

«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 по результатам оценки воздействия на окружающую среду

Проект отчет о возможных воздействиях для «Обустройство скважин №108, 2Г, 4Г, 8Р месторождения Айрақты (Таласский район Жамбылской области Республики Казахстан».

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

Намечаемая хозяйственная деятельность: «Обустройство скважин №108, 2Г, 4Г, 8Р месторождения Айрақты (Таласский район Жамбылской области Республики Казахстан» расположенного в Таласском районе, Жамбылской области.

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 02.12.2025 года KZ87VWF00471952;
2. Отчет о возможных воздействиях для «Обустройство скважин №108, 2Г, 4Г, 8Р месторождения Айрақты (Таласский район Жамбылской области Республики Казахстан».
3. Протокол общественных слушаний от 02.02.2026 года.

Общее описание видов намечаемой деятельности

В административном отношении месторождение Айрақты находится в пределах Таласского района Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от г.Тараз и в 70 км к северо-востоку от месторождения азотно-гелиевого газа Ушарал-Кемпиртубе.

Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынқум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Чу и Таласа, с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау. Ближайший



населенный пункт - село Ойык находится в 70 км к югу, у р. Таспас. С населенными пунктами месторождение Айрақты соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время. Асфальтированная шоссейная дорога соединяет областной центр Жамбыл с селами Акколь, Ойык и Уланбель.

Климат исследуемого района так же, как и всего региона, резко континентальный. На территории исследуемого района лето жаркое и продолжительное, среднегодовая температура воздуха 10,8 °С.

Географические координаты расположения скважин: скважина № 2-Г 44° 9'42.27"С.Ш. 71°25'10.37"В.Д., скважина № 8Р 44° 6'19.58"С.Ш. 71°25'2.00"В.Д., скважина № 108 44° 7'35.95"С.Ш. 71°24'12.74"В.Д., скважина № 103 44°7'49.17"С.Ш. 71°24'58.68"В.Д.

На месторождении Айрақты отсутствуют водозаборные скважины, вода доставляется с месторождения Амангельды.

Недропользователем является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет контракт на добычу углеводородного сырья с Министерством энергетики Республики Казахстан №5132 от 25.11.2022 г. 13.03.2023 года подписано Дополнение №1 к Контракту №5132-УВС на закрепление участка добычи и периода добычи углеводородов, на срок, равный 25 лет, т.е. до 25.11.2047 года с учетом закрепленного подготовительного периода. Площадь горного отвода 4487,1 га (44,87 кв.км). Проектируемые скважины находятся на контрактной территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» проводит работы на территории Таласского района Жамбылской области. На территории горного отвода расположено месторождение Айрақты.

В 2021 году ТОО «Проектный институт «ОПТИМУМ» был выполнен «Пересчет запасов газа, конденсата и попутных компонентов по нижневизейскому горизонту (C1v1), оценка ресурсов углеводородов по 3-м горизонтам (C1 sr, C1v2, C1 t) месторождения Айрақты, Жамбылской области Республики Казахстан» по состоянию изученности на 01.07.2020 г. (Протокол ГКЗ РК №2349-21-У от 11.10.2021 г.), где геологические/извлекаемые запасы нижневизейского и серпуховского горизонтов составили в следующих количествах: - сухой газ: C1 – 5338/2627 млн.м3; C2 – 939/356 млн.м3, - конденсат: C1 – 194/91 тыс.т; C2 – 34/11 тыс.т.

Основанием данного проекта «Обустройство скважин №108, 2г, 4г, 8р месторождения Айрақты» является «Проект разработки месторождения Айрақты по состоянию на 01.07.2021г». Сроки по обустройству скважин: продолжительность – 3 месяца – 90 дней, начало эксплуатации – 2026 г.

Обустройство скважин на месторождении Айрақты будет осуществляться согласно предоставленной информации от Заказчика в 2026-2027 гг. Согласно технического проекта таблицы технического проекта размеры отводимых во временное пользование земельных участков на скважину отводится 3,5 га территории. Проектируемые скважины находятся на контрактной территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Источниками энергоснабжения при обустройстве скважин являются дизельные двигатели.



В настоящем проекте строительные конструкции для всех устьевых площадок являются типовыми для обустройства эксплуатационных скважин. Размер спланированной площадки скважины 50.0x50.0 м. Для крепления технологических трубопроводов на устьевых площадках предусмотрены опоры из монолитного бетона кл.С12/15 по металлическим стойкам из труб по ГОСТ 30245-2012.

На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: - Приустевой приямок; - Площадка под ремонтный агрегат; - Фундамент под свечу; - Фундамент под якорь оттяжки; - Сетчатое ограждение приустевой площадки. Приустевой приямок. Размеры приямка в плане 2.0x2.0x1.4h м предназначен для сбора случайных проливов устья. Приямок из монолитного бетона кл. С12/15, марка по водонепроницаемости W4, армирован. Приямок перекрывается настилом, из металлопроката.

Целью настоящего проекта является установка площадки устьевой фонтанной арматуры и выкидных линий от газовых скважин до манифольда ГСП. Технологические трубопроводы существующих скважин не меняют свое место укладки и глубину заложения.

Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по прокладке новых промысловых трубопроводов на объекте месторождения Айракты с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. В данный проект входят: - строительство выкидных линий с наружным диаметром и толщиной стенки 89x6 мм, подземная часть прокладывается с весьма усиленной изоляцией (ВУС): - от скв. №108 до манифольда ГСП; - от скв. №2Г до манифольда ГСП; - от скв. №4Г до манифольда ГСП; - от скв., №8Р до манифольда ГСП; с установкой ЗРА Ду80мм, Ру16МПа (с ответными фланцами, крепежными изделиями и прокладкой) в количестве 1 ед. для каждой скважины. Выкидные линии предназначены для сбора и транспортировки продукции от добывающих скважин до газосборного пункта.

Подключения выкидных линий на устьях скважины (ТП №1) предусмотрено новым устьевым арматурам. На выкидных линиях предусмотрена установка клиновой задвижки Ду80мм Ру16МПа. Проектируемые выкидные линии подключаются к существующим выкидным линиям (ТП №2). Концом выкидных линий предусматривается подключением на существующий манифольд ГСП, к существующим ответным фланцам манифольда. Рабочее давление выкидных линий – 5,0 МПа (50 кгс/см²). Расчетное – 6,25 МПа (62,5 кгс/см²). На площадках устья скважин и ГСП выкидные линии надземного исполнения выполнены Ø89x6,0мм – из труб стальных бесшовных горячедеформированных стали 20 ГОСТ 8732-78.

Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы

При обустройстве скважины основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли в процессе строительного-монтажных работ (планировка площадки); продуктов сгорания дизельного топлива; легких фракций углеводородов от технологического оборудования; процесс обустройства скважин состоит из следующих работ: строительного-монтажные, эксплуатация.

Строительство скважин планируется начать и завершить в 2026 году, общая продолжительность обустройства скважины составляет 90 суток. Источниками



загрязнения атмосферы в процессе обустройства скважин на месторождении Айрақты являются: организованные источники: источник № 0001 – компрессор; источник № 0002 – сварочный агрегат САГ; источник № 0003 – агрегат наполнительно-опрессовочный; источник № 0005 – Битумо-плавильная установка; источник № 0006 – ДЭС (электростанция). Неорганизованные источники: источник № 6001 – работа бульдозера; источник № 6002 – работа автосамосвала; источник № 6003 – работа эксковатора; источник № 6004 – бурильно-крановая машина; источник № 6005 – аппарат газовой резки; источник № 6006 – установка для аргонодуговой сварки; источник № 6007 – шлифовальная машина; источник № 6008 – покрасочные работы; источник № 6009 – выемочно-разгрузочные работы; источник № 6010 – отсыпка площадки щебенкой; источник № 6011 – автотранспортные работы; источник № 6012 – работа машин и механизмов.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при обустройстве скважин несут кратковременный характер. При обустройстве 1-ой скважины: железо (II, III) оксиды ; 0.569994; г/с; 0.002519; тонн/год, марганец и его соединения ; 0.044697 г/с; 0.0001980 тонн/год, медь (II) оксид; 0.0000000939; г/с; 0.0000000009; тонн/год, никель оксид ; 0.0000001252; г/с; 0.0000000012; тонн/год, азота (IV) диоксид ; 2.769024 г/с; 3.887784 тонн/год, азот (II) оксид ; 0.436348 г/с; 0.632247 тонн/год, озон (435) 0.000000133 г/с; 0.0000000013 тонн/год, углерод 0.175205 г/с; 0.2444 тонн/год, сера диоксид 0.413145 г/с; 0.605962 тонн/год, углерод оксид 2.704601 г/с; 3.166001 тонн/год, фтористые газообразные соединения; 0.041007 г/с; 0.000181 тонн/год, фториды неорганические плохо раств.; 0.038136 г/с; 0.000169 тонн/год, диметилбензол (смесь о-, м-, п-; 1.76774 г/с; 0.00636389 тонн/год, метилбензол (349); 0.19638889 г/с; 0.000707 тонн/год, бенз/а/пирен (3,4-бензпирен) (; 0.000004154; г/с; 0.000006675 тонн/год, бутан-1-ол (бутиловый спирт) (0.06041667 г/с; 0.0002175 тонн/год, этанол (этиловый спирт) (667) 0.045833 г/с; 0.000165 тонн/год, 2-этоксиэтанол 0.0322 г/с; 0.000116 тонн/год, бутилацетат; 0.0391667 г/с; 0.000141 тонн/год, формальдегид 0.04168 г/с; 0.06082 тонн/год, пропан-2-он (ацетон) (470); 0.02875; г/с; 0.0001035 тонн/год, уайт-спирит (1294*); 1.46889 г/с; 0.005288 тонн/год, алканы C12-19 1.033986 г/с; 0.799127 тонн/год, взвешенные частицы (116) 0.020216 г/с; 0.00007699 тонн/год, пыль неорганическая содержащая; 0.930498 г/с; 0.176344 тонн/год, двуокись кремния в %: 70-20.

Всего на период строительства (от 1 скважины): 12.857954 г/с; 9.58894 тонн/год, (от 4 скважин): 51,43181 г/с, 38,3557 тонн/год. На период эксплуатации: смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); 16,4868 г/с; 2,316 тонн/год; метанол (метиловый спирт) (338) 0,001402 г/с; 0,004585 тонн/год. Всего (от 1 скв.): 16,488202 г/с; 2,320585 тонн/год. Всего (от 4 скв.): 65,95281 г/с, 9,28234 тонн/год.

Намечаемая деятельность: «Обустройство скважин №108, 2г, 4г, 8р месторождения Айрақты (Таласский район Жамбылской области)» 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 (далее -Кодекс).

Водопотребление и водоотведение

Собственных источников водоснабжения ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» не имеет, на месторождении источниками водоснабжения являются: вода, питьевого и



технического качества, поставляемая на договорной основе; в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Для технических и хозяйственно-бытовых нужд месторождения используется привозная вода, согласно договору. Далее техническая вода на месторождении используется для изготовления воды питьевого качества на установке. Бутилированная вода на питьевые нужды поставляется на договорной основе. Обеспечение технической и питьевой водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться автоцистернами, на договорной основе.

Расчет расхода воды на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды; При обустройстве 1 скважины водопотребление всего 5,67 м³/сут, 485,82 м³/цикл. Водоотведение всего 5,67 м³/сут, 485,82 м³/цикл. При обустройстве 4 скважин; водопотребление всего 21,59 м³/сут, 1943,28 м³/цикл. Водоотведение всего 21,59 м³/сут, 1943,28 м³/цикл.

Отходы производства и потребления

Виды и объемы образования отходов; процесс строительства скважины сопровождается образованием различных видов отходов. В процессе строительства скважины образуются следующие группы отходов: - производственные; - коммунальные.

Все виды и типы образующихся отходов, в первую очередь, зависят от осуществляемых технологических процессов и выполняемых производственных операций: в процессе обустройства скважин; при вспомогательных работах.

Основными отходами при обустройстве скважины являются: металлолом; промасленная ветошь; огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; коммунальные отходы.

Металлолом (отработанные долота, обрезки труб) собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозятся специализированной организацией. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники. Состав: тряпье – 73%, масло – 12%, влага –15%. Отработанные масла собираются в емкость, вывозятся специализированной организацией. Использованная тара (металлические бочки, банки) – вывозятся специализированной организацией. Коммунальные отходы – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в контейнеры и вывозятся специализированной организацией. Пищевые отходы образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, вывозятся специализированной организацией.

Всего: Лимит накопления (1 скв). 9,0430 тонн/год, лимит накопления (4 скв) 36,1721 тонн/год.

В процессе строительства скважины на месторождении величина воздействия вибрации от дизельных установок, буровых насосов и спецтехники будет незначительная, и уменьшится после окончания процесса строительства.

В целом же воздействие физических факторов на состояние окружающей среды при строительстве скважины может быть оценено как низкое. В рамках данного раздела воздействие на почвенно-растительный покров носит допустимый характер. Воздействие носит локальный характер. По продолжительности воздействия – кратковременный. Растительность и животный мир. Работы, при соблюдении предусмотренных проектом технологических решений, не имеют необратимого характера и не отразятся на генофонде



флоры и фауны в рассматриваемом районе. Общая интегральная оценка – воздействие низкой значимости. В районе проведения работ отсутствуют природные зоны, памятники истории и культуры, входящие в список охраняемых государством объектов.

Экологические условия:

1. Предусмотреть управление отходами горнодобывающей промышленности в соответствии с гл.26 Кодекса. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и ст.358 Кодекса.

2. 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».

3. Предусмотреть по твердо-бытовым отходам сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта б) пункта 2 статьи 319 и статьи 326 от 2 января 2021 года № 400-VI.

4. Согласно п.2 ст.238 Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

6. 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.

7. 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.

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



9. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период строительно-монтажных работ и периода эксплуатации загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте.

10. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481.

11. 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.

12. В соответствии с п.п.8) п.4 статьи 238 Кодекса обеспечить обязательное озеленение нарушенных земель.

13. Согласно пп.3) п.4, пп.6) п.6 приложение 4 к ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI предусмотреть биологическую рекультивацию с осуществлением высадки зеленых насаждений на нарушенных антропогенным воздействием землях для восстановления, воспроизводства и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли.

14. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

15. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду. Необходимо привести в соответствие с вышеуказанными требованиями закона.

Вывод: представленный Отчет о возможных воздействиях для «Обустройство скважин №108, 2Г, 4Г, 8Р месторождения Айрақты (Таласский район Жамбылской области Республики Казахстан)» расположенного в Таласском районе, Жамбылской области допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Представленный Отчет о возможных воздействиях для «Обустройство скважин №108, 2Г, 4Г, 8Р месторождения Айрақты (Таласский район Жамбылской области Республики Казахстан» расположенного в Таласском районе, Жамбылской области соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 27.01.2026 года

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 23.01.2026 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Жамбыл Тараз» № 101 (2014) от 24.12.2025 г.(каз.яз.рус.)

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): «Jambyl» 29.12.2025 г. рубрика «Бегущая строка».

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 8 7053440020.

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: сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, дата и адрес места их проведения 02.02.2026 года, время регистрации 14 час 50 мин, начало 15 час 00 мин. Место проведения: Жамбылская область, Таласский район, Ойыкский с.о, с. Ойык, здание дом культуры при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) На Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания».

Руководитель департамента

Нурболат Нуржас Нурболатұлы



