

→ увеличить добычу на 400 тыс. баррелей в сутки с августа до конца года. «Сейчас ограничения объемов добычи все еще более мягкие, чем в начале новой сделки ОПЕК+, но они жестче, чем при первой сделке. Этим в целом можно объяснить то, что объемы добычи в годовом сравнении показывают снижение (по сравнению со вторым полугодием они должны показывать рост). Добавим к этому ценовые скачки на рынке нефти с \$70 до \$20 за баррель в прошлом году и обратно до \$70 к настоящему времени», — поясняет Алексей Калачев.

Возврат нефтяных цен был обусловлен восстановлением нормального функционирования мировой экономики и одновременным снижением добычи нефти, в том числе и по сделке ОПЕК+. «Дальнейшее будет во многом зависеть от динамики вакцинации в мире, распространения новых штаммов коронавируса и зависящей от этих факторов стабильности потребления энергоресурсов. Пока все говорит за то, что диапазон цен от \$60 до \$80 за баррель останется рабочим для рынка», — прогнозирует Алексей Калачев.

ОТРАСЛЬ ИДЕТ НА ПОПРАВКУ По данным департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра), всего в Пермском крае выдано 194 лицензии на добычу нефти. 96% объема добычи принадлежат ПАО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и зависимым от него компаниям. По данным Пермьстата, индекс производства по виду деятельности «Добыча полезных ископаемых» в Пермском крае в январе — июне 2021 года составил 97,1%. Объем добычи нефти и газа в денежном выражении за первое полугодие в регионе достиг 214,3 млрд руб., почти в два раза превысив объем аналогичного периода прошлого года (196,5%).

При этом абсолютные цифры добычи нефти остаются на уровне прошлого года. По информации Пермьстата, объем добычи нефти в Пермском крае в первом полугодии 2021 года составил 7,5 млн т, это 98,4% от объема аналогичного периода предыдущего года. «Этот объем сопоставим с объемом прошлого года — в 2020 году он составил 15,1 млн т. Думаю, по итогам 2021 года выйдем примерно на тот же уровень», — комментирует замначальника Приволжскнедра Андрей Белоконов. Он добавляет, что в 2020 году объем добычи снизился примерно на 1 млн т в сравнении с «доковидным» 2019 годом — тогда он составил 16 млн т. «Большого снижения не было. Нефтяники, несмотря на ограничения, не прекращали работу и в прошлом, и в текущем году. Складировали продукцию в расчете на восстановление потребности, что сейчас постепенно и происходит», — пояснил господин Белоконов.

По данным Росстата, во II квартале 2021 года себестоимость добычи нефти в РФ достигла максимума за последние десять лет. В целом за первое полугодие показатель вырос в 1,7 раза — с 11,2 тыс. до 19,1 тыс. руб. за тонну. Падение себестоимости добычи произошло во II квартале 2020 года, когда из-за сделки ОПЕК+ и влияния коронавируса объемы производства в отрасли резко упали.



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ В ПЕРМСКОМ КРАЕ В ЭТОМ ГОДУ СОХРАНЯЕТСЯ НА УРОВНЕ ПРОШЛОГО ГОДА

«Снижение объемов добычи само по себе должно было сказаться на росте ее себестоимости. Хотя компании старались выводить из эксплуатации наименее рентабельные объекты, снижая операционную себестоимость, однако общие капитальные затраты, включая консервацию и последующее содержание скважин, распределяются на меньшее количество добытой нефти. К этому можно еще добавить изменение валютного курса рубля, а в последнее время — инфляцию издержек из-за сильного роста цен на металлы и стройматериалы», — поясняет Алексей Калачев.

Даже с учетом роста себестоимости, нефтяные компании в 2021 году чувствуют себя гораздо увереннее, чем в прошлом. Согласно опубликованным данным, чистая прибыль ПАО «ЛУКОЙЛ» за I квартал 2021 года составила 158 млн руб. В прошлом году за аналогичный период компания показала чистый убыток 23,4 млн руб.

Совладелец ООО «УНК-Пермь», обладающее лицензией на разработку одного из месторождений

в Пермском крае, Геннадий Кузнецов отмечает, что рост цен на нефть на мировом рынке позволил увеличить прибыль. Однако существенно на деятельность компании это не повлияло, так как до 70% в себестоимости нефти составляют налоги и сборы. С 1 января 2021 года были отменены льготы по налогу на добычу полезных ископаемых для выработанных более чем на 80% месторождений. К таким относятся все месторождения, кроме части тех, что разрабатывает Роснефть, отметил нефтяник. Из-за этого доходность компании существенно снизилась. В целом добыча ведется примерно в тех же размерах, что и в прошлом году, добавил господин Кузнецов.

БЕЛАЯ ГОРЮЧКА Скачки цен на нефть в течение первого полугодия 2021 года вызвали колебания стоимости топлива на оптовом рынке. В июле цены на бензин марки АИ-92 на Санкт-Петербургской товарно-сырьевой бирже достиг-

ли исторического максимума — 57,7 тыс. руб. за тонну, а АИ-95 — 60 тыс. руб. за тонну.

Тем не менее, как отмечает Алексей Калачев, рост розничных цен на бензин пока удается сдерживать в темпах, сопоставимых с потребительской инфляцией, притом что материалы и прочие сырьевые товары растут в цене гораздо быстрее. «В розничной цене бензина себестоимость его производства занимает менее половины, и еще чуть менее половины — фискальные интересы государства. Один только акциз на топливо составляет от 15 до 20% цены. И совсем немного — издержки обращения», — поясняет аналитик.

В Пермском крае в первом полугодии розничная цена на бензин выросла на 3,9%, среднемесячный прирост составил 0,64%. Алексей Калачев прогнозирует, что цены на моторное топливо до конца года будут удерживаться в пределах потребительской инфляции. «Во всяком случае правительству и нефтяникам совместно это удавалось и в предыдущие, не менее сложные годы», — считает он. ■

НЕФТЯНЫЕ КОМПАНИИ В 2021 ГОДУ ЧУВСТВУЮТ СЕБЯ ГОРАЗДО УВЕРЕННЕЕ, ЧЕМ В ПРОШЛОМ

