

«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

Отчет о возможных воздействиях к «Проекту ликвидации последствий недропользования месторождения Барханная» расположенного в Мойынкумском районе, Жамбылской области.

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

Намечаемая хозяйственная деятельность: «Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Барханная» расположенного в Мойынкумском 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 05.01.2024 года KZ83VWF00126995;
2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту ликвидации последствий недропользования месторождения Барханная» расположенного в Мойынкумском районе, Жамбылской области.
3. Протокол общественных слушаний от 11.03.2024 года.

### Общее описание видов намечаемой деятельности

Месторождение Барханная в административном отношении расположено в пределах Мойынкумского района Жамбылской области (лист XXXIV-49, 50) Республики Казахстан. Областной центр, город Тараз, находится в 240 км к югу от площади работ. В орографическом отношении территория расположена на юго-западной окраине пустыни Мойынкум, занимающей междуречье рек Шу и Таласа и представляет собой равнинную



местность, постепенно воздымающуюся в сторону горной системы Тянь-Шаня. Поверхность песков Мойынкум имеет сложный грядово-бугристый рельеф.

По природно-климатическим условиям район работ относится к зоне среднеазиатских пустынь с резко континентальным климатом: с сухим жарким летом; с холодной, малоснежной зимой. Максимальная температура летом достигает плюс 40<sup>0</sup>С - 45<sup>0</sup>С с минимальной температурой зимой минус 40<sup>0</sup>С. Направление ветров, в основном, северо-восточное.

Координаты проектируемых скв. Б-6 (44°31'4,18" С.ш, 70°57'30,80" В.д.), Б-7 (44°30'55,45"С.ш., 70° 58' 5,43"В.д.), Б-8 (44°31'19,22"с.ш, 70°58'18,83"В.д.) Координаты горного отвода:1. 44°30'30,96"СШ, 70°55'39,2"ВД; 2. 44°32'36,63"СШ, 70°55'59,63"ВД; 3. 44°31'40,35"СШ, 71°03'27,57"ВД; 4. 44°29'29,99"СШ, 71°02'58,47"ВД. Площадь участка недр составляет – 39,72 кв.км.

Для дальнейшей работы по добыче углеводородного сырья и обеспечения местного населения природным газом, проектом предусмотрены демонтаж, вывоз и захоронение (при необходимости) всех надземных сооружений, технологического и вспомогательного оборудования, коммуникаций, скважин разного назначения, техническая рекультивация и восстановление нарушенных земель. Ликвидация последствий деятельности на контрактной территории по окончании работ будет производиться по следующим направлениям:- физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; - оборудование устья скважин (установка тумб и реперов);- демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций;- вывозом за пределы участка (при наличии);- техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); утилизация отходов.

При ликвидации последствий деятельности недропользования основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:- пыли в процессе работы строительной техники;- продуктов сгорания дизельного топлива (дизель-генераторов);- при движении автотранспорта;- при пересыпке материала;- при окрасочных работах; - при сварке, резке, обработке металла.

Для проведения работ по ликвидации скважин различного назначения используются буровые установки УПА 60/80, цементировочные агрегаты, для обеспечения электроэнергией планируется использовать дизельные генераторы. Также, согласно сметам, будут работать несколько видов спецтехники, оборудования для сварки, окраски, газовой резки и шлифовки.

К существующим месторождениям имеются подъездные дороги, по территории предусмотрено упорядоченное движение, доступ к объекту свободен. Транспортная сеть района представлена обширной сетью временных и постоянных автомобильных дорог. Автомобильным транспортом намечается осуществлять: - транспортировку грунта по дорогам на промплощадке предприятия; - материально-техническое снабжение; - хозяйственно-бытовое снабжение; - перевозку персонала. На территории месторождений имеются покрытия капитального типа, обеспечивающее целесообразную схему транспортировки и обслуживания объектов. Въезд и выезд на территорию месторождений предусматривается с расположением контрольно-пропускных пунктов.

Проектом предусмотрена полная ликвидация технологических объектов, скважин и приведение территории месторождения до первоначального состояния. Таким образом,



ликвидация последствий деятельности недропользования будет способствовать:- улучшить состояние окружающей территории путем восстановления нарушенных земель; - сохранению естественного природного состояния почвенного покрова, флоры. Продолжительность ликвидационных работ составляет 36 месяцев. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Количество скважин, подлежащих ликвидации под конец разработки месторождения – 4 единицы. Период осуществления ликвидационных работ планируется на 2048 г.

Операция ликвидации и демонтажа технологических объектов всех скважин месторождений одинаковая, ожидаемые воздействия также близки по характеру и интенсивности, в связи с этим значимых изменений состояния окружающей среды не ожидается. При проектировании будут предусмотрены максимальная автоматизация технологических процессов и применение модульных конструкций для сокращения времени демонтажа. Существенных изменений в производственном процессе не предполагается. Интеграция систем водоснабжения и водоотведения, внешнего энергоснабжения, позволяет существенно сократить затраты на ликвидацию, а также оптимизировать объемы водопотребления и водоотведения, снизить воздействие на окружающую среду при ликвидации скважин и объектов.

#### Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы

Общее количество источников выбросов составляет 25 ед. Из них 7 источника – организованные, и 18 – неорганизованные источники выбросов. К передвижным источникам (ИЗ №6018) можно отнести все транспортные средства, которыми работают на территории работ. При работе в атмосферный воздух выделяются оксиды азота, серы, углерода, сажа, бенз/а/пирен, керосин. Выбросы от передвижного автотранспорта составляют 1,17115 т/год. Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ на 2048 год ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: 8.33401 г/сек и 23.62595 т/год, в том числе: твердые: 6.15186 т/год, газообразные, жидкие: 17.4740 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу по веществам: железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, железа оксид) /в пересчете на железо/ (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), фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат), (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615), диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), метилбензол (349), бенз/а/пирен (3,4-бензпирен) (54), бутилацетат (уксусной кислоты бутиловый эфир) (110), формальдегид (метаналь) (609), пропан-2-он (ацетон) (470), аммофос (смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39), 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), взвешенные частицы (116), 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), пыль абразивная (корунд белый, монокорунд) (1027\*).

При ликвидации последствий деятельности недропользования основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли в процессе работы строительной техники; продуктов сгорания дизельного топлива (дизель-генераторов); при движении автотранспорта; при пересыпке материала; при окрасочных работах; при сварке, резке, обработке металла. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительном-монтажных работах несут кратковременный характер.

Намечаемая деятельность: согласно пп. 3) п. 10 гл. 2 Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к I категории.

### Водопотребление и водоотведение

Для обеспечения технологического процесса и хозяйственно- бытовых нужд работающего персонала требуется вода технического и питьевого качества. Для месторождений ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» источниками водоснабжения являются: - вода питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе; - для удовлетворения питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода. Обеспечение технической и питьевой водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться автоцистернами, на договорной основе. Безопасность и качество воды обеспечивается предприятием поставщиком. Бутилированная вода на питьевые нужды будет поставляться на договорной основе.

Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость, будут откачиваться и вывозиться на собственные очистные сооружения. Расход воды, используемой для установки цементных мостов (объем затворения) при ликвидации скважин– 11,9 м<sup>3</sup>, расход воды на приготовление промывочной жидкости при ликвидации одной скважины– 30м<sup>3</sup>. Расход воды на пылеподавление -81,6975 м<sup>3</sup>. Общее потребление воды на скважины – 511,963 м<sup>3</sup>, из них: - объем затворения – 11,9 м<sup>3</sup>; - на приготовление промывочной жидкости – 270 м<sup>3</sup>; - объем на пылеподавление – 81,6975 м<sup>3</sup>; - на хозяйственно-бытовые нужды – 139,5 м<sup>3</sup>, - на питьевые нужды – 1,8 м<sup>3</sup>; - непредвиденные расходы – 7,065 м<sup>3</sup>. Участок находится за пределами водоохранных зон и полос. Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты отсутствуют. В процессе осуществления намечаемой деятельности, с учетом принятых проектных решений и мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, загрязнения и истощения поверхностных и подземных вод не ожидается. Вода из поверхностных источников использоваться не будет. Пересечение водных объектов проектом также не предусмотрено. Таким образом, негативное воздействие на поверхностные воды в процессе проведения проектируемых работ не предполагается.

### Отходы производства и потребления



Все виды и типы образующихся отходов, в первую очередь, зависят от осуществляемых технологических процессов и выполняемых производственных операций: при приготовлении промывочного, цементного растворов (привозятся в готовом виде);- в процессе ликвидации скважин; при вспомогательных работах. Основными отходами при ликвидации месторождений являются: - металлолом; - огарки электродов; - использованная тара ЛКМ; - отработанные масла; - промасленная ветошь; - металлические бочки из-под масла; - использованная тара из-под хим.реагентов; - коммунальные отходы. Всего образуются отходов от 1-ой скважины 7,763979 тонн/год, от 4-х скважин 31,055916 тонн/год; из них огарки сварочных электродов – 0,0267 тонн/год, промасленная ветошь - 0,381 тонн/год, лом черных металлов – 22 тонн/год, Твердые бытовые отходы (ТБО) – 3,552 тонн/год, металлические бочки из-под масла – 0,092 тонн/год, отработанные моторные масла (от работы дизель-генератора и от работы спецтехники) – 5,0 тонн/год, тара из-под химреагентов - 0,001176 тонн/год, использованная тара ЛКМ – 0,00304 тонн/год.

Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного складирования, транспортируются по договорам в специализированные организации имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Экологические условия:

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно статьи 122 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее - Кодекс). Проведение общественных слушаний до начала или в процессе осуществления государственной экологической экспертизы является обязательным для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. 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.

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 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.



5. 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 работа 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 №КР 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 воздействиям 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 к «Проекту ликвидации последствий недропользования месторождения Барханная» расположенного в Мойынкумском районе, Жамбылской области допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Проекту ликвидации последствий недропользования месторождению Барханная» расположенного в Мойынкумском районе, Жамбылской области соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 07.03.2024 года

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 07.02.2024 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 «Шуская долина» № 12 (9815) от 07.02.2024 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): «Jambyl» 07.02.2024 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 [mangeldy\\_gas@epgg.kz](mailto:mangeldy_gas@epgg.kz), 8 7172798466.

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](mailto:s.agabek@zhambyl.gov.kz).

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, дата и адрес места их проведения 11.03.2024 года, время регистрации 14 час 45 мин, начало 15 час 00 мин. Место проведения: Жамбылская область, Мойынкумский район, Уланбельский с.о, с. Уланбель, ул. Сейфуллина № 4 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

Латыпов Арсен Хасенович

