

«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
МИНИСТЕРСТВО 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

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности к «Проекту разработки месторождения Жаркум» в Мойынкумском районе Жамбылской области, обзорная карта месторождения Жаркум.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ03RYS00391227 от 23.05.2023 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Газоконденсатное месторождение Жаркум расположено в Мойынкумском районе Жамбылской области РК, в 150 км к северу от областного центра г. Тараз, в 25 км от газоконденсатного месторождения Амангельды. Географически площадь Жаркум находится в юго-западной части песков Мойынкум, ограниченных с юго-запада предгорной равниной Малого Каратау. Орографически район представлен бугристыми песками с относительным превышением песчаных гряд до 20 м. Граница песков на юге и юго-востоке имеет северо-западное простираение вдоль нее протекает река Талас. Абсолютные отметки рельефа местности в районе месторождения составляют +350 - +360 м и увеличиваются в районе г. Тараз до +600 м. Местность на всём протяжении равнинная, вздымающаяся к югу, в сторону Тянь-Шаня. 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. Ближайшая железнодорожная станция разгрузок – станция Жамбыл. Построена линия газопровода протяженностью 194 км, связывающая месторождение Амангельды с основным газопроводом – Бухара-Алматы.

Климат района резко континентальный с большими колебаниями сезонных и суточных температур.

Краткое описание намечаемой деятельности

Максимальная годовая добыча газа по рекомендуемому варианту разработки, составит 15,301 млн. м³. Максимальный действующий фонд добывающих скважин составляет 5 единиц. Среднее значение плотности газа – 0,790 – 0,820 кг/м³. В составе



пластового газа серпуховской и нижневизейской залежей объемное содержание метана составляет 82,22% и 82,56% соответственно, этана – 8,26% и 6,74%, пропана – 2,98% и 2,68%. Содержание бутанов и высших невысокое – 1,76% и 1,87% соответственно. Из углеводородных компонентов наиболее значительная концентрация у азота – 4,3% и 5,40% присутствует также углекислый газ в небольшом количестве – 0,40% и 0,76%. В составе пробы из скважины 6 выявлен кислород с концентрацией 1,50%. Сероводород отсутствует. Площадь Горного отвода составляет 9,735 кв.км.

В рамках рекомендуемого варианта предусмотрено: Ввод из консервации скважину №7 с проведением ГРП; Проведение ГРП в скважинах №№ 1, 6 (I объект), в скважинах №№ 4, 8 (II объект). В целом на месторождении Жаркум по состоянию на 01.01.2023 г. пробурено всего 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 (№№3, 5). На месторождении выделены два эксплуатационных объекта: I объект – газоконденсатная залежь нижневизейского горизонта; II объект – газоконденсатная залежь серпуховского горизонта. На месторождении Жаркум на дату составления проекта эксплуатационный фонд составляет 5 скважин: №№ 1Г, 4Г, 6, 8. Скважина 2 находится в бездействующем фонде. Скважины №№ 1, 6 разрабатывают I объект, горизонт C_{IV}I, скважины №№ 4 и 8 разрабатывают II объект, горизонт C_Isr. На устьях всех скважин установлены термометры 100-AM-061-R-88+40/60C, производства ASHCROFT, позволяющие измерять температуру в диапазоне от минус 40 до плюс 60 и манометры технические производства ASHCROFT, диапазон измерения давления до 40 МПа. Система сбора и транспортировки добываемой продукции герметизированная, лучевая, однетрубная. 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. 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.

В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2023 г. Завершение периода разработки планируется 2039 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочные суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составляет – 568,504 г/с, 51,625 т/г; в том числе: при эксплуатации месторождения- 556,548 г/с; 42,682 т/год; при расконсервации скважины – 5,037 г/с; 2,1292 т/год; при проведении ГРП на скважинах – 6,918 г/с; 6,813 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: железо (II, III) оксиды 0,002131 т/г - (3 кл), марганец и его соединения - 0,000225 т/г - (2 кл), азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 8,2366 т/г (2 кл), азот (II) оксид (Азота оксид) – 1,2155 т/г - (3 кл), углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,9703 т/г (3 кл), сера диоксид – 1,1994 т/г - (3 кл), сероводород (Дигидросульфид) 0,000102 т/г (2 кл), углерод оксид 11,153 т/г - (4 кл), фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ - 0,000105 т/г - (2 кл), фториды неорганические плохо растворимые - 0,000198 т/г - (2 кл), метан - 0,29781 т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 15,610 т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10 - 2,3326 т/г, бензол - 0,000021 т/г - (2 кл), диметилбензол - 0,00000663 т/г - (3 кл), метилбензол - 0,15001 т/г - (3 кл), бенз/а/пирен - 1,2844E-05 т/г (1 кл), бутан-1-ол (Бутиловый спирт) - 0,03986 т/г (3кл), метанол - 7,3441 т/г - (3 кл), этанол (Этиловый спирт) - 0,045 т/г - (4 кл), 2-Этоксэтанол - 0,8291 т/г (не.кл.), бутилацетат - 0,03 т/г (4кл), формальдегид - 0,11638 т/г - (2 кл), пропан-2-он (Ацетон) - 0,0279 т/г - (4 кл), алканы C12-C19 - 2,82959 т/г - (4 кл), пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,000084 т/г – (3 кл).

Источниками водоснабжения непосредственно на площади месторождения являются колодцы и артезианские скважины, уровень воды, в которых, находится на глубине 10,0-20,0 м от устья. Ориентировочный объем воды, используемой для технических нужд, при расконсервации скважины составляет - 300 м3/период, при эксплуатации месторождения – 1000 м3/год, при проведении ГРП на скважинах – 1500 м3/год.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождении составит – 27,3873 т/г, в том числе: отработанные масла (13 02 06*) – 15 т, отработанные масляные фильтры (16 01 07 *) - 0,183 т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,5165 т, использованная тары (15 01 10*) – 4,54 т, отработанные свинцовые аккумуляторы (16 01 01 *) - 0,1024 т, медицинские отходы (18 01 04) - 0,0022 т, лом черных металлов (17 04 05) – 0,8 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0175 т, строительные отходы (10 13 14) - 0,5 т, пластиковые отходы (15 01 02) – 2 т, бумага, картон (15 01 01) - 0,8712 т, ТБО (20 03 01) – 1,65 т, пищевые отходы (20 01 08) - 1,2045 т. Объем образования отходов производства и потребления при расконсервации скважины составит – 4,3251 т/г, в том числе: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0635 т/г, использованная тара (15 01 10*) – 0,9 т/г, металлолом (17 04 05) – 2 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0009 т/г, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 1,3607 т/г, Объем образования отходов производства и потребления при проведении ГРП – 1094,79 т/г, в том числе: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0635 т/г, использованная тара (15 01 10*) – 0,9 т/г, отходы ГРП – 1089 т/г, металлолом (17 04 05) – 5 т/г, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,5176 т/г.

При проведении ликвидационных работ негативного воздействия на растительный и животный мир не происходит. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается. Использование животного мира не предусмотрено. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.



Воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Жаркум допустимо принять как воздействие средней значимости. Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Жаркум, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Намечаемая деятельность относится к I категории согласно п.п.1.3 п.1 Раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 4) п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии пп.2) п.1 ст. 65 и п.1 ст.72 Экологического кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействиях. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

2. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в период эксплуатации.

3. В соответствии с пп. 5 п. 4 ст. 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду (тепло, шум, вибрация, ионизирующее излучение, напряжение электромагнитных полей и иных физических воздействий), обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности

4. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ. Добавить информацию о наличии вблизи участка проектируемых работ лесных хозяйств.

5. Для всех видов отходов указать класс отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года №314 «Об утверждении Классификатора отходов».

6. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

7. 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.

8. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 Кодекса, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

9. 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.

10. Предусмотреть озеленение, а также уход и охрану за зелеными насаждениями в соответствии с пп. 2) и 6) п. 6 р. 1 прил. 4 к Кодексу с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки согласно п. 50 пр. 1 гл.2 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утверждены приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2.

11. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями ст. 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 09.07.2003 г. №481.

12 Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

13. В соответствии с статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями статей 112, 115 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

14. 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.

15 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).

16. При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть соблюдения экологических требований согласно ст.393, 394, 395, 397 Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI.

17. 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.

18. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения объекта с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны.

19. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

И.о. руководителя департамента

Плехов Александр Сергеевич

