



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 «AlmatyGlobalTrade»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Бозоба Западная в Актюбинской области»

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «AlmatyGlobalTrade», 040923, Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, Райымбекский с.о., с.Абай, Крестьянское хозяйство АКХ Райымбек, строение 1012, 230940003405, Газизова Дина Хабибулловна, 8-702-999-91-48.

ТОО «AlmatyGlobalTrade» проводит разведку углеводородного сырья на контрактной территории Бозоба Западная согласно Контракту №5295-УВС от 4 декабря 2023 года, выданному Министерством энергетики.

Контракт предусматривает 6-летний период разведки, подготовительный период (при необходимости) и период добычи.

Площадь участка недр составляет – 118,83 кв.км, глубина разведки – до кристаллического фундамента.

В административном отношении участок работ Бозоба Западная расположен в Темирском районе Актюбинской области.

Районный центр поселок Кенкияк расположен к югу от участка работ на расстоянии 2 км и в северо-восточной части участка работ небольшой населенный пункт Копа. Областной центр г.Ақтөбе расположен севернее на расстоянии 180 км. Город Ақтөбе и упомянутые железнодорожные станции соединены с площадью Бозоба Западная шоссейными дорогами с асфальтовым покрытием. Ближайшая железнодорожная станция Темир расположена в 60км, а крупная узловая станция Кандыағаш в 90км на север. На железнодорожной станции Эмба (90км) имеются нефтеналивные эстакады. По лицензионной площади проходит нефтепровод Кенкияк-Орск с производительностью до 8 млн.т. в год, в непосредственной близости проходит нефтепровод Кенкияк-Атырау.

Недалеко от исследуемого участка находится разрабатываемое надсолевое месторождение Сайгак, а надсолевое месторождение Шубаркудук находится в консервации. По южной части лицензионного участка проходит нефтепровод Кенкияк-Атырау.

Координаты угловых точек		
Угловые точки, №	Северная широта	Восточная долгота
1	48°41'36"	57°01'24"
2	48°45'20"	57°00'24"
3	48°45'20"	57°07'12"
4	48°42'24"	57°07'12"
5	48°42'00"	57°14'48"
6	48°39'44"	57°14'48"



7	48°39'00"	57°09'00"
8	48°38'08"	57°06'00"
Площадь – 118,83 кв.км		

Настоящий проект выполнен с целью обоснования объема работ на контрактный период, выяснения перспектив нефтегазоносности структуры Бозоба Западная по надсолевым и подсолевым отложениям выявленных сейсмическими исследованиями 3Д.

Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач:

- бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: 223 на подсолевой структуре глубиной 4500 м, проектный горизонт КТ-II;
- бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: БЗ-1 на надсолевой структуре глубиной 1800 м, проектный горизонт Р1к;
- расконсервация и восстановление скважины 222;
- оперативный подсчет и утверждение запасов УВС.

Для поисков залежей нефти и газа в надсолевых и подсолевых отложениях на участке Бозоба Западная будет пробурено две скважины.

Независимая скважина 223 проектируется на пересечении сейсмических профилей inline 2174 и crossline 330, проектная глубина 4500м, проектный горизонт КТ-II, с целью уточнения контуров структуры и подтверждения нефтегазоносности нижнепермских терригенных отложений и карбонатных каменноугольных отложений.

Независимая скважина БЗ-1 проектируется на пересечении сейсмических профилей inline 2150 и crossline 420, проектная глубина 1800м, проектный горизонт Р1к, с целью подтверждения структуры и выяснения перспектив нефтегазоносности верхнепермских отложений.

Атмосферный воздух

При бурении скважин источниками загрязнения атмосферы являются: источник №0001 Дизель силового блока; №0002 ДВС буровой лебедки; №0003 Дизель насосного блока; №0004 ДВС цементировочного агрегата; №0005 ДЭС-125; №0006 Дизель генератор (полевой лагерь); №0007 Котельная; №0101 Дизель силового блока; №0102 Дизель насосного блока; №0103 ДВС цементировочного агрегата; №0104 ДЭС-125; №0105 Дизель генератор (полевой лагерь); №0106 Котельная; №0120 Факельная установка; №0121 Дизель силового блока; №0122 Дизель насосного блока; №0123 ДЭС-125; №0124 Дизель генератор (полевой лагерь); №0125 Паровая передвижная установка; №0201 Дизель силового блока; №0202 Дизель насосного блока; №0203 ДВС цементировочного агрегата; №0204 ДЭС-125; №0205 Дизель генератор (полевой лагерь); №0206 Котельная; №0020 Факельная установка; №0021 Дизель силового блока; №0022 Дизель насосного блока; №0023 ДЭС-125; №0024 Дизель генератор; №0025 Паровая передвижная установка; №6001 Планировка площадки; №6002 Пыление от склада ПСП; №6003 Емкость для дизельного топлива; №6004 Емкость для дизельного масла; №6005 Насосы для дизельного топлива; №6006 Емкость для бурового раствора; №6007 Шламовые емкости; №6008 Дегазатор (Swaco); №6009 Сварочный пост; №6010 Цементный блок; №6011 (001, 002) Ремонтно-механическая мастерская; №6101 Планировка площадки; №6102 Пыление от склада ПСП; №6103 Емкость для дизельного топлива; №6104 Емкость для дизельного масла; №6105 Насосы для дизельного топлива; №6106 Емкость для бурового раствора; №6107 Шламовые емкости; №6108 Дегазатор (Swaco); №6109 Сварочный пост; №6110 Цементный блок; 6111 (001, 002) Ремонтно-механическая мастерская; №6121 Планировка площадки; №6122 Пыление от склада ПСП; №6123 Емкость для дизельного топлива; №6124 Емкость для дизельного масла;



№6125 Насосы для дизельного топлива; №6126 Насосы для нефти; №6127 Нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6; №6128 Сварочный пост; №6129 Цементный блок; №6130 (001, 002) Ремонтно-механическая мастерская; №6131 Неплотности соединений; №6021 Планировка площадки; №6022 Пыление от склада ПСП; №6023 Емкость для дизельного топлива; №6024 Емкость для дизельного масла; №6025 Насосы для дизельного топлива; №6026 Насосы для нефти; №6027 Нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6; №6028 Сварочный пост; №6029 Цементный блок; №6030 (001, 002) Ремонтно-механическая мастерская; №6031 Неплотности соединений.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период расконсервации и восстановления скважины 222 на участке Бозоба Западная на 2024 год: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,0012375 т/год; Марганец и его соединения - 0,0001375 т/год; Азота (IV) диоксид - 10,92115936 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,774700896 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 1,49800669 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) - 4,3928 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00010136 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 21,727008 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,00005 т/год; Метан - 0,2630232 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,817040969 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000014443 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,103167777 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,00004432 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 - 3,011034751 т/год; Взвешенные частицы - 0,24085 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) - 0,006912 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 24,269426464 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,11876 т/год. Итого: 69,1454752 т/год.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период бурения разведочной скважины 223 на участке Бозоба Западная на 2025 год: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,00183 т/год; Марганец и его соединения - 0,0002035 т/год; Азота (IV) диоксид - 13,466664 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 2,1882704 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,623304273 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) - 6,2929 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000224 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 15,99794 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000074 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1,650412185 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000019828 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,141628546 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0030010236 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 - 6,116151728 т/год; Взвешенные частицы - 0,3564 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) - 0,009072 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 8,059063232 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,1758 т/год. Итого: 55,0829587 т/год.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период испытания разведочной скважины 223 на участке Бозоба Западная на 2026 год Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,003564 т/год; Марганец и его соединения - 0,000396 т/год; Азота (IV) диоксид - 36,39660544 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 5,914448384 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 5,64991744 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) - 13,942 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000268128 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 77,751312 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000144 т/год; Метан - 1,0520928 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1,92437008 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,0000473 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,337892472 т/год; Масло минеральное нефтяное



(веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0001088 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 - 8,204745636 т/год; Взвешенные частицы - 0,6936 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) - 0,020736 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 45,212863232 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,342 т/год. Итого: 197,447112 т/год.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период бурения разведочной скважины БЗ-1 на участке Бозоба Западная на 2027 год: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,00094 т/год; Марганец и его соединения - 0,0001045 т/год; Азота (IV) диоксид - 5,240984 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0,8517224 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,245360541 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) - 2,5774 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00009184 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 6,51364 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000038 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,861486228 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000007565 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,054041081 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0000459 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 - 2,683987619 т/год; Взвешенные частицы - 0,183 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) - 0,005184 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 10,695363232 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,0903 т/год. Итого: 30,0036969 т/год.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период испытания разведочной скважины БЗ-1 на участке Бозоба Западная на 2028 год: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,001782 т/год; Марганец и его соединения - 0,000198 т/год; Азота (IV) диоксид - 18,19830272 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 2,957224192 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 2,82495872 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) - 6,971 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000134064 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 38,875656 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000072 т/год; Метан - 0,5260464 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,96218504 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,00002365 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,168946236 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0000544 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 - 4,102372818 т/год; Взвешенные частицы - 0,3468 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) - 0,010368 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 22,688463232 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,171 т/год. Итого: 98,8055875 т/год.

Водная среда

Водопотребление. В период разведочных работ и бурения скважин, вода будет потребляться на хозяйственно-питьевые и производственные нужды. Расчетные расходы воды определены согласно нормативным данным для бытовых нужд и технологическим заданием – для производственных нужд.

Потребность в воде возникает для следующих нужд: для производственных целей (уход за бетоном, обеспыливание, приготовление бурового раствора), для хозяйственно-бытовых целей.

Водоснабжение будет обеспечиваться по договору со специализированной организацией. Питьевая вода соответствует питьевым нормам по СанПиН 3.02.002-04.

Для питья персонала используется покупная бутилированная вода.



**Расчеты водопотребления на период разведочных работ
на участке Бозоба Западная**

Нормативная потребность воды, м³	Ед. измер.	Расход воды, м³						
		сут.	скв. 223 гл. 4500 м.	сут.	скв. БЗ-1 гл. 1800 м.	сут.	скв. 222 боковой ствол	Итого
Техническая вода								
при бурении и креплении - 43	сут.	180	7 740,00	90	3 870,00	30,00	1 290,00	12 900,00
при подготовительных работах к бурению – 20	сут.	2	40,00	2	40,00	2,00	40,00	120,00
В период испытания – 20	сут.	90	1 800,00	90	1 800,00	90,00	1 800,00	5 400,00
Всего			9 580,00		5 710,00		3 130,00	18 420,00
Вода для хозяйтовых нужд 0,15 м3 на 1 человека (СНиП РК 4.01-02-2009)								
Буровая бригада 30 человек	сут.	185	832,50	95	427,50	35,00	157,50	1 417,50
Бригада в период освоения 20 человек	сут.	90	270,00	90	270,00	90,00	270,00	810,00
Всего		275	1 102,50	185	697,50		427,50	2 227,50
Итого за период реализации проекта								
Техническая вода			14 980,00		7 510,00		3 130,00	25 620,00
Вода для хозяйтовых нужд на период бурения и испытания			1 912,50		967,50		427,50	3 307,50

Водоотведение. В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности предприятия образуются следующие виды сточных вод: - производственные стоки; - хозяйственно-бытовые сточные воды.

Производственные стоки представлены пластовой водой, образующейся в процессе подготовки нефти. Пластовая вода, образующаяся в процессе добычи, будет поступать на сепаратор, после разделения добываемой продукции сбрасывается в дренажную ёмкость для очистки и использования на производственные нужды, с 2025 года, после включения в разработку нагнетальных скважин, предусматривается обратная закачка в пласт.

Ливневые воды и стоки, загрязненные нефтепродуктами, будут собираться системой ливневой канализации в дренажную ёмкость и по мере накопления вывозиться специализированными организациями. Производственные стоки в период бурения и испытания будут, используются в оборотном водоснабжении.

Хозяйственные сточные воды, отводимые с участков выполнения буровых работ будут иметь преимущественно органические загрязнения.

Для нужд работников будут устанавливаться уборные с водонепроницаемыми выгребами на территории площадки скважины. Сбор хозяйственно-бытовых стоков будет осуществляться в выгребы. Конструкция выгребов исключает фильтрацию жидкости в соседствующие с ними слои почвы и грунт. По мере накопления стоки из выгребов будут откачиваться, и вывозиться специальным автотранспортом на существующие очистные сооружения по договору, специализированными организациями. Вывозить на очистные сооружения сточные воды планируется с помощью специализированного транспорта (ассинмашина).

Отходы производства и потребления



Отходы производства и потребления скв. 223 гл. 4500 м.: Буровой шлам и шлам БСВ - 1105,94 тонн; Отработанный буровой раствор – 860 тонн; Отработанные масла - 11,2 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы - 0,07 тонн; Металлолом - 0,5 тонн; Отходы использованной тары – 2 тонн; Пищевые отходы - 1,944 тонн; ТБО - 5,33 тонн. Итого отходов: 1986,98 тонн.

Отходы производства и потребления скв. БЗ-1 гл. 1800 м.: Буровой шлам и шлам БСВ - 368,82 тонн; Отработанный буровой раствор – 323,14 тонн; Отработанные масла - 4,58 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы - 0,07 тонн; Металлолом - 0,5 тонн; Отходы использованной тары – 1,21 тонн; Пищевые отходы - 0,972 тонн; ТБО - 2,66 тонн. Итого отходов: 701,96 тонн.

Отходы производства и потребления скв 222 бок ствол.: Буровой шлам и шлам БСВ - 159,35 тонн; Отработанный буровой раствор – 170,58 тонн; Отработанные масла - 1,71 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы - 0,03 тонн; Металлолом - 0,5 тонн; Отходы использованной тары – 0,5 тонн; Пищевые отходы - 0,324 тонн; ТБО - 0,89 тонн. Итого отходов: 333,88 тонн.

Отходы производства и потребления испытание: Отработанные масла - 3,36 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы - 0,03 тонн; Отходы использованной тары – 0,65 тонн; Пищевые отходы - 4,54 тонн; ТБО - 1,78 тонн. Итого отходов: 10,35 тонн.

Отходы бурения. Выбуренная порода на блоке очистки (вибросито, пескоотделитель) отделяется от отработанного бурового раствора и направляется в металлический контейнер (чанок) для последующего вывоза по договору со специализированной организацией. Агрегатное состояние отхода буровой шлам – твердое состояние. Состав отходов (%): Магния оксид-2,98%; Железа оксид-3,57%; Углерод-0,47%; Аллюминия оксид-17,78%; Кремния оксид-64,46%; Кальция оксид-9,53%; Прочие-1,21%;

Буровые сточные воды. Наиболее рациональным направлением утилизации буровых сточных вод является максимально возможное использование их в системе оборотного водоснабжения с ориентацией на повторное использование для технических нужд бурения.

Замазученный грунт. Замазученный грунт образуется в результате пролива ГСМ на поверхность земли. Агрегатное состояние – твердый. Опасные свойства отходов, содержащих нефтепродукты – пожароопасность. Состав (%): Углеводороды – 29,45%; Натрий нитрат – 2,55%; Кремний и его соединения- 43,89%; Кальций и его соединения- 1,26 %; Магний и его соединения-0,96 %; Аллюминий и его соединения-12,39 %; Вода-9,5 %. Сбор замазученного грунта путем зачистки мест проливов в специальные металлические контейнеры для дальнейшей передачи специализированной организации по договору.

Отработанные масла. Так как работы связаны с использованием транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе будут образовываться отработанные моторные масла. Состав %: Углеводороды предельные С6-С10 - 80, углеводороды непредельные С2-С5 - 16,57.

Сбор отработанных моторных масел должен производиться в специальные емкости или контейнеры. По окончании работ на скважине будет производиться их вывоз с мест сбора для утилизации на специально оборудованном полигоне специализированных организаций.

Нефтешламы от зачистки резервуаров. Нефтешламы образуется в виде донного осадка при хранении нефтепродуктов в резервуарах. Агрегатное состояние – жидкое. Опасные свойства отходов, содержащих нефтепродукты – пожароопасность. Состав (%): Механические примеси-21%, Углеводороды-67,0%, Вода-12,0%



Сбор нефтешламов осуществляется путем зачистки резервуаров на скважинах в специальные металлические контейнеры для дальнейшей передачи специализированной организации по договору.

Ветошь промасленная. Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей и машин. Состав (%): тряпье – 73; масло – 12; влага – 15. Пожароопасна, нерастворима в воде, химически неактивна.

Лом черных металлов (Металлолом, металлическая стружка, бочки из под реагентов) образуется при эксплуатации техники и эксплуатации проектируемого производства. Типичный состав (%): железо – 95-98; оксиды железа – 2-1; углерод – до 3.

Для временного размещения на территории производства предусматриваются открытые площадки. По мере накопления лом и стружка вывозятся с территории по договору со специализированной организацией.

Для временного размещения предусматривается специальная емкость. По мере накопления вывозится на обезвреживание.

Огарки сварочных электродов. Отход представляет собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе СМР. Состав (%): железо – 96-97; обмазка (типа $Ti(CO_3)_2$) – 2-3; прочие – Размещаются совместно с металлической стружкой. По мере накопления вывозятся совместно с металлоломом.

Использованная тара. В этот вид отходов входят полипропиленовые мешки из под химреагентов. Других отходов на данном этапе не ожидается.

Временное складирование будет осуществляться на специально оборудованной площадке в пределах земельного отвода под промплощадку. По мере накопления предполагается вывоз на спецполигон для утилизации по договору.

Бытовые отходы. Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала проектируемого производства, а также при уборке помещений цехов и территории. Состав отходов (%): бумага и древесина – 65; тряпье – 7; пищевые отходы – 10; стеклобой – 6; пластмассы – 12.

Отходы накапливаются в специальных контейнерах; по мере накопления вывозятся с территории производства по договору со спецпредприятием на полигон бытовых отходов.

Почвенный покров и растительность

В почвенно-географическом отношении территория участка работ находится в полупустынной ландшафтной зоне умеренного пояса.

Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью.

Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории.

Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05мм).

Мероприятия по охране почвенного слоя в процессе реализации намечаемой деятельности включают основные виды работ:



- Снятие и временное складирование в отвал плодородного слоя почвы - выполняется в течение всего периода землепользования;
- Реализация мер по организованному сбору образующихся отходов, исключающих возможность засорения земель - выполняется в течение всего периода работ;
- Вывоз хозяйственно-бытовых стоков для обеззараживания на очистных сооружениях;
- Повторное использование сточных вод в технологическом цикле бурения скважин;
- Мониторинг почвенного покрова в районе СЗЗ площадок скважин в течение всего срока бурения и испытаний.
- Прокладка нефтепровода из высокопрочных стальных труб с устройством противоаварийных мероприятий;
- Недопущение разлива нефтепродуктов и ГСМ при заправке и ремонте автотранспорта и механизмов;
- Временное хранение реагентов на складах в контейнерах и заводской упаковке без расфасовки;
- Выполнение требований безопасности при транспортировке химических реагентов;
- Очистка территории от бытовых отходов;
- Восстановление нарушенного почвенного покрова и приведение территории в состояние, природное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация) - выполняется по окончании работ.

Для уменьшения техногенного воздействия на растительные сообщества рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- упорядочить использование только необходимых дорог, по возможности обустроив их щебнем или другим твердым покрытием;
- строго регламентировать проведение работ, связанных с загрязнением почвенно-растительного покрова при эксплуатационном и ремонтом режиме работ;
- выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировке химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф;
- переработка отходов сырой нефти, бурового шлама и осадков бурового раствора (после фильтрации) в строительные материалы и дорожные покрытия;
- в случае аварийных ситуаций, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы, осуществить биологическую рекультивацию с последующей фитомелиорацией;
- проведение экологического мониторинга за состоянием растительности на территории работ.

Животный мир

Участок работ находится в полупустынной зоне умеренного пояса. В связи с этим, фауна региона разнообразна и характеризуется смешением северных и южных (пустынных) форм, хотя в большинстве своем преобладают полупустынные биоценозы.

В соответствии со статьей 17 №593 Закон РК от 9 июля 2004 года, Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира предусмотрены Мероприятия по сохранению среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных в период разведочных работ на участке недр Бозоба Западная:

- ограничить подъездные пути и не допускать движение транспорта по бездорожью;
- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;



- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных;
- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.;
- немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно-следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по чрезвычайным ситуациям;
- соблюдение норм шумового воздействия;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- изоляция источников шума: насыпями, экранизирующими устройствами и заглублениями;
- принимать меры по нераспространению загрязнения в случае разлива нефти, нефтепродуктов и различных химических веществ.

Физические воздействия

К физическим воздействиям относятся: шум, вибрация, электромагнитные поля, ионизирующее излучение радиоактивных веществ, тепловое излучение, ультрафиолетовое и видимое излучения, возникающие в результате хозяйственной деятельности.

Шум - случайное сочетание звуков различной интенсивности и частоты; мешающий, нежелательный звук. Определяющим фактором шумового загрязнения окружающей среды является воздействие на организм человека (как часть биосферы). Степень вредного воздействия шума зависит от его интенсивности, спектрального состава, времени воздействия, местонахождения человека, характера выполняемой им работы и индивидуальных особенностей человека.

Основными источниками шума внутри зданий и сооружений различного назначения и на площадках промышленных предприятий являются машины, механизмы, средства транспорта, вентиляционные устройства и другое оборудование. Состав шумовых характеристик и методы их определения для машин, механизмов, транспортных средств и другого оборудования установлены ГОСТ 8.055-73, а значения их шумовых характеристик принимаются в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003-76. При этом, как показывает мировая практика измерений, основной вклад в уровень шума жилых территорий вносит движение автотранспорта, который на общем фоне дает до 80% шума.

Предельно допустимый уровень (ПДУ) шума - это уровень фактора, который при ежедневной (кроме выходных дней) работе, но не более 40 часов в неделю в течение всего рабочего стажа, не должен вызывать заболеваний или отклонений в состоянии здоровья, обнаруживаемых современными методами исследований в процессе работы или в отдаленные сроки жизни настоящего и последующих поколений. Допустимый уровень шума - это уровень, который не вызывает у человека значительного беспокойства и существенных изменений показателей функционального состояния систем и анализаторов, чувствительных к шуму.

Допустимые уровни звукового давления (эквивалентные уровни звукового давления) в дБ в октавных полосах частот, уровни звука и эквивалентные уровни звука в дБ для жилых и общественных зданий и их территории принимаются в соответствии с СНиП 11-12-77.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике применения, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.



Шумовые характеристики нефтегазового оборудования являются техническими показателями, которые обеспечиваются при его изготовлении. Шумовые характеристики передвижных нефтепромысловых агрегатов, является эквивалентный уровень звуковой мощности внешнего шума.

Шум на буровой площадке обусловлен акустической активностью двигателей привода лебедки и ротора, шумом, излучаемым лебедкой при спускоподъемных операциях и ротором при работе БУ. Существенное влияние на создаваемый шум оказывает работа механизмов пневмосистемы.

При механическом бурении шум на буровой площадке по характеру широкополосной, постоянный, а при спускоподъемных операциях - широкополосной, непостоянный. Шум на буровой площадке с расположением лебедки и двигателей значительно ниже уровня буровой площадки, в основном определяется шумом, создаваемым при работе пневматических механизмов.

В дизельном отделении уровень и характер шума зависит от технологического процесса, типа и числа работающих силовых агрегатов может меняться в диапазоне 92-106 дБА (один дизель - 103 дБА, два - 105 дБА, три - 106 дБА, при частоте вращения вала 30с-1, при частоте вращения вала 13-16с-1 и работе трех агрегатов, уровень звука снижается до 92-95 дБА).

При спускоподъемных операциях, непостоянный шум меняется от фонового до максимального в интервале 96-108 дБА на установках с дизельным приводом.

В отделении буровых насосов шум при промывке и бурении постоянный, широкополосной. Шум в помещении буровых насосов находится в прямой зависимости от частоты вращения валов двигателей.

На буровой установке высокие уровни шума характерны для помещений дизель-электрических агрегатов.

Необходимо учитывать, что в названных рабочих зонах обслуживающий персонал находится не постоянно, а периодически, кратковременно, в общей сложности 1-2 часа в смену.

Воздействие на населенные пункты, не наблюдается, ввиду их удаленности от площади планируемых работ.

Таким образом, считаем, что шумовое воздействие будет минимальным при соблюдении проектом предусмотренных решений по уменьшению шума.

Вибрация

В общем, под термином вибрация принимаются механические упругие колебания в различных средах. Вибрации делятся на вредные и полезные. Вредные вибрации создают не только шумовые загрязнения окружающей среды, неблагоприятно воздействуя на человеческий организм, но и представляют определенную опасность для различных инженерных сооружений, вызывая в ряде случаев их разрушение. Полезные вибрации используются в ряде технологических процессов (виброуплотнение бетона, вибровакуумные установки и т.д.), но и в этом случае необходимо применение соответствующих мер защиты.

Основными источниками вибрации являются: рельсовый транспорт, различные технологические установки (компрессоры, двигатели), техника, системы отопления и водопровода насосные станции и т.д. Особенность действия вибрации заключается в том, что эти механические упругие колебания распространяются по грунту и оказывают свое воздействие на фундаменты различных сооружений, вызывая затем звуковые колебания в виде структурного шума.

Зона действия вибраций определяется величиной их затухания в упругой среде (грунте) и в среднем эта величина составляет примерно 1 дБ/м. При уровне параметров



вибрации 70 дБ, например, создаваемых рельсовым транспортом, примерно на расстоянии 70 м от источника эта вибрация практически исчезает.

Предельно допустимый уровень (ПДУ) вибрации - это уровень фактора, который при ежедневной (кроме выходных дней) работе, но не более 40 часов в неделю в течение всего рабочего стажа, не должен вызывать заболеваний или отклонений в состоянии здоровья, обнаруживаемых современными методами исследований в процессе работы или в отдаленные сроки жизни настоящего и последующих поколений. Соблюдение ПДУ вибрации не исключает нарушение здоровья у сверхчувствительных лиц.

Снижение воздействия вибрации достигается путем снижения собственно вибраций как в источнике их возникновения, так и на путях распространения упругих колебаний в различных средах. Данная задача, в основном, решается конструктивно в процессе начального проектирования различных механизмов.

Основным источником вибрационного воздействия на проектируемом объекте является буровая техника и автотранспорт. Однако вибрационные колебания, возникающие при работе техники, значительно гасятся на песчаных и суглинистых грунтах, в практическом отображении не выходя за границы участка работ. Общее вибрационное воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

В основном, вибрация возникает вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин.

Наибольшие уровни вибрации обычно наблюдаются в помещениях дизельных электростанций, где уровни виброскорости 103 дБ в октавной полосе со среднегеометрической частотой 16Гц. уровни вибрации в насосных станциях, оборудование в которых смонтированы на бетонных фундаментах, не превышают допустимые нормы.

Анализ представленных данных показал, что уровни вибрации и шума при бурении и испытании скважин на участке недр Бозоба Западная будут в пределах нормирующих значений по «Санитарным нормам вибраций рабочих мест».

Вибрация, подобно шуму, приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной и вегетативной нервной системы, приводит к заболеваниям сердечно сосудистой системы.

Борьба с вибрационными колебаниями заключается в снижении уровня вибрации самого источника возбуждения. Для снижения вибрации, которая может возникнуть при работе техники и транспорта, предусмотрено: установление гибких связей, упругих прокладок и пружин; сокращение времени пребывания в условиях вибрации, применение средств индивидуальной защиты.

Для защиты работающих от шумового воздействия и вибрации принят комплекс мер, который включает: применение виброзащитных устройств и глушителей шума, а также средств индивидуальной защиты органов слуха.

При бурении скважин на участке недр Бозоба Западная уровень вибрации на границе жилых массивов в практическом отображении не изменится.

Электромагнитное воздействие

Любое техническое устройство, использующее либо вырабатывающее электрическую энергию является источником электромагнитных полей (ЭМП), излучаемых во внешнее пространство.

Особенностью облучения в городских условиях является воздействие на население как суммарного электромагнитного фона (интегральный параметр), так и сильных ЭМП от отдельных источников (дифференциальный параметр).

К основным источникам ЭМП антропогенного происхождения относятся телевизионные и радиолокационные станции, мощные радиотехнические объекты,



высоковольтные линии электропередач промышленной частоты, плазменные, лазерные и рентгеновские установки, атомные и ядерные реакторы и т.п. Следует отметить техногенные источники электромагнитных и других физических полей специального назначения, применяемые в радиоэлектронном противодействии и размещаемые на стационарных и передвижных объектах на земле, воде, под водой, в воздухе.

Спектральная интенсивность некоторых техногенных источников ЭМП может существенным образом отличаться от эволюционно сложившегося естественного электромагнитного фона, к которым привык человек и другие живые организмы биосферы.

Источниками электромагнитного излучения на предприятии, являются линии электропередач переменного тока промышленной частоты (50 Гц), а также их элементы: главная понизительная подстанция и трансформаторные подстанции, распределительные устройства (открытого и закрытого типов), кабельные линии электропередачи установленные на объектах производства, способные оказать негативное воздействие на прилегающие территории.

ЭМП (электромагнитное поле) - поле, возникающее вблизи источника электромагнитных колебаний и на пути распространения электромагнитных колебаний.

Инфракрасное (тепловое) излучение представляет собой электромагнитное излучение с длиной волны в диапазоне от 760 нм до 540 мкм. Они подразделяются на три области: А - с длиной волны 760... 1500 нм; В - 1500...3000 нм и С - более 3000 нм. Источниками инфракрасных излучений в производственных условиях являются: открытое пламя, материалы, нагретые поверхности оборудования, источники искусственного освещения и др. Инфракрасное излучение играет важную роль в теплообмене человека с окружающей средой. Эффект теплового воздействия зависит от плотности потока излучения, длительности и зоны воздействия, длины волны, которая определяет глубину проникновения излучений в ткани организма, одежды.

Излучение в области А обладает большой проникающей способностью через кожные покровы, поглощается кровью и подкожной жировой клетчаткой. В областях В и С излучение поглощается большей частью в эпидермисе (наружном слое кожи). При длительном воздействии инфракрасного излучения может развиваться профессиональная катаракта. Согласно ГОСТ 12.4.123—83 средства защиты должны обеспечивать интегральную тепловую облученность на рабочих местах не более 350 Вт/м².

Способами защиты от инфракрасных излучений являются: теплоизоляция горячих поверхностей, охлаждение теплоизлучающих поверхностей, удаление рабочего от источника теплового излучения (автоматизация и механизация производственных процессов, дистанционное управление), применение аэрации, воздушного душирования, экранирование источников излучения; применение кабин или поверхностей с радиационным охлаждением; использование СИЗ, в качестве которых применяются: спецодежда из хлопчатобумажной ткани с огнестойкой пропиткой; спецобувь для защиты от повышенных температур, защитные очки со стеклами-светофильтрами из желто-зеленого или синего стекла; рукавицы; защитные каски. Интенсивность интегрального инфракрасного излучения измеряют актиометрами, а спектральную интенсивность излучения — инфракрасными спектрометрами ИКС-10. ИКС-12. ИКС-14 и др.

Оценка радиационного воздействия осуществляется на основе изучения аспектов воздействия ионизирующих излучений (радиации) на компоненты окружающей среды.

Ионизирующее излучение - излучение, которое способно разрывать химические связи в молекулах живых организмов, вызывая тем самым биологически важные изменения. К ионизирующему излучению относятся: ультрафиолетовое излучение с высокой частотой, рентгеновское излучение, гамма-излучение.



С учетом специфики намечаемой деятельности при реализации проектных решений источники рационального воздействия отсутствуют. Радиационный фон, присутствующий на рассматриваемой территории, является естественным, сложившимся для данного района местности.

Радиационный фон подлежащих к добыче полезных ископаемых - не превышает установленных уровней допустимого воздействия. В связи с этим оценка воздействия потенциальных ионизирующих излучений не проводится. Нормирование допустимого радиационного воздействия и эмиссий радиоактивных веществ не выполняется ввиду отсутствия источников радиационного воздействия.

Таким образом, при реализации проектных решений воздействие по радиационному фактору оценивается как допустимое.

Социально-экономическая среда

Территория района - 12,6 тыс. кв. км. Центр района расположен в с. Шубаркудук. Население – 38,1 тыс. Человек. Плотность – 3,03 человека на 1 кв. км.

По состоянию на 1 января 2022г. по району зарегистрировано 214 хозяйствующих субъектов, из них 200 действующих.

Объем промышленного производства в 2021г. составил 247788 млн. тенге, что больше на 0,3 процента по сравнению с 2020г. Доля в областном объеме – 11 процентов.

Валовая продукция сельского хозяйства в 2021г. (в текущих ценах) составила 27130,7 млн. тенге, в том числе растениеводства – 7295,3 млн. тенге, животноводства – 19253,6 млн. тенге.

В целом, воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду носит положительный характер, способствуя росту налогооблагаемой базы, увеличению доходов и общему росту благосостояния населения, а также развитию экономического потенциала региона.

Оценка аварийных ситуаций

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды при проведении работ играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всем персоналом. При проведении работ необходимо уделять первоочередное внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучению персонала и проведению практических занятий.

Мероприятия по устранению несчастных случаев на производстве. Для обеспечения безопасных условий труда рабочие должны знать назначение установленной арматуры, приборов, инструкций по эксплуатации и выполнять все требования инструкций.

Мероприятия по устранению аварийных ситуаций при работе на скважине. При проведении работ основное внимание следует уделять таким элементам бурового оборудования и методам обеспечения безопасности, как буровые станки, дизельные агрегаты, насосы, противопожарное оборудование, приборы, сигнализирующие о появлении нефти или газа, индивидуальные средства защиты, устройства для экстренной эвакуации рабочего персонала, а также методы и средства ликвидации разливов нефти, ГСМ, ликвидации возгораний.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств, поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий.



В целом, для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве планируемых работ рекомендуется следующий перечень мероприятий:

- обязательное соблюдение всех нормативных правил;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности;
- гидроизоляция грунта под буровым оборудованием;
- химреагенты и запасы бурового раствора должны храниться в металлических емкостях, в специальных складах на бетонных площадках;
- использование новых высокоэффективных экологически безопасных смазочных добавок на основе природного сырья;
- отделение твердой фазы отходов бурения и транспортировка их на спецполигон;
- все операции по заправке, хранению, транспортировке ГСМ должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности;
- размещение резервного склада с топливом на отдаленном расстоянии от жилых вагончиков;
- своевременное устранение утечек топлива;
- использование контейнеров для сбора отработанных масел.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы с целью поиска углеводородов на участке Бозоба Западная в Актюбинской области» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии 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 намеряемой деятельности (Номер KZ31VWF00145682, Дата: 13.03.2024г.).

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. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

6. Так как координаты участка расположены на территории КГУ «Темирское лесное хозяйство и охрана животного мира» Турганайского лесничества кварталы: 58-63, в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан проведение в государственном лесном фонде строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуются перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, осуществляются на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом при наличии соответствующего экологического разрешения либо положительного заключения государственной экологической экспертизы.

7. Необходимо исключить риск нахождения объекта на месте расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов.



Кроме того, в соответствии со ст. 127 Земельного кодекса Республики Казахстан при освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

Кроме этого, согласно пункта 2 Правил определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко-культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года №86 запрещается проведение работ, который могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия. Необходимо предоставить согласование ГУ «Управления культуры Актюбинской области» об отсутствии на территории месторождения историко-культурного наследия с Заключения историко-культурной экспертизы ТОО «Археологическая экспертизы».

8. Согласно, отчета о возможных воздействиях на объекте образуются опасные отходы. Согласно п.1 статьи 336 Экологического кодекса РК 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». Исходя из этого, при дальнейшем разработки проектных материалов необходимо представить лицензию предприятия на проведение вышеуказанных работ либо представить договор со специализированной организацией имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами. А также, учесть требования при транспортировке опасных отходов согласно статьи 345 Кодекса.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Бозоба Западная в Актюбинской области» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

