



TOO «Big Steps»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ39RYS00587295 от 04.04.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Big Steps", A15K5G3, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Касымова, дом № 32, Нежилое помещение 137, 211240024981, ЮСУПОВА КАРИНА МУХМАД-ШАРИПОВНА, +7 (727) 2486521, bigsteps.t@yandex.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ39RYS00587295 от 04.04.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Намечаемая деятельность предусматривает – «Проект разработки месторождения Тажигали Юго-Западный». Целью проекта разработки месторождения является совершенствование системы разработки месторождения, с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Тажигали Юго-Западный.

Нефтяное месторождение Тажигали Юго-Западный расположено на восточном побережье Каспийского моря. В административном отношении месторождение Тажигали Юго-Западный расположено в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан, в 80 км к юго-западу от железнодорожной станции Кульсары. Рельеф территории - волнообразная равнина, незаметно повышающаяся с побережья Каспийского моря. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Ближайший пункт снабжения питьевой водой – нефтепромысел Тенгиз, куда вода поступает по водоводу Кигач - Атырау – Макат –Косшагыл – Сарыкамыс. Вода для питьевых нужд – бутилированная, привозится согласно договору. Климат района расположения объекта резко континентальный, аридный, основными чертами которого являются преобладание антициклонических условий, резкие температурные изменения в течение года и суток, жесткий ветровой режим и дефицит осадков. Континентальность климата незначительно смягчается в прибрежной полосе под влиянием Каспийского моря. Температура воздуха является одной из основных характеристик климата. Режим температуры воздуха исследуемой области характеризуется большой контрастностью и резкостью сезонных и межгодовых колебаний, значительной суточной и годовой амплитудой. Характерным является также преобладание теплого периода над холодным. Продолжительность безморозного периода составляет около полугода для севера региона и увеличивается к югу. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (август): плюс 34,6°С. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (декабрь): минус -11,2°С. Растительность исследуемого участка характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флористического состава, низким уровнем биологического разнообразия. Основу растительного покрова составляет ксерофитная растительность из сочных многолетних (сарсазан, поташник) и однолетних (сведы высокой). Животный мир типичный для зон полупустынь, в основном представлен колониями грызунов. Ближайшей асфальтированной автомобильной трассой является дорога Кульсары-Сарыкамыс. В 110 км к северо-востоку от Тенгизского месторождения проходит железная дорога Макат-Бейнеу, ближайшая железнодорожная станция – Кульсары. По территории района проходит также участок однопутной железнодорожной линии Аксарайская-Атырау-Кандагач; построена и эксплуатируется.



железная дорога Кульсары-Тенгизское месторождение. Ближайшая пассажирская железнодорожная станция расположена в городе Кульсары, железнодорожная ветка подходит к газоперерабатывающему заводу компании «Тенгизшевройл». Сеть автомобильных дорог в районе работ развита слабо, ближайшие населенные пункты связаны грунтовыми дорогами плохого качества, труднопроходимыми в связи с наличием многочисленных сорowych солончаков. (Обзорная карта в приложении 1).

Максимальная годовая добыча нефти составит 56 тыс. т, максимальная добыча жидкости 104,8 тыс. т. Площадь горного отвода составляет 5,44 км². Плотность в поверхностных условиях нефти альб-сеноманских горизонтов изменяется в пределах от 0,921 г/см³ до 0,9394 г/см³, в среднем составляет 0,9286 г/см³, кинематическая вязкость при 50°С изменяется от 40 мПа*с до 66 мПа*с., содержание силикагелевых смол в среднем равно 18,2%, величина концентрации серы в нефти изменяется в пределах от 1,03% до 1,43%, величина концентрации парафина в нефти изменяется в пределах от 0,27% до 3,87%. Фракционный состав углеводородов, выкипающих при 300°С, составляет 15,9%. Нефть альб-сеноманских горизонтов по плотности тяжелая, смолистая, сернистая, по содержанию парафина нефть относится парафинистым.

Проектом разработки месторождения рассматривается 3 варианта разработки:

По 1 варианту предусматривается ввод из консерваций 2 скважин (1,4) и бурение 23 скважин.

Второй вариант основан на базе первого и дополнительно перевод под нагнетание 6 скважин.

Третий вариант основан на базе второго и дополнительно предусматривает бурение 4 добывающих скважин.

На дату составления настоящего проекта разработки на месторождении пробурено 5 поисково-разведочных скважин (№№ 1,2,3,4,5). С целью дополнительной разведки, в связи с недостаточной изученностью месторождения, рекомендуется провести нижеследующие работы:

- Провести восстановление и повторное опробование ликвидированной скважины №2 с целью уточнение причин получения при опробовании отрицательного результата;

- В районе скважин №2 оцененной по категории C2, с целью перевода запасов в более высокую категорию C1, рекомендуется бурение оценочной скважины №1. Оценочная скважина №1 **р е к о м е н д у е т с я** к бурению, в 160м к юго-востоку от скв. №2.

Цель бурения вскрытие и подтверждение **п р о м ы ш л е н н о й** продуктивности коллектора, проектная глубина - 550м;

□ продолжить отбор и анализ керн в оценочных и эксплуатационных скважинах, с целью создания петрофизической модели **м е с т о р о ж д е н и я**. При исследовании керн рекомендуется провести как стандартные, так и специальные **к о м п л е к с ы** исследований;

□ необходимо провести отбор и изучение глубинных и поверхностных проб **п л а с т о в ы х** флюидов;

□ провести ГДИС, в т.ч. новых скважин, мероприятий по ГИС-контролю и замеров **п л а с т о в о г о** давления;

□ по результатам вышеуказанных геолого-промысловых работ необходимо составить отчет по пересчету запасов нефти месторождения. Выбор техники и технологии для добычи нефти основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются геолого-промысловой характеристикой продуктивных пластов, а также физико-химических свойств пластовых флюидов.

В настоящее время на месторождении Тажигали Юго-Западный пробурено 5 скважин, из них в консервации-2 ед (№№ 1, 4), оценочных-1 ед (№2), ликвидированные – 2 ед (№№ 3, 5). Все скважины оборудованы установками штанговыми глубинными насосами (ШГН). Выбор насосов обоснован, кроме технического соответствия, возможностью интенсификации отбора жидкости.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю.

При выборе технологии внутрипромыслового сбора и транспорта необходимо учитывать следующие факторы:

- устьевые давления;
- газосодержание добываемой продукции;
- реологические характеристики добываемой продукции;
- схему расположения добывающих скважин;
- ожидаемые дебиты нефти и газа;
- прогнозируемый уровень обводненности;
- близость от месторождения существующих магистральных нефтепроводных и газопроводных систем;



- удаленность объекта подготовки от добывающих скважин.

На месторождении Тажигали Юго-Западный система сбора продукции скважины предусматривалось использовать следующее оборудование: Блок гребенки для замера дебитов; Тестовый сепаратор (ТС)-1ед; Дренажная емкость (ДЕ)-1 ед; Отстойник нефти (ОН-V=60м3)-4 ед; Отстойник воды (ОВ- V=60м3)-3 ед; Печь подогрева (ПП-063)- 2 ед; Дизельный генератор (ДЭС-600кВт)- 1 ед; Насосный блок (НБ). Сбор и транспортировка нефти на месторождении Тажигали Юго-Западный предусмотрена по следующей схеме (рис.6.3): Нефть со скважин подается на блок гребенки, отсюда поочередно производится замер дебита на тестовом сепараторе (ТС).

Основной поток направляется в систему отстойников («ОН-V-60м3»). Отделенная вода сбрасывается в водяную емкость («ОВ-V-60м3»), далее используется на ППД. Для подогрева нефти используется печь подогревы «ПП-063». Топливный газ будет поступать трубопроводом с месторождения Тенгиз. Нефть через гусак, посредством «АЦН» отгружается на подготовку..

Недропользователем месторождения Тажигали Юго-Западный является ТОО «Big Steps», который проводит работы согласно Контракту № 5260-УВС от 23.08.2023г на добычу углеводородов на участке Тажигали Юго- Западный в Атырауской области. Контракт заключен на срок, равный 25 лет и действует до 23.08.2048 года.

Общая площадь горного отвода 5,44 км² и глубина отработки – по подошве сеноманских отложений.; Географические координаты: 1) 46°19'24,00" с.ш; 53°09'55,00" в.д., 2) 46°20'30,00" с.ш; 53°10'45,00" в.д., 3) 46°20'20,00" с.ш; 53°12'54,00" в.д., 4) 46°19'54,00" с.ш; 53°13'44,00" в.д.;

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта): В рамках проекта планируется начать работы по добыче УВС с 2025г. Завершить период разработки планируется 2088 году.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Тажигали Юго-Западный составляет – 5.638779568 г/с, 116.912323701 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды(3 кл) - 0.08843т/г, Марганец и его соединения(2кл) - 0.00144т/г, Азота (IV) диоксид(2кл)– 42.21784т/г, Азот (II) оксид(3кл) – 6.852796т/г Углерод(3 кл) – 2.6391т/г, Сера диоксид(3 кл) – 8.07015т/г, Сероводород(2кл)- 0.00072016т/г, Углерод оксид (4кл) - 37.22127т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2кл)- 0.00005т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0.00015т, Метан(не кл.) – 1.2536т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 2.06607т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1кл) - 0.000071401т, Формальдегид (2кл)– 0.64962т/г, Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0.0004763т, Алканы C12-C19(4 кл) – 15.85047984т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл.) - 0.00006т. Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 23 эксплуатационных скважин на 2026-2037гг составляет – 309, 13116г/с, 298,2933т/г; Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,014743т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0012696т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 112,067638т, Азот (II) оксид(3кл) – 18,2106548т, Углерод (3кл) – 7,02443т, Сера диоксид (3кл) – 17, 542491т, Сероводород(2кл) – 0,0091586т, Углерод оксид (4кл) – 91,183454т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,001035т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,004554т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 0,52394т, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 0, 39744т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,00019279т, Формальдегид(2кл) – 1,753267т, Масло минеральное(не кл.) – 0, 0023115т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 46,056028т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 3,500692т. Суммарные выбросы от стационарных источников при вводе скважин в эксплуатацию из ликвидационного фонда, составляет – 26,796971г/с, 25,924148т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,001282т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0001104т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 9,745012т, Азот (II) оксид(3кл) – 1,5835352т, Углерод (3кл) – 0,61082т, Сера диоксид (3кл) – 1,525434т, Сероводород (2кл) – 0,0007964т, Углерод оксид (4кл) – 7,928996т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00009т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000396т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 0,04556т, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 0,03456т, Бенз/а/пирен(1кл) - 1,6764Е-05т, Формальдегид(2кл) – 0,152458т, Масло минеральное(не кл.) – 0,000201т, Углеводороды предельные C12-C 19(4кл) – 4,004872т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 0,290008т. Суммарные выбросы от стационарных источников при проведении работ по доразведке месторождении (ввод скважины из ликвидации, бурение и испытание скважин №2, 1), составляет – 26,796971г/с, 56,554891 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III)



оксиды(3кл) – 0,001282т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0001104т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 21,57426т, Азот (II) оксид(3кл) – 3,505788т, Углерод (3кл) – 1,350148т, Сера диоксид (3кл) – 3,378884т, Сероводород (2кл) – 0,0007964т, Углерод оксид (4кл) – 17,54026т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00009т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000396т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 0,09994т, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 0,03456т, Бенз/а/пирен(1кл) - 3,7094Е-05т, Формальдегид(2кл) – 0,33729т, Масло минеральное(не кл.) – 0,000201т, Углеводороды предельные C12-C 19(4кл) – 8,44084т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 0,290008т.

Сбросы загрязняющих веществ: Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: На месторождении Тажигали Юго-Западный отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления.

Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Тажигали Юго-Западный составит – 32,2606 т/г, в том числе: отходов производства – 23,6356 т/г; отходов потребления – 8,625 т/г; Опасные отходы: нефтешлам (050103*) – 1,449 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 14,88 т/г, отработанные свинцовые аккумуляторы – (16 06 01*) – 0,1024 т/г, отработанные люминесцентные лампы (200121*) – 0,104 т/г, медицинские отходы (18 0109*) – 0,0025 т/г, промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,508 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 4,54 т/г, тара из-под ЛКМ (08 01 11*) – 0,1701 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 0,8 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,006 т/г, отработанные шины (160118) – 1,0736 т/г, бумага и картон – 1,0 т/г, пластиковые отходы – 1,0 т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 6,625 т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении 23-х эксплуатационных скважин, составить: 5189,375/г, в.т.ч. отходов производства – 5147,883т/г, отходов потребление – 41,492т/г. Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 2363,48т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 2648,68т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 1,4605 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 58,719 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 28,98 т/г, Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 46,46т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,1035т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01) – 41,492т/г. Объем образования отходов производства и потребления при вводе в эксплуатацию 2-х скважин из ликвидации, составить: 451,25т/г, в.т.ч. отходов производства – 447,642т/г, отходов потребление – 3,608т/г. Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 205,52т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 230,32т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,127т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 5,106т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 2,52т/г, Не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 4,04т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 3,608т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при проведении работ по доразведке месторождения (ввод скважины из ликвидации, бурение и испытание скважин №2, 1) составить: 463,6164т/г, в.т.ч. отходов производства – 457,416т/г, отходов потребление – 6,2004т/г. Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 205,52т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 230,32т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,127т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 14,88т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 2,52т/г, Не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 4,04т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 6,2004т/г.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от № KZ39RYS00587295 от 04.04.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.



Данное заявление подается впервые и согласно пункта 3 заявление о намечаемой деятельности ТОО «Big Steps» ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «Big Steps» относится к обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

4. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

5. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

6. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

7. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович



