

УДК 338

## СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ, ПРОБЛЕМЫ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КЛАСТЕРА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

© Лазутина Е.А., Манукян М.М.

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

e-mail: lazutinaeva2001@mail.ru

Самарская область – один из старейших лидеров страны по добыче и переработке нефти. Область насчитывает около 400 месторождений нефти. Нефтехимический комплекс региона в стоимостном выражении составляет более 40 % промышленного производства [2]. По территории области проходят три важнейших газопровода страны: Челябинск–Петровск, Уренгой–Петровск, Уренгой–Новопсковск, а также нефте- и продуктопроводы ОАО «АК «Транснефть». Анализируя среднероссийский уровень потребления, можно сделать вывод, что область обеспечена прогнозными нефтяными ресурсами примерно на 35 лет.

В 2020 году объем добычи нефти в регионе в натуральном выражении составил 15,4 млн тонн, или 96,1 % относительно уровня 2019 года. В соответствии с договоренностями, достигнутыми между странами – экспортерами нефти («ОПЕК+»), в настоящее время нефтедобывающие компании России снизили объем добычи [4]. Индекс промышленного производства в нефтедобыче Самарской области в 2020 году составил 96,2 %, объем отгруженной продукции – 241,4 млрд рублей. В целях воспроизводства углеводородного сырья на территории Самарской области в 2020 году было проведено поисково-разведочное бурение в объеме 65 тыс. метров, что составляет 73 % от уровня 2019 года. На снижение объемов геолого-разведочных работ повлияли сокращение инвестиционных ресурсов и мировая пандемия [1].

База ресурсов региона характеризуется преимущественно мелкими месторождениями и трудноизвлекаемыми запасами нефти [2]. Хотя эксплуатируемые месторождения и имеют большую степень выработки запасов, в Самарской области поддерживается высокий уровень добычи нефти за счет применения технологических и организационных инноваций, разработки высоковязких, обводненных запасов нефти. Инвестиционная деятельность в добыче полезных ископаемых в 2020 году характеризовалась как низкими ценами на нефть на мировом рынке, так и стагнацией внешнего и внутреннего спроса, высокими рисками инвестиций в новые добычные нефтяные проекты с длительными сроками окупаемости [1]. В 2021 году планируется развитие условий для нефтедобывающих компаний, при которых будет развиваться реализация инвестиционных проектов, направленных на геолого-поисковые и поисково-разведочные работы, а также в значительной мере на внедрение инновационных технологий по эффективному использованию попутного нефтяного газа. Большинство нефтедобывающих организаций Самарской области пересмотрели планы в части возможности финансирования новых проектов, а также скорректировали планы по уже реализующимся проектам в зависимости от экономической эффективности реализации проектов, влияния на денежный поток и готовности проектов к реализации.

В 2020 году объем переработки нефти в регионе составил 18,1 млн тонн, или 92,7 % относительно уровня 2019 года, а индекс промышленного производства – 92,1 %, в то время как объем отгруженной продукции – 58,8 млрд рублей. Завершен второй

этап модернизации, обеспечивший выпуск моторных топлив стандарта Евро-5. Реализация третьего этапа модернизации направлена на увеличение глубины переработки нефти до 90 % со сроком окончания в 2022 году [4]. На терминале Новокуйбышевского НПЗ к началу навигации запустили СИКНП. Это нововведение выступает как один из фундаментальных проектов программы по созданию «цифрового завода», разработанной в соответствии со стратегией «Роснефть-2022».

Повышенная степень выработки легкодоступных месторождений выступает как одна из главных проблем – ее решение состоит в привлечении современных технологий, что позволит повысить уровень нефтеотдачи пластов и увеличить сроки эксплуатации месторождений [1]. Актуальной является проблема высокой степени износа основных фондов российских НПЗ, поэтому необходима замена физически и морально устаревших технологических процессов на более совершенные и экологически направленные. Дефицит современных российских технологий и импорт зарубежных технологий ведет к значительной задержке в создании новых технологичных производств по выпуску современного продукта, что подтверждает недостаточность материальной и идейной поддержки отечественных ученых. И, конечно, нельзя не отметить глобальную проблему, связанную с эпидемиологической ситуацией в мире, которая затронула все области человеческой жизни, и нефтегазовая промышленность не стала исключением [3].

По итогам анализа можно сделать вывод, что за счет новых месторождений и повышения КИН прогнозируемый рост доли Самарской области в структуре нефтедобычи в последующие годы достигим при условии восстановления инвестиционных программ по нефтяной промышленности после кризисной ситуации 2020 года. Количество участников аукционов, распродающих права на владение новыми разрабатываемыми участками, указывает на серьезные намерения нефтяников развиваться именно в этом регионе, поэтому необходимо активное участие государства в геолого-разведочных работах. Безусловно, нельзя обходить стороной и модернизацию организационно-экономических условий работы нефтяного комплекса, а также обеспечение современной транспортной и перерабатывающей инфраструктуры с поддержкой российских нефтегазовых компаний на международных рынках. Эти меры обеспечат устойчивое функционирование нефтегазового комплекса и реализацию долгосрочных целей развития как экономики Самарской области, так и России в целом.

### Библиографический список

1. Манукян М.М. Современное состояние нефтегазовой отрасли России и тенденции ее развития // Вестник Самарского университета. Экономика и управление. 2020. Т. 11, № 1. С. 34–43.
2. Месторождения полезных ископаемых Самарская область / Каталог Минералов. URL: [https://catalogmineralov.ru/deposit/samarskaya\\_oblast](https://catalogmineralov.ru/deposit/samarskaya_oblast).
3. Особенности развития нефтяной промышленности России на современном этапе // Бурение и нефть. 2016. № 12.
4. Официальный сайт министерства промышленности и технологий Самарской области. URL: <http://minprom.old.samregion.ru>.