



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

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

ТОО «Байтак Курылыс»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях «Проект разведочных работ по поиску углеводородов участка Оймаут»

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Байтак Курылыс», 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Алматы", жилой массив Юго-Восток (правая сторона) Переулок Көкпар, 5, 060740006708, Тыныбеков Дамир Суиндыкович, +7-777-113-41-41.

Намечаемая деятельность: разведочные работы по поиску углеводородов участка Оймаут.

В административном отношении участок Оймаут находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан.

Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом исключения месторождения подземных вод для разведки составляет 2185,28 км². Глубина – до кровли кристаллического фундамента.

Ближайший населенный пункт - пос. Оймаут, расстояние ~65 км; Актумсык, расстояние ~ 120 км.

Координаты скважин

Скважина №	Вост.долгота	Сев.широта
Оймаут-1Н (пробуренная)	56° 6' 6,3252"	47° 18' 50,7708"
Оймаут-1Г (пробуренная)	56° 11' 19,32"	47° 15' 30,8988"
О-2 (проектная)	56° 19' 39,3096"	47° 16' 16,4064"
О-3 (проектная)	56° 12' 17,7912"	47° 16' 21,4608"

Контракт №5263-УВС от 23.08.2023года на разведку и добычу углеводородов на участке Оймаут в Актюбинской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Байтак Курылыс». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 23.08.2029 года.

Ранее юго-западная часть контрактной территории принадлежала компании «Репсол Эксплорасион Казахстан, СА», а практически вся центральная часть (ранее блок Восточный Жаркамыс) сначала принадлежала СП «Актобе Пройссаг Мунай ЛТД» в период с 1995г. по 2002г. и Филиалу Компании «Steppe Eagle Oil B.V» в период с 2006г. по 2011г. Вышеупомянутые компании осуществили полный возврат в 2003г, 2009г, 2011г.

В период 1997-2003г.г. компанией «Репсол Эксплорасион Казахстан, СА» в пределах юго-западной части участка Оймаут (ранее - Байганинский блок) выполнены:

- сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 1206 пог.км;
- выполнена переобработка и переинтерпретация 8 175 пог.км профилей прошлых лет;
- пробурены две поисковые скважины Коянтакыр -1 и Оймаут- 1 с фактическими глубинами 2059 м и 2608м соответственно.



В период 1997-2002г.г. СП «Актобе Пройссаг Мунай ЛТД» в пределах центральной части рассматриваемого участка (-ранее блок Восточный Жаркамыс) выполнены нижеследующие работы:

- переобработаны и переинтерпретированы сейсмические данные прошлых лет в объеме 4088,35 пог.км;
- проведены сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 706,17 пог.км;
- пробурены три поисковые скважины Каражар Южный-1, Беркут Северный 1/1а и Сартобе 1/1а с фактическими глубинами 4215м, 4480м, 2035м соответственно.

В период 2006-2010г.г. Филиалом Компании «Steppe Eagle Oil B.V» в пределах центральной части рассматриваемого участка (ранее блок Восточный Жаркамыс-III) выполнены нижеследующие работы.

- проведены сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 789,49 пог.км;
- переобработаны и переинтерпретированы сейсмические данные прошлых лет в объеме 996,8 пог.км;
- пробурены три поисковые скважины Утыбай-1, Таскара-1, Каражар-1 с фактическими глубинами 1145,2м, 678,4м, 452м.

В непосредственной близости от рассматриваемого участка находятся месторождения Лактыбай, Каратобе. Северная Трува, Кожасай, Жанажол, Урихтау, Терескен и др.

Перспективность данного участка можно расценивать как высокую, так как участок находится на юго-восточном борту Прикаспийской впадины.

Целью проекта является изучение геологического строения разведываемой площади, проведение 2Д и 3Д полевых сейсморазведочных работ, обнаружение потенциальных ловушек для скопления УВ и оценка ресурсов в пределах участка Оймаут, а также проектирование двух разведочных скважин.

Данным проектом предусматривается:

- Переобработка и переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 2Д прошлых лет в объеме 789 пог.км;
- Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д и их обработка и интерпретация в объеме 1050 пог.км;
- Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 3Д и их обработка и интерпретация в объеме 450 пог.км;
- бурение проектных поисковых скважин О-2, О-3 с проектными глубинами 3500 м и 3800 м соответственно;
- Вертикальное сейсмическое профилирование в проектной скважине О-2.

Хотелось бы отметить, что на текущую дату ТОО «Сейсмические Геофизические Услуги» начаты работы по переобработке и переинтерпретации сейсмических данных прошлых лет в объеме 789 пог.км. Ориентировочный срок завершения данных работ сентябрь-октябрь 2024 года.

По результатам работ будут откорректированы объемы проектируемых полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д и 3Д, а также местоположения и глубины проектных скважин О-2, О-3.

Сейсмические работы 2Д

Сейсмические работы 2Д планируется провести в северо-восточной части контрактной территории, с целью выявления разного типа структур (антиклинальные, структуры примыкания тектоническим нарушениями и к стенкам соли, седиментационные и другие) в надсолевых отложениях и локальные структуры антиклинального типа в подсолевых отложениях.



Учитывая, что целевые горизонты залегают на глубинах 5-6 км, длина расстановки сейсмоприёмников должна составлять до 6000 м при расстоянии между приемными каналами 25 м. Такая система наблюдений обеспечивает кратность наблюдений до 200. Предлагается применять группирование сейсмоприемников на базе (40-50 м), которое обеспечивает максимальное сохранение характеристик регистрируемых волн для последующего динамического анализа.

Весь объем работ планируется отрабатывать с применением невзрывных источников - вибраторов.

Сейсмические работы 3Д

Сейсмические работы 3Д планируется проводить на юго-восточной части контрактной территории, где по данным 2Д работ прошлых лет выявлены группа подсолевых структур, с целью их детализации. Объем работ 3Д составляет 450 кв. км с учетом набора кратности.

Вибрационный источник возбуждения сейсмических колебаний

Возбуждение упругих колебаний будет осуществляться с использованием вибрационного источника.

По результатам полученных данных сейсморазведочных работ, запланированных настоящим проектом, с учетом структурных особенностей и распространения коллекторов, следует запроектировать на период 2026-2027 гг. две поисковые скважины общим метражом 7300 м на подсолевые отложения КТ-I и КТ-II.

После получения переобработки и переинтерпретации старых сейсмических данных 2Д и современной сейсмической основы 2Д/3Д местоположение и глубина проектных скважин будут корректироваться.

Скважина О-2 – поисковая, зависимая, от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д/3Д, закладывается в своде структуры Оймаут, выделенного по структурной карте кровли башкирских отложений на расстоянии 1,7 км, на северо-восток от скважины Оймаут-1 G, с целью выяснения перспектив подсолевых отложений.

Проектная глубина - 3500 м, проектный горизонт – КТ-II.

Скважина О-3 – поисковая, зависимая от результатов бурения скважины О-2, на расстоянии 9,6 км, на северо-восток от скважины Оймаут-1 G, с целью выяснения перспектив подсолевых отложений.

Проектная глубина - 3800м, проектный горизонт – КТ-II.

Атмосферный воздух

Источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве скважины (СМР + Подготовительные работы к бурению, бурение и крепление скважины). СМР: источник №0001 Сварочный агрегат АДД-3124У1; источник №6001 Бульдозер; источник №6002 Экскаватор; источник №6003 Сварочный пост; источник №6004 ДВС. Подготовительные работы к бурению, бурение и крепление скважины: источник №0002 Буровая установка PZ12V190B; источник №0003 Буровая установка PZ12V190B; источник №0004 Буровая установка PZ12V190B; источник №0005 Цементировочный агрегат ЯМЗ-236; источник №6005 Ёмкость для бурового раствора, 55 м³; источник №6006 Ёмкость для бурового раствора, 55 м³; источник №6007 Ёмкость для бурового раствора, 65 м³; источник №6008 Ёмкость для бурового раствора, 65 м³; источник №6009 Ёмкость для бурового раствора, 50 м³; источник №6010 Резервная емкость для бурового раствора, 50 м³; источник №6011 Резервная емкость для бурового раствора, 50 м³; источник №6012 Ёмкость для бурового раствора, 20 м³; источник №6013 Ёмкость для бурового шлама, 20 м³; источник №6014 Ёмкость для бурового шлама, 20 м³; источник №6015 Сепаратор газа из бурового раствора; источник №6016 Емкость дизельного топлива с ТРК, 80 м³; источник №6017 Емкость дизельного топлива с ТРК, 40 м³; источник №6018 Емкость моторного масла с



ТРК, 3 м³; источник №6019 Емкость отработанного масла, 3 м³.

В процессе СМР, подготовительных работ к бурению, бурение и крепление скважины количество источников выбросов составляет 24 ед. Из них 5 источников – организованные, и 19 – неорганизованные источники выбросов.

При эксплуатации (подготовительные работы перед испытанием + испытании/ освоении) скважины: Подготовительные работы перед испытанием: источник №0101 Установка для освоения (испытания) ЯМЗ-6581.10-06; источник №0102 Насосный блок НП-35, ЯМЗ-7511. 10-06; источник №0103 Цементировочный агрегат ЯМЗ-3236; источник №0104 Дизельная электростанция; источник №0105 Дизельная электростанция; источник №0106 Факельная установка; источник №6101 Газосепаратор; источник №6102 Ёмкость 50 м³ для накопления и временного хранения пластовых флюидов; источник №6103 Ёмкость 50 м³ для накопления и временного хранения пластовых флюидов; источник №6104 Ёмкость 50 м³ для накопления и временного хранения пластовых флюидов; источник №6016 Емкость дизельного топлива с ТРК, 80 м³; источник №6017 Емкость дизельного топлива с ТРК, 40 м³; источник №6018 Емкость моторного масла с ТРК, 3 м³; источник №6019 Емкость отработанного масла, 3 м³.

В процессе подготовительных работ перед испытанием и испытания в эксплуатационной колонне количество источников выбросов составляет 13 ед. Из них 5 источника – организованные, и 8 – неорганизованные источники выбросов.

В процессе строительства скважины общее количество источников выбросов составляет 37 ед. Из них 10 источников – организованные, и 27 – неорганизованные источники выбросов.

Выбросы загрязняющих веществ за весь период проведения полевых сейсморазведочных работ: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,005474 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) - 0,0002567 т/год; Оксид олова - 0,00007802 т/год; Свинец и его соединения - 0,00011821 т/год; Азота (IV) диоксид - 6,023680 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0,978848 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,506150 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) - 0,993675 т/год; Сероводород - 0,0001862 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 17,364780 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,0012716 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,573360 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,139636 т/год; Амилен - 0,018993 т/год; Бензол - 0,015194 т/год; Ксилол - 0,001140 т/год; Толуол - 0,011016 т/год; Этилбензол - 0,0003799 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,00001223 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,117332 т/год; Бензин нефтяной - 1,842941 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,000365 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 3,026534 т/год; Взвешенные частицы - 0,022101 т/год; Пыль абразивная - 0,013612 т/год. Итого: 31,657134 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ при СМР, бурении и креплении, скважины: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,001282 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) - 0,000110 т/год; Азота (IV) диоксид - 62,718948 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 10,191800 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 3,362655 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) - 13,426095 т/год; Сероводород - 0,000201 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 49,288355 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,00009 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) - 0,000396 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 2,404295 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,720332 т/год; Бензол - 0,006349 т/год; Диметилбензол - 0,001995 т/год; Метилбензол - 0,003991 т/год;



Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000101 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,896334 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,000035 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 22,476849 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1,593848 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 6.44676 т/год. Итого: 167,09406 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ при испытании и освоении скважины: Азота (IV) диоксид - 9,535276 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,549482 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,599529 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) - 1,486208 т/год; Сероводород - 0,000027 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 7,756032 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,832550 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,412186 т/год; Бензол - 0,002325 т/год; Диметилбензол - 0,000731 т/год; Метилбензол - 0,001461 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000016 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,149252 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,000000 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 3,594032 т/год. Итого: 25,91911 т/год.

Водная среда

Строительство и бурение скважины характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода.

Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется воду будут поставлять согласно договору, подрядные организации. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16 марта 2015 г.

Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5 \text{ м}^3$), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Норма расхода хозяйственно-питьевой воды на одного человека согласно существующему нормативному документу СНиП 4.01-02-2001 от 2001 г принимается 125 л/сут. Суточное потребление воды составляет 0,125 $\text{м}^3/\text{сут}$.

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно «Технического проекта на строительство скважин». Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м^3 .

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



Водопотребление при проведении полевых сейсморазведочных работ

Наименование водопотребления	Кол-во	Норма, л/сут	Кол-во дней	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут	м ³ /год	м ³ /сут	м ³ /год
Хозяйственно-питьевое назначение	190	12	229	2,916	349,92	2,916	349,92
Бытовые нужды	190	75	229	18,225	2187	18,225	2187
Приготовление пищи	27	12	229	0,324	38,88	0,324	38,88
Душевая сетка	5	180	229	0,9	108	0,9	108
Итого				17,75	4065,67	17,75	4065,67
Технические нужды: - для бурения скв. МСК	91 скв.	2,3 м ³ на 1 скв.	-	-	209,3	-	-
Итого				-	209,3	-	-
Всего				17,75	4274,97	17,75	4065,67

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин

Потребитель	Кол-во, чел	Норма водопотребления, л	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут	м ³ /год	м ³ /сут	м ³ /год
питьевые нужды	30	2,00	0,06	31,0800	0,06	31,0800
хозяйственно-бытовые нужды	30	25,00	0,75	388,5000	0,75	388,5000
душевая сетка (количество сеток)	2	500,00	1,00	518,0000	1,00	518,0000
столовая (количество блюд)	5	12,00	1,80	932,4000	1,80	932,4000
прачечная (количество белья, кг)	0,5	40,00	0,60	310,8000	0,60	310,8000
Всего			4,21	2180,7800	4,21	2180,7800
непредвиденные расходы 5%			0,21	109,0390	0,21	109,0390
Итого:			4,42	2289,8190	4,42	2289,8190

Сбор хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения, согласно заключенному договору со сторонней организацией.

Производственные сточные воды будут собираться в емкости и вывозиться на утилизацию сторонней организацией на договорной основе.

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

Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

В связи с этим отрицательное влияние на поверхностные и подземные воды проектируемые работы оказывать не будут, и попадание ГСМ, нечистот в них исключено. Воздействие на поверхностные воды - отсутствует. Участок находится за пределами водоохранных зон и полос.

Отходы производства и потребления

Отходы образующиеся при строительном-монтажных работах и бурении скважин: Буровой шлам - 659,048805 т/год; Отработанный буровой раствор - 508,734107 т/год; Промасленная ветошь - 0,009022 тонн; Отработанные масла - 0,615311 т/год; Использованная тара - 3,950867 т/год; Металлолом - 0,1 т/год; Огарки сварочных электродов - 0,001799 т/год; Пищевые отходы - 2,208 т/год; Коммунальные (смешанные



отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) – 4,007671 тонн. Итого: 1178,675581 тонн.

Отходы при испытании скважин: Промасленная ветошь - 0,004462 тонн; Отработанные масла - 0,304311 т/год; Пищевые отходы - 1,092 т/год; Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) – 1,982055 тонн. Итого: 3,382828 тонн.

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 рН и минерализации жидкой фазы. Уровень опасности – опасные отходы.

Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Уровень опасности – опасные отходы.

Металлолом, огарки сварочных электродов (отработанные долота, обрезки труб) собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозятся специализированной организацией. Уровень опасности – неопасные отходы.

Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники. Состав: тряпье – 73%, масло – 12%, влага – 15%. Данный отход – пожароопасный, нерастворим в воде, химически неактивен. Уровень опасности промасленной ветоши – опасные отходы.

Отработанные масла собираются в емкость, вывозятся специализированной организацией. Уровень опасности – опасные отходы.

Использованная тара (металлические бочки, мешки из-под химреагентов) - уровень опасности – опасные отходы, вывозятся специализированной организацией.

Коммунальные отходы – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в контейнеры и вывозятся специализированной организацией. Уровень опасности – неопасные отходы, класс опасности – IV.

Пищевые отходы (коммунальные отходы) образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой. Уровень опасности – неопасные отходы.

Почвенный покров и растительность

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенно-растительный покров рассматриваемым проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются:

- осуществление постоянного контроля границ отвода земельных участков. Для охраны почв от нарушения и загрязнения все работы проводить лишь в пределах отведенной во временное пользование территории. Вокруг площадки сделать ограждения;
- рациональное использование земель, выбор оптимальных размеров рабочей зоны. Расположение объектов на площадке должно соответствовать утвержденной схеме расположения оборудования;
- ликвидация выявленных нефтезагрязненных участков;
- охрана растительности, сохранение редких растительных сообществ, флористических комплексов и их местообитания на прилегающих к месту ведения работ территориях;
- использование при проведении работ технически исправного, экологически безопасного оборудования и техники;



- использование удобных и экологически целесообразных подъездных автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью. Движение транспорта за пределами площадки осуществлять только по утвержденным трассам;

- в местах хранения отходов исключить возможность их попадание в почвы;
- с целью контроля и оценки происходящих изменений состояния окружающей среды, прогноза их дальнейшего развития и оценки эффективности применяемых природоохранных мероприятий предусмотреть ведение производственного экологического контроля.

Мониторинг растительного покрова и мониторинг почв, как два взаимосвязанных компонента экосистемы рекомендуется проводить одновременно на стационарных экологических площадках (СЭП). Данные площадки закладываются на потенциально опасных, подверженных к загрязнению участках: рядом с технологическим оборудованием и эксплуатационными скважинами. Интенсивность наблюдения – 1 раз в год, в летний период года.

Одновременно предлагается проводить слежение за растительным покровом методом периодического описания фитоценозов, с указанием видового состава, облия, общего и частного проективного покрытия растениями почвы, размещения видов, их фенологического развития и общего состояния. Особо отмечают:

- редкие, эндемичные и реликтовые виды растений;
- присутствие видов, развитие которых стимулировано хозяйственной деятельностью;
- признаки трансформации и деградации растительного покрова.

Результаты наблюдений за состоянием растительного покрова, видового разнообразия, нарушенности растительных сообществ, загрязнения токсичными веществами анализируются, обобщаются и представляются в квартальном и в годовом отчете по производственному экологическому контролю за состоянием окружающей среды.

Животный мир

Для снижения негативного воздействия на животных и на их место обитания при проведении работ, складировании производственно-бытовых отходов необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнёзд, нор и избегать их уничтожения или разрушения. Учитывая, что на территории планируемых работ, большая часть млекопитающих, пресмыкающихся и некоторых видов птиц, ведут ночной образ жизни, необходимо до минимума сократить передвижение автотранспорта в ночное время. При планировании транспортных маршрутов и передвижениях по территории следует использовать ранее проложенные дороги и избегать внедорожных передвижений автотранспорта. Важно обеспечить контроль за случайной (не планируемой) деятельностью нового населения (нелегальная охота и т.п.). На весь период работ необходимо проведение постоянных мероприятий по восстановлению нарушенных участков местности и своевременному устранению неизбежных загрязнений и промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

Воздействие при разработке месторождения на животный мир можно будет значительно снизить, если соблюдать следующие требования:

- 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;
- участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальной СЭС;
- 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;
- проведение мониторинга животного мира.

Тепловое, электромагнитное, шумовое и др. воздействия

Опасными и вредными производственными факторами производственной среды при проведении работ, воздействие которых необходимо будет свести к минимуму, являются такие физические факторы, как: шум, вибрация, электромагнитные излучения и т.д.

Физические факторы – вредные воздействия шума, вибрации, ионизирующего и неионизирующего излучения, изменяющие температурные, энергетические, волновые, радиационные и другие свойства атмосферного воздуха, влияющие на здоровье человека и окружающую среду. Источник вредных физических воздействий – объект, при работе которого происходит передача в атмосферный воздух вредных физических факторов (технологическая установка, устройство, аппарат, агрегат, станок и т.д.).

В районе намечаемых работ природных и техногенных источников радиационного загрязнения нет. Радиационная обстановка соответствует гигиеническим нормативам и санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности».

К основным источникам физических воздействий (шум, вибрация) в период проведения работ относятся ДВС техники и автотранспорта.

Источники радиационного излучения на площадке отсутствуют.

К источникам шума, вибрации относятся: технологическое оборудование, вентиляторы, автотранспорт, электродвигатели. Источников теплового излучения на площадке нет.

Источников электромагнитного излучения на предприятии нет.

В районе расположения природных и техногенных источников радиационного загрязнения нет.

Загрязнение почвенного покрова отходами производства не ожидается, в виду того, что отходы будут строго складироваться в металлических контейнерах, с недопущением разброса мусора на территории участка.

Социально-экономическая среда

Традиционными и основными в настоящее время занятиями населения районов работ является разведка и добыча нефти и газа, в развитии которого наблюдается определенный рост. В природно-ландшафтном плане территория участков проведения



работ представляет собой однообразную слегка волнистую равнину с полынной растительностью. Особого интереса для посещения людьми, не связанными с производственной деятельностью, эта территория не представляет.

Реализация проекта никак не отразится на интересах людей, проживающих в окрестностях месторождения в области их права на хозяйственную деятельность или отдых.

Ландшафтно-климатические условия и местоположение территории месторождения не исключают ее рентабельное использование для сельскохозяйственных целей. Кроме того, после проведения данных работ, здесь возможно выявление перспективных участков с новыми запасами углеводородного сырья, то есть реализация конечных прямых целей проекта.

Степень развития коммуникаций и наличие полезных ископаемых региона определяет и степень развития района в целом, его привлекательность для инвестиций и развития социальной инфраструктуры.

Инвестиции в месторождение будут способствовать увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет. Таким образом, реализация намечаемой хозяйственной деятельности при незначительном воздействии на окружающую среду в области социальных отношений будет иметь, несомненно, положительную роль.

С учетом санитарно-эпидемиологической ситуации в районе будут предусмотрены необходимые меры для обеспечения нормальных санитарно-гигиенических условий работы и отдыха персонала, его медицинского обслуживания.

Оценка аварийных ситуаций

При возникновении аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него основные неблагоприятные последствия заключаются в остановке предприятия, разрушении зданий и сооружений.

Вероятность возникновения неблагоприятных последствий в результате аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него – низкая.

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.

Строгое соблюдение обслуживающим персоналом правил и инструкций по технике безопасности, точное выполнение требований инструкций по эксплуатации оборудования и других действующих нормативных документов, технологических инструкций позволяют создать условия, исключающие возможность возникновения аварий.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы по поиску углеводородов участка Оймаут» (*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 намечаемой деятельности (Номер KZ06VWF00150012, Дата: 03.04.2024г.).

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

6. 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.

7. 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 разработке 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 по поиску углеводородов участка Оймаут» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

