



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

ТОО «SapaInvestment»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к проекту «Проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D на участке Бегайдар, расположенном в Атырауской области РК, контрактной территории ТОО «SapaInvestment»»

В соответствии пункту 1.3., раздела 1 приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ72VWF00070836 от 13.07.2022 года.

Общие сведения о месторождении

По административному делению контрактная территория ТОО «SapaInvestment» расположена в Махамбетском и Исатайском районах Атырауской области Республики Казахстан. Большая часть участка Бегайдар расположена в Исатайском районе. Географически изучаемая площадь находится в районе междуречья Урал-Волга Прикаспийской впадины. 75% территории участка расположена в Исатайском районе. В восточной части площади протекает р. Аксай, пересыхающая в летнее время, оросительные каналы, частично заброшенные. Рядом с восточной границей площади протекает р. Урал. На площади находятся месторождения подземных вод Кызылуй-Бегайдар и Жаскайрат, исключенные из геологического отвода.

Заповедные территории на площади работ отсутствуют. Растительный и животный мир характерен для полупустынных районов. В пределах контрактной территории поселения отсутствуют, но расположено много чабанских точек. Областной центр г. Атырау расположен в 110 км от центра площади. Районный центр пос. Махамбет расположен в 65 км, а районный центр Исатайского района пос. Аккыстау в 66 км от центра площади. Ближайший населенный пункт-пос. Кызылуй в 4 км от восточной границы площади. По берегу р. Урал расположены поселки Сарытогай, Актогай.

Исатайский район имеет сельскохозяйственную специализацию. Преобладающей отраслью является животноводство. Сложившаяся традиционная отгонно-пастбищная система содержания скота, которая предусматривает миграцию и сосредоточение скота по всей территории района. На территории существует система распределения земель района. Наводка, осуществляемая централизованно, осуществляется в определенные временные поселения (зимовки, летовки). Технология отгонного животноводства основана на использовании скота на перспективу. После завершения периода выпаса скот возвращается в свои хозяйства. Обширные территории, бывшие районными центрами, охвачены 181 крестьянскими хозяйствами, занимающимися в основном скотоводством. На территории Исатайского района сосредоточены животноводческие каналы: «Бобина», «Марышка», «Бакел», соединяемые между собой р. Урал, каналы и каналы, предназначенные для орошения сельхозугодий и водопоя скота. Территория, прилегающая к каналам, во время наводки не



затопляется. Восточная часть участка расположена в северной самой маловодной части Махамбетского района. Граница участка проходит в 3–4 км от поймы реки Урал.

Территория Махамбетского района слабо насыщена промышленными предприятиями (кроме разработки месторождений Бакланий и Дараймола отсутствуют крупные промышленные предприятия). Выбросы их сводятся к следующим компонентам: газообразным, жидким, твердым (в том числе и мусор). Газообразные и жидкие выбросы, попадая в атмосферу и гидросферу, в результате круговорота переносятся в почву, отрицательно воздействуя на нее (увеличивается ее кислотность, ухудшаются ее химические и физические свойства). Вода же с примесями нефти и нефтепродуктов становится абсолютно непригодной для хозяйственных нужд и водоснабжения населения.

Территория Исатайского района слабо насыщена промышленными предприятиями (в основном нефтегазодобывающими и один кирпичный завод). Выбросы их сводятся к следующим компонентам -газообразным, жидким, твердым (в том числе и мусор). Газообразные и жидкие выбросы, попадая в атмосферу и гидросферу, в результате круговорота переносятся в почву, отрицательно воздействуя на нее (увеличивается ее кислотность, ухудшаются химические и физические свойства).

Палеозой –PZ. В строении подсолевого комплекса Прикаспийской впадины принимают участие отложения рифей-ордовик-силура, девона, карбона, нижней перми (артинский ярус). Ордовик- силурийские отложения установлены в разрезах отдельных скважин на бортах впадины. Сведения о возможном их наличии имеются по скважинам, пробуренным в районе Карачаганак (северный борт). Наиболее древними отложениями, вскрытыми бурением в пределах междуречья Урал-Волга, являются девонские. Учитывая отсутствия перспективных структур по подсолевым отложениям, проектной поисковой скважиной вскрытие толщи палеозоя не предусматривается.

Мезозойская группа MZ. Мезозойская группа представлена отложениями триасовой, юрской и меловой систем.

Триас–Т. Отложения триасовой системы в регионе представлены двумя отделами: средним и верхним.

Средний триас Т2. Литологически разрез представлен серыми песчаниками полимиктовыми, мелкозернистыми до алевритистых, слабокрепкими, хорошо сцементированными на карбонатном цементе, порово-базального типа, алевролитами серыми, кварцевыми без видимой пористости, слабой крепости, слабосцементированными до дезинтегрированных, на карбонатно-глинистом цементе базального типа. Глины известковистые темно-серые, пелитовые, тонкослоистые, плотные, однородные. Толщина варьирует от первых метров до 254 м.

Верхний триас Т3. Литологически разрез представлен алевролитами серыми, кварцевыми, без видимой пористости, слабой крепости, слабо сцементированы до дезинтегрированных, на карбонатно- глинистом цементе. Глина серая, светло-серая, пелитовая, тонкослоистая, плотная, хорошо размокаемая в воде, пластичная. Толщина варьирует от первых метров до 248 м.

Юрская система – J. Отложения юрской системы представлены тремя отделами: нижним, средним и верхним.

Нижний отдел - J1. Литологически разрез представлен серым, нозернистым, полимиктовым песком и песчаником с прослоями глин, содержащих растительные остатки и включением кремневой гальки в основании. Толщина варьирует от 70 м до 90 м.

Средний отдел – J2. Разрез средней юры литологически представлен чередованием глинистых и песчано-алевролитовых пород. Пески зеленовато-серые и темно-бурые, реже серые. Песчаники светло- серые, темно-серые, мелко-среднезернистые, алевритистые, крепкосцементированные. Глины серые, темно-серые, известковистые, алевритистые, с включениями растительных остатков. Толщина варьирует от 10 м до 426 м.

Верхний отдел – J3. Разрез представлен чередованием темно-серых, известковистых, алевритистых глин, глинистых известковов и мергелей зеленовато-серого цвета, с включениями раковин. Толщина варьирует от первых метров до 103 м.

Меловая система – K. Меловые отложения представлены молочно-белыми, белыми, желтоватыми карбонатными гальками и представлены нижним и верхним отделами.

Нижний отдел – K1. Олигоцен, нижнемиоцен представлен черными, темно-серыми, серыми, аргиллитом и альбским ярусами.



Неокомский подъярус – K1nc. Неоком в нижней части представлен отложениями зеленовато-серых глин, с прослоями плотных песчаников. В верхней части – переслаивание темно-серых, черных, жирных глин и зеленовато-серых, слюдистых песчаников. Толщина варьирует от 43 м до 116 м.

Аптский ярус – K1a. Осадки аптского возраста со стратиграфическим несогласием залегают на неокомских отложениях, литологически представлены глинами темно-серыми, почти черными, жирными, с прослоями мергелей, песков и песчаников. Толщина варьирует от 78 м до 120 м.

Альбский ярус – K1al. Альбские отложения литологически представлены однообразными глинами темно-серого почти черного цвета, известковистые. Содержат обломки фауны и обуглившихся растительных остатков. В глинах встречаются небольшие гнездообразные скопления и линзы алевроита. Прослои песчаников очень редки и маломощны. Они в основном известковистые, очень плотные и крепкие. Толщина варьирует от 129 м до 254 м.

Верхний отдел – K2. Литологический состав в нижней части яруса представлен глиной темно-серой, плотной, с прослоями мелкозернистых песков и песчаников, ОРО. В верхней части – чередование зеленовато-серого мергеля и белого писчего мела. Толщина варьирует от 15 м до 20 м.

Кайнозойская группа Kz0. Четвертичные (Q)+Неогеновые (N). Отложения в нижней части представлены глинами темно-зелеными и серыми, плотными, с прослоями песков и песчаников. В верхней части – глины коричневатобурые, темно-серые и мергели. Толщина варьирует от 110 м до 201 м.

Целевое назначение работы

Основная цель данного отчета – оценка всех факторов воздействия на компоненты окружающей среды (ОС), прогноз изменения качества ОС при реализации проекта с учётом исходного её состояния, выработка рекомендаций по снижению или ликвидации различных видов негативных воздействий на компоненты окружающей среды и здоровье населения.

Вид проектируемых работ - геологоразведочные работы, подвид - сейсморазведочные работы. Стадия поисковые и поисково-оценочные работы. Сейсморазведочные работы проводятся целью уточнения геологического строения и выявления новых перспективных ловушек при поиске залежей нефти и газа юрско-меловых отложений, а также строения соленосных отложений.

Основанием для выполнения работ Заказчиком является:

- Контракт на разведку и добычу гос. рег. № 4897-УВС-МЭ, от 22.02.2021.
- Минимальная рабочая программа к Контракту.
- Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бегайдар. Целевым назначением проектируемых работ является:
- выявление перспективных на поиски нефти и газа структур в отложениях мела, юры и триаса;
- уточнение геологического строения и структурных планов по опорным и целевым сейсмическим горизонтам;
- изучение тектоники исследуемого района и границ распространения продуктивных горизонтов;
- получение достоверных данных для постановки разведочных работ.

Целью проведения полевых наземных сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

- выявление перспективных на поиски нефти и газа структур в отложениях мела, юры и триаса;
- уточнение геологического строения и структурных планов по опорным и целевым сейсмическим горизонтам;
- изучение тектоники исследуемого района и границ распространения продуктивных горизонтов;

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

Целью проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:



Геологическая задача: выполнение сейсмических работ МОГТ - 2D для изучения геологического строения разреза с целью формирования сейсмогеологической модели объектов для последующего проектирования поискового бурения.

Общая продолжительность работ составляет 240 дней с учетом мобилизации и демобилизации, продолжительность полевых сейморазведочных работ 180 дней. Сейморазведочные работы будут проведены с использованием вибрационных источников возбуждения.

Общий объем работ 2728,375 пог.км. полной кратности, 64087 пунктов возбуждения.

. При проведении работ будет использована следующая методика:

- расстояние между пунктами приема 25 м;
- расстояние между пунктами возбуждения 50 м;
- количество активных каналов 482 (с учетом гапа);
- полная кратность 120;
- тип системы наблюдений центральная симметричная расстановка
- длина записи 6 сек;
- шаг дискретизации 2 м/сек.
- Общее количество профилей 79

Сроки проведения работ- I квартал 2023 г. – III квартал 2023 г., включая мобилизацию и демобилизацию полевой партии, и передачу материалов Заказчику (в том числе регистрация данных 6 месяцев), при возникновении простоев по погодным и иным условиям сроки сдвигаются на период простоев.

Для создания опорного геодезического обоснования и выноса в натуру точек сейсмических профилей, а также для привязки объектов находящихся на площади исследований должно применяться спутниковое геодезическое оборудование с двухчастотными приемниками GPS-GLONASS (L1 и L2), с двухчастотными антеннами.

В качестве регистрирующей аппаратуры будет использоваться телеметрическая система сбора сейсмической информации типа SERCEL. Источник возбуждения упругих колебаний – вибрационный, группа из 2 виброустановок, +1 запасной. Виброустановки оснащены электронной системой управления, диагностики и контроля Pelton с радиосвязью и встроенными GPS приёмниками.

Изучение скоростных характеристик верхней, неоднородной части разреза, так называемой зоны малых скоростей (ЗМС), будет проводиться методом прямого микросейсмокаротажа (МСК), с погружением регистрирующего зонда в скважину и возбуждением упругих волн на поверхности с использованием невзрывного источника возбуждения типа ручная кувалда. Станция для регистрации данных МСК SGD-SEL. Шаг дискретизации – 0.5 мсек. Количество точек МСК 400 скважин, проектная глубина до 60 м.

Контроль качества полевого материала должен проводиться постоянно на каждом этапе работ. Контроль за работой сейсмического оборудования и виброустановок должен осуществляться с помощью специализированных программ. Полевая обработка сейсмического материала проводится своевременно, с целью интерактивного контроля данных.

Проектом предусмотрено проведение сейморазведочных работ с использованием современной и эффективной регистрирующей аппаратуры.

Последовательность полевых работ:

- Мобилизовать полевую сейсмическую партию на участок Бегайдар для выполнения работ по Соглашению.
- Получить в местных исполнительных органах разрешение на временное использование земельного участка для проведения сейморазведочных работ по Соглашению. Согласовать работы

и согласовать работы с владельцами земельных участков и землепользователями, а также получить необходимые документы согласования и разрешения.

После проведения детальной разведки участка, перед началом работ мобилизовать станцию радиолокации и привязки с учетом погодных условий.

Провести полевые сейморазведочные работы 2D в соответствии с утвержденным проектом, на основе современных технологий и методов возбуждения упругих сейсмических волн, на объеме 2728,375 пог.км. полной кратности. Методика полевой обработки должны обеспечить получение сейсмических результатов высокого разрешения.



- Провести демобилизацию полевой партии, выполнить очистку территории, вернуть земли в состояние пригодное для дальнейшего их использования по целевому назначению. Получить в местных исполнительных органах и у землевладельцев Акты сдачи земель.

При проведении полевых работ будут задействованы следующие производственные подразделения:

- Топографический отряд, состоящий из 3 бригад;
- Сейсмоотряд, состоящий из 2 бригад (расстановка и подбор геофизического оборудования);
- Отряд по изучению ЗМС;
- Буровой отряд, обеспечивающий бурение скважин МСК;
- Полевой ОЦ.

Для поддержки ведущихся им полевых работ Подрядчик обустроит полевой лагерь, в том числе решит вопросы размещения людей (в соответствии с преобладающими погодными условиями), хранения топлива, водоснабжения, утилизации сточных вод и отходов, питания, связи и энергоснабжения

Полевой базовый лагерь Подрядчика работ является временным, будет существовать только во время проведения сейсморазведочных работ.

Полевой лагерь предполагается располагать так, чтобы обеспечить здоровье и гигиену при минимальном загрязнении среды. Расположение рядов вагонов будет выбрано с учетом господствующих ветров, на пожаробезопасном расстоянии друг от друга. Вагоны имеют лестницы, опирающиеся на землю и имеющие перила. Все вагоны будут заземлены в двух точках, проверка заземлений будет осуществляться периодически. Будет организовано внешнее освещение лагеря.

Электроснабжение лагеря будет осуществляться с помощью дизель-электростанций, которые будут установлены на расстоянии не менее 50 метров от ближайшего вагона. Подрядчик будет нести ответственность за поставку всех горюче-смазочных материалов в течение всего периода проведения работ для непрерывного их проведения. Завоз топлива обеспечивается специальным автотранспортом. ГСМ будет храниться временно в емкостях.

В полевом лагере будут предусмотрены и соответственно оборудована специальная зона для временного хранения ГСМ и заправки автотранспорта, где расположены емкости с бензином, дизтопливом. Емкости устанавливаются на железобетонные плиты (подложку), под которые подстилается бесшовная прочная толстая полиэтиленовая пленка соответствующего типа. Территория расположения емкостей с ГСМ будет очищена и обнесена валом 1,2 м, что в случае утечки ГСМ предотвратит (задержит) растекание горючего за пределы специальной зоны для временного хранения ГСМ, а в случае возникновения степных пожаров не даст возможности огню достигнуть емкостей с ГСМ. Для заправки используются 2 бензоколонки (по 1-ой на бензин и дизтопливо). При заправке автомобилей под заправочный бак будут устанавливаться поддоны. Рядом с раздаточными колонками будет установлен противопожарный щит, оснащенный емкостью с песком, огнетушителями, кошмой, лопатами, ведрами и багром.

В ремонтно-механической мастерской (РММ) имеется заточные, токарные и сверлильные станки. Перечисленные станки используется для изготовления деталей.

В геофизической мастерской лаборатории (ГМЛ) будет проводиться ремонт геофизического оборудования и геофонов. Она снабжается специальным оборудованием необходимым для эффективной и безопасной работы.

На территории полевого лагеря будут расположены специальные места для парковки автотранспортных средств открытого типа.

В полевом лагере будет находиться 107 человек, работа вахтовым методом. Рабочий день будет длиться 12 часов. Работы будут проводиться в 2 смены. В течение всего периода проведения работ будет осуществляться доставка продовольствия, медикаментов, топлива, ГСМ, а также бытовых предметов. Для обеспечения безопасности работ будут проводиться регулярные проверки пожарной безопасности. Для обеспечения безопасности работ будут проводиться регулярные проверки пожарной безопасности.

Для обеспечения безопасности работ будут проводиться регулярные проверки пожарной безопасности.

- Для обеспечения безопасности работ будут проводиться регулярные проверки пожарной безопасности.



Общая площадь используемых земель при проведении сейсморазведочных работ составит: 327,41 га + 163,7 га = 491,11 га.

Учитывая период работ (весенне-летний период) и климатические условия данного района можно утверждать, что реальные нарушения при проведении сейсморазведочных работ будут связаны с движением транспортных средств по профилям сейсмических линий в весенний и осенний периоды года. Поскольку количество дождливых дней в период времени составляет за данный период около 7- 15% и принимая во внимание щадящий режим работы, объем нарушаемых земель будет носить локальный характер и составит с учетом состава почв в районе работ около 491,11 га ($491,11 \text{ га} * 0,15 = 73,67 \text{ га}$).

Площадь нарушаемых земель при проведении бурения составит 1 кв. м у устья скважины, и на устройство зумпфа 1,25 кв.м. Площадка под склад ГСМ составила 20 кв.м, а под септик 25 кв.м.

Восстановление нарушенных земель. При проведении сейсморазведочных работ обязательным условием в природоохранных вопросах является восстановление нарушенных земель, т.е. приведение нарушенных земель в пригодное для дальнейшего использования состояние.

В состав восстановительных мероприятий входит:

- очистка от мусора территории работ и профиля;
- сбор и вывоз сейсмооборудования;
- сбор сейсморазведочных пикетов;
- утрामбовка и засыпка устья скважин;
- озеленение территории полевого лагеря;
- засыпка зумпфов и выравнивание поверхности;
- покрытие поверхности плодородным слоем почвы снятым перед началом работ, путём засыпки песком, закупленным в близлежащем карьере.

После сбора данных все стволы скважин МСК будут ликвидированы путём засыпки песком, закупленным в близлежащем карьере и утрамбовкой и выравниванием места бурения и зумпфов.

Для минимизации нарушения и загрязнения почв на территории сейсморазведочных работ необходимо неукоснительное соблюдение следующих правил:

- упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала;
- запретить движение транспорта вне дорог независимо от состояния почвенного покрова;
- организовать сбор и вывоз производственных и коммунальных отходов на полигоны и/или специализированные предприятия по мере заполнения контейнеров и мест временного складирования;
- во избежание разноса отходов контейнеры имеют плотные крышки;
- разработать мероприятия для предупреждения утечек топлива и масел при доставке и хранении;
- организовать сбор отработанных масел, ветоши, образующихся при техобслуживании техники; проводить сбор и удаление загрязненного грунта при возникновении разлива ГСМ;
- заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах;
- бытовые сточные воды через временные канализационные системы направлять в металлическую емкость и осуществлять своевременный вывоз на очистные сооружения.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

Основными источниками загрязнения являются:

- дизель-электростанции, обеспечивающий электроэнергией полевой лагерь;
- дизель-электростанция и генератор, обеспечивающий процесс сейсморазведочных работ (вибрационные установки и сейсмостанции);
- емкости для временного хранения горюче-смазочных материалов (ГСМ). Запас ГСМ составляет одиннадцать тонн. Для заправки автотранспорта ГСМ используются две автозаправки;
- строительство и ремонт транспорта, а также обслуживание транспорта;
- сварочные работы для выполнения различных видов работ по ремонту оборудования;
- механические мастерская, мастерская (ГММ) для изготовления деталей и ремонта оборудования;
- геофизической мастерской лаборатории (ГМЛ) для ремонта сейсмического оборудования;

- земляные работы - проведение рекультивационных мероприятий использованных земель;
- емкость с отработанным маслом.

Сейсморазведочные работы будут проводиться поэтапно или зонально с использованием спецтехники и автотранспорта. Проектом предусматривается проведения работ на сейсмопрофилях с системами возбуждения, приемами и записью данных и изучение верхней части разреза. По окончании записи данных, спецтехника и автотранспорт двигается далее, и так обследуется весь участок.

Используемый автотранспорт при проведении работ, относится к передвижным источникам.

При буровых работах, осуществляемых при проведении сейсморазведочных работ, проводятся с применением воды. В процессе проведения сейсморобот, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу производятся, так как работы проводятся под землей, т.е. закрытым способом.

Технология проектируемых работ не предусматривает залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Дизель-электростанций и генератор. Номера источников – 0001-0002-0003-004. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, углеводороды C12-C19, сажа, диоксид серы, формальдегид, бенз/а/пирен.

Емкости для хранения ГСМ и ТРК. Номера источника – 0005. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, углеводороды предельные C12-C19, амилен, бензол, толуол, ксилол, этилбензол, сероводород.

Ремонтно-механическая мастерская (РММ). Номер источника - 0006. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - взвешенные частицы (пыль металлическая) и пыль абразивная.

Геофизическая мастерская лаборатория (ГМЛ). Номер источника - 0007. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - оксид олова, свинец и его соединения.

Буровая установка. Номер источника - 0008. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, бензин нефтяной, пыль неорганическая 70–20% SiO₂.

Емкость для хранения отработанного масла. Номера источника – 0009. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух -масло нефтяное.

Сварочный аппарат. Номер источника загрязнения – 6001. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - оксид железа, марганец и его соединения, фтористый водород.

Автостоянка. Номер источника - 6002. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - диоксид азота, оксид азота, сажа, диоксид серы, оксид углерода, бензин нефтяной, керосин.

Земляные работы. Номер источника - 6003. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - пыль неорганическая 70–20% SiO₂.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту.

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Оксид азота	0001	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	0002	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	0003	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	0004	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	0006	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	0007	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	0008	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	0009	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	6001	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	6002	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
Оксид азота	6003	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	2023
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								

Основное	6001	0,00005	0,00026	0,00005	0,00026	0,00005	0,00026	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00005	0,00026	0,00005	0,00026	0,00005	0,00026	2023
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0007	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	2023
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0007	0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	2023
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,426667	6,35904	0,426667	6,35904	0,426667	6,35904	2023
	0002	0,32	4,97664	0,32	4,97664	0,32	4,97664	2023
	0003	0,21333	1,11283	0,21333	1,11283	0,21333	1,11283	2023
	0004	0,03433	0,31208	0,03433	0,31208	0,03433	0,31208	2023
	0008	0,00269	0,01877	0,00269	0,01877	0,00269	0,01877	2023
Неорганизованные источники								
	6002	0,015089	0,005328	0,015089	0,005328	0,015089	0,005328	2023
Всего по загрязняющему веществу:		1,012106	12,784688	1,012106	12,784688	1,012106	12,784688	2023
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,069444	1,033344	0,069444	1,033344	0,069444	1,033344	2023
	0002	0,052083	0,808704	0,052083	0,808704	0,052083	0,808704	2023
	0003	0,03472	0,18084	0,03472	0,18084	0,03472	0,18084	2023
	0004	0,00558	0,05071	0,00558	0,05071	0,00558	0,05071	2023
	0008	0,00044	0,00305	0,00044	0,00305	0,00044	0,00305	2023
Неорганизованные источники								
	6002	0,005323	0,011083	0,005323	0,011083	0,005323	0,011083	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,16759	2,087731	0,16759	2,087731	0,16759	2,087731	2023
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,027778	0,39744	0,027778	0,39744	0,027778	0,39744	2023
	0002	0,020833	0,31104	0,020833	0,31104	0,020833	0,31104	2023
	0003	0,01389	0,06955	0,01389	0,06955	0,01389	0,06955	2023
	0004	0,00292	0,02722	0,00292	0,02722	0,00292	0,02722	2023
Неорганизованные источники								
	6002	0,002431	0,001813	0,002431	0,001813	0,002431	0,001813	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,067852	0,807063	0,067852	0,807063	0,067852	0,807063	2023
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								

Основное	0001	0,066667	0,09333	0,066667	0,09333	0,066667	0,09333	2023
	0002	0,052083	0,077778	0,052083	0,077778	0,052083	0,077778	2023
	0003	0,04333	0,06333	0,04333	0,06333	0,04333	0,06333	2023
	0004	0,00433	0,00633	0,00433	0,00633	0,00433	0,00633	2023
	0008	0,00044	0,00064	0,00044	0,00064	0,00044	0,00064	2023
Неорганизованные источники								
	6002	0,00433	0,00633	0,00433	0,00633	0,00433	0,00633	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,159179	1,990603	0,159179	1,990603	0,159179	1,990603	2023

(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,00004	0,00007	0,00004	0,00007	0,00004	0,00007	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00004	0,00007	0,00004	0,00007	0,00004	0,00007	2023
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Основное	0001	0,344444	5,16672	0,344444	5,16672	0,344444	5,16672	2023
	0002	0,258333	4,04352	0,258333	4,04352	0,258333	4,04352	2023
	0003	0,17222	0,90418	0,17222	0,90418	0,17222	0,90418	2023
	0004	0,03	0,27216	0,03	0,27216	0,03	0,27216	2023
	0008	0,22653	1,58349	0,22653	1,58349	0,22653	1,58349	2023
Неорганизованные источники								
	6002	0,187275	0,12884	0,187275	0,12884	0,187275	0,12884	2023
Всего по загрязняющему веществу:		1,218802	12,09891	1,218802	12,09891	1,218802	12,09891	2023
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,00024	0,00128	0,00024	0,00128	0,00024	0,00128	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00024	0,00128	0,00024	0,00128	0,00024	0,00128	2023
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
Основное	0005	3,34023	0,01947	3,34023	0,01947	3,34023	0,01947	2023
Всего по загрязняющему веществу:		3,34023	0,01947	3,34023	0,01947	3,34023	0,01947	2023
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,81348	0,00474	0,81348	0,00474	0,81348	0,00474	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,81348	0,00474	0,81348	0,00474	0,81348	0,00474	2023
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,11065	0,00065	0,11065	0,00065	0,11065	0,00065	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,11065	0,00065	0,11065	0,00065	0,11065	0,00065	2023
(0602) Бензол (64)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,08852	0,00052	0,08852	0,00052	0,08852	0,00052	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,08852	0,00052	0,08852	0,00052	0,08852	0,00052	2023
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,00664	0,00004	0,00664	0,00004	0,00664	0,00004	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00664	0,00004	0,00664	0,00004	0,00664	0,00004	2023
(0620) Метилбензол (349)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,00648	0,00003	0,00648	0,00003	0,00648	0,00003	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00648	0,00003	0,00648	0,00003	0,00648	0,00003	2023
(0623) Хлорбензол (67/28)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,00221	0,00001	0,00221	0,00001	0,00221	0,00001	2023

Всего по загрязняющему веществу:		0,00221	0,00001	0,00221	0,00001	0,00221	0,00001	2023
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,0000007	0,000011	0,0000007	0,000011	0,0000007	0,000011	2023
	0002	0,000001	0,00000855	0,000001	0,00000855	0,000001	0,00000855	2023
	0003	0,00000033	0,0000019	0,00000033	0,0000019	0,00000033	0,0000019	2023
	0004	0,00000005	0,0000005	0,00000005	0,0000005	0,00000005	0,0000005	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,000002083	0,00002195	0,000002083	0,00002195	0,000002083	0,00002195	2023
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,006667	0,09936	0,006667	0,09936	0,006667	0,09936	2023
	0002	0,005	0,07776	0,005	0,07776	0,005	0,07776	2023
	0003	0,00333	0,01739	0,00333	0,01739	0,00333	0,01739	2023
	0004	0,00063	0,00544	0,00063	0,00544	0,00063	0,00544	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,015627	0,19995	0,015627	0,19995	0,015627	0,19995	2023
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0008	0,03692	0,25809	0,03692	0,25809	0,03692	0,25809	2023
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6002	0,024572	0,015965	0,024572	0,015965	0,024572	0,015965	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,061492	0,274055	0,061492	0,274055	0,061492	0,274055	2023
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0009	0,01701	0,0000047	0,01701	0,0000047	0,01701	0,0000047	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,01701	0,0000047	0,01701	0,0000047	0,01701	0,0000047	2023
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,161111	2,38464	0,161111	2,38464	0,161111	2,38464	2023
	0002	0,120833	1,86624	0,120833	1,86624	0,120833	1,86624	2023
	0003	0,08056	0,41731	0,08056	0,41731	0,08056	0,41731	2023
	0004	0,015	0,13608	0,015	0,13608	0,015	0,13608	2023
	0005	0,01436	0,02493	0,01436	0,02493	0,01436	0,02493	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,391864	4,8292	0,391864	4,8292	0,391864	4,8292	2023
(2902) Взвешенные частицы (116)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0006	0,00728	0,0471744	0,00728	0,0471744	0,00728	0,0471744	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00728	0,0471744	0,00728	0,0471744	0,00728	0,0471744	2023
(2903) Частицы неорганические, содержащая пыль/пыль/аэрозоль/аэрозоль (116)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0003	0,00000033	0,0000019	0,00000033	0,0000019	0,00000033	0,0000019	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000033	0,0000019	0,00000033	0,0000019	0,00000033	0,0000019	2023
(2904) Частицы органические, содержащая пыль/пыль/аэрозоль/аэрозоль (116)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	6003	0,160748	0,000579	0,160748	0,000579	0,160748	0,000579	2023

Всего по загрязняющему веществу:		0,160748	0,000579	0,160748	0,000579	0,160748	0,000579	2023
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Организованные источники								
Основное	0006	0,0038	0,024624	0,0038	0,024624	0,0038	0,024624	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,0038	0,024624	0,0038	0,024624	0,0038	0,024624	2023
Всего по объекту:		7,7113670 83	35,1775254	7,7113670 3	35,1775254	3,1385520 83	34,798693 65	2023
Из них:								2023
Итого по организованным источникам:		7,3105070 83	35,0055824	7,3105070 3	35,0055824	7,3105070 3	35,0055824	2023
Итого по неорганизованным источникам:		0,40086	0,171943	0,40086	0,171943	0,40086	0,171943	2023

Норматив эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу составляет 35,1775254 т/год.

Вода привозная. На период проведения сейсморазведочных работ будет доставляться близлежащего населенного пункта по договору. Вода будет храниться в емкостях.

- 12 л/сут - 1 человек;
- 12 л/сут - 1 условное блюдо (9 блюд в 3 раза в день);
- 180 л/сут на 1 душ. узел;
- 75 л/сут на бытовые нужды.

Персонал сейсморазведочной партий будет прибывать временно, т.е. только на период проведения сейсморазведочных работ. Для промывки скважин МСК потребуется около 2,3 м3 воды на 1 скважину (всего 400 скважин).

Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 4312,64 м3/год.

Вода, используемая для бурения скважин как промывочная жидкость, относится к категории воды для технических нужд (безвозвратно).

В процессе жизнедеятельности в лагере будут образовываться бытовые сточные воды. Все сточные будут отводиться в септик, представляющий собой 2 емкости объемом 25 м3.

Общее количество бытовых сточных вод при осуществлении проекта в целом составит 3392,64 м3/год.

Бытовые сточные воды будут вывозиться на очистные сооружения по договору. В водоотведении технические воды не участвуют, так как оставшийся вода после бурения скважин вода (буровой раствор), закачивается обратно в ствол скважины.

В течение всего процесса работ сброс неочищенных бытовых сточных вод в поверхностные водные объекты или на рельеф местности производиться не будет.

На стадии проведения сейсморазведочных работ не предусматривается оформление разрешения специального водопользования, так как вода привозная и будет доставлять с близлежащего населенного пункта по договору.

Программа управления отходами

В процессе проведения работ сопровождается образованием отходов производства и потребления. При проведении образуются следующие виды отходы:

- отходы потребления - твердо-бытовые отходы;

Виды отходов		Объемы отходов		Объемы отходов		Объемы отходов		Объемы отходов	
Промасленная ветошь		-	0,00127					0,00127	

Выбуренная порода (буровой шлам)	-	169,76		169,76
Не опасные отходы				
Огарки сварочных электродов	-	0,003		0,003
Металлическая стружка	-	0,0016		0,0016
Твердо-бытовые		3,96		3,96
Всего, в том числе	-	188,61		18,85
Отходов производства	-	184,65		14,89
Отходов потребления		3,96		3,96

Общее количество отходов составляет – 188,61 т/год, выбуренные породы – 169,76 т/год.

Образование отходов:

- отработанное моторное масло – образуется при работе дизель-электростанций, автотранспорта;
- промасленная ветошь – образуется при обслуживании автотранспорта, дизель-электростанций, буровых установок, станков;
- металлическая стружка, огарки сварочных электродов образуются при ремонтных и сварочных работах;
- ТБО образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала в полевом лагере;
- выбуренная порода (буровой шлам) будет собираться (накапливается) и сдаваться в стороннюю организацию.

Сбор или накопление. Образующиеся отходы до вывоза по договорам временно накапливаются и хранятся в специально отведенных местах в полевом лагере:

- отработанное моторное масло накапливается в герметических закрытых металлических емкостях на специальной площадке.
- промасленная ветошь – накапливается в закрытых металлических контейнерах на участках образования;
- металлическая стружка собираются в металлический контейнер;
- огарки сварочных электродов собираются в металлический контейнер;
- ТБО собираются в закрытых металлических контейнерах для ТБО;
- выбуренная порода будет храниться в металлических контейнерах до передачи ее на полигон через специальную организацию.

Сортировка (с обезвреживанием):

- отработанное масло, промасленная ветошь, огарки сварочных электродов – разделения или смешивания не производится;
- бумага, картон, пластмасса и пищевые отходы, также другие виды отходов по мере возможности отделяются от общего объема ТБО при образовании.

Упаковка и маркировка

- огарки сварочных электродов, промасленная ветошь, металлическая стружка – контейнеры для сбора маркируются;
- отработанное моторное масло - емкости для сбора маркируются;
- буровой шлам перевозится автотранспортом на место временного хранения в полевом лагере, где храниться в металлических контейнерах и через специальную организацию передается на полигон для хранения бурового шлама;
- ТБО – не упаковываются, контейнеры маркируются.

Транспортирование:

Транспортировку отходов следует производить в специально оборудованном транспорте, который имеет возможность загрузки по пути следования и выгрузки отходов в нужные места, а также обеспечивающий устойчивость перевозимых грузов.

Отработанное моторное масло – собирается в специальные емкости (бочки) и передается на полигон по договору.

Огарки сварочных электродов, металлическая стружка, промасленная ветошь по мере образования и накопления вывозятся автотранспортом на полигон по договору.

Буровой шлам перевозится автотранспортом на место временного хранения в полевом лагере в специальном контейнере и после по мере накопления передается на полигон для хранения бурового шлама через специальную организацию.



- ТБО – вывозятся на полигон по договору.

Складирование:

- отработанное моторное масло временно складировается в металлических емкостях;
- промасленная ветошь временно складировается в металлические контейнеры;
- металлическая стружка и огарки сварочных электродов временно складировается в металлические контейнеры;
- буровой шлам складировается в местах временного хранения в металлических контейнерах;
- ТБО из бачков пересыпается в контейнеры временного складирования, размещаемые на территории полевого лагеря в специально отведенных местах.

Удаление (утилизация):

- отработанные масла собираются в специальные емкости (бочки) на специальных
- отведенных площадках и по мере накопления (не более шести месяцев) вывозятся по договору на полигон
- промасленная ветошь временно (не более шести месяцев) складироваться в специальных отведенных местах, с последующим вывозом на их переработку/утилизацию на полигон по договору.
- отходы, содержащие металлолом (металлическая стружка, огарки сварочных электродов после сортировки) по мере образования и накопления (не более шести месяцев) вывозиться на полигон по договору;
- буровой шлам вывозится специальной организацией на полигон по договору;
- твердо-бытовые отходы собираются в специальные контейнеры для ТБО и в установленные сроки вывозятся автотранспортом на полигон по соответствующему договору, с предварительной сортировкой.

Проектом предусматривается бурения скважин для изучения скоростных характеристик верхней, неоднородной части разреза земной коры методом микросейсмокартожа (МСК). Глубина скважин до 60 м (бурение скважин до водоупорной глины). По методике МСК применяется только вода, другие химические вещества не применяется, так как при проведении МСК ствол скважины должно быть чистым без примесей химических вещества, чтобы каротажный зонд не реагировал на посторонние вещества и/или предметы, и заполнено только водой.

После сбора данных все стволы скважин МСК будут ликвидированы путём засыпки чистым песком, закупленном в близлежащем карьере. Таким образом, ликвидируются последствия бурения.

Ведение документации и отчетности по обращению с отходами в процессе производства работ должно осуществляться в соответствии с требованиями Экологического Кодекса, материалами проектной документации, договора на вывоз отходов для переработки и размещения на полигоне.

Минимизация возможного воздействия отходов на компоненты ОС достигается принятием следующих решений:

- раздельный сбор отходов производства и потребления;
- периодический вывоз отходов в спецмашинах в места их утилизации;
- оборудовать специальные площадки для парковки автотранспорта и для временного хранения необходимого оборудования и материалов, используемых при работах;
- очистка территории от мусора и остатков всех видов отходов, а также вывоз контейнеров с ним для утилизации на полигон после завершения работ.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

среди:

1. Заключение об определении сферы влияния оценки воздействия на окружающую среду и планировании мероприятий по снижению негативного действия от строительства и эксплуатации объектов, расположенных в Атырауской области РК, контрактной территории ТОО «SapalInvestment».

2. Оценка возможных воздействий к «Проекту проведения сейсморазведочных работ МСК на участке Бернгард, расположенном в Атырауской области РК, контрактной территории ТОО «SapalInvestment»».

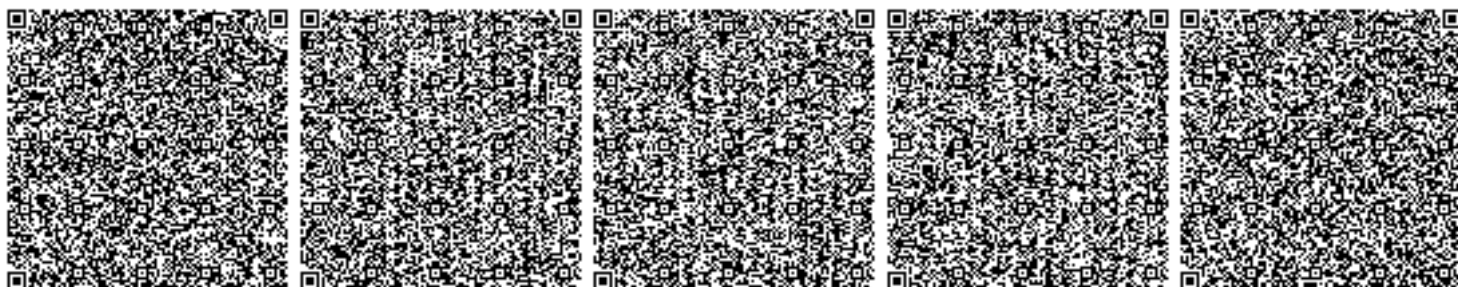
3. Программу мониторинга окружающей среды, оценка возможных воздействий к «Проекту проведения сейсморазведочных работ МСК на участке Бернгард, расположенном в Атырауской области РК, контрактной территории ТОО «SapalInvestment»».



В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D на участке Бегайдар, расположенном в Атырауской области РК, контрактной территории ТОО «SapaInvestment»» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный проект "Отчета о возможных воздействиях" к «Проекту проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D на участке Бегайдар, расположенном в Атырауской области РК, контрактной территории TOO «SapaInvestment»» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 28.10.2022 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 13.10.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 31.10.2022 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Атырау №79 от 07 октябрь 2022 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Атырау вышедший в эфир №184 от 06.10.2022 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности тел.: 8 /700/515-00-77. E-mail: buh@sapatek-group.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - eco.proectt@mail.ru, ga.arystanova@atyrau.gov.kz Тел.: 8(7122)32-55-09.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведены 29/11/2022 11:00, Атырауская область, Исатайский район, Тушыкудыкский с.о., с.Тушыкудык, ул Ш.Шарипова 18, дом культуры им.Наримана Улкенбайұлы, 28/11/2022 11:00, Атырауская область, Махамбетский район, Махамбетский с.о., с.Махамбет ул.Ж.Жабаева, здание №4, дом культуры "Өнерпаз", при приведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

