусственного воздействия на пласт

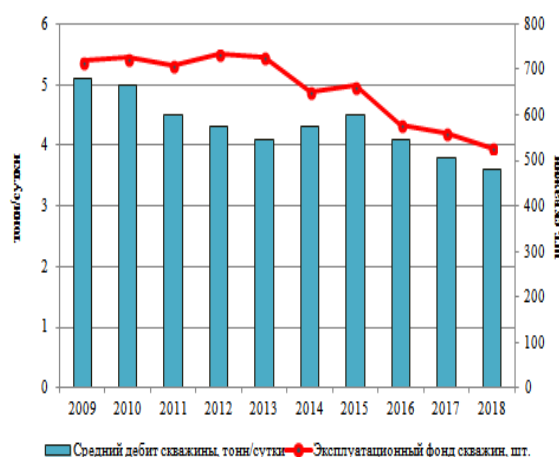


Рис. 4 Изменение объемов добычи нефти в зависимости от эксплуатационного фонда скважин

Ликвидация основной части эксплуатационного фонда скважин также напрямую влияет на динамику добычи нефти (рис. 4). Так, с начала рассматриваемого периода организацией была произведена консервация 189 скважин, а снижение объемов добытой нефти составило 619 млн. тонн.

Производственно-экономический анализ компании ОАО «Варьеганнефть» показал, что на завершающем этапе разработки не обеспечивается необходимый уровень значений производственных показателей вследствие истощения запасов месторождения. Организация пребывает на стадии экономического спада, поэтому ее дальнейшее развитие целесообразно проводить по экстенсивному пути, т.е. за счет освоения новых месторождений, а также повышения квалификации кадров для выполнения работ в качестве генерального подрядчика на лицензионных участках иных организаций.

Литература

1. Годовые отчеты по результатам работы ОАО «Варьеганнефть» за 2009-2018 годы [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=758&type=2>.
2. Колесников А.О. О состоянии и перспективах развития нефтегазовой промышленности экономика, управление. Колесников А.О., Рефлов В.А. // Нефтяное хозяйство. – 2019. – №1. с. 10–13.
3. ОАО Варьеганнефть [Электронный ресурс]. – <http://www.oaovn.ru>.

АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

А.Б. Гомбоева, Н.С. Якунина

Научный руководитель - доцент И.В Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В статье проведен анализ деятельности открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» в период с 2014 по 2018 год. Приведены данные о динамике добычи природного газа, изменение прибыли и налогообложения в рассматриваемый период.

Ключевые слова: добыча газа, геологоразведочные работы, прибыль, цена на природный газ, налогообложение.

ОАО «Севернефтегазпром» относится к компаниям группы «Газпром». Деятельность данной организации направлена на добычу, сбор, предварительную подготовку природного газа к транспортировке, а также его реализацию. Помимо этого, компания проводит геологоразведочные и поисковые работы на территории месторождений.

К месторождениям, владельцами лицензий на право геологического изучения и добычи углеводородного сырья которых является ОАО «Севернефтегазпром», относятся Яровое, Западно-Часельское и Южно-Русское. При этом Западно-Часельское и Яровое месторождения относятся к числу разведанных и не эксплуатируются, в то время как на Южно-Русском ведется промышленная эксплуатация с 2007 года [3].

Согласно данным отчетов к концу 2018 года сырьевая база компании состоит из 145 газодобывающих скважин, 3 из них приходятся на добычу газа залежей туронских отложений, которые относятся к категории трудноизвлекаемых, а в остальных скважинах идет добыча газа из залежей сеноманских отложений. В планах на 2019 год стоит увеличение количества добывающих скважин из туронской залежи до 15. В 2019 году планируется запуск еще 12 скважин, добывающих газ из туронской залежи (рисунок 1) [1].



Рис. 1 Структура фонда скважин



Рис. 2 Корреляция добычи газа и затрат на добычу

В 2016 году количество наблюдательных, поглощающих и добывающих скважин возросло. Это привело к резкому увеличению добычи газа на 0,32% в 2016 году, в 2017 году произошёл спад, а в 2018 году уровень добычи снова вырос. По мнению специалистов, в дальнейшем увеличение числа наблюдательных скважин поможет повысить значения объёмов добычи газа, за счет применения методов интенсификации. Проведем анализ динамики уровня добычи углеводородов и затрат на добычу в исследуемый период (рисунок 2).

В 2014 и 2015 годах добыча газа находится на одном уровне, а в 2016 году происходит резкий скачок до 25,149 млрд. м. куб. В 2017 году происходит спад добычи ниже уровня 2014-2015 годов, а к 2018 году снова возрастает. В это время происходит ежегодный рост затрат на 1 тыс. м. куб. газа и в 2018-ом году достигает 153 млн руб. за 1000 м. куб. газа. В общем, скачки добычи природного газа являются незначительными, не более половины процента, что говорит о стабильности уровня добычи. На основании линии тренда, можно сказать о тенденции в сторону роста добычи [2]. Далее представим динамику прибыли и цены на природный газ (рисунок 3). Из диаграммы видно, что цена на сырьё в достаточной степени влияет на прибыль компании. Так, в 2014 году цена на газ была минимальна, прибыль также имеет наименьшие показатели за рассматриваемый период. В 2015 году происходит резкое увеличение цены на газ и вследствие этого происходит увеличение прибыли. Незначительное уменьшение цены на нефть в 2017 году сопровождается уменьшением прибыли. С 2016 по 2018 наблюдается рост суммарных уплаченных налогов по сравнению с 2014 и 2015 годами. По рисунку 4 видно, что происходит увеличение НДС на единицу добычи УВ, что говорит о росте налоговой ставки на добычу полезных ископаемых (рисунок 4) [2].



Рис. 3 Корреляция прибыли и цены на природный газ

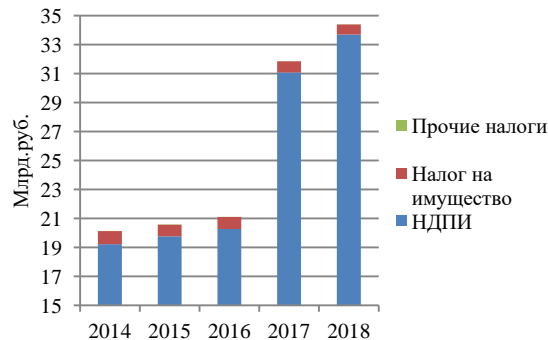


Рис. 4 Структура уплаченных налогов

Таким образом, проведя анализ компании ОАО «Севернефтегазпром», можно сделать следующие выводы:

- добыча газа находится на одном уровне и в дальнейшем компания собирается только расширять фонд скважин для увеличения прибыли;
- компания ориентирована на увеличение добычи с целью поддержания финансовой устойчивости, несмотря на снижение цен на углеводороды на мировом рынке;
- компания способна выдерживать увеличение ставки налогов, а также скачки стоимости углеводородов.

Литература

1. Блехцин И. Я. Социальная стратегия ОАО "Газпром" и пути ее реализации //Актуальные проблемы экономики и стратегического управления развитием топливно-энергетического комплекса. – 2014. – С. 62-81.
2. Годовая отчетность ОАО «Севернефтегазпром» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://severneftegazprom.com/akcioneram-i-investoram/raskrytie-informacii/otchety/> свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 7.12.2019).
3. Южно-Русское месторождение [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.gazprom.ru/projects/yuzhno-russkoye/> свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 7.12.2019).