

Рис. 2 Прирост запасов за счет ГРП и затраты на ГРП

В феврале 2017 года компания открыла два новых месторождения – Пихтовкинское и Весеннее, запасы которых составляют 0,6 млн тонн и 0,2 млн тонн соответственно. Исходя из вышесказанного можно сделать следующие выводы:

На данный момент компания находится в переходном периоде, когда старые месторождения являются в значительной степени выработанными, а поддержание уровня добычи за счет методов увеличения нефтеотдачи в значительной степени увеличивает себестоимость нефти.

Инвестирование в геологическую разведку в существенной мере помогло компании в получении дохода за счет резкого роста цен на акции сейчас, а в долгосрочной перспективе обеспечит рост уровня добычи нефти.

До 2016 года компания преимущественно использует интенсивный метод для поддержания нефтедобычи. С 2016 года общество прибегает к комплексному подходу. Активно используется интенсивный метод на старых месторождениях и активизируется экстенсивный метод в активной разведке новых месторождений. Комбинирование этих двух методов на новых месторождениях позволит компании активно наращивать темпы добычи нефти.

Литература

1. Каталог Минералов – В Удмуртии открыто два нефтяных месторождения [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://catalogmineralov.ru/news_v_udmurtii_otkryito_dva_neftyanyih.html свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 09.10.2019).
2. ОАО «Удмуртнефть» – Годовые отчеты [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://www.udmurtneft.ru/actioners_emitents.html свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 05.10.2019).
3. Центр раскрытия корпоративной информации – Годовые отчеты ОАО «Удмуртнефть» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=1370&type=2> свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 08.10.2019).

АНАЛИЗ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПОТЕНЦИАЛА КОМПАНИИ ПАО «САРАТОВНЕФТЕГАЗ»

И.А. Картоев, А.С. Карандасов

Научный руководитель - доцент И.В Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Одной из проблем, стоящих перед нефтегазовыми компаниями, является расширение инвестиционного потенциала, что позволило бы реализовать поставленные в энергетической стратегии России на период до 2030, стратегические задачи для нефтегазовой отрасли и проекты компании. Целью данного научного исследования является анализ инвестиционных возможностей добывающих компаний на примере ПАО «Саратовнефтегаз».

ПАО «Саратовнефтегаз» осуществляет деятельность на территории Саратовской области, обладает 44 лицензиями на право пользования недрами, из которых 3 лицензии для геологического изучения, включающего поиски и оценку, разведку и добычу полезных ископаемых и 41 – с целью разведки и добычи полезных ископаемых. Из общего числа лицензионных участков: 42 участка расположены на территории Саратовской области.

Как известно, инвестиционный потенциал компании формируется за счет собственных и заемных средств. Основой для формирования собственного капитала является реализация добытой нефти, для заемного – мобилизация денежных средств на финансовом рынке посредством продажи ценных бумаг или кредитование. В последние годы в ПАО «Саратовнефтегаз» наблюдается падение добычи нефти, а, следовательно, и чистой прибыли. Однако анализ капитальных вложений показывает, что несмотря на данные тенденции, капитальные вложения растут.

В связи с тенденциями падения добычи на протяжении многих лет, компания очень сильно заинтересована в развитии и поэтому активно вкладывает. На графике 1 показана динамика капитальных вложений.

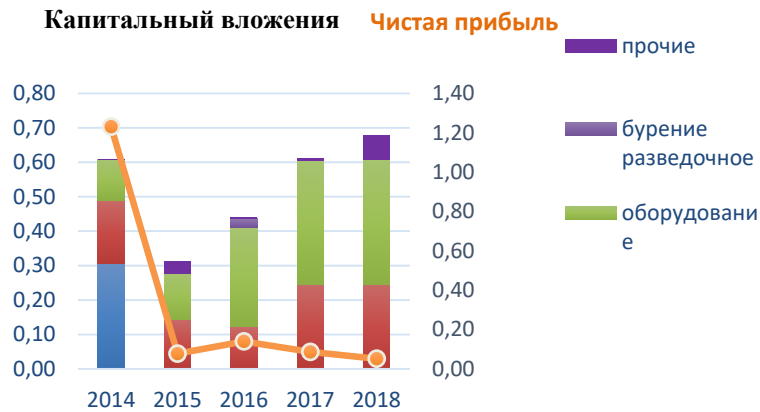


Рис. 1 Структура капитальных вложений

Как видно из рисунка №1 с 2014 года происходит резкое снижение чистой прибыли примерно в 15 раз, при этом с 2015 года происходит увеличение капитальных вложений. Так с 2015 года доля собственных средств в общем объеме инвестиций уменьшается с 1/4 до 1/13 в 2018 году. Так как прибыль практически не растет, а заинтересованность компании в увеличении инвестиций есть, поэтому доля заемных средств увеличивается, что наглядно на графике. На данный момент займы ПАО «Саратовнефтегаз» составляют 17 430 338 за 2013-2018 год.

Наибольшая доля вложений наблюдается в обустройство месторождения и оборудование с целью увеличения объема добычи и последующего увеличения прибыли. В какой-то мере данная политика компании является превентивной по отношению к финансовым рискам, так как нацелена на сохранения устойчивости посредством увеличения добычи нефти и её реализации. Однако, отметим, что компания может быть подвержена различным рискам, в том числе отраслевым и финансовым рискам, так как согласно структуре капитальных вложений, практически не ведется поисково-разведочное бурение. Данное обстоятельство можно объяснить существующей обеспеченностью запасов.

Увеличение инвестиционного потенциала связано с разработкой месторождений (Языковское, Западно-Рыбушанское, Колотовское). Все месторождения расположены на территории Саратовской области и относятся к Волго-Уральской нефтегазоносной провинции. По величине извлекаемых запасов месторождения мелкие, но по сложности геологического строения – сложные. На всех месторождениях видом полезных ископаемых является нефть и попутный газ. Языковское месторождение открыто в 1963 г., Западно-Рыбушанское в 1959 г., Колотовское в 1955 г. Размер доказанных запасов у Языковского месторождения 0,050 млн. т нефти, у Западно-Рыбушанского 0,029 млн. т нефти и 0,129 млрд. м³ газа, у Колотовского 0,033 млн. т нефти на 31.12.2017 г. Дата окончания лицензии на добычу у Языковского месторождения до 2041 г., у Западно-Рыбушанского до 2043 г. и у Колотовского до 2046 г.



Рис. 2 Интерактивная карта Месторождений ПАО «Саратовнефтегаз»

Таким образом, политика компании ПАО «Саратовнефтегаз» характерна для всех нефтегазовых компаний России, которые стремятся увеличить добычу посредством запуска и вовлечения новых месторождений или расширение добычи за счет интенсификации добычи, и при этом в ущерб геологоразведке, но собственных средств недостаточно и используются заемные средства.

Литература

1. Годовые отчеты по результатам 2014 – 2018 г. ПАО «Саратовнефтегаз».
2. Интерактивная карта недропользования РФ. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://map.mineral.ru/>.