

KZZ0RYS00801716

06.10.2024 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "SK PETROLEUM", 050010, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Микрорайон КОК-ТОБЕ улица Жанибекова, дом № 84, 090740013568, СУЛТАНГАЗИНОВ АЛЕКСАНДР БАЛКЕНОВИЧ, 7-705 100 86 37, skpetroleum6@gmail.com

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 месторождения Северный Карамандыбас по состоянию на 01.09.2024 г.». Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2. Недропользование: п.2.1. разведка и добыча углеводородов. Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3/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) 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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория месторождения Северный Карамандыбас приурочено к Каракиянскому и Мангистаускому районам Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен – крупный промышленный центр нефтедобычи, расположенный на расстоянии 40 км к востоку, до пос. Жетыбай – 60 км, до районного центра пос. Курык – 95 км, до областного центра Актау – 155 км. Мангистауская область, Мангистауский район, Шетпинский с.о., с.Шетпе – 75 км. Сообщение между месторождениями и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. В городе Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Узень-Актау. Через месторождение Узень и Жетыбай проходит магистральный нефтепровод Узень–Самара. Нефть месторождения транспортируется по этим каналам. Район характеризуется интенсивно развитой инфраструктурой нефтяного направления,

созданной на базе крупнейших газонефтяных месторождений Узень, Жетыбай, Тенге и др. Развита широкая сеть транспортных коммуникаций (нефтегазопроводы), железнодорожная линия, ЛЭП, асфальтированных автодорог. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 118,9 тыс.т, по жидкости – 144,3 тыс.т, по нефтяному газу – 4,8 млн. м<sup>3</sup>. Технология внутрипромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции для всех вариантов разработки месторождения следующая: газонефтяная смесь от устьев скважин через устьевой подогреватель по индивидуальным выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку (АГЗУ), где осуществляется поскважинный замер добываемой продукции, подогрев и откачка на УПН для дальнейшей подготовки и сдачи потребителю. Выделившийся газ планируется направлять на собственные нужды (печи подогрева и для выработки электроэнергии). Отделившаяся в процессе сепарации пластовая вода по трубопроводу поступает в резервуары пластовой воды и через насосную станцию БКНС подается на закачку в систему ППД. Характеристика продукции. Дегазированную нефть по типу можно охарактеризовать, как легкую нефть с плотностью при температуре 20 °С 841,7 кг/м<sup>3</sup>. Кинематическая вязкость составляет при температуре 40 °С – 23,28 мм<sup>2</sup>/с, при 50 °С – 11,67 мм<sup>2</sup>/с, при 60 °С – 8,39 мм<sup>2</sup>/с. Массовое содержание высокомолекулярных парафинов в нефти в среднем составляет – 18,86 %, асфальто-смолистых веществ – 11,72 %. По содержанию общей серы нефть относится к классу малосернистой нефти. Массовое содержание общей серы составляет 0,10 % . .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности: Система разработки нефтяных месторождений классифицируется на: системы с воздействием и без воздействия, а также по сетке расположения скважин. Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки месторождения Северный Карамандыбас основаны на существующем представлении о геологическом строении залежи, их коллекторских свойствах и насыщающих флюидах и выполнены согласно «Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр. При этом учтена необходимость более полного извлечения нефти из недр при оптимальном режиме разработки залежей до предела экономической рентабельности с применением апробированных для аналогичных условий технологий и техники добычи с соблюдением требований рационального недропользования. На месторождении Северный Карамандыбас для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта, отличающихся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин, обуславливающих разную эффективность разработки месторождения. Рассмотренные варианты разработки по трем выделенным объектам эксплуатации характеризуются следующим образом. Вариант 1 – разработка залежей будет осуществляться на режиме истощения пластовой энергии, за исключением 2 объекта, который предусматривает перевод под ППД 1 скважины. Предусмотрено бурение 9 добывающих скважин и переводы скважин с объекта на объект. Общий фонд скважин составит 17 ед. Вариант 2 (рекомендуемый) – разработка залежи предлагается с применением ППД путем закачки воды. Предусматривается дополнительное бурение 15 добывающих скважин и перевод 5 скважин под нагнетание воды после выработки запасов нефти. Общий фонд скважин составит 23 ед. Вариант 3 – система разработки остается такой же, как во втором варианте, отличается количеством скважин. Предусмотрено дополнительное бурение еще 4 проектных добывающих скважин и 1 нагнетательной скважин, а также перевод 6 скважин под нагнетание воды после выработки запасов нефти. Общий фонд скважин составит 28 ед. Один вариант по возвратным объектам. Для разработки горизонтов: Ю-Ia, Ю-Iб предлагается перевод 7 скважин из других объектов в период 2039-2055 гг. Горизонта Ю-II - перевод 3 скважин из других объектов в 2035-2044 гг. Горизонта Ю-III - перевод 1 скважины из других объектов в 2036-2040 гг..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта): 1 вариант – 28 лет (2024–2051 гг.). 2 вариант – 27 лет (рекомендуемый) (2024–2050 гг.); 3 вариант – 28 лет (2024–2051 гг.)..

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 месторождении Северный Карамандыбас. ТОО «SK PETROLEUM» в соответствии с Контрактом №550 от 14.10.2000 г. осуществляет разведку углеводородного сырья на месторождении Северный Карамандыбас расположенном в Мангистауской области Республики Казахстан.. Общая площадь геологического отвода составляет – 11,92 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: Собственных источников водоснабжения ТОО «SK PETROLEUM» не имеет. Для питьевых целей будет использоваться привозная бутилированная вода. Для хозяйственно-бытовых нужд будет использоваться привозная вода питьевого качества. Для производственных нужд будет использоваться техническая вода. На месторождении Северный Карамандыбас источниками водоснабжения являются: □ вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе. Водоотведение: Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. В процессе проведения работ образуются производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды. Для отведения сточных вод запроектированы следующие системы канализации: □ хозяйственно-бытовая канализация; □ производственно-дождевая канализация Хозяйственно-бытовая система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в процессе бытовой деятельности собираются в септике и по мере накопления вывозятся спецавтотранспортом специализированными организациями по договору. Сброса хозяйственно-бытовых сточных вод в природные водоёмы и водотоки, в пруды накопители, а также использование их для пылеподавления не предусматривается. Сточные воды сдаются на договорной основе. Производственная система канализации. 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 твёрдым покрытием и с обвалованных участков технологических резервуаров через дождеприёмные колодцы и приемки, далее вывозятся специализированными организациями по договору. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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 местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан 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. Качество технической воды для использования на технологические нужды предприятия соответствует требованиям, предъявляемым к данному производству. Привозная техническая и питьевая вода используются: □ в хозяйственно-бытовых целях: для обеспечения санитарно-гигиенических приборов (санузлы, раковины, водоразборные краны), горячего и холодного водоснабжения в душевых комнатах и прачечной вахтового поселка, влажной уборке производственных и бытовых помещений, в столах кухни и других хозяйственно-бытовых нужд; □ для производственных целей: при приготовлении бурового раствора, обслуживании транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, технологических и противопожарных нуждах и других производственных технологических процессах. □ бутилированная вода используется исключительно для питьевых целей.;

объемов потребления воды В рамках намечаемой деятельности объемы водопотребления на месторождении Северный Карамандыбас составят в 2024 году (4 месяца) 309,015 м<sup>3</sup> из них: на питьевые нужды – 12,1667 м<sup>3</sup>, на хозяйственно-бытовые нужды – 152,0833 м<sup>3</sup>, душевая – 121,6667 м<sup>3</sup>, столовая – 7,3 м<sup>3</sup>, прачечная – 2,4333 м<sup>3</sup>, непредвиденные расходы (5%) – 13,365 м<sup>3</sup>. В 2025 году 2091,317 м<sup>3</sup>/год из них: на питьевые нужды – 36,5 м<sup>3</sup>/год, на хозяйственно-бытовые нужды – 456,25 м<sup>3</sup>/год, душевая – 365 м<sup>3</sup>/год, столовая – 21,9 м<sup>3</sup>/год, прачечная – 7,3 м<sup>3</sup>/год, непредвиденные расходы (5%) – 40,095 м<sup>3</sup>/год, пылеподавление – 454,872 м<sup>3</sup>/год, вода на пожаротушение 50 м<sup>3</sup>/год, при крс скважин – 270 м<sup>3</sup>/год, при испытании скважины №19 – 389,4 м<sup>3</sup>/год. В 2026 году 2393,417 м<sup>3</sup>/год из них: на питьевые нужды – 36,5 м<sup>3</sup>/год, на хозяйственно-бытовые нужды – 456,25 м<sup>3</sup>/год, душевая – 365 м<sup>3</sup>/год, столовая – 21,9 м<sup>3</sup>/год, прачечная – 7,3 м<sup>3</sup>/год, непредвиденные

расходы (5%) – 40,095 м<sup>3</sup>/год, пылеподавление – 454,872 м<sup>3</sup>/год, вода на гидроиспытание 32,1 м<sup>3</sup>/год, при смр – 400 м<sup>3</sup>/год, при крс скважин – 240 м<sup>3</sup>/год, при испытании скважины №19 – 339,4 м<sup>3</sup>/год. В 2027 году 3520,845 м<sup>3</sup>/год из них: на питьевые нужды – 36,5 м<sup>3</sup>/год, на хозяйственно-бытовые нужды – 456,25 м<sup>3</sup>/год, душевая – 365 м<sup>3</sup>/год, столовая – 21,9 м<sup>3</sup>/год, прачечная – 7,3 м<sup>3</sup>/год, непредвиденные расходы (5%) – 40,095 м<sup>3</sup>/год, при крс скважин – 240 м<sup>3</sup>/год, при бурении скважин – 2353,8 м<sup>3</sup>/год. В 2028 году 3610,845 м<sup>3</sup>/год из них: на питьевые нужды – 36,5 м<sup>3</sup>/год, на хозяйственно-бытовые нужды – 456,25 м<sup>3</sup>/год, душевая – 365 м<sup>3</sup>/год, столовая – 21,9 м<sup>3</sup>/год, прачечная – 7,3 м<sup>3</sup>/год, непредвиденные расходы (5%) – 40,095 м<sup>3</sup>/год, при крс скважин – 330 м<sup>3</sup>/год, при бурении скважин – 2353,8 м<sup>3</sup>/год.;

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) Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Северный Карамандыбас. ТОО «SK PETROLEUM» в соответствии с Контрактом №550 от 14.10.2000 г. осуществляет разведку углеводородного сырья на месторождении Северный Карамандыбас расположенном в Мангистауской области. В административном отношении территория месторождения Северный Карамандыбас приурочено к Каракиянскому и Мангистаукому районам Мангистауской области Республики Казахстан. Общая площадь горного отвода составляет – 11,92 км<sup>2</sup>. Координаты угловых точек: 1) 43° 32' 02" с.ш. 52° 32' 46" в.д. 2) 43° 32' 15" с.ш. 52° 31' 59" в.д. 3) 43° 32' 00" с.ш. 52° 31' 30" в.д. 4) 43° 32' 00" с.ш. 52° 31' 00" в.д. 5) 43° 32' 33,65" с.ш. 52° 31' 00" в.д. 6) 43° 33' 00" с.ш. 52° 31' 17" в.д. 7) 43° 33' 00" с.ш. 52° 34' 00" в.д. 8) 43° 32' 44" с.ш. 52° 34' 00" в.д. 9) 43° 32' 10" с.ш. 52° 36' 01" в.д. 10) 43° 31' 16" с.ш. 52° 35' 32" в.д.;

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 Флора территории обследования насчитывает около 88 видов из 57 родов и 18 семейств высших сосудистых растений, характерных для окружающих пустынь. Вследствие недостатка воды, высоких температур, сильного засоления почвенного профиля экологические условия существования растений можно считать экстремальными. В связи с этим наибольшее распространение имеют виды, исторически выработавшие адаптационные свойства, соответствующие среде обитания (суккулентность, опушение и т.д.). Наибольшим числом видов представлены семейства: маревые (Chenopodiaceae) – 31 вид, злаковые (Gramineae) – 13 видов, сложноцветные (Cjnpositae) – 10 видов, бобовые (Leguminosae) – 6 видов, крестоцветные (Cruciferae) – 5 видов, парнолистниковые (Zygorphyllaceae) – 4 вида и свинчатковые (Plumbaginaceae) – 3 вида. Ландшафтное значение имеют виды родов сарсазана (Halocnemum), полыней (Artemisia), кермека (Lomonium), солероса (Salicornia). По составу жизненных форм преобладают полукустарнички, травянистые многолетники и однолетники – как весенние эфемеры, так и летне-осенние однолетние солянки. По составу экологических типов во флоре преобладают засухоустойчивые растения – ксерофиты. С солончаками связаны растения-галофиты, на увлажняемых местообитаниях встречаются мезофиты (тростник). Выделяются различные эдафические варианты сообществ: гипергалофитные и галофитные на солончаках и засоленных почвах, гемипсаммофитные на супесчаных почвах, псаммофитные на песчаных почвах и песках. Сообщества варьируют и по богатству видового состава слагающих их растений, в отдельных местообитаниях, например на солончаках, распространены монодоминантные, в других (на зональных почвах лёгкого мехсостава) – многовидовые. 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 Обеспечение минеральными и сырьевыми ресурсами: технологическое и энергетическое топливо – попутно-нефтяной газ; электроэнергия – ЛЭП, дизельные генераторы; тепло – котельные установки; вода – привозная по договору;

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 выбросы ЗВ по рекомендуемому 2 варианту разработки составят в 2024г. (4месяца) -95,01131т/г (24,30937г/с), в 2025г.- 297,52141т/г (66,90318г/с), в 2026г.- 284,11812т/г (70,82019г/с), в 2027г.- 361,69736т/г (160,08675г/с), в 2028г.- 467,12204 т/г (166,77187г/с) из них: оксид железа - 0,00755т/г (0,0261г/с), марг. и его соед. - 0,00076т/г (0,00121г/с), азота диоксид - 84,35902т/г (37,16914г/с), азот оксид - 13,70721т/г (6,03709г/с), сажа - 4,13025т/г (2,14623г/с), диоксид серы - 12,55766т/г (8,20494г/с), сероводород - 0,00043т/г (0,01937г/с), углерод оксид - 69,21456т/г (32,98781г/с), фторист.соед. - 0,00024т/г (0,00033г/с), фториды - 0,00024т/г (0,00033г/с), метан - 6,11471т/г (0,39471г/с), С1-С5 - 178,15367т/г (45,61079г/с), С6-С10 - 64,83610т/г (6,35435г/с), бензол - 0,84617т/г (0,1055г/с), диметилбензол - 0,44074т/г (0,35971г/с), метилбензол - 0,58106т/г (0,11037г/с), бензапирен - 0,000121т/г (0,000028г/с), метанол - 0,07003т/г (0,00664г/с), бутилацетат - 0,012т/г (0,012г/с), формальдегид - 1,0447т/г (0,54778г/с), ацетон - 0,026т/г (0,026г/с), масло нефт. - 0,00097т/г (0,0068г/с), уайт-спирит - 0,045т/г (0,09380г/с), С12-С19 – 30,55947т/г (20,52883г/с), мелиорант - 0,07995т/г (0,0516г/с), пыль неорг. - 0,33345т/г (5,97042г/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, образующиеся в процессе бытовой деятельности собираются в септике и по мере накопления вывозятся спецавтотранспортом специализированными организациями по договору. Все производственные сточные воды, в которых содержится техническая вода, вывозятся на договорной основе специализированным предприятием. .

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 В период разработки месторождения Северный Карамандыбас предполагается образование следующих видов отходов: в 2024 г. (4мес.) – 18,5532 тонн. В 2025 г. – 469,1057 т/год. В 2026 г. - 480,3690 т/год. В 2027 г. – 2004,4807 т/год. В 2028 г. – 2087,0487 тонн из них: 1. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) опасные - образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования - 0,2331 т/год. 2. Смешанные металлы (металлолом) неопасные - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов - 9,38 т/год. 3 Различные виды масел (отработанное масло) – опасные – 53,9478 т/год. 4. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) неопасные - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия – 23,768т/год. 5. Смешанные отходы строительства (строительный мусор) неопасные – 5 т/год. 6. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) неопасные – образуются в процессе сварочных работ 0,0245т/год. 7. Донные шламы (нефтешлам) опасные – 15,1680 т/год. 8. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) опасные - образуются вследствие истощения ресурса времени работы - 0,0018т/год. 9. Отработанные шины неопасные – 1,44 т/год. 10. Отработанные масляные фильтры опасные - образуются при очистке масла от примесей в процессе работы двигателей - 0,0098т/год. 11. Отработанные топливные фильтры опасные 0,0098 т/год. 12. Свинцовые аккумуляторы (отработанные аккумуляторы)

опасные - образуются вследствие истощения ресурса времени работы - 0,116т/год. 13. Упаковка, содержащая остатки или загрязнения опасными веществами (ЛКМ) опасные – образуется при покрасочных работах трубопроводов, емкостей и обвязки - 0,1552т/год. 14. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (использованная спецодежда) опасные - 0,25 т/год 15. Грунт и камни, содержащие опасные вещества опасные - 180 т/год. 16.Шлам от мойки автомобилей – опасные - 0,1248 т/год. 17. Отходы обратной промывки скважин опасные – 99,4620 т/год. 18. Упаковка, содержащая остатки или загрязнения опасными веществами (пластиков. бочки) опасные – 2,1340 т/год. 19. Упаковка, содержащая остатки или загрязнения опасными веществами (металл. бочки) опасные – 0,6788 т/год. 20. АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения) опасные – 166,075 т/год. 21. Выбуренная порода, хим. реагенты и пр. (буровой шлам) опасные – 782,766 т/год. 22. Выбуренная порода, хим.реагенты и пр. (ОБР) опасные – 746,304 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 Северный Карамандыбас 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 на месторождении Северный Карамандыбас, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ составили: диоксид азота – 0,0043 мг/м<sup>3</sup>, оксид азота – 0,0402 мг/м<sup>3</sup>, сероводород – <0,004 мг/м<sup>3</sup>, оксид углерода – 1,7544 мг/м<sup>3</sup>, диоксид серы – 0,0404 мг/м<sup>3</sup>, углеводороды С1-С10 – <25 мг/м<sup>3</sup>, пыль неорганическая – 0,0111 мг/м<sup>3</sup>. Поверхностные и подземные воды. На территории рассматриваемого месторождения поверхностные водные источники отсутствуют. Мониторинг подземных вод не ведется. Почвенный покров. Мониторинг почв на месторождении Северный Карамандыбас проводился на 12-ти стационарных экологических площадках. В качестве контролируемых ингредиентов для каждой из проб были приняты: нефтепродукты и химические вещества, мг/кг. Согласно результатам мониторинговых наблюдений содержание нефтепродуктов составило от 0,052 до 0,084 мг/кг; концентрация хлоридов от 1,4 до 2,6 мг/кг, сульфаты от 1,23 до 2,18 мг/кг, фосфор от 610,4 до 809,7 мг/кг, медь от 2,46 до 2,94 мг/кг, свинец от 10,56 до 17,58 мг/кг, цинк от 17,28 до 21,48 мг/кг, органические вещества от 0,68 до 1,41 мг/кг, азот общий от 0,15 до 0,25 мг/кг. В целом, результаты проведенных исследований и анализ собранных материалов позволяют сделать вывод, что концентрации всех ингредиентов, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы..

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 составляет 19,8 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 (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. 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 должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. На месторождении Северный Карамандыбас для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта, отличающихся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин, обуславливающих разную эффективность разработки месторождения. 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 вред компонентам окружающей среды рассматриваемой территории нанесен не будет, как по 2 варианту, (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Султангазинов А.Б.

---

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

