



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО "VTA Oil"

Закключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Дополнение к проекту разведочных работ по
поиску углеводородов на участке Оталган в Мангистауской области.».

Материалы поступили на рассмотрение: 23.04.2025 г. Вх. KZ73RYS01108446

Общие сведения

Административно месторождение Оталган входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Расстояние до областного центра г. Актау составляет 280 км. Ближайшие населенные пункты: поселок Каражанбас - 55 км, поселок Кияхты - 60 км, поселок Шетпе - 150 км. В географическом отношении месторождение Оталган расположено на севере полуострова Бузачи, в пределах юго-восточной оконечности Прикаспийской низменности, в 12,5 км от Каспийского моря. От моря месторождение отделяет дорога Актау – Каламкас и насыпная дамба. Большая часть лицензированной территории месторождения лежит в пределах Большого Сора и представляет собой полого наклонную в сторону Каспийского моря морскую аккумулятивную равнину с отрицательными абсолютными отметками ниже уровня моря. Поблизости расположены разрабатываемые месторождения Каражанбас, Жалгизтобе, Северный Каражанбас, Северные Бузачи. На севере, за пределами контрактной территории, расположены нефтегазовые месторождения Каламкас и Арман. Район работ представляет собой равнину с отметками от -25 м до -28 м.

Координаты угловых точек геологического отвода:

- 1) 45°10'24"СШ, 51°33'29"ВД,
- 2) 45°11'56" СШ, 51°28'39"ВД,
- 3) 45°12'09"СШ, 51°20'28"ВД,
- 4) 45°10'15"СШ, 51°19'10"ВД,
- 5) 45°10'12"СШ, 51°17'38"ВД,
- 6) 45°13'03"СШ, 51°17'42"ВД,
- 7) 45°16'41"СШ, 51°20'27"ВД,
- 8) 45°18'32"СШ, 51°36'50"ВД,
- 9) 45°17'12"СШ, 51°37' 26"ВД,
- 10) 45°13'50"СШ, 51°36'30"ВД,
- 11) 45°13'10"СШ, 51°34'10"ВД,
- 12) 45°11'30"СШ, 51°35'11"ВД,
- 13) 45°11'03 'СШ, 51°36'29"ВД,
- 14) 45°11'00"СШ, 51°34'07"ВД.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусматривается проведение бурение 12 разведочных скважин с целью оценки перспектив нефтегазоносности отложений мела, юры и доюрских отложений. Разведочная скважина R-1 закладывается на структуре Барсна расстоянии 500 м на юго-запад от скважины 6-Б с проектной глубиной 700м, проектный горизонт – отложения триаса. Координаты точки заложения скважины R-1: 45°10'54.6" СШ, 51°33'37.2" ВД. Разведочная скважина R-2 закладывается на структуре Барс на расстоянии 300 м на северо-восток от скважины 6-Б с проектной глубиной 700м, проектный горизонт – отложения триаса. Координаты точки заложения скважины R-2: 45°11'14.6" СШ, 51°34'01.7" ВД. Разведочная скважина R-3 закладывается на структуре Барс на расстоянии 400 м на северо-запад от скважины 6-Б с проектной глубиной 700м, проектный горизонт – отложения триаса. Координаты точки заложения скважины R-3: 45°11'18.6" СШ, 51°33'43.5" ВД. Разведочная скважина R-4 закладывается на структуре Барс Северный на расстоянии 1300 м на север-северо-восток от скважины 6-Б с проектной глубиной 700м, проектный горизонт – отложения триаса. Координаты точки заложения скважины R-4: 45°11'46.3" СШ, 51°34'14.6" ВД. Разведочная скважина J-1 закладывается на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S1 с проектной глубиной 3200м, проектный горизонт – отложения нижней перми. Координаты точки заложения скважины J-1: 45°15'16,3" СШ, 51°36'11,5" ВД. Разведочная скважина J-2 закладывается на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S1 с проектной глубиной 3200 м на расстоянии 300 м на юг-юго-запад от скважины J-1, проектный горизонт – отложения нижней перми. Координаты точки заложения скважины Z 1: 45°15'07" СШ, 51°36'10.8" ВД. Разведочная скважина N-1 закладывается на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S1 с проектной глубиной 2300м на расстоянии 1300 м на юг-юго-восток от скважины СБ-96, проектный горизонт – отложения нижней перми. Координаты точки заложения скважины N-1: 45°14'08.1" СШ, 51°35'53.3" ВД. Разведочная скважина N-2 закладывается на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S1 с проектной глубиной 2300 м на расстоянии 900 м на запад от скважины N-1, проектный горизонт – отложения нижней перми. Координаты точки заложения скважины N-1: 45°14'10.7" СШ, 51°35' 11,3" ВД. Разведочная скважина Z-1 закладывается на аструктуре Карагайлы на сейсмическом профиле СНН 0550А с проектной глубиной 1400м, проектный горизонт – отложения нижнего триаса. Проектная скважина заложена на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S2. Координаты точки заложения скважины Z-1: 45°13'43" СШ, 51°27'30" ВД. Разведочная скважина Z-2 закладывается на структуре Карагайлы на расстоянии 1500 м на юг от скважины Z-1с проектной глубиной 1400 м, проектный горизонт – отложения нижнего триаса. Проектная скважина заложена на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S2. Координаты точки заложения скважины Z-2: 45°12'52.4" СШ, 51°27'27.5" ВД. Разведочная скважина Z-3 закладывается на структуре Карагайлы на расстоянии 1500 м на юго-запад от скважины Z-1с проектной глубиной 1400м, проектный горизонт – отложения нижнего триаса. Проектная скважина заложена на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S2. Координаты точки заложения скважины Z-3: 45°13'19.4" СШ, 51°26'27.3" ВД. Разведочная скважина Z-4 закладывается на структуре Карагайлы на расстоянии 1200 м на восток от скважины Z-2с проектной глубиной 1400м, проектный горизонт – отложения нижнего триаса. Проектная скважина заложена на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S2. Координаты точки заложения скважины Z-4: 45°12'51.8" СШ, 51°28'24.5" ВД.

Строительство поисковых скважин будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ 40 (или аналогичные по грузоподъёмности). Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для

сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Выбор породоразрушающих инструментов произведен, согласно «Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам. Крепление скважины обсадными колоннами согласно проектным данным должно производиться в соответствии с «Инструкцией по креплению нефтяных и газовых скважин» и с «Инструкцией по испытанию скважин на герметичность». Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и газа. Испытание скважины. На испытание каждого объекта составляется технический акт в установленном порядке. Количество испытаний и их интервалы уточняются по результатам анализов шлама и ГИС геологической службой. По результатам ГИС решается вопрос о целесообразности спуска эксплуатационной колонны и уточнения объектов для испытания. Это решение оформляется протоколом геолого-технического совещания с участием представителей геофизической службы. Перед проведением работ по испытанию скважин на продуктивность устье оборудуется фонтанной арматурой и противовыбросовой задвижкой, опрессованной на полуторкратное рабочее давление.

Бурение и опробование 12-ти скважин закладывается на период 2025 год. По календарному плану на монтаж буровой вышки, бурение скважин R 1,2,3,4 проектной глубиной 700 м - проведение испытаний, демонтаж и переброску вышки отводится 37 суток, скважины Z-1,2,3,4 проектной глубиной 1400 м – 42 суток, скважины N-1,2 проектной глубиной 2300 м – 55 суток, скважины J-1,2 проектной глубиной 3200 м – 67 суток. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении одной скважины глубиной 700 м составляет: 3.733036395 г/сек и 93.925007866 тонн (от 4-х скважин R-1,2,3,4 будет составлять 375,70003146 тонн). При бурении одной скважины глубиной 1400 м составляет: 4.729456739 г/сек и 187,850015732 тонн (от 4-х скважин Z-1,2,3,4 составит 751,40006293 тонн). При бурении одной скважины глубиной 2300 м составляет: 73.729456739 г/сек и 308,61074012 тонн (от 2-х скважин N-1,2 составит 617,22148024 тонн). При бурении одной скважины глубиной 3200 м 93.729456739 г/сек и 429,3714645 (от 2-х скважин J-1,2 составит 858,742929024 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (представлены выбросы от 1-ой скважины глубиной 3200): Железо (II, III) оксиды 3класс 0.00564 г/сек и 0.00321 тонн, Марганец и его соединения 2 класс 0.000486 г/сек и 0.000276 тонн, Азота (IV) диоксид 2 класс

5.074719373 г/сек и 63.345115846 тонн, Азот (II) оксид 3 класс 3.992535159 г/сек и 57.631974982 тонн, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс 2.134758462 г/сек и 56.8916665 тонн, Сера диоксид 3 класс - 4.829945557 г/сек и 51.154175 тонн, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) - 0.009035456 г/сек и 0.091175031 тонн, Углерод оксид 4 класс - 27.422993485 г/сек и 45.411145 тонн, Фтористые газообразные соединения 2 класс - 0.000396 г/сек и 0.000225 тонн, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.00174 г/сек и 0.00099 тонн, Пентан (450) 4 класс 0.008589 г/сек и 0.08718066 тонн, Метан (727*) -0.243448782 г/сек и 38.150048825 тонн, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0.012378 г/сек и 0.1256657 тонн, Смесь углеводородов предельных C1-C5 0.465927 г/сек и 14.9636499 тонн, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0.07689 г/сек и 10.4293 тонн, Бензол (64) 2 класс 0.00100346 г/сек и 0.005608 тонн, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 класс- 0.00031572 г/сек и 0.0017616 тонн, Метилбензол (349) 3 класс- 0.00063123 г/сек и 0.003525 тонн, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0.000037991 г/сек и 0.000173356 тонн, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0.356608332 г/сек и 30.5601135 тонн, Масло минеральное нефтяное 0.00007584 г/сек и 0.0002934 тонн, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 класс 8.83217889 г/сек и 60.160535 тонн, Взвешенные частицы (116) 3 класс - 0.011 г/сек и 0.0051912 тонн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 3 класс 0.748803 г/сек и 0.346017 тонн, Пыль абразивная 0.0046 г/сек и 0.002448 тонн. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Дополнительные данные в приложении 1.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка.

Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. Для скважины глубиной 700 м : общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 244,073 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 102,2 м³, на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 469,8 м³. Для скважины глубиной 1400 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 333,7 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 148,3 м³, на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 2677,8 м³. Для скважины глубиной 2300 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 590,4 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 248,3 м³, на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 3677,8 м³. Для скважины глубиной 3200 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 733,7 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 448,3 м³, на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 7677,8 м³.

Описание отходов: при бурении одной скважины глубиной 700 м образуются: в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,0635 т, Отработанные масла (опасные) - 6,475 т, Металлические емкости из под масла (опасные) - 2,086 т, Тара из-под химреагентов (опасные) - 0,3805 т, Буровой шлам (опасные) - 187,506 т, Отработанный буровой

раствор(опасные) - 189,103 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,0018 т, смешенные отходы (неопасные) - 3,205т, Металлолом(неопасные) - 4,7436 т, отработанные фильтры (опасные) - 1,437 т, строительный мусор (неопасные) - 2,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные) - 0,1т. **Всего: 398,2384 тонн (от 4-х скважин 1592,9536 тонн).**

При бурении одной скважины глубиной 1400 м образуются: в том числе: промасленная ветошь (опасные) – 0,127 т, Отработанные масла (опасные) - 8,475 т, Металлические емкости из под масла (опасные) - 4,86т, Тара из-под химреагентов (опасные) - 0,6805 т, Буровой шлам (опасные) - 246,67324 т, Отработанный буровой раствор (опасные) - 267,79618 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) -0,0018 т, смешенные отходы (неопасные) - 7,205т, Металлолом (неопасные) - 5,7436 т, отработанные фильтры (опасные) - 2,437 т, строительный мусор (неопасные) - 5,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные) - 0,55 т, отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,637 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные) - 0,1 т. **Всего: 550,53632 тонн (от 4-х скважин 2202,14528 тонн).**

При бурении одной скважины глубиной 2300 м образуются: в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,1334 т, Отработанные масла (опасные) - 9,85т, Металлические емкости из под масла (опасные) - 6,086т, Тара из-под химреагентов (опасные) - 1,5805т, Буровой шлам (опасные) – 457,2489 т, Отработанный буровой раствор (опасные) - 587,5564 т, Огарки сварочных электродов(неопасные) - 0,00225т, смешенные отходы (неопасные) - 8,75 т, Металлолом (неопасные) - 12,5 т, отработанные фильтры (опасные) - 2,437 т, строительный мусор (неопасные) - 6,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные) - 0,1т. **Всего: 1093,38145 тонн (от 2-х скважин 2189,7629 тонн).**

При бурении одной скважины глубиной 3200 м образуются: в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,1334 т, Отработанные масла (опасные) - 19,85т, Металлические емкости из под масла (опасные) - 6,086т, Тара из-под химреагентов (опасные) - 2,5805т, Буровой шлам (опасные) - 640,68 т, Отработанный буровой раствор (опасные) - 795,65 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,00325т, смешенные отходы (неопасные) - 12,75 т, Металлолом (неопасные) - 15,5 т, отработанные фильтры (опасные) - 2,437 т, строительный мусор (неопасные) - 8,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные) - 0,1т. **Всего: 1504,90715 тонн (от 2-х скважин 3009,8143 тонн).**

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается.

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ.

Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла),

интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ.

Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается.

Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ.

Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи.

Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на основании Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий:

По атмосферному воздуху - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; тщательную технологическую регламентацию проведения работ; обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; применение системы контроля загазованности; поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках

выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д.

По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды.

По недрам и почвам - должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

По отходам производства - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям. содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций;- обязательное соблюдение правил техники безопасности.

По растительному миру перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами.

По животному миру. регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Намечаемая деятельность: «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Оталган в Мангистауской области.», относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».