



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «КТК Operating»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ28RYS00398634 от 06.06.2023 года.

Общие сведения: Товарищество с ограниченной ответственностью "КТК Operating", 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Мұса Баймұханов, строение № 82/8, 200340015327, АБИШЕВА АЛТЫНАЙ ГАЛИМОВНА, 87002221908, beshleev.s@cosm-inc.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ28RYS00398634 от 06.06.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является: проект разработки месторождения Тортай. В тектоническом отношении нефтяное месторождение Тортай находится на северо-западном склоне Южно-Эмбинского поднятия. В административном отношении основная часть пробуренных скважин относится Жылыойскому району Атырауской области, остальная – Бейнеускому району Мангистауской области.

Ранее было получено положительное заключение Департамента Экологии по Атырауской области №KZ76VCY00774328 от 30.09.2020г (предОВОС). Намечаемая деятельность не была реализована.

Ранее предОВОС предусмотрено качестве рекомендуемого I варианта в работе выбран вариант разработки, который предусматривает разработку месторождения с существующим фондом скважин, путем ввода скважин из бездействия, консервации и ликвидированного фонда. Всего в эксплуатацию планируется ввести 9 скважин, в т.ч., из бездействия 5 скважин (№№2, 14, 17, 30, 46), из консервации 2 скважины (№№П-1, 4), из ликвидированного фонда 2 скважины (№№20, 22). Во всех скважинах предусмотрено проведение ГКО в первые 5 лет с момента ввода в эксплуатацию с периодичностью один раз в год. Также предыдущий, ориентировочный объем выбросов при разработке месторождения Тортай составляет на 8,2214929785 тонн/год.

На данный момент рассматриваемое заявление о намечаемой деятельности «Проект разработки месторождения Тортай». В данном проекте запланировано расконсервация 9 скважин и восстановление с ликвидированного фонда.

Для разработки месторождения Тортай рассмотрены 3 варианта.

Вариант 1(Рекомендуемый) предусматривает разработку месторождения с существующим фондом скважин. Всего восстановление с консервации и ликвидированного фонда намечается по 9 скважинам (№ 2, 4, 14, 17, 20, 22, 30, 46, П-1) в том числе по скважине 20 после испытания и отработки на нефть планируется перевод под закачку. Скважины 2, 4, 20 территориально относятся к Бейнеускому району Мангистауской области.Скважины П-1, 14, 17, 22, 30, 46 относятся к Жылыойскому району Атырауской области.Общий фонд добывающих скважин составит 8 ед., нагнетательных - 1 ед.



Вариант 2. Предусматривает разработку доукомплектацией ячеек добывающих скважин, путем бурения новых скважин. По данному варианту всего предусматривается бурение 2 добывающие скважины. Остальные мероприятия по вводу скважин в эксплуатацию аналогичны с первым вариантом.

Вариант 3 – с целью увеличения охвата разработкой по площади предусматривает дальнейшее разбуривание месторождения. Всего предусмотрено бурение 8 добывающих скважин и усиление системы ППД, путем перевода скважин под нагнетание. Остальные мероприятия по вводу скважин в эксплуатацию аналогичны с первым вариантом.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта): в данном проекте запланировано расконсервация 9 скважин в период с 2023 по 2025 год. Расконсервация: в 2023г-5ед, в 2024г-2ед., восстановление с ликвидированного фонда: в 2024г-1ед, в 2025г – 1 ед. Начало реализации намечаемо деятельности запланировано после получения всех необходимых разрешительных документов.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

При расконсервации скважин ориентировочно в 2023 году 67,10779152 г/с 70,68172496 т/год; на 2024 год 40,26467491 г/с 42,40903497 т/год; на 2025 год 13,421558 г/с 14,136345 т/год. Ориентировочный состав выбросов Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Сероводород (Дигидросульфид) (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*); Уайт-спирит (1294*); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494). При эксплуатации ориентировочно 3,1579163 г/с 22,19386862 т/год, ориентировочный состав выбросов Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Сероводород (Дигидросульфид) (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10). В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется.

Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах: Организованные источники: Источник №0001, Дизельная электростанция (ДЭС) Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовки площадки; Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при работе автосамосвала; Источник №6004, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов; Источник №6005, сварочный пост.



Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при расконсервации скважин. Организованные источники: Источник №0002, Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения; Источник №0003, Станок УПА - 60/80; Источник №0004, Дизельный двигатель ДВС; Источник №0005, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320; Источник №0006, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320; Источник №0007, Агрегат сварочный дизельный; Источник №0008, Агрегат сварочный дизельный; Источник №0009, Цементосмесительная машина (СМН); Источник №0010, Цементосмесительная машина (СМН); Источник №0011, Емкость для дизельного топлива; Неорганизованные источники: Источник №6006, Сварочные работы; Источник №6007, Газосварочные работы; Источник №6008, Узел приготовление цементного раствора; Источник №6009, Насос подачи ГСМ к дизелям; Источник №6010, Пересыпка инертных материалов; Источник №6011, Покрасочные работы; Источник №6012, Пыление при работе автогрейдера; Источник №6013, Пыление при работе бульдозера; Источник №6014, Пыление при работе экскаватора; Источник №6015, Разработка грунта экскаваторами; Источник №6016, Выемка грунта бульдозером; Источник №6017, Шламосборник; Источник №6018, Емкость для тех.масло; Источник №6019, Циркуляционный насос ГШН; Источник №6020, Циркуляционный насос ВШН;

Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при разработки (эксплуатации). Организованные источники: Источник №0001, Печь подогрева ПП-0,63; Источник № 0002, Печь подогрева ПП-0,63 ; Источник №0003, Емкость подземная дренажная ЕП-16-2000-1-2; Источник №0004, Емкость для отстоя нефти 50м³ ; Источник №0005, РВС 500м³; Источник №0006, ДЭС для выработки электроэнергии; Источник №0007, Передвижная паровая установка ППУ. Неорганизованные источники: Источник №6001, Автоматизированная групповая замерная установка типа АГЗУ-1 (блочного исполнения) для 2 скважин; Источник №6002, Автоматизированная групповая замерная установка типа АГЗУ-2 для 7 скважин; Источник №6003, Нефтеналивной стояк с узлом учета нефти; Источник №6004, Нефтяные насосы для внутренней перекачки Н-1, Н-2 (1 раб, 1рез); Источник №6005, Насосы для товарной нефти Н-3, Н-4 (1 раб, 1 рез); Источник №6006, Нефтегазовые сепаратор со сбросом воды (НГСВ); Источник №6007, Фильтры СДЖ-1; Источник №6008, Газовый сепаратор ГС-1-2,5600,2; Источник №6009, Блок дозирования хим.-реагентов; Источник №6010, Узел учета нефти; Источник №6011, Узел учета газа с регулирующими клапанами; Источник №6012, Узел учета газа.

В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Отработанные масла – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при эксплуатации дизельных установок. Для временного размещения отработанного масла на промплощадке предусмотрена емкость. Код отхода 13 02 04*. Классификация отхода- опасные отходы. Ориентировочный объем – 1,4481т. Промасленная ветошь – образуется в результате использования ветоши для протирки механизмов, деталей машин и оборудования. По своим свойствам пожароопасна, нерастворима в воде. Проектом предусматривается ее временное хранение с последующим вывозом по договору. Код отхода 15 02 02* Классификация отхода – опасные отходы. Ориентировочный объем -6,858 т. Использованная тара из-под химреактивов и сухого цемента - образуется в результате использования химреагентов и цемента в технологическом процессе. Вывозится на захоронение по договору. Код отхода 15 01 05 Классификация отхода – не опасные отходы Ориентировочный объем -0,0576т. Металлолом - инертные отходы, остающиеся при ликвидации, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере образования металлолом сдается на переработку по договору. Код отхода 02 01 10. Классификация отхода-не опасные отходы. Ориентировочный объем -5 т. Огарки сварочных электродов – образуются в результате проведения сварочных работ. По своим физическим и химическим свойствам не пожароопасен, не растворим в воде, при хранении химически не активен. По мере накопления вывозится по договору. Код отхода 12 01 13. Классификация отхода - не опасные отходы Ориентировочный объем -0,00405т. Строительные отходы - инертные отходы, образованные в результате проведения демонтажных работ. По мере образования строительные отходы вывозятся по договору. Код отхода 17 09 04. Классификация отхода-не опасные отходы. Ориентировочный



объем -1,860 т Отходы потребления будут представлены следующим видом отходов: Комunalные отходы (ТБО) – отходы потребления, образующиеся в результате непроизводственной сферы деятельности человека (остатки упаковки из-под продуктов (стекло, пластиковые бутылки и металлические банки из-под продуктов, бумага, картон, пищевые отходы). Твердо-бытовые отходы вывозятся с территории площадки по мере накопления по договору. Согласно Приказу и.о Министра здравоохранения Республики, Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно- эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» - Срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 00С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Код отхода 20 01 08. Классификация отхода- не опасные отходы Ориентировочный объем - 1,4481т Предварительные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при эксплуатации. Комunalные отходы (ТБО) Ориентировочный объем -2,25 т Промасленная ветошь Ориентировочный объем -0,1524т. Металлолом Ориентировочный объем -0,7584. Огарки сварочных электродов Ориентировочный объем -0,0015т. Превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется.

Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м3.

Расчет потребления воды на питьевые нужды $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 90 \cdot 30 = 67,5$ м3 Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 90 \cdot 30 = 324$ м3 Расчет потребления воды на технические нужды $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 90 = 371,07$ м3 Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: • бытовые нужды – 500 л; • душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}} = 500 \cdot 6 \cdot 10^{-3} = 3,0$ м3/сут или $3,0 \cdot 90 \text{ дн} = 270$ м3/год; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. $V_{\text{стол}} = 12 \cdot 5 \cdot 90 \cdot 10^{-3} = 1,8$ м3/сут или $1,8 \cdot 90 \text{ дн} = 162$ м3/год; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: $V_{\text{прач}} = 75 \cdot 1 \cdot 30 \cdot 10^{-3} = 2,25$ м3/сут или $2,25 \cdot 90 \text{ дн} = 202,5$ м3/год. Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при эксплуатации Расчет потребления воды на питьевые нужды $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 365 \cdot 30 = 273,75$ м3 Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 365 \cdot 30 = 1314$ м3

Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: • бытовые нужды – 500 л; • душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}} = 500 \cdot 6 \cdot 10^{-3} = 3,0$ м3/сут или $3,0 \cdot 365 \text{ дн} = 1095$ м3/год; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. $V_{\text{стол}} = 12 \cdot 5 \cdot 90 \cdot 10^{-3} = 1,8$ м3/сут или $1,8 \cdot 365 \text{ дн} = 657$ м3/год; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: $V_{\text{прач}} = 75 \cdot 1 \cdot 30 \cdot 10^{-3} = 2,25$ м3/сут или $2,25 \cdot 365 \text{ дн} = 821,25$ м3/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.



Выводы

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от KZ28RYS00398634 от 06.06.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

30.09.2020 году Департаментом экологии по Атырауской области были выданы заключения государственной экологической экспертизы проект «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду» (ПредОВОС) к «Проекту разработки месторождения Тортай» KZ76VCY00774328, котором не предусмотрено планирования испытания и отработки на нефть перевод под закачку 20 скважин. Также, при строительно-монтажных работ и при расконсервации скважин добавленные новые стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха. Соответственно возрастает объем ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В связи с этим в соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

- 1) возрастает объем или мощность производства;
- 2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;
- 3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

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 Министр 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. 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.

Также согласно ст.73 Экологического кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны



окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

3. 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).

4. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

5. 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).

6. Необходимо указать объем выбросов 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.

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

8. Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

И.о. руководителя департамента

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

