

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ 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 «Мангистаумунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Дополнение к Проекту разработки
месторождения Атамбай-Сартюбе по состоянию изученности на 01.07.2026 г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.09.2026 г. Вх. KZ67RYS01910938

Общие сведения

Месторождение Атамбай-Сартюбе открыто в 1989 году. Нефтяное месторождение Атамбай-Сартюбе в административном отношении находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенным пунктом к скважине №1 м/р Атамбай-Сартюбе является с. Батыр (около 8,3 км) и п. Бирлик (более 10 км). Районный центр с. Мангистау расположен от месторождения в 10 км. Областной центр г. Ақтау расположен в 23 км от месторождения. В морском порту г. Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай – Ақтау, по которому транспортируется нефть с месторождения. Вдоль нефтепровода проходит ЛЭП 220-110 Кв и газопровод. Разработка месторождения Атамбай-Сартюбе осуществляется ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Атамбай-Сартюбе и является производственной необходимостью. На одну скважину отводится 2,5 га территории месторождения. Месторождение Атамбай-Сартюбе находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют.

Недропользователем месторождения Атамбай-Сартюбе является нефтегазодобывающая компания АО «Мангистаумунайгаз». Лицензия на право пользования недрами в Республики Казахстан – выдана Правительством Республики Казахстан Акционерному обществу «Мангистаумунайгаз» на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Атамбай-Сартюбе серия ГКИ № 938-Д (нефть) от 08 декабря 1997 год. Контракт на добычу углеводородного сырья на месторождении Атамбай-Сартюбе серия за № ГКИ – 170 от 17 января 1998 года. Срок действия лицензии 31 год (с продлениями). Горный отвод для добычи углеводородного сырья расположен в лицензионных пределах блоков: XXXVII-11-А (частично). Площадь горного отвода составляет 21,3 кв. км или 1459,2073 га. Глубина отвода -4200 метров.



Координаты отвода: №1. 43°42'32,0" 51°26'47,0"; №2. 43°44'07,0"51°28'33,0"; №3. 43°42'01,0" 51°30'01,0"; №4. 43°40'32,0" 51°30'00,0"; №5. 43°40'34,0" 51°26'47,0".

Краткое описание намечаемой деятельности

В данном проекте рассмотрены 2 варианта разработки:

Вариант 1. Предусматривает бурение новых скважин на основном объекте эксплуатации и проведение мероприятий по усовершенствованию системы разработки, с бурением и вводом в эксплуатацию в 2028-2035 гг. 8 вертикальных добывающих скважин, по 1 скв/год с проведением в них ГРП. Для повышения нефтеотдачи рассмотрено проведение ЗБГС (Зарезка бокового горизонтального ствола) в скважине №1 путем вывода из бездействующего фонда. Проведение ОПИ РВП (Радиальное вскрытие пласта) в скважине №4. По результатам экономических расчетов наиболее рентабельным является 1 вариант разработки.

Вариант 2. предусматривает бурение новых скважин, проведение ГТМ, направленных на повышение продуктивности скважин проведение ГРП, обработки призабойной зоны скважин и внутрискважинного оборудования, применение технических решений и оборудования для увеличения отбора жидкости, с бурением и вводом в эксплуатацию в 2028-2030 гг. 6 вертикальных добывающих скважин, по 2 скв/год с проведением в них ГРП. Дебит скважин в целом по месторождению Атамбай-Сартюбе составляет менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу. По состоянию на 01.07.2026 г. эксплуатационный фонд состоит: 4 скважины, из них 3 действующие и 1 бездействующий- скважина №1, с июля 2008 г. из-за аварии с подземным оборудованием. В ликвидированном фонде 6 скважин. Продолжительность строительства (бурения) одной скважины – 167,5 суток. Ориентировочная проектная глубина бурения скважин – 4300 м. Расход газа при эксплуатации на 1 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 25 м³/час. Сжигание попутного нефтяного газа на факеле не производится.

В рамках Проекта разработки рассмотрены 2 варианта разработки: По Варианту разработки №1 (рекомендуемый) в период с 2028 г. по 2035 г. планируется ввод 8 проектных вертикальных добывающих скважин, по 1-ой скв/год. Для реализации проектных решений по Варианту № 1 потребуются провести работы по монтажу и строительству: □ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам протяженностью 11,47 км; □ устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 5 ед.; □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до устьевых подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 5,54 км; По Варианту разработки №2 в период с 2028 г. по 2030 г. планируется ввод 6 проектных вертикальных добывающих скважин, по 2 скв/год. Для реализации проектных решений по Варианту № 2 потребуются провести работы по монтажу и строительству: – выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам протяженностью 10,76 км; – устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 5 ед.; – газопроводов (стальные DN 70 мм) до устьевых подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 5,54 км.

Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2028 год, срок завершения – 2035 год. Рентабельный период разработки – (2028-2062 гг.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выбросы загрязняющих веществ *при строительстве 1-ой скважины составят – 46,776558 т.*

При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,0014 т/год, калий хлорид (к.о. 4) – 0,0009 т/год, марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,00011 т/год, натрий гидроксид (к.о. -) – 0,0016 т/год, натрий хлорид (к.о. -3) – 0,0006 т/год, азота (IV) диоксид(к.о. 2) – 17,2832 т/год, азот (II) оксид (к.о. 3) – 2,8085 т/год, углерод (к.о. 3) – 0,9356 т/год, сера диоксид (к.о. 3) – 3,8864 т/год, сероводород (к.о. 2) – 0,0001 т/год, углерод оксид (к.о. 4) – 14,0695 т/год, фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен (к.о. 1) – 0,0000282 т/год, формальдегид (к.о. 2) – 0,2464 т/год, 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (Лимонная кислота) (к.о. -) - 0,00008 т/год,



масло минеральное (к.о. -) – 0,00026 т/год, алканы C12-19 (к.о. 4) – 7,14732 т/год, пыль неорганическая (к.о. 3) – 0,3333 т/год, кальций карбонат (к.о. 3) – 0,0606 т/год, кальция хлорид (к.о. -) – 0,0002 т/год, натрий гидрокарбонат (к.о.) – 0,00026 т/год. Предельные выбросы загрязняющих веществ при проведении работ планируются следующие: по 1-му варианту (рекомендуемый) – бурение 8-х скважин с 2028 г. по 2035 г. - 374,212466 тонн выбросов ЗВ; по 2-му варианту – бурение 6-ти скважин с 2028 г по 2030 г. - 280,6593492 тонн выбросов ЗВ. Выброс загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования и объектов - устьевой подогреватель УН-0,2МЗ, площадка скважины (ЗРА и ФС, продувочная свеча) на 1 ед. оборудования составит 2,08757 тонн. Предельные выбросы загрязняющих веществ *при эксплуатации планируются следующие: При 1-м варианте разработки (рекомендуемый): в общем с 2028 по 2035 годы разработки – 11,19265 тонн; При 2-м варианте разработки: в общем с 2028 по 2030 годы разработки – 10,68945 тонн.* Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) НЕТ.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Для технического водоснабжения используется пластовая вода из водозаборной скважины месторождения Северное Карагие. Территория месторождения Атамбай-Сартюбе не входит в водоохранную зону Каспийского моря 2000 м (ст. 270 ЭК РК). На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют.

Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай.

На период строительства: вода технического качества используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. На период эксплуатации вода будет использоваться на технические нужды: устьевых подогревателей. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами и бутилированная вода.

В период строительства 1 скважины образуются отходы в объеме 1830,752 тонн. Опасные отходы: отходы бурения, образуются в процессе бурения скважины (буровой шлам и Отработанный буровой раствор) – буровой шлам 1587,893 т., ОБР - 218,109 т.; использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 2,053 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т., отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов – 15,893 т., другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелный блок, блок



приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 5,369 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,681 т. Буровые сточные воды в объеме 1357,279 т. на 1 скважину передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Предельные объемы накопления отходов при проведении планируемых работ по вариантам разработки, следующие: При 1-м варианте (рекомендуемый): в общем с 2028 по 2035 годы разработки – 14646,016 тонн; При 2-м варианте: в общем с 2028 по 2030 годы разработки – 10984,512 тонн. Количество образования отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2М3) на 1 ед. оборудования составит всего 0,0015 т. **Предельные объемы накопления отходов при эксплуатации планируются следующие: При 1-м варианте разработки (рекомендуемый): с 2028г. по 2035 г. (5 ед.) – 0,0075 т.; При 2-м варианте разработки: с 2028 г. по 2030 г. (5 ед.) – 0,0075 т.;** Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.

Электроснабжение – существующие сети на месторождении, дизель-генераторы. Теплоснабжение - существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: электроды (т/скв.) – 0,600; цемент (т/скв.) – 300,38; химреагенты - (т/скв.) – 380,659; моторное масло (т/скв.) – 21,191; дизельное топливо (т/скв.) – 612,365.

Воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Атамбай-Сартюбе допустимо принять как воздействие средней значимости.

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

При проведении работ предусматриваются ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения техосмотра задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.).



Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Дополнение к Проекту разработки месторождения Атамбай-Сартюбе по состоянию изученности на 01.07.2026 г» 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

