

**ПРОИЗВОДСТВЕННО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО «РН-ВАНКОР»**

**В.В. Классен, И.В. Аникин**

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

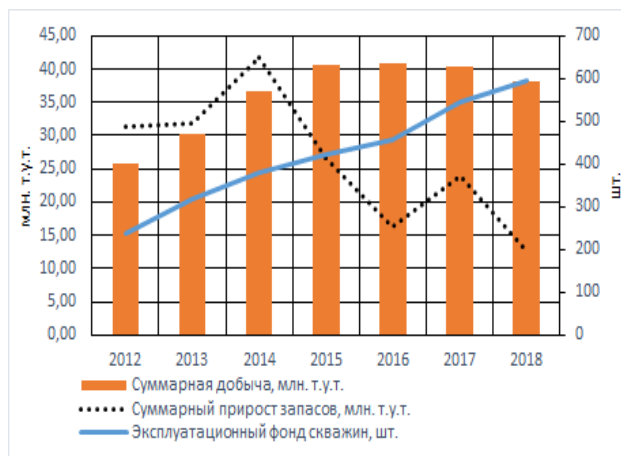
*Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия*

ООО «РН-Ванкор» является оператором по освоению Ванкорского кластера в Туруханском и Таймырском муниципальных районах Красноярского края. Компании принадлежат 24 лицензионных участка на разведку и добычу углеводородов на Ванкорском, Сузунском, Тагульском и Лодочном месторождениях.

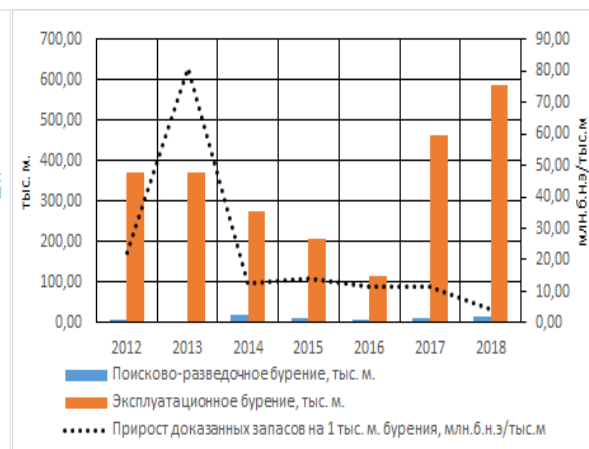
Ванкорское месторождение было введено в промышленную эксплуатацию в августе 2009 года. По своим горно-геологическим условиям Ванкорское месторождение является уникальным: извлекаемые запасы нефти и газа составляют 476 млн. т. и 173 млрд. м<sup>3</sup> соответственно.

Промышленная добыча нефти на Сузунском месторождении началась в августе 2016 года. Сузунское месторождение содержит высококачественную легкую нефть. С начала разработки месторождения добыто 10,8 млн. т. нефти. Начальные извлекаемые запасы Сузунского месторождения составляют 56 млн. т. нефти и 35 млрд. м<sup>3</sup> газа.

В 2018 году на Тагульском месторождении из бурения в эксплуатацию были введены 44 нефтяные скважины. Объем добычи по месторождению достиг 2,3 млн. т. нефти. Начальные извлекаемые запасы месторождения относятся к категории крупных: 286 млн. т. нефти и 228 млрд. м<sup>3</sup> газа. Лодочное месторождение характеризуется запасами нефти около 60 млн. т., запасами газа – 90 млрд. м<sup>3</sup>.



**Рис.1** Динамика прироста и добычи углеводородов



**Рис. 2** Структура бурения

На рисунке 1 отображена динамика суммарной добычи углеводородов и суммарного прироста запасов нефти и газа. Рост суммарной добычи углеводородов в период с 2012 по 2014 гг. связан с вовлечением в разработку газовых залежей. Суммарная добыча нефти и газа в период с 2015 по 2018 гг. меняется незначительно на фоне ежегодного роста количества эксплуатационных скважин, что связано со снижением суммарного прироста запасов углеводородов за данный период. Анализируя кривую суммарного прироста запасов с 2012 года, отмечается рост данного показателя с достижением максимального значения в 2014 году. Это объясняется следующими причинами.

В 2013 году был обеспечен прирост запасов нефти и газа, в основном, переоценкой ранее изученных запасов углеводородов, с применением новых отечественных и зарубежных технологий добычи нефти и газа, активно внедряемых на производственных объектах Ванкорского кластера.

В период с 2012 по 2014 гг. была реализована масштабная программа геологоразведочных работ на Сузунском, Тагульском, Горчинском и Лодочном месторождениях, в результате которых были открыты 4 газовые залежи, что обеспечило прирост извлекаемых запасов категории С1 около 15,3 млрд. м<sup>3</sup> газа и 17 млн. т. нефти.

К 2018 году суммарный прирост запасов углеводородов снизился до минимального значения, что связано с невысокой успешностью проведения геологоразведочных работ.

На рисунке 2 представлен график распределения направлений бурения. Проходка поискового бурения за весь рассматриваемый период с 2012 по 2018 гг. занимает малую часть от проходки общего бурения, что объясняется нахождением месторождения на начальных стадиях разработки, то есть их лицензионные участки активно разбуривались эксплуатационными скважинами. Также нужно отметить, что в 2013 году при небольшой проходке прирост доказанных запасов на 1 тысячу метров достигает максимального значения.

Увеличение проходки поисково-разведочного бурения в 2014 году относительно 2013 года, вызвано проведением программы поисково-разведочного бурения Тагульского месторождения в 2014 году, в результате которой было пробурено более 35 скважин.

Интенсивность эксплуатационного бурения в период с 2012 по 2016 года снижается в связи с выполнением плана. В 2017 году проходка эксплуатационного бурения составила 463 тыс.м. благодаря проведению оптимизационных мероприятий, направленных на сокращения количества непроизводительных операций, повышению механической скорости проходки, а также внедрение новых отечественных технологий и методов бурения скважин. Таким образом, за 2017 год было пробурено на 14 скважин больше запланированного, коммерческая скорость бурения увеличена по сравнению с 2016 годом на 9,8%.

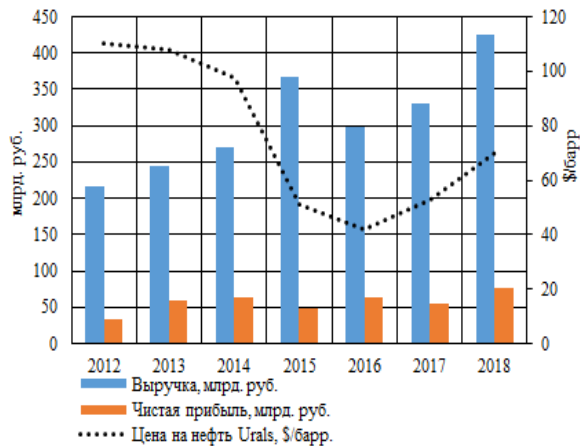


Рис. 3 Финансовые показатели деятельности ООО «РН-Ванкор»

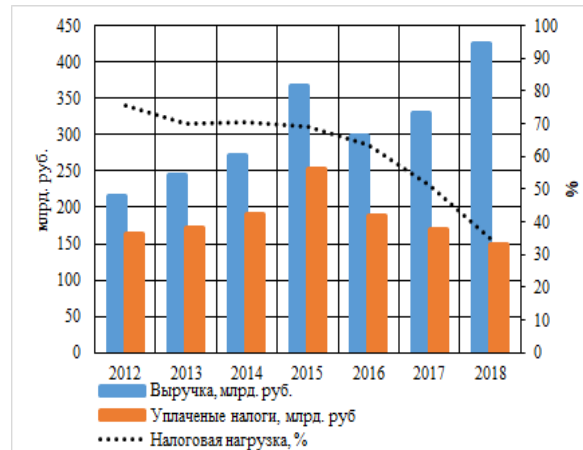


Рис. 4 Корреляция уплаченных налогов, выручки и налоговой нагрузки

Выручка и чистая прибыль являются одними из важнейших факторов, определяющих финансовое состояние компании и перспективы ее экономического развития. На графике финансовых показателей деятельности ООО «РН-Ванкор» (рисунок 3), был отмечен рост выручки компании. Это связано с увеличением добычи углеводородов и, как следствие, повышением объема продажи нефти и газа. На фоне снижения цены на нефть чистая прибыль предприятия увеличивается незначительно, несмотря на увеличение выручки компании.

На рисунке 4 представлена корреляция уплаченных налогов, выручки и налоговой нагрузки. Сопоставив уплаченные налоги с выручкой компании, можно отметить, что в период с 2012 по 2015 гг. налоговая нагрузка находилась в интервале от 70% до 77%. Начиная с 2016 года, значения налоговой нагрузки снижаются и достигают 35% в 2018 году. В связи с вовлечением в разработку газовых залежей и залежей с трудноизвлекаемыми запасами, что влечет за собой снижение НДС.

Для представления об актуальном состоянии нефтегазовых предприятий, их уровне и перспективах развития проведен анализ производственно-экономической деятельности ООО «РН – Ванкор». Компания находится на достаточно стабильном уровне развития и удерживает лидирующие позиции по добыче и переработки нефти в российском нефтегазовом секторе, несмотря на влияние следующих факторов: высокий уровень затрат на геологоразведочные работы и эксплуатационное бурение, исчерпание ресурсов, а также значительная обводненность разрабатываемых месторождений. За счет новейших технологий удается не только поддерживать стабильно высокий уровень добычи, но и обеспечить один из самых высоких в России коэффициентов извлечения нефти — 0,425 — это примерно на 20% выше среднероссийского показателя в 0,340.

#### Литература

1. Годовые отчеты ПАО «НК «Роснефть» с 2012 по 2018 гг.
2. Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности компании за период с 2012 по 2018гг.
3. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «РН-Ванкор» по данным Росстата // URL: [http://www.find-org.com/cli/816201\\_ooo\\_rn\\_vankor](http://www.find-org.com/cli/816201_ooo_rn_vankor)
4. Официальный сайт ООО «РН-Ванкор» // URL: <https://vankorneft.rosneft.ru>