

KZ33RYS00413967

12.07.2023 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 "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, ЛИ ЧАН, 87292290960, reception@emiroil.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 «Дополнение к Проекту разработки месторождения Аксаз». Согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки месторождения Аксаз добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.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) Действующим проектным документом, согласно которому в настоящее время разрабатывается месторождение Аксаз, является «Проект разработки месторождения Аксаз», рассмотренный ЦКРР РК (протокол № 31/4 от 22 сентября 2022 года).;

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) Ранее на «Проект разработки месторождения Аксаз» было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №KZ94VWF00064523 от 26.04.2022 года, о том, что намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. В связи с окончанием прогнозных технологических показателей утвержденных протоколом ЦКРР РК № 31/4 от 22.09.2022 г., в котором утверждены технологические показатели по 2 варианту (утвержденному) разработки только на один год (на 2023 г.) разработано «Дополнение к Проекту разработки месторождения Аксаз» для дальнейшего уточнения

основных технологических показателей и обоснования оптимального варианта разработки месторождения Аксаз.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Аксаз находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь горного отвода месторождения Аксаз составляет 11,483 км<sup>2</sup>. Областной центр – город Актау – находится в 40 км к юго-западу, а железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу от месторождения Аксаз. Железная дорога ст. Мангистау – Макат проходит непосредственно через месторождение. В 35 км к югу от месторождения проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года. Месторождение Аксаз находится в районе с высокоразвитой инфраструктурой нефтяного профиля вблизи от разрабатываемых месторождений Северный Аккар, Алатюбе, Кариман, Долинное. Регион обеспечен коммуникациями для дальнего и ближнего транспорта нефти. На расстоянии 25 км к западу находится газопровод Каламкас – Актау. Западнее газопровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау – Форт-Шевченко. Магистральный нефтепровод Жанаозен – Самара в течение десятков лет обеспечивает перекачку основного объема добываемого углеводородного сырья в Мангистауском регионе. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемая максимальная годовая мощность по пластовому газу – 43,7 млн. м<sup>3</sup>, по конденсату – 28,1 тыс.т, по нефти– 1,9 тыс.т, по жидкости – 3,5 тыс.т. Газоконденсатная смесь от скважин направляется на приемный манифольд, где предусмотрена возможность периодического подключения скважин для индивидуального замера дебита продукции скважины. После замера объема жидкости и газа, оба потока смешиваются и общим потоком поступают на подготовку газа для дальнейшей реализации. С выхода манифольда газ разделяется на 2 потока: первый промысловый поток газожидкостной смеси поступает в теплообменник. Далее направляется в газосепаратор, где производится очистка газа от капельной жидкости и механических примесей. Газ первого газожидкостного потока объединяется с поступающим осушенным газом с УПГ Долинное и общий поток направляется в эжекторный блок УПГ Аксаз в качестве пассивного потока. Конденсат подается на товарную емкость. Для дистанционного отключения линий подачи газа на установку предусмотрены электроздвижки на входе газа с площадки месторождения Долинное и на входе газа с месторождения Аксаз. Для сброса газа на факел из входных линий предусмотрены электроздвижки. С выхода первой ступени эжектирования смешанный поток попутного газа и воды с давлением 0,5 МПа поступает в сепаратор. В сепараторе газ отделяется от воды и поступает в качестве инжектируемого потока во вторую ступень эжектирования. Смешанный поток попутного газа и воды с давлением 1,15 МПа с выхода второй ступени эжектирования поступает в сепаратор. Дренажная емкость предназначена для сброса охлаждающей подшипниковых групп насосов воды и подпитки циркуляционных контуров эжекторов . Второй газожидкостной поток со скважин с высоким устьевым давлением поступает после манифольда на газовый блок с давлением 12 атм. (1,2 МПа), где отделяется газ от газового конденсата. Конденсат поступает совместно с 1-потоком в теплообменник и далее направляется по описанной схеме. Газ после вертикального газового сепаратора объединяется потоком газа выходящий из эжектора, смешанный поток поступает в сепаратор. Газ после рекуперации холода в теплообменнике поступает в газопровод длиной 18 км до газопровода «Актау-Карьер-5» в систему «Актау-ГазТрансАймак». Характеристика продукции. Пластовый газ по содержанию конденсата является высококонденсатным. Дегазированная нефть среднетриасовых отложений месторождения Аксаз является особо легкой, маловязкой, малосернистой, малосмолистой, высокопарафинистой, застывающей при высоких температурах. Нефтяной газ «высокожирный» с повышенным содержанием гомологов метана и малым содержанием неуглеводородных компонентом. Конденсат является высокопарафинистым, малосмолистым, малосернистым, застывающим при положительных температурах и со значительным выходом светлых фракций. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Аксаз, для выбора рациональной системы разработки рассмотрены два расчётных варианта: I объект Вариант 1 (рекомендуемый) – предусматривает продолжение текущей системы разработки с бурением 3 скважин, которые были запроектированы в рекомендуемом варианте действующего проектного документа (2022 год). Бурение проектных скважин будет осуществляться в 2025-2027 гг. Максимальный фонд добывающих скважин составит 10 ед. Технологический режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии  $\Delta P = \text{const}$  5,5 МПа. Накопленная добыча пластового газа/

конденсата за рентабельный период разработки (2067 г.) – 1089,4 млн.м<sup>3</sup>/462,9 тыс.т., КИГ – 0,776 д.ед., КИК – 0,475 д.ед. Вариант 2 – предусматривает продолжение текущей системы разработки с бурением 3 скважин, которые были запроектированы в рекомендуемом варианте действующего проектного документа (2022 год). Бурение проектных скважин будет осуществляться в 2025-2029 гг. Максимальный фонд добывающих скважин составит 12 ед. Технологический режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии  $\Delta P = \text{const}$  5,5 МПа. Накопленная добыча пластового газа/конденсата за рентабельный период разработки (2061 г.) – 1088,9 млн.м<sup>3</sup>/465,5 тыс.т., КИГ – 0,776 д.ед., КИК – 0,477 д.ед. II объект разработки (возвратный) – разработка которого начнется после отработки на газ и конденсат I эксплуатационного объекта (среднетриасового горизонта). Предусмотрен перевод 2 скважин (А1 и А4) с I эксплуатационного объекта: По 1 варианту с 2068 г, конечная обводненность – 46,2 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2081 г.) – 26,2/42,2 тыс. т; КИН – 0,152 д. ед. По 2 варианту с 2062 г. конечная обводненность – 46,2 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2075 г.) – 26,2/42,2 тыс. т; КИН – 0,152 д. ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки: I объект: 1 вариант - с 2023 года по 2067 год; 2 вариант - с 2023 года по 2061 год. II объект: 1 вариант - с 2068 года по 2081 год; 2 вариант - с 2062 года по 2075 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 Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Аксаз. Недропользователем м. Аксаз является ТОО «Емир Ойл». ТОО «Емир-Ойл» осуществляет недропользование на основании контракта с Правительством РК за №482 от 09.06.2000 г., заключенного в соответствии с Лицензией серии АИ №1552 на проведение Разведки углеводородного сырья на площади Аксаз – Емир – Долинное в Мангистауской области. В 2004 году ТОО «Емир-Ойл» заключило Дополнение №2 от 10.09.2004 г. к Контракту №482 от 09.06.2000 г. о продлении разведки до 09.07.07 г., а также заключило Дополнение №3 от 07.12.2004 г. о расширении контрактной территории, с учетом расширения площадь лицензионной территории месторождений ТОО «Емир-Ойл» составляет 464,17 км<sup>2</sup> и включает в себя месторождения Емир, Долинное, Аксаз, Кариман, Борлы. Площадь горного отвода месторождения Аксаз составляет 11,483 км<sup>2</sup>;

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 Водопотребление: Источниками водоснабжения на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» являются: • техническая вода из водопровода «Куюлус-Меловое»; • питьевая (пресная) вода, получаемая по договору с ГКП «Мангыстау-жылу»; • бутилированная вода питьевого качества. Водоотведение: В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса ТОО «Емир-Ойл» образуются следующие сточные воды: • хозяйственно-бытовые; • производственные. Хозяйственно-бытовые сточные воды. На объектах (ГУ) ТОО «Емир-Ойл» действует самотечная напорная система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды от сооружений через выпускные колодцы отводятся в общий коллектор. Далее по коллектору сточные воды поступают в емкость для сбора отработанной воды (септик) объемом 30 м<sup>3</sup>. В вахтовом поселке эксплуатируется блочное локальное очистное сооружение «БЛОС» для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод производительностью 20 м<sup>3</sup>/сут. Производственные сточные воды. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией. Сточные воды, образующиеся при бурении скважин, сливаются в шламовые емкости и вывозятся сторонней организацией. Дренажные воды от оборудования, протечки и ливневый сток с промплощадок собираются в дренажные емкости, которые по мере необходимости опорожняются и содержимое вывозится для утилизации сторонней организацией. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от от 20 февраля 2023 года № 26. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления составят – 300,468 м<sup>3</sup>/год (0,8232 м<sup>3</sup>/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 247,908 м<sup>3</sup>/год (0,6792 м<sup>3</sup>/сут.), на питьевые нужды – 52, 56 м<sup>3</sup>/год (0,144 м<sup>3</sup>/сут.). ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые, хоз-бытовые и производственные нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Емир-Ойл» осуществляет недропользование на основании контракта с Правительством РК за №482 от 09.06.2000 г., заключенного в соответствии с Лицензией серии АИ №1552 на проведение Разведки углеводородного сырья на площади Аксаз – Емир – Долинное в Мангистауской области. В 2004 году ТОО «Емир-Ойл» заключило Дополнение №2 от 10.09.2004 г. к Контракту №482 от 09.06.2000 г. о продлении разведки до 09.07.07 г., а также заключило Дополнение №3 от 07.12.2004 г. о расширении контрактной территории, с учетом расширения площадь лицензионной территории месторождений ТОО «Емир-Ойл» составляет 464,17 км<sup>2</sup> и включает в себя месторождения Емир, Долинное, Аксаз, Кариман, Борлы. Площадь горного отвода месторождения Аксаз составляет 11,483 км<sup>2</sup>. Глубина отвода – минус 4520 м. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Аксаз: 1. СШ 43°52'11", ВД 51°29'31"; 2. СШ 43°52'00", ВД 51°30'09"; 3. СШ 43°51'07", ВД 51°32'03"; 4. СШ 43°50'07", ВД 51°32'02"; 5. СШ 43°49'42", ВД 51°31'36"; 6. СШ 43°50'11", ВД 51°30'08" 7. СШ 43°52'00", ВД 51°28'37". ;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров окружающей территории характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры и низким уровнем биологического разнообразия вследствие природно-климатических особенностей региона. Доминирующими видами являются ксерогалофиты, относящиеся к жизненным формам полукустарничков, кустарничков, травянистых многолетников и однолетников с коротким (эфимеры и эфимероиды) и длительным периодом вегетации. На территории ТОО «Емир-Ойл» зарегистрировано более 60 видов из 7 семейств. Подавляющее число видов относится к семейству маревых, злаковых, сложноцветных. Около трети считаются сорными (лебеда татарская, солянки Паульсена, олиственная и натронная), ядовитыми (итсигек, адраспан, рогоглавник, клоповник), непоедаемыми и плохопоедаемыми (оносма, льнянка, липучки и др.). Все эти растения обильно разрастаются в результате антропогенных и техногенных нагрузок. В рамках намечаемой деятельности вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

б) 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.

В качестве источников электроснабжения используются различные дизельные генераторы ДЭС. Контрактная территория ТОО «Емир Ойл» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.;

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят 46,33792 тонн/год или 1,4716 г/с, из них: диоксид азота (2 кл.оп) – 2,2042 т/год (0,0699 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 0,3582 т/год (0,0113 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 13,4547 т/год (0,4266 г/с), метан – 0,9769 т/год (0,0309 г/с), углеводороды C1-C5 – 17,15012 т/год (0,5467 г/с), углеводороды C6-C10 – 12,089 т/год (0,3829 г/с), диэтиленгликоль – 0,1048 т/год (0,0033 г/с)..

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 Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. Хозяйственно-бытовые сточные воды. На объектах (ГУ) ТОО «Емир-Ойл» действует самотечная напорная система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды от сооружений через выпускные колодцы отводятся в общий коллектор. Далее по коллектору сточные воды поступают в емкость для сбора отработанной воды (септик) объемом 30 м<sup>3</sup>. В вахтовом поселке эксплуатируется блочное локальное очистное сооружение «БЛОС» для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод производительностью 20 м<sup>3</sup>/сут. Производственные сточные воды. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией. Сточные воды, образующиеся при бурении скважин, сливаются в шламовые емкости и вывозятся сторонней организацией. Дренажные воды от оборудования, протечки и ливневый сток с промплощадок собираются в дренажные емкости, которые по мере необходимости опорожняются и содержимое вывозится для утилизации сторонней организацией. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. .

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 Основными видами отходов в период реализации проектных решений на м. Аксаз будут являться: люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы – 0,0047 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании технологического оборудования - 0,381 т/год; опилки и стружка черных металлов (металлолом), демонтаж изношенного оборудования, отходы упаковки и т.д. – 1,0 т/год; опилки и стружка черных металлов (металлическая стружка), образуются при холодной обработке черных металлов,. – 0,2 т/год; отходы сварки (огарки сварочных электродов) – 0,00375 т/год; медицинские препараты (мед.отходы) – 0,0012 т/год; смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) – 0,5 т/год;поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) – 0,1752; смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности работающего персонала– 1,06 т/год. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Аксаз составит – 3,32585 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Мангистауской области, Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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) Атмосферный воздух. Проведенное исследование качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Аксаз в 1 квартале 2023 года позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и, ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. В соответствии с данными мониторинговых исследований атмосферного воздуха, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ составили: диоксид азота – 0,05177 мг/м<sup>3</sup>; оксид азота – 0,04235 мг/м<sup>3</sup>; диоксид серы – <0,025 мг/м<sup>3</sup>; оксид углерода – 2,1875 мг/м<sup>3</sup>; суммарные углеводороды – <25 мг/м<sup>3</sup>; взвешенные вещества (пыль) – 0,04055 мг/м<sup>3</sup>; сероводород - <0,004 мг/м<sup>3</sup>; меркаптаны – н/о. Поверхностные и подземные воды. На предприятии отсутствуют источники сброса сточных вод в поверхностные водоемы. Сточные воды, образующиеся при реализации намечаемой деятельности будут вывозиться сторонней организацией. На предприятии ежеквартально проводится мониторинг подземных вод. В целом, по результатам мониторинговых наблюдений проведенных в 1 квартале 2023 г., можно отметить довольно удовлетворительное состояние подземных вод на месторождении Аксаз. Воды относятся к соленным рассолам. В целом воды мягкие, кислая с переходом в нейтральные. Основной состав вод полно изучен, микрокомпонентный состав вод не полно изучен, газосодержание, в т.ч. сероводорода не определялось. Почвенный покров. Согласно результатов мониторинговых наблюдений, проведенных в 4 квартале 2022 г.: содержание кобальта регистрировалось в пределах 6,83,0-9,11 мг/кг; концентрация свинца в проанализированных образцах почвы обнаруживалась в интервале значений от 24,46 мг/кг до 29,68 мг/кг, меди от 10,87 мг/кг до 13,27 мг/кг; содержание ртути составило <0,1 мг/кг, цинка от 22,83 до 28,26 мг/кг; содержание нефтепродуктов в пробах почв составила 0,023-0,027 мг/кг. В целом, проведенные исследования проб почвы на месторождении Аксаз в 4 квартале 2022 года выявили превышение ПДК (предельно-допустимых концентраций) по кобальту 1,36-1,82 ПДК, что указывает на техногенный характер загрязнения почвы. При этом концентрации остальных определяемых в почвах тяжелых металлов не превышают нормативы ПДК..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Аксаз составляет 19,75 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.

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 месторождения Аксаз (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, 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) Одним из обязательных принципов при разработке экологической оценки является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки месторождения Аксаз должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта разработки, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Анализ технико-экономических показателей также показал, что 2 вариант является наиболее эффективным (значительно меньшие затратные показатели, т.е. капитальные вложения и эксплуатационные затраты). В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый ущерб качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кошанова Каламкас Бактигереевна.

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



