

KZ64RYS00511767

20.12.2023 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 дополнительной ответственностью "КазСтройИнвест KZ", 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 150440028211, КАСЬЯНЕНКО АЛЕКСАНДР АЛЕКСАНДРОВИЧ, 8 (7272) 32-08-08, kasyanenko@buzachineft.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) «Проект разведочных работ на участке Каражанбас Северный», 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..

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) Заключение о результатах скрининга ранее не выдавалось. Отсутствует..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок месторождения Каражанбас Северный по административному делению относится к территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. В географическом отношении рассматриваемый участок находится в пределах северо-восточной прибрежной части Каспийского моря на северо-западной части полуострова Бузачи, в границах нефтяного месторождения Каражанбас Северный. Удаленность от берега Каспийского моря порядка 15-20 км. Месторождение/участок расположено в 15 км южнее месторождения Каламкас, непосредственно примыкает к разрабатываемому нефтяному месторождению Северные Бузачи, имеет продолжение в I блоке. Областной центр г. Актау удален от месторождения на юг на расстояние 260 км. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Шетпе, где расположена железнодорожная станция, удаленная на 125 км от рассматриваемого месторождения. Через месторождение Северные Бузачи проходит высоковольтная линия электропередач ЛЭП-110, обеспечивающая его электроэнергией. Ближайшая автострада Актау-

Каламкас проходит по северу и западу полуострова Бузачи в 3-8 км от рассматриваемого месторождения и рабочего поселка Северные Бузачи. Рядом с автострадой проложены нефтепровод Каламкас-Каражанбас-Атырау-Самара, газопровод Каламкас-Каражанбас, водопровод морской воды Каражанбас-Каламкас, водопровод волжской воды Волга-Каламкас и водопровод питьевой воды Киякты-Каражанбас-Каламкас..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На контрактной территории ТОО «КазСтройИнвест КЗ» проектируется проведение разведочного бурения по поиску УВ на участке Каражанбас Северный с целью выяснения перспектив нефтегазоносности и уточнения геологического строения триас - палеозойских отложений. Для решения поставленных задач на перспективном участке доюрского разреза проектируется бурение 2-х поисковых скважин, одной – независимой и одной зависимой от результатов бурения первой. РГУ «Комитет геологии Министерства Индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан» выдан ТОО «КазСтройИнвест КЗ» участок недр (геологический отвод) для осуществления операций по недропользованию. Глубина разведки – от минус 700 м до кровли кристаллического фундамента. По результатам ранее проведенных геолого-геофизических исследований на контрактной территории ТОО «КазСтройИнвест КЗ», выделено два перспективных участка в отложениях триас – палеозойского комплекса. Предварительно, суммарные подсчитанные геологические ресурсы нефти категории С3 для двух участков составляют 16468,5 тыс. т, извлекаемые – 3623,1 тыс. т; геологические ресурсы растворенного в нефти газа составляют 2634,9 млн. м<sup>3</sup>, извлекаемые – 580 млн. м<sup>3</sup>. Характеристика продукции углеводородов по ранее открытым залежам нефти юрско-меловых горизонтов месторождения Каражанбас Северный: Дегазированная нефть месторождения характеризуется как очень тяжелая с плотностью от 0,9473 до 0,9492 г/см<sup>3</sup>. Вязкость нефти при 50 °С изменяется от 226,0 до 229,8 мм<sup>2</sup>/с, при 20°С от 2137,4 до 2415,0 мм<sup>2</sup>/с. Нефть высокосернистая, высокосмолистая, малопарафинистая Температура застывания нефти составляет минус 9-15 °С. Сероводород отсутствует. Газосодержание 2,32-2,58 м<sup>3</sup>/т. Плотность нефти в пластовых условиях характеризуется очень высокой, достигающей величин 925,4-930,9 кг/м<sup>3</sup>, и вязкостью порядка 950-980 мПа\*с. Пластовое давление при пластовой температуре, составляет 3,04 МПа при 28°С, соответственно. Растворенный газ относится к разряду «сухих газов» и содержит 96,54-97,13 % мольных метана, гомологов метана в пределах 2,78-3,05 % мольных. Содержание углекислого газа и азота невысокое порядка 0,09-0,28 %. Аналогичные «сухие газы» характерны и сопровождают залежи тяжелых нефтей, которые практически не содержат фракции до 200 °С..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектируется бурение 2-х поисковых скважин, из которых одна независимая скважина СК - 1 PZ глубиной 4500 м ± 250м, предполагается вскрыть перспективные горизонты нижнего триаса, нижней перми, отделы каменноугольного возраста и возможно, отложения верхнего девона. При получении положительных результатов в этой скважине рекомендуется пробурить еще одну зависимую скважину СК - 2 PZ, аналогичной проектной глубины и проектного горизонта. Решения по конструкции проектных скважин, выбору типа и компонентного состава бурового раствора, технологии цементирования и высоте подъема цемента за колоннами, методу вторичного вскрытия и освоения, устьевому оборудованию разработаны с учетом горно-геологических условий вскрываемого разреза. Конструкция скважин, характеристики буровых, тампонажных растворов и др. могут быть уточнены при разработке проектов на строительство скважин..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Выполнение объемов работ, предусмотренных в данном проекте, проектируется начать в 2024 году, после утверждения данного проекта в Контролирующих/Государственных органах РК. Начало бурения скважины СК 1PZ проектируется в III квартале 2024 года. График бурения зависимой скважины СК 2PZ будет уточняться после результатов бурения и опробования запланированных объектов независимой скважины СК 1PZ, в данном проекте начало ее бурения запланировано на III квартал 2025 года (в случае положительного результата бурения скважины СК 1PZ)..

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 Площадь участка недр месторождения Каражанбас составляет – 20,63 (двадцать целых шестьдесят три сотых) кв. км. Глубина разведки – от минус 700 м до кровли кристаллического фундамента. Целевым

назначением работ на контрактной территории ТОО «КазСтройИнвест KZ» является проведение разведочного бурения по поиску залежей нефти и газа в триас - палеозойских отложениях на участке Каражанбас Северный, уточнение геологического строения доюрского комплекса. Сроки использования – контракт заключен на срок, равный 6 лет, и действует до 16 марта 2029 г.;

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 У компании на участке работ отсутствуют сети водопровода. На всех этапах строительства скважин предусматривается использовать привозную воду, как для технических, так и для питьевых и хоз-бытовых нужд персонала. Источники водоснабжения – привозная. На стадии подготовительных работ будут заключены договора с соответствующими организациями на доставку технической и питьевой воды.;

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

объемов потребления воды Предварительные расчетные объемы водопотребления при строительстве 2 проектируемых скважин составят - 9206 м<sup>3</sup>, из них на хоз-бытовые нужды - 3791 м<sup>3</sup>, на котельные установки -1846 м<sup>3</sup>, на технические нужды - 3569 м<sup>3</sup>.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На всех этапах строительства скважин предусматривается использовать привозную воду, как для технических, так и для питьевых и хоз-бытовых нужд персонала. Источники водоснабжения – привозная. На стадии подготовительных работ должны быть заключены договора с соответствующими организациями на доставку технической и питьевой воды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «КазСтройИнвест KZ» обладает правом недропользования по Контракту №5194-УВС от 16 марта 2023 года на разведку и добычу углеводородов на участке Каражанбас Северный в Мангистауской области Республики Казахстан. РГУ Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан выделен участок недр (геологический отвод) для осуществления операций по недропользованию на участке Каражанбас Северный в Мангистауской области на основании протокола Компетентного органа (№257409 от 23 декабря 2022 г.). Координаты угловых точек горного отвода участка Каражанбас Северный ТОО «КазСтройИнвест KZ»: 1. СШ 45°13'17", ВД 51°35'09"; 2. СШ 45°13'13", ВД 51°37'39"; 3. СШ 45°13'00", ВД 51°38'44"; 4. СШ 45°12'38", ВД 51°39'33"; 5. СШ 45°11'57", ВД 51°40'00"; 6. СШ 45°11'39", ВД 51°39'20"; 7. СШ 45°11'07", ВД 51°39'59"; 8. СШ 45°11'04", ВД 51°37'19"; 9. СШ 45°11'39", ВД 51°35'35". 10. СШ 45°12'34", ВД 51°34'57". Площадь участка недр Каражанбас Северный составляет – 20,63 (двадцать целых шестьдесят три сотых) кв. км. Глубина разведки – от минус 700 м до кровли кристаллического фундамента. Участок месторождения Каражанбас Северный по административному делению относится к территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Согласно Контракту №5194-УВС от 16 марта 2023 года на разведку и добычу углеводородов на участке Каражанбас Северный в Мангистауской области Республики Казахстан заключенного между РГУ Комитет геологии Министерства Индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан и ТОО «КазСтройИнвест KZ» срок недропользования составляет 6 лет (с 16.03.2023 года по 16.03.2029 года).;

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 По ботанико-географическому районированию территория месторождений относится к Бузачинскому округу с равнинным рельефом, большим количеством сорных, солончаков. Для этих условий местообитания характерны злаковые (Poaceae) стипаксерофиты (ковыли, овсяница), ксерогалофиты из многолетних и однолетних солянок (Salsolaceae), нагорные ксерофиты – из селитрянковых (Nitrariaceae: гармала), а также многочисленные сложноцветные (Asteraceae) ксеромезофиты, представленные в основном различными видами полыни. Растительность данной территории в значительной степени носит пионерный, непостоянный характер и находится в фазе формирования, что выражается в ее динамичности, частых

сменах растительных группировок, значительном участии в их составе однолетних растительных компонентов. Ландшафтными пустынными растениями, участвующими в сложении наиболее широко распространенных сообществ являются саксаул, разнообразные однолетние солянковые и полыни, а также ковыли и гармала. По составу жизненных форм преобладают кустарники (саксаул, сарсазан), полукустарнички (полыни), многолетние и однолетние травы (ковыли, солянки).;

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.;

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 – дизельное топливо и масло. Электроэнергия – ЛЭП, дизельные генераторы буровых установок. Тепло – котельные буровых установок.;

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 ожидаемых выбросов ЗВ при строительстве 2 проектируемых скважин составят: Всего-537,170987 тонн (27,3692821 г/с), из них: (0123) Железо оксиды (кл.оп.-3)–0,00396 тонн (0,00213 г/с), (0143) Марганец и его соединения (кл.оп.-2)–0,00034 тонн (0,00018 г/с), (0301) Азота диоксид (кл.оп.-2)–135,9399 тонн (8,31823 г/с), (0304) Азот оксид (3)–22,09028 тонн (1,3518 г/с), (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)– 22,83986 тонн (0,85953г/с), (0330) Сера диоксид (кл.оп.-3)– 32,02638 тонн (1,87271г/с), (0333) Сероводород (кл.оп.-2)–0,000998 тонн (0,000229г/с), (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)–270,35272 тонн (11,16063г/с), (0342) Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2)–0,00028 тонн (0,00015г/с), (0344) Фториды неорганические плохо растворимые (кл. оп.-2)–0,00122 тонн (0,00066 г/с), (0410) Метан–4,00428тонн (0,10208г/с), (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5–6,78878 тонн (0,15381г/с), (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10–0,5416 тонн (0,01645г/с) (0602) Бензол (кл.оп.-2)–0,007072 тонн (0,000215г/с), (0616) Диметилбензол (смесь о-,м-,п-изомеров) (кл.оп.-3)–0,002222 тонн (0,0000679), (0621) Метилбензол (кл.оп.-3)–0,004444 тонн (0,0001349г/с) (0703) Бенз/а/пирен (кл.оп.-1)–0,000183002 тонн (0,0000123г/с), (1325) Формальдегид (кл.оп.-2)–1,63284 тонн (0,11555г/с), (2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)–0,00058 тонн (0,00094г/с), (2754) Алканы C12-C19/в пересчете на C/(кл.оп.-4)–40,876476 тонн (2,860153г/с), (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (кл.оп.-3)–0,056572 тонн (0,55362г/с). Предполагаемые расчетные объемы ожидаемых выбросов ЗВ при сжигании газа на факельной установке Всего-49,7299335 тонн (1,606264002 г/с), из них: (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)– 39,32774496 тонн (1,270276г/с); (0301) Азота диоксид (кл.оп.-2)– 4,719329395тонн (0,15243312г/с); (0304) Азот оксид (3)–0,766891027 тонн (0,024770382г/с); (0410) Метан–0,983193624 тонн (0,0317569г/с); (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)– 3,932774496 тонн (0,1270276г/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 Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией проектируемых работ будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод. Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых

операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договора, который будет заключен после проведения тендера. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается, отсутствует..

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 процессе строительства скважин основными отходами являются: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважины - 2433,696 тонн. 2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважины - 3881,7 тонн. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (опасные отходы). Образуются в результате обтирки оборудования - 0,064 тонн. 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 18,4597 тонн. 5. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов) (опасные отходы). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 19,2312 тонн. 6. Черные металлы (металлические протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений – 7,0326 тонн. 7. Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы) – 2 тонн. 8. Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений – 6,531 тонн. 9. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ - 0,0056 тонн. 10. Смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 13,6 тонн. Предварительное количество отходов за весь период строительства 2 проектируемых скважин составит 6381,8857 тонн..

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) В настоящее время проектные документы компанией не составлялись, так как производственная деятельность не ведется, и в связи с этим мониторинговые экологические исследования окружающей среды компанией непосредственно на участке не осуществлялись. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы находились в пределах 0,06 - 0,15 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах. В пробах почвы за 3 квартал 2023 года содержание цинка составляло 0,13-0,69 мг/кг, меди – 1,25-1,75 мг/кг, хрома – 0,032-0,052 мг/кг, свинца – 0,0063-0,0086 мг/кг, никеля – 1,12-1,6 мг/кг, нефтепродуктов-0,056-0,048 мг/кг, марганца 1,07-1,68 мг/кг. Содержание всех определяемых тяжелых металлов в пробах почв не превышали 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 составляет 22,6

балла, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Производственная деятельность в рамках реализации проекта может повлечь за собой изменение социальных условий региона в сторону улучшения благ и увеличения выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, проектируемые работы внесут положительные изменения в социально-экономической сфере региона..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости 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, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекаателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках «Проекта разведочных работ на участке Каражанбас Северный» рассматриваются проектные решения по разведочным работам на участке Каражанбас Северный. В связи с проведением разведочных работ отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты осуществления не рассматриваются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Касьяненко А.А.

---

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



