



ТОО «ТМ Мунай»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ72RYS01332243 02.09.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект разработки месторождения Сайгак.

Начало реализации намечаемой деятельности в 2026 г. после получения всех необходимых разрешений. Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе 1 скв. (№20) в 2030г, (№21) в 2032г: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 7 - бурение и крепление – 35 Продолжительность эксплуатации, сут. в том числе 1 скв. (№20) в 2030г, (№21) в 2032г: - эксплуатация месторождения – 365. Ликвидация последствий недропользования по завершению контракта если не будет продления либо по завершению разработки месторождения. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий может передвинуться по результатам продления контакта на недропользование. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется. Срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 14.12.2048 г.

Месторождение Сайгак в административном отношении находится на территории Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. В административном отношении участок исследуемого объекта расположен в РК, Актюбинская область, Темирский район, в 10-12км от районного центра п. Шубаркудык и в 190 км от областного центра - г.Актобе. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Актобе – Атырау и Актобе – Мангыстау, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе – Атырау и далее до месторождения 10-11 км по грунтовой дороге. Ближайшая жилая зона с.Шитубек. Расстояние до ближайшего источника выбросов 0.8 км в западном направлении. Ближайший водный объект (р.Шили) расположена на расстоянии 0,6 км в юго-западном направлении.

Площадь участка недр (горного отвода), составляет – 10,92 кв.км. Глубина отвода – минус 2505м.

Географические координаты: 1)49°5'14.38"C 56°37'15.57"B; 2)49°5'27.75"C 56°37'15.57"B; 3)49°5'27.76"C 56°37'4.32"B; 4)49°5'37.74"C 56°37'4.36"B; 5) 49°5'37.89"C 56°36'43.70"B; 6)49°5'24.07"C 56°36'43.80"B; 7)49°5'24.20"C 56°36'55.05"B; 8)49°5'14.38"C 56°36'55.08"B.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для разработки месторождения Сайгак рассмотрены 3 варианта. Ниже приведены результаты проектных расчетных вариантов по основным эксплуатационным объектам и по месторождению в целом. I вариант (базовый) Базовый вариант предусматривает продолжение разработки существующим фондом скважин при сложившейся системе разработки. В рамках данного варианта предусматривается ввод в эксплуатацию из остановленного фонда 7 добывающих скважин (№№1, 2, 4, 5, 6, 9, 10) и 3-х нагнетательных скважин (№№3, 7, 8). В



связи с разделением обустройства месторождения на два этапа, на первом этапе предусматривается ввод в эксплуатацию скважин №9 и №10, а также нагнетательной скважины №3 во второй половине 2026 года. Остальные скважины ввести в эксплуатацию со второй половины 2027 года в рамках второго этапа обустройства. Фонд добывающих скважин достигнет 7 ед., нагнетательных скважин 3 ед. II вариант (рекомендуемый) Данный вариант основан на базовом варианте и дополнительно предусматривает бурение 2 новых проектных добывающих скважин в 2030 и 2032 году. Также, для выработки запасов в III объекте предусматривается перевод скважины №6 со II объекта в 2043 году. Фонд добывающих скважин достигнет 9 ед., нагнетательных скважин 3 ед. III вариант Данный вариант основан на базовом варианте и дополнительно предусматривает бурение 5 новых проектных добывающих скважин в период 2030-2034гг. Фонд добывающих скважин достигнет 12 ед., нагнетательных скважин 3 ед.

Рекомендуемая конструкция вертикальных скважин: Направление удлиненное 508 мм х 100 м для защиты от размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении подкондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системы для обеспечения циркуляции бурового раствора. Кондуктор 339,7 мм х 500 м для перекрытия верхних неустойчивых мезозойских отложений, а также для предотвращения гидроразрыва пород под башмаком кондуктора в случае газопроявления и закрытия устья скважины. На устье устанавливается противовыбросовое оборудование. Промежуточная колонна 244,5 мм х 1300-1500 м спускается до вскрытия перспективных в нефтеносном отношении отложений, на колонну устанавливается ПВО по аналогии с Камерон 13 5/8 - 350. Эксплуатационная колонна 177,8 мм х 1900-2300 м (средняя проектная глубина соответственно для I и II объектов разработки) для разобщения пластов и раздельного испытания перспективных пластов коллекторов. Окончательные решения по конструкции и профилю проектных скважин, типу и компонентном составе бурового раствора, технологии цементирования, способу заканчивания и методу освоения для каждой конкретной скважины будут приняты при разработке технических проектов на строительство скважин.

По территории горного отвода месторождения Сайгак протекает Река Шийли. Акимом Актюбинской области принято решение № 309 от 15.10.2010 года об установлении водоохранных зон и полос вдоль реки на территории области, согласно которому ширина водоохранных зон (ВЗ) водотоков принята 500 м от уреза среднесезонного меженного уровня воды. Ширину прибрежных водоохранных полос установить для рек длиной до 50км - 20м; от 50 до 100км - 50м; от 100 до 200км - 100м. Расчет водопотребления при строительстве скважины (ориентировочно) – общая 3658,616 м³ (7317,232 м³ для 2-х скважин). При эксплуатации объекта общий объем водопотребления – 15589,15м³/год.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», координаты месторождения граничат с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

В данной зоне могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: заяц, лиса, корсак, степной хорек и грызуны.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1(одной) скважины (№20) в 2030г: Железо (II, III) оксиды - 0,009343889 г/с; 0,0033638 т/год; Марганец и его соединения - 0,000732722 г/с; 0,00026378 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 14,704811999 г/с; 42,57611072 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 2,389531951 г/с; 6,918617992 т/год; Углерод (Сажа) - 0,901544168 г/с; 2,64410225т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) - 2,520292133 г/с; 6,9612488 т/год; Сероводород - 0,000401576 г/с; 0,0235579232 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 11,79939402 г/с; 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000625167 г/с; 0,00022506 т/год; Фториды неорганические плохо раств. - 0,000672222 г/с; 0,000242 т/год; Метан (727*) - 0,02634 г/с; 0,02536503552 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,015804 г/с; 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,016726 г/с; 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000023291 г/с;



0,000072881 т/год; Формальдегид - 0,226556666 г/с; 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0002 г/с; 0,00003046 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19); Растворитель РПК-265П) - 5,624526757 г/с; 24,3558200768 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 6,666972222 г/с; 2,698482 т/год; **ВСЕГО: 44,9044988 г/с; 121,7862433 т/год.**

При строительстве 1 скв. (№21) в 2032г. ВСЕГО: 44,9044988 г/с; 121,7862433 т/год.
Период эксплуатации месторождения: Железо (II, III) оксиды - 0,02233 г/с; 0,02454 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) - 0,0004846 г/с; 0,00056 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 4,967969967 г/с; 148,67866 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0,807310233 г/с; 24,16094375 т/год; Углерод (Сажа) - 0,125540652 г/с; 2,1385 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) - 0,166666667 г/с; 0,5 т/год; Сероводород - 0,00000121968 г/с; 0,000002268 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода) - 3,030413778 г/с; 98,923175 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,0001458 г/с; 0,0001875 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000642 г/с; 0,000825 т/год; Метан - 0,38555 г/с; 12,159 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 6,7374398 г/с; 63,5093607 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 4,12736406 г/с; 38,0443084 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,00125 г/с; 0,3375 т/год; Метилбензол - 0,00083333333 г/с; 0,14022 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000001834 г/с; 0,000014331 т/год; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) - 0,00016666667 г/с; 0,018 т/год; Этанол - 0,00025 г/с; 0,027 т/год; 2-Этоксизтанол - 0,00013333333 г/с; 0,0144 т/год; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) - 0,00016666667 г/с; 0,02772 т/год; Формальдегид - 0,018695459 г/с; 0,15467975 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) - 0,000195 г/с; 0,03366 т/год; Уайт-спирит - 0,00277777778 г/с; 0,4125 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 7,75692674832 г/с; 99,586327432 т/год; Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) - 0,0000208 г/с; 0,00002246 т/год; Взвешенные частицы - 0,0016 г/с; 0,01145 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 0,000272 г/с; 0,00035 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,0012 г/с; 0,008316 т/год. **ВСЕГО: 28,1563484 г/с; 488,912223 т/год.**

Отходы бурения передаются сторонним специализированным организациям согласно договору. Буровой шлам (БШ) - 01 05 05* Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05* - опасные отходы. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Промасленная ветошь собирается в специальные контейнеры и вывозится на полигон. Уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) – 15 01 10* опасные отходы. промасленные фильтры – 16 01 07* опасные отходы. Тара вывозится по договору на утилизацию. Отработанные масла 13 02 06* – опасные отходы. Отработанные масла используются повторно в производстве для смазки деталей. Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* - опасные отходы. спецодежда 150202 - опасные отходы. Твердые бытовые отходы 20 03 01 - неопасные отходы. ТБО вывозятся на полигон ТБО по договору со специализированной организацией. Передача отходов должна осуществляться со специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 на основании договора. **При строительстве 1(одной) скважины Скв. №20 в 2030г. Всего отходов – 3139,464713 т/год.** В т.ч. буровой шлам – 1932,00436 т/год; ОБР– 1148,013328 т/год; Промасленная ветошь 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 1,8 т/год; Промасленные фильтры 0,123 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям 3,471575 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов 0,114 т/год; Медицинские отходы 0,135 т/год; Отработанная оргтехника и картриджи 20,0 т/год; Макулатура бумажная и картонная 0,8 т/год; Ртутьсодержащие отходы 0,06 т/год; Тара загрязненная нефтепродуктами 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 0,29 т/год; Отработанные батарейки 0,00125 т/год; Шлам от мойки авто 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 0,736 т/год; Использованная спецодежда 0,5 т/год; Огарки электродов 0,012 т/год; Смешанные коммунальные отходы



(Твердо-бытовые отходы) 3,949 т/год; Отработанные автошины 6,583 т/год; Строительные отходы 10,0 т/год; Металлолом 10,0 т/год; **При строительстве 1(одной) скважины Сква. №21 в 2032г. ВСЕГО: 3139,464713т/год.** В т.ч. буровой шлам – 1932,00436 т/год; ОБР– 1148,013328т/год; Промасленная ветошь 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 1,8 т/год; Промасленные фильтры 0,123 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям 3,471575 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов 0,114 т/год; Медицинские отходы 0,135 т/год; Отработанная оргтехника и картриджи 20,0 т/год; Макулатура бумажная и картонная 0,8 т/год; Ртутьсодержащие отходы 0,06 т/год; Тара загрязненная нефтепродуктами 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 0,29 т/год; Отработанные батарейки 0,00125 т/год; Шлам от мойки авто 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 0,736 т/год; Использованная спецодежда 0,5 т/год; Огарки электродов 0,012 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 3,949 т/год; Отработанные автошины 6,583 т/год; Строительные отходы 10,0 т/год; Металлолом 10,0 т/год; **При эксплуатации месторождения Всего: 336,86401 т/год.** Отработанное масло 11,0 т/год; Промасленная ветошь 0,1524 т/год; Тара из-под ЛКМ 0,042 т/год; Светодиодные лампы 0,12 т/год; Ртутьсодержащие отходы 0,06 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 0,290 т/год; Нефтьшлам 1,449 т/год; ООПС 43,155 т/год; АСПО 262,8 т/год; Шлам от мойки авто 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 0,736 т/год; Огарки сварочных электродов 0,00225 т/год; Металлолом 0,68256 т/год; Строительные отходы 1,25 т/год; Коммунальные отходы (ТБО) 12,0 т/год; Отработанные шины 3,0 т/год.

Намечаемая деятельность - «Проект разработки месторождения Сайгак» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При проведении работ по бурению скважин выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. При эксплуатации месторождения анализ расчета загрязнения атмосферы, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферных воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011. «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: - Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; - Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; - Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; - Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; - Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК.

Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории



месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации); (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного Кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

6. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.



7. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

