



## СПЕЦИАЛИСТЫ СОЮЗА НЕФТЕСЕРВИСНЫХ КОМПАНИЙ КАЗАХСТАНА ИЗУЧИЛИ АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ВСЕХ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИХ КОМПАНИЙ КАЗАХСТАНА (86 КОМПАНИЙ) И ВЫЯСНИЛИ, КТО БОЛЬШЕ ВСЕХ ДОБЫВАЕТ КАЗАХСТАНСКУЮ НЕФТЬ

**В** разрезе стран 29,5%, или 26,747 млн тонн приходится на США и 29,5%, или 26,714 млн тонн – на Казахстан. Китай на третьем месте с 17,7%, или 16,051 млн тонн, на четвертом месте Европа с 17,1% или 15,467 млн тонн, на пятом месте Россия с 3,3% или 3,011 млн тонн, на шестом месте Азия с 2,8% или 2,561 млн тонн.

В нефтедобыче Казахстана в настоящее время работают инвесторы из 15 стран. Согласно Конституции, недра страны принадлежат государству, инвесторам лишь дается право на недропользование. По данным Союза нефтесервисных компаний, объем добычи в 2019 году в республике составил 90,5 млн тонн, 56,4 куб. млрд газа. Экспорт нефти составил 72,2 млн тонн. 🌐

## ДО 2025 ГОДА В КАЗАХСТАНЕ ПЛАНИРУЮТ РЕАЛИЗОВАТЬ РЯД НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ НА МИЛЛИАРДЫ ДОЛЛАРОВ

**В** Министерстве энергетики пояснили, что на данный момент общая сумма проектов равна около \$15 млрд. Заводы появятся в Атырауской, Туркестанской, Жамбылской и Актыбинской областях.

**Атырауская область.** С 2018 года здесь строится первый газохимический комплекс по производству полипропилена мощностью 500 тыс. тонн в год за \$2,6 млрд.

Срок завершения – 2021 год. Помимо этого, на стадии проектирования два проекта.

Первый – это завод по производству полиэтилена мощностью 1,25 млн тонн в год.

Второй – строительство завода по производству олефинов мощностью 800 тыс. тонн. Срок реализации – 2019-2023 годы.

Инвесторами рассматривается возможность реализации двух проектов, предусматривающих переработку параксилола и бензола Атырауского НПЗ с получением конечной продукции – полиэтилентерефталата в объеме до 430 тыс. тонн в год и циклогексана до 150 тыс. тонн в год.

**Актюбинская область.** Частные инвесторы оценивают реализацию проекта производства технической сажи в поселке Жанажол мощностью 40 тыс. тонн в год. Предположительная стоимость 16 млрд тенге.

**Туркестанская область.** С сентября 2019 года в Шымкенте строится завод по производству полипропилена (80 тыс. тонн в год) и октаноповышающих присадок (60 тыс. тонн в год) для бензина на базе сырья Шымкентского нефтеперерабатывающего завода. Первая стадия завершится в следующем году. На второй стадии запланировано проектирование. Кроме того, рассматривается возможность реализации проекта по выпуску базовых масел (сырье для готовых масел) мощностью 250 тыс. тонн в год. В настоящее время решается вопрос обеспечения сырьем. Период реализации – 2019-2023 годы.

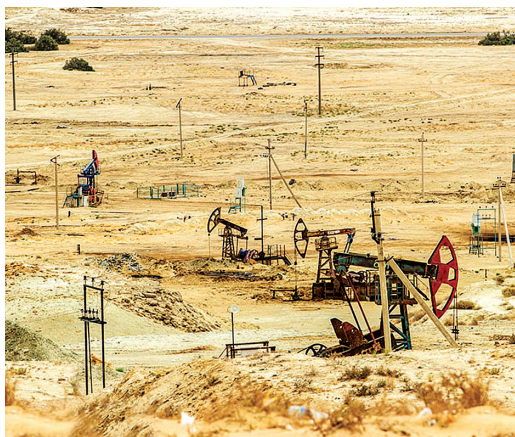
**Жамбылская область.** «Самрук-Казына» совместно с частным инвестором изучает возможность реализации проекта строительства химического комплекса по производству карбамида мощностью 887 тыс. тонн в год на территории специальной экономической зоны «Химический парк Тараз». Проект оценивается в 216 млрд тенге.

*В Министерстве энергетики отметили, что после запуска заводов объем производства нефтегазохимической продукции к 2025 году вырастет в девять раз по сравнению с 2019 годом и составит 2 млн т.* 

## В КАЗАХСТАНЕ НА ИЗУЧЕНИЕ НЕДР ПОТРАТЯТ 7 МЛРД ТЕНГЕ ДО КОНЦА 2020 ГОДА

**П**очти 7 млрд тенге запланировано в Казахстане на обеспечение рационального и комплексного использования недр и повышение геологической изученности страны.

Согласно плану финансирования Министерства экологии, геологии и природных ресурсов на год, из 6,98 млрд тенге наибольшая доля придется на региональные, геолого-съемочные, поисково-оценочные и поисково-разведочные работы – 6,32 млрд тенге. В том числе на государственного приходится 6,29 млрд тенге.



Кроме того, 404,8 млн тенге выделяется на мониторинг минерально-сырьевой базы и недропользования, подземных вод и *опасных геологических процессов*.

Ликвидация и консервация бесхозных нефтегазовых и самоизливающихся гидрогеологических скважин требует 252,4 млн тенге. 🌐

## КАСПИЙ СОБИРАЮТСЯ УГЛУБИТЬ

**В** связи с обмелением Каспийского моря в районе месторождения Кашаган появилась необходимость проложить судоходные каналы.

Оператором Кашаганского нефтегазового месторождения является North Caspian Operating Company N.V. (NCOC). Дирекция компании собирается провести дноуглубительные работы для поддержки своих морских объектов.

Начальник отдела по ледовой и гидрометеорологической обстановке **NCOC Борис Ким** сообщил, что в течение последних 13 лет наблюдается тенденция снижения среднегодового уровня воды в Северо-Восточной части Каспия. С 2005 года уровень моря на этом участке снизился более чем на один метр. Данная тенденция сохранится и в будущем.

Сотрудники компании с 25-процентной вероятностью прогнозируют, что к 2025 году среднегодовые значения уровня моря на Северо-Восточном Кашагане будут ниже отметки – 0,76 метров от уровня Каспийской системы высот.

Обмеление может препятствовать навигации морских судов, поэтому, чтобы обеспечить безопасную навигацию ледокольных судов и аварийной эвакуации сотрудников компании, консорциум считает нужным провести дноуглубительные работы на территории островов месторождения Кашаган и вокруг них. Если эти судоходные каналы не будут проложены, то в 2022 году не будут проведены планово-предупредительные работы на месторождении, а это, в свою очередь, может привести к остановке добычи нефти в 2027 году.

Дноуглубительные работы планируется начать в апреле следующего года и завершить в ноябре 2022. Предполагается, что будет проложено несколько судоходных каналов общей протяженностью 56 километров. Ширина канала составит от 80 до 115 метров. Также в проект входит создание 10 разворотных бассейнов диаметром

от 325 до 380 метров. Со дна Каспия планируется снять более 18,5 млн куб. м грунта на площади около 29 млн кв. м.

Известно, что NCOC в рамках Северо-Каспийского проекта имеет разрешение на разработку четырех нефтегазовых месторождений: Кашаган, Кайран, Акто-ты и Юго-Западный Кашаган. По итогам 2019 года на морском месторождении было добыто 14,1 млн т нефти. В марте этого года объем экспорта кашаганской нефти достиг 40 млн т с момента возобновления добычи в ноябре 2016 года. 🌐

