

Рис. Коэффициент соотношения затрат на КСО к выручке от реализации

Таким образом, рекреация выступает значимым компонентом системы КСО, что подтверждают приведенные выше данные. Эффективная организация данной деятельности оказывает непосредственное влияние на результативность функционирования компании (ибо финансирование рекреации может быть аттестовано как инвестиции в человеческий капитал), способствует формированию ее имиджа.

Литература

1. «Газпром нефть». Отчёт о прибылях и убытках. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://ir.gazprom-neft.ru/ru/key-data/financials/income-statement/> (дата обращения 04.01.2017).
2. «Газпром нефть». Отчёт об устойчивом развитии 2015 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.gazprom-neft.ru/annual-reports/2015/GPN_SR_2015_rus_web.pdf (дата обращения 21.12.2016).
3. Матюгина Э.Г., Ярушкина Н.А., Селенчук Ж.О. Роль и место рекреации в поддержании условий воспроизводства // Научные труды SWorld. 2014. – Т. 24. – № 4. – С. 16-20.
4. ОАО «Сургутнефтегаз». Годовой отчет ОАО «Сургутнефтегаз» 2015 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.surgutneftegas.ru/investors/reports/annual/> (дата обращения 25.12.2016).
5. «Роснефть». Отчёт в области устойчивого развития 2015 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://sarnpz.rosneft.ru/upload/site1/document_file/RN_SR2016_rus_20160929.pdf (дата обращения 26.12.2016).
6. «Роснефть». Стабильность, технологии, развитие. Годовой отчёт 2015. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://www.rosneft.ru/upload/site1/document_file/a_report_2015.pdf (дата обращения 04.01.2017)
7. Центр раскрытия корпоративной информации. ОАО «Сургутнефтегаз». Годовая консолидированная финансовая отчетность по МСФО или иным международно признанным стандартам 2015 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=312&type=4> (дата обращения 04.01.2017).
8. Экология производства. Экология нефтедобычи [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.ecoindustry.ru/news/view/12441.html> (дата обращения 15.12.2016).
9. Studme.org. Корпоративная социальная ответственность. Внутренняя социальная политика [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://studme.org/39673/menedzhment/vnutrennyaya_sotsialnaya_politika (дата обращения 18.12.2016).

ПРОГНОЗ ДОБЫЧИ НЕФТИ В ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)

В.Г. Эдер¹, В.В. Клименко²

Научные руководители И.В. Филимонова¹, И.В. Шарф²

¹Институт нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН, г. Новосибирск

²Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск

Устойчивость развития нефтегазового комплекса России определяется прежде всего устойчивыми показателями добычи нефти. Несмотря на ухудшение условий работы нефтегазового комплекса России, связанных с введением финансовых и технологических санкций в конце 2014 г., а также нестабильностью валютного курса, добыча нефти в России продолжает расти. В 2016 г. добыча нефти в России увеличилась до 547,5 млн т [1, 2], что на 2,5 % больше предыдущего года. (прирост 13,5 млн т). Главным центром этого прироста добычи нефти в последнее 10 лет является Восточная Сибирь и Республика Саха (Якутия) (рис. 1), только в последние два года ситуация несколько изменилась. Происходит активное наращивание добычи нефти и конденсата в ЯНАО Западной Сибири, регионах Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции и шельфе Каспийского моря.

Вместе с тем авторами в работе показано, что добыча нефти в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) в настоящее время переходит в новую фазу развития, что будет способствовать интенсивному росту добычи нефти в регионе до новых высоких уровней.

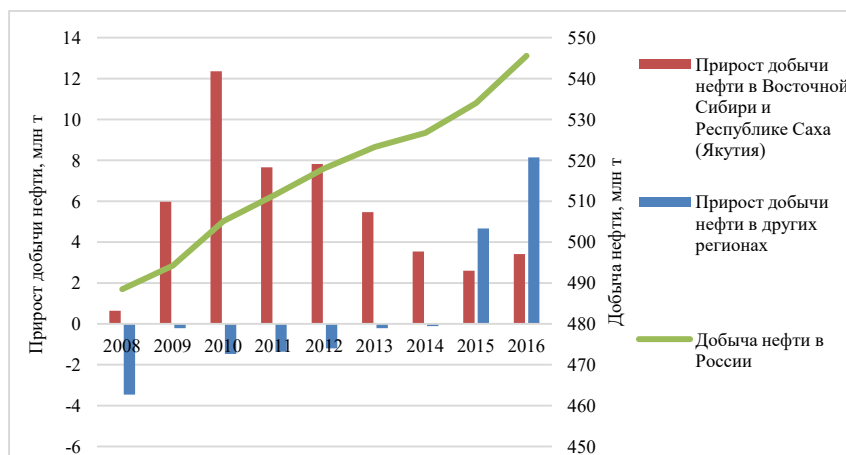


Рис. Прирост добычи нефти в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия)

В 2016 г. в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) продолжилось планомерное возрастание нефтедобычи, где этот показатель за последний год увеличился с 46,8 до 50,2 млн т. В то же время несколько изменился характер прироста нефтедобычи. Авторами показано, что процесс развития добычи нефти в регионе можно разделить на два этапа. Первый этап начался с 2008 г., когда были введены в разработку крупные (базовые) месторождения – Ванкорское, Верхнечонское и Талаканское в трех основных центрах нефтедобычи – Красноярском, Иркутском и Якутском. Введение в эксплуатацию месторождений стало возможным благодаря строительству и запуску нефтепровода ВСТО, спецморнефтепорта в Козьмино, подводных и соединительных нефтепроводов. Комплексное освоение трёх центров нефтедобычи на Востоке России создало производственную, транспортную и промышленную базу для дальнейшего развития нефтедобычи в регионе и вовлечения в разработку более удаленных, а также мелких по запасам месторождений со стороны ВИНК и независимых производителей. В этот период добыча нефти на востоке страны обеспечивала до 13 % всей нефти по стране в целом. Характерной особенностью этого периода являлось то, что активное падение добычи нефти в стране в традиционных регионах нефтедобычи, прежде всего в Западной Сибири в ХМАО, активно компенсировалось наращиванием производства сырья на Востоке России.

Второй этап освоения углеводородного потенциала Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) начался в последние годы. Период характеризуется тем, что базовые месторождения, введенные в разработку за последние 7 лет, вышли на проектный уровень добычи и в ближайшие годы на них ожидается либо стабилизация, либо планомерное сокращение добычи нефти. В этих условиях основной прирост извлечения нефти из недр осуществляется за счет ввода в разработку месторождений, прилегающих либо к производственной инфраструктуре уже сформированных центров нефтедобычи (Сузунское, Среднеботубинское), либо располагающихся в непосредственной близости от прохождения транспортной инфраструктуры нефтепроводной системы ВСТО и нефтепроводов-отводов (Дулисьминское, Аянское, Игнялинское и ряд других).

Наращиванию объемов добычи нефти в регионе способствует активное формирование транспортной инфраструктуры в новых крупных центрах, например, окончание в 2016 г. строительства трубопровода «Куомба-Тайшет», что позволит уже в 2017 г. принять в трубопроводную систему около 950 тыс. т нефти с месторождений Юрубчено-Тохомской зоны, а в перспективе увеличить до 15 млн т в год [3, 4].

Главную роль в росте добычи нефти на Востоке страны будет играть компания «Роснефть». В организационном плане, на начальном этапе освоения Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) присутствовали только компании «Роснефть» и «Сургутнефтегаз», владеющие лицензиями на работу крупных месторождений. Вместе с тем, в последние годы компания «Роснефть» проводила активную политику концентрации производства и капитала и консолидации активов на Востоке России, взяв под свой контроль ряд компаний («Таас-Юрх Нефтегазодобыча», «Иреляхнефть», «АЛРОСА-Газ», «ТНК-ВР», «Итеры»), осуществляющие добычу нефти и газа в регионе. Консолидация нефтегазовых активов в регионе позволит «Роснефти» обеспечить сырьевой базой будущие проекты добычи и выполнить взятые на себя международные обязательства по поставке нефти в страны АТР.

Вместе с тем, за годы разработки и обустройства базовых месторождений в регионе, активной государственной политики в области лицензирования и стимулирования добычи (прежде всего налогового и таможенного) всё больший интерес к нефтяным участкам стали проявлять остальные вертикально-интегрированные, а также независимые компании («ИНК», «Газпром нефть», «Восточносибирская управляющая компания» и др.). Это обостряет конкуренцию на перспективные участки недр и получение доступа к транспортной инфраструктуре, прежде всего экспортного назначения.

Важной организационной тенденцией в добыче нефти в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) стало активное привлечение иностранного капитала для освоения месторождений как уже введенных в разработку, так и подготовленных к промышленной эксплуатации, прежде всего компаниями «Роснефть» и «ИНК».

Основные перспективы добычи нефти в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) связаны с вовлечением в разработку месторождений нефти из трудноизвлекаемого карбонатного комплекса в пределах Небско-Ботуобинской нефтегазоносной области [5, 6], разработка которого связана с применением инновационных технологий. В результате уже в ближайшее время в Восточной Сибири должен измениться характер нефтедобычи со смещением приоритетов в сторону разработки ТРИЗов. В то время как сейчас нефтедобыча в Республике Саха (Якутия) и на севере Иркутской области сконцентрирована, прежде всего в терригенном комплексе благоприятном для существующих технологий и методов разработки.

Таким образом, в перспективе ожидается, что максимальный уровень добычи нефти в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) на уже открытых месторождениях с относительно хорошими качественными характеристиками запасов будет достигнут в 2022 г. и составит около 70 млн т. Дальнейшее удержание добычи нефти в регионе на достигнутом уровне будет возможно только за счет активного введения в разработку уже открытых трудноизвлекаемых запасов. А также месторождений, прогнозируемых к открытию, как в непосредственной близости к существующим центрам нефтедобычи, так и на новых перспективных территориях.

Литература

1. Сводные показатели производства энергоресурсов // Нефтегазовый журнал «ИнфоТЭК». – 2017. – № 1. – С. 109–114.
2. Kontorovich, A.E., Eder, L.V., Filimonova, I.V., Mishenin, M.V., Nemov, V.Y. Oil industry of major historical centers of the Volga-Ural petroleum province: past, current state, and long-run prospects // Russian Geology and Geophysics. – 2016. – № 57 (12). – P. 1653–1667.
3. Sharf I.V., Chukhareva N.V., Kuznetsova L.P. Financial and tax risks at implementation of “Chayanda-Lensk” section of “Sila Sibiri” gas transportation system construction project // IOP Conference Series: Earth and Environmental Science. – 2014. – № 21 (1). – P. 012–019.
4. Итоги производственной деятельности отраслей ТЭК России в январе-декабре 2016 года // ТЭК России. – 2017. – № 1. – С. 57–64.
5. Korzhubaev A.G., Filimonova I.V., Eder L.V., Sokolova I.A. Strategy of development of an oil-and-gas complex Siberia // Neftyanoe khozyaystvo – Oil Industry. – 2009. – № 3. – P. 14–17.
6. Моисеев С.А., Скузоватов М.Ю., Топешко В.А., Фомин А.М. Распределение ресурсов нефти и газа на территории Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции по нефтегазоносным комплексам // Экологический вестник России. – 2016. – № 7. – С. 1–7.