

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
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

## ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

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

На рассмотрение представлено: «Дополнения к проекту разработки  
месторождений Сазтобе Северо-Восточное и Сазтобе Юго-Восточное»

Материалы поступили на рассмотрение: 23.07.2026 г. Вх. KZ37RYS01839116

#### Общие сведения

Месторождения Сазтобе Юго-Восточное и Сазтобе Северо-Восточное расположены в юго-восточной бортовой части Прикаспийской впадины, в пределах западного погружения Южно-Эмбинского поднятия, в административном отношении входит в состав Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан. В орографическом отношении площадь Сазтобе Восточное представляет собой всхолмлённую равнину, северную и центральную часть которой занимают бугристые пески, закреплённые травянистой растительностью. В понижениях распространены пухлые солончаки, поверхность которых во время дождей размокает и превращается в непроходимую вязкую грязь. Ближайшим населённым пунктом является железнодорожная станция Бейнеу (145 км), областной центр – г. Ақтау – расположен на расстоянии 479 км юго-западнее месторождения. Непосредственная близость к обустроенным нефтепромыслам Прорва, Тенгиз, Кисимбай, к железнодорожной линии Мангистау – Макат – ЛЭП, к магистральным нефтегазопроводам создает благоприятное условие для освоения месторождения Сазтобе Восточное. Климат района резко континентальный и характеризуется значительным колебанием сезонных температур. В зимние месяцы температура воздуха понижается до -25-400 С. Летом температура колеблется от +25+500С. Количество годовых осадков не превышает 150 мм в год и в основном приходится на осенне-зимний период. Растительный мир представлен полыньей, верблюжьей колючкой и другими видами флор степи и полупустынь. Животный мир, в основном, представлен грызунами, пресмыкающимися (черепахи, ящерицы, змеи) и паукообразными (скорпионы, тарантулы, фаланги). Гидрографически район развит слабо. Открытых водоемов и природных источников в районе нет. Снабжение питьевой водой производится автоцистернами из водопровода. Техническое водоснабжение осуществляется из водяных скважин альбских и сеноманских горизонтов. Офис ТОО «Казакхтуркмунай», являющегося недропользователем месторождения Сазтобе Юго-Восточное и Сазтобе Северо-Восточное, расположен в г. Актобе.



Географические координаты угловых точек месторождения Сазтобе Северо-Восточное и Сазтобе Юго-Восточное: Географические координаты угловых точек месторождения Сазтобе Северо-Восточное и Сазтобе Юго-Восточное:

|                   |                |                   |                |
|-------------------|----------------|-------------------|----------------|
| 1. 45° 49' 14'' С | 54° 05' 32'' В | 1. 45° 47' 49'' С | 54° 08' 09'' В |
| 2. 45° 49' 41'' С | 54° 07' 35'' В | 2. 45° 47' 58'' С | 54° 08' 57'' В |
| 3. 45° 48' 52'' С | 54° 08' 15'' В | 3. 45° 47' 46'' С | 54° 10' 05'' В |
| 4. 45° 48' 52'' С | 54° 07' 14'' В | 4. 45° 47' 24'' С | 54° 09' 39'' В |
| 5. 45° 48' 01'' С | 54° 06' 16'' В | 5. 45° 47' 11'' С | 54° 08' 36'' В |
| 6. 45° 48' 07'' С | 54° 06' 02'' В | 6. 45° 47' 31'' С | 54° 07' 50'' В |

Площадь горного отвода месторождения Сазтобе Северо-Восточное - 6,680 кв.км. Площадь горного отвода месторождения Сазтобе Юго-Восточное - 2,585 кв.км. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках контракта на недропользование.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Описание существующей системы подготовки продукции Газожидкостная смесь с добывающих скважин месторождения «Сазтобе С.В.» по выкидным линиям Ø114х6 мм поступает на автоматизированную групповую замерную установку АГЗУ №2 марки «Спутник АМ 40-8-400», расположенную на территории УСН «Сазтобе». Продукция добывающих скважин №44, 45 и 46 месторождения «Сазтобе Ю.В.» поступит на блок гребенки и далее по внутривнепромысловому коллектору Ø159х6 мм поступает на АГЗУ №2. Продукция добывающих скважин №48 и №49 по выкидным линиям Ø107х3 мм за счёт пластовой энергии также поступает на АГЗУ №2. Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ) - предназначена для автоматический периодического или ручного замера дебита добывающих скважин. Эксплуатационное назначение установок заключается в обеспечении контроля за технологическими режимами работы добывающих скважин. С АГЗУ №2 скважинная продукция добывающего фонда месторождений «Сазтобе Ю.В.» и «Сазтобе С.В.» поступает на НГС V=12,5м3.

В рамках настоящего дополнения к проекту, с целью обоснования оптимальной системы разработки и обеспечения рационального извлечения извлекаемых запасов, были рассмотрены 2 варианта. Ниже приводится описание вариантов разработки для месторождения в целом и для каждого объекта месторождения отдельно. Сазтобе Юго-Восточное Вариант 1 (рекомендуемый) В рамках 1 рекомендуемого варианта предусматривается бурение 3 новых добывающих скважин №№ 55, 54, 57 в 2028-2031гг и ВБД скважин №№46, 45, 47 в 2026-2029гг, а также ПВР в скважине №44 в 2031г. Таким образом, всего предусмотрено бурение 3 новых добывающих скважин. Разработка продуктивного горизонта будет вестись на естественном режиме истощения пластовой энергии, без применения ППД. Все проектные скважины, вводимые из бурения, по своей конструкции планируются как вертикальные. Вариант 2 В рамках варианта 2 разработки предусматривается дополнительно к основным мероприятиям 1 варианта бурение 2 новых добывающих скважин №№ 58, 59 в 2033-2035гг. Сазтобе Северо-Восточное Вариант 1 (рекомендуемый) По месторождению Сазтобе Северо-Восточное также с целью максимального достижения рекомендуется к реализации вариант 1. На I объекте разработки предусмотрено бурение добывающих скважин №51 в 2026г и №53 в 2028г, на II объекте скважина №52 в 2032г. Вариант 2 В рамках 2 варианта с целью охвата не дренируемых участков продуктивных горизонтов, в дополнении к I варианту предполагает бурение двух новых добывающих скважин. На I объекте разработки предусмотрено бурение добывающей скважины №61 в 2034г, на II объекте скважины №62 в 2036г. Разработка продуктивных горизонтов будет вестись на естественном режиме истощения пластовой энергии, без применения системы ППД. Проведенный технико-экономический анализ показал, что несмотря на увеличение капитальных и операционных затрат, рекомендуемый 1 вариант обеспечивает более высокую эффективность разработки и характеризуется лучшими показателями экономической отдачи, что делает его предпочтительным для дальнейшей реализации. При строительстве новых скважин



используется буровая установка ZJ-40. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установки, согласно Единых правил рационального и комплексного использования недр. Согласно I рекомендуемого варианту планируется бурение 3 новых добывающих скважин №№55, 54, 57. Возможные источники воздействия на атмосферный воздух при бурении новых скважин №№55, 54, 57 – в количестве 60 ед, из них организованных – 30 ед., неорганизованных-30 ед. Согласно II варианту планируется бурение 2 новых добывающих скважин №№58, 59. Возможные источники воздействия на атмосферный воздух при бурении новых скважин №№58, 59 – в количестве 40 ед, из них организованных – 20 ед., неорганизованных-20 ед. Согласно I рекомендуемого варианту планируется бурение 3 новых добывающих скважин №№51, 53, 52. Возможные источники воздействия на атмосферный воздух при бурении новых скважин №№51, 53, 52 – в количестве 60 ед, из них организованных – 30 ед., неорганизованных-30 ед. Согласно II варианту планируется бурение 2 добывающих скважин №№61, 62. Возможные источники воздействия на атмосферный воздух при бурении добывающих скважин №№61, 62 – в количестве 40 ед, из них организованных – 20 ед., неорганизованных-20 ед. Также на месторождениях предусмотрено бурение 3 резервных скважин, из которых скважины №63 и №64 предусмотрены на месторождении Сазтобе Юго-Восточное, скважина №65 предусмотрена на месторождении Сазтобе Северо-Восточное. Возможные источники воздействия на атмосферный воздух при бурении резервных скважин №№63, 64, 65 – в количестве 60 ед, из них организованных – 30 ед., неорганизованных-30 ед. Эксплуатация месторождения на контрактной территории ТОО «Казахтуркмунай» по всем вариантам осуществляется по идентичной технологической схеме.

Согласно технико-экономическим расчетам, разработка месторождения по рекомендуемому варианту будет реализоваться в период 2026-2045гг.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Предварительные расчеты при эксплуатации согласно I рекомендуемому варианту произведены на 10 лет, включая выбросы при максимальной добыче.

Предварительные расчеты при эксплуатации согласно II варианту произведены на 10 лет, включая выбросы при максимальной добыче. Примечание: из-за ограничения объема загружаемого материала более подробная информация ожидаемых выбросов по годам представлена в загруженном документе. По проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождений Сазтобе Северо-Восточное и Сазтобе Юго-Восточное стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ: *Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальных скважин №№54, 55, 57, 58, 59, 63, 64 проектной глубиной 3550м - 61,0512 т/год. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальных скважин №№51, 52, 53, 61, 62, 65 проектной глубиной 3350м - 52,52510 т/год.* Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 2 варианту разработки – 1741,158 т/год. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 1 рекомендуемому варианту разработки: Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 67,889 т/год, Азот (II) оксид Кл.оп 3 Выброс вещества 267,888 т/год, Углерод Кл.оп 3 Выброс вещества 14,971 т/год, Сера диоксид Кл.оп 3 Выброс вещества 17,049 т/год, Сероводород Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0001 т/год, Углерод оксид Кл.оп 4 Выброс вещества 226,281 т/год, Метан Выброс вещества 3,810 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 Выброс вещества 115,271 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 Выброс вещества 646,353 т/год, Бенз/а/пирен Кл.оп 1 Выброс вещества 0,0004 т/год, Метанол Кл.оп 3 Выброс вещества 9,216 т/год, Формальдегид Кл.оп 2 Выброс вещества 3,666 т/год, Алканы C12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 342,382 т/год, Пыль неорганическая,



содержащая двуокись кремния в %: более 70 Кл.оп 3 Выброс вещества 0,001 т/год. В С Е  
Г О : Выброс вещества 1714,777 т/год.

Описываемая территория относится к Мангышлак-Устюртскому гидрогеологическому району первого порядка, который представляет собой систему артезианских бассейнов. В его пределах прослеживается ряд водоносных горизонтов и комплексов от современных до триас-пермских. Гидрографическая сеть территории лишена постоянных водотоков. По условиям образования и залегания подземные воды на рассматриваемой территории относятся к двум гидродинамическим зонам. Верхняя зона, характеризуется распространением безнапорных подземных вод со свободной поверхностью или слабо напорных. Сюда относятся подземные воды, приуроченные к четвертичным отложениям. Нижняя гидродинамическая зона высоконапорная и повсюду перекрыта мощной мергельно-глинистой водоупорной толщей турон-палеогеновых отложений. К этой зоне относятся отложения водоносных комплексов альб-сеноманских, аптских, неокомских, юрских, триасовых отложений. В целом для территории характерно наличие высокоминерализованных вод типа рассолов, грунтовые воды вскрываются локально. В наиболее пониженных участках местности воды вскрываются на глубинах порядка 1,0-2,5 м. Поверхностные воды в описываемом районе отсутствуют. На месторождении вода для питьевых нужд – привозная согласно договору. Техническая вода осуществляется согласно договору.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Сазтобе Северо-Восточное и Сазтобе Юго-Восточное используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору.

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. *Лимиты накопления отходов при строительстве вертикальных скважин №№54, 55, 57, 58, 59, 63, 64 проектной глубиной 3550м – 5149,6065 т/год. Лимиты накопления отходов при строительстве вертикальных скважин №№51, 52, 53, 61, 62, 65 проектной глубиной 3350м – 4227,9727 т/год.* Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

На территории предполагаемого бурения скважин зеленые насаждения отсутствуют.

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

Электроснабжение от существующих ЛЭП.

Воздействие планируемых работ: -на состояние атмосферного воздуха может быть оценено, как низкое, - на подземные воды также оценивается как низкое, - на геологическую среду оценивается как низкое, - на состояние растительно-почвенного покрова оценивается как низкое, - на животный мир оценивается как низкое.

Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с



выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов;- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

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

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования.

**Намечаемая деятельность:** «Дополнения к проекту разработки месторождений Сазтобе Северо-Восточное и Сазтобе Юго-Восточное» 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

