

KZ42RYS00760095

04.09.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, САЙМАГАНБЕТОВ ЖАНБОЛАТ АМАНГЕЛДИЕВИЧ, 87292470244, k.makeyev@umg.kmger.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Дополнение к проекту разработки месторождения Узень. Совершенствование и обоснование рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Узень по состоянию изученности на 01.07.2024 г. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 1. п. 2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2022 году был разработан Проект разработки месторождения Узень и Отчет о возможном воздействии к нему, получено Заключение по результатам оценки воздействия на ОС №: KZ88VVX00154499 от 29.09.2022 г. В котором в соответствии с рекомендованным 3 вариантом на период разработки месторождения планировалось: строительство 1726 скважин (с 2022 по 2036 год), в том числе: добывающих – 1388 ед., нагнетательных - 296 ед., наклонно-направленных добывающих – 42 ед.; выполнить перевод на выше/нижезалегающие горизонты 1266 скважин, в том числе: добывающих 994 скв., нагнетательных - 272 скв.; перевод под нагнетание 349 скважин; зарезка боковых стволов в 54 скважинах; углубление 67 скважин – 58 добывающих и 9 нагнетательных скважин; ввод из бездействия – 239 скважин; вывод из ликвидационного фонда – 156 скважин; одновременно-раздельная закачка в 65 нагнетательных скважинах. ; описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В данном дополнении к проекту разработки месторождения Узень предусматривается совершенствование системы разработки за счет бурения дополнительных скважин на основных объектах эксплуатации, доформирование ячеек добывающими и нагнетательными скважинами, увеличение переводов скважин из одного объекта на другой объект разработки, перевод под нагнетание,

углубление скважин, для повышения продуктивности скважин предусмотрено проведение технологии гидроразрыва пласта на всех новых скважинах и в скважинах переходящего фонда на низкопродуктивных горизонтах, а также выполнение ГТМ, резрезка боковых стволов скважин. При сравнении объемов добычи нефти в Дополнении к проекту разработки с предыдущим проектом (2022 г.) начиная с 2024 по 2031 годы наблюдается снижение добычи нефти в среднем на 6%, снижение добычи жидкости в среднем на 5%, закачки воды в среднем на 6%, а количество скважин для бурения увеличивается на 303 единицы. Согласно Кодекса РК О НЕДРАХ И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИИ ст.139 п.3 проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов (ЦКРР) при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз». Нефтегазовое месторождение Узень расположено на территории Южного Мангышлака и в административном отношении находится в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, поселок Жетыбай и административный центр – город Актау, находящиеся, соответственно, на расстоянии 1,5, 70 и 150 км от месторождения. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохраной зоны. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Площадь месторождения Узень – 25585,865 га (Акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) №2108261120197558 от 31.08.2021 г. на право возмездного землепользования на земельный участок до 2036 г., кадастровый номер земельного участка: 13197017989, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья). Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Технико-технологические показатели по рассматриваемым вариантам на весь проектный срок разработки: • 1 вариант: бурение новых скважин (вертикальных и наклонно-направленных) всего 1320, из них: добывающих – 1090 ед., нагнетательных 230 ед.; • 2 вариант: всего бурение новых скважин 1623 ед. (вертикальных, горизонтальных и наклонно-направленных), из них: добывающих – 1328 ед., нагнетательных – 295 ед. Добыча нефти – более 500 т/сут, добыча газа более 500 тыс. м3/сут. Плотность дегазированной нефти по верхнеюрским горизонтам варьирует от 0,8475 (17 горизонт) до 0,8510 (15 горизонт). По горизонтам Северо-Западного купола варьирует в диапазоне: от 0,8290 г/см3 (21 горизонт, скв. 2475) до 0,8850 г/см3 (19 горизонт, скв. 937); по горизонтам Хумурунского купола: от 0,8290 г/см3 (21 горизонт, скв. 9065) до 0,8587 г/см3 (22 горизонт, скв. 87); по горизонтам Парсумурунского купола: от 0,8341 г/см3 (20 горизонт, скв. 8971) до 0,8665 г/см3 (20 горизонт, скв. 2309); по горизонтам Восточно-Парсумурунского купола: от 0,8325 г/см3 (20Г горизонт, скв. 6253) до 0,8584 г/см3 (24 горизонт, скв. 6573). Расход газа м3/час на 1 ед. установки: УН-0,2 – 25,0, ПП-0,63 – 100,0. Ориентировочная проектная глубина бурения скважины - 1800 м (+/-250 м). Ориентировочная продолжительность строительства одной скважины – 52 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. На месторождении Узень весь добытый газ передается в ТОО «КазГПЗ», что обеспечивает полную (100%) утилизацию попутного газа. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При определении наиболее оптимальных решений, запланированных в Проекте разработки по системе сбора и транспортировки нефти, в соответствии с планируемыми объемами добычи нефти и воды, вводу проектных скважин в эксплуатацию рассмотрено два варианта разработки месторождения. Вариант 1 – базовый. В качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки. В данном случае проектным документом на разработку является «Проект разработки месторождения Узень» 2022 года. В варианте предусмотрено бурение в общем 1320 скважин с 2024 по 2036 год, для повышения продуктивности скважин предусмотрено проведение технологии ГРП во всех новых скважинах и в скважинах переходящего фонда на

низкопродуктивных горизонтах, а также выполнение ГТМ. С учетом текущего состояния разработки предусмотрен перевод на вышележащий и нижележащий горизонт 1131 скважина, перевод под нагнетание 303 скважин, углубление 59 скважин, вывод из бездействующего фонда 203 скважин и из ликвидационного фонда 108 скважин, одновременно-раздельная закачка в 63 нагнетательных скважинах. Обустройство скважин, строительство групповых и автоматизированных групповых замерных установок и прокладка трубопроводов. Вариант 2 (рекомендуемый). Предусматривает совершенствование системы разработки за счет бурения новых скважин на основных объектах эксплуатации и на куполах, доукомплектация ячеек добывающими и нагнетательными скважинами, переводы скважин из одного объекта на другой объект разработки (дострелов и изоляции определенных пластов), перевод под нагнетание, вывод из бездействующего, ликвидированного фонда, углубление скважин, для повышения продуктивности скважин предусмотрено проведение технологии гидроразрыва пласта на всех новых скважинах и в скважинах переходящего фонда на низкопродуктивных горизонтах, а также выполнение ГТМ. Всего на месторождении предлагается к бурению 1623 скважины, из них 1328 добывающих и 295 нагнетательных скважин, начиная с 2024 г. по 2036 г. Перевод на вышележащий и нижележащий объект разработки – 1509 скважин (1268 добывающих и 241 нагнетательных); перевод под нагнетание – 235 скважин; зарезка боковых стволов – 27 скважин; ввод из бездействия – 143 скважин; вывод из ликвидационного фонда – 125 скважин; углубление – 64 скважин (60 добывающих и 4 нагнетательных); гидроразрыв пласта; потокоотклоняющие технологии; компоновка ОРЗ и ОРД; радиальное вскрытие пласта; газогидродинамический разрыв пластов; термобарохимическая обработка; увеличение добычи жидкости за счет насосов УЭЦН. Также планируется обустройство пробуренных скважин, строительство групповых установок, автоматизированных групповых замерных установок и прокладка трубопроводов. Резервный фонд для всех вариантов составляет 10% от общего фонда.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2024 год. Срок завершения – 2073 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз». Площадь месторождения Узень – 25585,865 га (Акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) №2108261120197558 от 31.08.2021 г. на право возмездного землепользования на земельный участок до 2036 г., кадастровый номер земельного участка: 13197017989, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья). На строительство 1 скважины отводится 1,6 га действующего месторождения Узень. Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из города Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Узень. Месторождение Узень расположено на значительном удалении от Каспийского моря – более 50 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Объемы водопотребления в период строительства скважин: Всего на месторождении Узень на весь период разработки по 2-му рекомендуемому варианту предлагается к бурению 1623 скважины начиная с 2024 г. по 2036 г., углубление скважин – 64 ед. (2024-2036 гг). Максимальный годовой объем потребления воды при проведении планируемых работ ожидается в 2024 году: при бурении 227 скважин, углублении 5 скважин и составит 150781,208 м³ в том числе: на хозяйственно-питьевые нужды – 28735,056 м³, на производственные нужды – 122046,152 м³ (общее кол-во 232 скважины).

Водоотведение в период строительства скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные герметичные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся по договору на очистные сооружения. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации нового оборудования расход воды от устьевых подогревателей УН-0,2М составит 2,5 м³/год на 1 установку, от печей подогрева ПП-0,63 – 11 м³/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки и печи подогрева является безвозвратным.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства: вода технического качества используется для произв. нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. На период эксплуатации вода будет использоваться на технические нужды: заправка печей подогрева ПП-0,63, устьевых подогревателей УН-0,2. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование м/р Узень – до 31 мая 2036 г. (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа. Координаты геологического отвода: 43°32'00", 52°31'30"; 43°32'15", 52°31'59"; 43°30'40", 52°37'40"; 43°30'48", 52°40'34"; 43°30'43", 52°42'50"; 43°29'46", 52°46'33"; 43°29'45", 52°49'16"; 43°28'51", 52°52'54"; 43°28'23", 52°55'47"; 43°27'15", 53°00'32"; 43°22'40", 53°03'58"; 43°21'15", 53°04'33"; 43°20'30", 53°01'51"; 43°20'43", 52°58'28"; 43°21'30", 52°54'50"; 43°22'25", 52°52'46"; 43°24'41", 52°46'11"; 43°27'28", 52°39'33"; 43°28'00", 52°37'20"; 43°30'33", 52°30'53".;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается .;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – существующие сети, дизель-генераторы. Теплоснабжение - существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: электроды (т/скв.) – 0,060; цемент (т/скв.) – 81,9; химреагенты - (т/скв.) – 116,702; моторное масло (т/скв.) – 6,067; дизельное топливо (т/скв.) – 182,457.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования

загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Всего на месторождении Узень на весь период разработки планируется: • по 1-му варианту – бурение 1320 и углубление 59 скважин с 2024 г. по 2036 г. • по 2-му варианту – бурение 1623 скважин с 2024 г. по 2036 г., углубление скважин – 64 ед. (2024-2036 гг.). Далее приведены показатели по 2-му рекомендуемому варианту, как имеющему максимальное количество скважин. Предельный выброс загрязняющих веществ при проведении планируемых работ ожидается в 2024 году: при бурении 227 скважин, углублении 5 скважин и составит 3556,6 т/год (общее кол-во 232 скважины). В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,3248 т; Калий хлорид (к.о. 4) – 0,0928 т; Марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,0255 т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,1856 т, Динатрий карбонат (к.о. 3) – 0,0232 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2) – 1306,2064, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3) – 212,2846 т, Углерод (Сажа) (к.о. 3) – 85,492 т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о. 3) – 213,0688 т; Сероводород (к.о. 2) – 0,0069 т, Углерод оксид (к.о. 4) – 1080,7488 т, Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,0232 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0232 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о. 1) – 0,0022528 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2) – 20,3 т; Лимонная кислота (к.о. 3) – 0,0023 т; Масло минеральное (к.о. -) – 0,0167 т; Алканы C12-19 (к.о. 4) – 596,8224 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 20,3696 т; Кальций карбонат (к.о. 3) – 20,5088 т; Кальция хлорид (к.о. -) – 0,0019 т; Натрий гидрокарбонат (к.о. -) – 0,0232 т. Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования (на 1 ед. оборуд.) 2,6608 г/с или 35,5344 т/год. Предельный выброс загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования ожидается в 2024 году и составит – 180,177968 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-4 класса опасности, в том числе: Азота диоксид - кл.опасн. 2, т/год - 32,9168; Азота оксид - кл. опасн. 3, т/год-5,3529; Сероводород - кл.опасн. 2, т/год - 0,094218; Углерод оксид - кл.опасн. 4, т/год - 22,1011; Пентан - кл.опасн. 4, т/год - 0,0318; Метан (727*) – кл.опасн. -, т/год - 22,2935; Изобутан - кл.опасн. 4, т/год - 0,0458; Смесь углеводородов предельных C1-C5 кл.опасн. -, т/год - 70,7718; Смесь углеводородов предельных C6-C10 кл.опасн. -, т/год - 25,8944; Бензол (64)- кл.опасн. 2, т/год - 0,34394; Диметилбензол - кл.опасн. 3, т/год - 0,10941; Метилбензол - кл.опасн. 3, т/год - 0,2223..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Всего на месторождении Узень на весь период разработки планируется: • по 1-му варианту – бурение 1320 и углубление 59 скважин с 2024 г. по 2036 г. • по 2-му варианту – бурение 1623 и углубление 64 скважин с 2024 г. по 2036 г.. Далее приведены показатели по 2-му рекомендуемому варианту, как имеющему максимальное количество скважин . Максимальный годовой объем образования отходов при проведении планируемых работ ожидается в 2024 году: при бурении 227 скважин, углублении 5 скважин и составит 106620,866 тонн (общее кол-во 232 скважины). Опасные отходы: буровой шлам и другие отходы бурения образуются в процессе бурения скважины – 105314,312 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 141,056 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 2,946 т., маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов – 1055,6 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,232 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 69,6 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 37,12 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) АО «ОМГ» много лет ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Узень. Описание современного состояния атмосферного воздуха на мр. Узень приводится согласно Отчетам по результатам производственного экологического контроля за 2021-2023 гг. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг проводился на границах СЗЗ площадок на 28 контрольных точках по 30 ингредиентам. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха, показал, что за 2021-2023 года максимально-разовые концентрации ЗВ по всем анализируемым веществам на границе существующей СЗЗ, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы ПДКм.р., установленных для населенных мест. Подземные воды. Для наблюдения за состоянием подземных вод на территории месторождения была создана наблюдательная сеть. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождения. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Отобранные пробы воды анализировались по следующим показателям: pH, азот аммонийный, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, сухой остаток, ХПК, железо общее, медь, цинк, кадмий. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 56 стационарных экологических площадках. В соответствии с ПЭК периодичность контроля за состоянием почв составляет: Загрязнение почвы территории мр. характеризуется как допустимое загрязнение и относится к относительно безопасным. Анализ результатов лабораторных исследований на содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля показал отсутствие превышения норм ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения в основном сформированы сообщества с доминированием плотнoderновинных злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории мр. захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием ОС в рамках существующей Программы ПЭК для объектов АО «Озенмунайгаз». Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется.

14. Характеристика 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 Воздействие на окружающую среду при рассматриваемых вариантах разработки месторождения Узень допустимо принять как воздействие средней значимости. Факторами воздействия на атмосферный воздух являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период строительства и эксплуатации объектов. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу является работа строительных машин, оборудования в период строительства и работа производственных объектов в период эксплуатации. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважин не предусматривается. Основными объектами воздействия строительства и эксплуатации объекта являются

земли и почвы участка строительства. Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего месторождения. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование, для каких-либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной. В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности, не предвидится. По итогам анализа оценки намечаемой деятельности негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов. Определена предварительная значимость каждого вида воздействия, перечислены меры, разработанные в проектной документации для смягчения воздействий. Дана комплексная оценка воздействия на окружающую среду. При реализации проекта разработки месторождения учтены требования экологических норм, применяемая технология бурения соответствует современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию запроектированных объектов при соблюдении предусмотренных мероприятий. В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет средней (допустимой) значимости, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: Мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены два варианта разработки месторождения Узень. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Узень, то есть

подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки. Проведенные расчеты в рамках настоящего проекта показали, что реализация проекта по всем рассматриваемым вариантам не приведет к существенным изменениям загрязнения атмосферного воздуха на данной территории, создаваемые приземные концентрации по данным моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха, не превышают предельно-допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны по всем веществам и группам суммаций. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 (рекомендуемому) варианту, так и по первому (базовому) варианту намечаемой деятельности. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения угля по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Назарбекова н.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



