

## БУХГАЛТЕРСКИЙ УЧЁТ. ФИНАНСЫ И КРЕДИТ

УДК 339.166

<https://doi.org/10.25686/2306-2800.2022.1.66>

### О НЕКОТОРЫХ ТЕНДЕНЦИЯХ РАЗВИТИЯ СОВРЕМЕННОГО РЫНКА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

**Т. Н. Губайдуллина<sup>✉</sup>, Е. А. Григорьева, Э. А. Половкина**

Казанский (Приволжский) федеральный университет,  
Российская Федерация, 420008, Казань, ул. Кремлевская, 18  
[m155308@yandex.ru](mailto:m155308@yandex.ru)<sup>✉</sup>

*Современная мировая экономика, функционирующая в условиях глобального энергетического кризиса, в значительной степени развивается под влиянием динамики мировых цен на энергоносители. В процессе исследования использован системный и аналитический методы, метод обобщения данных международных и российских обзоров, данных Росстата и Министерства энергетики Российской Федерации. Выявлены и обоснованы основные тенденции современного развития мирового рынка нефти на основе данных международных обзоров соглашений ОПЕК и ОПЕК+. Рассмотрены факторы, влияющие на динамику цен и объёмов добычи энергоресурсов в настоящее время. Определена динамика квот на добычу нефти по странам мира, а также проанализированы тенденции в сфере ценообразования с участием соглашений ОПЕК и ОПЕК+, проблемы влияния современного коронакризиса на состояние спроса на энергоносители. Выполнен анализ современного состояния и динамики мирового рынка нефти под влиянием санкционной политики со стороны развитых стран. Сформулированы выводы относительно перспектив дальнейшего развития мирового рынка энергоресурсов, а также динамики цен на ближайшую перспективу.*

**Ключевые слова:** энергоресурсы; энергопотребление; мировые цены; нефтегазовый бизнес; ОПЕК; ОПЕК+; глобальный энергетический кризис

**Введение.** Актуальность темы исследования обусловлена тем, что современная мировая экономика находится в ситуации глобального энергетического кризиса, на формирование и развитие которого существенное влияние оказывает ценовая политика нефтедобывающих стран. Организация стран-экспортёров нефти (ОПЕК), основанная в 1960 году представителями стран Ближнего Востока и Венесуэлы, была создана для координации действий по вопросам

планирования объёмов продаж и установления цен на энергосырьё. В настоящее время в её состав входят 13 стран. Страны, входящие в это объединение, договорились о контроле имеющихся в их распоряжении ресурсов и о разумном потреблении этих ресурсов, исходя из собственных экономических интересов. По своей сути ОПЕК представляет собой картельное соглашение, предлагающее регулирование уровня цен на международном уровне, а также максимальный

© Губайдуллина Т. Н., Григорьева Е. А., Половкина Э. А., 2022.

**Для цитирования:** Губайдуллина Т. Н., Григорьева Е. А., Половкина Э. А. О некоторых тенденциях развития современного рынка энергоресурсов // Вестник Поволжского государственного технологического университета. Сер.: Экономика и управление. 2022. № 1 (53). С. 66-75. DOI: <https://doi.org/10.25686/2306-2800.2022.1.66>

контроль над долей нефтедобычи, уровня и динамики национального потребления. При этом основную часть полученного капитала от реализации нефти и природного газа ОПЕК инвестирует в развитие предприятий нефтяной отрасли. В последние годы существенную роль играет также ОПЕК+, в состав которого входят ещё десять нефтедобывающих стран, включая Россию. На долю этих двух объединений приходится примерно 90 % доказанных запасов и 55 % мировых поставок нефти. В современных условиях проведения активной санкционной политики в отношении России со стороны стран Запада рынок энергетических ресурсов развивается ещё более нестабильно.

**Цель работы** – проведение научного анализа современной ценовой политики на мировом рынке энергоресурсов, выявление основных тенденций трансформации рынка нефти в условиях проведения санкционной политики.

**Методы исследования.** Для выполнения научного исследования использованы системный и аналитический методы, метод обобщения данных международных и российских обзоров, данных Росстата и Министерства энергетики Российской Федерации, Международного энергетического агентства, сайта финансовой аналитики Bloomberg, официального сайта ОПЕК, а также материалов, содержащихся в публикациях российских и зарубежных авторов.

Относительно влияния ОПЕК на мировую экономику и развитие международных торговых отношений существуют различные точки зрения. Ряд учёных и специалистов поддерживают мнение о существенном влиянии стран ОПЕК на мировой рынок энергоресурсов. Эта точка зрения объясняется картельной формой договоров между странами-участниками, что позволяет оказывать существенное влияние на уровень добычи и на мировые цены, устанавливаемые на рынке нефти.

Другие авторы доказывают, что картельные договора не влияют на

мировые цены. При этом учёные считают, что изменение мировых цен на энергоносители связано, прежде всего, с общим состоянием экономики стран, политическими факторами, валютными колебаниями, высоким налогообложением, а также высоким посредническим процентом [1].

Образование энергетического кризиса непосредственно связано с ценой на нефть. Тем временем, само ценообразование на рынке нефти довольно неоднозначно и в разное время зависело от разных факторов. Первоначально, в начале 40-х годов прошлого века, цена на энергоресурс обозначалась по принципу *cost+*, что подразумевало добавление к цене надбавки на затраты. Следующим этапом, вплоть до энергетического кризиса 1973 года, было господство на рынке транснациональных корпораций (ТНК), где цена определялась исходя из нефтяной корзины и также включала в себя стоимость издержек. С началом своей активной деятельности ОПЕК устанавливала цену на нефть исходя из принципа *netback*, то есть рыночная цена нефти за минусом стоимости её поставки от места производства.

Данные международных обзоров позволяют выявить динамику трансформации современного мирового рынка нефти.

**Результаты исследования.** Анализ роли нефтедобывающих стран на мировом рынке энергоресурсов показал, что роль стран ОПЕК была обусловлена тем, что организация стран экспортёров нефти прибегла к характерному для картелей методу квотирования. Такой подход является основным регулятором количества предложений на рынке энергоресурсов. Исходя из количества предложений, согласно рыночному механизму цены на нефть рассчитываются ежедневно, беря за основу данные за предыдущий торговый день.

За всё время существования ОПЕК размер квоты менялся более пятидесяти

раз. Общий лимит добычи в 17 млн 350 тыс. баррелей в день впервые был установлен в апреле 1982 года – марте 1983 года. В ноябре 1986 года была достигнута минимальная квота (14 801 тыс. баррелей в день) на добычу нефти. В дальнейшем, до середины 1990-х гг., страны организации фактически не соблюдали установленные организацией лимиты добычи, превышая их на 25 % и более. В этой связи между изменениями квот ОПЕК и котировками нефтяных цен не прослеживалась взаимосвязь и взаимозависимость.

Исходя из данных диаграммы, представленной на рис. 1, можно сделать вывод, подтверждающий взаимозависимость кризисных ситуаций на рынке энергоресурсов и номинальной стоимости корзины ОПЕК. Падение цен на нефть марки Brent ниже 50 долларов за баррель в начале января 2015 года было связано, по мнению международных экспертов, с отказом ОПЕК от сокращения добычи путём понижения квот, который произошёл осенью 2014 года. В январе 2016 года баррель нефти Brent стоил дешевле 30 долларов.

На динамику цен на нефть влияет ряд факторов, не относящихся напрямую к рычагам регулирования ОПЕК. До последнего времени странам ОПЕК

принадлежала доминирующая роль предложения энергоресурса, что уже непосредственно влияет на формирование цены, основанной на национальных интересах. Следующий фактор, относящийся к объективным, – это политическая нестабильность в странах-экспортёрах на Ближнем Востоке, способная повлечь снижение поставок нефти и уменьшение предложения на рынке. Также немаловажную роль играет экзогенный фактор – скорость стабилизации цен после воздействия внешних факторов. Изменения реальной и номинальной стоимости нефтяной корзины ОПЕК представлены на рис. 2.

Исходя из исследованной информации, можно сделать вывод о том, что ОПЕК оказывает всё менее значительное влияние на мировую экономику, поскольку прослеживается единственная чёткая взаимосвязь между ценой корзины ОПЕК и ВВП стран. В последние годы это влияние объясняется факторами, к которым ОПЕК не имеет отношения. Прежде всего это активизация санкционной политики со стороны развитых стран, усиление влияния фьючерсного рынка, политические манипуляции на рынке нефти, рост посреднического процента при перепродаже нефтяной продукции и налогообложения на конечный продукт.

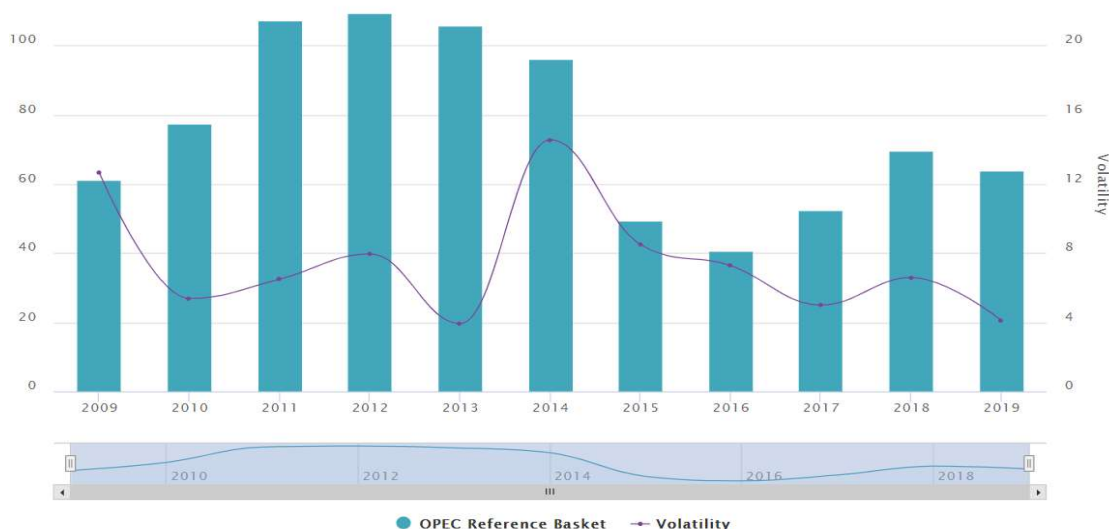


Рис. 1. Справочная корзина ОПЕК (Annual Statistical Bulletin 2020.  
URL: [https://asb.opec.org/ASB\\_Charts.html](https://asb.opec.org/ASB_Charts.html))

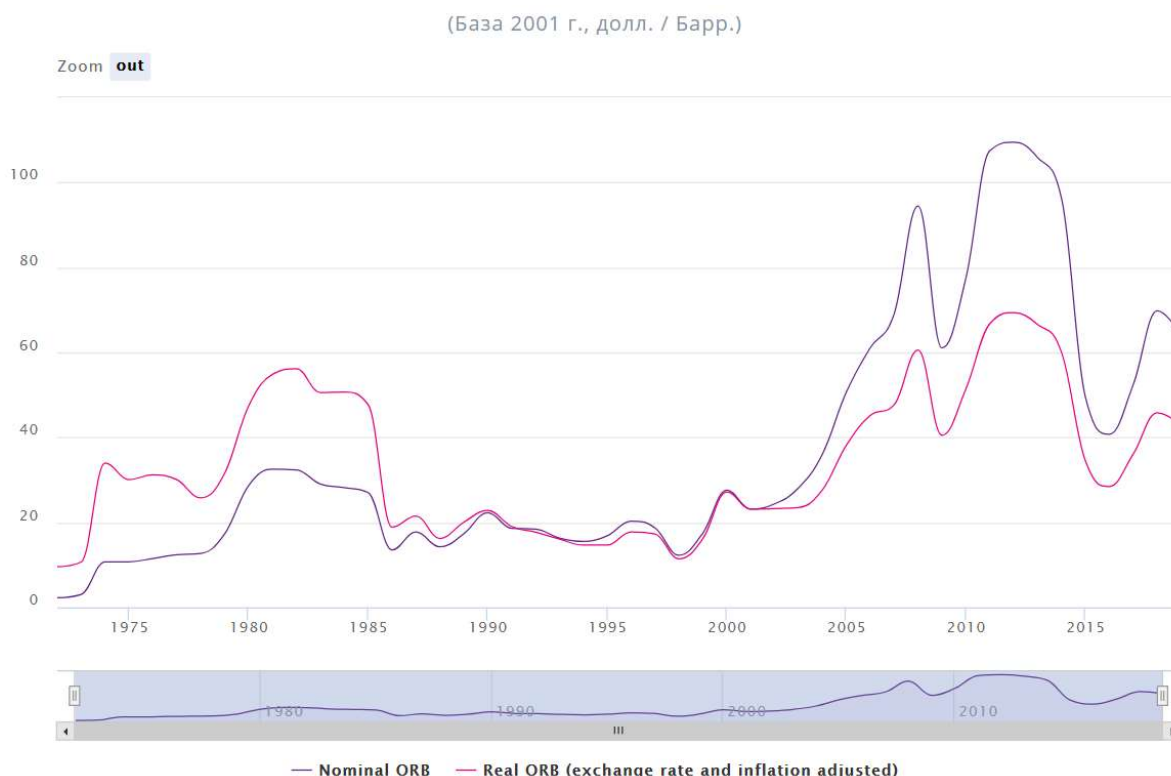


Рис. 2. Справочная корзина ОПЕК в номинальном и реальном выражении  
(Annual Statistical Bulletin 2020. URL: [https://asb.opec.org/ASB\\_Charts.html](https://asb.opec.org/ASB_Charts.html))

За время существования энергетической зависимости стран мира от энергоресурсов, в частности, от нефтяной зависимости, конъюнктура, система ценообразования и сами цены претерпели множество изменений, в то время как стабильность экспортной цены на среднем и высоком уровне положительно влияет на сальдо платёжного баланса. Это, в свою очередь, повышает инвестиционную привлекательность, финансирование государственных секторов, а также развитие социальной сферы [2].

Современный рынок нефти испытывает разнонаправленное воздействие и отличается высокой волатильностью цен: снижение цен на нефть оказывает положительное воздействие на потребителей и чистых импортёров, а также на мировую экономику в целом, но негативным образом сказывается на экономике нефтедобывающих стран.

Усиление нестабильности связано также с так называемой сланцевой революцией, перевернувшей понимание

традиционной добычи нефти и уменьшившей издержки главных её производителей на рынке. Таким образом, США удалось выйти на международную арену и стать на ней значимым игроком, составляя конкуренцию основным экспортёрам нефти.

Активно используя новейшие технологии, США нарастили объёмы добычи, и к 2014 году предложение энергоресурса в разы превышало спрос на него, что вызвало падение цен. Тогда несмотря на многократные просьбы Саудовской Аравии по отношению к США о снижении добычи, ситуация не изменилась [3]. Свой вклад в увеличение предложения нефти внёс Иран, с которого на начало 2016 года были сняты международные санкции. Такое положение заставило Саудовскую Аравию изменить свою политику наращивания мощностей, предложив скоординировать усилия стран экспортёров нефти с целью резкого уменьшения объёмов предложения на рынке путём подписания соответствующего соглашения.

В дальнейшем большую роль в урегулировании экономических отношений между основными нефтедобывающими странами сыграло соглашение ОПЕК+, созданное по инициативе России.

Эти кардинальные действия в целях регуляции нефтяных котировок уже к 30 ноября 2016 года привели к их росту на 9 %, а затем ещё на 2 %, достигнув к декабрю 50 долл./баррель. В дальнейшем участники соглашения ОПЕК+ несколько раз собирались для принятия решения о продлении ещё на два года. Реакция рынка на постепенное его уменьшение и стабилизацию спроса и предложения превысила все ожидания. Так, в октябре 2018 года отметка поднялась до рекордных 86 долл./баррель (рис. 3).

Решения картеля по изменению квоты на добычу нефти демонстрируют прямую корреляцию с величиной котировок на сырьевом рынке: в июле 2019 года страны ОПЕК+ продлили сделку по снижению нефтедобычи до конца марта 2020 года. При этом предполагалось сохранение квот в рамках предыдущих договорённостей. Исходя из всего вышесказанного,

напрашивается логичный вывод о том, что новое соглашение нефтеэкспортёров действительно более эффективно действует на рынке энергоресурсов, чем их самостоятельное взаимодействие с миром, с учётом того, что в самом ОПЕК договорённости между странами осуществляются и выполняются довольно затруднительно. Однако не все крупные игроки рынка нефти согласились вступать в альянс.

Но стоит заметить, что, несмотря на хорошую тенденцию влияния на цены, существуют случаи добровольного выхода из соглашения странами ОПЕК. Покидание альянса в долгосрочной перспективе может отразиться негативно на его авторитете и лишить ОПЕК+ возможности влиять на цены.

Март 2020 года разрушил имеющиеся показатели соглашения картеля с входящими в него нефтеэкспортёрами. От кризиса коронавируса пострадали все сферы экономики мира и нефть тому не исключение. Остановка жизнедеятельности производств резко сократила спрос на энергоресурсы – котировки упали до 23 долл./баррель<sup>1</sup>.



Рис. 3. Динамика котировок цены нефти марки Brent (Сайт финансовой аналитики Bloomberg.  
URL: <https://www.bloomberg.com/quote/CO1:COM>)

<sup>1</sup> Страны ОПЕК+ заключили соглашение о рекордном сокращении добычи нефти//РБК News. 2020.  
URL: <https://www.rbc.ru/business/12/04/2020/5e9357129a79473d1267e1d6>

Таблица 1

## Объёмы производства нефти ОПЕК+

| Страны       | Исходное производство | Январь        |                        | Февраль       |                        | Март          |                        |
|--------------|-----------------------|---------------|------------------------|---------------|------------------------|---------------|------------------------|
|              |                       | 7,2           |                        | 7,125         |                        | 7,05          |                        |
|              |                       | Корректировка | Требуемое производство | Корректировка | Требуемое производство | Корректировка | Требуемое производство |
| ОПЕК 10      | 26 683                | -4 564        | 22 119                 | -4 564        | 22 119                 | -4 564        | 22 119                 |
| Не ОПЕК      | 17 170                | -2 636        | 14 534                 | -2 561        | 14 609                 | -2 486        | 14 684                 |
| Страны ОПЕК+ | 43 853                | -7 200        | 36 653                 | -7 125        | 36 728                 | -7 050        | 36 803                 |

**Сост. по:** Официальный сайт ОПЕК. URL: [https://www.opec.org/opec\\_web/static\\_files\\_project/media/downloads/Voluntary%20Production%20Levels.pdf](https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/Voluntary%20Production%20Levels.pdf)

В ноябре 2020 года прошло очередное совещание, на котором встал вопрос о целесообразности дальнейшего сокращения объёмов добычи. Россия выступила с заявлением о желании нарастить добычу в 2021 году, с чем тогда не согласился второй крупный игрок альянса – Саудовская Аравия. Не придя к консенсусу, встречу было решено провести ещё раз.

Впоследствии стало известно, что страны ОПЕК+ договорились о том, что нарастить добычу смогут лишь две страны – Россия и Казахстан, на которые в общей сложности придётся 75 тыс. баррелей в сутки. На Россию придётся около 65 тыс. баррелей в сутки, а на Казахстан – оставшиеся 10 тыс. баррелей<sup>2</sup>.

В дальнейшем было принято решение о проведении ежемесячного совещания с целью корректировки и более эффективного воздействия на изменяющуюся конъюнктуру рынка.

В коронакризисном 2020 году в мировой энергетике и в энергетике России наблюдалось снижение объёмов добычи и производства основных энергоресурсов. По данным Министерства энергетики Российской Федерации, в 2020 году по сравнению с 2019 годом произошло снижение объёмов добычи и производства энергоресурсов во всех секторах этой отрасли российской экономики (табл. 2).

Наибольший процент снижения данного показателя наблюдался в угольной отрасли.

Таблица 2

## Динамика добычи и производства основных энергоресурсов в 2020 г. по сравнению с 2019 г.

| Отрасль энергетики                | Объём в 2020 г.      | По сравнению с 2019 г., % |
|-----------------------------------|----------------------|---------------------------|
| Нефть и газовый конденсат         | 512,8 млн т          | -8,6                      |
| Природный и попутный нефтяной газ | 692,9 млрд куб. м    | -6,1                      |
| Уголь                             | 402,1 млн т          | -9,2                      |
| Электроэнергетика                 | 1 063,7 млрд. квт. ч | -3,0                      |

**Сост. по:** Итоги работы Минэнерго России и основные результаты функционирования топливно-энергетического комплекса в 2020 году. Задачи на 2021 год и среднесрочную перспективу. URL: <https://minenergo.gov.ru/node/20515>

<sup>2</sup>14-е совещание министров стран ОПЕК и стран, не входящих в ОПЕК//Официальный сайт ОПЕК. 2020. URL: [https://www.opec.org/opec\\_web/en/press\\_room/6375.htm](https://www.opec.org/opec_web/en/press_room/6375.htm).

В целом за 2020 год потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России составило 1 033 718,4 млн кВт ч. По сравнению с фактическими данными 2019 года снижение составило 2,4 %, то есть на 25 643,2 млн кВт ч. А по сравнению с фактическими данными за 2018 год снижение произошло на 2,1 %, то есть на 21 840,3 млн кВт ч<sup>3</sup>.

Из-за мер по изоляции и ограничений в транспортной сфере общее энергопотребление в мире сократилось в 2020 году на 4 %. В то же время спрос на электроэнергию уменьшится только на 2 %.

В 2020 году темпы роста ВВП снизились во всех странах, кроме КНР, где с пандемией справились довольно быстро, и за год объём валового продукта в этой стране показал положительную динамику. Снижение потребления энергии выше среднемирового показателя наблюдалось в таких наиболее развитых странах, как США и страны Европейского союза (ЕС). Положительно следует оценивать сокращение выбросов углекислого газа, обусловленное падением темпов роста объёмов производства в наиболее развитых странах мира, особенно в США и странах ЕС.

По данным Международного энергетического агентства, спрос на электроэнергию более значительно снизился в тех странах, в которых были более жёсткие ограничения на работу предприятий и передвижение<sup>4</sup>. Карантин лишь ускорил процессы, которые и так уже начались, и обрушил цены на газ и уголь, что в свою очередь может привести к проблемам с финансированием энергопроектов. Эта тенденция может затронуть возобновляемую энергетику, если она пользуется льготами. Однако, по мнению экспертов,

всё будет зависеть от темпов восстановления экономик.

В 2022 году на динамику мирового рынка нефти оказывает влияние санкционная политика, проводимая в отношении России, что приводит к тому, что добыча российской нефти резко сократится и она будет поставляться преимущественно в страны Азии. При этом европейские страны вынуждены будут конкурировать за оставшиеся доступные поставки. Так, в частности, Германия предполагает к концу года полностью отказаться от российской нефти. В то же время лидеры ОПЕК заявляют, что ввиду отсутствия свободных мощностей страны альянса не смогут заменить российский экспорт в объёме более семи миллионов баррелей в сутки.

В связи с последними событиями возросла волатильность мирового рынка нефти. Так, в марте 2022 года цена составила 139 долл за баррель нефти марки Brent.

**Выводы и заключение.** Проведённый научный анализ показал, что к числу наиболее значимых факторов, влияющих на формирование цен на мировом рынке нефти, следует отнести следующие: фактор экономической политики; фактор научно-технического прогресса; состояние и прогноз достоверных и потенциальных запасов нефти; состояние и темпы развития мировой экономики, прежде всего темпы изменения ВВП. Кроме того, большое значение имеют институциональные изменения в нефтяном секторе, а также изменения в нефтяном законодательстве. На состояние показателей добычи энергоресурсов существенное влияние оказывает также наличие свободных мощностей по добыче нефти и природного газа. Динамика развития нефтяного рынка зависит также от изменения валютных курсов, от уровня запасов в бункерах и хранилищах и от других внешних и внутренних факторов. Большое влияние оказала пандемия коронавируса, а также санкционная политика развитых стран.

<sup>3</sup> Системный оператор единой энергетической системы. Отчет о функционировании ЕЭС России в 2020 году. URL: [www.so-ups.ru](http://www.so-ups.ru).

<sup>4</sup> Воздвиженская А. Сеть в напряжении: Как пандемия коронавируса изменила планы электроэнергетиков // Российская газета. 02.06.2020. URL: <https://www.eprussia.ru/pressa/articles/1097315.htm>

Рынок энергоресурсов действительно столкнулся с экзистенциальным кризисом, где согласованные меры являются самым лучшим решением. При международной поддержке на самом высоком уровне производители согласились на самую крупную и длительную корректировку добычи нефти в истории. Первоначальные корректировки составили почти 10 % мирового спроса.

За время пандемии страны-нефтепроизводители обрели определённый опыт. В первую очередь, прочные и доверительные отношения ОПЕК с заинтересованными сторонами в области

энергетики на многостороннем уровне, включая ведущие страны-потребители, поддержали усилия по стабилизации нефтяного рынка. Во-вторых, усиленный мониторинг состояния рынка и ежемесячные встречи обеспечили хорошую информативную базу для принятия стратегических решений. Помимо прочего своевременный, актуальный и точный обмен данными и информацией, а также усиленное сотрудничество с установленными источниками, способствовал развитию потока информации, необходимой для быстрой оценки рынка, что позволяет не отставать от быстро меняющихся событий.

### Список литературы

1. Волконский В.А., Кузовкин А.И. Цены и налоги на нефть и нефтепродукты в контексте долгосрочного экономического развития России // Проблемы прогнозирования. 2019. № 3 (174). С. 28-39.
2. Grigoreva E.A., Gubaidullina T.N., Polovkina E.A. National concepts of economic security in modern conditions // Journal of Environmental Treatment Techniques. 2019. Vol. 7, Iss. SpecialIssue. Pp. 1074-1077.
3. Бобков А. В., Лекомцева А. Д. Риски трансформации национальных нефтяных рынков, инспирированные пролонгацией соглашения ОПЕК+ // Фундаментальные исследования. 2019. № 11. С. 31-42.
4. Yergin D. The Quest: Energy, Security, and the Remaking of the Modern World. М.: Альпина Паблишер, 2016. 720 p.
5. Кусургашева Л.В., Муромцева А.К. Необходимость трансформации рентно-сырьевой модели российской экономики // Вестник Алтайской академии экономики и права. 2020. № 5-1. С. 115-121.
6. Шафраник Ю.К., Крюков В.А. Два пространства нефти // Международная жизнь. 2018. № 2. С. 17-21.
7. Крюков В.А., Баранов А.О., Павлов В.Н. Макроэкономическая оценка влияния проекта увеличения добычи крупной нефтедобывающей компанией на развитие экономики России // Георесурсы. 2020. Т. 22. Спецвыпуск. С. 19-27.
8. Нефтяная промышленность России: смена институциональной парадигмы / Л.В. Эдер, А.Э. Конторович, И.В. Филимонова и др. // Сборник материалов XII Международной научной конференции по институциональной экономике. Казань: Издательство Познание, 2018. С. 401-409.
9. Обзор мировых энергетических рынков: рынок нефти (январь 2021 года). М.: НИФИ Минфина России, 2021. 19 с.
10. Основные тенденции развития мирового рынка нефти до 2030 года. М.: «Лукойл», 2021. 88 с.
11. International Energy Agency, Global EV Outlook 2016: Beyond one million electric cars. Paris, France, 2016.
12. Мониторинг событий, оказывающих существенное влияние на функционирование и развитие мировых энергосистем (21.05.2021 – 27.05.2021). М.: Системный оператор Единой энергетической системы, 2021. 12 с.

Статья поступила в редакцию 18.02.2022

Принята к публикации 14.03.2022

### Информация об авторах

**ГУБАЙДУЛЛИНА Татьяна Николаевна** – доктор экономических наук, профессор, профессор кафедры территориальной экономики Института управления, экономики и финансов, Казанский (Приволжский) федеральный университет. Область научных интересов – мировая экономика, международные экономические отношения, устойчивое развитие. Автор 156 публикаций.

**ГРИГОРЬЕВА Екатерина Анатольевна** – кандидат экономических наук, доцент, доцент кафедры экономической теории и эконометрики Института управления, экономики и финансов, Казанский (Приволжский) федеральный университет. Область научных интересов – экономическая безопасность, устойчивое развитие. Автор 83 публикаций.

ПОЛОВКИНА Эльвира Анасовна – кандидат экономических наук, доцент, доцент кафедры экономической теории и эконометрики Института управления, экономики и финансов, Казанский (Приволжский) федеральный университет. Область научных интересов – общеметодологические вопросы статистического изучения производительности труда. Автор 105 публикаций.

UDC 339.166

<https://doi.org/10.25686/2306-2800.2022.1.66>

## SOME DEVELOPMENT TRENDS IN THE MODERN ENERGY RESOURCES MARKET

T. N. Gubaidullina<sup>✉</sup>, E. A. Grigoreva, E. A. Polovkina

Kazan (Volga region) Federal University,  
18, Kremlyovskaya st., Kazan, 420008, the Russian Federation  
m155308@yandex.ru<sup>✉</sup>

**Keywords:** energy resources; energy consumption; world prices; oil and gas business; OPEC; OPEC+; global energy crisis

### ABSTRACT

**Introduction.** Today, the development of the world economy operating in the context of the global energy crisis is significantly affected by the dynamics of world energy prices. **The purpose** of the article is to provide a scientific analysis of the current pricing policy in the global energy market and identify the main trends in the transformation of the oil market under the sanctions policy. **Methods.** The study used the systemic and analytical methods, the method of data integration from international and Russian reviews, the Federal State Statistics Service (Rosstat) and the Ministry of Energy of the Russian Federation. **Results.** The key trends in the modern development of the world oil market were identified and substantiated based on the data from international reviews of the OPEC and OPEC+ agreements. The study showed that price setting in the oil market is rather ambiguous, and at different times it depends on various factors. Initially, in the early 40s of the 20<sup>th</sup> century, the price of the energy resource was determined in accordance with the cost-plus principle, which means summing up the price with a markup to cover the costs. With the beginning of its vigorous activities, OPEC used the netback pricing principle, according to which the market price of oil was calculated by subtracting the costs of its transportation from the places of production. Currently, there is a single clear relation between the OPEC basket price and the GDP of countries. The impact of factors unrelated to OPEC is growing, among which are, first of all, the intensification of the sanctions policy by developed countries, the increased influence of the futures market, political manipulation in the oil market, as well as the increase in the intermediary interest rates in the resale of oil products and taxation on the final product. **Conclusions.** The scientific analysis shows that the most significant factors influencing the price formation in the world oil market include the following: the factor of economic policy; the factor of scientific and technical progress; the current condition and forecast of proven and potential oil reserves; the actual state and the pace of development of the world economy, primarily the GDP growth rate. Additionally, institutional changes in the oil sector, as well as changes in oil legislation, are of great importance.

### REFERENCES

1. Volkonskii V.A., Kuzovkin A.I. Tseny i nalogi na nef't' i nefteprodukty v kontekste dolgosrochnogo ekonomicheskogo razvitiya Rossii [Prices and taxes for oil and oil products in the context of long-term development of Russia]. *Problemy prognozirovaniya* [Problems of Forecasting]. 2019. No. 3 (174). Pp. 28-39. (In Russ.).
2. Grigoreva E.A., Gubaidullina T.N., Polovkina E.A. National concepts of economic security in modern conditions. *Journal of Environmental Treatment Techniques*. 2019. Vol. 7, Iss. SpecialIssue. Pp. 1074-1077.
3. Bobkov A.V., Lekomtseva A.D. Transformational risks of national oil markets caused by the prolongation of the agreement OPEC+ [Riski transformatsii natsional'nykh neftyanykh rynkov, inspirirovannyye prolongatsiyey soglasheniya OPEK+]. *Fundamental'nyye issledovaniya* [Fundamental Research]. 2019. No. 11. Pp. 31-42. (In Russ.).

4. Yergin D. The Quest: Energy, Security, and the Remaking of the Modern World. Moscow.: Alpina Publisher, 2016. 720 p.
5. Kusurgasheva L.V., Muromtseva A.K. Neobkhodimost' transformatsii rentno-syr'yevoy modeli rossiyskoy ekonomiki [Transformation necessity of rental and raw materials Russian economy model]. *Vestnik Altayskoy akademii ekonomiki i prava* [Bulletin of the Altai Academy of Economics and Law]. 2020. No. 5-1. pp. 115-121. (In Russ.).
6. Shafranik Yu.K., Kryukov V.A. Dva prostanstva nefiti [Two oil spaces]. *Mezhdunarodnaya zhizn'* [International Affairs]. 2018. No. 2. pp. 17-21. (In Russ.).
7. Kryukov V.A., Baranov A.O., Pavlov V.N. Makroekonomicheskaya otsenka vliyaniya proyekta uvelicheniya dobychi krupnoy neftedobyvayushchey kompaniyey na razvitiye ekonomiki Rossii [Macroeconomic evaluation of an impact that a production increase project of a large oil company may have on development of the Russian economy]. *Georesursy* [Geo resources]. 2020. Vol. 22. Special Issue. pp. 19-27. (In Russ.).
8. Eder L.V., Kontorovich A.E., Filimonova I.V., Nimble I.V., Nemov V.Yu. Neftyanaya promyshlennost' Rossii: smena institutsional'noy paradigmy [Oil industry of Russia: change of institutional paradigm]. *Sbornik materialov XII Mezhdunarodnoy nauchnoy konferentsii po institutsional'noy ekonomike* [Proceedings of the XII International Scientific Conference on Institutional Economics]. Kazan: Izdatel'stvo Poznanie, 2018. Pp. 401-409. (In Russ.).
9. Obzor mirovykh energeticheskikh rynkov: rynek nefiti (yanvar' 2021 goda) [Overview of world energy markets: Oil market (January 2021)]. Moscow: NIFI of the Ministry of Finance of Russia, 2021. 19 p. (In Russ.).
10. Osnovnyye tendentsii razvitiya mirovogo rynka nefiti do 2030 goda [The main trends in the development of the world oil market until 2030]. Moscow: Lukoil, 2021. – 88 p. (In Russ.).
11. International Energy Agency, Global EV Outlook 2016: Beyond one million electric cars. Paris, France, 2016.
12. Monitoring sobytiy, okazyvayushchikh sushchestvennoye vliyaniye na funktsionirovaniye i razvitiye mirovykh energosistem (21.05.2021 – 27.05.2021) [Monitoring of events that have a significant impact on the functioning and development of global energy systems (21.05.2021 – 27.05.2021)]. Moscow: System Operator of the Unified Energy System, 2021. 12 p. (In Russ.).

The article was received 18.02.2022

Accepted for publication 14.03.2022

**For citation:** Gubaidullina T. N., Grigoreva E. A., Polovkina E. A. Some Development Trends in the Modern Energy Resources Market. *Vestnik of Volga State University of Technology. Ser.: Economics and Management*. 2022. No 1 (53). Pp. 66-75. DOI: <https://doi.org/10.25686/2306-2800.2022.1.66>

#### Information about the authors

*Tatiana N. Gubaidullina* – Doctor of Economic Sciences, Professor, Professor of the Department of Territorial Economics, Institute of Management, Economics and Finance, Kazan (Volga Region) Federal University. Research interests – world economy, international economic relations, sustainable development. Author of 156 publications.

*Ekaterina A. Grigoreva* – Candidate of Economic Sciences, Associate Professor, Associate Professor of Economic Theory and Econometrics department, Institute of Management, Economics and Finance, Kazan (Volga region) Federal University. Research interests – economic security, sustainable development. Author of 83 publications.

*Elvira A. Polovkina* – Candidate of Economic Sciences, Associate Professor, Associate Professor of Economic Theory and Econometrics department, Institute of Management, Economics and Finance, Kazan (Volga region) Federal University. Research interests – general methodological issues of statistical study of labor productivity. Author of 105 publications.