



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

№ _____

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Казахойл Актобе»

Материалы поступили на рассмотрение №KZ47RYS00630219 от 15.05.2024 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахойл Актобе", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, kushanov.o@КОА.KZ.

Намечаемая хозяйственная деятельность: «Дополнение к проекту разработки месторождения Алибекмола» составлено с целью разработки обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, внедрения новых технологий для повышения нефтеотдачи и усовершенствования системы разработки, которые ранее не были предусмотрены в рамках действующего проектного документа. С учетом результатов анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации разработки месторождения в настоящем отчете произведены расчеты технологических показателей разработки в 3-х вариантах. Для рекомендуемого варианта разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи нефти и попутного газа, бурения и освоения скважин, мероприятия по контролю за разработкой, охране недр и окружающей среды. Среднесуточная добыча нефти месторождения Алибекмола составляет 445 т/сут; среднесуточная добыча газа – 502 тыс.м3/сут.

В соответствии с п. 2.1 Раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (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) объект относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательной.

«Предварительная оценка на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Алибекмола» KZ56VCSY00948124 от 03.08.2021г., также экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ18VCZ03403700 от 29.12.2023 г. Следует отметить, что данное разрешение выдано в целом для ТОО «Казахойл Актобе». Согласно «Проекту разработки месторождения Алибекмола» добыча нефти в 2021г – 208,7 тыс.т, в 2022г – 187,8 тыс.т, в 2023г – 162,4 тыс.т, в 2024г – 139,4 тыс.т; годовая добыча газа в 2021г – 229,5 млн.м3, в 2022г – 216,8 млн.м3, в 2023г – 196,7 млн.м3, в 2024г – 176,8 млн.м3. Ориентировочный объем валовых выбросов рассчитанные в предОВОС составляют: по рекомендуемому варианту в 2021г- 1367,552514 т/г; 2022г- 1327,826274 т/г; 2023г- 1265,94267 т/г; 2024г- 1204,719646 т/г.



Ориентировочный ожидаемый объем валовых выбросов согласно данным «Дополнение к проекту разработки месторождения Алибекмола» по рекомендуемому варианту составляет 2024г- 1620,269т/г; 2025г- 1627,08925т/г; 2026г- 1631,6044т/г; 2027г-1647,2950т/г; 2028г- 1656,1921т/г; 2029г- 1648,470т/г; 2030г- 1645,520 т/г; 2031г-1641,978 т/г; 2032г-1640,140 т/г; 2033г-1777,353 т/г; 2034г-1633,682 т/г. Примечание: При производстве предварительных расчетов были рассмотрены источники связанные с объемом добываемой нефти и газа. Другие источники будут учтены в проектах НДВ при эксплуатации месторождения. Объемы отходов при бурении вертикальных скважин по III варианту Буровой шлам на 1 скв- 650,64 т/год; на 36 скв- 23423,04т/год; Отработанный буровой раствор на 1 скв- 577,36 т/год; на 36 скв- 20784,96т/год; Промасленная ветошь на 1 скв- 0,1524 т/год; на 36 скв-5,4864т/год; Отработанные аккумуляторы на 1 скв- 0,000125 т/год; на 36 скв- 0,0045т/год; Металлолом на 1 скв- 0,0002 т/год; на 36 скв- 0,0072 т/год; Огарки сварочных электродов на 1 скв- 0,0015 т/год; на 36 скв-0,054т/год; ТБО на 1 скв- 1,30 т/год; на 36 скв- 46,8 т/год; Всего: на 1 скв- 1229,605 т/год; на 36 скв- 44260,35 т/год; Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-1 по II- III – варианту Буровой шлам-698,72 т/г; Отработанный буровой раствор-612,03т/г; Промасленная ветошь-0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125т/г; Металлолом-0,0002 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015т/г; ТБО-1,60т/г. Всего: 1312,50 т/г. Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-2 по III – варианту Буровой шлам-727,08 т/г; Отработанный буровой раствор-632,49 т/г; Промасленная ветошь-0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125 т/г; Металлолом- 0,0002 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015т/г; ТБО-1,80т/г. Всего: 1361,52 т/г. Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-3 по III- варианту Буровой шлам-723,75 т/г; Отработанный буровой раствор-630,09 т/г; Промасленная ветошь- 0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125 т/г; Металлолом- 0,0002 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015т/г; ТБО-1,76т/г. Всего: 1355,75 т/г. Целью проекта разработки является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании. Основанием для составления проекта служат «Анализ разработки...» по состоянию 01.01.2022г, в рамках которого были уточнены технологические показатели по 3 рекомендуемому варианту на период 2023-2024гг. (Протокол ЦКРР РК № 30/8 от 28.08.2022г), также в 2023г согласно рекомендации ЦКРР был выполнен отчет «Пересчет извлекаемых запасов растворенного газа в нефти месторождения Алибекмола» (Протокол ГКЗ РК №2591-23-У). В целом по месторождению извлекаемые запасы растворенного в нефти газа увеличились на 12 040 млн.м3 (+189,4%). Таким образом извлекаемые запасы газа в целом по месторождению составили 18 396 млн.м3.

Характеристику продукции В дополнении проекта разработки были рассчитаны 3 вариантов разработки для каждого объекта, отличающиеся между собой количеством скважин, датой ввода их в эксплуатацию, расстоянием между скважинами, разработкой на естественном режиме и с применением системы ППД. Первый вариант разработки Первый вариант – базируется на утвержденном варианте разработки и предполагает дальнейшее разбуривание залежи, путем ввода из бурения 43 добывающих скважин в период 2025-2039гг, из которых 40 вертикальных и 3 горизонтальные, реализацию ППД, путем перевода под нагнетание 8 добывающих скважин, проведение ГТМ по идентификации добычи нефти в том числе 9 СКО, 2 ГРП. С целью ввода возвратных объектов КТ-I и МКТ в разработку предусмотрен ПВЛГ 17 добывающих скважин в 2031 и 2040 гг, а также реализация системы ППД на возвратном объекте КТ-I, путем перевода под нагнетание 10 скважин. Учитывая развитую сеть трещин Южного и Северного сводов в действующем проектом документе, предусматривалась реализация рядной системы разработки, которая позволяет снизить риски прорыва закачиваемых вод. В неразбуренной части Северного свода предусмотрена обращенная пятиточечная система заводнения. Второй вариант разработки (рекомендуемый) Согласно 2 варианту, оптимизирована программа бурения, количество скважин которой соответствует «ПР-2021г». С учетом фактической ситуации, анализа текущего состояния разработки и выработанности запасов, пересмотрен порядок ввода скважин, предполагающий ввод в эксплуатацию в первую



очередь скважины расположенные в пределах сосредоточения наибольших остаточных запасов, максимальных нефтенасыщенных толщин и зон с низким уровнем обводненности. Таким образом, в рамках 2 варианта, предполагается ввод из бурения 39 скважин, из которых 37 вертикальных и 2 горизонтальные, проведение ГТМ аналогично адресной программе 1 варианта, а также реализация рядной системы заводнения на Южном склоне, путем перевода под нагнетание 8 скважин. Ввод возвратных объектов в разработку также как и в 1 варианте предусмотрен в 2031-2040гг, путем перевода 17 скважин на возвратные объекты КТ-1 и МКТ. Третий вариант разработки В рамках 3 варианта разработки предусмотрено сокращение объемов бурения с целью уменьшения капитальных затрат и повышения рентабельности. Таким образом бурение включает 25 добывающих скважин, с учетом порядка ввода скважин в принятого в рамках 2 варианта, а также проведение ГТМ аналогично 2 варианту разработки. Порядок ввода возвратных объектов в разработку аналогичен рассмотренному в рамках 2 варианта. Основные пердварительные выбросы загрязняющих веществ образуются во время бурения новых скважин, эксплуатации и приведении ликвидационных работ на месторождении. Этап бурения разделены на СМР, бурение и крепление и испытание скважин.

В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2024-2073 гг.

Распределение речной сети на территории УралоЭмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго -запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности». Реки маловодные с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. По территории месторождения протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками реки Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами. Река Эмба начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 кв. км, в пределах области - 34800 кв. км. Река Эмба используется для водоснабжения населения, орошения и водопоя скота, любительской рыбалки. В многоводные годы река имела связь с Каспийским морем. По рассматриваемой территории водоохранные зоны и полоса не установлены. Предлагается установить водоохранные зоны в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Вид водопользования – для технических нужд при эксплуатации месторождения и хозяйственнопитьевых нужд для жизнедеятельности персонала. Для технических нужд используется водозаборные скважины. На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – специализированной организацией. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 1 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м3/цикл соответственно на 40 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 37872 м3/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м3/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м3/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-3 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1113 м3/ цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 2 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м3/цикл соответственно на 37 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 35031,6 м3/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 2 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м3/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 2 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м3/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 3 варианту разработки:



Водопотребление/Водоотведение-946,8 м3/цикл соответственно на 23 скважин
Водопотребление/ Водоотведение- 21776,4 м3/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 3 варианту разработки
Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м3/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 3 варианту разработки
Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м3/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2024-2034 гг Водопотребление/ 1006,44 м3/цикл Водоотведение-1095 м3/цикл Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м3. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.

Алибекмола стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ: 40 верт скв I вар: Железо оксиды 3 Кл.о;0,0628 т/г; Марг и его соед 2 Кл.о;0,0068 т/г; Азота диоксид 2 Кл.о;3302,087 т/г; Азот оксид 3 Кл.о;4284,278 т/г; Углерод 3 Кл.о;554,3348 т/г; Сера диоксид 3 Кл.о;1169,744 т/г; Сероводород 2 Кл.о;0,0806 т/г; Углерод окс4 Кл.о;2797,336 т/г; Метан 1,2712 т/г; Смесь углеводов пред С1-С5 3,30012 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2 Кл.о;131,7864 т/г; Формальдегид 2 Кл.о;131,7864 т/г; Алканы С12-19 4 Кл.о;1318,092 т/г; Пыль неорг %: более 70 3 Класс опасности;7,3348 т/г; Пыль неорг %: 70-20 3 Кл.о;0,0016 т/г; ВСЕГО: 13701,5 т/г;гориз скв №Г-1 I-III вар: Железо оксиды 3 Кл.о;0,00157 т/год; Марг и его соед 2 Кл.о;0,00017 т/год; Азота диоксид 2 Кл.о;67,59027 т/ год; Азот оксид 3 Кл.о;87,62348 т/год; Углерод 3 Кл.о;11,36072 т/год; Сера диоксид 3 Кл.о;24,255421 т/год; Сероводород 2 Кл.о;0,002138 т/год; Углерод окс 4 Кл.о;57,44416 т/год; Метан (727*) 0,1226 г/с; 0,03178 т/год; Смесь углеводов пред С1-С5 0,104864 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Кл.о;2,696584 т/год; Формальдегид 2 Кл.о; 2,696584 т/год; Алканы С12-19 4 Кл.о;26,97025 т/год; Пыль неорг в %: более 70 3 Кл.о;0,18337 т/год; Пыль неорг в %: 70-20 3 Кл.о;0,00004 т/год; ВСЕГО: 280,9614 т/год.гориз скв №Г-2 I-III вар: Железо оксиды 3 Кл.о ;0,00157 т/год; Марг и его соед 2 Кл.о;0,00017 т/год; Азота диоксид 2 Кл.о;74,14115 т/год; Азот оксид 3 Кл.о; 96,126624 т/год; Углерод 3 Кл.о;12,4522 т/год; Сера диоксид 3 Кл.о;26,44245 т/год; Сероводород 2 Кл.о; 0,002221 т/год; Углерод окс 4 Кл.о;62,89156 т/год; Метан;0,03178 т/год; Смесь углеводов пред С1-С5 0,119211 т/ год; Проп-2-ен-1-аль 2 Кл.о;2,9578192 т/год; Формальдегид 2 Кл.о;2,9578192 т/год; Алканы С12-19 4 Кл.о; 29,582882 т/год; Пыль неорг в %: более 70 3 Кл.о;0,18337 т/год; Пыль неорг в %: 70-20 3 Кл.о;0,00004 т/год; ВСЕГО: 307,8908 т/год;гор скв №Г-3 I вар: Железо оксиды 3 Кл.о;0,00157 т/год; Марг и его соед 2 Кл.о; 0,00017 т/год; Азота диоксид 2 Кл.о;75,67373 т/год; Азот оксид 3 Кл.о;98,118978 т/год; Углерод 3 Кл.о; 12,70763 т/год; Сера диоксид 3 Кл.о;26,95331 т/год; Сероводород 2 Кл.о;0,002222 т/год; Углерод окс 4 Кл.о; 64,16871 т/год; Метан 0,03178 т/год; Смесь углеводов пред С1-С5 0,119211 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Кл.о; 3,0191224 т/год; Формальдегид 2 Кл.о;3,0191224 т/год; Алканы С12-19 4 Кл.о;30,196044 т/год; Пыль неорг в %: более 70 3 Кл.о;0,18337 т/год; Пыль неорг в %: 70-20 3 Кл.о;0,00004 т/год; ВСЕГО: 314,19501 т/год; При эксплуат. мест макс выброс намечается в 2028г I вар: Азота диоксид 7 Кл.о;283,545 т/г; Азот оксид 2 Кл.о.опас 43,878 т/г; Углерод 3 Кл.о;45,773 т/г; Сера диоксид 3 Кл.о;810,930 т/г; Сероводород 3 Кл.о;0,770 т/г; Углерод окс 2 Кл.о;546,443 т/г; Метан 4 Кл.о;65,0169 т/г; Смесь углеводов пред С1-С5 0,698 т/г; ВСЕГО: 1797,03073 т/г.

По 2 вар 37 верт скв: Железо оксиды 3 Кл.о;0,05809т/г; Марг и его соед 2 Кл.о;0,00629 т/г; Азота диоксид 2 Кл.о;3054,43т/г; Азот оксид 3 Кл.о;3962,957т/г; Углерод 3 Кл.о;512,7597т/г; Сера диоксид 3 Кл.о;1082,013т/г; Сероводород 2 Кл.о;0,074555т/г; Углерод окс4 Кл.о;2587,536т/г; Метан 1,17586т/г; Смесь углеводов пред С1-С5 3,052611т/г; Проп-2-ен-1-аль 2 Кл.о;121,9024т/г; Формальдегид 2 Кл.о;121,9024т/г; Алканы С12-19 4 Кл.о; 1219,235т/г; Пыль неорг в %: более 70 3 Кл.о;6,78469т/г; Пыль неорг в %: 70-20 3 Кл.о;0,00148т/г; ВСЕГО: 12673,89т/г;При эксплуат. мест макс выброс намечается в 2033г II вар: Азота диоксид 7 Кл.о;281,085 т/г; Азот оксид 2 Кл.о.опас 43,848 т/г; Углерод 3 Кл.о;44,257 т/г; Сера диоксид 3 Кл.о;810,930 т/г; Сероводород 3 Кл.о;0,752268 т/г; Углерод окс 2 Кл.о;531,098 т/г; Метан 4 Кл.о;64,569 т/г; Смесь углеводов пред С1-С5 0, 811269 т/г; ВСЕГО: 1777,353 т/г;по 3 варианту 23



верт скв:ВСЕГО: 7878,364т/г;При экс. мест макс выброс намечается в 2033г III вар:ВСЕГО: 1775,573т/г.

Объемы отходов при бурении вертикальных скважин по I варианту Буровой шлам на 1 скв- 650,64 т/год; на 40 скв- 26025,6 т/год; Отработанный буровой раствор на 1 скв- 577,36 т/год; на 40 скв- 23094,4 т/год; Промасленная ветошь на 1 скв- 0,1524 т/год; на 40 скв- 6,096 т/год; Отработанные аккумуляторы на 1 скв- 0,000125 т/год; на 40 скв0,005 т/год; Металлолом на 1 скв- 0,1517 т/год; на 40 скв- 6,096 т/год; Огарки сварочных электродов на 1 скв - 0,0015 т/год; на 40 скв- 0,06 т/год; ТБО на 1 скв- 1,30 т/год; на 40 скв- 52 т/год; Всего: на 1 скв- 1229,605 т/год; на 40 скв- 49184,229 т/год; Объемы отходов при бурении вертикальных скважин по II варианту Буровой шлам на 1 скв- 650,64 т/год; на 37 скв- 24073,68т/год; Отработанный буровой раствор на 1 скв- 577,36 т/год; на 37 скв- 21362,32т/год; Промасленная ветошь на 1 скв- 0,1524 т/год; на 37 скв- 5,6388т/год; Отработанные аккумуляторы на 1 скв- 0,000125 т/год; на 37 скв- 0,004625т/год; Металлолом на 1 скв- 0,1517 т/год; на 37 скв - 5,6129т/год; Огарки сварочных электродов на 1 скв- 0,0015 т/год; на 37 скв- 0,0555т/год; ТБО на 1 скв- 1,30 т/год; на 37 скв- 48,1 т/год; Всего: на 1 скв- 1229,605 т/год; на 37 скв- 45495,411 т/год; Объемы отходов при бурении вертикальных скважин по III варианту Буровой шлам на 1 скв- 650,64 т/год; на 23 скв- 14964,72т/год; Отработанный буровой раствор на 1 скв- 577,36 т/год; на 23 скв- 13279,28т/год; Промасленная ветошь на 1 скв- 0,1524 т/год; на 23 скв- 3,5052т/год; Отработанные аккумуляторы на 1 скв- 0,000125 т/год; на 23 скв - 0,002875т/год; Металлолом на 1 скв- 0,1517 т/год; на 23 скв- 3,4891т/год; Огарки сварочных электродов на 1 скв- 0,0015 т/год; на 23 скв- 0,0345т/год; ТБО на 1 скв- 1,30 т/год; на 23 скв- 29,9 т/год; Всего: на 1 скв1229,605 т/год; на 23 скв- 14964,72 т/год; Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-1 по III – варианту Буровой шлам-620,89 т/г; Отработанный буровой раствор-555,89т/г; Промасленная ветошь0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125т/г; Металлолом-0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов0,0015т/г; ТБО-1,38т/г. Всего: 1178,46 т/г. Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-2 по III – варианту Буровой шлам-647,01 т/г; Отработанный буровой раствор-574,7 т/г; Промасленная ветошь0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125 т/г; Металлолом- 0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,0015т/г; ТБО-1,50т/г. Всего: 1223,55 т/г. Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-3 по I - варианту Буровой шлам-647,25 т/г; Отработанный буровой раствор-574,906 т/г; Промасленная ветошь0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125 т/г; Металлолом- 0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,0015т/г; ТБО-1,52т/г. Всего: 1223,98 т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

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. Согласно п.7 Правил 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.



4. Предусмотреть мероприятия, направленные на пылеподавление.
5. Представить гидрогеологическую карту месторождения.
6. 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.

7. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

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.

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

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

9. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

10. 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.

11. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

12. Согласно ст. 50 Кодекса необходимо предусмотреть альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности. Представить информацию в части: описание возможных вариантов 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 в соответствии с требованиями ст. 50, 72 Кодекса, Инструкции по организации и проведению



экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее—Инструкция).

13. В соответствии с п. 4 ст.339 Кодекса владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 Кодекса.

14. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934)

15. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» , также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

16. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

17. Необходимо привести описание работ по рекультивации м/р, указав этапы, сроки и основные работы. В соответствии со ст. 238 Кодекса, представить планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и вскрышных пород, по сохранению почвенного покрова на участках, не затрагиваемых непосредственной деятельностью, по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация). Кроме того, необходимо земную поверхность (из-под карьера, отвалов и др.) после отработки открытым способом восстановить согласно п. 9 Совместного приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №200 и Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №155 «Об утверждении Правил ликвидации и консервации объектов недропользования» проект ликвидации разрабатывается на основании задания на разработку и должен предусматривать мероприятия по приведению земельных участков, занятых под объекты недропользования в состояние, пригодное для дальнейшего использования в целях вовлечения их в хозяйственный оборот в зависимости от направления особенностей и режима использования данных земельных участков и местных условий. Кроме того, в соответствии с п. 2 цель ликвидации - – конечный результат, на который направлен процесс ликвидации, предполагающий выполнение всех задач ликвидации и возврат объекта недропользования, а также затронутых недропользованием территорий в состояние, насколько это возможно, самодостаточной экосистемы, совместимой с благоприятной ОС

18. Согласно п.9 ст. 222 Кодекса Операторы объектов I и (или) II категорий, осуществляющие сброс сточных вод или имеющие замкнутый цикл водоснабжения, должны использовать приборы учета объемов воды и вести журналы учета водопотребления и водоотведения в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан. Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны



разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

19. Сжигание попутного нефтяного газа сопровождается выбросом в атмосферу больших объемов вредных веществ, что влечет за собой ухудшение состояния окружающей среды, уничтожение не возобновляемых природных ресурсов, развивает негативные общепланетарные процессы, которые крайне отрицательно влияют на климат. Необходимо предусмотреть внедрение НДТ.

20. Предоставить план по дальнейшему уменьшению сжигания газа на факелах и сопутствующих эмиссий в окружающую среду с применением новых технологий на производстве.

21. Вместе с тем, необходимо получения разрешительного документа на специальное водопользование, который должен быть оформлен в соответствии со статьей 66 Водного кодекса Республики Казахстан и перечнем необходимых документов, указанных в правилах оказания государственной услуги «разрешение на специальное водопользование» приложения 1 к приказу и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года № 216. Необходимо представить водохозяйственный баланс водопотребления и водоотведения с нормами водопотребления и водоотведения на период строительных работ и эксплуатации (СП РК 4.01-101-2012). Необходимо указать операции, для которых планируется использование водных ресурсов, а также описать процесс очистки сточных вод с указанием качественных и количественных характеристик воды до и после очистки.

22. Источники питьевой воды находятся на месторождении, в пределах песчаного массива Кокжиде. Согласно п.7 ст. 224 Кодекса на водосборных площадях подземных водных объектов, которые используются или могут быть использованы для питьевого и хозяйственно-питьевого водоснабжения, не допускаются захоронение отходов, размещение кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, оказывающих негативное воздействие на состояние подземных вод. Также в соответствии с п. 11 ст. 224 Кодекса в целях охраны подземных водных объектов, которые используются для хозяйственно-питьевого водоснабжения, а также воды которых обладают природными лечебными свойствами, устанавливаются зоны санитарной охраны в соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан. На основании вышеизложенного необходимо предусмотреть отказ от осуществления деятельности в месте наличия горизонтов питьевой воды. Если при проведении операций по недропользованию предполагается вскрытие подземного водного объекта, который может быть использован как источник питьевого и (или) хозяйственно-питьевого водоснабжения, токсикологические характеристики химических реагентов, применяемых для приготовления (обработки) бурового и цементного растворов, должны быть согласованы с государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения при выдаче экологического разрешения на основании п. 3 ст. 225 Кодекса.

Заместитель председателя

Е. Умаров

**Исн. Косаева А.
74-08-69**



Заместитель председателя

Умаров Ермек

