

KZ02RYS01527794

25.12.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "BNG Ltd" ("БиЭнДжи Лтд"), 050026, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица КАРАСАЙ БАТЫРА, дом № 152/1, 040740004074, УСКУМБАЕВ АНУАРБЕК КУАНЫШЕВИЧ, 87273750202, zhanna.elenova@roxipetroleum.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) Намечаемая деятельность: Проект разработки подсолевого комплекса месторождения Айыршагыл (по состоянию изученности на 01.11.2025 г.). Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. «Недропользование» подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Согласно технологических показателей разработки месторождения Айыршагыл добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, газа - 500000 м3 в сутки..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. Отсутствует.;

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) Скрининг ранее не проводился на проект разработки подсолевого комплекса месторождения Айыршагыл (по состоянию изученности на 01.11.2025 г.)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория расположена на юго-восточной окраине Прикаспийской впадины в 110 км юго-восточнее месторождения Тенгиз. Административно месторождение Айыршагыл входит в состав Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан и расположен в пределах листов L-39-XVIII, L-39XXIV, L-40-XIII, L-40-XIX. К востоку от участка проходит железная дорога Мангистау-Атырау. Ближайшими железнодорожными станциями являются Опорный и Бейнеу. Вдоль железной дороги проходит магистральный газопровод «Средняя Азия – Центр» и нефтепровод «Жанаозен – Новокуйбышевск». Юго-восточнее площади исследования проходит

нефтепровод «Боранкол – Опорный». Ближайшим населенным пунктом является поселок Боранкол, расположенный в 20-27 км к востоку от площади исследований. Связь с поселком Боранкол и станцией Опорная осуществляется по грунтовым дорогам, а с расположенным к северу крупным населенным пунктом Кульсары – по дороге с твердым покрытием. Упомянутые выше населенные пункты и город Атырау связаны между собой автодорогами с гравийно-щебеночным и асфальтовым покрытием. Материально-техническое снабжение подрядных организаций осуществляется из города Актау и поселка Кульсары. Снабжение водой для бытовых нужд осуществляется автоцистернами из поселков Боранкол и Опорный. Для технических целей используются подземные воды. Месторождение расположено среди разрабатываемых месторождений и характеризуется достаточно развитой нефтяной инфраструктурой. В районе имеется достаточный резерв инженерно-технических специалистов и рабочих нефтяного профиля. Сообщение месторождения и населенными пунктами осуществляется морскими судами, а по суше - автотранспортом. Сеть грунтовых дорог в районе месторождения развита слабо. Движение автотранспорта в большинстве случаев затруднительно из-за плохого их состояния. Город Актау и промысел связывает автомобильная дорога с твердым покрытием. Расстояние до каспийского моря 71 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Описание проектных решений и технологических показателей по рекомендуемому варианту 2 м/р Айыршагыл. Дебит нефти и газа: в 2026 году - по нефти 7100 т/год, по газу 2282000 м<sup>3</sup>/год, в 2027 году - по нефти 7600 т/год, по газу 2422000 м<sup>3</sup>/год, в 2028 году - по нефти 8000 т/год, по газу 2557000 м<sup>3</sup>/год. Ниже приведено краткое описание основных положений, рассмотренных в рамках настоящего проектного документа вариантов разработки. Вариант 1. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруго-замкнутом режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 40 лет (2026-2065 гг.); - ввод скважин из временной консервации – 3 ед. (А-5, А-6 и А-8); - ввод новых проектных добывающих скважин из бурения – 11 ед.; - проведение во всех скважинах к-ГРП перед вводом в эксплуатацию; - темп бурения – 1-2 скв./год; - фонд добывающих скважин – 14 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки составит 3 177,2 тыс.т, при обводненности 38,6 %; - по месторождению в целом достигается рентабельная нефтеотдача 43,9 %, при утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величине 44,3 %. Вариант 2. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруго-замкнутом режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 33 года (2026-2058 гг.); - стабильный проектный уровень добычи нефти достигается в 2035-2037гг. и составляет в среднем 251,8 тыс.т; - стабильный проектный уровень добычи жидкости достигается в 2036-2037гг. и составляет в среднем 270,9 тыс.т; - стабильный проектный уровень добычи попутного газа достигается в 2035-2037 гг. и составляет в среднем 80,791млн.м<sup>3</sup>; - ввод скважин из временной консервации – 3 ед. (А-5, А-6 и А-8); - ввод новых проектных добывающих скважин из бурения – 17 ед.; - проведение во всех скважинах к-ГРП перед вводом в эксплуатацию; - темп бурения – 1-3 скв./год; - фонд добывающих скважин – 20 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки составит 3 206,9 тыс.т, при обводненности 41,7 %; - по месторождению в целом достигается рентабельная нефтеотдача 44,3 %, что соответствует утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величине. - в А-6 скважине планируется зарезка бокового ствола. Вариант 3. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруго-замкнутом режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 25 лет (2026-2050 гг.); - ввод скважин из временной консервации – 3 ед. (А-5, А-6 и А-8); - ввод новых проектных добывающих скважин из бурения – 17 ед., в том числе: 11 ед. вертикальные и 6 ед. – горизонтальные; - проведение во всех вертикальных скважинах к-ГРП перед вводом в эксплуатацию; - темп бурения – 1-3 скв./год; - фонд добывающих скважин – 20 ед., в том числе: 14 ед. вертикальные и 6 ед. – горизонтальные; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки составит 3 113,7 тыс.т, при обводненности 34,2 %; - по месторождению в целом достигается рентабельная нефтеотдача 43,0 %, при утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величине 44,3 %. Характеристика продукции: по плотности относится к является «легкой» по плотности, «малопарафинистой», «малосернистой» и «малосмолистой». Плотность нефти в дегазированном состоянии составляет 0,8306 г/см<sup>3</sup>. Плотность газа варьирует в пределах. Относительная плотность газа составляет в среднем 0,873, молекулярная масса – 30,2. Предполагаемые размеры – Площадь Участка недр (Горного отвода) составляет 149,73 кв.км, а глубина отвода – «минус» 4950

М..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В «Проекте разработки...» рассмотрено 3 варианта. Вариант 2 (рекомендуемый). Наземное обустройство месторождения Айыршагыл предусматривает строительство для подготовительного периода эксплуатации на период с 2026 по 2028 гг., с дальнейшим переходом на полномасштабную добычу. Наземное обустройство месторождения Айыршагыл предусматривает строительство для подготовительного периода эксплуатации на период с 2026 по 2028 гг., с дальнейшим переходом на полномасштабную добычу. На подготовительный период предусматривается строительство площадки пункта сбора нефти (далее – ГЗУ), с последующим расширением и доукомплектованием необходимым оборудованием по мере развития месторождения, строительства выкидных линий от существующих трех скважин (А-5, А-6 и А-8) до ГЗУ. Пункт сбора скважинной продукции предназначена для приема скважинной продукции, сепарации нефти и газа, сброса воды. Сырая нефть и вода вывозиться автоцистернами на соседнее месторождение Кульжан, для подготовки нефти с последующей передачей в трубопроводную систему АО «КазТрансОйл» и утилизации пластовой воды. На этапе полномасштабной добычи процесс сбор, подготовки УВС будет выглядеть следующим образом: Предусматривается бурение по графику 17-ти добывающих скважин, что с учетом ранее введенных трех скважин составит 20 ед. От новых 17-ти скважин предусматриваются выкидные линии диаметров 80мм до двух замерных установок (ЗУ) типа АМ40-14-400. От ЗУ предусмотрены подземные стальные трубопроводы диаметром 150мм до пункта сбора нефти (ПСН). Пункт сбора нефти (ПСН), построенный на подготовительном периоде, в рамках полномасштабного освоения месторождения будет постепенно расширяться по мере ввода и обустройства новых скважин, что позволит более рационально использовать денежные средства в процессе эксплуатации месторождения. С учетом расширения оборудования ПСН укомплектовывается дополнительным оборудованием. С учетом увеличения добычи нефти предусматривается дополнительно резервуары хранения нефти Е-1/4 и Е-1/5. Также предусматривается РВС-1 объемом 1000м<sup>3</sup> для хранения нефти. Для утилизации газа предусматриваются газовые компрессора (типа AJAX DPC 2802 LE) и подземный стальной газопровод размерами 159х8 мм, протяженностью 5 км до пункта сбора нефти (ПСН) месторождения Айыршагыл до врезки в газопровод «Толкын-Боранколь», принадлежащий ТОО «VarroOperatingGroup», который, в свою очередь, проходит по территории месторождения и транспортируется на БГПЗ, принадлежащий той же компании. Далее газ поступает на подготовку на БГПЗ. К двум существующим подогревателям (типа ПП-0,63) на пункте сбора нефти (ПСН) месторождения Айыршагыл, предусматривается дополнительный подогреватель (типа ПП-0,63) в 2029 году. Для стабильности транспортировки нефти с пункта сбора нефти (ПСН) на месторождении Айыршагыл до пункта приема нефти на месторождении Кульжан предполагается построить нефтепровод размерами 159х8мм, протяженностью 10 км. До конца 2030 г. рекомендуется составить отчет по пересчету запасов УВС месторождения Айыршагыл с утверждением в ГКЗ Республики Казахстан и на основании уточнения геологического строения и пересчитанных запасов УВС – представить в ЦКРР МЭ Республики Казахстан Дополнение к настоящему проектному документу на промышленную разработку месторождения..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки – 33 года (2026-2058 гг.). Постутилизацию объекта в 2059 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. Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

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. На месторождении отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых

и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Проектируемые скважины находятся на суше.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения в период разработки месторождения: по 1 варианту составят – 3898,8 м<sup>3</sup>/год, по 2 рекомендуемому варианту 5119,8 м<sup>3</sup>/год, по 3 варианту составят – 5119,8 м<sup>3</sup>/год. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), 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.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Айыршагыл планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Между Министерством энергетики Республики Казахстан (далее – Компетентный орган) и недропользователем – ТОО «BNG Ltd», подписан типовой Контракт на добычу углеводородов на месторождении Айыршагыл за № 5518-УВС от «06» августа 2025 г. (письмо № 17-1-12/11146 от «22» мая 2025 г., на основании Протокола Экспертной комиссии МЭ Республики Казахстан № 16/2 от «12» мая 2025 г.). Типовой Контракт заключен на срок подготовительного периода, равный 3 (трем) годам и действует с «06» августа 2025 по «06» августа 2028 гг., с закреплением Участка недр (Горного отвода), выданный Комитетом геологии МПС Республики Казахстан (рег. № 740-Д-УВ от «31» июля 2025 г.). Координаты точек и картограмма геологического отвода 1. 45°56'49,41" 54°11'36,5". 2. 45°56'11,63" 54°11'1,58". 3. 46°58'54,821" 54°5'36,05", 4. 46°0'8,4" 54°2'25,69" 5. 46°1'53,76" 54°6'24,51", 6. 46°3'19,1" 54°9'21,3", 7. 46°2'33,25" 54°13'51,58", 8. 46°0'22,19" 54°18'19,07". 9. 45°56'3,58" 54°17'51,95", 10. 45°58'51,61" 54°13'22,73", 11. 45°57'40,0" 54°14'27,77".;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. 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 проектом не предполагается. Согласно

проектным решением использование животного мира отсутствует.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.; 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 проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – от ДЭС и газопоршневых электростанций.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Ориентировочные максимальные выбросы загрязняющих веществ по всем вариантам разработки месторождения: по 1 варианту (бурения 11 скв., расконсервация 3 скв., при зарезки бокового ствола, эксплуатация) составят – 1515,367 тонн, по 2 рекомендуемому варианту (бурения 17 скв., расконсервация 3 скв., при зарезки бокового ствола, эксплуатация) 2234,224 тонн, по 3 варианту (бурения 17 скв., расконсервация 3, при зарезки бокового ствола, эксплуатация) составят – 2234,224 тонн. По 2-му рекомендуемому варианту при эксплуатации по месторождению составит: в 2026 году 54,4569 т/год или 16,1761 г/с, в 2027 году 53,08336 т/год или 14,7769 г/с, в 2028 году 58,59965 т/год или 14,47403 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) - 14,281 т/год (1,978 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) - 2,321 т/год (1,686 г/с), Углерод (3 кл.оп.) - 0,177 т/год (0,347 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) - 3,851 т/год (0,469 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) - 15,037 т/год (4,749 г/с), Метан – 2,648 т/год (0,160 г/с), Углеводороды C1-C5 – 12,191 т/год (4,441 г/с), Углеводороды C6-C10 - 3,100 т/год (0,277 г/с), Бензол (2 кл.оп.) - 1,536 т/год (0,051 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) - 1,525 т/год (0,049 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) - 1,530 т/год (0,050 г/с), Бенз/а/пирен (1 кл.оп.) - 0,0000021 т/год (0,000001 г/с), Формальдегид (2 кл.оп.) - 0,018 т/год (0,010 г/с), Масло минеральное нефтяное (- кл.оп.) - 0,351 т/год (0,011 г/с), Алканы C12-19 (4 кл.оп.) - 0,034 т/год (0,196 г/с), при максимальной производительности добычи газа и нефти в 2036 году выбросы составят 197,78721 т/год. При зарезки бокового ствола – 119,80946782 т. Выбросы при бурении добывающих скважин, от одной скважины составит – 42,5543881 г/с или 119,80946782 т/год, от 17-ти скважин – 2036,761 тонн. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0123 Железа оксид, Класс опас. 3, 0143 Марганец и его соединения, Класс опас. 2, 0301 Азота диоксид, Класс опас. 2, 0304 Азота оксид, Класс опас. 3, 0328 Углерод, Класс опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый, Класс опас. 3, 0337 Углерод оксид, Класс опас. 4, 0342 Фтористые газ. соединения, Класс опас. 2, 0344 Фториды неорг. плохо растворимые, Класс опас. 2, 0415 C1-C5, Класс опас. -, 0416 C6-C10, Класс опасности -, 0703 Бенз/а/пирен, Класс опас. 1, 1325 Формальдегид, Класс опас. 2, 2735 Масло минеральное нефтяное, Класс опас. -, 2754 Алканы C12-19, Класс опас. 4, 2902 Взвешенные вещества, Класс опас. 3, 2906 Мелиорант, Класс опас. 4, 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, Класс опас. 3, 2930 Пыль абразивная, Класс опас. -. Выбросы при расконсервации скважин составит: от 1 скв. 5,6648291 г/с или 6,3511295 т/год, от 3-х скв. – 16,9945 г/с или 19,0534 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности от 1-ой скв., 0123 Железа оксид 0,002877 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000063 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 7,297272 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,185579 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,456078 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 1,139892 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 5,929878 т/год, Класс опасности 4, ОБУВ 50, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,106572 т/год, ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,003771 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз

/а/пирен 0,000013506 т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,114003 т/год, Класс опасности 2, 2754 Алканы C12-19 2,796606 т/год, Класс опасности 4, 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 0,020784 т/год, Класс опасности 3. По мероприятиям по дорожке рекомендуется бурение оценочных скважин, от одной скважины составит – 49,3513147 г/с или 175,546099625 т/год, от 4-х скважин – 702,1844 тонн. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Сбросы на месторождении Айыртау загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), 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..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Объемы образуемых отходов по всем вариантам разработки месторождения: по 1 варианту составят – 17458,84 т/год, по 2 рекомендуемому варианту 25828,32 т/год, по 3 варианту составят – 25828,32 т/год. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 7,95 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 1,0 т. 4 класс, Неопасные, код 16 01 17, Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, ГПЭС – 3,28953 т, 3 класс, Опасные, код 13 02 06\*, Отработанные фильтры – масляные фильтры - 0,0798 т, 3 класс. Опасные, код 16 01 07\*. Отработанные воздушные фильтры - (фильтровальные материалы) – 0,0335 т, 4 класс. Неопасные, код 15 02 03. ВСЕГО - 12,4163 т/год. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 1 добывающей скв. (по 2-му рекомендуемому варианту, объемы указаны от одной скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,2590 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0318 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 2,9498 т. 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 10,5907 т, 3 класс, Опасные, код 13 02 06\* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин –1379,3913 т, 3 класс, Опасные, код 01 05 05\*, 01 05 06\* Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масла и др.) –1,6923 т, 3 класс, Опасные, код 15 01 10\*. ВСЕГО - 1394,9164 т/от 1 скв., от 17 скв. – 23713,5788 т. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при расконсервации 1 скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,2904 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными

материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,5 т. 4 класс Неопасные 16 01 17. Строительные отходы – 2,0 т, 4 класс, Неопасные, код 17 01 07. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 232,9235 т, 3 класс, Опасные, код 01 05 05\*, 01 05 06\* Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,00015 т, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,0826 т, 3 класс, Опасные, код 16 01 10. ВСЕГО - 235,8094 т/от 1 скв., от 3 скв. – 707,4282 т. Количество отходов при резки бокового ствола – 1394,9164 т, при бурении 1 оценочной скв. – 1396,3696 т, от 4-х скв. – 5585,4784 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Предприятие в настоящее время не функционирует и не имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии должен проводиться производственный мониторинг. В рамках данного проекта даны рекомендации, где согласно программы должен осуществляться: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетно - аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Вывод: В настоящее время на территории проектируемого строительства не ведется экологический мониторинг окружающей среды в связи с отсутствием производственной деятельности на нем. .

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 Уровень воздействия в период разработке месторождения рассматриваемого проекта на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны для месторождения (размер СЗЗ составляет 1000 метров) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности;

проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью настоящей работы является оценка экономической эффективности 3-х вариантов разработки месторождения, описание по которым представлены в предыдущих главах. Дальнейший анализ рассматриваемых выше вариантов разработки показал, что наибольшими технико-экономическими показателями характеризуется вариант 2. Таким образом, исходя из экономического анализа, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является второй вариант разработки, как наиболее выгодный для недропользователя, так и государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кушенова Светлана

---

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





