



АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ50RYS01137960 от 12.05.2025 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.kz.

Газонефтяное месторождение Жолдыбай Северный расположено в 30 км к северо-востоку от месторождения Макат, входит в состав административного Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан и находится на расстоянии 152 км к северо-востоку от города Атырау. В 20 км юго-восточнее расположена собственно площадь Жолдыбай, в пределах которой через центральную ее часть проходит железная дорога Атырау-Актюбинск.

Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота 1. 47° 50' 10 С 53° 28' 15' В 2. 47° 50' 50 С 53° 27' 50' В 3. 47° 51' 00 С 53° 28' 00' В 4. 47° 51' 05 С 53° 28' 25' В 5. 47° 50' 30 С 53° 29' 45' В 6. 47° 50' 00 С 53° 30' 15' В 7. 47° 49' 35 С 53° 30' 15' В 8. 47° 49' 30 С 53° 29' 45' В 9. 47° 49' 50 С 53° 29' 15' В 10. 47° 49' 50 С 53° 28' 45' В.

Недропользователем месторождения является АО «Эмбаунайгаз», имеющее контракт № 211 от 13.08.1998г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Согласно Дополнению №5 к Контракту, подписанному 25.02.2015г, период разработки месторождения продлен до 2037г. Горный отвод предоставлен Акционерному обществу «Эмбаунайгаз» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Жолдыбай Северный в пределах блоков XXIV-14-С(частично), F(частично), 15-А (частично), D(частично) на основании Дополнения №3 от 01.10.2012г. (рег. № 3856-УВС) к Контракту №211 от 13.08.1998г. Площадь горного отвода – 4,71 кв.км. Глубина – на вертикальных разрезах до подошвы юрских отложений. Газонефтяное месторождение Жолдыбай Северный открыто в 1982г.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности KZ50RYS01137960 от 12.05.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

«Анализ разработки месторождения Жолдыбай Северный», утвержденный ЦКРР РК МЭРК. В рамках Анализа разработки 2021г был выполнен только пересчет суммы обеспечения исполнения обязательств по ликвидации последствий недропользования. После последнего «Пересчет извлекаемых запасов нефти и растворенного в нефти газа продуктивного горизонта Ю-І месторождения Жолдыбай Северный Атырауской области Республики Казахстан по состоянию на 02.01.2013г» были пробурены 2 скважины (№№67, 70) из 6 проектных, которые не внесли существенных изменений в геологию, и тем самым утвержденные начальные геологические запасы нефти в рамках настоящего отчета остались на прежнем уровне. В 2024г был утвержден «Пересчет извлекаемых запасов нефти и



растворенного газа в нефти продуктивного горизонта Ю-І месторождения Жолдыбай Северный Атырауской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 02.01.2023г». В целом по месторождению подсчитанные извлекаемые запасы нефти промышленной категории В+С1 увеличились на 45,7 тыс.т (+5%) и составили 1 055,7 тыс.т.

С целью обоснования КИН рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин. В рамках рекомендуемого к реализации 2 варианта разработки, предусматривается продолжение реализаций утвержденных проектных решений АР-2021г с корректировками на текущее состояние. Разработка месторождения предусматривает существующим фондом скважин с проведением ГТМ по ограничению водопритокков. Согласно рекомендуемому 2 варианту рентабельный период разработки продлится до 2030г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 1 063,1 тыс.т., КИН по месторождению в целом при этом составит 0,637 доли ед. Вариант I Первый вариант предусматривает продолжение реализаций утвержденных проектных решений ДУПР-2014г, уплотнение сетки скважин путем ввода оставшихся 4 вертикальных скважин из бурения. Вариант II (рекомендуемый) Второй вариант предусматривает разработку месторождения существующим фондом скважин с дополнительным проведением ГТМ по ОВП в 4 скважинах.

Действующим проектным документом разработки Жолдыбай Северный предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции. Газожидкостная смесь с АГЗУ поступает в нефтегазосепаратор «НГС-2,5-2000», где происходит отделение газа от нефти. На входе НГС дозируется деэмульгатор типа «Рандем 2204» с дозировкой 230 г/т дозирочной установкой БР-2,5. Отделившийся газ поступает на осушку в газосепаратор «ГС-1,6-600» и далее подается на собственные нужды на печи ПТ-16/150. Эмульсия с нефтегазосепаратора поступает на печи подогрева жидкости ПТ-16/150 №1, где нагревается до 30-40°C, что способствует ускорению деэмульсации в отстойнике ОГ-200. ВОГ происходит окончательное разделение эмульсии на нефть и воду. После отстойника нефть с содержанием воды до 5% поступает на концевую сепарационную установку (КСУ). Нефть после II-ступени сепарации поступает в резервуар №3, оборудованный специальным маточником. С резервуара №3 по переточному уровню 4,0 метра подготовленная нефть поступает в товарные резервуары №1, 2. С нижней перетока 2,0 метра бустерными насосами марки «К-100-80-160» №1, №2 нефть через печь подогрева нефти ПТ-16/150М №2 откачивается обратно на РВС №3 (повторная деэмульсация). С резервуара №3 подготовленная нефть поступает в товарные резервуары №1, №2 V=1000м³ на отстой. После отстоя производится отбор проб нефти на аналитический контроль качества продукции. Подготовленная товарная нефть центробежными насосами ЦНС-180/212 №1, №2 (один насос в резерве) или поршневым насосом НБ- 125 №3 с давлением Р=10–21 кгс/см² перекачивается по нефтепроводному трубопроводу «Жолдыбай Северный – Восточный Макат», Ø219х8мм, протяженностью 20 км в центральный пункт сбора и подготовки нефти (ЦПСП) Восточный Макат для дальнейшей подготовки и сдачи потребителю АО «КазТрансОйл». Согласно технологическому регламенту, составленный между НГДУ «Доссормунайгаз» и НГДУ Кайнармунайгаз», на ЦПСП Жолдыбай Северный подготавливается и транспортируется нефть месторождения Уз, Уз Восточный и Уз Северный НГДУ «Кайнармунайгаз». Предварительно подготовленная нефть месторождения Уз по трубопроводу «Уз –Жолдыбай Северный» откачивается на ЦПСП Жолдыбай Северный. Газожидкостная смесь с небольшим содержанием газа с АГЗУ №1, №2, №3 поступает в НГС. Отделившийся от нефти в нефтегазосепараторе газ поступает в газосепаратор на осушку, а затем через используется для отопления социально-бытовых объектов. Так как объема попутного газа, добываемого на месторождении Жолдыбай Северный, недостаточно для обеспечения собственных нужд месторождения, то недовосполняется газом из УПГ месторождения Макат Восточный, поступающим по газопроводу «Макат Восточный –Жолдыбай Северный». Товарный газ УКПГ в качестве топлива используется для печей ПТ-16-150 №1,2, Котел водогрейный «ВВ КВа 174/Сигнал КОВ-63СТн» (для отопления столовой) (1-раб,1-резерв), Котел «Baumak ВУМ-SE-24)» (для



отопления хим.лаборатории) (1-раб,1-резерв), Котел газовый «Буран 47кВт» (для отопления провизорной) (1-ед), «Буран КВА-233» (2-1) (для отопления общежития) (1-раб,1-резерв), «Буран КВА-116» (2-1) (для отопления вагон общежития) (1-раб,1-резерв), Ква-500ЛЖ/Гн (2-1) (ВВ-500) (гараж, адм.зд.) (1-раб,1-резерв) Ква-350 (3-1) (ВВ-3560) (столовая на 150 мест), Ква-350 (3-1) (ВВ-3560) (столовая на 150 мест) (2-раб,1-резерв)..

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; •Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве скважин являются: • Источник №0001, буровая установка ZJ-20; • Источник №0002, цементирувочный агрегат; • Источник №0003, ДЭС вахтового поселка; • Источник №6005, емкость для топлива; • Источник №6006, сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух при испытании скважин являются: • Источник №0004, буровая установка; • Источник №6007, емкость для топлива; • Источник №6008, насос для перекачки нефти; • Источник №6009-6012 добывающие скважины . В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 16 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 12. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Источник №0129-0130. Котельная; • Источник №0131-0132. Котельная; • Источник №0365-0366. Котельная; • Источник №0282, 0283. Котельная; • Источник №0134 Дизельная электростанция (ДЭС); • Источник №0261 Дизельная электростанция (ДЭС); • Источник №0137 Печь подогрева ПТ 16/150; • Источник №0138-0139 Печь подогрева ПТ 16/150; • Источник №0140, 0271. Котельная; • Источник № 0141-0143 Резервуары РВС; • Источник №0260 Хим. Лаборатория; • Источник 0266-001 Факельная установка V7; • Источник 0266-002 Факельная установка V8; • Источник №0323. Дизельная электростанция (ДЭС); Источник №6993. Сварочный пост с ТДМ-502; • Источник №6994. Пост газорезки; • Источник № 6995-7021 Скважины по 1 варианту разработки: • 2025 – по 27 скв. (ежегодно); • 2026г – по 27 скв. (ежегодно); • 2027г – по 27 скв. (ежегодно); • 2028г – по 27 скв. (ежегодно); • 2029г – по 26 скв. (ежегодно); • 2030г – по 25 скв. (ежегодно); Скважины по

2 варианту разработки: • 2025 – по 27 скв. (ежегодно); • 2026г – по 27 скв. (ежегодно); • 2027г – по 27 скв. (ежегодно); • 2028г – по 27 скв. (ежегодно); • 2029г – по 26 скв. (ежегодно); • 2030г – по 25 скв. (ежегодно); • Источник № 7025-7051 Дренажная емкость на устье скважин; • Источник № 7055-7057. АГЗУ; • Источник № 7058-7060 . Дренажная емкость на ГЗУ; • Источник № 7061 Нефтегазосепаратор; •Источник № 7063. Газосепаратор (ГС); • Источник № 7065. Отстойник ОГ-200; •Источник № 7066. Отстойник ОПФ- 3000; • Источник № 7067-7071, 7153-7154 Насосы для нефти; •Источник № 7072-7073. Дренажная емкость ЕП-16; •Источник № 7546-7548. Дренажная емкость; • Источник № 7549 Концевая сепарационная установка КСУ; •Источник №7550-7551 Кондетсатсборник; •Источник №7552 ГРПШ; •Источник №7553- 7559 Насос ППН. В целом по мест. при эксплуатации максимально выявлено: 21 стационарных орг. источников загрязнения, 89 стационарных неорганизованных.

Выбросы вредных веществ при реализации проекта разработки по 1 варианту разработки: Выбросы при строительстве 4 вертикальных скважин (I вариант разработки): Железо (II, III) оксиды 0,01092 г/с; 0,006292 т/г. Марганец и его соединения 0,001153 г/с; 0,000664 т/г. Азота (IV) диоксид 6,4352 г/с;13,94176 т/г. Азот (II) оксид 1,04572 г/с;2,265536 т/г. Углерод (Сажа) 0,418958333 г/с; 0,87136 т/г. Сера диоксид 1,0055 г/с; 2,1784 т/г. Сероводород 0,0000362 г/с; 2,08Е-05 т/г. Углерод оксид 5,195083332 г/с; 11,32768 т/г. Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,01429 г/с; 0,03868 т/г. Бенз/а/пирен 0,000010055 г/с; 2,4Е-05 т/г. Проп-2-ен-1-аль 0,0052 г/с; 0,015696 т/г. Формальдегид 0,10055 г/с; 0,21784 т/г.



Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 2,442958333 г/с; 5,23496 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 0,458761 г/с; 0,7796 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,000285 г/с; 0,000164 т/г. ВСЕГО: 17,13463 г/с; 36,8786 т/г. Максимальные выбросы при эксплуатации месторождения за 2025г по 1 варианту разработки: Железо (II, III) оксиды 0,02155 г/с; 0,06104 т/г. Марганец и его соединения 0,00042 г/с; 0,00153 т/г. Азота (IV) диоксид 0,66392 г/с; 7,23948 т/г. Азотная кислота 0,00043 г/с; 0,00457 т/г. Азот (II) оксид 0,81462 г/с; 8,55333 т/г. Углерод (Сажа) 0,10605 г/с; 1,08307 т/г. Сера диоксид 0,20837 г/с; 2,17849 т/г. Сероводород (518) 0,0014 г/с; 0,04347 т/г. Углерод оксид 0,71899 г/с; 10,41305 т/г. Фтористые газообразн. соед. 0,00009 г/с; 0,0006 т/г. Фториды неорганич. 0,0004 г/с; 0,00264 т/г. Метан (727*) 0,2384 г/с; 7,50156 т/г. Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,38052 г/с; 11,44266 т/г. Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,03126 г/с; 0,77945 т/г. Бензол 0,00041 г/с; 0,01018 т/г. Диметилбензол 0,00013 г/с; 0,00320 т/г. Метилбензол 0,01109 г/с; 0,12059 т/г. Проп-2-ен-1-аль 0,02493 г/с; 0,25962 т/г. Формальдегид 0,02493 г/с; 0,25962 т/г. Смесь природных меркаптанов 0,00056 г/с; 0,01771 т/г. Бензин 0,02167 г/с; 0,22838 т/г. Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 0,24933 г/с; 2,59622 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00017 г/с; 0,00112 т/г. ВСЕГО: 3,519663 г/с; 52,801577 т/г. Максимальные выбросы при эксплуатации месторождения за 2025г по 2 рекомендуемому варианту разработки: Железо (II, III) оксиды 0,02155 г/с; 0,06104 т/г. Марганец и его соединения 0,00042 г/с; 0,00153 т/г. Азота (IV) диоксид 0,66387 г/с; 7,23945 т/г. Азотная кислота 0,00043 г/с; 0,00457 т/г. Азот (II) оксид 0,81461 г/с; 8,55333 т/г. Углерод (Сажа) 0,10600 г/с; 1,08304 т/г. Сера диоксид 0,20837 г/с; 2,17849 т/г. Сероводород (518) 0,0014 г/с; 0,04340 т/г. Углерод оксид 0,71855 г/с; 10,41278 т/г. Фтористые газообразн. соед. 0,00009 г/с; 0,0006 т/г. Фториды неорганич. 0,0004 г/с; 0,00264 т/г. Метан (727*) 0,23839 г/с; 7,50155 т/г. Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,38052 г/с; 11,35414 т/г. Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,03126 г/с; 0,74662 т/г. Бензол 0,00041 г/с; 0,00975 т/г. Диметилбензол 0,00013 г/с; 0,00306 т/г. Метилбензол 0,01109 г/с; 0,12032 т/г. Проп-2-ен-1-аль 0,02493 г/с; 0,25962 т/г. Формальдегид 0,02493 г/с; 0,25962 т/г. Смесь природных меркаптанов 0,00056 г/с; 0,01771 т/г. Бензин 0,02167 г/с; 0,22838 т/г. Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 0,24933 г/с; 2,59622 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00017 г/с; 0,00112 т/г. ВСЕГО: 3,51911 г/с; 52,67898 т/г..

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Объемы отходов при строительстве скважин по 1 варианту разработки - 672,979 т. Объемы отходов при эксплуатации месторождения Жолдыбай Северный за 2025-2030гг - 14,1858т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ50RYS01137960 от 12.05.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности **«Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.**



При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические



работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

9. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

10. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

11. В соответствии с п.1,3 ст. 320 Кодекса, под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

