



Коротко о главном в мире

- Представители из 16 стран-производителей нефти, входящие и не входящие в ОПЕК, провели в столице Катара Дохе встречу, направленную на стабилизацию цен на нефть. Участникам переговоров так и не удалось принять решение по «заморозке» уровня нефтедобычи, несмотря на то, что первоначальный проект соглашения был частично проработан. Саудовская Аравия и еще несколько стран, входящих в ОПЕК, включая ОАЭ, изменили свою позицию по вопросу «заморозки» и выдвинули дополнительные требования после отказа Ирана прислать своего представителя в Доху. По мнению некоторых стран-участников встречи, ситуация на рынке не требует экстренного принятия решения. Результаты переговоров в Дохе отразились на цене нефти, которая резко ушла вниз. Предположительно, новая встреча по «заморозке» состоится 2-го июня в Вене, Австрия.
- Общие инвестиции в нефтегазовую отрасль Ирана превысят \$185 млрд до 2020 года, сообщил исполняющий обязанности заместителя министра нефти Ирана Масуд Эсхафани. В том числе, \$85 млрд будет вложено в добычу, \$80 млрд в нефтехимию, по \$10 млрд в переработку нефти и газа. Масуд Эсхафани отметил, что в соответствии с законом о поощрении иностранных инвестиций Иран предлагает льготы при работе в неразвитых районах и особых экономических зонах, льготные цены на нефть и газ, используемые в качестве сырья, а также гарантирует отсутствие дискриминационных мер по отношению к зарубежным инвесторам.
- 7 марта в Европу прибыл первый после снятия санкций танкер с нефтью из Ирана, совершив путь длиной в 17 дней, пишет Bloomberg. Предыдущая доставка черного золота в Европу состоялась в середине 2012 года.

Цены на марки Brent, WTI и Urals

(1 фев 2016 - 20 апр 2016)



Источник: EIA, <http://www.topoilnews.com/>

Прогнозы нефти марки Brent

Год	Consensus Bloomberg	Количество прогнозов	EIU
2013	-	-	108,9
2014	-	-	98,9
2015	-	-	53,4
2016	53,2	47	40,3
2017	62,8	37	55,5
2018	69,9	21	67,5
2019	71,6	13	62,8
2020	-	-	61,8

Источник: Consensus Bloomberg, за 3 мес, EIU,

<http://gfs.eiu.com/Article.aspx?articleType=cf&articleId=1243614708&secl=0>

Коротко о главном в мире (продолжение)

- Управление по информации в области энергетики (EIA) министерства энергетики США ухудшило оценку добычи нефти в стране, а также снизило прогноз котировок марки WTI в 2016-2017 годах. Как говорится в мартовском краткосрочном энергетическом прогнозе (Short-Term Energy Outlook), производство нефти в США в среднем будет составлять в текущем году 8,67 млн баррелей в сутки (б/с) против ранее ожидавшихся 8,69 млн б/с. На следующий год оценка уменьшена до 8,19 млн б/с с 8,46 млн б/с. EIA ожидает, что WTI в 2016 году в среднем будет стоить \$34,04 за баррель, а не \$37,59 за баррель, как ожидалось ранее. Прогноз на 2017 год был снижен до \$40,09 за баррель с февральской оценки в \$50 за баррель.
- Агентство Platts предпринимает меры по защите марки Brent как эталона нефтяного рынка от последствий сокращения добычи в Северном море, пишет Financial Times. По оценкам агентства, поставки североморской нефти сократятся с 53 грузов (каждый груз - около 600 тыс. баррелей) в месяц в 2015 году до 38 в месяц в 2020 году и 20 в месяц в 2025 году. Platts представила план создания новой оценки стоимости потоков BFOE с поставкой в Роттердам, включая стоимость фрахта и перевозки. По мнению экспертов агентства, в новую систему при необходимости можно будет добавлять другие сорта нефти, в том числе из Африки или с Ближнего Востока.
- Добыча стран ОПЕК в феврале снизилась на 175 тыс. б/с и составила 32,28 млн б/с, тогда как суммарное мировое предложение нефти сократилось на 210 тыс. б/с, до 92,73 млн б/с. В прошлом месяце, по данным организации, предложение увеличилось на 30 тыс. б/с, в том числе на 131 тыс. б/с за счет ОПЕК. Падение показателя в феврале, в первую очередь, было обеспечено сокращением отгрузок из Ирака на фоне нарушения поставок из северных регионов страны (на 263 тыс. б/с, в 2015-м страна увеличила поставки более чем на 1 млн б/с), Нигерии (на 94 тыс. б/с) и ОАЭ (на 49 тыс. б/с). При этом большую часть спада компенсировал рост поставок иранской нефти (на 187,8 тыс. б/с по сравнению с январем). В результате, в феврале месяце был достигнут четырехлетний максимум в 3,22 млн б/с.
- Агентство Platts запускает новый ценовой индикатор нефти. Об этом заявил директор агентства Джонти Рашфорт. Индикатор будет называться Dated Brent CIF Rotterdam. Первоначально индекс будет запущен как существующая корзина нефти марки Brent, предлагаемая на условиях CIF в Роттердаме.
- Выбросы углекислого газа, связанные с генерацией и потреблением электроэнергии, не изменились в 2015 году второй год подряд, оставшись на уровне немногим более 32 млрд тонн, несмотря на то, что мировая экономика продолжает расти, свидетельствуют данные Международного энергетического агентства (МЭА). Более 90% новых генерирующих мощностей, запущенных в 2015 году, были связаны с возобновляемыми источниками энергии - это максимум с 1974 года, за все время сбора данных. В прошлом году заметно сократились выбросы в США и Китае - на 2% и 1,5%, соответственно.
- ОПЕК сохранила прогноз мирового спроса на нефть в 2016 году на уровне 94,23 млн баррелей в сутки (б/с), что на 1,25 млн б/с выше уровня прошлого года, следует из мартовского обзора картеля. Спрос на нефть самого картеля, как ожидается, увеличится на 1,8 млн б/с по сравнению с прошлым годом и достигнет 31,5 млн б/с. Добыча за пределами ОПЕК сократится на 700 тыс. б/с - до 56,39 млн б/с.



- Прогноз роста ВВП в Казахстане на 2016 год снижен с 2,1 % до 0,5 %. Об этом сообщил журналистам министр национальной экономики РК Ерболат Досаев. Азиатский банк развития снизил прогноз роста ВВП Казахстана в 2016 году с 3,3% до 0,7%. ЕАБР прогнозирует рост ВВП Казахстана в 2016 году в пределах 0,1-0,5%. Всемирный банк (ВБ) прогнозирует рост ВВП Казахстана в 2016 году на уровне 0,1 %», говорится в докладе банка.
- Запасы жидких углеводородов по категории «доказанные плюс вероятные» (2P), без учета долей РД КМГ в компаниях «Казгермунай», CCEL («Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.», составили 152 млн тонн (1 115 млн баррелей), что на 15% больше, чем по оценке на конец 2014 года, сообщила компания. Запасы жидких углеводородов по состоянию на 31 декабря 2015 года по категории «доказанные» (1P) составили 99 млн тонн (723 млн баррелей), что на 3,9% меньше, по категории «доказанные плюс вероятные плюс возможные» (3P) составили 204 млн тонн (1 491 млн баррелей), увеличившись на 24,4%. Оценка запасов проведена независимой компанией «ДеГольер энд МакНотон».
- По информации от руководителей нефтегазового сектора Республики Казахстан, осенью 2016 года планируется начать добычу нефти на казахстанском месторождении Кашаган. Геологические запасы Кашагана оцениваются в 4,8 миллиарда тонн нефти.
- Больше половины нефтяных скважин, используемых на месторождениях Западного Казахстана эксплуатируются уже более 20 лет и требуют модернизации оборудования. Всего здесь насчитывается порядка 32 тысяч скважин. Оборудование половины из них значительно устарело. Некоторые нуждаются в капитальном ремонте. Еще одна большая проблема - это межколонное давление в законсервированных установках. Таких сейчас 793 и с каждым годом это количество увеличивается. Об этом рассказали эксперты в ходе проходящего в Атырау форума по нефтегазовой безопасности в Каспийском регионе.
- Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's понизило долгосрочный и краткосрочный кредитные рейтинги казахстанского национального фонда благосостояния «Самрук-Казына» по обязательствам в иностранной и национальной валютах с «BBB/A-2» до «BBB-/A-3», прогноз – «негативный», сообщило агентство. Кроме того, понижен рейтинг фонда по национальной шкале с «kzAA+» до «kzAA».
- 25 марта министром энергетики Казахстана назначен Канат Бозумбаев. Соответствующий указ подписал президент Казахстана Нурсултан Назарбаев.
- Казахстан заявил, что не планирует замораживать объем добычи нефти, как предложила группа крупных нефтедобывающих компаний, вместо этого Казахстан намерен наращивать добычу и довести объем первоначальной до 77 млн тонн в год, если цена на нефть сохранится на уровне \$40 за баррель.
- «С учетом сложившейся конъюнктуры цен на мировых рынках и цены на нефть на казахстанско-китайской границе на сегодняшний день поставки нефти в КНР не привлекательны для нефтяных компаний Западного Казахстана. В настоящее время в рамках созданной рабочей группы на уровне Министерства энергетики совместно с китайской стороной проводится работа по вопросам ценообразования при поставках казахстанской нефти в КНР и определению ресурсной базы для таких поставок», – говорится в письменном ответе КТО на запрос КазТАГ.
- Положение о применении приоритетного права государства на приобретение права недропользования, действующее в Казахстане, не распространяется на сделку между компаниями Royal Dutch Shell и BG Group, сообщили агентству «Интерфакс-Казахстан» в пресс-службе министерства энергетики. 15 февраля Royal Dutch Shell сообщила о завершении сделки по слиянию с BG Group. Сделка BG и Shell стоимостью около \$50 млрд стала крупнейшей в нефтегазовом секторе за последнее десятилетие.
- Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's (S&P) понизило долгосрочный и краткосрочные рейтинги Казахстана в местной и иностранной валюте до «BBB-/A-3» с «BBB/A-2», сообщает РИА Новости. Понижение рейтингов следует за ухудшением агентством прогноза по ценам на нефть. Низкая стоимость «черного золота», по мнению экспертов, ухудшила бы перспективы роста экономики Казахстана.

Коэффициент налоговой нагрузки

Министерство финансов утвердило порядок расчета коэффициента налоговой нагрузки налогоплательщика (налогового агента). Коэффициент рассчитывается как отношение исчисленных и (или) начисленных налогов и других обязательных платежей в бюджет к совокупному годовому доходу налогоплательщика без учета корректировок, предусмотренных статьей 99 Налогового кодекса. В сумму налогов и обязательных платежей не включаются:

- Налоги на доходы, удерживаемые у источника выплаты;
- Косвенные налоги, уплаченные при импорте товаров;
- Налог на добавленную стоимость, если у налогоплательщика по итогам года сумма налога на добавленную стоимость, подлежащая уплате в бюджет меньше, чем сумма превышения налога на добавленную стоимость.

Среднеотраслевые значения коэффициентов налоговой нагрузки приведены в приложении к критериям оценки степени рисков.

Постоянная реализация для целей НДС

Внесены изменения в критерии отнесения реализации товаров, работ, услуг, облагаемых по нулевой ставке, к постоянной реализации. Согласно новой редакции к постоянной реализации относятся реализация товаров, выполнение работ, оказание услуг, облагаемых по нулевой ставке, осуществляемых в течение трех последовательных налоговых периодов, не реже одного раза в каждом квартале. Поправки уточняют, что постоянной реализацией признается такая реализация в каждом из указанных налоговых периодов.

Постановление введено в действие 24 февраля 2016 года.

Методика ценообразования на природный газ

В соответствии с положениями Закона «О трансфертном ценообразовании» Правительство утвердило правила ценообразования на природный газ. Правилами устанавливается формула расчета цены реализации природного газа по сделкам на куплю-продажу природного газа, подлежащим контролю по трансфертному ценообразованию за исключением сделок по взаимнообмену газом. Постановление введено в действие 7 декабря 2015 года.

Экспортная таможенная пошлина на сырую нефть

Приказом Министра национальной экономики с 1 марта 2016 года введена прогрессивная шкала ставок экспортных таможенных пошлин (ЭТП) на сырую нефть,

устанавливающая ставки ЭТП в зависимости от средней рыночной цены сырой нефти за предшествующий период. Предшествующим периодом принимается период с 20-го числа месяца за два месяца перед месяцем применения ЭТП по 20-е число месяца, предшествующего месяцу применения соответствующей ставки ЭТП. Максимальная ставка ЭТП – 236 долларов США за тонну – применяется при средней рыночной цене сырой нефти 185 долларов за баррель и выше. Экспорт сырой нефти не облагается ЭТП (ставка ноль) при средней рыночной цене менее 25 долларов за баррель.

Уполномоченный орган в области реализации налоговой и таможенной политики ежемесячно производит расчет средней рыночной цены сырой нефти за предшествующий период и публикует исчисленную цену на своем официальном интернет-ресурсе не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу применения соответствующей ставки ЭТП. Установленная по шкале ставка применяется экспортерами в течение одного месяца.

Приказом также снижена ставка ЭТП на мазут с 60 до 30 долларов США за тонну и утвержден порядок расчета ставок ЭТП на определенные товары, выработанные из нефти. При средней рыночной цене сырой нефти менее или равной 187,5 долларов США за тонну экспорт таких нефтепродуктов из Казахстана ЭТП не облагается.

Общие показатели в нефтегазовом секторе Казахстана по итогам 2015 года

Добыча нефти, млн тонн	79.5
Экспорт нефти, млн тонн	61.3
Экспорт нефти, млрд \$	26.2
Переработка нефти, млн тонн	14.6
Добыча газа, млрд куб. м	45.3
Внутреннее потребление природного газа, куб. м	12.1
Экспорт природного газа, млрд куб. м	12.7
Экспорт природного газа, млрд \$	2.2
Поступления в Национальный Фонд, млрд тенге	1 613.2
Количество сотрудников недропользователей, человек	58 985
Всего работников в нефтегазовой отрасли, человек	251 000

Добыча нефти в Казахстане за 2015 год

	Компания	млн тонн
1	Тенгизшевройл	27.1
2	Карачаганак Петролиум Оперейтинг БВ	12.0
3	РД КазМунайГаз	8.3
4	Мангистаумунайгаз	6.3
5	СНПС - Актөбөмунайгаз	4.6
6	Казгермунай	3.0
7	Каражанбасмунай	2.1
8	Петроказакстан Кумколь Ресорсиз	1.9
9	Бузачи Оперейтинг	1.7
10	Саутс-Ойл	1.0

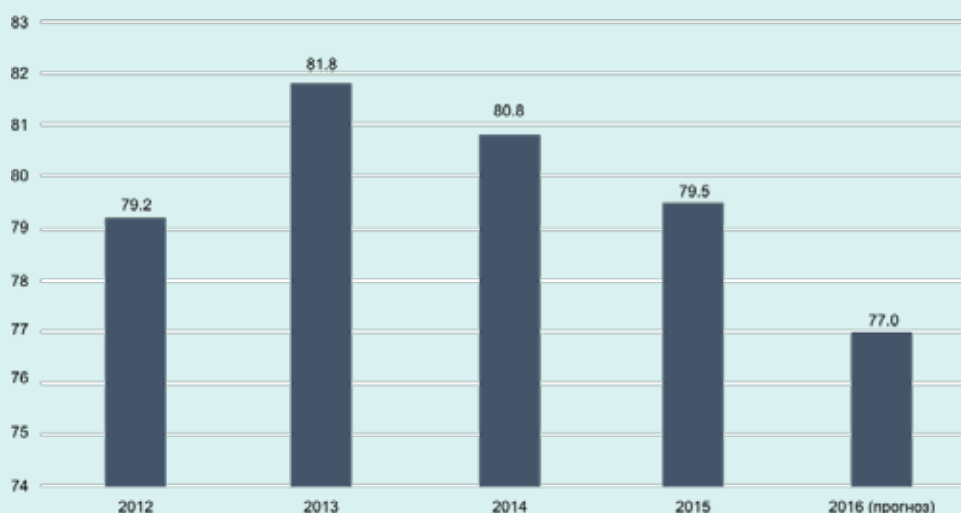
Источник: Petroleum Journal

Добыча природного газа в Казахстане за 2015 год

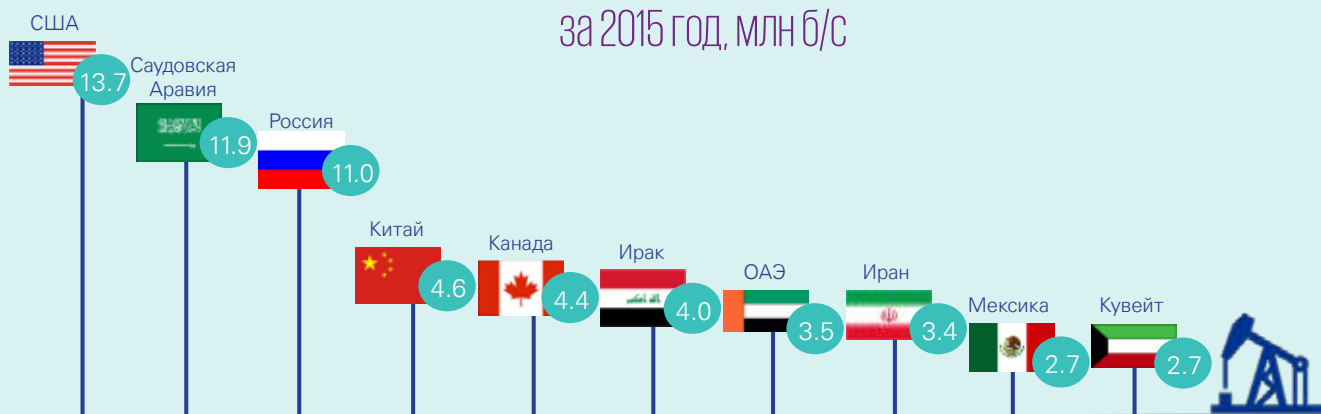
	Компания	млн куб. м
1	Карачаганак Петролиум Оперейтинг БВ	18 234
2	Тенгизшевройл	14 888
3	СНПС - Актөбөмунайгаз	5 274
4	Жаикмунай	1 258
5	Казмунайгаз	1 125

Источник: Petroleum Journal

Добыча нефти, млн тонн



10 крупнейших мировых производителей нефти за 2015 год, млн б/с



Источник: US Energy Information Administration; Data includes crude oil, lease condensate, natural gas plant liquids, and refinery processing gain

Контакты



Мухит Косаев
Партнер,
Руководитель практики
по работе с компаниями
нефтегазовой отрасли
KPMG в Казахстане и
Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: mkossayev@kpmg.kz



Василий Савин
Партнер,
Руководитель Отдела
инвестиций и рынков
капитала
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: vsavin@kpmg.kz



Рустем Садыков
Партнер,
Руководитель Отдела
налогового и юридического
консультирования
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: rsadykov@kpmg.kz



Эдуард Егай
Директор Отдела инвестиций
и рынков капитала,
Группа по сопровождению
сделок
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: eyegay@kpmg.kz



Арман Нуркин
Заместитель директора
Отдела инвестиций и
рынков капитала, Группа по
корпоративным финансам
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: anurkin@kpmg.kz



Карлыгаш Калтаева
Руководитель Отдела
маркетинга
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: kkaltayeva@kpmg.kz

Офис в Алматы

Пр. Достык, 180
Алматы 050051
T: +7 727 298 08 98
Ф: +7 727 298 07 08
E: company@kpmg.kz

Офис в Астане

Самал, 12
Астана 010000
T: +7 7172 55 28 88
Ф: +7 7172 55 28 00
E: company@kpmg.kz

Офис в Атырау

Ул. Сатпаева, 34А
Атырау 060011
T: +7 7122 55 62 00
Ф: +7 7122 55 62 02
E: company@kpmg.kz

www.kpmg.kz

Для нас очень важна обратная связь от вас.

Пожалуйста, уделите немного времени для того, чтобы заполнить форму обратной связи и направьте ее по электронной почте на адрес ru-fmkzenr@kpmg.kz

Информация, содержащаяся в настоящем документе, носит общий характер и подготовлена без учета конкретных обстоятельств того или иного лица или организации.

Хотя мы неизменно стремимся представлять своевременную и точную информацию, мы не можем гарантировать того, что данная информация окажется столь же точной на момент получения или будет оставаться столь же точной в будущем. Предпринимать какие-либо действия на основании такой информации можно только после консультаций с соответствующими специалистами и тщательного анализа конкретной ситуации.

© 2016 ТОО «КПМГ Аудит», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Республики Казахстан, член сети независимых фирм KPMG, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии. Все права защищены.

KPMG и логотип KPMG являются зарегистрированными товарными знаками ассоциации KPMG International.