

KZ90RYS01033353

06.03.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с дополнительной ответственностью "КазСтройИнвест КЗ", 050040, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 150440028211, КАСЬЯНЕНКО АЛЕКСАНДР АЛЕКСАНДРОВИЧ, 8-7272-32-0808, 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) Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2. Недропользование: п. 2.9. глубокое бурение Вид намечаемой деятельности согласно Приложению 2 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.- п.1.3 разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов Целью бурения является добыча нефти. Проект выполнен на основании договора и технического задания Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство поисковых скважин СК 1PZ, СК 2PZ проектной глубиной 4500 м (± 250) на участке Каражанбас Северный».

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 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. Производственные задачи данного проекта: - провести строительство 2 поисковых скважин на участке Северный Каражанбас с проектной глубиной 4500 метров, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС. - Получить все каротажные данные в соответствии с проектом. - провести полное испытание скважин. Бурение скважин планируется осуществлять сплошным забоем, безамбарным способом. Под строительство каждой скважины планируется отводить по 3,5 гектара территории, так как скважины будут находиться на лицензионной территории, отданной в пользование ТДО «КазСтройИнвест КЗ», дополнительного отвода земель не потребуется. Ожидаемая производительность (дебит) скважины составляет 20 м³/сут. Предусматривается испытание в скважине СК 1PZ 7 объектов в эксплуатационной колонне, а в скважине СК 2PZ 4 объектов в эксплуатационной колонне с отработкой на факельной установке. В газе отсутствует сероводород. Объем газа отработываемого на факельной установке при испытании скважины СК 1PZ составит 1 890 000,0 м³, скважины СК 2PZ составит 1 080 000,0 м³. Характеристика продукции: Дегазированная нефть месторождения характеризуется как очень тяжелая с плотностью от 0,9473 до 0,9492 г/см³. Вязкость нефти при 50 °С изменяется от 226,0 до 229,8 мм²/с, при 20°С от 2137,4 до 2415,0 мм²/с. Нефть высокосернистая, высокосмолистая, малопарафинистая. Температура застывания нефти составляет минус 9-15 °С. При испытании с целью вывода скважины на эксплуатационный режим полученная нефть будет собираться в металлическую емкость с последующим вывозом (объем нефти, полученная при испытании скважины СК 1 PZ составит 12 600,0 м³, скважины СК 2PZ составит 7 200,0 м³).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На территории участка Северный Каражанбас ТДО «КазСтройИнвест КЗ» планируется строительство 2-х скважин. Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-50, а испытание скважин проводить буровой установкой УПА-80. Цикл строительства скважины будет включать себя следующие буровые операции: Строительно-монтажные работы: обустройство площадки под буровое оборудование, создание фундамента и монтаж бурового оборудования на него, строительство привышечного сооружения и емкостей для отходов бурения. Подготовительные работы к бурению: стыковка и проверка технологических линий и оборудования. Бурение и крепление включает: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором. Буровой раствор готовится в блоке приготовления. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе. Безамбарный метод бурения и сбор отходов бурения в емкости с вывозом на места хранения или утилизации. Крепление стенок скважины при достижении глубины обсадными трубами, с цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Скважину укрепляют обсадными колоннами для предохранения от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения НГВП и эксплуатации. Испытание скважины: подготовительные работы к испытанию; шаблонирование обсадной колонны; перфорация обсадной колонны; вызов притока в скважине, посредством снижения гидростатического давления. Вызов притока осуществляется сменой жидкости в скважине, снижением уровня и т.д. Освоение, очистка и проведение исследований. Подбор оптимальных режимов эксплуатации скважины. При испытании с целью вывода скважины на эксплуатационный режим полученная нефть будет собираться в емкость с последующим вывозом, а газ будет сжигаться на факеле. После проведения всего цикла испытания скважина считается освоенной и строительство скважины законченным..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства скважин – 01.07.2025 г. Окончание строительства скважин – 31.12.2028 г. Продолжительность строительства скважины СК 1PZ – 914,7 суток, из них: подготовительные работы - 6 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 14 суток, время бурения и крепления - 200 суток, испытание скважины – 694,7 суток. Продолжительность строительства скважины СК 2PZ – 618,3 суток, из них: подготовительные работы - 6 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 14 суток, время бурения и

крепления - 200 суток, испытание скважины – 398,3 суток..

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 Каражанбас Северный. РГУ «Комитет геологии Министерства Индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан» выдан ТОО «КазСтройИнвест KZ» участок недр (геологический отвод) для осуществления операций по недропользованию на участке Каражанбас Северный в Мангистауской области на основании Протокола № 257409 от 23 декабря 2022 г. о результатах аукциона на право недропользования. Под строительство каждой скважины планируется отводить по 2,0 гектара территории, так как скважины будут находиться на лицензионной территории, отданной в пользование ТДО «КазСтройИнвест KZ», дополнительного отвода земель не потребуется.;

2) водных ресурсов с указанием:
предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. На всех этапах строительства скважин предусматривается использовать привозную воду, как для технических, так и для питьевых и хоз-бытовых нужд персонала. Источники водоснабжения – привозная. Для станка ZJ-50 (процесс бурения) - хранение воды для технических нужд предполагается в 4-х ёмкостях объёмом 40 м³ каждая. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в 2-х ёмкостях с системой очистки объёмом 30 м³ каждая. Для станка УПА-80 (процесс испытания) - хранение воды для технических нужд предполагается в двух ёмкостях объёмом 45 м³ каждая. Хранение воды для хоз-бытовых нужд и котельной в ёмкости с системой очистки объёмом 25 м³.;

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

объёмов потребления воды Объем водопотребления составит: • при бурении скважины СК1PZ – 5756,0 м³, из них 2365,3 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 3390,7 м³ – на производственные нужды. • при бурении скважины СК2PZ – 4072,0 м³, из них 1602,6 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 2469,4 м³ – на производственные нужды. Объем водоотведения составит: • при бурении скважины СК1PZ: 1292,0 м³ – на утилизацию, 608,57 м³ – на повторное использование; • при бурении скважины СК2PZ: 756,0 м³ – на утилизацию, 608,57 м³ – на повторное использование.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозбытовых целей, технологических и производственно-бытовых целей;

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.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, 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 сором, солончаков. Для этих условий местообитания характерны злаковые (Poaceae) стипаксерофиты (ковыли, овсяница), ксерогалофиты из многолетних и однолетних солянок (Salsolaceae), нагорные ксерофиты – из селитрянковых (Nitriariaceae: 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 Электроды – 0,002 т Дизтопливо: скважина СК 1PZ – 3128,2 т, скважина СК 2PZ – 2411,6 т. Цемент: скважина СК 1PZ – 234,6 т, скважина СК 2PZ – 233,0 т. Компоненты бурового раствора: вода – 682,5 т; Na₂CO₃ – 1,319 т; Бентонит - 0,9 т; Poly-Plus RD - 2,088 т; KCl – 65,18 т; NaOH – 1,669 т; Polyrac UL – 4,35 т; Spersene CF – 8,53 т; Defoam X – 0,09 т; Polysal – 9,209 т, DUOVIS - 1,7331 т; MI CIDE - 0,09 т; LUBE 167 – 11,2 т; D-D – 1,061 т; CaCO₃ – 370,1 т; CONQOR-404 – 0,578 т; TANNATHIN – 3,139 т; Сидерит – 127,5 т. Сроки использования ресурсов: июль 2025 по декабрь 2028 года.;

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)

Бурение: 2025г.-73,96289т/г (16,58836г/с), 2026г.-15,67437т/г(16,58836г/с), 2027г.-89,62128г/г(16,481592г/с), из них: желездиоксид (3кл.оп.) 2025г.-0,00198т/г(0,00213г/с), 2026г.-0,00198т/г(0,00213г/с), 2027г.-0,00198т/г(0,00213г/с); марганец (2кл.оп.) 2025г.-0,00017т/г(0,00018г/с), 2026г.-0,00017т/г(0,00018г/с), 2027г.-0,00017т/г(0,00018г/с); азотдиоксид (2кл.оп.) 2025г.-26,53511т/г(6,06529г/с), 2026г.-5,62097т/г(6,06533г/с), 2027г.-32,15333т/г(6,06532г/с); азотоксид (3кл.оп.) 2025г.-4,31191т/г(0,98557г/с), 2026г.-0,91337т/г(0,98557г/с), 2027г.-5,22488т/г(0,98557г/с); углерод (3кл.оп.) 2025г.-1,44758т/г(0,334г/с), 2026г.-0,30663т/г(0,334г/с), 2027г.-1,75407т/г(0,334г/с); серыдиоксид (3кл.оп.) 2025г.-7,00961т/г(1,41693г/с), 2026г.-1,48474т/г(1,41701г/с), 2027г.-8,49381т/г (1,41699г/с); сероводород (2кл.оп.) 2025г.-0,000625т/г(0,000209г/с), 2026г.-0,000038т/г (0,000209г/с), 2027г.-0,000218т/г(0,000209г/с); углеродоксид (4кл.оп.) 2025г.-23,79079т/г (5,26771г/с), 2026г.-5,04127т/г(5,26789г/с), 2027г.-28,82762т/г(5,26784г/с); фтористые соединения (2кл.оп.) 2025г.-0,00014т/г(0,00015г/с), 2026г.-0,00014т/г(0,00015г/с), 2027г.-0,00014т/г(0,00015г/с); фториды (2кл.оп.) 2025г.-0,00061т/г(0,00066г/с), 2026г.-0,00061т/г(0,00066г/с), 2027г.-0,00061т/г(0,00066г/с); углев. C1-C5 – 2025г.-1,19784т/г (0,08155г/с), 2026г.-0,25366т/г(0,08155г/с), 2027г.-1,4515т/г(0,08155г/с); бенз/а/пирен (1кл.оп.) 2025г.-0,000042т/г(0,00001г/с), 2026г.-0,00001т/г(0,00001г/с), 2027г.-0,00005т/г

(0,0000097г/с); формальдегид(2кл.оп.)2025г.-0,36932т/г(0,08945г/с),2026г.-0,07823т/г
(0,08945г/с),2027г.-0,44751т/г(0,08945г/с);масломинер.-2025г.-0,00015т/г(0,00076г/с), 2026г.-0,00014т/г
(0,00076г/с),2027г.-0,00015т/г(0,00076г/с);углев.С12-С19(4кл.оп) 2025г.-9,296425т/г
(2,222303г/с),2026г.-1,971054т/г(2,222303г/с),2027г.-11,26425т/г
(2,222303г/с);пыль(3кл.оп.)2025г.-0,00059т/г(0,00793г/с),2026г.-0,00136т/г(0,12116г/с), 2027г.-0,00099т/г
(0,01447 г/с). Испытание:2026г.-64,356302т/г
(5,941882г/с),2027г.-98,1931551т/г(11,8842947г/с),2028г.-49,16213т/г(29,03813г/с),изних:азотадиоксид(2кл.оп.)2
026г.-15,952605651т/г (1,83639953г/с),2027г.-23,9132667т/г(3,67279906г/с),2028г.-12,067886907т/г
(5,289792944г/с);азотоксид(3кл.оп.)2026г.-2,562288418т/г(0,298543674г/с),2027г.-3,8858171т/г(0,59708735г/с).
2028г.-1,961009122т/г(0,859848853г/с);углерод(3кл.оп.)2026г.-2,468338043т/г(0,178449608г/с),2027г.-3,
81567229т/г(0,35689922г/с),2028г.-1,914739089т/г(1,70439412г/с);серудиоксид(3кл.оп.)2026г.-4,4186т/г(0,
4556г/с),2027г.-6,714т/г(0,9114г/с),2028г.-3,3697т/г(0,9114г/с);сероводород(2кл.оп.)2026г.-0,00029т/г
(0,00002г/с),2027г.-0,000372т/г (0,00004г/с),2028г.-0,000015т/г(0,00004г/с); углерод оксид (4кл.оп.) 2026г.-31,
74988043т/г (2,42179608г/с),2027г.-48,9487228т/г (4,84379216г/с), 2028г.-24,55459089т/г
(18,3187412г/с);метан2026г.-0,388959511т/г(0,015312402г/с),2027г.-0,61386807т/г(0,0306248г/с),2028г.-0,3069
34772т/г(0,36749853г/с);углев.С1-С5-2026г.-1,3832т/г
(0,05955г/с),2027г.-2,2059т/г(0,1191г/с),2028г.-0,6473т/г(0,23345г/с);углев.С6-С10-2026г.-0,2761т/г(0,01175г/с),
2027г.-0,4359т/г(0,0235г/с),2028г.-0,4653т/г
(0,0235г/с);бензол(2кл.оп.)-2026г.-0,003607т/г(0,0001537г/с),2027г.-0,005693т/г
(0,0003074г/с),2028г.-0,000487т/г(0,00019664г/с);диметилбензол(3кл.оп.)-2026г.-0,002268 т/г
(0,0000963г/с),2027г.-0,003578т/г(0,0001926г/с),2028г.-0,000305т/г(0,0005399г/с); метилбензол
(3кл.оп.)-2026г.-0,001134т/г(0,000048г/с),2027г.-0,001964т/г(0,0001069г/с), 2028г.-0,000153т/г
(0,0002704г/с);бензапирен(1кл.оп.)-2026г.-0,00002234т/г(0,0000026г/с), 2027г.- 0,00003312т/г
(0,0000052г/с),2028г.-0,00001662т/г(0,00000052г/с);формальдегид
(2кл.оп.)-2026г.-0,2027т/г(0,0261г/с),2027г.-0,30076т/г(0,0522г/с),2028г.-0,1522т/г
(0,0522г/с);масломинер.-2026г.-0,00014т/г(0,00018г/с),2027г.-0,00028т/г(0,00036г/с),2028г.-0,00028т/г(0,00036
г/с);углев.С12-С19(4кл.оп)2026г.-4,946143т/г(0,63785г/с),2027г.-7,347228т/г(1,2757г/с),2028г.-3,721109т/г(1,
2757г/с);пыль(3кл.оп.)2026г.-0,000026т/г (0,00003г/с), 2027г.-0,00010т/г (0,00018г/с), 2028г.-0,00010т/г
(0,00019г/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 договору, 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 Основные виды отходов на период бурения скважин: 1.Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 2025г.-642,64237 т/г, 2026г.-136,09044 т/г, 2027г.-778,73281 т/г. 2.Буровой раствор, содержащий опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 2025г.-967,58655 т/г, 2026г.-204,90288 т/г, 2027г.-1172,48944 т/г. 3.Абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами (опасные). Образуются в результате обтирки оборудования – 2025г.-0,01341 т/г, 2026 г.-0,00278 т/г, 2027г.-0,015921 т/г. 4.Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 2025г.-1,06441 т/г, 2026г.-0,22629 т/г, 2027г.-1,2896 т/г. 5.Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 2025г.-4,1716 т/г, 2026г.-0,5099 т/г, 2027г.-4,696 т/г. 6.Черные металлы (неопасные). Образуются в результате крепления

ствола скважины обсадными трубами – 2025г.-1,9711 т/г, 2026г.-0 т/г, 2027г.-1,9711 т/г. 7.Пластмассы (неопасные). Образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 2025г.-1,2831 т/г, 2026г.-1,4724 т/г, 2027г.-2,7555 т/г. 8.Черные металлы (неопасные). Образуется в результате строительства колонны – 2025г.-0,41382 т/г, 2026г.-0,08763 т/г, 2027г.-0,50145 т/г. 9.Отходы сварки (неопасные). Образуется в результате сварочных работ – 2025г.-0,0028 т/г, 2026г.-0,0028 т/г, 2027г.- 0,0028 т/г. 10. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 2025г.-2,27 т/г, 2026г.-0,71 т/г, 2027г.- 2,69 т/г. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважин составит 2025г.-1621,419 т, 2026г.-344,0051 т, 2027г.-1965,145 т. Из них: • на переработку – 2025г.-1619,149 т, 2026г.-343,2951 т, 2027г.-1962,455 т • передаются специализированным предприятиям – 2025г.-2,27 т, 2026г.-0,71 т, 2027г.-2,69 т Основные виды отходов на период испытания скважин: 1.Абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), такни для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами (опасные). Образуются в результате обтирки оборудования – 2026г.-0,016 т/г, 2027г.-0,0299 т/г, 2028г.-0,02135 т/г. 2.Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 2026г.-0,487065 т/г, 2027г.-0,744565 т/г, 2028г.-0,3665 т/г. 3.Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 2026г.-0,5939 т/г, 2027г.-0,5317 т/г, 2028г.-0,2741 т/г. 4.Пластмассы (неопасные). Образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 2026г.-0,24 т/г, 2027г.-0,24 т/г, 2028г.-0 т/г. 5.Черные металлы (неопасные). Образуется в результате строительства колонны – 2026г.-0,506 т/г, 2027г.-0,942 т/г, 2028г.-0,6726 т/г. 6.Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 2026г.-8,171 т/г, 2027г.-12,523 т/г, 2028г.- 6,237 т/г. Общее количество образованных отходов за весь период испытания скважин составит 2026г.-10,01397 т, 2027г.-15,01117 т, 2028 г.-7,57155 т. Из них: • на переработку – 2026г.-1,842965 т, 2027г.-2,488165 т, 2028г.- 1,33455 т • передаются специализированным предприятиям – 2026 г.-8,171 т, 2027г.-12,523 т, 2028г.-6,237 т

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

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) 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..

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 противofiltrационных 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). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Касьяненко А.А.

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



