



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: «Бурение эксплуатационной скважины №106 проектной глубиной 3300м (по стволу) на месторождении Сазтобе Восточное».

Материалы поступили на рассмотрение: 19.08.2026 г. Вх. KZ10RYS01874619.

Общие сведения

Месторождение Сазтобе Восточное расположено в юго-восточной бортовой зоне Прикаспийской впадины, в пределах западного погружения Южно-Эмбинского поднятия, на территории IV лицензионного участка ТОО «Казахтуркмунай», и административно входит в состав Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан. В орографическом отношении площадь представляет собой всхолмлённую равнину, северную и центральную части которой занимают бугристые пески, закреплённые травянистой растительностью. В понижениях распространены пухлые солончаки, поверхность которых во время дождей размокает и превращается в непроходимую вязкую грязь. Максимальные и минимальные отметки поверхности рассматриваемых площадей относительно уровня моря минус 17-25 м. Рельеф местности спокойный, слабое нарастание высот происходит с юга на север и юго-запада на северо-восток. Ближайшим населённым пунктом является железнодорожная станция Бейнеу (145 км к юго-востоку). Областной центр - г. Ақтау - расположен на расстоянии порядка 479 км к юго-западу от площади работ.

Географические координаты угловых точек месторождения Сазтобе Восточный:

- 1-Сев. Широта.45°44' 44" Вост. Долгота. 53°57' 33"
- 2-Сев. Широта.45°44' 59" Вост. Долгота. 53°58' 49"
- 3-Сев. Широта.45°46' 06" Вост. Долгота. 54°01' 46"
- 4-Сев. Широта.45°47' 06" Вост. Долгота. 54°03' 40"
- 5-Сев. Широта.45°47' 23" Вост. Долгота. 54°05' 13"
- 6-Сев. Широта.45°47' 08" Вост. Долгота. 54°05' 37"
- 7-Сев. Широта.45°46' 16" Вост. Долгота. 54°04' 49"
- 8-Сев. Широта.45°45' 09" Вост. Долгота. 54°01' 28"
- 9-Сев. Широта.45°44' 29" Вост. Долгота. 54°00' 35"
- 10-Сев. Широта.45°42' 59" Вост. Долгота. 53°57' 32"
- 11-Сев. Широта.45°43' 51" Вост. Долгота. 53°56' 16"

Площадь горного отвода составляет 24,56 кв.км. Глубина горного отвода по абсолютной отметке минус 3299м. Все запланированные работы в части



недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью бурения и назначение скважин №100, 101, 102, 103, 106, 107, 108 является добыча углеводородного сырья. На месторождении планируется бурение семи эксплуатационных скважин №100, 101, 102, 103, 106, 107, 108. Объем работ для одной скважины составляет 91,72 дней, из них:

- **строительно-монтажные работы** - 15,0 суток;
- **подготовительные работы к бурению** - 4,0 суток;
- **бурение и крепление** - 63,51 суток;
- **испытание объектов** - 9,21 суток; в том числе:
- **в открытом стволе** - 2,21 суток;
- **в эксплуатационной колонне** - 7,0 суток.

Основными источниками выбросов вредных веществ на площади являются:

- **организованные источники:** буровая установка ZJ-40 или аналогом VR-500 с грузоподъемностью не менее 225 т, цементировочный агрегат, емкость для топлива, передвижная паровая установка (ППУ), ДЭС - для выработки электроэнергии;

- **неорганизованные источники:** сварочный пост, смесительная установка СМН-20, насосная установка для перекачки дизтоплива, емкость для хранения дизтоплива ДЭС, ППУ и передвижных источников, емкость для бурового шлама, емкость масла, емкость отработанных масел, емкость для бензина, ремонтно-мастерская, склад цемента, блок приготовления цементных растворов, блок приготовления бурового раствора, резервуары для нефти, насосная установка для перекачки нефти. Норматив установлен на объем валовых выбросов от БУ ZJ-40.

Проведение учебных тревог «Выброс», периодичность - 4 раза в месяц и перед вскрытием продуктивного пласта. Проверка действий буровой бригады в случае возможных газонефтеводопроявлений. Периодические функциональные проверки ПВО во время бурения - ежемесячно перед вскрытием продуктивного пласта. Проверка работоспособности ПВО. Предупреждение аварийных ситуаций и осложнений: Проведение мероприятий по предупреждению гидроразрыва пластов при выполнении технологических операций в скважине:

- запрещается продолжение углубления скважины при появлении поглощения раствора и без выхода циркуляции;

- не допускать превышения скорости спуска бурильных (обсадных) труб более установленных значений;

- строго следить за правильным восстановлением циркуляции раствора после спуска инструмента, при соблюдении параметров бурового раствора;

- с целью предупреждения заклинивания и прихвата инструмента в случае потери диаметра необходимо проработать интервал предыдущего долбления. В интервалах возможных поглощений бурового раствора необходимо предусмотреть ограничение скорости спуска бурильного инструмента, поддержание свойств бурового раствора в заданных пределах. На глубине кровли продуктивного пласта произвести промежуточную промывку скважины не менее 2 циклов и выравнивание параметров бурового раствора (для уменьшения гидравлических сопротивлений на пласт). В интервалах возможных проявлений после окончания долбления, перед подъемом бурильных труб для смены долота, необходимо предусмотреть промывку скважины в течение цикла. В интервалах возможных осыпей и обвалов необходимо поддержание ингибирующих свойств бурового раствора в заданных

Общая продолжительность строительства скважины - 91,72 суток.
Строительство скважины №106 запланировано в 2027г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды



Выбросы загрязняющих веществ на период строительства Наименование загрязняющего вещества, Класс. Опасности., Выброс вещества, г/с, **Выброс вещества, т/год**

1 скважину: (0123) Железо (II, III) оксиды - 3, 0,00364 г/с, 0,00157 т/год; (0143) Марганец и его соединения - 2, 0,00038 г/с, 0,00017 т/год; (0301) Азота (IV) диоксид - 2, 1,71858 г/с, 10,22550 т/год; (0304) Азот (II) оксид - 3, 2,23416 г/с, 13,29315 т/год; (0328) Углерод (Сажа) - 3, 0,28643 г/с, 1,70425 т/год; (0330) Сера диоксид - 3, 0,57287 г/с, 3,40851 т/год; (0333) Сероводород - 2, 0,00029 г/с, 0,00004 т/год; (0337) Углерод оксид - 4, 1,43215 г/с, 8,52125 т/год; (0410) (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,00001 г/с, 0,00001 т/год; (1301) Проп-2-ен-1-аль - 2, 0,06874 г/с, 0,40902 т/год; (1325) Формальдегид (Метаналь) - 2, 0,06874 г/с, 0,40902 т/год; (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - 4, 0,79172 г/с, 4,10569 т/год; (2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) - 3, 0,29373 г/с, 0,12693 т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 3, 0,00009 г/с, 0,00004 т/год; **Всего: 7,47154 г/с, 42,20514 т/год. Всего стационарными источниками выбрасывается в атмосферу за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважины №106 составляет 42,20514 т/пер.**

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. Поверхностные воды в описываемом районе отсутствуют.

Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте бутилированная вода питьевого качества доставляется автотранспортом. В соответствии СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение Наружные сети и сооружения» удельное водопотребление составляет 150 л/сут.

Количество людей при строительстве составляет 70 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет - 150,0 л/сут.

Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и 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. На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, отработанные масла, металлолом, огарки сварочных электродов, ТБО. Наименование отходов; Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год; **Лимит накопления, тонн/год: 1 скв. Всего - 811,9668 т/год;** в т.ч. отходов производства - 806,7953 т/год; отходов потребления - 5,1715 т/год; Опасные отходы: Буровой шлам - 424,1625 т/год; Отработанный буровой раствор - 378,696 т/год; Промасленные отходы (ветошь) - 0,1524 т/год; Отработанные масла - 3,0245 т/год; Не опасные отходы: Коммунальные отходы - 1,3193 т/год; Пищевые отходы - 3,8522 т/год; Металлолом - 0,7584 т/год; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/год.

На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.



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

Электроснабжение - TAD1241GE VOLVO - 494 кВт.

Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства:

Показатели воздействия, Интегральная оценка воздействия: Пространственный масштаб, Временной масштаб, Интенсивность воздействия. Балл Значимости:

Атмосферный воздух - Локальный 1 балл, Кратковременный 1 балл, Слабая 2 балла, 2 балла Низкой значимости;

Поверхностные воды - воздействие отсутствует; Подземные воды - Локальный 1 балл, Кратковременный 1 балл, Слабая 2 балла, 2 балла Низкой значимости;

Недра - Локальный 1 балл, Кратковременный 1 балл, Умеренная 3 балла, 3 балла Низкой значимости;

Почвы - Локальный 1 балл, Кратковременный 1 балл, Умеренная 3 балла, 3 балла Низкой значимости;

Растительность - Локальный 1 балл, Кратковременный 1 балл, Умеренная 3 балла, 3 балла Низкой значимости;

Животный мир - Локальный 1 балл, Кратковременный 1 балл, Слабая 2 балла, 2 балла Низкой значимости.

При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

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;
- во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

Сбор, погрузка-разгрузка отходов при складировании выполняются механизированным способом при помощи погрузчиков и средств механизации. Места проведения погрузочно-разгрузочных работ оборудованы соответствующими знаками безопасности. Работы по загрузке-выгрузке отходов в автотранспортные средства осуществляются только на специально отведенных площадках, спланированных и имеющих твердое покрытие. Работа механизмов и машин ведется в соответствии с инструкцией по технике безопасности. Технически неисправные машины и механизмы не допускаются к работе. Также к работе не допускаются лица, не имеющие разрешения на обслуживание транспорта, погрузочно-разгрузочных машин и механизмов. При транспортировке отходов обязательными требованиями являются соблюдение скоростного режима и правил ведения загрузки отходов в кузова и прицепы автотранспортных средств.



Мерами по предотвращению аварийных ситуаций являются:

- соблюдение требований и правил по технике безопасности погрузочно-разгрузочных работ;
- соблюдение правил эксплуатации транспортной и погрузочно-разгрузочной техники;
- наличие обученного персонала.

Проектом предусмотрены мероприятия, исключающие возникновение аварийных ситуаций, как во время строительных работ.

Основными принятыми в проекте мероприятиями, направленными на защиту окружающей среды и обеспечения безопасных условий труда, являются:

- Движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам;
 - Сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием;
 - Четкое соблюдение границ рабочих участков;
 - При строительстве во время производства земляных работ использовать орошение уплотняемых грунтов;
 - Содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования;
 - Постоянный контроль за технологическим оборудованием, наличие исправных приборов;
 - Обеспечение прочности и герметичности оборудования;
 - Тщательное выполнение работ по строительству с соблюдением правил техники безопасности;
 - Надлежащая организация складирования отходов в специально отведенных для этого местах, в отдельных контейнерах, своевременный вывоз по договору;
 - Контроль за техническим состоянием автотранспорта и строительной техники, исключающий утечки горюче-смазочных материалов;
 - Соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение (возможный разлив топлива).
- Проектируемые работы исключают возможность развития почвенной и водной эрозии.

Основными природоохранными мероприятиями по предупреждению загрязнения подстилающей поверхности являются: контроль за исправным состоянием применяемой техники, исключение разливов ГСМ.

Выполнение проектных решений с соблюдением норм и правил строительства, а также мероприятий по охране окружающей среды, не приведет к значительному воздействию на окружающую природную среду.

Намечаемая деятельность: «Бурение эксплуатационной скважины №106 проектной глубиной 3300м (по стволу) на месторождении Сазтобе 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

