



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «KG Oil&Gas»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
«Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска
углеводородов на участке недр Балдысай в Актыобинской области
согласно контракту № 5174-УВС от 16 февраля 2023 года»**

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «KG Oil&Gas», 030000, Республика Казахстан, Актыобинская область, Ақтөбе Г.А., г.Ақтөбе, район Астана, микрорайон Самал, 110, 221140002116, Балжигитов Т. К., +7-702-999-28-15.

Проектом предусмотрено «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Балдысай в Актыобинской области согласно контракту №5174-УВС МЭ от 16 февраля 2023г.

Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважин. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса.

Весь объем работ планируется выполнить до 2026 г.

Участок «Балдысай» расположен в Темирском районе Актыобинской области. Площадь проектируемых работ от областного центра г. Ақтөбе находится в 140км, от районного центра – пос. Шубаркудук в 40 км и от городов Кандыағаш в 50 км, Алга в 90 км, а г. Темир расположен в северо-восточной части геологического отвода.

В настоящее время участок Балдысай не эксплуатируется.

В период разведки на участке предусматривается проведение следующих геологоразведочных работ:

- проведение предварительного исследования с применением субатомной технологии (1 этап - 500 кв. км, 2 этап – 100 кв. км) – 2023 г.;
- бурение разведочной скважины БК-1 на структуре Бактыгарын с проектной глубиной 1500 м – 2024 г.;
- бурение разведочной скважины АК-1 на структуре Аккудук с проектной глубиной 1400 м – 2025 г.

Цели и задачи поисковых работ

На участке недропользования, как и на всем Темирском поднятии, картировочные, структурно-поисковые, а также глубокие скважины с целью изучения надсолевых отложений не бурились. Пробуренные параметрические и глубокие скважины были нацелены на изучение подсолевых отложений, залегающих на глубинах более 4,0 км.

Основной целью «Проекта разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Балдысай в Актыобинской области согласно контракту №5174-УВС от 16 февраля 2023 года» (далее - Проект) является проведение геологоразведочных работ на контрактной территории – разведка перспективных структур в надсолевых отложениях, в первую очередь – по триас-верхнепермскому комплексу, изучение строения триасовых и верхнепермских отложений в пределах мульд и в зонах примыкания к соляным куполам, выделенные наиболее перспективных структур, выявление в разрезах продуктивных



горизонтов, изучение углеводородов и литологических особенностей пород, их коллекторских свойств, оценка перспективных ресурсов, определение дальнейших геологоразведочных работ на участке.

На территории участка Балдысай в надсолевой толще по отражающим горизонтам V, D, PT сеймики 2Д выделяются 3 перспективные структуры Бактыгарын, Аккудук и Аккум.

Система расположения разведочных скважин

Точки заложения скважин БК-1 и АК-1 зависят от результатов исследований методом субатомной технологии. В настоящем проекте представлены предварительные точки заложения скважин.

Скважина БК-1 – разведочная, независимая, проектируется в сводовой части структуры Бактыгарын с целью изучения геологического строения и разведка нефтегазоносных горизонтов в пермотриасовых отложениях. Скважина закладывается на пересечении сейсмических профилей РА-ТР-201127 и РА-ТР-201103. Проектная глубина скважины составляет -1500+250 м (глубина). Проектный горизонт – верхняя пермь.

Географические координаты проектируемой разведочной скважины ориентировочно составляют: 48°57'23,2" (СШ) и 56°54'52,3" (ВД).

Скважина АК-1 – разведочная, независимая, проектируется в сводовой части структуры Аккудук с целью изучения геологического строения и разведка нефтегазоносных горизонтов в пермотриасовых отложениях. Скважина закладывается на сейсмическом профиле РА-ТР-201105, в 2 км от скважины Аккудук Г-3 на юго-восток (граф. прил. 7). Проектная глубина скважины составляет -1400+250 м (глубина). Проектный горизонт – верхняя пермь (рис. 5.3.1 и 5.3.3).

Географические координаты проектируемой разведочной скважины ориентировочно составляют: 49°2'3" (СШ) и 56°57'30,3" (ВД).

Эксплуатация проектируемых скважин не планируется. Данная скважина БК-1, скважина АК-1 являются разведочные. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ планируется выполнить в период до конца с 2023 до июня 2027 г.

Строительство буровой установки и размещение оборудования и техники для бурения поисковых скважин на территории 0,64 га. График бурения скважин 2024-2026гг.

На период проведения проектируемых работ предусматривается проживание персонала во временном полевом лагере, расположенном за пределами промлощадки скважины. Доставка грузов и вахт будет осуществляться автотранспортом с базы Подрядчика и из г. Актобе.

Численность вахты – 30 человек на период бурения и период испытания скважины.

Доставка грузов и вахт будет осуществляться автотранспортом с базы Подрядчика и из г. Актобе.

Заезд транспорта на буровую осуществляется по утвержденному маршруту, по подготовленным перед началом работ дорогам со снятым ПСП и твердым (щебеночным) покрытием.

При производстве работ используются машины и механизмы Подрядчиков.

Для размещения бурового оборудования подготавливается площадка 0,64 га под 1-ну скважину в соответствии с санитарными и экологическими требованиями. От 2 скважин отводится участок 1,28 га, получают соответствующие разрешения на временное использование земель.

Проведение монтажа буровой установки предусматривается в соответствии с унифицированными схемами, предусматривающими замкнутый цикл водопользования и



гидроизоляцию площадок под вышечно-лебедочным, силовым и насосными блоками, а также под циркуляционной системой и блоком приготовления бурового раствора, складом ГСМ.

Для предупреждения загрязнения поверхностных вод ливневыми и талыми водами, стекающими с участка буровой, необходимо:

- Оградить отведенный участок буровой нагорной канавой, предупреждающей попадание склонового поверхностного стока на участок.

- В нижней по склону части участка будут проведены канава и лотки для перехвата и аккумуляции всего стока, стекаемого с участка.

- Собираемые в лотки ливневые и талые воды можно использовать для технических целей.

- Циркуляционная система будет в герметичном исполнении и не должна будет допускать переливов раствора на почву.

Площадки для хранения химреагентов будут иметь покрытие, а химреагенты храниться в закрытой таре. Площадка для склада ГСМ устраивается в наиболее низкой отметке рельефа, очищается от сухой травы и обваловывается вокруг высотой не менее 0,5 м и покрывается изоляционной пленкой во избежание растекания жидкости в случае аварии.

Расстояние от площадки ГСМ до жилых вагончиков, стоянок автотракторной техники, производственных помещений, передвижных электростанций и т.д. предусматривается не менее 50 м.

Буровая площадка обваловывается полностью по периметру земляным обвалом на территориях, где существует угроза затопления их паводковыми или нагонными водами.

Атмосферный воздух

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных и подготовительных работ являются: источник №0001. Сварочный агрегат; источник №6001. Сварочные работы; источник №6002. Погрузочно-разгрузочные работы; источник №6003. Разработка грунта экскаватором; источник №6004. Перемещение грунта бульдозером.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период бурения и крепления скважины являются: источник №0002. Дизельный генератор мощностью, 200кВт; источник №0003-0004. Силовой привод БУ-ZJ-30; источник №0005. Резервный привод лебедки БУ-ZJ-30; источник №0006. Буровой насос ДВС БУ-ZJ-30; источник №0007. Смесительная установка СМН-20; источник №0008. Передвижная паровая установка (ППУ); источник №0009. Цементировочный агрегат ЦА-320М; источник №0010. Емкость для дизельного топлива; источник №0011. Емкость для хранения моторного масла; источник №0012. Емкость для хранения отработанного масла; источник №6005. Блок приготовления бурового раствора; источник №6006. Емкость бурового шлама; источник №6007. Насосная установка для перекачки дизельного топлива.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период испытания скважины являются: источник №0013. Дизельный генератор мощностью, 200кВт; источник №0014. Цементировочный агрегат ЦА-320М; источник №0015. ДВС бурового агрегата УПА-60; источник №0016. Передвижная паровая установка (ППУ); источник №0017. Емкость для дизельного топлива; источник №0018. Емкость для хранения моторного масла; источник №0019. Емкость для хранения отработанного масла; источник №0020. Факельная установка; источник №0021. Резервуар для нефти; источник №0022. Площадка налива нефти; источник №6008. Насосная установка для перекачки дизельного топлива; источник №6009. Насосная установка для перекачки нефти; источник №6010. Нефтегазосепаратор; источник №6011. Скважина.



На стадии проведения работ по ликвидации (консервации) скважин и технической рекультивации стационарными источниками являются: источник №0023. Дизельный генератор, 200 кВт (для освещения); источник №0024. Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (УПА - 60/80); источник №0025. Цементировочный агрегат; источник №0026. Передвижная паровая установка; источник №0027. Емкость хранения дизтоплива; источник №6012. Насос для перекачки дизтоплива; источник №6013. Сварочные работы; источник №6014. Погрузочно-разгрузочные работы (тех.рекульт.); источник №6015. Разработка грунта экскаватором (тех.рекульт.); источник №6016. Перемещение грунта бульдозером (тех.рекульт.).

Выбрасываются следующие вещества при строительстве скважины АК-1 на участке Балдысай (СМР, бурение и крепление): Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,001466 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) - 0,0002595 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 8,532912 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,3865982 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,53346 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,33311 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,0004308 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 6,93336 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,00006 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000014666 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,133338 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,00012246 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) - 3,41899 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 0,0569 т/год. Всего - 22,3310216 т/год.

(Испытание 1-го объекта Р2): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 8,27909046 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,3453522 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 1,489200717 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,09663 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00087692 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 16,20796317 т/год; Метан - 0,329518179 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0623349 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0230573 т/год; Бензол - 0,0063328 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,00191667 т/год; Метилбензол - 0,0039778 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000012064 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,109663 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0001577 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) - 2,929292 т/год. Всего - 31,8853759 т/год.

(Испытание 2-го объекта Р2 (перья)): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 8,27909046 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,3453522 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 1,489200717 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,09663 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00087692 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 16,20796317 т/год; Метан - 0,329518179 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0623349 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0230573 т/год; Бензол - 0,0063328 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,00191667 т/год; Метилбензол - 0,0039778 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000012064 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,109663 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0001577 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) - 2,929292 т/год. Всего - 31,8853759 т/год.



(Испытание 3-го объекта Т (триас)): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 10,727366287 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,743197022 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 3,529430573 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,09663 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00089636 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 36,61026173 т/год; Метан - 0,839575643 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0972449 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0359673 т/год; Бензол - 0,0065037 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,0019751 т/год; Метилбензол - 0,0040831 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000012064 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,109663 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0001577 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) - 2,929292 т/год. Всего - 57,7322565 т/год.

(Испытание 4-го объекта Т (триас)): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 10,727366287 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,743197022 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 3,529430573 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,09663 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00089636 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 36,61026173 т/год; Метан - 0,839575643 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0972449 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0359673 т/год; Бензол - 0,0065037 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,0019751 т/год; Метилбензол - 0,0040831 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000012064 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,109663 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0001577 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) - 2,929292 т/год. Всего - 57,7322565 т/год.

(Ликвидация (консервация) и тех.рекультивация): Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,000586 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) - 0,0001038 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 0,63936 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0,103896 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,03996 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 0,0999 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00006438 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 0,51948 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000024 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000001099 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,00999 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) - 0,262692 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 0,0569 т/год. Всего - 1,73295728 т/год.

ИТОГО, при бурении скв. АК-1: 203,299244 т/год.

Выбрасываются следующие вещества при строительстве скважины БК-1 на участке Балдысай (СМР, бурение и крепление): Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,001466 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) - 0,0002595 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 8,532912 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,3865982 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,53346 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,33311 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,0004308 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 6,93336 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,00006 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000014666 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,133338 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,00012246 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19



(в пересчете на С) - 3,41899 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 0,0569 т/год. Всего - 22,3310216 т/год.

(Испытание 1-го объекта Р2): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 8,27909046 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,3453522 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 1,489200717 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,09663 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00087692 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 16,20796317 т/год; Метан - 0,329518179 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,0623349 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,0230573 т/год; Бензол - 0,0063328 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,00191667 т/год; Метилбензол - 0,0039778 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000012064 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,109663 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0001577 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С) - 2,929292 т/год. Всего - 31,8853759 т/год.

(Испытание 2-го объекта Р2 (перья)): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 8,27909046 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,3453522 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 1,489200717 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,09663 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00087692 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 16,20796317 т/год; Метан - 0,329518179 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,0623349 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,0230573 т/год; Бензол - 0,0063328 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,00191667 т/год; Метилбензол - 0,0039778 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000012064 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,109663 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0001577 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С) - 2,929292 т/год. Всего - 31,8853759 т/год.

(Испытание 3-го объекта Т (триас)): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 10,727366287 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,743197022 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 3,529430573 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,09663 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00089636 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 36,61026173 т/год; Метан - 0,839575643 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,0972449 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,0359673 т/год; Бензол - 0,0065037 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,0019751 т/год; Метилбензол - 0,0040831 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000012064 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,109663 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0001577 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С) - 2,929292 т/год. Всего - 57,7322565 т/год.

(Испытание 4-го объекта Т (триас)): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 10,727366287 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,743197022 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 3,529430573 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,09663 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00089636 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 36,61026173 т/год; Метан - 0,839575643 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,0972449 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,0359673 т/год; Бензол - 0,0065037 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,0019751 т/год; Метилбензол - 0,0040831 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000012064 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,109663 т/год; Масло



минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0001577 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) - 2,929292 т/год. Всего - 57,7322565 т/год.

(Ликвидация (консервация) и тех.рекультивация): Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,000586 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) - 0,0001038 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 0,63936 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0,103896 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,03996 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 0,0999 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00006438 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 0,51948 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000024 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000001099 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,00999 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) - 0,262692 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 0,0569 т/год. Всего - 1,73295728 т/год.

ИТОГО, при бурении скв. БК-1: 203,299244 т/год.

Водная среда

Постоянные водотоки и водоемы в пределах земельных отводов под промплощадки проектируемых скважин отсутствуют. Однако весенний поверхностный сток или дождевой сток в любое другое время года, омывая плохо организованную площадку буровой, может обогащаться загрязняющими компонентами, в том числе нефтепродуктами, и транспортировать их на некоторое расстояние, загрязняя почво-грунты, зону аэрации.

Конечным базисом стока таких потоков являются местные понижения.

Однако, говорить о значимых переносах загрязняющих веществ с временным поверхностным стоком не приходится. Во-первых, проектом предусмотрены многочисленные изоляционные мероприятия, как например, изоляционное перекрытие площадки буровой, и сопутствующих объектов, на которых потенциально могут иметь место разливы, утечки. Во-вторых, интенсивность самого поверхностного стока не позволяет делать выводы о возможности значимых переносов загрязняющих веществ по площади с поверхностным стоком.

С целью предотвращения загрязнения временных потоков поверхностных вод и переноса загрязнений по площади, следует изолировать все технологические площадки, связанные с наличием нефтепродуктов и других загрязняющих веществ, организовать сливы и улавливание возможных проливов, что собственно и предусмотрено проектом. Склад ГСМ, площадка стоянки автотранспорта будут оборудованы изоляционными покрытиями, сливами и уловителями. Таким образом, талые воды и атмосферные осадки теплых периодов года не будут выводиться за пределы технологической площадки, подлежат сбору и отстаиванию и использованию для приготовления, например, бурового раствора.

Предусмотренная система водоотведения на период строительства скважин показывает, что сброс сточных вод в поверхностные воды отсутствует.

Ввиду отсутствия в районе строительства скважин поверхностных вод, на поверхностные воды проектируемые работы воздействия не окажут.

Воздействие на поверхностные воды на этапе строительства отсутствует.

Водопотребление и водоотведение

Водоснабжение. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №26 от 20.02.2023г. «Санитарно-



эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На участке Балдысай водоснабжение для питьевых нужд в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY). Поставка питьевой воды на участках осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды.

Водоотведение. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, собираются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору со специализированной организацией.

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин на участке Балдысай

№ п/п	Наименование работ	Расход воды (м³) на скважину для			
		хозяйственно питьевых нужд	технических нужд	пожаротуше ние	всего
1	2	3	4	5	6
1	СМР и подготовительные работы к бурению	18,35	-	-	18,35
2	Бурение и крепление	101,43	879,14	50	101,43
3	Испытание на продуктивность	463,38	100	-	463,38
4	Непредвиденные расходы 5%	29,15	-	-	29,15
Итого водопотребление от 1-ой скважины		612,31	-	-	612,31
Итого водоотведение от 1-ой скважины		489,85	-	-	489,85
Итого водопотребление от 2-х скважин		1224,62	-	-	1224,62

Отходы производства и потребления

В процессе строительства разведочных скважин образуется значительное количество промышленных и коммунальных отходов. Основные отходы образуемые в период строительства разведочной скважин БК-1 на участке Балдысай:

При СМР и бурении, креплении: буровой шлам - 173,96 тонн, отработанный буровой раствор - 210,11 тонн, промасленная ветошь - 0,0335 тонн, металлолом - 2,02 тонн, огарки сварочных электродов - 0,00225 тонн, использованная тара - 0,125 тонн; отработанные масла - 2,48 тонн, коммунальные (ТБО) отходы - 1,242 тонн. Всего отходов: 389,973 тонн.

При испытании: промасленная ветошь - 0,0335 тонн, использованная тара - 0,0418 тонн; отработанные масла - 0,07 тонн, коммунальные (ТБО) отходы - 2,614 тонн. Всего отходов: 2,7593 тонн.

При консервации/ликвидации и тех. рекультивации: промасленная ветошь - 0,0127 тонн, огарки сварочных электродов - 0,0009 тонн; коммунальные (ТБО) отходы - 0,051 тонн. Всего отходов: 0,0646 тонн.

Основные отходы образуемые в период строительства разведочной скважин АК-1 на участке Балдысай:



При СМР и бурении, креплении: буровой шлам - 165,2 тонн, отработанный буровой раствор - 202,12 тонн, промасленная ветошь - 0,0335 тонн, металлолом - 2,02 тонн, огарки сварочных электродов - 0,00225 тонн, использованная тара - 0,125 тонн; отработанные масла - 2,48 тонн, коммунальные (ТБО) отходы - 1,242 тонн. Всего отходов: 373,223 тонн.

При испытании: промасленная ветошь - 0,0335 тонн, использованная тара - 0,0418 тонн; отработанные масла - 0,07 тонн, коммунальные (ТБО) отходы - 2,614 тонн. Всего отходов: 2,7593 тонн.

При консервации/ликвидации и тех. рекультивации: промасленная ветошь - 0,0127 тонн, огарки сварочных электродов - 0,0009 тонн; коммунальные (ТБО) отходы - 0,051 тонн. Всего отходов: 0,0646 тонн.

Отходы бурения. Основные компоненты отходов (85,52%): вода - 26,01%, кальцит - 11,1%, минеральное масло 9,46%, барит 9,1%, слюдистоглинистые минералы - 11,2%, нефтяные смолы - 5,15%, доломит - 5,1%, калиевый полевой шпат - 2,6%, кварц - 1,8%. В отходе присутствуют также Cu, Zn, Pb, Cd, Cr, Co, Ca, Ni, Mg, Hg, фураны, магнетит, фенолы, нефтяные смолы, меркаптаны. Основным видом отходов при бурении скважин являются буровой шлам и отработанный буровой раствор.

Для предотвращения загрязнения почвенного покрова и подземных вод отходы бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор) после выбросита должны сбрасываться в шламовую емкость, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. Емкости устанавливаются на специально отведенной площадке. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды.

Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна - 2,1 т/м³, при соприкосновении с буровым раствором происходит разбухание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы - 1,2.

Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивающими высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в БСВ, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. По мере накопления буровые отходы передаются специализированному предприятию по договору, имеющая соответствующую лицензию.

Промасленная ветошь относится к опасным видам отходов. Основные компоненты отходов (95,15%): текстиль - 67,8, минеральное масло - 16,2%, SiO₂ - 1,85%, смолистый остаток - 9,3%. Класс опасности 4.

Наименование процесса, в котором образовались отходы: эксплуатация различного вида автотранспорта, спецтехники и оборудования, а также проведение различного вида производственных операций. Отходы планируется складировать в металлическом контейнере для промасленной ветоши.



Металлолом – Процесс, при котором происходит образование отходов: различные строительные работы, техническое обслуживание и демонтаж, бурение скважины. К этому виду отходов относятся металлические отходы в виде обрезков труб, балок, швеллеров, проволока, отработанные долота. Основные компоненты отходов (91,75%): Fe_2O_3 – 89,12%, Al_2O_3 – 0,1%, MgO – 0,85%, Cu – 1,7%. В отходе присутствуют также TiO_2 , MnO , Na_2O , V_2O_5 , Cr , Co , Mo . Класс опасности 4.

При сдаче металлолом должен в обязательном порядке пройти радиометрический контроль на наличие радиационного фона, характерного для инструментов и материалов, задействованных в контакте с нефтепродуктами. Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома, большие куски помещать на специальную площадку временного хранения с последующим вывозом на дальнейшую утилизацию.

Огарки сварочных электродов - остатки неиспользованных электродов при сварке. Основные компоненты отходов (95,53%): Fe_2O_3 – 79,2%, Al_2O_3 – 6,13%, MgO – 8,9% Cu – 1,3%. Класс опасности 4.

Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома на временной площадке.

Отработанные масла являются продуктом отходов транспортных средств и дизельных установок, собираются в емкость, с повторным использованием на предприятии. Основные компоненты отходов (95,89%): масло минеральное – 91,2%, механические примеси 2,3%, смолистый остаток 0,84%, Fe – 0,75%, Zn – 0,80%. Класс опасности 3.

Коммунальные отходы. Основные компоненты коммунальных отходов (96,35%): полиэтилен – 65,4; целлюлоза – 27,5%, Fe_2O_3 – 1,85%, SiO_2 – 1,6%. Класс опасности 5. К данному виду отходов относятся тара от пищевых продуктов – бумага, пластмассовые, стеклянные банки и бутылки, и пищевые отходы. Сбор пищевых и твердо-бытовых отходов предусмотрено производить отдельно в соответственно маркированные металлические контейнеры с указанием «Пищевые отходы» или «Бытовые отходы» на специально отведенной площадке. Вывоз осуществляется по мере заполнения контейнера, но не реже 1 раза в неделю летом и двух раз в месяц зимой. В летнее время предусмотрена ежедневная, а в зимнее время периодическая обработка отходов в контейнере хлорной известью.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка.

Почвенный покров и растительность

Основное негативное воздействие на земли при реализации проектных решений будет выражаться в изъятии (отчуждении) земель под размещение площадных и линейных объектов.

Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет.

Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку изымаемый под размещение объектов участок до начала реализации в сельском хозяйстве не использовался – территория является промышленно освоенной территорией.

Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее



рентабельное использование, для каких либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства.

При этом деятельность предприятия позволяет в какой-то мере улучшить транспортную инфраструктуру окрестностей контрактной территории.

Мероприятиями по охране почв и грунтов при ликвидации объектов предусматриваются:

- планировка и обваловка площадок;
 - рациональное использование земельного фонда;
 - полная утилизация отходов, образовавшихся в процессе строительства скважин;
 - регламентация передвижения транспорта; проезд транспортной техники по бездорожью исключается;
 - установление научно обоснованных нормативов образования и лимитов размещения отходов;
 - обязательное проведение работ по рекультивации нарушенных земель.
- оздоровление экологической обстановки предполагает в первую очередь проведение рекультивационных работ на поврежденном участке.
- использование современной и надежной системы сбора сточных вод;
 - пылеподавление посредством орошения территории;
 - устройство временных площадок для мытья колес автомобилей и строительной техники;
 - оперативная ликвидация загрязнений на площадках строительства;
 - освещение прожекторами рабочих мест (в темное время суток);
 - оснащение временных сооружений первичными средствами пожаротушения в соответствии с типовыми правилами пожарной безопасности на весь период строительства;
 - необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и промышленных отходов.

Животный мир

Воздействие на животный мир в период проведения разведочных работ на участке Балдысай, будет обусловлено природными и антропогенными факторами.

Природные факторы. К природным факторам относятся климатические условия, характеризующиеся колебаниями температуры воздуха, интенсивные процессы дефляции и т.д. Влияние изменения природных условий сказывается на численности и видовом разнообразии животных.

Одни животные вытесняются и гибнут, для других складываются благоприятные условия. Антропогенные факторы.

Антропогенное воздействие осуществляется в ходе любой хозяйственной деятельности, связанной с природопользованием.

Наиболее сильное и действенное влияние техногенных факторов обычно испытывают пресмыкающиеся.

Представители этой группы животных тесно привязаны к участку своего обитания и в период экстремальных ситуаций не способны избежать влияния каких-либо внешних воздействий путем миграций на дальние расстояния.

В целях предупреждения нарушения почвенно-растительного покрова и для охраны животного мира при консервации и ликвидации скважин намечаются нижеследующие мероприятия:

- ограничения техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием;



- принятие административных мер в целях пресечения браконьерства на территории участка;
- захоронение промышленных и хозяйственно-бытовых отходов производить только на специально оборудованных полигонах;
- проведение на заключительном этапе ликвидации технической рекультивации;
- использование экономичного и экологического оборудования;
- своевременное проведение технического обслуживания и проверки автотранспорта и оборудования, ремонтных работ;
- обеспечение недопустимости залповых сбросов сточных вод на рельеф местности или водные объекты;
- разработка плана ликвидации аварийных ситуаций;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений РК и т.д.
- организация и проведение мониторинговых работ.

Оценка шумового воздействия и вибрации

При проведении разведочных работ, строительства скважин источниками шумового воздействия на здоровье людей, непосредственно принимающих участие в планировочных работах, а также - на флору и фауну, являются буровая установка ДЭС, строительные машины и автотранспорт.

Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояние от места работы.

Снижение уровня звука от источников при беспрепятственном распространении происходит примерно НВ 3дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 дБ.

Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука.

При удалении от источника шума на расстоянии до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояние снижения уровня звука происходит медленнее.

Также следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории рельефа.

Общие требования безопасности». Шумовые характеристики оборудования должны быть указаны в их паспортах. Вибрация.

По своей физической природе вибрация тесно связана с шумом.

Вибрация представляет собой колебания твердых тел или образующихся их частиц. В отличие от звука вибрации воспринимаются различными органами и частями тела.

При низкочастотных колебаниях вибрации воспринимаются отолитовым и вестибулярным аппаратом человека, нервными окончаниями кожного покрова, а вибрация высоких частот воспринимаются подобно шуму, приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной и вегетативной нервной системы, приводит к заболеваниям сердечно-сосудистой системы.

Вибрации возникают главным образом, вследствие вращательного и поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин.

Борьба с вибрационными колебаниями заключается в снижении уровня вибрации самого источника возбуждения.

Для снижения вибрации, которая может возникнуть при работе строительной техники и транспорта, предусмотрено: установка гибких связей, упругих прокладок и



пружин, сокращение времени пребывания в условиях вибрации; применение средств индивидуальной защиты.

Уровни вибрации при строительстве (в пределах, не превышающих 62Гц, согласно ГОСТ 12.1.012-90) не могут причинить вреда здоровью человека и негативно отразиться на состоянии фауны. Электромагнитное излучение.

Оценка электромагнитного воздействия

Линии электропередач со своими подстанциями создают в окружающем пространстве электромагнитное поле, напряженность которого снижается по мере удаления от источников.

Источниками электромагнитных полей объекта строительства - компрессорной установки - являются трансформаторные подстанции, машины, механизмы, высоковольтные линии и средства связи.

При проведении проектируемых работ предусмотрено использование оборудования и транспорта, эксплуатация которых обеспечит уровень шума, вибрации и электромагнитного излучения в пределах, установленных санитарными нормами РК. Таким образом, сейсморазведочные работы, строительство скважин не окажет сверхнормативного акустического воздействия на ближайшие территории, подлежащие санитарно-гигиеническому нормированию.

Оценка радиационного воздействия

Радиационная обстановка Согласно закону РК от 23.04.1998 г. № 219-І «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 14.05.2020 г.), при планировании и принятии решений в области обеспечения радиационной безопасности при проектировании новых объектов, должна проводиться оценка радиационной безопасности.

В соответствии с нормативными требованиями было проведено радиационное обследование площадки проектируемого объекта. Оценка уровня радиоактивного загрязнения площадки под объектом расширения была осуществлена в целях

- оценки уровня радиоактивного загрязнения для принятия решения о возможности размещения проектируемого объекта;
- организации безопасных условий труда в период строительства;
- обеспечения своевременного вмешательства в случае обнаружения превышения установленных радиационно-гигиенических нормативов;
- соблюдения действующих норм по ограничению облучения персонала и населения от природных и техногенных источников ионизирующего облучения

В соответствии с действующими методическими рекомендациями и регламентом радиационного контроля, исследовался такой радиационный фактор как мощность экспозиционной и эквивалентной дозы гамма-излучения на территории с целью выявления участков с аномальными значениями гамма-фона и неучтенных источников ионизирующего излучения.

Поверхностных радиационных аномалий на территории не выявлено.

По результатам гамма съемки на участке выявлено, что мощность гамма-излучения не превышает допустимое значение - локальные радиационные аномалии обследованной территории отсутствуют.

Максимальное значение мощности дозы гамма излучения в точках с максимальными показаниями поискового прибора 0,17мкЗв/ч.

Превышений мощности дозы гамма излучений на участке не зафиксировано.

Фактор ионизирующих излучений в производственном процессе отсутствует. Радиационное обследование территории позволяет сделать общее заключение: обследуемый участок для проведения разведочных работ, размещения скважин



соответствует санитарно-гигиеническим требованиям по ионизирующему излучению, радоновому излучению, по электромагнитному излучению с точки зрения воздействия на жилую зону. Проведения противорадиационных мероприятий не требуется.

Социально-экономическая среда

Актюбинская область — крупный промышленный регион Казахстана. По административно-территориальному делению область разделена на 12 районов, 141 сельский (аульный) округ. На территории области расположены 8 городов и 410 аулов (сел).

Актобе — крупный индустриальный центр, тесно связанный с месторождениями хромита к востоку от города. В нём расположены заводы ферросплавов, хромовых соединений, сельскохозяйственного машиностроения, рентгеноаппаратуры и др. Развиты химическая, лёгкая, пищевая промышленность, особенно развито производство ликёро-водочной продукции. Крупнейшими предприятиями города являются Актюбинский завод ферросплавов (АЗФ), Актюбрентген, основным профилем деятельности которого является производство разнообразного рентгенодиагностического оборудования медицинского назначения; Актюбинский завод хромовых соединений (АЗХС) и ряд предприятий пищевой промышленности. На АЗФ производится 22 % ферросплавов Казахстана. АЗХС является единственным предприятием в стране, производящим окись хрома, хромовый ангидрид, дубильные вещества, дихромат натрия.

Оценка аварийных ситуаций

С учетом вероятности возникновения аварийных ситуаций, одним из эффективных методов минимизации ущерба от потенциальных аварий различных групп является готовность к ним, так как разработка сценариев возможного развития событий при аварии и сценариев реагирования на них. Наиболее вероятными аварийными ситуациями, могущими возникнуть при испытании скважин на продуктивность, являются аварийные разливы нефти (выбросы флюида) и выбросы газа, аварии с автотранспортной техникой.

Из возможных аварийных ситуаций, связанных с выбросом нефтепродуктов, применением автотранспортных средств, наиболее существенное значение для окружающей среды имеет загрязнение почв, поверхностных и подземных вод горюче-смазочными материалами. Их поступление в окружающую среду возможно вследствие нештатных утечек из устья скважины, резервуаров, трубопроводов, топливных баков спецтехники и автотранспорта или в результате опрокидывания спецтранспорта и автотранспорта. При возникновении аварийной ситуации значительные объемы пролитых нефтепродуктов трубопроводов, резервуаров, топливных баков автотранспортных средств и др. могут нанести значительный ущерб природной среде.

Основными мерами предупреждения вышеперечисленных аварий является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, выполнение проектных решений и оперативный контроль. Комплекс мероприятий по сведению к минимуму воздействия на природную среду охватывает все основные компоненты окружающей среды: воздушный бассейн, подземные воды, почвы, флору и фауну.

Для предотвращения аварийных ситуаций и обеспечения минимума негативных последствий проведении разведочных работ на контрактной территории ТОО ТОО «KG Oil&Gas», на предприятии должен быть разработан специализированный План аварийного реагирования (мероприятия) по ограничению, ликвидации и устранению последствий потенциальных и возможных аварий.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Балдысай в Актюбинской области согласно контракту № 5174-УВС от 16 февраля 2023 года» (разведка и добыча углеводородов) относится к I



категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду. (пп.1 п.1 ст.12, пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК).

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ54VWF00100357, Дата: 14.06.2023 г.).

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
2. Отчет о возможных воздействиях.
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

2. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохраных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

4. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

5. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять



безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 настоящего Кодекса.

6. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Балдысай в Актюбинской области согласно контракту № 5174-УВС от 16 февраля 2023 года» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

