

2. Климов, В. В., Геофизические исследования скважин: учебное пособие / В.В. Климов, А.В. Шостак; ФГБОУ ВПО «КубГУ». – Краснодар: Издательский Дом – Юг, 2014. – 220 с.
3. Насыртдинов Б.М., Хамидуллина Г.С., Даутов А.Н. Магнитная съемка: Учебно-методическое пособие по учебной геофизической практике / – Казань: Изд-во Казан, ун-та, 2017. – 27 с.
4. Стримжа Т.П. – Электрон Прогнозирование и поиск полезных ископаемых: учебнометодическое пособие для выполнения курсового проекта [Электронный ресурс] / сост. дан. – Красноярск: Сиб. федер. ун-т, 2014. – 41 с.

**АНАЛИЗ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ПАО «НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ СЛАНЕФТЬ»**

Д.В. Сурженко, И.В. Шарф

Научный руководитель - доцент Т. С. Глызина

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В настоящее время основными проблемами нефтегазового комплекса Российской Федерации являются выработанность месторождений и недостаточный технико-технологический уровень. Большинство месторождений разрабатываются с 60-80 гг. XX века. Следовательно, большая часть месторождений находятся на 3 и 4 стадиях разработки, которые характеризуются стабильным падением среднесуточного дебита и ростом обводненности продукции. Данная проблема характерна и для ОАО «НГК Славнефть».

Основная деятельность компании сосредоточена в ХМАО-Югра, а также в Красноярском крае. Месторождения, приносящие наибольший вклад в добычу предприятия: Мегионское, Аганское, Новопокурское.

Мегионское месторождение расположено в Нижневартовском районе ХМАО-Югры. Месторождение было открыто в 1961 году и введено в промышленную эксплуатацию в 1964 году. По состоянию на 2011 год накопленная добыча составляла 70,016 млн. тонн, при этом извлекаемые запасы оценивались в 90,617 млн. тонн [2].

Аганское месторождение было открыто в 1965 году и было введено в разработку восемь лет спустя, расположено в 60 км к северо-западу от города Нижневартовска. Месторождение относится к классу крупных, а по геологическому строению — к сложным. В 2017 году добыча нефти на данном лицензионном участке составила около 1 млн 500 тыс. тонн. [3]

Новопокурское нефтяное месторождение расположено в Сургутском районе ХМАО-Югры, было открыто в 1985 году, введено в разработку в 1987 году, а по величине запасов месторождение относится к крупным, по строению – к сложным. [4]

Анализ производственной деятельности компании показывает стабильную отрицательную динамику добычи нефти (рис. 1).

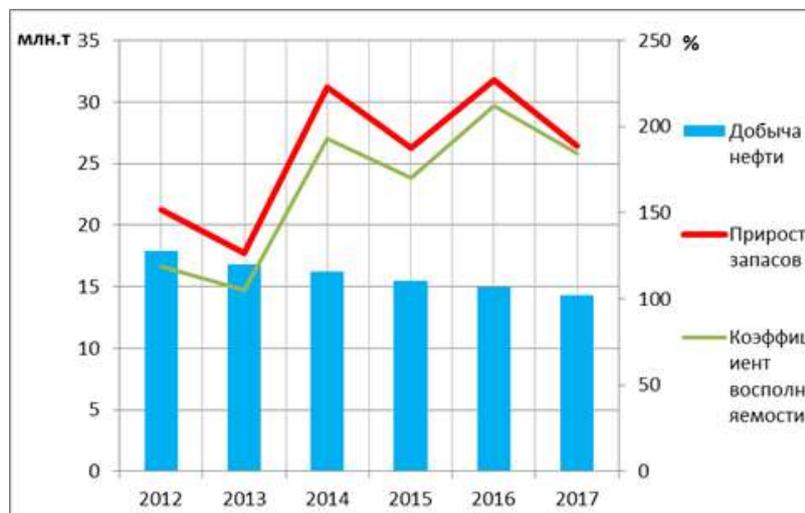


Рис. 1 Динамика добычи нефти и прироста запасов с 2012 по 2017 гг. [1]

Компания стремится остановить сокращение добычи. Стратегические перспективы компании связаны с 1) увеличением ресурсной базы углеводородов, 2) вводом в эксплуатацию новых скважин, 3) проведение операций по гидравлическому разрыву пласта (ГРП).

В рамках мероприятий по увеличению добычи компания постоянно проводит геологоразведочные работы, а именно происходит активное развитие производственной базы новых месторождений, разработка которых началась в последние годы: Ачимовского, Тайлаковского, Чистинного, Узунского, Лугового, Западно-Усть-Балыкского. Результатами развития производственной базы является положительная динамика роста прироста запасов (рис. 1).

Также для остановки сокращения добычи нефти осуществляется увеличение работающего фонда скважин. График на рис. 2 А наглядно показывает рост и стабильно высокий объем проходки эксплуатационного бурения в

период с 2012 по 2017 гг.. Но при этом график эффективности располагается стабильно ниже нуля, что говорит о том, что ввод новых скважин в эксплуатацию не дает должного увеличения объемов добычи нефти.

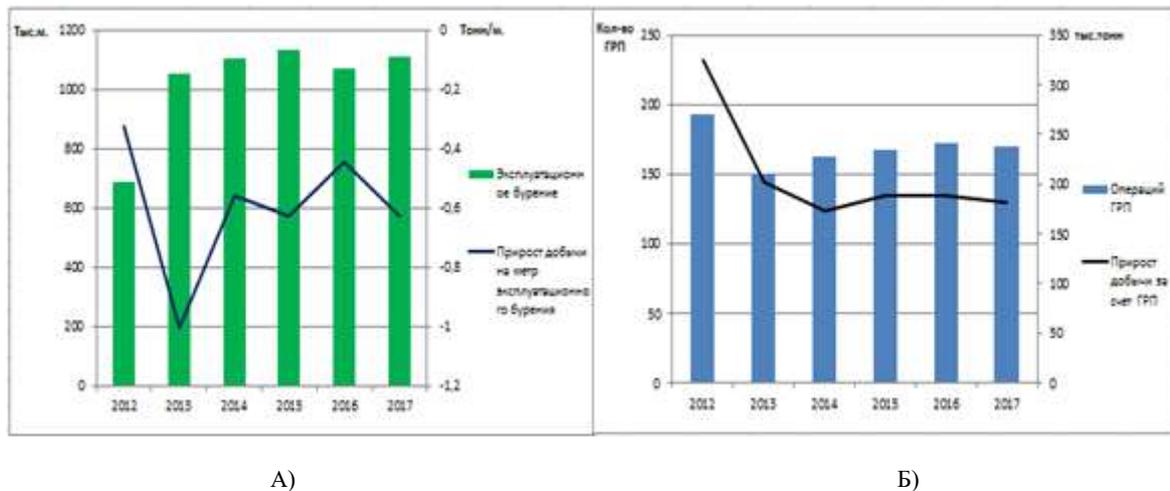


Рис. 2 Прирост добычи за счет А) эксплуатационного бурения; Б) ГРП с 2012 по 2017 гг. [1]

3) Также для остановки сокращения добычи нефти осуществляется проведение геолого-технических мероприятий, в частности гидравлических разрывов пласта (ГРП). Анализируя график, изображенный на рисунке 2 Б, мы можем наблюдать ежегодное увеличение количества ГРП. Однако при этом не наблюдается повышения объемов добычи за счет этих операций.

Как мы видим, компания стремится остановить ежегодное падение добычи нефти и предпринимает для этого существенные меры. Но при всем этом динамика добычи нефти все еще остается отрицательной. Все это может говорить только об одном: низкий технический уровень оборудования и уровень развития технологий в компании, а также немаловажную роль играют характеристики месторождений, история жизненного цикла.

По итогам данной работы можно сделать следующие выводы:

В настоящий момент компания переживает довольно сложный период. Из года в год у компании наблюдается стабильное падение объемов добычи нефти.

Компания направляет существенные средства на снижение добычи нефти и проводит большой объем мероприятий: постоянно расширяется производственная база компании, это способствует стабильному росту прироста запасов; также компания стабильно увеличивает объемы эксплуатационного бурения, операций по ГРП и др.

Данная стратегия развития компании не приносит ожидаемых результатов, поскольку объемы добычи нефти продолжают стабильно падать. Компании необходимы новые технологические разработки и модернизация оборудования.

Литература

1. ОАО "НГК Славнефть" - Годовые отчеты [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.slavneft.ru/shareholder/annualreport/> свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 15.11.2018).
2. Мегионское месторождение [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://mklogistic.ru/megionskoe_mestorojdenie свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 15.11.2018).
3. Аганское месторождение [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.nftn.ru/oilfields/russian_oilfields/khanty_mansijskij_ao/aganskoe/6-1-0-79 свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 15.11.2018).
4. Новопокурское месторождение [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.nftn.ru/oilfields/russian_oilfields/khanty_mansijskij_ao/novopokurskoe/6-1-0-88 свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 15.11.2018).