



НИФИ

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ФИНАНСОВЫЙ ИНСТИТУТ
МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ОБЗОР МИРОВЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЫНКОВ: РЫНОК НЕФТИ

январь 2020



КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ

АКТУАЛЬНОЕ – КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ НА МИРОВОМ НЕФТЯНОМ РЫНКЕ ЗА 2019 ГОД 2

Нефтяной рынок в 2019 г. был полон событий, в частности неблагоприятных потрясений вроде атаки на нефтяную инфраструктуру в Саудовской Аравии, американских санкций в отношении Венесуэлы и инцидента на нефтепроводе «Дружба». Но в целом ситуация на рынке оказалась достаточно стабильной, чему во многом способствовали усилия участников сделки ОПЕК+.

ЦЕНА НА НЕФТЬ 3

Среднемесячная цена Brent в декабре 2019 г. сложилась на уровне 67,2 долл. за баррель. Повышательной динамике цен на нефть главным образом способствовали новые договоренности стран-участниц соглашения ОПЕК+ и сообщения об успехах в торговых переговорах между США и КНР.

МИР 9

В декабре 2019 г. на мировом нефтяном рынке образовался дефицит в объеме 0,35 млн б/д. Потребление нефти и нефтепродуктов в мире выросло до 102 млн б/д, а предложение, напротив, упало до 101,6 млн б/д. Рост потребления был характерен для Японии, Китая и Мексики, а его падение – для США, европейских стран и Индии. Предложение нефти и нефтепродуктов в наибольшей степени выросло в США, Канаде и Великобритании, а упало в Бразилии и странах ОПЕК. Объемы коммерческих запасов нефти и нефтепродуктов в странах ОЭСР в декабре 2019 г. составили 2,91 млрд баррелей, что превышает средний уровень за последние 5 лет.

ОПЕК 11

Нефтедобыча в странах ОПЕК в декабре 2019 г. уменьшилась до 29,44 млн б/д. Наиболее сильное падение производства было характерно для Саудовской Аравии, Ирака и ОАЭ. Напротив, объемы морского экспорта стран ОПЕК в декабре 2019 г. снизились до 22,6 млн б/д.

РОССИЯ 14

Объемы нефтедобычи в России в декабре 2019 г. выросли до 11,26 млн б/д (47,63 млн тонн). Экспорт нефти из России также вырос – его объемы составили 5,16 млн б/д. Среднемесячная стоимость Urals сложилась на уровне 64,5 долл. за баррель.

США 16

Коммерческие запасы нефти и нефтепродуктов в США в декабре 2019 г. выросли до 1,28 млрд, что выше среднего уровня за последние 5 лет. Нефтедобыча в стране также продолжила расти, и в среднем за месяц ее объемы достигли уровня в 13 млн б/д. На основных сланцевых месторождениях нефтедобыча выросла до 9,15 млн б/д. При этом замедление буровой активности в США продолжается – среднемесячное число буровых установок для добычи нефти упало в декабре 2019 г. до 673 шт.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ НА МИРОВОМ НЕФТЯНОМ РЫНКЕ ЗА 2019 ГОД

Нефтяной рынок в 2019 г. был полон событий, в частности неблагоприятных потрясений вроде атаки на нефтяную инфраструктуру в Саудовской Аравии, американских санкций в отношении Венесуэлы и инцидента на нефтепроводе «Дружба». Но в целом ситуация на рынке оказалась достаточно стабильной, чему во многом способствовали усилия участников сделки ОПЕК+.

Продление соглашения ОПЕК+ об ограничении нефтедобычи

Сделка ОПЕК+ продолжает играть значительную роль в балансировке мирового нефтяного рынка. В июле 2019 г. страны-участницы продлили действие соглашения об ограничении добычи нефти на 1,2 млн б/д относительно уровня октября 2018 г. на 9 месяцев (до конца 1 квартала 2020 г.), из которых 228 тыс. б/д пришлось на Россию. В декабре 2019 г. ОПЕК+ пришлось пойти на ужесточение условий сделки – объемы сокращения добычи были увеличены до 1,7 млн б/д с 1 января 2020 года. При этом страны ОПЕК сократят нефтедобычу в рамках сделки на 1,2 млн б/д, а остальные страны суммарно – на 0,5 млн б/д. Квота России выросла до 320 тыс. б/д. Дополнительное ограничение нефтедобычи странами-участницами соглашения ОПЕК+ будет способствовать положительной динамике на мировом нефтяном рынке.

Эффективность соглашения ОПЕК+ была бы еще выше, если бы к ней присоединились США. Однако американская нефтедобыча, напротив, находится на подъеме. За 2019 г. объемы производства в США выросли чуть более, чем на 1 млн б/д до исторического максимума в 12,2 млн б/д.

Атака дронов на саудовскую нефтяную инфраструктуру

В середине сентября 2019 г. произошла атака беспилотников на два крупных нефтяных объекта в Саудовской Аравии, в результате чего стоимость нефти резко выросла (стоимость нефти марки Brent превысила отметку в 69 долл. за баррель). Среди пострадавших – месторождения в Абкайке и Хурайсе, а также крупнейший в мире завод по стабилизации нефти в Абкайке. В результате нефтедобыча в стране сократилась примерно наполовину. Последствием нападения стало ужесточение американских санкций в отношении Ирана, который был обвинен США в организации данного акта.

В результате произошедшего на рынке началась паника, но довольно скоро мировой нефтяной рынок быстро оправился, поскольку ущерб саудовской нефтяной инфраструктуре оказался не критичным. Уже в начале декабря 2019 г. нефтяная компания Saudi Aramco осуществила первый этап IPO, в ходе которой инвесторам были проданы 1,5% акций за 25,6 млрд долларов (оценка капитализации всей компании – 1,7 трлн долларов).

Социально-экономический кризис в Венесуэле и новые американские санкции

Кризис в Венесуэле продолжает сказываться на мировом нефтяном рынке, при этом американские санкции лишь ухудшают ситуацию в Венесуэле. В начале 2019 г. США ввели санкции против венесуэльской нефтегазовой компании PDVSA, а позже в санкционный список попало еще несколько организаций, которые занимаются транспортировкой венесуэльской нефти. Также в августе 2019 г. США заблокировали активы правительства страны (включая активы Центрального банка Венесуэлы и PDVSA), находящиеся на территории США.

Несмотря на американские санкции венесуэльская нефть продолжает продаваться на рынке, в частности нелегальным способом, так, с нефтяных танкеров снимаются транспондеры, передающие их местоположение. Такая практика нелегального экспорта нефти формирует весьма серьезные риски – эффективность действий стран-участниц соглашения ОПЕК+ по балансировке мирового нефтяного рынка сокращается.

Инцидент на нефтепроводе «Дружба»

В апреле 2019 г. на магистральном нефтепроводе «Дружба» произошел серьезный инцидент с попаданием хлорорганических соединений в нефть в объеме, в несколько десятков раз превышающем нормативы. В следствие инцидента транспортировка нефти по трубопроводу из России была приостановлена рядом основных европейских покупателей, после чего, однако, поставки были достаточно быстро возобновлены.

Несмотря на скорое возобновление поставок кондиционной российской нефти, масштаб последствий этого инцидента по-прежнему неизвестен. Во-первых, остается открытым вопрос о сумме убытков пострадавших компаний, а во-вторых – несмотря на заявления представителей «Транснефти», возбуждение уголовного дела, выявление причин и поиск виновных, сложившаяся ситуация все же может негативно сказаться на объемах экспортных поставок российской нефти в западном направлении.

Также инцидент на нефтепроводе «Дружба» одновременно с рядом политических факторов, таких как американские санкции в отношении Венесуэлы и Ирана, способствовал ограничению предложения сернистой нефти на рынке. Как результат, в 2019 г. произошло аномальное явление – нефть сорта Urals продолжительное время продавалась дороже, чем нефть сорта Brent или с минимальным дисконтом.

ЦЕНА НА НЕФТЬ

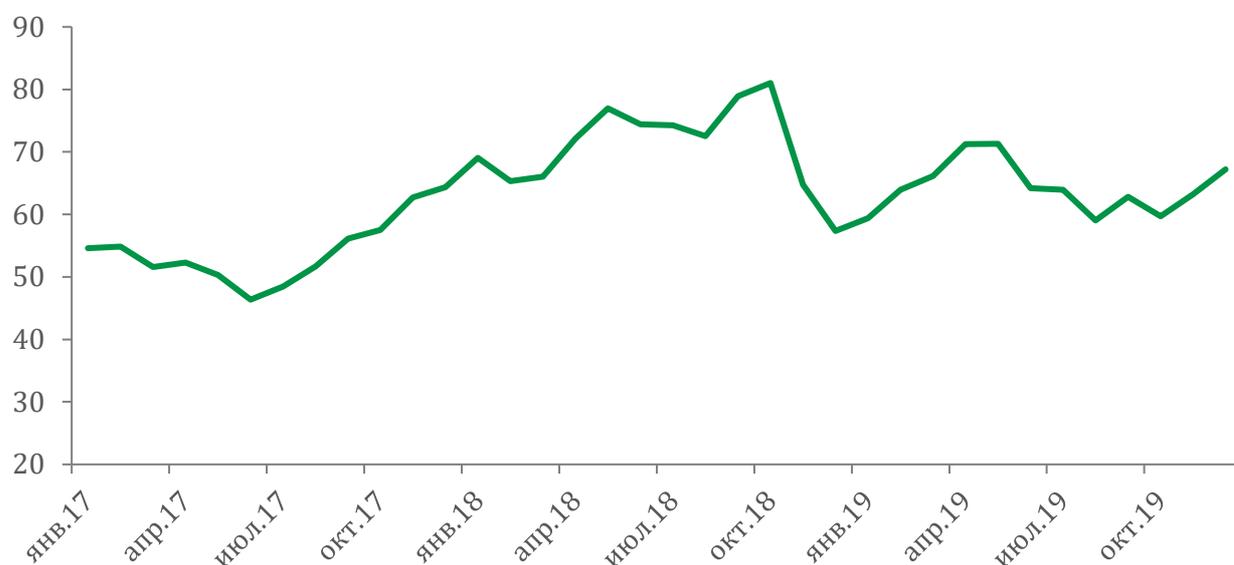
В декабре 2019 г. цена нефти марки Brent выросла относительно ноября 2019 г. на 4 долл. до 67,22 долл. за баррель (+17,2% по отношению к аналогичному периоду 2018 г.)

Декабрь 2019 г.

В первые дни декабря 2019 г. цена на нефть начали расти. Главным образом внимание рынка было сосредоточено на министерском заседании ОПЕК+, на котором должен был быть рассмотрен вопрос об увеличении объема сокращения нефтедобычи. Также дополнительную поддержку нефтяным ценам оказала макроэкономическая статистика из КНР - индекс деловой активности в производственном секторе (PMI) в ноябре 2019 г. вырос до 51,8 п.п. при ожидавшихся 51,4 п.п. Однако статистика из США, напротив, огорчила рынок. В ноябре 2019 г. индекс деловой активности в производственном секторе (PMI) в США неожиданно уменьшился до 48,1 п.п. при ожидавшимся росте до 49,2 п.п. Другим фактором роста цен на нефть стали новости об успехах торговых переговоров США и Китая, а также сообщения о захвате пиратами танкера у побережья Нигерии, вызвавшие опасения срыва нефтяных поставок из региона.

Среднемесячная стоимость нефти сорта Brent

долл. за баррель



Источник: EIA.

5-6 декабря 2019 г. в Вене состоялась встреча министерского комитета ОПЕК+, по итогам которой было решено увеличить объемы сокращений нефтедобычи на 0,5 млн б/д в I кв.2020 г. до 1,7 млн б/д. На страны ОПЕК пришлось 0,35 млн б/д дополнительного объема сокращений, а на остальные страны-участницы сделки - 0,15 млн б/д. При этом было согласовано исключение из базы расчета квот стран вне ОПЕК газового конденсата. Кроме того, на заседании была подписана Хартия о сотрудничестве между сторонами сделки ОПЕК+. Таким образом, ожидания рынка оправдались, и в конце первой декады стоимость нефти сорта Brent оказалась выше 64 долл. за баррель.

В оставшуюся часть месяца рост цен на нефть продолжился, и основным фактором роста стали признаки скорого заключения торгового соглашения между США и КНР. Стало известно, что США и КНР согласовали текст первой части торгового соглашения, и его подписание может состояться в ближайшее время. В рамках соглашения Китай обязался увеличить закупки американской продукции и услуг, а США отказались от введения запланированных на 15 декабря 2019 г. импортных пошлин, а также снизят уже действующие тарифы на товары объемом 120 млрд долларов в год с 15% до 7,5%. Впоследствии Китай объявил о годовом освобождении от дополнительных импортных пошлин нескольких наименований товаров из США с 26 декабря, а затем и о снижении ввозных таможенных пошлин на более чем 850 наименований товаров из США с 1 января 2020 г.

Позитивным настроениям на рынке не помешали новости о том, что Кувейт и Саудовская Аравия договорились по нейтральной территории на границе двух стран, что позволит им восстановить оставленную 5 лет назад нефтедобычу. Под конец месяца росту нефтяных цен способствовала нестабильность на Ближнем Востоке. США нанесли удары по пяти объектам движения "Катаиб Хезболлах" в Ираке и Сирии в ответ на продолжающиеся атаки на иракские базы.

Прогнозы цен

По прогнозу EIA, в 2020 г. среднегодовая цена нефти марки Brent составит 64,83 долл. за баррель (против прошлого прогноза в 63,93 долл. за баррель).

Согласно опросу Reuters, экономисты и аналитики¹ отрасли ожидают, что в среднем за 2020 г. стоимость Brent составит 63,07 долл. за баррель (против прогноза прошлого месяца в 62,5 долл. за баррель).

В сторону повышения также был пересмотрен прогноз МВФ. Согласно январскому докладу «Перспективы развития мировой экономики», среднегодовая мировая цена нефти² составит 58,03 долл. за баррель, что на 0,09 доллара выше прошлого прогноза.

¹ В опросе участвовали 38 экономистов и аналитиков.

² Среднее значение цен на сорта нефти Brent, WTI и Dubai Fateh.

МИР

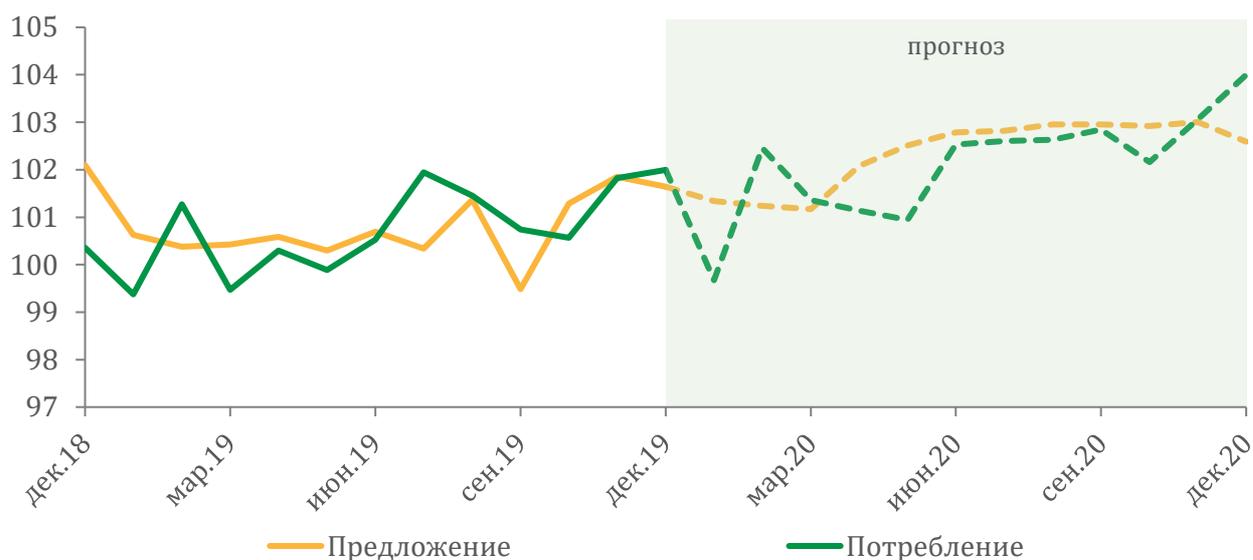
В декабре 2019 г. на мировом нефтяном рынке образовался дефицит в объеме 0,35 млн б/д. Объемы потребления нефти и нефтепродуктов в мире продемонстрировали рост, в то время как предложение, напротив, уменьшилось.

Объемы мирового потребления нефти и нефтепродуктов в декабре 2019 г. выросли до 102 млн б/д (против 101,82 млн б/д в ноябре 2019 г.) Относительно аналогичного периода 2018 г. также наблюдался прирост на 1,6%.

Потребление нефти и нефтепродуктов в мире в декабре 2019 г. главным образом выросло за счет значительного увеличения объемов потребления в Японии (+0,53 млн б/д), Китае (+0,41 млн б/д) и Мексике (+0,12 млн б/д). Для этих трех стран также был характерен значительный прирост относительно аналогичного периода 2018 г.: в Японии прирост составил 1,5%, в Китае – 3,6%, а в Мексике – 11,7%. Частично это увеличение потребления нефти и нефтепродуктов было компенсировано за счет падения объемов потребления в США (-0,74 млн б/д), европейских странах (-0,24 млн б/д) и Индии (-0,12 млн б/д). Однако несмотря на это в Европе и Индии декабрьский уровень потребления нефти и нефтепродуктов превысил уровень декабря прошлого года на 2,3% и 1,7% соответственно, а в США, напротив, оказался немного ниже (-0,5% по отношению к уровню декабря 2019 г.)

Потребление и предложение на мировом рынке нефти

млн б/д



Источник: EIA.

В среднем за 2019 г. объемы потребления на мировом нефтяном рынке сложились на уровне 100,77 млн б/д. ЕІА прогнозирует, что в 2020 г. данный показатель увеличится до 102,11 млн б/д.

Объемы мирового предложения нефти и нефтепродуктов в декабре 2019 г. упали до 101,64 млн б/д против ноябрьского уровня в 101,85 млн б/д. По отношению к декабрю 2018 г. также произошло небольшое падение на 0,4%.

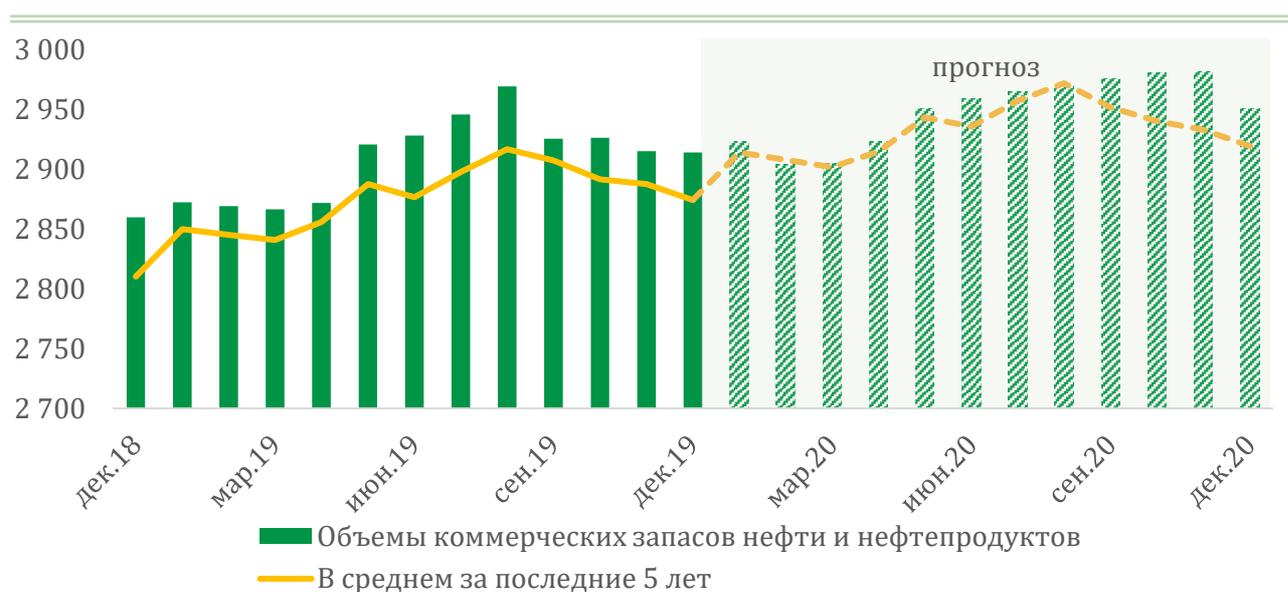
В наибольшей степени прирост нефтяного предложения был характерен для стран ОЭСР (+0,45 млн б/д), в частности США (+0,37 млн б/д), Канаде (+0,03 млн б/д) и Великобритании (+0,03 млн б/д). Напротив, значительное падение предложения нефти и нефтепродуктов продолжается в странах ОПЕК (-0,36 млн б/д) и Бразилии (-0,29 млн б/д).

В среднем за 2019 г. объемы предложения на мировом нефтяном рынке составили 100,75 млн б/д. ЕІА ожидает, что в 2020 г. их уровень вырастет до 102,37 млн б/д.

В декабре 2019 г. объемы коммерческих запасов нефти и нефтепродуктов в странах ОЭСР находились на уровне 2,91 млрд баррелей, который превышает средний уровень за последние пять лет на 40 млн баррелей. ЕІА прогнозирует, что к концу 2020 г. объемы коммерческих запасов нефти и нефтепродуктов в странах ОЭСР снизятся до 2,95 млрд баррелей (против прошлого прогноза в 2,97 млн баррелей).

Коммерческие запасы нефти и нефтепродуктов в странах ОЭСР

млрд баррелей



Источник: ЕІА, НИФИ.

ОПЕК

В декабре 2019 г. суммарные объемы нефтедобычи во всех странах ОПЕК уменьшилась относительно прошлого месяца на 162 тыс. б/д до 29,44 млн б/д.

Без учета исключенных из сделки ОПЕК+ стран объемы добычи нефти в ОПЕК показали аналогичную динамику в сторону снижения: в декабре 2019 г. их уровень составил 25,5 млн б/д (-0,1 млн б/д относительно прошлого месяца). Общий целевой уровень нефтедобычи был перевыполнен на 0,53 млн б/д. В число стран, которые снизили объемы производства по отношению к целевому значению, вошли Саудовская Аравия, Ангола, Кувейт, Алжир, Нигерия, ОАЭ и Экваториальная Гвинея.

В декабре 2019 г. основной груз сокращения нефтедобычи вновь пришелся на Саудовскую Аравию, где объемы производства сократились на 0,11 млн б/д относительно ноября 2019 г. до 9,76 млн б/д. Это на 0,55 млн б/д ниже индивидуального целевого уровня по добыче и является добровольным сокращением.

Также значительное сокращение нефтедобычи относительно ноября 2019 г. наблюдалось в Ираке и ОАЭ, где в декабре 2019 г. объемы производства упали до 4,57 млн б/д и 3,06 млн б/д соответственно. Несмотря на снижение добычи в Ираке ее объемы по-прежнему остались выше индивидуального целевого уровня в 4,51 млн б/д. В то же время ОАЭ удалось достигнуть индивидуального целевого уровня добычи в 3,07 млн б/д и даже немного его перевыполнить.

Напротив, наиболее значительный рост добычи нефти в декабре 2019 г. был характерен для Анголы (+0,13 млн б/д), где ее уровень достиг 1,41 млн б/д. Ангола смогла сохранить объемы производства ниже целевого значения в 1,48 млн б/д, но при этом существенно сократив объемы перевыполнения индивидуальной квоты.

По итогам 2019 г. среднегодовой объем добычи нефти в странах ОПЕК составил 29,86 млн б/д, что на 2 млн б/д ниже, чем в 2018 г. Наиболее значительное падение производства наблюдалось в Иране (-1,2 млн б/д), Венесуэле (-0,56 млн б/д) и Саудовской Аравии (-0,53 млн б/д).

Добыча в странах ОПЕК

млн б/д

Страна	Целевой уровень нефтедобычи	Фактический уровень добычи		Абсолютное отклонение от целевого значения	
		ноя.19	дек.19	ноя.19	дек.19
Алжир	1,025	1,028	1,017	0,003	-0,008
Ангола	1,481	1,283	1,408	-0,198	-0,073
Габон	0,181	0,197	0,222	0,016	0,041
Ирак	4,512	4,641	4,565	0,129	0,053
Конго	0,315	0,317	0,326	0,002	0,011
Кувейт	2,724	2,701	2,708	-0,023	-0,016
Нигерия	1,774	1,794	1,77	0,02	-0,004
ОАЭ	3,072	3,108	3,062	0,036	-0,01
Саудовская Аравия	10,311	9,873	9,762	-0,438	-0,549
Эквадор	0,508	0,528	0,538	0,02	0,03
Экваториальная Гвинея	0,123	0,128	0,122	0,005	-0,001
Всего 11 стран ОПЕК*	26,026	25,599	25,499	-0,427	-0,527
Иран	-	2,107	2,092	-	-
Ливия	-	1,183	1,139	-	-
Венесуэла	-	0,717	0,714	-	-
Всего 14 стран ОПЕК	-	29,606	29,444	-	-

* Иран, Ливия и Венесуэла получили освобождение от сделки с января 2019 г.

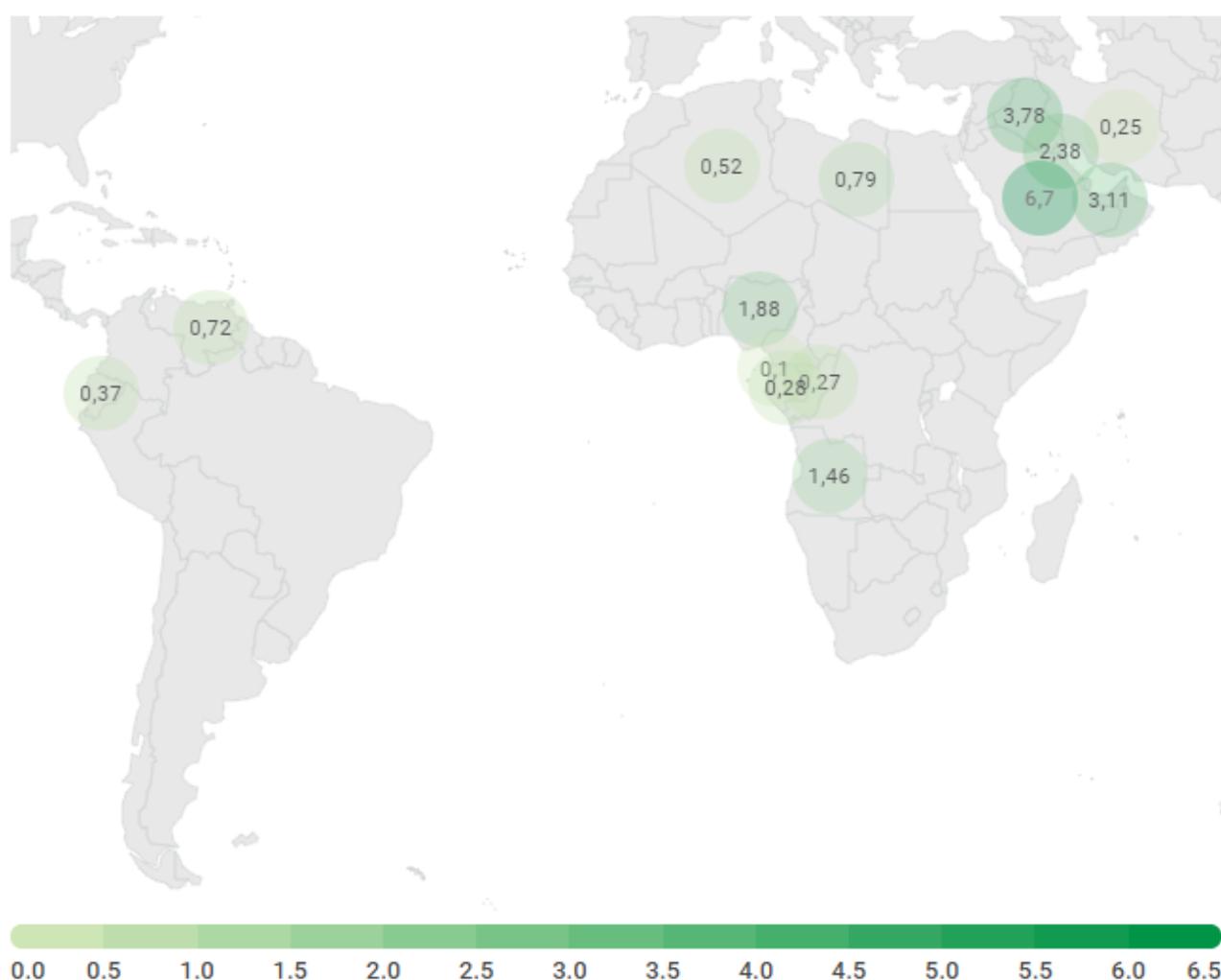
Источник: ОПЕК, НИФИ.

В декабре 2019 г. морской нефтяной экспорт стран ОПЕК упал до 22,62 млн б/д (против 23,06 млн б/д в предшествующем месяце). В абсолютном выражении в наибольшей степени снижение нефтяного экспорта относительно ноября 2019 г. было характерно для Саудовской Аравии (-0,82 млн б/д). Напротив, существенное увеличение экспорта сырой нефти было характерно для Кувейта (+0,37 млн б/д), Ангола (+0,26 млн б/д) и Габон (+0,17 млн б/д).

Среднегодовой объем экспорта стран ОПЕК в 2019 г. составил 22,78 млн б/д.

Морские экспортные поставки сырой нефти из стран ОПЕК в декабре 2019 г.

млн б/д



Источник: Reuters, НИФИ.

РОССИЯ

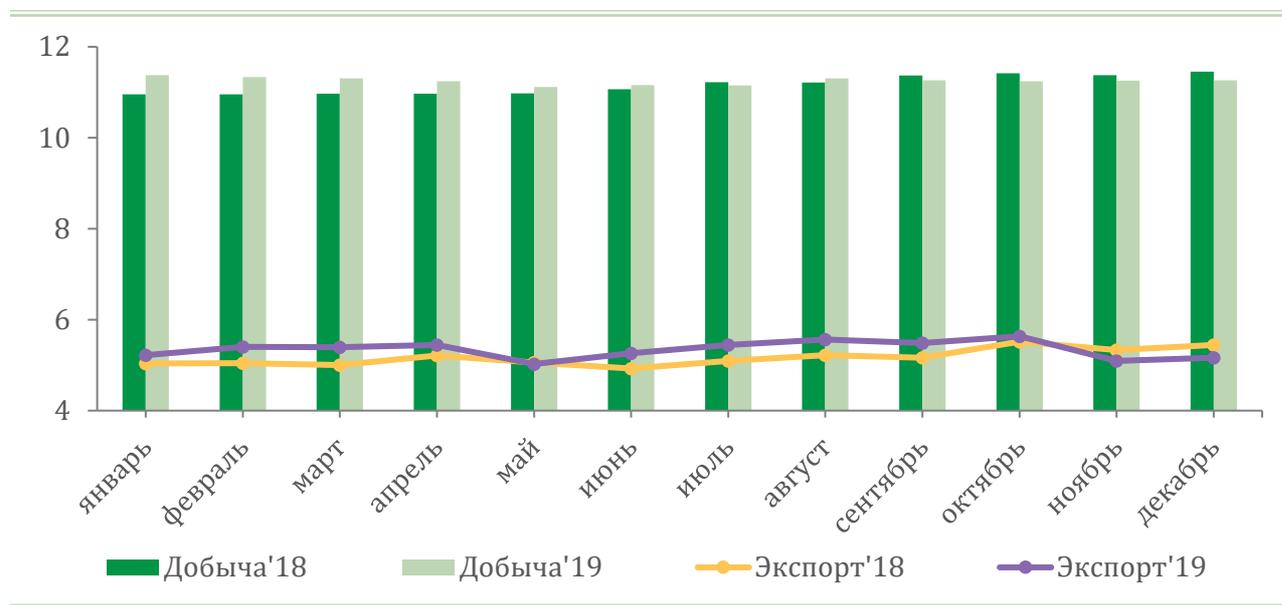
В декабре 2019 г. нефтедобыча в России незначительно выросла относительно прошлого месяца, и среднемесячные объемы производства составили 11,26 млн б/д или 47,63 млн тонн. Относительно аналогичного периода 2018 г., напротив, произошло уменьшение на 1,7%.

Исходя из новой методики расчета обязательств России, принятой на министерской встрече стран-участниц соглашения ОПЕК+ в начале декабря 2019 г., целевой объем нефтедобычи на 1 кв. 2020 г. составляет 10,33 млн б/д, а на декабрь 2019 г. – 10,4 млн б/д. Данный уровень на 298 и 228 тыс. б/д соответственно ниже объемов добычи в октябре 2018 г., являющихся исходными для определения квоты производства, – 10,63 млн б/д без учета газового конденсата. Сложность состоит в том, что официальные статистические данные Минэнерго РФ публикуются без разделения на нефть и газовый конденсат.

По результатам 2019 г., среднегодовые объемы добычи нефти в России составили 11,2 млн б/д (против 11,25 млн б/д в среднем за 2018 г.)

Добыча и экспорт нефти в России

млн б/д



Источник: Министерство энергетики РФ.

Объемы нефтяного экспорта из России в декабре 2019 г. вырос на 70 тыс. б/д относительно ноября 2019 г. до 5,16 млн б/д или 21,83 млн тонн. По отношению к декабрю 2018 г. наблюдалось уменьшение объемов экспортных поставок на 5,2%.

В среднем за 2019 г. ежедневно на экспорт поставлялось 5,19 млн баррелей, что немного превышает аналогичный показатель за 2018 г. в 5,17 млн баррелей.

Среднемесячная стоимость нефти марки Urals в декабре 2019 г. составила 64,5 долл. за баррель (+1,1 долл. за баррель по сравнению с ноябрем 2019 г., но +11,9% по отношению к декабрю 2018 г.). Согласно декабрьскому докладу ЦБ РФ о денежно-кредитной политике, среднегодовая стоимость нефти сорта Urals в 2019 г. составит 64 долл. за баррель, а в 2020 г. может опуститься до 55 долл. за баррель.

США

В декабре 2019 г. коммерческие запасы нефти и нефтепродуктов в США выросли относительно прошлого месяца до 1,28 млрд баррелей. Как результат увеличился разрыв от среднего уровня за последние пять лет – превышение над данным уровнем составило 26 млн баррелей.

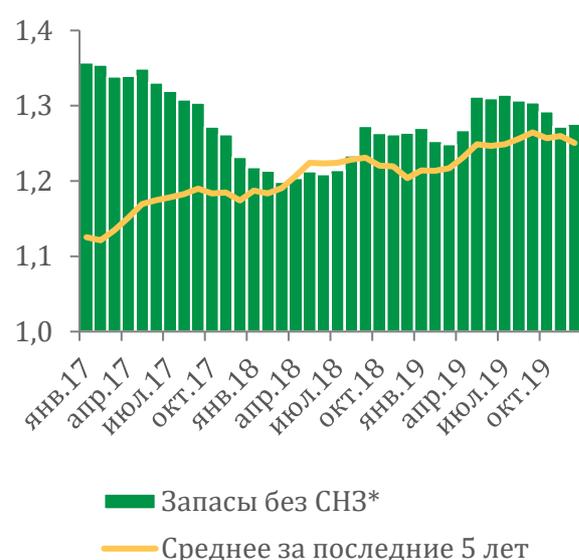
Запасы бензина также продемонстрировали рост и достигли в декабре 2019 г. уровня в 252 млн баррелей (против 230,9 млн баррелей в ноябре 2019 г.). Тем самым, их объемы оказались выше уровня декабря прошлого года на 2,1%, а также среднего уровня за последние пять лет на 12 млн баррелей.

Запасы сырой нефти, напротив, снизились в декабре 2019 г., и их среднемесячные объемы составили 431 млн баррелей (против 447,3 млн баррелей в предыдущем месяце), оказавшись приблизительно на среднем уровне за последние пять лет. Относительно аналогичного периода 2018 г. произошло снижение на 2,6%.

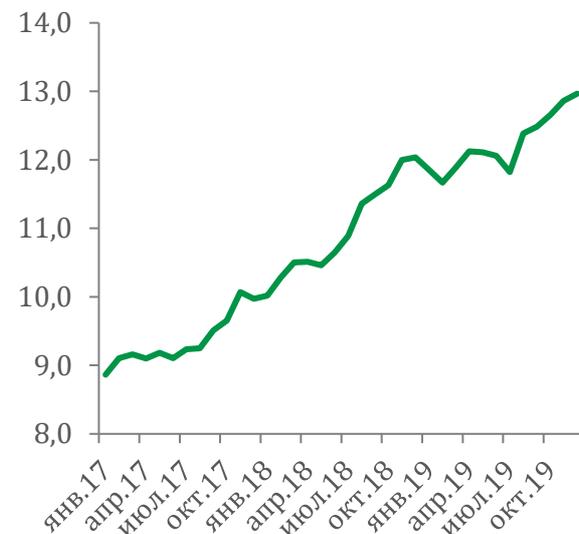
В целом за 2019 г. коммерческие запасы нефти и нефтепродуктов в США выросли на 0,4%, но при этом их такие составляющие, как запасы нефти и запасы бензина продемонстрировали снижение на 4% и 3,7% соответственно.

ЕИА прогнозирует, что к концу 2020 г. объемы коммерческих запасов нефти и нефтепродуктов в США вырастут до 1,28 млрд баррелей.

Коммерческие запасы нефти и нефтепродуктов в США
млрд баррелей



Среднемесячные объемы нефтедобычи в США
млн б/д



*СНЗ – стратегические запасы нефти и нефтепродуктов.

Источник: ЕИА

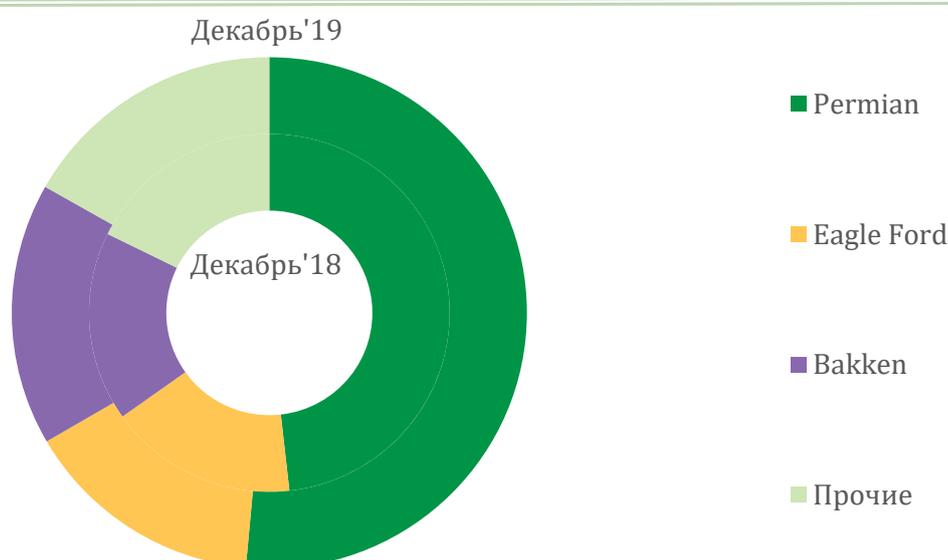
В декабре 2019 г. нефтедобыча в США продолжила расти, и ее среднемесячные объемы практически достигли уровня в 13 млн б/д (+0,1 млн б/д по отношению к прошлому месяцу или +7,7% относительно аналогичного периода 2018 г.)

За 2019 г. прирост объемов добычи нефти в США составил 1,1 млн б/д, что практически в 2 раза меньше, чем прирост, наблюдавшийся в 2018 г. В среднем за 2019 г. дневные объемы нефтедобычи составляли 12,24 млн б/д. По прогнозам EIA, среднегодовые объемы американской добычи нефти за 2020г. составят 13,3 млн б/д.

На ключевых сланцевых месторождениях США темпы роста добычи нефти в декабре 2019 г. снизились до 0,6% м/м. В среднем за месяц объемы производства составили 9,15 млн б/д (+10,9% по отношению к декабрю 2018 г.) По прогнозу EIA, в первые два месяца 2020 г. темпы роста нефтедобычи продолжают замедляться, и в феврале 2020 г. объемы добычи на ключевых сланцевых месторождениях США составят 9,2 млн б/д. В бассейне Permian в феврале 2020 г. будет добываться 4,8 млн б/д сырой нефти, при этом в декабре 2019 г. объемы добычи составляли 4,71 млн б/д.

Добыча нефти на основных сланцевых месторождениях США

млн б/д



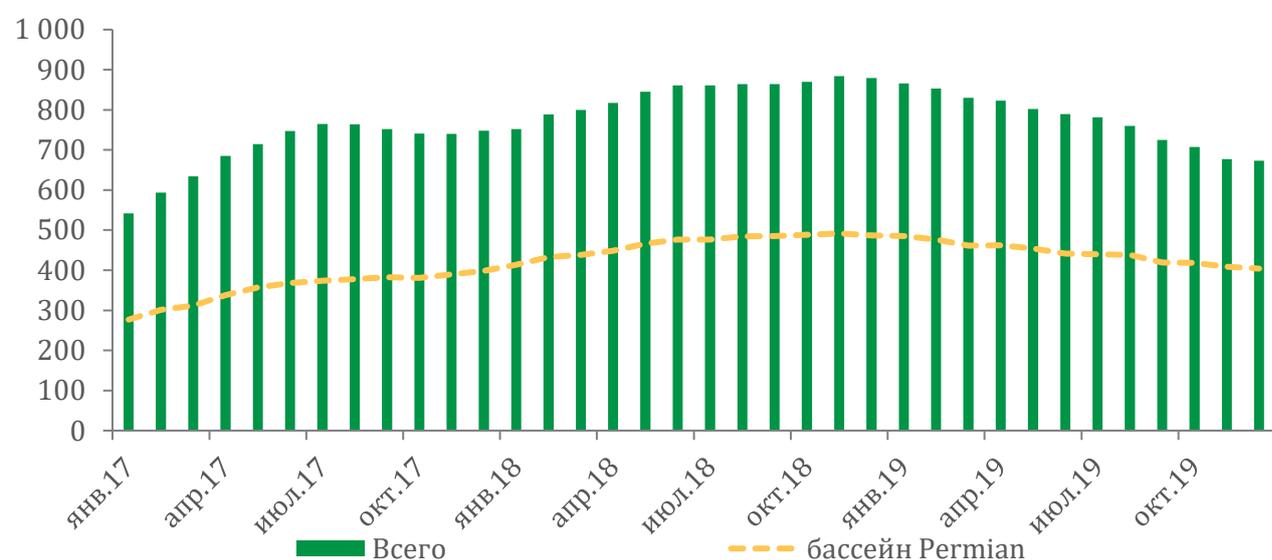
Источник: EIA.

Темпы замедления буровой активности в США в декабре 2019 г. снизились до 0,6% м/м (против 2-4%, наблюдавшихся с августа 2019 г.) Среднемесячное число буровых установок упало на 6 шт. относительно прошлого месяца до 804 шт., из которых 673 шт. для добычи нефти (против 677 шт. в ноябре 2019 г.) В бассейне Permian в среднем за месяц число буровых установок упало до 404 шт. (-5 шт. относительно прошлого месяца).

В 2019 г. буровая активность в США замедлилась, и в среднем за год число буровых установок составило 943 шт. (против 1031 шт. в среднем за 2018 г.) Для добычи нефти среднегодовое число установок составило 773 шт. (против 840 шт. в среднем за 2018 г.)

Количество буровых установок для добычи нефти в США

шт.



Источник: Baker Hughes.

КОЛЛЕКТИВ АВТОРОВ

Лазарян Самвел Сергеевич, руководитель
Центра макроэкономических исследований НИФИ Минфина

Никонов Иван Валерьевич, сотрудник НИФИ Минфина

Окунева Светлана Евгеньевна, сотрудник НИФИ Минфина

Вотинов Антон Игоревич, сотрудник НИФИ Минфина

Елкина Мария Андреевна, сотрудник НИФИ Минфина

Данный доклад представляет собой результат работы сотрудников Научно-исследовательского финансового института. Содержание доклада является личным мнением коллектива авторов и не отражает официальную позицию Научно-исследовательского финансового института и Министерства финансов Российской Федерации.

© Коллектив авторов, 2020

© НИФИ, 2020