**Кумкольское нефтегазовое месторождение**

**Расположено  в Кызылординской области Казахстана.**

Кумколь - нефтегазовое месторождение в Кызылординской области Казахстана.  
Открыто в феврале 1984 г.  
Расположено в 150-170 км севернее г. Кызылорда.

Относится к Южно-Торгайской нефтегазоносной области  Центрально-Казахстанской нефтегазоносной провинции (НГП).  
Залежи углеводородов расположены на глубине 0,9 - 1,4 км.  
Начальный дебит скважин 20 - 130 т/сут.  
Плотность нефти: 812 - 819 кг/м³, содержание серы 0,11 - 0,52 %, парафинов 10,8-11,5 %, асфальтенов 0,11-0,92 %, смол 4,8-8,42 %.  
Начальные запасы нефти - 280 млн т.  
Извлекаемые запасы нефти - 130 млн тонн; газа - 15 млрд м³.  
В начале 2000х г. построен нефтепровод Арыскум - Джусалы (протяжённость около 170 км), доставляющий нефть с месторождения в наливной железнодорожный терминал вблизи посёлка Жосалы.  
В октябре 2010 г. завершилось строительство автомобильной дороги Кызылорда - Кумколь, длившееся (с перерывами) с 1989 года. Общая стоимость строительства составила около 5 млрд тенге.  
Разработкой месторождения Кумколь занимаются 2 нефтяные компании: на севере Тургай Петролеум (совместная компания ЛУКОЙЛа и PetroKazakhstan - по 50 %) и на юге ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз (совместная компания КазМунайГаз и PetroKazakhstan по 33 % и 67 % соответственно).  
Добыча нефти 2008 г. составляет 5,8 млн тонн.

Тенгиз Характеристика месторождения[[править](https://ru.wikipedia.org/w/index.php?title=%D0%A2%D0%B5%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D0%B7_(%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)&veaction=edit&section=1) | [править код](https://ru.wikipedia.org/w/index.php?title=%D0%A2%D0%B5%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D0%B7_(%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)&action=edit&section=1)]

|  |  |
| --- | --- |
|  | В разделе **не хватает**[**ссылок на источники**](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B8%D0%BA%D0%B8%D0%BF%D0%B5%D0%B4%D0%B8%D1%8F:%D0%A1%D1%81%D1%8B%D0%BB%D0%BA%D0%B8_%D0%BD%D0%B0_%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%87%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%B8) (см. [рекомендации по поиску](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B8%D0%BA%D0%B8%D0%BF%D0%B5%D0%B4%D0%B8%D1%8F:%D0%9F%D0%BE%D0%B8%D1%81%D0%BA_%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%87%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%BE%D0%B2)).  Информация должна быть [проверяема](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B8%D0%BA%D0%B8%D0%BF%D0%B5%D0%B4%D0%B8%D1%8F:%D0%9F%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%8F%D0%B5%D0%BC%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%8C), иначе она может быть удалена. Вы можете [отредактировать](https://ru.wikipedia.org/w/index.php?title=%D0%A2%D0%B5%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D0%B7_(%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)&action=edit) статью, добавив ссылки на [авторитетные источники](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B8%D0%BA%D0%B8%D0%BF%D0%B5%D0%B4%D0%B8%D1%8F:%D0%90%D0%B2%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B8%D1%82%D0%B5%D1%82%D0%BD%D1%8B%D0%B5_%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%87%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%B8) в виде [сносок](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B8%D0%BA%D0%B8%D0%BF%D0%B5%D0%B4%D0%B8%D1%8F:%D0%A1%D0%BD%D0%BE%D1%81%D0%BA%D0%B8). *(13 декабря 2022)* |

Залежи углеводородов расположены на глубине 3,8—5,4 км. Залежь массивная, рифогенного строения. Нефтеносность связана с отложениями средне-нижнекаменноугольного и девонского возрастов.

Коэффициент нефтенасыщенности 0,82. Начальный газовый фактор 487 мэ/мэ, начальный [дебит](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%94%D0%B5%D0%B1%D0%B8%D1%82) нефти 500 м³/сут при 10 мм штуцере. Начальное пластовое [давление](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%94%D0%B0%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) 84,24 МПа, [температура](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B5%D0%BC%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B0%D1%82%D1%83%D1%80%D0%B0) 105 °C.

[Плотность](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BB%D0%BE%D1%82%D0%BD%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%8C) нефти — 789 кг/м³. [Нефть](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) сернистая 0,7 %, парафинистая 3,69 %, малосмолистая 1,14 %, содержит 0,13 % асфальтенов.Извлекаемые запасы месторождения оцениваются от 750 млн до 1 млрд 125 млн тонн нефти. Прогнозируемый объём геологических запасов составляет 3 млрд 133 млн тонн нефти. Запасы попутного газа оцениваются в 1,8 трлн м³.

В 1990 году при личном участии президента СССР [Михаила Горбачёва](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%BE%D1%80%D0%B1%D0%B0%D1%87%D1%91%D0%B2,_%D0%9C%D0%B8%D1%85%D0%B0%D0%B8%D0%BB_%D0%A1%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%B5%D0%B5%D0%B2%D0%B8%D1%87) и [Нурсултана Назарбаева](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B0%D0%B7%D0%B0%D1%80%D0%B1%D0%B0%D0%B5%D0%B2,_%D0%9D%D1%83%D1%80%D1%81%D1%83%D0%BB%D1%82%D0%B0%D0%BD_%D0%90%D0%B1%D0%B8%D1%88%D0%B5%D0%B2%D0%B8%D1%87) была заключена сделка по разработке нефтяного месторождения Тенгиз американской компанией «Шеврон» ([Chevron](https://ru.wikipedia.org/wiki/Chevron)).

В 1993 году правительство [Казахстана](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%B7%D0%B0%D1%85%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD) учредило ТОО СП «[Тенгизшевройл](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B5%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D0%B7%D1%88%D0%B5%D0%B2%D1%80%D0%BE%D0%B9%D0%BB)» совместно с «Chevron». Сегодня партнёрами являются уже четыре компании: АО НК «[Казмунайгаз](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9%D0%B3%D0%B0%D0%B7)» (20 %), «Chevron Overseas» (50 %), «[Exxon Mobil](https://ru.wikipedia.org/wiki/ExxonMobil)» (25 %) и «[ЛукАрко](https://ru.wikipedia.org/w/index.php?title=%D0%9B%D1%83%D0%BA%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%BE&action=edit&redlink=1" \o "ЛукАрко (страница отсутствует))» (5 %).

Изначально доля Казахстана составляла 50 %. Затем 25 % были проданы Exxon Mobil, а потом ещё 5 % были проданы «ЛукАрко». Соответственно, в распоряжении Казахстана осталась 20 % доля — передана в управление «Казмунайгазу».

Тенгиз занимает 2 место по запасам нефти в Казахстане (после [Кашаганского](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%88%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD" \o "Кашаган) месторождения).

Добыча нефти на Тенгизе в 2010 году составила 26 млн тонн.

С пуском в 2001 году [Каспийского трубопроводного консорциума](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%81%D0%BF%D0%B8%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%82%D1%80%D1%83%D0%B1%D0%BE%D0%BF%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D1%81%D0%BE%D1%80%D1%86%D0%B8%D1%83%D0%BC) вся нефть Тенгиза пошла в [Новороссийск](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D1%80%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D0%B9%D1%81%D0%BA), с этого момента появилась первая казахстанская [марка нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BE%D1%80%D1%82%D0%B0_%D1%82%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B9_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B8) [Tengiz](https://ru.wikipedia.org/wiki/Tengiz" \o "Tengiz). С ноября 2008 года Казахстан впервые начал экспорт казахстанской нефти через [нефтепровод Баку — Тбилиси — Джейхан](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%BF%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B4_%D0%91%D0%B0%D0%BA%D1%83_%E2%80%94_%D0%A2%D0%B1%D0%B8%D0%BB%D0%B8%D1%81%D0%B8_%E2%80%94_%D0%94%D0%B6%D0%B5%D0%B9%D1%85%D0%B0%D0%BD), а также после августа 2008 года возобновил отправку небольших объёмов нефти по железной дороге Баку — Батуми.

На фоне [Вторжения России на Украину](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D0%B8_%D0%BD%D0%B0_%D0%A3%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B8%D0%BD%D1%83_(2022)) и последующих [санкциях](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B0%D0%BD%D0%BA%D1%86%D0%B8%D0%B8_%D0%B2_%D1%81%D0%B2%D1%8F%D0%B7%D0%B8_%D1%81%D0%BE_%D0%B2%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%D0%BC_%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D0%B8_%D0%BD%D0%B0_%D0%A3%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B8%D0%BD%D1%83), российская сторона заявила что [КТК](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%81%D0%BF%D0%B8%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%82%D1%80%D1%83%D0%B1%D0%BE%D0%BF%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D1%81%D0%BE%D1%80%D1%86%D0%B8%D1%83%D0%BC) был повреждён штормом. Аналитики выразили некоторые сомнения относительно российских утверждений об ущербе, причинённым штормом[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B5%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D0%B7_(%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)#cite_note-1).

**Кашага́н** — [супергигантское](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BE%D0%BA_%D0%BA%D1%80%D1%83%D0%BF%D0%BD%D0%B5%D0%B9%D1%88%D0%B8%D1%85_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8F%D0%BD%D1%8B%D1%85_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B9_%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%B0" \o "Список крупнейших нефтяных месторождений мира) [шельфовое](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A8%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%84) [нефтегазовое месторождение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8F%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) [Казахстана](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%B7%D0%B0%D1%85%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD), расположено в 80 км от города [Атырау](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%82%D1%8B%D1%80%D0%B0%D1%83), в северной части [Каспийского моря](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%81%D0%BF%D0%B8%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%BE%D1%80%D0%B5). Глубина шельфа составляет 3—7 м.

Месторождение открыто 30 июня [2000 года](https://ru.wikipedia.org/wiki/2000_%D0%B3%D0%BE%D0%B4) скважиной «Восток-1». Является одним из самых [крупных месторождений](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%80%D1%83%D0%BF%D0%BD%D0%B5%D0%B9%D1%88%D0%B8%D0%B5_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8F%D0%BD%D1%8B%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F_%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%B0) в мире, открытых за последние 40 лет.

Разработку месторождения ведёт международное совместное предприятие *North Caspian Operating Company* (NCOC) в соответствии с соглашением о разделе продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 года (подробнее об участниках проекта см. ниже[Перейти к разделу «#Участники Северо-Каспийского проекта»](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%88%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD#%D0%A3%D1%87%D0%B0%D1%81%D1%82%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%B8_%D0%A1%D0%B5%D0%B2%D0%B5%D1%80%D0%BE-%D0%9A%D0%B0%D1%81%D0%BF%D0%B8%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B3%D0%BE_%D0%BF%D1%80%D0%BE%D0%B5%D0%BA%D1%82%D0%B0)). Промышленная добыча на месторождении началась 11 сентября [2013 года](https://ru.wikipedia.org/wiki/2013_%D0%B3%D0%BE%D0%B4).

Разработка месторождения ведётся с помощью [искусственных островов](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%98%D1%81%D0%BA%D1%83%D1%81%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B2).

Разработка месторождения ведётся в сложных условиях: шельфовая зона, неблагоприятное сочетание мелководных условий и ледообразования (около 5 месяцев в году), экочувствительная зона, большие глубины залегания месторождения (до 4800 м), высокое [пластовое давление](https://ru.wikipedia.org/w/index.php?title=%D0%9F%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_%D0%B4%D0%B0%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5&action=edit&redlink=1) (80 МПа), высокое содержание [сероводорода](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4) (до 19 %)[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%88%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD#cite_note-1).

Нефтегазоносность связана с [пермским](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B5%D1%80%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B8%D0%BE%D0%B4), [каменноугольными](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D0%BE%D1%83%D0%B3%D0%BE%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B8%D0%BE%D0%B4) и [девонским](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%94%D0%B5%D0%B2%D0%BE%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B8%D0%BE%D0%B4) отложениями. Месторождение характеризуется как рифогенное, когда углеводороды находятся под солевым куполом (высота соляного купола 1,5—2 км). Относится к [Прикаспийской нефтегазоносной провинции](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D1%80%D0%B8%D0%BA%D0%B0%D1%81%D0%BF%D0%B8%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BF%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%B8%D0%BD%D1%86%D0%B8%D1%8F).

Месторождение было обнаружено в год празднования 150-летия известного [мангыстауского](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B0%D1%83%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C" \o "Мангистауская область) [поэта](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D1%8D%D1%82)-[жырау](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D1%8B%D1%80%D0%B0%D1%83) [XIX века](https://ru.wikipedia.org/wiki/XIX_%D0%B2%D0%B5%D0%BA) — [Кашагана Куржиманулы](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%88%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD,_%D0%9A%D1%83%D1%80%D0%B6%D0%B8%D0%BC%D0%B0%D0%BD%D1%83%D0%BB%D1%8B). Как и многие тюркские имена в казахском языке, слово *қашаған* имеет перевод и означает черту характера — «норовистый, неуловимый».

По мнению экспертов, в условиях резкого снижения мировых цен на нефть в 2014—2015 гг., проект утратил инвестиционную привлекательность[[2]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%88%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD#cite_note-bbc_21.09.2015-2) (См. ниже[Перейти к разделу «#Проблемы»](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%88%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD#%D0%9F%D1%80%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B5%D0%BC%D1%8B)).

Карашыганакское поднятие представлено рифовой постройкой высотой до 1,7 км. Залежь нефтегазоконденсатная, массивная[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%87%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%B0%D1%82%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5#cite_note-neftegaz-1). Высота газоконденсатной части достигает 1420 м, толщина нефтяного слоя равна 200 м. Площадь залежи — 29×16 км[[2]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%87%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%B0%D1%82%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5#cite_note-%D0%9A%D0%9D%D0%AD-2).

Продуктивными отложениями являются слои от [верхнего девона](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D1%80%D1%85%D0%BD%D0%B8%D0%B9_%D0%B4%D0%B5%D0%B2%D0%BE%D0%BD) до [нижней Перми](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D1%8F%D1%8F_%D0%9F%D0%B5%D1%80%D0%BC%D1%8C)[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%87%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%B0%D1%82%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5#cite_note-neftegaz-1), сложенные преимущественно [известняками](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%98%D0%B7%D0%B2%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BD%D1%8F%D0%BA) и [доломитами](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%94%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%BC%D0%B8%D1%82). Средняя проходимость резервуарной части, насыщенной газом, составляет 0,08 мкм², а части, насыщенной нефтью, — 0,05 мкм². Средняя эффективная толщина [коллектора](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D0%BB%D0%BB%D0%B5%D0%BA%D1%82%D0%BE%D1%80_%D1%83%D0%B3%D0%BB%D0%B5%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D0%B2), насыщенного газом, — 200 м, насыщенного нефтью, — 45,7 м. Коэффициент насыщенности нефтью составляет 0,92. Верхняя граница группы месторождений находится на глубине 3526 м. Газонефтяное соединение замечено на отметке 4950 м, воднонефтяное — на отметке 5150 м. Подземные воды сильно минерализованы (112—159 г/л) с преобладанием [хлорида](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A5%D0%BB%D0%BE%D1%80%D0%B8%D0%B4_%D0%BA%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D1%86%D0%B8%D1%8F) и [сульфата кальция](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%83%D0%BB%D1%8C%D1%84%D0%B0%D1%82_%D0%BA%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D1%86%D0%B8%D1%8F)[[2]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%87%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%B0%D1%82%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5#cite_note-%D0%9A%D0%9D%D0%AD-2).

Начальные запасы месторождения составляют 1,35 трлн м³ [газа](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D1%80%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%B3%D0%B0%D0%B7) и 1,2 млрд т [нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) и [газового конденсата](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%B2%D1%8B%D0%B9_%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%B0%D1%82). Плотность [конденсата](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D0%BD%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%B0%D1%82) меняется от 778 до 814 кг/м³. Плотность [нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) колеблется от 810 до 888 кг/м³. В [нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) содержится: [серы](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D1%80%D0%B0) до 2 %, [парафинов](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%84%D0%B8%D0%BD) до 6 % Пластовый газ состоит из [метана](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B5%D1%82%D0%B0%D0%BD) — 70 %, [этана](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AD%D1%82%D0%B0%D0%BD) — 6 %, [пропана](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D1%80%D0%BE%D0%BF%D0%B0%D0%BD) — 3 % и других [газов](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%B0%D0%B7) — 21 %. В [газе](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%B0%D0%B7) содержание [сероводорода](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4) до 4 %. Давление газа в

**Узень** — нефтегазовое месторождение в [Мангистауской области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B0%D1%83%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) [Казахстана](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%B7%D0%B0%D1%85%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD), на полуострове [Мангышлак](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D1%8B%D1%88%D0%BB%D0%B0%D0%BA). Относится к [Южно-Мангыстауской нефтегазоносной области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AE%D0%B6%D0%BD%D0%BE-%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D1%8B%D1%88%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%BD%D0%BE%D1%81%D0%BD%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C).

Открыто в 1961 году бурильщиком [Газизом Абдразаковым](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B1%D0%B4%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2,_%D0%93%D0%B0%D0%B7%D0%B8%D0%B7_%D0%90%D0%B1%D0%B4%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%B8%D1%87" \o "Абдразаков, Газиз Абдразакович). Залежи на глубине 0,9-2,4 км. Дебит нефти 10-81 т/сут. Дебит газа от 8,0 до 230 тыс.м³/сут. Плотность [нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) 844—874 кг/м³, содержание серы 0,16-2 %, парафинов 16-22 %, смол 8-20 %.

Запасы нефти 1,1 млрд тонн. Центр добычи — город [Жанаозен](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%BE%D0%B7%D0%B5%D0%BD).

Оператором месторождение является казахская нефтяная компания [Разведка Добыча «КазМунайГаз»](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%B0%D0%B7%D0%B2%D0%B5%D0%B4%D0%BA%D0%B0_%D0%94%D0%BE%D0%B1%D1%8B%D1%87%D0%B0_%C2%AB%D0%9A%D0%B0%D0%B7%D0%9C%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9%D0%93%D0%B0%D0%B7%C2%BB). Добыча нефти в 2008 году составила 7 млн тонн. Рекордный уровень добычи нефти — 16,3 млн тонн — был зафиксирован в 1975 году, минимальный — 2,7 млн тонн — в 1994 году.

**Каламкас** — [газо](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_%D0%BF%D1%80%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE_%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%B0)[нефтяное месторождение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8F%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) в [Мангистауской области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B0%D1%83%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) [Казахстана](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%B7%D0%B0%D1%85%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD), на [полуострове Бузачи](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%BB%D1%83%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B2_%D0%91%D1%83%D0%B7%D0%B0%D1%87%D0%B8), в 280 км к северо-востоку от г. [Актау](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%BA%D1%82%D0%B0%D1%83)[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BC%D0%BA%D0%B0%D1%81#cite_note-%D0%BA%D0%BD%D1%8D-1). Относится к [Северо-Бузашинской нефтегазоносной области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D0%B2%D0%B5%D1%80%D0%BE-%D0%91%D1%83%D0%B7%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%BD%D0%BE%D1%81%D0%BD%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C). Структура выявлена сейсморазведочными работами в 1974 году, поисковое бурение начато в 1976 году[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BC%D0%BA%D0%B0%D1%81#cite_note-%D0%BA%D0%BD%D1%8D-1). Освоение началось в 1979 году.

Разрез месторождения представлен терригенными отложениями [триасового](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D1%80%D0%B8%D0%B0%D1%81%D0%BE%D0%B2%D1%8B%D0%B9_%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B8%D0%BE%D0%B4), [юрского](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B8%D0%BE%D0%B4) и [нижнемелового](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B5%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B9_%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B8%D0%BE%D0%B4) возрастов с максимальной вскрытой толщиной 2395 м[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BC%D0%BA%D0%B0%D1%81#cite_note-%D0%BA%D0%BD%D1%8D-1). Залежи на глубине 0,5-1,1 км (по другим данным, 505—936 м[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BC%D0%BA%D0%B0%D1%81#cite_note-%D0%BA%D0%BD%D1%8D-1)). Высота залежей изменяется в пределах 16,6—67 м для газовых и 16,8—124 м для нефтяных. Общая толщина продуктивных пластов колеблется от 4 до 28 м, эффективная — от 4,2 до 10,3 м. Коэффициенты нефтенасыщенности 0,66—0,72, газонасыщенности 0,32—0,69. Начальные [дебиты](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%94%D0%B5%D0%B1%D0%B8%D1%82) [нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) 26,4-62,1 м³/сут. Плотность нефти 902—914 кг/м³, сернистые (содержание [серы](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D1%80%D0%B0) 0,1 — 0,3 %), парафинистые, высокосмолистые, с газонасыщенностью 25 м³/т[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BC%D0%BA%D0%B0%D1%81#cite_note-%D0%BA%D0%BD%D1%8D-1). Свободные газы нижемеловых залежей по составу метановые, в них практически отсутствуют тяжёлые углеводороды (0,85 %), нет азота, содержание углекислого газа не превышает 0,31 %. Начальное пластовое давление 6,5—9,6 МПа, температура 30—38°С[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BC%D0%BA%D0%B0%D1%81#cite_note-%D0%BA%D0%BD%D1%8D-1).

Характерной особенностью [нефтей](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) является наличие в них промышленных концентраций [ванадия](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%B4%D0%B8%D0%B9) и [никеля](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B8%D0%BA%D0%B5%D0%BB%D1%8C)[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BC%D0%BA%D0%B0%D1%81#cite_note-%D0%BA%D0%BD%D1%8D-1).

Геологические запасы [нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) — 500 млн тонн.

В настоящее время разработку месторождения ведёт компания ОАО «[Мангистаумунайгаз](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B0%D1%83%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9%D0%B3%D0%B0%D0%B7)». Добыча [нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) в 2008 году составила 4,2 млн тонн.

**Каражанбас** — [нефтяное месторождение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8F%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) в [Тупкараганском районе](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D1%83%D0%BF%D0%BA%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD) [Мангистауской области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B0%D1%83%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) [Казахстана](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%B7%D0%B0%D1%85%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD), на [полуострове](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%BB%D1%83%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B2) [Бузачи](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D1%83%D0%B7%D0%B0%D1%87%D0%B8). Относится к [Северо-Бузашинской нефтегазоносной области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D0%B2%D0%B5%D1%80%D0%BE-%D0%91%D1%83%D0%B7%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%BD%D0%BE%D1%81%D0%BD%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C).

Месторождение было открыто в 1974 году. Залежи располагаются на глубине 228—466 м в структурных пластах средних [юрских](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B8%D0%BE%D0%B4) и нижних [меловых](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B5%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B9_%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B8%D0%BE%D0%B4) [отложений](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D1%82%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F) и обладают высотой 3,9 — 75,4 м. Основная залежь связана с пластом [барремского яруса](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%B0%D1%80%D1%80%D0%B5%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%8F%D1%80%D1%83%D1%81" \o "Барремский ярус). В качестве [коллекторов](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D0%BB%D0%BB%D0%B5%D0%BA%D1%82%D0%BE%D1%80_%D1%83%D0%B3%D0%BB%D0%B5%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D0%B2) выступают [песчаники](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B5%D1%81%D1%87%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D0%BA) и [алевролиты](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%BB%D0%B5%D0%B2%D1%80%D0%BE%D0%BB%D0%B8%D1%82) пористостью 27—29 % и проницаемостью 0,0136 — 0,351 мкм². Пластовое давление составляет 3 — 5,75 МПа, температура — 25—37°С. В составе месторождения выявлено семь нефтяных залежей и одна нефтегазовая[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%B6%D0%B0%D0%BD%D0%B1%D0%B0%D1%81#cite_note-%D0%9A%D0%9D%D0%AD-1).

[Дебиты](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%94%D0%B5%D0%B1%D0%B8%D1%82) [нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) составляют 1,2 — 76,8 м³/сут[[2]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%B6%D0%B0%D0%BD%D0%B1%D0%B0%D1%81" \l "cite_note-ng-2). Плотность нефти — 939—944 кг/м³. Содержание [серы](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D1%80%D0%B0) — 1,6—2,2 %, [парафина](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%84%D0%B8%D0%BD) — 0,7—1,4 %. Нефть месторождения считается тяжёлой и высокосмолистой. Другой её характерной особенностью является наличие [ванадия](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%B4%D0%B8%D0%B9) и [никеля](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B8%D0%BA%D0%B5%D0%BB%D1%8C)[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%B6%D0%B0%D0%BD%D0%B1%D0%B0%D1%81#cite_note-%D0%9A%D0%9D%D0%AD-1). Начальные запасы [нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) оцениваются в 70 млн тонн[[2]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%B6%D0%B0%D0%BD%D0%B1%D0%B0%D1%81#cite_note-ng-2).

По данным Государственного комитета по запасам (ГКЗ) [СССР](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%A1%D0%A1%D0%A0), балансовые запасы составили 238,535 млн т при коэффициенте извлечения 0,36; извлекаемые — 96,983 млн т; остаточные извлекаемые запасы нефти на конец 2011 г — около 54 млн т[[2]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%B6%D0%B0%D0%BD%D0%B1%D0%B0%D1%81#cite_note-ng-2).

Центр добычи — город [Актау](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%BA%D1%82%D0%B0%D1%83)[[3]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%B6%D0%B0%D0%BD%D0%B1%D0%B0%D1%81#cite_note-3).

В настоящее время месторождение разрабатывается АО «Каражанбасмунай» с офисом в Актау. Акционерами «Каражанбасмунай» является [CITIC](https://ru.wikipedia.org/wiki/CITIC) и казахская нефтяная компания [Разведка Добыча «КазМунайГаз»](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%B0%D0%B7%D0%B2%D0%B5%D0%B4%D0%BA%D0%B0_%D0%94%D0%BE%D0%B1%D1%8B%D1%87%D0%B0_%C2%AB%D0%9A%D0%B0%D0%B7%D0%9C%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9%D0%93%D0%B0%D0%B7%C2%BB) по 50 % соответственно[[2]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%B6%D0%B0%D0%BD%D0%B1%D0%B0%D1%81#cite_note-ng-2). Добыча [нефти](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) в 2008 году составила 2 млн тонн[[4]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%B6%D0%B0%D0%BD%D0%B1%D0%B0%D1%81#cite_note-4).

**Жетыбай** — [крупное нефтегазоконденсатное месторождение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8F%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) в [Мангистауской области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B0%D1%83%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) [Казахстана](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%B7%D0%B0%D1%85%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD), на [полуострове Мангышлак](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%BB%D1%83%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B2_%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D1%8B%D1%88%D0%BB%D0%B0%D0%BA). Относится к [Южно-Мангыстауской нефтегазоносной области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AE%D0%B6%D0%BD%D0%BE-%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D1%8B%D1%88%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%B3%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%BD%D0%BE%D1%81%D0%BD%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C). Центр добычи — город [Актау](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%BA%D1%82%D0%B0%D1%83)[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D0%B5%D1%82%D1%8B%D0%B1%D0%B0%D0%B9_(%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)#cite_note-%D0%91%D0%A1%D0%AD-1). В 20 км к северу находится [Айрантакырское нефтяное месторождение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B9%D1%80%D0%B0%D0%BD%D1%82%D0%B0%D0%BA%D1%8B%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8F%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5" \o "Айрантакырское нефтяное месторождение).

Месторождение Жетыбай открыто 5 июля 1961 года, а в 1967 году на скважине № 6 была получена первая мангыстауская [нефть](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C)[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D0%B5%D1%82%D1%8B%D0%B1%D0%B0%D0%B9_(%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)#cite_note-%D0%91%D0%A1%D0%AD-1).

Масштабное освоение началось в [1969 году](https://ru.wikipedia.org/wiki/1969_%D0%B3%D0%BE%D0%B4). Залежи на глубине 1,7 — 2,4 км. Начальный [дебит скважин](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%94%D0%B5%D0%B1%D0%B8%D1%82_%D1%81%D0%BA%D0%B2%D0%B0%D0%B6%D0%B8%D0%BD) 2 — 130 т/сут. Плотность нефти 0,85 — 0,86 г/см³. [Нефть](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C) Жетыбая легкая и средняя по плотности 830—870 кг/м³, смолистая 4,53-15,5 %, высокопарафинистая 17,2-25 %, малосернистая 0,2-0,28 %. Содержание асфальтенов колеблется от 0,9 до 3,4 %[[1]](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D0%B5%D1%82%D1%8B%D0%B1%D0%B0%D0%B9_(%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)#cite_note-%D0%91%D0%A1%D0%AD-1).

Месторождение находится в поздней стадии разработки. Для увеличения добычи нефти применяются различные технологии, например [ГРП](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%B8%D0%B4%D1%80%D0%BE%D1%80%D0%B0%D0%B7%D1%80%D1%8B%D0%B2_%D0%BF%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D0%B0), различные [СКО](https://ru.wikipedia.org/w/index.php?title=%D0%A1%D0%BE%D0%BB%D1%8F%D0%BD%D0%BE-%D0%BA%D0%B8%D1%81%D0%BB%D0%BE%D1%82%D0%BD%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D1%80%D0%B0%D0%B1%D0%BE%D1%82%D0%BA%D0%B0&action=edit&redlink=1) и [ЭКВ](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AD%D0%BC%D1%83%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%B8%D0%BE%D0%BD%D0%BD%D0%BE-%D0%BA%D0%B8%D1%81%D0%BB%D0%BE%D1%82%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%B2%D0%BE%D0%B7%D0%B4%D0%B5%D0%B9%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%B8%D0%B5) и т. д. Геологические запасы нефти составляют 345 млн тонн, остаточные запасы нефти составляют 68 млн тонн.

В настоящее время разработку месторождения ведёт казахская нефтяная компания ОАО «[Мангистаумунайгаз](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B0%D1%83%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9%D0%B3%D0%B0%D0%B7)» и его ПУ [Жетыбаймунайгаз](https://ru.wikipedia.org/w/index.php?title=%D0%96%D0%B5%D1%82%D1%8B%D0%B1%D0%B0%D0%B9%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9%D0%B3%D0%B0%D0%B7&action=edit&redlink=1" \o "Жетыбаймунайгаз (страница отсутствует)). Добыча нефти 2010 году составила 1,12 млн тонн.

ПУ [Жетыбаймунайгаз](https://ru.wikipedia.org/w/index.php?title=%D0%96%D0%B5%D1%82%D1%8B%D0%B1%D0%B0%D0%B9%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9%D0%B3%D0%B0%D0%B7&action=edit&redlink=1" \o "Жетыбаймунайгаз (страница отсутствует)) разделён на цеха, которые разрабатывают месторождение, там имеются добывающие цеха (ЦДНГ), цеха, которые закачивают воду в пласт (ЦППД), исследовательские цеха (ЦНИПР), цех, который перерабатывает сырую нефть в товарную (ЦППН) и другие.

Нефтегазовое месторождение «Дунга», расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области. Геологические запасы м/р составляют 106 млн. тонн нефти и более 6 млрд. кубометров газа. Месторождение было открыто в 1966 году.

Проект «Дунга» реализуется в рамках Договора о разделе продукции от 1 мая 1994 года (ДРП), заключенного между «Оман Ойл Компании Лимитед» и Правительством Республики Казахстан.

В настоящее время участниками проекта являются компании «Total E & P Dunga GmbH» (60%), «Oman Oil Company Limited» (20%) и «Partex Kazakhstan Corporation» (20%), совместно именуемые Контрактор. Оператором проекта является «Total E & P Dunga GmbH».