



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ \_\_\_\_\_

## Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Товарищество с ограниченной ответственностью «Аскер Мунай».

Материалы поступили на рассмотрение №KZ80RYS01716413 от 05.05.2026 г.

### Общие сведения

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* Товарищество с ограниченной ответственностью «Аскер Мунай», 050013, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Площадь Республики, дом № 15, 060640013221, КУЛУМБЕТОВ ГАМАЛЬ ЕРБОЛАТОВИЧ, 87273901118, Z.Baibulova@aman-munai.com.

*Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация.* Разработка участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал согласно «Дополнению к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2026 г.». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпунктом 2.1. «Добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа» Раздела 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объекта).* Сроки реализации проекта разработки: Период разработки по 1-му варианту (рекомендуемый) – 2028-2069 гг. Период разработки по 2-му варианту – 2026-2067 гг. В период реализации проекта разработки предполагается строительство новых скважин.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.* Недропользователем участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал является ТОО «Аскер Мунай». Компания ТОО «Аскер Мунай» является недропользователем месторождения Бурбайтал на основании Контракта №5605-УВС от 06.03.2026 года на добычу углеводородов (УМК) на участке недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал в Атырауской области Республики Казахстан. Участок недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал находится в пределах блоков XXVII-6-Е (частично), F (частично); XXVIII-6-С (частично), XXVII-7-D (частично), Е (частично), XXVIII-7-A (частично), В(частично) в Атырауской области Республики Казахстан. Горный отвод выдан Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан Комитета геологии (№31-09/1194 от 12.05.2023 года. Рег. №583-Д-УВ от 12.05.2023 года). В



административном отношении территория участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал расположена в Курмангазинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Местность представляет собой пустынную слабохолмистую равнину. Абсолютные отметки рельефа изменяются от минус 16,5 до минус 26,5 м с общим моноклинальным понижением в сторону Каспийского моря. Территория обжита крайне слабо. Постоянные населенные пункты на территории месторождения отсутствуют. Месторождение Бурбайтал расположено в 230 км на север от областного центра г.Атырау. Ближайшая жилая зона, поселок Курмангазы расположен в 20 км от месторождения. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Связь с населенными пунктами и промыслами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам, а с областным центром по автотрассе Атырау-Астрахань. Месторождение Бурбайтал расположено в 2 км от автотрассы Атырау-Астрахань. В орографическом отношении, площадь представляет собой недавнее дно Каспийского моря и приурочена к поверхности обширной морской хвалынской равнины.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.* Предполагаемая максимальная годовая добыча свободного газа – 479,8 млн.м<sup>3</sup>. В соответствии с изложенными требованиями для участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал предлагается к реализации герметизированная система внутрпромыслового сбора газа, в соответствии с которой продукция скважин по индивидуальным шлейфам поступает на промысловый газосборный пункт (ГСП), где на тестовых сепараторах осуществляется поскважинный замер добываемой продукции. После замера продукция скважины объединяется с продукцией остальных скважин и общим потоком по газосборному коллектору направляется до единого для всего месторождения установки комплексной подготовки газа (УКПГ). Основной объем товарного газа после УКПГ направляется в экспортный газопровод, а также на собственные нужды в виде топлива в печах подогрева нефти промысла и для выработки электроэнергии на нужды промысла. Реализация газа предполагается через экспортный газопровод Макат-Северный Кавказ компании Qazaq gaz. Пропан-бутановая фракция после УКПГ поступает в емкости хранения и далее насосом откачивается через наливные устройства в специально приспособленные для транспорта пропан-бутановой смеси автомашины-пропановозы. Реализация ШФЛУ осуществляется совместно с товарной нефтью, для чего поток ШФЛУ после УКПГ будет возвращен в систему товарного парка на ППН. Характеристика продукции: Свободный газ газовых залежей подсолевого комплекса месторождения Бурбайтал «тощий» с низким содержанием гомологов метана и неуглеводородных компонентов. Газ горизонтов Р-I и Д-I «тощий». Р-I: содержание конденсата от 30 до 150 г/м<sup>3</sup>, содержание метана – 92,50 % мольн., этана – 4,16 % мольн., пропана – 0,79 % мольн., бутанов – 0,69 % мольн., компонентов группы C<sub>5</sub>+ – 0,80 % мольн., углекислого газа – 0,53 % мольн., азота – 0,57 % мольн., гелия – 0,014 % мольн. Сероводород отсутствует. Плотность газа – 0,745 кг/м<sup>3</sup>. Д-I: содержание метана – 89,29 % мольн., этана – 4,72 % мольн., пропана – 2,63 % мольн., бутанов – 1,67 % мольн., компонентов группы C<sub>5</sub>+ – 0,82 % мольн., углекислого газа – 0,38 % мольн., азота – 0,43 % мольн., кислорода – 0,07 % мольн. Сероводород и меркаптаны отсутствуют. Плотность газа – 0,785 кг/м<sup>3</sup>.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.* Расчеты технологических показателей месторождения произведены по двум вариантам разработки. 1 вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод в разработку I объекта в конце 2028 г. 1 ранее пробуренной добывающей скважиной 101, а также с 2029 г. по 2034 г. предлагается бурение и ввод в разработку 10 новых вертикальных добывающих скважин (1 – в 2029 г., 1 – в 2030 г., 2 – в 2031 г., 2 – в 2032 г., 2 – в 2033 г. и 2 – в 2034 г.). Вертикальные скважины начнут углубляться на II объект с 2035 г. Таким образом, фонд добывающих скважин составит 11 единиц. Накопленная добыча газа месторождения на



2069 г. – 8212,0 тыс.т, КИГ – 0,730 д.ед. 2 вариант предусматривает ввод в разработку I объекта в конце 2028 г. 1 ранее пробуренной добывающей скважиной 101, а также бурение и ввод в разработку 14 новых вертикальных добывающих скважин (1 – в 2028 г., 2 – в 2029 г., 2 – в 2030 г., 2 – в 2031 г., 2 – в 2032 г., 2 – в 2033 г., 2 – в 2034 г., 1 – в 2035 г.). Вертикальные скважины начнут углубляться на II объект с 2036 г. Таким образом, фонд добывающих скважин составит 15 единиц. Накопленная добыча газа месторождения на 2067 г. – 14525,0 тыс.т, КИН – 0,730 д.ед.

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

*Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.* Предполагаемые объемы выбросов ЗВ в атмосферу в по 1-му рекомендуемому варианту составят: В 2028 году – 111,154386502т/год (11,633609701г/с), из них: Железо оксиды (3кл.оп)–0,0001485т/год, Марганец соединения (2кл.оп)–0,0000165т/год, Азота диоксид (2кл.оп)–39,84736т/год, Азотаоксид(3кл.оп)–6,475196т/год, Углерод(3кл.оп)–2,125170143т/год, Серадioxid(3кл.оп)–0,6755924т/год, Сероводород(2кл.оп)–0,00002492т/год, Углеродоксид(4кл.оп)–31,9283364т/год, Фтористые газообразные (2кл.оп)–0,000006т/год, УглеводородыC1-C5–12,158304305т/год, Бенз/а/пирен (1кл.оп)–0,000064009т/год, Формальдегид(2кл.оп)–0,563790289т/год, Масло минеральное–0,00001236т/год, АлканыC12-C19(4кл.оп)–14,545466937т/год, Взвешенные вещества(3кл.оп)–0,04626т/год, Пыль 70% (3кл.оп)–0,002595т/год, Пыль 70-20%(3кл.оп)–2,7632427392т/год, Пыль абразивная–0,0228т/год. В 2029 году –315,576243502т/год(11,688659701г/с), из них: Железо оксиды (3кл.оп)–0,0001485т/год, Марганец соединения (2кл.оп)–0,0000165т/год, Азота диоксид(2кл.оп)–125,25296т/год, Азота оксид(3кл.оп)–20,353606т/год, Углерод(3кл.оп)–6,700470143т/год, Сера диоксид (3кл.оп)–0,6755924т/год,Сероводород(2кл.оп)–0,00002492т/год,Углерод оксид(4кл.оп)–99,0327364т/год, Фтористые газообразные (2кл.оп)–0,000006т/год, УглеводородыC1-C5–13,894234305т/год,Бенз/а/пирен (1кл.оп)–0,000201009т/год, Формальдегид(2кл.оп)–1,783870289т/год, Масло минеральное–0,00001236т/год, АлканыC12-C19(4кл.оп)–45,047466937т/год,Взвешенные вещества(3кл.оп)–0,04626т/год,Пыль 70% (3кл.оп)–0,002595т/год, Пыль 70-20%(3кл.оп)–2,7632427392т/год, Пыль абразивная–0,0228т/год. В 2030 году –317,312173502т/год(11,743709701г/с), из них:Железо оксиды(3кл.оп)–0,0001485т/год,Марганец соединения (2кл.оп)–0,0000165т/год,Азота диоксид(2кл.оп)–125,25296т/год,Азота оксид (3кл.оп)–20,353606т/год,Углерод(3кл.оп)–6,700470143т/год,Сера диоксид (3кл.оп)–0,6755924т/год,Сероводород(2кл.оп)–0,00002492т/год,Углерод оксид (4кл.оп)–99,0327364т/год,Фтористые газообразные (2кл.оп)–0,000006т/год, УглеводородыC1-C5–15, 630164305т/год,Бенз/а/пирен(1кл.оп)–0,000201009т/год,Формальдегид(2кл.оп)–1,783870289т/год,Масло минеральное–0,00001236т/год, Алканы C12-C19(4кл.оп)–45,047466937т/год, Взвешенные вещества (3кл.оп)–0,04626т/год,Пыль 70%(3кл.оп)–0,002595т/год, Пыль 70-20%(3кл.оп)–2,7632427392т/год, Пыль абразивная–0,0228т/год. В 2031 году – 328,743942004т/год (18,644796302г/с), из них:Железо оксиды (3кл.оп)–0,000297т/год, Марганец соединения(2кл.оп)–0,000033т/год, Азота диоксид (2кл.оп)–126,63952т/год,Азота оксид(3кл.оп)–20,578922т/год,Углерод(3кл.оп)–6,765240286т/год, Сера диоксид(3кл.оп)–1,3511848т/год, Сероводород(2кл.оп)–0,00004984т/год,Углерод оксид (4кл.оп)–100,7418728т/год,Фтористые газообразные(2кл.оп)–0,000012т/год, УглеводородыC1-C5–19, 34163861т/год,Бенз/а/пирен(1кл.оп)–0,000203018т/год, Формальдегид(2 кл.оп)–1,798220578т/год, Масло минеральное–0,00002472т/год, АлканыC12-C19(4кл.оп)–45,856933874т/год,Взвешенные вещества (3кл.оп)–0,09252т/год,Пыль 70% (3кл.оп)–0,005184т/год, Пыль 70-20% (3кл.оп)–5,5264854784т/год, Пыль абразивная–0,0456т/год. В 2032 году–332,215802004т/год(18,754896302г/с), из них:Железо оксиды (3кл.оп)–0,000297т/год,Марганец соединения(2кл.оп)–0,000033т/год,Азота диоксид (2кл.оп)–126,63952т/год,Азота оксид(3кл.оп)–20,578922т/год, Углерод(3кл.оп)–6,765240286т/год, Сера



диоксид(3кл.оп)–1,3511848т/год,Сероводород(2кл.оп)–0,00004984т/год,Углерод оксид (4кл.оп)–100,7418728т/год,Фтористые газообразные(2кл.оп)–0,000012т/год, УглеводородыC1–C5–22, 81349861т/год,Бенз/а/пирен(1кл.оп)–0,000203018т/год, Формальдегид(2кл.оп)–1,798220578т/год,Масло минеральное–0,00002472т/год,Алканы C12–C19(4кл.оп)–45,856933874т/год,Взвешенные вещества (3кл.оп)–0,09252т/год,Пыль 70%(3кл.оп)–0,005184т/год,Пыль 70-20%(3кл.оп)–5,5264854784т/год, Пыль абразивная–0,0456т/год.

*Описание сбросов загрязняющих веществ.* Хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, выполненные в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится спецавтотранспортом согласно договору со специализированной организацией. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией по договору. Сточные воды, образующиеся при буровых операциях, сливаются в емкости и вывозятся сторонней организацией по договору. Дренажные воды от оборудования, протечки и ливневый сток с промплощадок собираются в дренажные емкости, которые по мере необходимости опорожняются и содержимое вывозится для утилизации по договору. Ливнево-дождевые воды формируются при отведении поверхностного стока с технологических площадок с твердым покрытием при снеготаянии и в период прохождения ливневых дождей. Производственно-ливневые стоки собираются в емкость. По мере накопления стоки вывозятся согласно договору со специализированной организацией. На месторождении сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не осуществляется.

*Водоснабжение.* Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Аскер Мунай» не имеет. Водоснабжение участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал контрактной территории ТОО «Аскер Мунай» для хозяйственно-бытовых и технических нужд будет осуществляться на основании договора между ТОО «Аскер Мунай» и ТОО «Курмангазы су Арнасы». Бутилированная питьевая вода будет доставляться автотранспортом из города Атырау. Район расположения месторождения Бурбайтал характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует требованиям ГОСТ 2874 - 82 «Вода питьевая» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества питьевой воды обеспечивается актами приема-передачи воды.

Ориентировочные объемы водопотребления составят: 4426,538 м<sup>3</sup>/год (12,128 м<sup>3</sup>/сут.), из них на питьевые нужды – 40,2 м<sup>3</sup>/год (0,11 м<sup>3</sup>/сут.), хозяйственно-бытовые нужды – 4175,6 м<sup>3</sup>/год (11,44 м<sup>3</sup>/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) – 210,7875 м<sup>3</sup>/год (0,5775 м<sup>3</sup>/сут.). Ориентировочные объемы водоотведения составят: 4384,38 м<sup>3</sup>/год (12,012 м<sup>3</sup>/сут.), из них стоки, от хозяйственно-бытовых нужд – 4175,6 м<sup>3</sup>/год (11,44 м<sup>3</sup>/сут.), от непредвиденных расходов (5% общего объема) – 208,780 м<sup>3</sup>/год (0,5720 м<sup>3</sup>/сут.). Вода для



питьевых нужд (бутилированная вода) после использования рабочим персоналом будет являться безвозвратной водой. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 скважины составят: 793 м<sup>3</sup>, из них: для хозяйственно-бытовых нужд – 108 м<sup>3</sup>, для технических нужд – 685 м<sup>3</sup>.

На участке недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал контрактной территории ТОО «Аскер Мунай» планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых, питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд месторождения.

*Описание отходов.* Ориентировочные объемы образования отходов производства и потребления вне зависимости от реализуемого варианта составят 91,41325 т/год, из них: Черные металлы (металлолом) - образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 10,0 т/год. Промасленная ветошь - образуется в процессе протирки деталей и механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 1,27 т/год. Отработанные люминесцентные лампы - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп составит 0,043 т/год. Огарки сварочных электродов - образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков электродов составит 0,003 т/год. Отработанные шины - образуются в процессе использования автотранспорта. Количество автомобильных шин составит 3,2 т/год. Отработанные аккумуляторы - образуются в процессе использования автотранспорта. Количество отработанных аккумуляторов составит 0,92 т/год. Отработанные фильтры - образуются в процессе использования автотранспорта. Количество отработанных промасленных фильтров составит 0,728 т/год. Тара из-под масел и нефти - образуется в процессе использования масел на промысле. Количество отработанной тары составит 4,13 т/год. Отходы оргтехники - образуются в процессе использования оргтехники персоналом. Количество отработанной оргтехники составит 0,5 т/год. Резинотехнические изделия - образуются в процессе использования резинотехнических изделий персоналом. Количество отходов от резинотехнических изделий составит 0,3 т/год. Спецодежда – отход образуется в процессе использования спецодежды персоналом. Количество отхода составит 0,05 т/год. Отработанные масла - образуются при эксплуатации строительной техники и автотранспортных средств. Количество отхода составит 50,6875 т/год. Медицинские отходы - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу. Количество отхода составит 0,044 т/год. Отходы эмали - образуются в процессе лакокрасочных работ. Количество отхода составит 0,14475 т/год. Макулатура - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество макулатуры ориентировочно составит 4,664 т/год. Пластмасса - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество пластика ориентировочно составит 0,583 т/год. Стеклобой - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество стеклобоя ориентировочно составит 0,43725 т/год. Коммунальные отходы - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество коммунальных отходов ориентировочно составит 8,89075 т/год. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 4,818 т/год. Ориентировочные объемы образования отходов при строительстве 1 скважины составят 145,91 тонн, из них: буровой шлам - 107,75 тонн, отработанный буровой раствор (ОБР) - 35,15 тонн, отработанные масла - 1,24 тонн, промасленная ветошь и рукавицы - 0,07 тонн, металлолом - 0,50 тонн, отходы использованной тары - 0,50 тонн, коммунальные (ТБО) отходы – 0,44 тонн, пищевые отходы – 0,26 тонн.

#### **Выводы:**

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:



1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам. (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

3. По указанному субъекту-заявителю при составлении предпроектной и проектной документации необходимо подготовить проект обоснования санитарно-защитной зоны, указать сведения о том, к какому классу опасности относится объект и имеет ли возможность обустроить территорию с сохранением санитарно-защитной зоны.

4. Согласно Правил необходимо представить:

1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;

2) проект отчета о возможных воздействиях;

3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

5. Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статье 73 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс), а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

6. 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 в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК от 30 июля 2021 года №280. В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо учесть следующее:

1. Описать методы обращения со всеми видами образуемых отходов. Согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

1) предотвращение образования отходов;

2) подготовка отходов к повторному использованию;

3) переработка отходов;

4) утилизация отходов;

5) удаление отходов.

2. Предоставить полный перечень отходов, подлежащих утилизации на проектируемом объекте и предполагаемый объем утилизируемых отходов по видам. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его утилизации, подробно описать технологический процесс утилизации отходов. Указать место хранения отходов до их утилизации, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов.

3. Предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий.

4. Предусмотреть озеленение территорий и увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий согласно п.п.6 п.5 Приложения 4 Экологического Кодекса.

5. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности. Предусмотреть отдельный сбор, указать сроки хранения и дальнейшее использование образуемых отходов согласно п.2 статьи 320 ЭК РК.



7. Необходимо учесть требования ст.207 Кодекса: Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

8. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности.

9. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).

10. Относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны. Роза ветров. Какая выбрана СЗЗ для строящегося объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Какие предусмотрены мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду и население (в плане источников выбросов в атмосферный воздух, предотвращения неприятных запахов при утилизации и временном хранении в накопительной емкости отходов).

11. Необходимо рассмотреть возможность применения наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения.

12. Предоставить описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, возникающих в результате строительства и эксплуатации объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности, в том числе работ по поустутилизации существующих объектов в случаях необходимости их проведения.

13. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

***Замечания и предложения от Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан.***

Согласно письму Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области от 28.09.2023 г. № 06-01-05-03-3/1813, постановления о водоохраных зонах и полосах рек Атырауской области были признаны утратившими силу постановлением акимата Атырауской области от 29 июня 2023 года № 101 в соответствии с позицией Специализированной природоохранной прокуратуры и Департамента юстиции.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 13 Правил установления границ водоохраных зон и полос, утвержденных приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ, минимальная ширина водоохранной зоны для рек по каждому берегу устанавливается от уреза воды при среднем многолетнем меженном уровне до уреза воды при среднем многолетнем уровне в период паводка (включая пойму реки, пойменные протоки, крутые коренные берега, обрывы и овраги) с дополнительным включением 500 метров.

Для наливных водохранилищ и озер минимальная ширина водоохранной зоны устанавливается 300 метров при площади акватории до 2 км<sup>2</sup> и 500 метров при площади акватории свыше 2 км<sup>2</sup>.

Согласно пункту 15 Правил, минимальная ширина водоохраных полос водных объектов устанавливается не менее 35 метров.

В связи с изложенным сообщаем, что при отсутствии установленных водоохранной зоны и водоохранной полосы предоставить предложения и замечания не представляется возможным.



***Замечания и предложения от Департамента экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.***

Департамент экологии по Атырауской области, рассмотрев Заявление о намечаемой деятельности (далее – заявление) KZ80RYS01716413 от 05.05.2026 года ТОО «Аскер Мунай» сообщает следующее.

1. В пункте 7 указано предположительные сроки реализации проекта разработки: период разработки по 1-му варианту (рекомендуемый) – 2028–2069 гг. Период разработки по 2-му варианту – 2026–2067 гг. Необходимо уточнить и конкретизировать сроки начала реализации и завершения намечаемой деятельности.

2. В пункте 11 необходимо указать объем классификацию образуемых отходов.

3. В заявлении о намечаемой деятельности указан объем образующихся отходов в количестве 91,41325 тонн. Необходимо указать на какой период разработки представлен объем образующихся отходов.

4. Необходимо представить объемы образующихся отходов при разработке месторождения по рекомендуемому варианту.

5. В пункте 6 указано, что с 2029 г. по 2034 г. предлагается бурение и ввод в разработку 10 новых вертикальных добывающих скважин (1 – в 2029 г., 1 – в 2030 г., 2 – в 2031 г., 2 – в 2032 г., 2 – в 2033 г. и 2 – в 2034 г.). Вертикальные скважины начнут углубляться на II объект с 2035 г. Таким образом, фонд добывающих скважин составит 11 единиц. Необходимо представить номера скважин.

6. Необходимо указать информация об источнике воды, используемой для нужд пожаротушения.

7. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и ст.358 Экологического кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

8. Описать возможные риски возникновения аварийных ситуаций.

***Выводы:***

При разработке отчета о возможных воздействиях необходимо учесть все вышеуказанные замечания и рекомендации с приведением материалов в полное соответствие с требованиями ст.72 Экологического Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

**Заместитель председателя**

**А. Бекмухаметов**

*Исп. Шарманбаева Ж.  
74-03-58*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



