

KZ96RYS01275842

25.07.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тобеарал Ойл", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, Микрорайон Самал Проезд №21, дом № 2, 021140000247, ХАМИТОВ НУРЛЫБЕК МАЙФОВИЧ, 7122396527, Deniskarminskiy@gmail.com
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает – «Дополнение к проекту разработки месторождения Тобеарал». Целью настоящего Дополнение к проекту является совершенствование системы разработки месторождения Тобеарал с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Тобеарал, как для Республики Казахстан, так и для Недропользователя. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее к «Дополнению к проекту разработки месторождения Тобеарал» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).;
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее к «Дополнению к проекту разработки месторождения Тобеарал» заключение о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса. Скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория ТОО «Тобеарал Ойл» расположена в Курмангазинском районе Атырауской области Республики Казахстан» в пределах листа L-39-40-В. Географически месторождение расположено в южной приморской части Прикаспийской впадины в пределах междуречья Урал-Волга. По административному делению месторождение Тобеарал относится к Курмангазинскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населённым пунктом является районный центр пгт. Ганюшкино, расположенный в 40 км к западу от месторождения. Областной

центр г. Атырау находится 220 км восточнее. В непосредственной близости открыты и разрабатываются нефтяные месторождения Забурунье, Сазанкурак, Мынтеке и другие. К югу на расстоянии 1,5 км проходят железнодорожная и автомобильная трассы республиканского значения Атырау-Астрахань. Ближайшей железнодорожной станцией является разъезд №8, расположенный в 4 км от площади месторождения. По территории месторождения проходит трасса газопровода Магат - Северный Кавказ и непосредственно через контрактную территорию проходит линия нефтепровода Тенгиз-Новороссийск. В орографическом отношении площадь представляет собой недавнее дно Каспийского моря и приурочена к поверхности обширной морской хвалынской равнины. Поверхность равнины сложена солончаками и песками с присутствием ракушки. Высотные отметки рельефа на описываемой площади от уровня Балтийского моря колеблются в пределах от минус 17,1 до минус 29,3 метров. Растительный мир на площади беден, в основном, представлен полупустынными видами кустарников типа полыни и солянками. Сухой климат препятствует произрастанию растительности. Гидрографическая сеть в районе месторождения не развита. Постоянных источников воды нет. Отдельно изолированные солончаки покрыты слоем воды на 0,5 м лишь в весенне-осеннее время, т.е. в период выпадения атмосферных осадков. Климат района резкоконтинентальный. Зима суровая, с быстрым переходом от зимы к лету и коротким весенним периодом. Зимы, в основном, малоснежные, глубина промерзания почвы колеблется от 1 до 1,5 м. Лето жаркое с интенсивным испарением, обилием солнечной радиации, постоянно дующими ветрами, иногда переходящими в песчаные бури. Температура воздуха достигает летом до плюс 30-40°C; зимой – до минус 25-30°C. Осадки выпадают редко. Среднегодовое количество их колеблется от 160 до 300 мм. Животный мир представлен общераспространёнными грызунами: суслики, тушканчики, зайцы. Водятся хищные звери - волк, корсак, лисица. А также копытные - сайгак, кабан, джейран, пресмыкающиеся - гадюки, полоз, уж. Из птиц преобладают орлы, голуби и дикие утки..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На 01.01.2025г пробуренный фонд месторождения составляет 67 скважины, из которых: 37 находятся в эксплуатационном фонде (добывающие), 3 — в нагнетательном, 1 — в наблюдательном, 1 — в консервации, а 25 скважин ликвидированы. Расчетная по рекомендуемому варианту разработки максимальная годовая добыча нефти составит 16,9 тыс. т (2027г.), максимальная добыча жидкости 242,2 тыс. т.(2031г.), максимальная добыча газа — 0,452 млн.м³. (2030г.) Свойства пластовой нефти В пластовых условиях свойства нефти изучены по пробам из 5-и горизонтов, отобранных из 9-ти скважин. Юрские горизонты Основного и Западного поля изучены 8-ю пробам из 8 скважин (Г-1, Г-6, А-12, А-13, А-14, А-16, Г-20, Г-53), триасовый горизонт Т2-І Западного поля — 1 пробой по скважине Г-21. Отбор глубинных проб осуществлялся пробоотборником ВПП-300. Основное поле Ю-І горизонт. Анализ проведён в трёх скважинах по шести пробам, одна из которых с І блока, остальные — со ІІ. Проба из І блока показывает высокую вязкость (55,07 мПа·с) и тяжёлую нефть (плотность 0,891 г/см³), низкое газосодержание и давление насыщения. Нефть ІІ блока средняя по плотности (0,869 г/см³), также высоковязкая (52,3 мПа·с), с более высоким газосодержанием и чуть большим пластовым давлением. Ю-ІІ горизонт. В двух скважинах отобраны две пробы. Нефть характеризуется средней плотностью (0,884 г/см³) и высокой вязкостью (117,3 мПа·с). Пластовые условия умеренные, газосодержание варьируется, в среднем — 7,3 м³/т. Ю-ІІІ горизонт. Проба из одной скважины. Нефть тяжёлая (0,880 г/см³), с низким газосодержанием и умеренным пластовым давлением (4,92 МПа). Западное поле Ю-І горизонт. Проба из одной скважины. Нефть тяжёлая (0,889 г/см³), с низким газосодержанием и незначительной усадкой (1,5%). Т2-І горизонт. Проба из интервала перфорации. Нефть лёгкая (0,774 г/см³), маловязкая (2,95 мПа·с), с высоким газосодержанием (38,85 м³/т), высоким давлением насыщения и значительной усадкой (8,2%). Состав и свойства нефти в поверхностных условиях по горизонтам. Основное поле Ю-І горизонт. По 17 скважинам проанализированы 27 проб. В І блоке нефть тяжёлая (средняя плотность 0,912 г/см³), высоковязкая, с умеренным содержанием серы, парафина и силикагелевых смол. Температура вспышки достигает 130 °С, застывания — до -47 °С. Во ІІ блоке нефть чуть легче (0,904 г/см³), вязкость и показатели аналогичны, но с несколько меньшим содержанием серы и смол. Ю-ІІ горизонт. Из 6 скважин получено 8 проб. Нефть характеризуется средней плотностью (0,902 г/см³), вязкостью до 305 мм²/с, умеренным содержанием серы и парафина. Температура вспышки достигает 147 °С, застывания — до -42 °С. Присутствует лёгкая фракция до 22% при 300 °С. Ю-ІІІ горизонт. В 3 скважинах получено 4 пробы. Плотность нефти 0,901 г/см³, вязкость до 230 мм²/с. Умеренное содержание серы, парафина и смол, температура застывания — до -36 °С. Данные по фракционному составу отсутствуют. Западное поле Ю-І горизонт. Проанализированы 3 пробы. Нефть плотностью 0,904 г/см³, вязкая (374 мм²/с), умеренно парафинистая и смолистая. Температура вспышки — 116 °С, застывания — до —

36 °С. Лёгкие фракции составляют до 21%. Ю-II горизонт. Изучена по одной скважине. Нефть плотная (0,910 г/см³), вязкая, с низким содержанием серы и парафина. Остальные характеристики не определены. Вспышка — 131 °С, застывание — до -26,5 °С. Т2-I горизонт. Получены 3 пробы. Нефть на I блоке лёгкая (0,825 г/см³), маловязкая, с низким содержанием серы и смол, относится к метанонафтоновым. Вспышка — 17,5 °С, застывание — до -28 °С. На блоке Г' плотность выше (0,853 г/см³), вязкость до 18 мм²/с, содержание парафина — 4,28%, температура вспышки — 18 °С, застывания — -20 °С. По результатам анализов нефти, нефть триасового горизонта характеризуется как более легкая, чем нефть юрских горизонтов, маловязкая, малосернистая, парафинистая, малосмолистая и относится к метанонафтоновым. Нефть среднеюрских горизонтов Основного и Западного блоков тяжелая, плотностью 0,899-0,921 г/см³, высоковязкая 230,6-646,8 мм²/с, .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом разработки рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения: Вариант 1 является базовым и предусматривает бурение одной оставшейся проектной скважины Г-66 на IV объект с последующим переводом на III объект после выработки. Также запланирован перевод скважины Г-19 на II объект в 2026 году с возвратом на I объект после выработки. Предусматривается ввод всех бездействующих добывающих и нагнетательных скважин в эксплуатацию. Дополнительно предусмотрен перевод добывающей скважины А-13 в нагнетательный фонд в 2026 году. Вариант 2 (рекомендуемый вариант) основан на варианте 1, за исключением возврата скважины Г-19 на I объект и перевода скважины А-13 в нагнетательный фонд. В этом варианте скважина Г-66 бурится сначала на III объект с последующим переводом на IV объект. Дополнительно запланировано бурение одной скважины на II объект (Г-67), проведение дострелов в скважинах Г-51 и Г-52, а также периодическое проведение работ по интенсификации притока (РИР) в скважинах А-16, Г-27, Г-47, Г-48, Г-50, Г-56 и Г-60 в период с 2026 по 2033 годы. Также предусмотрен перевод добывающей скважины Г-65 в нагнетательный фонд в 2034 году. Вариант 3 основан на варианте 2 и дополнительно предусматривает бурение двух горизонтальных скважин на I и II объектах в 2028–2029 гг. Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения по скважинному замеру и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. На месторождении Тобеарал действует следующая схема добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти, принятая в соответствии с технологическими параметрами добычи нефти и требованиями к товарной продукции. Технология сбора и транспорта нефти месторождения Тобеарал осуществляется по следующей схеме: устье скважины → выкидные линии → гребенки → подготовка нефти → наливная площадка → нефтетерминал. Газожидкостная смесь поступает в газовый сепаратор, где происходит разделение пластовой жидкости и газа. Выделившийся попутный газ отводится для использования в производственные и коммунально-бытовые нужды (печи подогрева нефти, водогрейный котел и др.). При незначительном содержании газа, промысловая котельная переводится с газового на жидкое топливо. После сепарации нефтяная жидкость поступает в накопительные емкости РГС №1 и РГС №2, где происходит обезвоживание нефти. Обезвоженная нефть насосом НБ-32 закачивается на теплообменник (котельная), где нагревается до температуры 600С. Затем нагретая жидкость поступает обратно в РГС №1 и №2. Подготовленная нефть насосом закачивается в накопительные емкости РГС №№3, 4 и 5. После отстоя нефть подается на нефтеналивную эстакаду на УСН-Забурунье для дальнейшей транспортировки. Отделившаяся пластовая вода из первоначальной приемной емкости и из горизонтальных подготовительных резервуаров сливается в подземные емкости. После заполнения этих емкостей откачка жидкости осуществляется насосом НБ-32 в нагнетательные скважины. Действующая система сбора и транспорта добываемой продукции скважин соответствует существующим объемам добычи жидкости и нефти. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок реализации проекта по рекомендуемому варианту – 2025 – 2040гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Проектируемый объект – месторождение Тобеарал расположено на территории Курмангазинского района Атырауской области Республики Казахстан. Площадь горного отвода месторождения Тобеарал составляет

2,83 км². Глубина разработки – 750 м. Право пользования недрами на месторождении Тобеарал для добычи УВ сырья принадлежит ТОО «Тобеарал Ойл», на основании контракта №880 от 11.02.2002г.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источником водоснабжения на время строительства для данного объекта является привозная, пресная вода, которая используется для хозяйственно-бытовых нужд. Для питьевых целей используется привозная вода в пластмассовых бутылках 1.5-5л. Бытовое обслуживание работников питьевой водой, душевыми, питанием, проживание, занятых на строительных работах, будет осуществляться в вахтовом поселке. Теплоснабжение участка площадки не предусмотрено, так как проведение работ будет осуществляться только в теплое время года. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей используется привозная вода в пластмассовых бутылках 1.5-5л. Бытовое обслуживание работников питьевой водой, душевыми, питанием, проживание, занятых на строительных работах, будет осуществляться в вахтовом поселке. Теплоснабжение участка площадки не предусмотрено, так как проведение работ будет осуществляться только в теплое время года. ;

объемов потребления воды При эксплуатации месторождения составляет: водопотребление – 2299,5 м³/год; водоотведение – 1839,6 м³/год. При бурении эксплуатационных скважин глубиной 750м: на 1 скв. – водопотребление – 625,7 м³/период; водоотведение – 482,16 м³/период, на 4 скв. – водопотребление – 2502,8 м³/период; водоотведение – 1928,64 м³/период. При капитальном ремонте скважин: на 1 скв. – водопотребление – 335,4 м³/период, водоотведение – 268,38 м³/период; на 23 скв. – водопотребление – 7714,2 м³/период, водоотведение – 6172,7 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. В процессе проведения строительства на территории строительной площадки устанавливаются биотуалеты. По мере накопления стоки специальным автотранспортом отправляются на очистные сооружения. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Право пользования недрами на месторождении Тобеарал для добычи УВ сырья принадлежит ТОО «Тобеарал Ойл», на основании контракта №880 от 11.02.2002г. Площадь горного отвода месторождения Тобеарал составляет 2,83 км². Географические координаты горного отвода месторождения Тобеарал: 1) 46°44'05" с.ш; 49°34'59" в.д., 2) 46°44'05" с.ш; 49°35'22" в.д., 3) 46°43'52" с.ш; 49°36'29" в.д., 4) 46°43'38" с.ш; 49°37'12" в.д., 5) 46°43'23" с.ш; 49°37'09" в.д. 6) 46°43'25" с.ш; 49°36'10" в.д., 7) 46°43'16" с.ш; 49°35'31" в.д., 8) 46°43'23" с.ш; 49°35'08" в.д., 9) 46°43'41" с.ш; 49°34'58" в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов

жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение обеспечивается от ЛЭП, дизельными электростанциями.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) таковы: итого - 3,7119718 г/с, 16,295959 т/г, в том числе при эксплуатации месторождения Тобеарал – 3,6159522г/с, 15,848796 т/г. Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0,00278, Марганец и его соединения (2 кл) – 0,000218, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 4,571112, Азот (II) оксид (3 кл) – 0,7428072, Углерод (3 кл) – 0,28395, Сера диоксид (3 кл) – 0,913627, Сероводород (2 кл) - 0,00121, Углерод оксид (4 кл) - 6,197853, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2 кл) - 0,000186, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,0002, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 1,134777, Бенз/а/пирен (1 кл) - 6,182E-06, Формальдегид (2 кл) – 0,06144, Алканы C12-C19 (4 кл) – 1,93843, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл) – 0,0002. при эксплуатации УСН Забурунье составляют – 0,0960196 г/с, 0,4471628 т/г. Сера диоксид (3 кл) – 0,00089606, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 0,44626677. Выбросы от стационарных источников при бурении 1 экспл. скважины составляет – 20.16531034 г/с, 22.06650359 т/пер; при бурении 2-х экспл. скважин гл.750 м, составляет – 40.33062068 г/с, 44.13300718 т/пер. В том числе, при бурении 1 экспл.скв загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0.001283, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид (2 кл) – 0.0001104, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 8.373396, Азот (II) оксид (3 кл) – 1.3606476, Углерод (3 кл) – 0.528618, Сера диоксид (3 кл) – 1.310856, Сероводород (2 кл) – 0.000197518, Углерод оксид (4 кл) – 6.85734, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0.00009, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0.000396, C1-C5 (не кл.) – 0.04800442, C 6-C10 (не кл.) – 0.0289781, Бензол (2 кл) - 0.00056225, Диметилбензол (3 кл) – 0.00028281, Метилбензол (3 кл) - 0.00024452, Бенз/а/пирен (1 кл) - 0.00001448, Формальдегид (2 кл) – 0.131874, C12-C19 (4 кл.) – 3.256940492, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0.166668 т/г. Выбросы от стационарных источников при капитальном ремонте скважин от 1 скв. составляет – 6.560910174 г/с, 3.900320547 т/пер; от 23-х скв. составляет – 150.900934 г/с, 89.70737258 т/пер. В том числе, при КРС 1-й скв. загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0.000641, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид (2 кл) – 0.0000552, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 1.389498, Азот (II) оксид (3 кл) – 0.2257788, Углерод (3 кл) – 0.08728, Сера диоксид (3 кл) – 0.21664, Сероводород (2 кл) – 0.000256132, Углерод оксид (4 кл) – 1.130758, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0.000045, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0.000198, C1-C5 (не кл.) – 0.197382, C6-C10 (не кл.) – 0.073003, Бензол (2 кл) - 0.0009534, Диметилбензол (3 кл) – 0.00029964, Метилбензол (3 кл) - 0.00059928, Бенз/а/пирен (1 кл) - 0.000002387, Формальдегид (2 кл) – 0.021742, C12-C19 (4 кл.) – 0.555104708, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0.000084 т/г..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании ТОО «Тобеарал Ойл» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться

специализированной организацией согласно договору, имеющая все необходимые разрешительные документы. Объем образования отходов производства и потребления: при эксплуатации месторождения Тобеарал, составит – 38,16742 т/г, в том числе: нефтешлам (05 01 03*) – 24,535 т/г, отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*) – 0,00442 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 0,32 т/г, промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,0635 т/г, использованная тара (15 01 10*) – 1,65 т/г, отработанные масляные фильтры (16 01 07*) – 0,06 т/г, отработанные аккумуляторные батареи (20 01 33*) – 0,168 т/г, отработанные шины (16 01 03) – 0,54 т/г, резинотехнические отходы (19 12 04) – 0,2235 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,003 т/г, смешанные коммунальные отходы (20 03 01) – 10,6 т/г. при бурении эксплуатационных скважин глубиной 750м, составит: 218,006 т/г (1 скв), 872,026 (4 скв), в т.ч. от 4-х скв.: буровой шлам (010505*) – 391,32 т/г, отработанный буровой раствор (010506*) – 454,12 т/г, промасленная ветошь (150202*) – 0,254 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 3,36 т/г, использованная тара (150110*) – 0,3 т/г, полиэтиленовая пленка (170603*) – 0,08 т/г, металлолом (170407) – 8,08 т/г, протекторы обсадных труб (металлические) (160117) – 9,096 т/г, протекторы обсадных труб (пластиковые) (160119) – 2,476 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,012 т/г, ТБО (200301) – 2,928 т/г. при капитальном ремонте скважин, составит: 6,685т/г (1 скв), 153,755 (23 скв), в т.ч. от 23-х скв.: промасленная ветошь (15 02 02*) – 1,4605 т/г, использованная тара (15 01 10*) – 28,98 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 58,719 т/г, металлолом (17 04 07) – 46,46 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,1035 т/г, коммунальные отходы (20 03 01) – 41,492 т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) На территории месторождения Тобеарал ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Тобеарал..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Тобеарал допустимо принять, как воздействие средней значимости. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы

техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозрозионных и противодифляционных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилежащих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках настоящего «Дополнения к проекту разработки месторождения Тобеарал» рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения: Вариант 1 предусматривает бурение одной оставшейся проектной скважины Г-66 на IV объект с последующим переводом на III объект после выработки. Также запланирован перевод скважины Г-19 на II объект в 2026 году с возвратом на I объект после выработки. Все бездействующие добывающие и нагнетательные скважины введены в эксплуатацию. Дополнительно предусмотрен перевод добывающей скважины А-13 в нагнетательный фонд в 2026 году.; Вариант 2 (рекомендуемый) основан на варианте 1, за исключением возврата скважины Г-19 на I объект и перевода скважины А-13 в нагнетательный фонд. В этом варианте скважина Г-66 бурится сначала на III объект с последующим переводом на IV объект. Дополнительно запланировано бурение одной скважины на II объект (Г-67), проведение дострелов в скважинах Г-51 и Г-52, а также периодическое проведение работ по интенсификации притока (РИР) в скважинах А-16, Г-27, Г-47, Г-48, Г-50, Г-56 и Г-60 в период с 2026 по 2033 годы. Также предусмотрен перевод добывающей скважины Г-65 в нагнетательный фонд в 2034 году.; Вариант 3 основан на варианте 2 и дополнительно предусматривает бурение двух горизонтальных скважин на I и II объектах в 2028–2029 гг. Оценка воздействия на окружающую среду будет содержать полную оценку воздействия по вариантам разработки, предусмотренных в Проекте разработки..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Хамитов Н.М.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



