

KZ37RYS01839116

23.07.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Санкибай Батыра, строение № 173/1, 980240003816, АРЫМБЕК ҚҰДАЙБЕРГЕН БЕРІКҰЛЫ, 87132417183, Kainar.Mishanov@ktm.kmg.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Целью «Дополнения к проекту разработки месторождений Сазтобе Северо-Восточное и Сазтобе Юго-Восточное» является оценка эффективности реализации ранее утвержденных проектных решений с учетом имеющихся представлений о геологическом строении месторождения и полученных новых сведений о текущем состоянии разработки, выдача рекомендаций по контролю и регулированию процесса разработки, рассмотрение проектных решений в рамках нового рекомендуемого варианта разработки, утверждение новых технологических показателей, также отражение технологических потерь. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добыче относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Целью «Дополнения к проекту разработки месторождений Сазтобе Северо-Восточное и Сазтобе Юго-Восточное» является оценка эффективности реализации ранее утвержденных проектных решений с учетом имеющихся представлений о геологическом строении месторождения и полученных новых сведений о текущем состоянии разработки, выдача рекомендаций по контролю и регулированию процесса разработки, рассмотрение проектных решений в рамках нового рекомендуемого варианта разработки, утверждение новых технологических показателей, также отражение технологических потерь. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добыче относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4)

пункта 1 статьи 65 Кодекса) -нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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 всхолмленную 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. Актау – 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 полынью, 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 «Казахтуркмунай», 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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 технологической схеме, возможными источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются источники, в коли.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для 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.» поступет на блок гребенки и далее по внутрипромысловому коллектору Ø 159х6 мм поступает на АГЗУ №2. Продукция добывающих скважин №48 и №49 по выкидным линиям Ø107 х3 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно технико-экономическим расчетам, разработка месторождения по рекомендуемому варианту будет реализоваться в период 2026-2045 гг. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Дополнительного отвода земель не требуется. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках контракта на недропользование.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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.;

объемов потребления воды Водопотребление и водоотведение Ежегодное потребление воды и водоотведение на хоз-питьевые нужды при эксплуатации по двум вариантам разработки предварительно составляет 3285 м³/г. Объем водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин №№54, 55, 57, 58, 59, 63, 64 проектной глубиной 3550м составляет – 7431,48 м³/цикл. Объем водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин №№51, 52, 53, 61, 62, 65 проектной глубиной 3350м составляет – 5621,4 м³/цикл. Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 10 лет составляет – 32 850 м³/цикл. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках контракта на недропользование.;

4) растительных ресурсов 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 На территории предполагаемого бурения скважин зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение от существующих ЛЭП.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, 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) 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 3550 м - 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..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, 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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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 02.01.2021года № 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте

осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Казахтурмунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Казахтурмунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2025 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности 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. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы

разработки месторождения в настоящем проекте рассмотрены два варианта. Предусмотренные варианты различаются между собой количеством проводимых ГТМ. 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..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Достанов С.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



