

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

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

№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности от Акционерного общества "Мангистаумунайгаз".

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ74RYS01222888 от 24.06.2025 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ВЭНЬ ЦЗЯЦЗЮНЬ, +7 (7292) 211-604, k.yerseitov@mmg.kz.

Общее описание видов намечаемой деятельности, согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс). Проект разработки месторождения Жетыбай. Вид намечаемой деятельности относится к п. 2.1 раздела 1, приложения 1 Кодекса – 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, для которой проведение процедуры оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду является обязательной.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест: Нефтегазовое месторождение Жетыбай в административном отношении расположено на территории Мангистауского и Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются поселок Жетыбай (1 км), районный центр Курык (60 км), города Жанаозен (70 км), Актау (80 км). В орографическом отношении район представляет собой слабовсхолмленное обширное плато, погружающееся в юго-западном направлении. Сообщение между промыслом и населенными пунктами: г. Актау, г. Жанаозен и поселком Жетыбай осуществляется по асфальтированному шоссе.

Площадь месторождения Жетыбай:

- 7011,3 га (Акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) №7753 от 23.02.2017 г., кадастровый номер земельного участка: 13-198-023-032, целевое назначение земельного участка – для добычи углеводородного сырья со сроком до 08 декабря 2028 г.);
- 3528,9779 га (Акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) №208 от 30.05.2015 г., кадастровый номер земельного участка: 13-197-005-2014, целевое назначение земельного участка – для добычи углеводородного сырья со сроком до 08 декабря 2028 г.).



Месторождение Жетыбай располагается на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №929 Д (нефть) от 08.12.1997 г. срок действия 31 год с продлениями. Площадь геологического отвода 119,34 км². Площадь горного отвода 97,0 км².

В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют.

Координаты угловых точек месторождения Жетыбай:

- №1 с.ш. 43033'56'', в.д. 520 01'39'';
- №2 с.ш. 430 34'59'', в.д. 520 02'30'';
- №3 с.ш. 430 34'41'', в.д. 520 03'54'';
- №4 с.ш. 430 33'44'', в.д. 520 12'42'';
- №5 с.ш. 430 32'18'', в.д. 520 16'45'';
- №6 с.ш. 430 30'54'', в.д. 520 16'45'';
- №7 с.ш. 43030'17'', в.д. 520 12'22'';
- №8 с.ш. 43031'05'', в.д. 520 07'39''.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год, срок завершения (рентабельный срок разработки) – 2031 год.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Месторождение Жетыбай открыто в июле 1961 года, в промышленной разработке находится с 1969 года. Разработку нефтегазового месторождения Жетыбай ведет Производственное управление «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ), которое обладает Контрактом на добычу и разведку №170 от 17.01.98 г. и имеет Лицензию № 929/Д (нефть) от 08.12.97 г. на месторождение Жетыбай. Данной намечаемой деятельностью планируется дальнейшая разработка месторождения Жетыбай. По состоянию на 01.01.2025 г. на месторождении Жетыбай пробуренный фонд составляет 2527 скважин. В эксплуатационном добывающем фонде числятся 1375 скважин, в т.ч. 961 ед. действующих, 414 ед. бездействующих и 3 скважины в консервации. В эксплуатационном нагнетательном фонде числятся 474 скважин, в т.ч. действующих 315ед., бездействующих 137 ед.

По состоянию на 01.01.2025 г., по месторождению среднесуточные дебиты нефти и жидкости составляют 7,0 и 26,6 т/сут., соответственно, средняя обводненность равна 74,7%. Выполнение нового проекта разработки месторождения Жетыбай было вызвано необходимостью усовершенствования и обоснования рациональной системы разработки продуктивных горизонтов, при оптимальном режиме разработки залежи до предела экономической рентабельности, а также увеличения коэффициента извлечения нефти (КИН).

Производительность м/р Жетыбай:

- Добыча нефти – более 500 т/сут., добыча газа – более 500 тыс. м³.
- Расход газа на 1 ед. установки: УН-0,2 – 25,0 м³/час.
- Ориентировочная проектная глубина бурения скважины - 2450 метров.
- Ориентировочная продолжительность строительства одной скважины – 51,4 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважин не производится.

Основной объем добытого попутного нефтяного газа используется в качестве топлива для работы установленного газопотребляющего оборудования (печи подогрева и устьевые подогреватели). Оставшаяся часть газа, вместе с излишками попутного газа, который был добыт на месторождениях ПУ «ЖМГ», направляется на УСГ ПУ «ЖМГ» для дальнейшей передачи на КазГПЗ.

Технологические показатели по рассматриваемым вариантам на весь проектный срок разработки (2025-2031 гг.):



- *Вариант 1* - базовый вариант. Вариант продолжения разработки месторождения при сложившейся системе эксплуатации залежей.
- *Вариант 2.* Предусматривает продолжение реализации основных решений Анализа разработки месторождения Жетыбай (АР-2023г.). Предусматривает бурение новых скважин на основных объектах эксплуатации и проведение мероприятий по усовершенствованию системы разработки. Всего на месторождении планируется бурение 180 скважин (147 добывающих и 33 нагнетательных).
- *Рекомендуемый вариант 3* предусматривает бурение новых скважин, проведение ГТМ, направленных на повышение продуктивности скважин проведение ГРП, обработки призабойной зоны скважин и внутрискважинного оборудования, применение технических решений и оборудования для увеличения отбора жидкости. Всего на месторождении планируется бурение 260 скважин (229 добывающих вертикальных и 31 нагнетательных).
- *Вариант 4* основан на варианте 3, дополнительно предусматривается бурение 19 скважин с горизонтальным окончанием (ГС). Всего на месторождении планируется бурение 279 скважин (248 добывающих вертикальных, 19 горизонтальных и 31 нагнетательных).

Бурение (строительство) скважин ведут подрядные буровые компании, определяемые ежегодно на основании тендера. Электроснабжение – существующие сети ЛЭП, дизель-генераторы. Теплоснабжение – существующие сети.

Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: химреагенты – 133,48 т/скв., электроды – 0,060 т/скв., цемент – 109,45 т/скв., моторные масла – 9,408 т/скв., дизельное топливо (дизельные буровые установки и котельная установка) – 373,221 т/скв.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В данном отчете рассмотрены 4 варианта разработки месторождения.

Вариант разработки №1 является базовым вариантом. В качестве базового варианта в настоящем проектом документе рассмотрен вариант продолжения разработки месторождения при сложившейся системе эксплуатации залежей.

Вариант разработки №2 предусматривает продолжение реализации основных решений Анализа разработки месторождения Жетыбай, 2023 г. Предусматривает бурение новых скважин на основных объектах эксплуатации и проведение мероприятий по усовершенствованию системы разработки. Всего на месторождении планируется бурение 147 добывающих скважин. Для реализации проектных решений по варианту №2 потребуются провести работы по монтажу и строительству:

147 добывающих скважин

- выкидных нефтепроводов (стеклопластиковые, Ø 100) протяженностью 86,420 км;
- монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 147 ед.;
- установка устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 в количестве 54 ед.;
- прокладка газопроводов (Ду 50) топливного газа до УН-0,2 протяженностью 38,330 км.

33 нагнетательных скважин

- прокладка нагнетательных высоконапорных водоводов протяженностью 25,565 км;
- монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 33 ед.;
- прокладка сточных коллекторов протяженностью 0,9 км.;
- монтаж проектных водораспределительных блоков типа «ОЗНА-пласт» на 6 отводов 3 ед.

В период с 2025 года по 2027 год планируется ввод проектных нагнетательных скважин в количестве 33 ед., также перевод из бездействующего нагнетательного фонда 27



скважин. Всего на месторождении планируется бурение 180 скважин (147 добывающих и 33 нагнетательных).

Вариант разработки №3 предусматривает бурение 229 добывающих вертикальных скважин. Для реализации проектных решений по варианту №3 потребуется провести работы по монтажу и строительству:

229 добывающих скважин

- выкидных нефтепроводов (стеклопластиковые, Ø 100) протяженностью 152,310 км;
- монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 229 ед.;
- установка устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 123 ед.;
- прокладка газопроводов (Ду 50) топливного газа до УН-0,2 протяженностью 57,810 км.

31 нагнетательных скважин

- прокладка нагнетательных высоконапорных водоводов протяженностью 22,480 км;
- монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 31 ед.;
- прокладка сточных коллекторов протяженностью 1,5 км.;
- монтаж проектных водораспределительных блоков типа «ОЗНА-пласт» на 6 отводов 5 ед.

В период с 2025 года по 2030 год всего на месторождении планируется бурение 31 нагнетательных скважин, также перевод из бездействующего нагнетательного фонда 27 скважин. Всего на месторождении планируется бурение 260 скважин (229 добывающих вертикальных и 31 нагнетательных).

Вариант разработки №4 основан на варианте 3, дополнительно предусматривается бурение 19 скважин с горизонтальным окончанием (ГС). Для реализации проектных решений по варианту №4 потребуется провести работы по монтажу и строительству:

229 добывающих вертикальных, 19 горизонтальных

- выкидных нефтепроводов (стеклопластиковые, Ø 100) протяженностью 163,970 км;
- монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 248 ед.;
- установка устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 133 ед.;
- прокладка газопроводов (Ду 50) топливного газа до УН-0,2 протяженностью 61,380 км.

31 нагнетательных скважин

- прокладка нагнетательных высоконапорных водоводов протяженностью 22,480 км;
- монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 31 ед.;
- прокладка сточных коллекторов протяженностью 1,5 км.;
- монтаж проектных водораспределительных блоков типа «ОЗНА-пласт» на 6 отводов 5 ед.

В период с 2025 года по 2030 год всего на месторождении планируется бурение 31 нагнетательных скважин, также перевод из бездействующего нагнетательного фонда 27 скважин. Всего на месторождении планируется бурение 279 скважин (229 добывающих вертикальных, 19 горизонтальных и 31 нагнетательных).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Текущая ситуация по выбросам ЗВ на м/р Жетыбай (на 2025 год).

В период строительства 1-й скважины предельные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ожидаются в количестве 27,18627 т (26,4831 г/с), в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,0014 т; Калий хлорид (к.о. 4) – 0,0006 т; Марганец и его соединения



(к.о. 2) – 0,00011 т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,0006 т, Натрий хлорид (к.о. 3) – 0,0021 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2) – 10,2107, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3) – 1,6593 т, Углерод (Сажа) (к.о. 3) – 0,5514 т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о. 3) – 2,2282 т; Сероводород (к.о. 2) – 0,00005 т, Углерод оксид (к.о. 4) – 8,1643 т, Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,0001 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0001 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о. 1) – 0,0000165 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2) – 0,146 т; Лимонная кислота (к.о. 3) – 0,00002 т; Масло минеральное (к.о. -) – 0,000155 т; Алканы C12-19 (к.о. 4) – 4,03624 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 0,1005 т; Кальций карбонат (к.о. 3) – 0,084 т; Кальция хлорид (к.о. -) – 0,0002 т; Натрий гидрокарбонат (к.о. -) – 0,00018 т.

Показатели по 2-му варианту с бурением 180 скважин в 2025-2027 годы – 4 893,5289 тонн/период. Максимальный объем выбросов загрязняющих веществ ожидается в 2026 году при бурении 64 скважин – 1 739,9214 т/год. Объем загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования по 2-му варианту (устевой подогреватель УН-0,2, продувочная свеча подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС), дренажная емкость 8 м3, площадка насосов НБ-125) на 1 ед. оборудования составит 0,661 г/с или 1,8347 тонн. Максимальный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2026 году и составит – 41,1494 т/год (8,208 г/с).

Показатели по рекомендуемому 3-му варианту с бурением 260 скважин в 2025-2030 годы – 7 068,4306 тонн/период. Максимальный объем выбросов загрязняющих веществ ожидается по вариантам №3 в 2025 году при бурении 58 скважин – 1 576,8037 т/год. Объем загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования по рекомендуемому 3-му варианту (устевой подогреватель УН-0,2, продувочная свеча подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС), дренажная емкость 8 м3, буферная емкость 80 м3, площадка насосов НБ-125) на 1 ед. оборудования составит 3,542 г/с или 13,8188 тонн. Максимальный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2027 году и составит – 56,8711 т/год (11,9734 г/с).

Показатели по 4-му варианту, как имеющему максимальное количество скважин, планируемых к бурению в 2025-2030 годы – 7 584,9697 т/период (всего 279 скв.). Максимальный объем выбросов загрязняющих веществ ожидается по вариантам №4 в 2027 году при бурении 62 скважин – 1 685,5488 т/год. Объем загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования по 4-му варианту (устевой подогреватель УН-0,2, продувочная свеча подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС), дренажная емкость 8 м3, буферная емкость 80 м3, площадка насосов НБ-125) на 1 ед. оборудования составит 3,542 г/с или 13,8188 тонн. Максимальный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2027 году и составит – 60,6555 т/год (12,0935 г/с).

Водоснабжение и водоотведение. Месторождение Жетыбай расположено на значительном удалении от Каспийского моря, более 50 км и не входит в водоохранную зону Каспийского моря. Район расположения характеризуется почти полным отсутствием пресных вод. На территории месторождения Жетыбай постоянные водоемы и водотоки отсутствуют.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода – доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай.

Водоотведение в период строительства скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в стальные ёмкости вместимостью 8 м3 заводского изготовления (АО «Западно-Казахстанская машиностроительная компания»), из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях согласно договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарным правилам РК.



На период строительства: вода технического качества используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды, на нужды котельной в зимнее время); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

На период эксплуатации вода будет использоваться на технические нужды: заправка устьевых подогревателей. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами и бутилированная вода.

Объемы водопотребления в период строительства 1-й скважины – 778,475 м3/цикл, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 124,87 м3, на производственные нужды – 653,605 м3; при установке 1-го устьевых подогревателей УН-0,2МЗ – 2,5 м3 / ед. Водопотребление при эксплуатации нового оборудования: устьевых подогревателей УН-0,2МЗ - расход воды составит 2,5 м3/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевых подогреватели является безвозвратным.

Предельные (максимальные) объемы водопотребления по варианту 2 (за период 2025-2027 гг.) составят:

- при строительстве 180 скважин: 140 125,5 м3/период, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 22 476,6 м3/период, на производственно-технические нужды – 117 648,9 м3/период;

- при установке устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (54 ед.) – 135 м3/период.

Максимальный годовой объем потребления воды по варианту №2 ожидается в 2026 году – 49 882,4 м3/год (при бурении 64 скважин – 49 822,4 м3/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2МЗ в количестве 24 ед. – 60 м3/год).

Предельные (максимальные) объемы водопотребления по 3-му рекомендуемому варианту (за период 2025-2030 гг.) составят:

- при строительстве 260 скважин: 202 403,5 м3/период, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 32 466,2 м3/период, на производственно-технические нужды – 169 937,3 м3/период;

- при установке устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (123 ед.) – 307,5 м3/период.

Максимальный годовой объем потребления воды по варианту №3 ожидается в 2025 году – 45 216,55 м3/год (при бурении 58 скважин – 45 151,55 м3/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2МЗ в количестве 26 ед. – 65 м3/год).

Предельные (максимальные) объемы водопотребления по варианту 4 (за период 2025-2030 гг.) составят:

- при строительстве 279 скважин: 217 194,525 м3/период, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 34 838,73 м3/период, на производственно-технические нужды – 182 355,795 м3/период;

- при установке устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (134 ед.) – 332,5 м3/период.

Максимальный годовой объем потребления воды по варианту №4 ожидается в 2027 году – 48 345,45 м3/год (при бурении 62 скважин – 48 265,45 м3/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2МЗ в количестве 32 ед. – 80 м3/год).

Описание сбросов загрязняющих веществ. На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик, стальные ёмкости вместимостью 8 м3 заводского изготовления (АО «Западно-Казахстанская машиностроительная компания»)), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками.



Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.

Описание отходов. Текущая ситуация по накоплению отходов на м/р Жетыбай (на 2025 год).

В период строительства 1-й скважины предельные объемы образования отходов составят 838,950 тонн, в т.ч.: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 830,807 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,696 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов – 4,373т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелочный блок, блок приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 2,121 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,199 т. Буровые сточные воды в объеме 715,056 м3 или 772,260 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Количество образования отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2М3) на 1 ед. оборудования составит всего 0,0015 т.

Предельные (максимальные) объемы образования отходов по 2-му варианту (за период 2025-2031 гг.) составят:

- при строительстве 180 скважин: 150 550,02 тонн/период
- при установке 54 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 – 0,081 тонн/период.

Максимальный годовой объем образования отходов по варианту №2 ожидается в 2026 году – 53 528,896 тонн/год: при бурении 64 скважин – 53 528,932 тонн/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2М3 в количестве 24 ед. – 0,036 тонн/год.

Предельные (максимальные) объемы образования отходов по 3-му рекомендуемому варианту (за период 2025-2030 гг.) составят:

- при строительстве 260 скважин: 217 461,14 тонн/период
- при установке 123 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 – 0,1845 тонн/период.

Максимальный годовой объем образования отходов по варианту №3 ожидается в 2025 году – 48 510,601 тонн/год: при бурении 58 скважин – 48 510,562 тонн/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2М3 в количестве 26 ед. – 0,042 тонн/год.

Предельные (максимальные) объемы образования отходов по 4-му варианту (за период 2025-2030 гг.) составят:

- при строительстве 279 скважин: 233 352,531 тонн/период
- при установке 133 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 – 0,1995 тонн/период.



Максимальный годовой объем образования отходов по варианту №4 ожидается в 2027 году – 51 856,118 тонн/год: при бурении 62 скважин – 51 856,166 тонн/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2МЗ в количестве 29 ед. – 0,0435 тонн/год.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) 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. Учесть п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции, где в Проекте отчета необходимо указать возможные варианты осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

4. Указать методы испытания скважин согласно п.18 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методик определения нормативов эмиссий в окружающую среду» определение нормативов допустимых выбросов (г/с, т/год) при сжигании газа на факеле при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов производится исключительно на основании объемов сжигаемого сырого газа, в соответствии с разрешением на сжигание сырого газа, выданным уполномоченным органом в области углеводородов и с соблюдением нормативов качества окружающей среды.

5. 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.

6. Предусмотреть соблюдения экологических требований при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, по охране атмосферного воздуха и водных объектов при авариях, при проектировании, при вводе в эксплуатацию и эксплуатации зданий, сооружений и их комплексов, предусмотренные статьями 211, 223, 224, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

7. Учесть Постановление Правительства РК от 27.12.2023г. №1202 «Об утверждении справочника по наилучшим доступным техникам «Добыча нефти и газа».

8. Согласно статьи 146 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» (далее - КоН), действует запрет на сжигание сырого газа в факелах, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде, при испытании объектов скважин, при пробной эксплуатации месторождения а также при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

В соответствии со статьей 147 КоН, недропользователь, осуществляющий добычу углеводородов, обязан проводить мероприятия, направленные на минимизацию объемов сжигания сырого газа. Проект разработки месторождения в обязательном порядке должен содержать раздел по переработке (утилизации) сырого газа.

9. Соблюдать 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.

10. В проекте указать предусмотренные меры для исключения разливов, предотвращения загрязнения почвенного покрова: герметичность используемого технологического оборудования (комплекса, установки), устойчивость их к возможным механическим, термическим или химическим нагрузкам, системы обнаружения утечек.

11. Необходимо дать 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, предварительная оценка их существенности.

12. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами.

13. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодекса о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам.

14. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны.

15. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

16. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых территорий, государственного-лесного фонда, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

17. Пользование 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.

18. При осуществлении предусмотренной деятельности необходимо учитывать требования, указанные в статье 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», «Основных требований по охране животного мира».

19. Согласно ст. 245 Кодекса, необходимо учитывать и оценивать влияние намечаемой деятельности на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также предусмотреть 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.



20. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, 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).

21. Описать методы обращения со всеми видами образуемых отходов. Согласно ст. 329 Кодекса образования 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.

22. Учесть требования ст. 327 Кодекса основополагающее экологическое требование к операциям по управлению отходами:

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

- 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
- 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

23. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

24. Согласно п.2 статьи 238 Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

25. 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.

26. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

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;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286



Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля МЭПР РК:

1. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора. Необходимо представить актуальные данные.

2. Отходы производства и потребления.

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

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

2.3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

2.4. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

3. Провести анализ текущего состояния атмосферного воздуха на территории которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

3.1. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ.

3.2. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

4.1. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

4.2. В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захлывания, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захлывания;

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля:

Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов МВРИ РК:



В целях предотвращения вредного воздействия на состояние подземных вод необходимо учитывать особенности и ограничения, указанные в статьях 91, 92 Водного кодекса Республики Казахстан.

Министерство энергетики Республики Казахстан:

В случае выполнения заявителем работ по составлению проектных документов в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности:

- Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;
- Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

При этом для составления проектных документов по собственному месторождению привлекается сторонняя проектная организация, имеющая вышеуказанную лицензию.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

1. Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
2. Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
3. Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
4. Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
5. Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
6. Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
7. Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
8. Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;
9. Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- 1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- 2) при испытании объектов скважин;
- 3) при пробной эксплуатации месторождения;
- 4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- 1) базовые проектные документы:
 - проект разведочных работ;
 - проект пробной эксплуатации;
 - проект разработки месторождения углеводородов;



2) технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Заместитель Председателя

А. Бекмухаметов

Исп.: У.Альмагамбетова
74-03-58



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

