

# ПРОБЛЕМЫ И НОВШЕСТВА НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИИ НА СОВРЕМЕННОМ ЭТАПЕ

**Манукян Марине Мартиновна<sup>1</sup>**

Самарский национальный исследовательский университет имени академика  
С.П. Королева, г. Самара

**Аннотация:** Развитие нефтегазовой отрасли в современных условиях все также продолжает набирать обороты. Уже сегодня внедрен ряд инновации, способствующих ускоренной и более качественной добычи нефти и газа. При этом при внедрении инноваций возникают новые проблемы, о которых ранее даже и не могли предполагать. Новые проблемы представляют собой серьезную угрозу для модернизации нефтегазовой промышленности. Поскольку проблемы могут вообще остановить все инновации, потому что их внедрение принесет высокие издержки и как следствие низкую прибыль. Из-за высокой зависимости экономики России от нефтегазовой отрасли следует найти пути их решения.

**Ключевые слова:** конкуренция, затраты, технологии, промышленность.

Разведка новых месторождений нефти и газа стала в последние 25 лет серьезной проблемой. После распада СССР новые месторождения первое время не покрывали старые уже пустые месторождения. В начале 2000-ых годов ситуация стабилизировалась, но средняя кратность восполнения сегодня составляет всего 20%, что ниже, чем было в советские годы.

Добыча нефти в новых месторождениях развивается с низким темпом. Основная добыча происходит в старых месторождениях, что негативно сказывается на остаточных запасах нефти. Бедующий рост новых месторождений должен покрыть уже заканчивающиеся резервы, в противном случае данная проблема инновационного развития испортит будущее всей нефтегазовой промышленности.

Главная тенденция развития нефтегазодобывающей промышленности России - это влияние природных, климатических условий на разработку новых месторождений и все большая удаленность места добычи, переработки. В Западной Сибири и Урало-Поволжье происходит истощение месторождений, и увеличение себестоимости добычи нефти, увеличение глубины запасов.

*Таблица 1*

Добыча и воспроизводство минерально-сырьевой базы углеводородов в  
России

Показатель/год	1991	1995	2000	2005	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Добыча нефти млн. т.	462	307	323	470	488	494	506	511	518	523,5	534

---

<sup>1</sup>Старший преподаватель кафедры экономики инноваций Самарского университета.

Прирост запасов нефти млн. т.	931	182	296	330	500	622	773	700	681	635	648
Кратность восполнения запасов нефти	2,02	0,59	0,91	0,70	1,02	1,26	1,53	1,37	1,31	1,21	1,22
Добыча газа млрд. куб.м.	643	596	584	641	665	582	650	671	654	668	640,2
Прирост запасов газа млрд.куб	1741	188	450	660	650	580	810	1100	816	930	960
Кратность восполнения запасов газа	2,71	0,32	0,77	1,03	0,98	1	1,25	1,64	1,25	1,39	1,48

Как видно из таблицы 1 после 1991 года произошло сильное сокращение разведанных запасов нефти и газа из-за слабой разведки новых месторождений, а также из-за низкой степени вовлеченности новых месторождений. До 2008 года наблюдался спад прироста запасов нефти, а до 2010 года спад запасов газа. Сегодня проблема с приростом добычи нефти и газа частично решена [5]. Больше всего запасов восполняется за счет переоценки ранее разведанных месторождений. Новые месторождения покрывают лишь 40% прироста добычи. В долгосрочной перспективе ввод новых месторождений не компенсируют естественное падение добычи на старых месторождениях.

Сегодня, несмотря на прирост запасов новых месторождений, можно наблюдать сокращение воспроизводства нефти и газа. Прирост количества добычи нефти и газа не соответствует приросту запасов новых месторождений.

По мнению экспертов из РАН следует увеличить объем поисков минимум в 3 раза с 120% до 150%, чтобы достигнуть уровня прироста нефти и газа в СССР на конец 1980-х годов.

После долгого использования уже известных месторождений с достаточно легкой добычей из них нефти и газа произошло их истощение. Также часть уже добытой там нефти была добыта с малой эффективностью.

Дальнейшее инновационное развитие нефтегазовой отрасли сильно зависит от преодоления этой негативной тенденции. Ее решение возможно только с участием государства. С помощью создания специальных ведомств, которые бы принимали решения о финансировании геологоразведочных и поисковых работ, а также о расставлении приоритетов усовершенствования уже существующих месторождений. Государство также должно разделить систему трубопроводов для разного вида нефти, поскольку для тяжелой и легкой должны быть свои трубопроводы, чтобы не смешивать разную нефть тем самым ухудшать ее качество.

Данная проблема не так просто решается, как кажется на самом деле. Если посмотреть на нее с другой стороны, то выяснится, что благодаря сокращению добычи легкой нефти произойдет рост добычи тяжелой нефти, это в свою

очередь увеличит инновации в нефтегазовой отрасли. Поэтому государству и нефтяным компаниям нужно сбалансировать между «легкой и быстрой» прибылью и между будущим экономики России и ее топливной промышленностью.

Основными районами добычи нефти и газа были месторождения, расположенные в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах. Ямало-Ненецкий АО обеспечивал 85% добычи газа, а Ханты-Мансийский АО 60% добычи нефти в России [4]. В нефтегазовой отрасли наблюдается спад доли Западной Сибири в добыче нефти и газа по стране, при стабильной добыче в Европейской части России. Если в 2004 году в Западной Сибири добывали 72% всей добываемой нефти в России, то в 2013 году доля данного региона сократилась на 12% до 60%.

Основная добыча нефти за последние 10 лет сместилась в Восточную Сибирь. Если раньше там добывалось 0,3% нефти от всей добываемой в России, то сегодня это уже 8%. Получается добыча нефти в данном регионе увеличилась в 26 раз, но даже при этом Западная Сибирь по многим экспертным оценкам до сих пор обладает значительными ресурсами нефти и газа. Одним из источников больших запасов нефти является баженовская свита [3].

Добыча газа остается преимущественно в Западной Сибири даже несмотря на увеличение доли Восточной Сибири и Дальнего Востока. За 7 лет добыча газа в Восточной Сибири увеличилась в 2 раза. Сегодня в Западной Сибири в традиционных месторождениях возрастает проблема добычи низконапорного газа. В этом регионе необходимо решить данную проблему для дальнейшего роста доли добычи газа. Также требуется развитие энергетических мощностей и газохимии.

Из-за смены регионов добычи нефти и газа происходит их добыча на новых месторождениях, где сильно худшие по геологическим характеристикам залежи запасов. Объем добываемой из скважин нефти и газа увеличивается по времени, качество новых месторождений не всегда более лучше, чем те, которые имелись в Западной Сибири, Татарстане, Башкирии и Урале. Новые месторождения как правило дают не больше 22 тонн углеводородов. Старые месторождения при открытии могли давать до 160 тонн [2]. Из-за этого сегодня для компенсации нужно бурить в 8 раз больше скважин, чем ранее.

Сегодня доля легко извлекаемой нефти заканчивается, доля трудноизвлекаемых запасов нефти растет. Вместе с ростом трудноизвлекаемых запасов падает коэффициент извлечения нефти, что негативно сказывается на себестоимости добычи и последующей прибыли.

Российские ученые считают, что до 2030 г. средний КИН может увеличиться с 32 до 36%, а до 2040 года с 36% до 55%. Увеличение КИН позволит увечить прибыли от добычи нефти, а также сохранить часть запасов на бедующие. Увеличение КИН на 1% позволит заместить открытие новых месторождений старыми. Так при увеличении коэффициента извлечения нефти

на 1% на Ромашкинском месторождении, запасы которого израсходованы на 80%, прирост запасов может составить до 40 млн тонн нефти.

Последние три года наблюдается тенденция избытка предложения нефти и газа на мировом рынке. Добывать нефть в большом объеме стали такие страны как Китай, Бразилия, Ангола, Канада, Венесуэла и Мексика. Также в США увеличилась добыча сланцевой нефти, и поменялись поставщики нефти и теперь США не зависит от стран ближнего востока. Из-за всего этого произошел избыток предложения нефти, что привело к понижению цены на нефть с 120 долларов за баррель в 2014 году, до 40 за баррель в 2015 году. Спрос при такой низкой цене увеличился, но он до сих пор не может компенсировать предложение. Мировые цены на газ сократились в 2 раза.

Для преодоления проблемы России и другим странам следует договориться об объемах добычи нефти на несколько лет вперед, если этого не произойдет, то экономика России и ее нефтегазовая отрасль не будет иметь дальнейшего развития и все инновации просто не смогут оправдать свои затраты.

Острой проблемой является налогообложение. Чтобы поддерживать добычу нефти и газа в России на высоком уровне следует реформировать налогообложение нефтегазовой отрасли. С 2000-ых годов налоги стали увеличиваться и играть серьезную роль в нефтедобыче. После этого появились льготы для различных категорий запасов. Это привело к тому, что в 2015 году треть всей добычи углеводородов осуществлялась по льготам. Данная ситуация приводит к тому, что нефтяные компании развивают месторождения, попадающие под льготы, что снижает разведку и использование новых месторождений, которые не входят в льготную категорию [2].

Государство часто принимает решение в свою пользу, а не в сторону инновационного развития нефтяной промышленности. Так была произведена отсрочка снижения экспортной пошлины на нефть с 1 января 2016 года, а за ней последовало повышение акцизов на моторные топлива с 1 апреля 2016 года, что сильно увеличило налоговую нагрузку на нефтегазовую отрасль. Так как бюджет в России имеет дефицит не исключено, что в 2018 году увеличится косвенная налоговая нагрузка.

Минфин и Минэнерго России для решения проблемы непомерных налогов совместно с нефтяными компаниями разрабатывают новые поправки в налогообложение. Трудно сказать, когда поправки в налоговой системы будут приняты, но можно сказать однозначно, что они пойдут на пользу всей нефтегазовой отрасли.

Прогнозы по увеличению добычи углеводородов в России до 2030 года достаточно серьезные. Поэтому уровень добычи будет сильно зависеть от налоговой политики государства. Если до 2030 года будет завершена налоговая реформа по переходу на налог на дополнительный доход (НДД), то это позволит сохранить добычу нефти как минимум на стабильном уровне, а как максимум увеличить добычу во много раз.

Еще одной проблемой незначимой на первый взгляд может стать повышение эффективности использования углеводородов, а также сокращение их потребления у в связи с применением альтернативной энергии [1].

Потребление нефти и газа очень сильно зависит от авторынка. Сокращение покупок автотранспорта существенно затормаживает потребление бензина и газа, тем самым уменьшая спрос на углеводороды. При всем при этом повышается экономичность современного транспорта, которая сокращает потребление нефти и газа до 20%.

Серьезную угрозу для российской нефтегазовой отрасли представляют электромобили. Электроэнергия для их подзарядки может быть получена альтернативным путем не используя при этом углеводородов.

Электроэнергетика может перейти на альтернативные источники энергии такие как атомная энергия, ветровая и солнечная, что скажется на промышленности не только России, но и всего мира. Такая тенденция в свою очередь уменьшит спрос на нефть и газ.

Таким образом, решение проблем должно быть реализовано с помощью разработки новых технологий добычи тяжелой нефти, повышения нефтеотдачи, ведения новых месторождений, что позволит сократить оставшиеся проблемы нефтегазовой отрасли России и поднять нефтяную и газовую промышленность и экономику страны вверх.

#### **Список использованных источников:**

1. Бушуев В.В., Куричев Н.К., Громов А.И. Энергетическая стратегия – 2050: методология, вызовы, возможности // ЭСКО. Энергетика и промышленность. 2013. № 6.
2. Белонин М.Д., Маргулис Л.С. Нефтегазовый потенциал и перспективы освоения углеводородных ресурсов Востока России // Нефтегазовая геология. Теория и практика. – 2006. – Т. 1. – С. 15-22.
3. Коржубаев А.Г., Филимонова И.В., Эдер Л.В. Формирование новых центров нефтегазового комплекса на Востоке России // Таможенная политика России на Дальнем Востоке. 2013. № 1. С. 34 – 45.
4. Коржубаев А.Г., Эдер Л.В. Экспорт вновь растёт // Нефть России. – 2010. – № 7. – С. 3-6.
5. Мастепанов А.М. О некоторых проблемах, стоящих перед нефтегазовым комплексом России // Нефтяное хозяйство. – 2013. – № 5. – С 5-9.