

КАЗАХСТАН ВОШЕЛ В ТОП-10 ГЛАВНЫХ ЭКСПОРТЕРОВ НЕФТИ МИРА

В 2019 году Казахстан поставил за рубеж нефти на \$33,6 млрд (12,9 трлн тенге по курсу Нацбанка за 2019 год 382,75 тенге за \$1).

По данным World's top exports, в 2019 году Казахстан расположился на девятом месте в рейтинге стран с наибольшим доходом от продажи черного золота. На республику пришлось 3,3% от мировых поставок.

На первом месте традиционно находится Саудовская Аравия с доходом \$133,6 млрд. Это в четыре раза больше, чем у Казахстана. При этом доля королевства составляет 13,3%. Россия на экспорте нефти заработала \$121,4 млрд, что в 3,6 раза больше, чем Казахстан. США расположились на шестом месте по экспорту – \$65,3 млрд. Немного меньше, чем у Казахстана доход у Анголы – \$32,3 млрд. На 15–м месте в рейтинге – Мексика с показателем \$22,6 млрд.

В целом доля всех 15 стран составляет 86,7% от экспортируемой в мире сырой нефти (см. список стран).

Сколько заработали страны-экспортеры нефти в 2019 году

Страна	Доход	Доля от мирового экспорта
Саудовская Аравия	\$133,6 млрд	13,3%
Россия	\$121,4 млрд	12,1%
Ирак	\$83,3 млрд	8,3%
Канада	\$68,1 млрд	6,8%
Объединенные Арабские Эмираты	\$66,1 млрд	6,6%
США	\$65,3 млрд	6,5%
Кувейт	\$42 млрд	4,2%
Нигерия	\$41 млрд	4,1%
Казахстан	\$33,6 млрд	3,3%
Ангола	\$32,3 млрд	3,2%
Норвегия	\$28,8 млрд	2,9%
Ливия	\$24,8 млрд	2,5%
Бразилия	\$24 млрд	2,4%
Великобритания	\$23,7 млрд	2,4%
Мексика	\$22,6 млрд	2,2%

@LSnews. Права на таблицу принадлежат Ism.kz 

НИДЕРЛАНДЫ ПОКУПАЮТ БОЛЬШЕ КАЗАХСТАНСКОГО БЕНЗИНА, ЧЕМ СТРАНЫ СНГ

З а пять месяцев 2020 года Казахстан отправил на экспорт почти 190 тыс. тонн бензина на \$86,2 млн. Об этом сообщили в комитете по статистике.

Согласно информации ведомства, в январе-мае текущего года на зару-

бежных поставках удалось заработать в 45 раз больше, чем за аналогичный период 2019 года. В январе-мае прошлого года было экспортировано всего 4,6 тыс. тонн на \$1,9 млн.

В текущем году поставки удалось увеличить за счет новых стран сбыта. Например, экспорт в Нидерланды превысил показатели отгрузки в страны СНГ – 76,8 тыс. тонн на \$36,3 млн. Также интерес не снижается со стороны Афганистана, который в текущем году купил 39,8 тыс. тонн за \$17,6 млн. Помимо этого, казахстанское топливо попробовала Монголия, которая приобрела всего 481,7 тонны на \$207,1 тыс. В странах Содружества больше всего топлива закупил Таджикистан – 29,1 тыс. тонн за \$14,4 млн. Также 11 тыс. тонн топлива отправилось в Кыргызстан. Россия приобрела всего 1,2 тыс. тонн, заплатив \$338,8 тыс.

Также, по данным Минэнерго, в I полугодии 2020 года Казахстан экспортировал за рубеж 15,6 тыс. тонн дизельного топлива и 363 тонны авиатоплива. По данным комитета статистики, светлые нефтепродукты также продавались в Россию, Грузию, Беларусь, Нидерланды, Кыргызстан, Таджикистан, Узбекистан и Афганистан. 🌐

НЕФТЯНОЙ ФОНТАН ЗАБИЛ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ В МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

АО «НК «КазМунайГаз» сообщает, что в ходе геологоразведочных работ на разведочном блоке Бектурлы Восточный в Мангистауской области в июне текущего года получен фонтанный приток нефти.

Фонтанный приток нефти дебитом до 100 м³ / сутки при 12 мм штуцере (удельный вес нефти – 0,82–0,85 г / см³) был получен по результатам комплексного изучения геолого-геофизических данных, бассейнового моделирования, высокотехнологичных сейсморазведочных работ и оптимального размещения поисково-разведочной скважины БВ-1 для вскрытия среднеюрского интервала.

Кроме того, нефть была получена (удельный вес нефти – 0,82 г / см³) из предыдущих объектов испытания путем отбора проб со средней и нижней юры, а также были получены признаки углеводородов в триасовых отложениях.

По информации пресс-службы АО НК «КазМунайГаз», в настоящее время продолжается комплекс промыслово-геофизических и гидродинамических исследований с целью получения дополнительной информации о свойствах нефтегазового горизонта.

Участок Бектурлы Восточный расположен на территории Каракиянского района Мангистауской области в непосредственной близости от действующих нефтегазовых месторождений, таких как Узень-Карамандыбас, Жетыбай, Бектурлы, Восточный Жетыбай, Актас и других. Оператором проекта на участке Бектурлы Восточный является ТОО



«Becturly Energy Operating» – совместно-контролируемая организация АО «НК «КазМунайГаз» (50%) и ТОО «Кокел Мунай» (50%).

Национальная компания в сотрудничестве с партнерами при разработке новых месторождений придерживается условий кэрри-финансирования, то есть затраты на проведение геологоразведочных работ несет партнер. Если геологоразведка оказывается положительной, то в последующем партнер возвращает затраченные средства, добывая нефть. 

КАЗАХСТАН В ИЮЛЕ ВЫПОЛНИЛ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В РАМКАХ СДЕЛКИ ОПЕК+ НА 101%

В апреле Казахстан присоединился к новым обязательствам в рамках соглашения между странами – участниками ОПЕК+ по коллективному сокращению добычи нефти на 9,7 млн баррелей в сутки в мае-июле 2020 года. В соответствии с соглашением, обязательства Казахстана на июль составляют 1,319 млн баррелей в сутки. Среднесуточная добыча в июле, согласно предварительным данным, составила 1,313 млн баррелей в сутки или 101% от обязательств.

По информации министерства энергетики, данные об исполнении обязательств соглашения Казахстан передал в секретариат ОПЕК+.

Во избежание риска затоваривания нефти в хранилищах Министерством энергетики было принято решение ограничить добычу на средних, крупных и гигантских месторождениях. Было предусмотрено справедливое распределение обязательств по снижению добычи нефти для всех видов месторождений.

Обязательства Казахстана

В июне Казахстан выполнил обязательства в рамках соглашения ОПЕК+ о сокращении добычи нефти на 105%. Добыча нефти без учета конденсата в июне составила 5,3 млн т, или 1,297 млн баррелей в сутки. По данным Минэнерго Казахстана, в августе-сентябре этого года планируется добыча на уровне, достаточном для компенсации превышения добычи в предыдущие месяцы. Ранее в министерстве сообщили, что Казахстан в мае исполнил соглашение ОПЕК+ по сокращению добычи нефти на 71%.

Согласно соглашению ОПЕК+, предусматривающему коллективное сокращение добычи нефти на 9,7 млн баррелей в сутки в мае-июне, Казахстан взял на себя обязательства сократить добычу на 390 тыс. баррелей в сутки. 6 июня Казахстан поддержал продление соглашения ОПЕК+ на прежних уровнях добычи на один месяц – до конца июля.

По условиям соглашения ОПЕК+, предусмотрено уменьшение коллективного сокращения добычи нефти с 9,7 млн баррелей в сутки до 7,7 млн баррелей в сутки с августа и до конца текущего года.

Благодаря участию в сделке, все игроки рынка пришли к контролируемому и плавному сокращению добычи нефти, что в свою очередь оказало позитивное влияние на мировую нефтяную индустрию. Участие в соглашении ОПЕК+ направлено на восстановление баланса спроса и предложения, а также цен на нефть. 

АО «НК «КАЗМУНАЙГАЗ» ЗАЯВИЛО ОБ УБЫТКАХ

Заместитель председателя Правления, финансовый директор АО НК «КазМунайГаз» **Даурен Карабаев** на брифинге отметил, что падение цен на нефть в этом году оказалось более сильным, чем в 2014–м и 2015–м.

«Сейчас преждевременно и сложно давать какие-то прогнозы относительно будущего, но однозначно текущая ситуация будет отрицательно сказываться на наших финансовых показателях. Надо отметить, что ряд наших дочерних компаний, совместных предприятий и нефтеперерабатывающих заводов показали убытки в первом квартале 2020 года. Но блок транспортировки нефти и газовый блок менее подвержены влиянию цен на нефть и поэтому находятся в лучшей ситуации».

Он также заявил, что компания ожидает значительного снижения дивидендов в 2020 году от совместных предприятий.

«В целом мы ожидаем, что в 2020 году наш свободный денежный поток будет отрицательным, и, вероятнее всего, нам придется частично использовать имеющийся запас ликвидности с целью поддержания деятельности на наших предприятиях. Безубыточная цена нефти для наших предприятий варьируется от 10 до 36 долларов по нефтедобывающим дочерним компаниям. Сейчас мы работаем над тем, чтобы снизить этот уровень за счет дальнейшего сокращения затрат».

По его словам, консолидированная чистая прибыль снизилась с 309 миллиардов тенге до оценочно 100 миллиардов тенге с учетом обесценения ряда активов. Капитальные вложения снизились с 124 миллиардов тенге до 118 миллиардов тенге. При этом «КМГ» консолидировано оставался кэш-положительным. 



КАЗАХСТАНСКИЕ НПЗ ПЕРЕВЕДЕНЫ НА МИНИМАЛЬНЫЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЖИМ

На брифинге в Службе центральных коммуникаций вице-министр энергетики РК **Асет Магауов** сообщил, что казахстанские нефтеперерабатывающие заводы переведены на минимальный технологический режим

«Мы перевели наши нефтеперерабатывающие заводы на минимальный технологический режим, чтобы избежать затоваренности продуктов и такая



ситуация у нас отслеживается по Российской Федерации. Наверное, с учетом снижения карантинных мероприятий мы сможем увидеть положительную динамику потребления нефтепродуктов». Вице-министр также рассказал о ситуации с реализацией дизельного топлива: «По дизельному топливу мы сейчас никаких проблем не видим. Благодаря весенним полевым работам, спросу со стороны грузового транспорта потребление дизельного топлива находится на приемлемом уровне».

Ранее сообщалось, по данным Минэнерго, объем потребления бензина по итогам 4 месяцев 2020 года составил 1 206,7 тыс. тонн или 91% к аналогичному периоду прошлого года. В апреле текущего года потребление составило 222 тыс. тонн, что на 30% ниже, чем в феврале текущего года (319,6 тыс. тонн). Такая же ситуация наблюдается и в соседних странах. 📍

В АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ ЗАБИЛ НОВЫЙ НЕФТЯНОЙ ФОНТАН

В ходе проведения геологоразведочных работ в районе северо-западного крыла месторождения «Сагидулла Нуржанов» были достигнуты успешные результаты. В неразбуренной части месторождения выявлен новый продуктивный горизонт на глубине 3252–3265 метров в триасовых отложениях.

По итогам бурения оценочной скважины получен фонтанный приток безводной нефти дебитом 165 кубометров в сутки при 9 мм штуцере (удельный вес нефти – 0,836 г / см³; газовый фактор – 105 м³ / м³).

В настоящее время на скважине продолжают работы по испытанию с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований с целью определения оптимального режима работы скважины», об этом сообщил Председатель Правления АО «Эмбаунайгаз» **Есен Кайржан**.

В 2019 году Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых РК были утверждены и приняты на баланс запасы нефти в объеме 14,8 млн тонн по



месторождениям С. Нуржанов, Кенбай (участок Молдабек Восточный), Досмухамбетовское, Ботахан и вновь открытому месторождению Карасор Западный (1,4 млн тонн).

В результате остаточные извлекаемые запасы нефти АО «Эмбаунайгаз» по состоянию на 1 января составили 86,2 млн тонн, против 74,3 млн тонн на 1 января 2019 года. 📍