

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Қаражанбасмунай»

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: «Обустройство новых скважин в прибрежной части месторождения Қаражанбас (Обустройство 2026/1)».

Материалы поступили на рассмотрение: 14.04.2026 г. Вх. KZ35RYS01677550

Общие сведения

Предполагаемым местом осуществления намечаемой деятельности является прибрежная часть месторождения Қаражанбас, расположенная в Тупкараганском районе Мангистауской области. Намечаемая деятельность предусмотрена в границах существующего нефтяного месторождения и включает обустройство 8 новых добывающих скважин, строительство 5 нефтесборных коллекторов и трубопроводных коммуникаций, а также сопутствующей инженерной инфраструктуры. Территория месторождения представляет собой изолированную производственную площадку, обеспеченную системой контрольно-пропускных пунктов. По природным условиям участок характеризуется отсутствием развитой гидрографической сети; временные водотоки возникают только в периоды ливневых осадков или интенсивного снеготаяния. Выбор места осуществления намечаемой деятельности обусловлен производственной необходимостью освоения конкретных проектных скважин и размещения объектов обустройства непосредственно в пределах существующего месторождения Қаражанбас, где уже сформирована промышленная инфраструктура и предусматривается подключение проектируемых объектов к внутрипромысловым системам. Размещение объектов вне указанной территории нецелесообразно, поскольку намечаемая деятельность технологически связана с конкретными устьями скважин, трассами выкидных линий, площадками коллекторов и объектами электроснабжения, предусмотренными рабочим проектом. В этой связи возможности выбора иных альтернативных мест являются ограниченными, так как местоположение объекта определяется геологическими, технологическими и инфраструктурными условиями существующего месторождения.

Намечаемая деятельность предусматривается на земельном участке по адресу: Мангистауская область, Тупкараганский район, месторождение Қаражанбас, участок №10. Кадастровый номер земельного участка: 13-199-009-135. Площадь земельного участка — 7770,2683 га. Целевое назначение — для добычи углеводородного сырья. Земельный участок предоставлен АО «Қаражанбасмунай» на праве временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) сроком до 07.06.2035. Географические



координаты обустройства скважин и коллекторов ПСО - Запад-этап-1, коллектор С5W-2 N45°08'51.9196" E51°15'11.6325" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С5W-1 N45°08'50.9290" E51°15'15.7090" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С4W-2 N45°09'16.8592" E51°15'03.0411" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С4W-1 N45°09'11.5852" E51°15'25.1276" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С3W-2 N45°09'28.1405" E51°15'00.6566" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С3W-1 N45°09'21.0944" E51°15'29.4615" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С1W-3 N45°09'04.0369" E51°15'17.4588" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С1W-2 N45°09'03.1482" E51°15'21.2769" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С1W-1-1 N45°08'46.8178" E51°16'31.4075" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С1W-1 N45°08'46.8257" E51°16'33.6432" ПСО - Запад-этап-1, скв. 9602 N45°09'14.0011" E51°15'09.5441" ПСО - Запад-этап-1, скв. 9401 N45°09'23.7092" E51°15'13.9821" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1016 N45°08'51.7914" E51°16'17.7805" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1010 N45°08'55.5044" E51°15'15.4592" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1007 N45°09'15.8787" E51°15'24.6145" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1006 N45°09'17.6096" E51°15'18.3501" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1005 N45°09'19.1790" E51°15'11.8194" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1004 N45°09'20.7153" E51°15'05.5449"

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает реализацию рабочего проекта «Обустройство новых скважин в прибрежной части месторождения Каражанбас (Обустройство 2026/1)» и по своему содержанию представляет собой комплекс строительно-монтажных, технологических и инженерных мероприятий, направленных на вовлечение в разработку 8 новых добывающих скважин с подключением их к существующей системе сбора продукции месторождения. В состав проекта входят обустройство 8 новых добывающих скважин, строительство 5 дополнительных нефтесборных коллекторов, выкидных линий от устьев скважин до коллекторов, устройство внутрипромысловых подъездных дорог и монтажно-аварийных проездов, а также инженерное обеспечение проектируемых объектов, включая электроснабжение, автоматизацию, контроль и сопутствующую инфраструктуру. По основному технологическому назначению проектируемые объекты предназначены для добычи пластовой жидкости из продуктивных горизонтов месторождения с ее последующей транспортировкой в существующую систему сбора. Проектом предусмотрено обустройство следующих новых добывающих скважин: 9401, 9602, 1004, 1005, 1006, 1007, 1010 и 1016. Каждая из этих скважин рассматривается как самостоятельный технологический объект в составе общего промыслового комплекса, при этом их работа изначально проектируется не автономно, а во взаимосвязи с существующими объектами сбора продукции, энергоснабжения и контроля. Географически объекты расположены в пределах производственной зоны действующего месторождения, а конкретные скважины и узлы подключения коллекторов имеют определенные координаты, что дополнительно подтверждает привязку намечаемой деятельности к конкретной площадке размещения и к конкретной системе промыслового транспорта продукции. С точки зрения производительности проектируемых объектов ключевой характеристикой является дебит новых скважин по пластовой жидкости. Рабочими материалами предусмотрено, что максимальный средний дебит одной новой скважины по пластовой жидкости принимается на уровне 30 м³/сут. Следовательно, суммарная расчетная производительность 8 новых скважин по пластовой жидкости может составлять до 240 м³/сут. При этом проект прямо указывает, что среднее содержание воды в пластовой жидкости составляет 92,4 процента. Это означает, что добываемая продукция по своему составу представляет собой высокообводненную нефтегазоводяную смесь, в которой основную долю по объему занимает пластовая вода, а нефть и попутный газ присутствуют как составные части общего потока продукции. Именно эта характеристика определяет требования к герметичности системы сбора, материалам трубопроводов, режимам транспорта продукции, а также к техническим решениям по подключению новых скважин к существующей системе промыслового обустройства. Характеристика продукции в рамках намечаемой



деятельности должна рассматриваться исходя из назначения объекта как элемента системы добычи и первичного внутрипромыслового транспорта продукции месторождения. Конечной целевой продукцией проектируемых скважин является пластовая жидкость, представляющая собой нефтегазоводяную смесь, которая после отбора из пласта по выкидным линиям поступает в коллекторы и далее транспортируется в действующую систему сбора и подготовки продукции месторождения Каражанбас. Тем самым проект не предусматривает на площадках новых скважин отдельного товарного производства, переработки либо финишной подготовки нефти; технологическая функция проектируемых объектов состоит именно в безопасной добыче и герметичном транспорте добываемой смеси до существующих узлов промышленной инфраструктуры. Важнейшей расчетной характеристикой системы транспорта продукции являются параметры давления и температуры. Проектом установлено, что рабочее давление системы сбора принимается 2,2 МПа, а рабочая температура транспортируемой продукции — 30 °С. Эти параметры свидетельствуют о том, что трубопроводная система и оборудование проектируются под эксплуатацию в условиях стабильного промышленного транспорта высокообводненной проду

Технические и технологические решения по намечаемой деятельности предусматривают обустройство 8 новых добывающих скважин в прибрежной части месторождения Каражанбас с подключением их к действующей системе сбора продукции, электроснабжения и промышленного контроля. Проект реализуется как элемент развития уже действующей нефтепромысловой инфраструктуры и включает строительство выкидных линий от устьев скважин, строительство 5 дополнительных нефтесборных коллекторов, устройство подъездных дорог и монтажно-аварийных проездов, а также создание полного комплекса инженерного обеспечения, необходимого для штатной и безопасной эксплуатации новых объектов. По проекту намечаемая деятельность охватывает 8 новых добывающих скважин, строительство выкидных линий, 5 дополнительных нефтесборных коллекторов, а также электроснабжение, автоматизацию и контроль новых объектов. Базовым технологическим решением принята герметичная схема сбора и транспорта добываемой продукции. Продукция от каждой скважины отводится по индивидуальной выкидной линии к коллектору сбора пластовой жидкости, после чего направляется в существующую систему сбора месторождения. Такая схема описывается как «скважина – выкидная линия – коллектор сбора пластовой жидкости – групповая установка» и позволяет исключить открытые переливы, минимизировать потери продукции и снизить вероятность неорганизованных выбросов. Данное решение является ключевым для всего объекта, поскольку проектируемые скважины не работают автономно, а сразу включаются в действующую промышленную сеть. По трубопроводной части проектом предусмотрено применение выкидных линий диаметром 4 дюйма и дополнительных нефтесборных коллекторов диаметром 8-5/8 дюйма. Рабочее давление системы транспорта продукции принято 2,2 МПа, а рабочая температура транспортируемой продукции — 30 °С. Эти параметры являются определяющими для выбора конструктивного исполнения трубопроводов, узлов подключения, арматуры и требований к герметичности системы. Общая протяженность дополнительных коллекторов по проекту составляет 3996,1 м. Коллекторы приняты в надземном исполнении на низких опорах из стеклопластиковых труб с узлами подключения, что обеспечивает возможность эксплуатации в условиях действующего месторождения, упрощает контроль технического состояния и снижает сложность обслуживания по сравнению с полностью заглубленной схемой. Технологически добываемая продукция характеризуется как пластовая жидкость, то есть нефтегазоводяная смесь, подлежащая дальнейшей транспортировке в существующую систему сбора. Максимальный средний дебит одной новой скважины по пластовой жидкости принят 30 м³/сут, а среднее содержание воды в пластовой жидкости составляет 92,4 %. С учетом обустройства 8 новых добывающих скважин суммарная расчетная производительность по пластовой жидкости может составлять до 240 м³/сут. Указанный состав продукции и высокая обводненность определяют требования к материалам



трубопроводной системы, антикоррозионной устойчивости, режимам транспорта и непрерывности контроля. Отдельным блоком технологических решений предусмотрены мероприятия по обеспечению надежности и безопасности эксплуатации. При нарушении герметичности устья скважины или выкидной линии проектом предусмотрено автоматическое отключение электродвигателя привода по сигналу электроконтактного манометра.

Начало реализации намечаемой деятельности предусматривается с момента получения необходимых разрешительных документов от уполномоченных государственных органов. Срок реализации строительно-монтажных работ по объекту предварительно принимается 4 месяца. начало смр работ июль 2026г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В период строительно-монтажных работ ожидаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от организованных и неорганизованных источников. Общий валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников составляет 0,8549358 г/с и 8,775140748 т/год. Перечень загрязняющих веществ: 0123 — железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, 0,02017845 т/год; 0143 — марганец и его соединения, 2 класс опасности, 0,00067181 т/год; 0301 — азота диоксид, 2 класс опасности, 0,0655284 т/год; 0304 — азот оксид, 3 класс опасности, 0,01064847 т/год; 0328 — углерод черный (сажа), 3 класс опасности, 0,0051 т/год; 0330 — сера диоксид, 3 класс опасности, 0,00765 т/год; 0337 — углерод оксид, 4 класс опасности, 0,066513 т/год; 0342 — фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, 0,00038486 т/год; 0344 — фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, 0,00067886 т/год; 0616 — диметилбензол (ксилол), 3 класс опасности, 0,13083 т/год; 0703 — бенз(а)пирен, 1 класс опасности, 0,000000094 т/год; 1325 — формальдегид, 2 класс опасности, 0,00102 т/год; 2752 — уайт-спирит, ОБУВ, 0,07887 т/год; 2754 — алканы C12–C19, 4 класс опасности, 0,036429544 т/год; 2902 — взвешенные частицы, 3 класс опасности, 0,01332 т/год; 2908 — пыль неорганическая с содержанием двуоксида кремния 70–20 %, 3 класс опасности, 8,33011726 т/год; 2930 — пыль абразивная, ОБУВ, 0,0072 т/год. Источники выбросов: 0001 — компрессор передвижной с ДВС; 0002 и 0003 — дизельные сварочные агрегаты; 6001 — земляные работы, пересыпка ПГС; 6002 — земляные работы, пересыпка щебня; 6003 — сварочные работы; 6004 — газорезка; 6005 — покрасочные работы; 6006 — битумные работы; 6007 — металлообработка. Выбросы от передвижных источников (строительная и автотранспортная техника, задействованная при выполнении работ) составят 11,79150817 т/год. суммарный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период реализации намечаемой деятельности составит 20,566648918 т/год. На этапе эксплуатации выбросы не предусматриваются

Для осуществления намечаемой деятельности в период строительно-монтажных работ предусматривается использование привозной технической воды, в том числе воды, подаваемой из водораздаточного пункта для технологических нужд и гидравлических испытаний трубопроводов. Хозяйственно-питьевое водоснабжение непосредственно на площадках строительства не предусматривается. После проведения гидроиспытаний отработанная вода направляется в экологический отстойник. Прямой забор воды из Каспийского моря, а также сброс сточных вод непосредственно в море или иные поверхностные водные объекты проектом не предусматриваются. Намечаемая деятельность осуществляется в границах территории действующего месторождения Каражанбас, при этом ближайшие работы по обустройству скважин будут выполняться на расстоянии около 1000 метров от фактической береговой линии Каспийского моря. Поскольку намечаемая деятельность носит локальный характер, осуществляется в пределах ранее освоенной производственной территории и связана с обустройством объектов действующего месторождения, реализация проекта предусматривается в рамках существующей промышленной инфраструктуры с соблюдением установленных природоохранных ограничений и технологических мер защиты. Водоснабжение для нужд строительства обеспечивается без использования морской воды, а все технологические



операции, связанные с применением воды, организуются таким образом, чтобы исключить загрязнение прибрежной территории и водных объектов.

В период реализации намечаемой деятельности предусматривается использование непитьевой технической воды для строительно-технологических операций. Непосредственный забор воды из поверхностных или подземных водных объектов в границах объекта не предусматривается, поскольку водоснабжение принимается за счет привозной воды из водораздаточного пункта. В связи с этим намечаемая деятельность не предусматривает самостоятельного водозабора из природных источников на площадке и не связана с хозяйственно-питьевым водоснабжением непосредственно в пределах проектируемых скважинных площадок. По своему характеру водопользование на период строительства относится к использованию воды на технологические нужды. Для бытовых целей на самих площадках вода не предусматривается, поскольку постоянное присутствие персонала отсутствует, а бытовое обслуживание осуществляется на территории вахтового поселка.

Водные ресурсы на период реализации намечаемой деятельности планируется использовать для следующих операций:

- пылеподавление при выполнении земляных, дорожных и планировочных работ;
- увлажнение грунтов, песчано-гравийной смеси и щебеночных материалов при устройстве площадок, подъездов и монтажно-аварийных проездов;
- технологическое обеспечение работ по уплотнению оснований и покрытий;
- проведение гидравлических испытаний выкидных линий и коллекторов перед вводом их в эксплуатацию. Необходимость использования воды на указанные цели обусловлена значительным объемом земляных и линейных строительно-монтажных работ, открытым характером площадок, а также требованиями по обеспечению качества строительства и снижению пылеобразования. Проектом подтверждено, что после монтажа трубопроводы подлежат гидравлическим испытаниям, а отвод воды после испытаний предусматривается в экологический отстойник.

В период реализации намечаемой деятельности ожидается образование отходов в общем объеме 110,629 т/год, из них опасных — 0,03738083 т/год, неопасных — 110,591 т/год. К опасным отходам относятся: 15 02 02* промасленная ветошь — 0,011 т/год, 08 01 11* отходы ЛКМ — 0,02638083 т/год. К неопасным отходам относятся: 12 01 13 сварочные отходы — 0,051 т/год, 20 03 01 твердые бытовые отходы — 3 т/год, 16 01 17 металлолом — 6,578 т/год, 17 01 07 строительные отходы — 100 т/год, 03 01 05 древесные отходы — 1 т/год. Отходы образуются при выполнении сварочных, окрасочных, строительных, монтажных и бытовых операций. Опасные отходы будут временно накапливаться отдельно и передаваться специализированным организациям. На этапе эксплуатации образование отходов не предусматриваются.

Растительные ресурсы с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Использование растительных ресурсов для осуществления намечаемой деятельности не предусматривается. Заготовка растительного сырья, сбор дикорастущих растений, использование древесно-кустарниковой растительности, сенокошение, выпас либо иные формы пользования растительными ресурсами в рамках реализации рабочего проекта не планируются. Намечаемая деятельность связана с обустройством новых скважин, строительством выкидных линий, коллекторов, подъездов и инженерной инфраструктуры в пределах действующего месторождения Каражанбас.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках намечаемой деятельности не



предусматривается. Охота, отлов, изъятие, содержание, разведение, сбор продукции жизнедеятельности животных и иные формы пользования животным миром проектом не предусмотрены. Соответственно, объемы пользования животным миром отсутствуют.

Для осуществления намечаемой деятельности потребуются строительные и эксплуатационные ресурсы, включая песчано-гравийную смесь, щебень, бетонные смеси, битумные и гидроизоляционные материалы, металлопрокат и металлические изделия, трубы и фасонные элементы, кабельно-проводниковую продукцию, сварочные материалы, лакокрасочные материалы, техническую воду, а также электрическую энергию для строительно-монтажных и пусконаладочных работ. По рабочему проекту на объекте предусматриваются выкидные линии, коллекторы, подъездные дороги, ВЛ-6 кВ, комплектные трансформаторные подстанции 100/6/0,4 кВ, кабельные линии, металлические опоры, ограждения, бетонные основания и битумосодержащие покрытия, что подтверждает потребность в указанных ресурсах. Источником приобретения материалов, сырья и изделий являются поставщики и подрядные организации, привлекаемые в рамках реализации проекта, в соответствии со сметной и закупочной документацией. Электроснабжение проектируемых объектов предусматривается от существующей системы электроснабжения месторождения посредством строительства участков ВЛ-6 кВ, установки комплектных трансформаторных подстанций и прокладки кабельных линий. Использование тепловой энергии как самостоятельного внешнего ресурса проектом не предусматривается. Срок использования указанных ресурсов — на период строительно-монтажных работ

В период реализации намечаемой деятельности возможны следующие формы негативного воздействия:

- временные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от строительной техники, сварочных, окрасочных, битумных, земляных и погрузочно-разгрузочных работ;
 - локальное пылеобразование при разработке грунта, устройстве площадок, подъездов и линейных коммуникаций;
 - образование производственных и коммунальных отходов;
 - временное нарушение почвенно-растительного покрова в пределах строительных площадок и трасс;
 - шумовое воздействие от работы техники и механизмов;
 - потребление технической воды на пылеподавление, уплотнение грунтов и гидроиспытания;
- риск локальных проливов ГСМ, лакокрасочных и иных технических материалов при нарушении правил производства работ. По своему характеру указанные воздействия являются в основном временными, локальными, обратимыми и контролируемыми, так как ограничены периодом строительно-монтажных работ, не связаны с размещением крупного нового промышленного комплекса вне действующей производственной территории и могут быть снижены организационно-техническими мерами. На стадии эксплуатации воздействие носит более ограниченный характер, поскольку проектом предусмотрена герметичная схема сбора продукции, подключение к существующей инфраструктуре, автоматизация и контроль работы скважин. К положительным воздействиям относятся:
 - вовлечение новых скважин в действующую систему добычи без размещения автономной, изолированной инфраструктуры;
 - использование существующей промышленной системы электроснабжения и сбора продукции;
 - применение герметичных технологических решений, автоматического контроля и инженерной защиты;
 - локальный и ограниченный по срокам характер строительных воздействий;
 - создание условий для промышленного освоения участка в рамках существующей производственной территории. Предварительно существенность



ожидаемых воздействий оценивается как умеренная на стадии строительства и незначительная при штатной эксплуатации, при условии соблюдения предусмотренных природоохранных и технологических мероприятий.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Для предупреждения, исключения и снижения возможного неблагоприятного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие меры:

- проведение пылеподавления при земляных, планировочных и погрузочно-разгрузочных работах;
- исправное техническое состояние строительной техники и исключение избыточных выбросов от ДВС;
- выполнение сварочных, окрасочных и битумных работ с соблюдением технологических регламентов и требований безопасности;
- временное раздельное накопление отходов с последующей передачей специализированным организациям;
- предотвращение проливов ГСМ, ЛКМ и иных технических жидкостей, наличие сорбирующих материалов и средств локализации;
- выполнение гидроиспытаний трубопроводов с последующим отводом воды в предусмотренный экологический отстойник;
- ограничение площади нарушения земель пределами проектных площадок и трасс;
- соблюдение требований по промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- рекультивация и уборка территории после завершения строительно-монтажных работ, вывоз временных отходов и строительного мусора. Указанные меры соответствуют общим принципам предотвращения и минимизации негативного воздействия, установленным Экологическим кодексом

Намечаемая деятельность: «Обустройство новых скважин в прибрежной части месторождения Каражанбас (Обустройство 2026/1)», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

