

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Қойгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения «Жаркум»»

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», Республика Казахстан, г. Астана, район "Есиль", улица Алихан Бокейхан, здание № 12.

Намечаемая хозяйственная деятельность: Проект разработки месторождения «Жаркум».

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от 03.07.2023 года №KZ54VWF00102394;
2. Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения «Жаркум»;
3. Протокола общественных слушаний от 21.08.2023 года.

Общее описание видов намечаемой деятельности

Газоконденсатное месторождение Жаркум расположено в Мойынкумском районе Жамбылской области Республики Казахстан, в 150 км к северу от областного центра г.Тараз, в 25 км от газоконденсатного месторождения Амангельды.



По административному делению, месторождение Жаркум относится к Мойынкумскому району Жамбылской области Республики Казахстан, в 150 км к северу от г. Тараз. Ближайший населенный пункт - село Уюк находится в 70 км к югу, у р. Талас. Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум, занимающих междуречье Чу и Таласа, с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау.

В 25 км находится обустроенное разрабатываемое газоконденсатное месторождение Амангельды, с которым площадь работ связана грунтовой дорогой. Через месторождение Амангельды проходит высоковольтная линия электропередачи (ЛЭП) районного значения, а также шоссейная дорога, которая соединяет областной центр город Тараз с сёлами Акколь, Уюк, Уланбель.

На 01.01.2023г на месторождении пробурены 8 скважин. Добывающий фонд составляет 5 ед., из них 4 скважины (№№ 1Г, 4Г, 6, 8) действующие и одна скважина (№2Г) числится в бездействующем фонде. В консервации находится одна скважина (№7). Ликвидировано две скважины (№№ 3Г, 5). Все действующие добывающие скважины эксплуатируются на естественном режиме фонтанным способом.

На устьях всех скважин установлены термометры 100-AM-061-R-88+40/60°C, производства ASHCROFT, позволяющие измерять температуру в диапазоне от минус 40°C до плюс 60°C и манометры технические производства ASHCROFT, диапазон измерения давления до 40 МПа.

Система сбора и транспортировки добываемой продукции герметизированная, лучевая, одноструйная.

Продукция от добывающих скважин по выкидным трубопроводам под устьевым давлением поступает через манифольд на газосборный пункт (ГСП), где на тестовом сепараторе происходит индивидуальный поочередный замер дебита продукции каждой скважины.

Выкидные линии (шлейфы) от скважин до ГСП выполнены из стальных труб диаметром 89х6 мм, с антикоррозионной изоляцией в подземном исполнении.

Сырой газ поступает по выкидным линиям (Ø89х5) на приемный входной манифольд ГСП. На приемном манифольде предусматривается переключение каждой скважины при помощи запорной арматуры на блок тестового (замерного) сепаратора (ТС), для индивидуального замера дебита газа по каждой отдельной скважине.

Далее, газ поступает в газовый сепаратор первой ступени сепарации (С-1), в котором происходит отделение капельной жидкости и механических примесей. Скопившаяся в сепараторе жидкость автоматически сбрасывается с помощью регулирующего клапана по заданному уровню в аппаратах и далее направляется в разделительную емкость (С-2).

Газ, после первой ступени (С-1), направляется по газопроводу на дальнейшую подготовку до товарной кондиции на УППГ месторождения Амангельды. Газопровод от месторождения Жаркум до УППГ «Амангельды» (114х8 мм), протяженностью 15 км, введен в эксплуатацию в 2014 г. Помимо первичной подготовки газа месторождения Жаркум, в пункте сбора газа осуществляется вторичная сепарация газа с месторождения Айракты.

В сепараторах второй ступени (С-2) происходит разделение газа, воды и конденсата. Конденсат направляется в сепаратор третьей степени (С-3), где происходит окончательное разделение влаги от газа. Отделившийся от газа и влаги конденсат собирается в емкости



сбора конденсата (Е-1 и Е-2) и периодически по мере накопления, при помощи насосов перекачивается в автотранспорт и вывозится на УППГ месторождения Амангельды.

В соответствии с СТ РК 2188-2012 к качеству подготовки конденсата предъявляются требования: давление насыщенных паров в зимний период - не более 700 мм рт.ст., в летний период – 600 мм рт.ст.

Аварийное опорожнение с аппаратов на газосборном пункте и опорожнение перед ремонтом осуществляется в дренажную емкость. Также на ГСП предусмотрена факельная система (Ф-1), куда осуществляются все аварийные сбросы газа со всех технологических площадок при срабатывании предохранительных клапанов, при стравливании, продувке шлейфов с целью очищения от пластовой воды и механических примесей, ликвидации гидратобразования, а также с целью ремонта и ППР устьевого оборудования и на блоке входного манифольда.

Для предупреждения гидратобразования в газопроводе и на установке предусмотрена дозаторная установка для подачи в поток газа гликоля или метанола. Предусмотрен электрообогрев технологического оборудования и трубопроводов.

Согласно подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объект относится к I категории.

Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы

При эксплуатации месторождения Жаркум, источниками воздействия на атмосферный воздух будет технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции.

Разработка месторождения будет сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферу при проведении: в процессе добычи, сбора и подготовки углеводородного сырья, сгорания газоконденсатной смеси на дежурной горелке, в результате утечек легких фракций углеводородов от технологического оборудования (дренажной емкости, сепараторов, наливных стояков, насосов и запорно-регулирующей аппаратуры), в процессе вывода из консервации скважины, в результате выбросов продуктов сгорания дизельного топлива в дизель-генераторе привода лебедки и ротора, в дизель-генераторе привода подъемных агрегатов, в результате утечек легких фракций углеводородов от технологического оборудования (насосов, емкостей для хранения горюче-смазочных материалов).

Проектом разработки месторождения Жаркум, рекомендуемым вариантом разработки предусматривается ввод из консервации скважины №7 с проведением гидроразрыва пласта (ГРП).

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при расконсервации скважины с проведением ГРП с учетом выбросов передвижных источников составит - 26.442307216 т/период, при расконсервации скважины с проведением ГРП без учета выбросов передвижных источников составит - 13.781171416 т/период.

Общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации месторождения с учетом выбросов передвижных источников составит -



61.8033558 т/период, без учета выбросов передвижных источников составит - 22.57061 т/период.

Негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается в связи со значительным удалением участка планируемых работ от населенных пунктов.

Водопотребление и водоотведение

Водопотребление. Питьевое водоснабжение на месторождении обеспечивается бутилированной водой. Хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой привозной водой, которая будет доставляться водовозами из близлежащего поселка в объеме 229,95 м³/период в период эксплуатации, в период расконсервации – 50,4 м³/период.

Водоснабжение технической водой осуществляется из водозаборной скважины месторождения Амангельды. Водоснабжение бурения обеспечивалось за счёт водяных скважин. Глина для бурового раствора скважин подвозилась, в основном, с глинокарьера Кенес, расположенного в 75 км к югу от месторождения. Строительный материал – гравий, песок имеется в избытке в русле реки Талас, протекающей в 75 км на юго-западе. Бутовый камень разрабатывается в 120 км на севере села Уланбель.

Водоотведение. Сточные воды, образующиеся на месторождении Жаркум, сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения месторождения Амангельды в период расконсервации в объеме 40,32 м³/период, в период эксплуатации – 183,96 м³/период.

Отходы производства и потребления

В процессе проведения работ будут образовываться коммунальные и производственные отходы. Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения (или после переработки использоваться повторно).

В процессе разработки месторождения Жаркум образуется значительное количество промышленных и коммунальных отходов. Основными отходами в процессе эксплуатации месторождения и расконсервации скважины являются: промасленная ветошь, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные (ТБО) отходы.

Промасленная ветошь относится к опасным видам отходов. Основные компоненты отходов (95,15%): текстиль – 67,8, минеральное масло - 16,2%, SiO₂ – 1,85%, смолистый остаток – 9,3%. Класс опасности 4.

Металлолом – Процесс, при котором происходит образование отходов: различные строительные работы, техническое обслуживание и демонтаж. К этому виду отходов относятся металлические отходы в виде обрезков труб, балок, швеллеров, проволока, отработанные долота. Основные компоненты отходов (91,75%): Fe₂O₃ – 89,12%, Al₂O₃ – 0,1%, MgO – 0,85%, Cu – 1,7%. В отходе присутствуют также TiO₂, MnO, Na₂O, V₂O₅, Cr, Co, Mo. Класс опасности 4.

Огарки сварочных электродов - остатки неиспользованных электродов при сварке. Основные компоненты отходов (95,53%): Fe₂O₃ – 79,2%, Al₂O₃ – 6,13%, MgO – 8,9% Cu – 1,3%. Класс опасности 4.



Коммунальные отходы. Основные компоненты коммунальных отходов: бумага и картон - 37%, пищевые отходы - 24%, пластмассы - 11%, стекло - 5%, текстиль и другое - 23%. К данному виду отходов относятся тара от пищевых продуктов – бумага, пластмассовые, стеклянные банки и бутылки, и пищевые отходы.

Общий объем накопления отходов во время эксплуатации скважины составляет – 1,1235 тонн, во время расконсервации скважины – 3,177 тонн.

Трансграничное воздействие на атмосферный воздух при разработке месторождения Жаркум отсутствует. Влияние выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации будет носить местный характер (до 100 км²) и не приведет к каким-либо трансграничным воздействиям.

Воздействие на растительность в период проведения ликвидационных работ будет выражаться лишь в вероятности прямого или опосредованного воздействия на растительность прилегающих территорий.

Существенный риск воздействия на растительность прилегающих территорий в первую очередь связан с особенностями эксплуатации спецтехники.

Стадия разработки месторождения предполагает восстановление естественного фона почвенного покрова, что поспособствует естественному восстановлению растительности региона.

Основным, негативно влияющим на состояние животного мира процессом, является «фактор беспокойства», вызванный присутствием работающей техники и людей. В период проведения работ некоторые виды, вследствие фактора беспокойства, будут вытеснены с прилегающей территории. Шум, производимый строительной техникой, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при работе автотранспорта, незнакомые запахи и присутствие людей, будут служить отпугивающим фактором для животных.

Экологические условия:

1. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ;

- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

- при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020;

2. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст. 329 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс).

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».

4. Предусмотреть в соответствии с пунктом 9 статьи 222 и подпункта 1) пункта 9 раздела 1 приложения 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

5. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункта 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

7. Согласно п. 2 ст. 216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

8. Для ликвидации последствий недропользования оказывающее негативное воздействие на окружающую среду, должна быть проведена работа по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан в соответствии с пунктом 2 статьи 145 Кодекса.

9. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно статьи 122 Кодекса. При этом, необходимо учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения «Жаркум» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.





Представленный отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения «Жаркум» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 21.07.2023 года.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 17.07.2023 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 19.07.2023 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Еженедельная областная газета «Магнолия» №28 (1658) от 12.07.2023 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал «Jambyl» рубрика «Бегущая строка» с 11.07.2023-13.07.2023 года.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности amangeldy_gas@amangeldygas.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - s.agabek@zhambyl.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: 21.08.2023 года, начало 11 час 00 мин. Жамбылская область, Таласский район, Ойыкский с.о., с.Ойык.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: на Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания».

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

И.о. руководителя департамента

Плехов Александр Сергеевич



