

«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 «Групповому техническому проекту на бурение двух оценочных скважин месторождения Айрақты»

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

Намечаемая хозяйственная деятельность: Групповой технический проект на бурение двух оценочных скважин месторождения Айрақты.

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 17.09.2023 года №KZ31VWF00215619;
2. Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Групповому техническому проекту на бурение двух оценочных скважин месторождения Айрақты»;
3. Протокол общественных слушаний от 01.11.2024 года.

Общее описание видов намечаемой деятельности

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



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

Ближайший населенный пункт – село Ойык находится в 70 км к югу, у р. Таспас. С населенными пунктами месторождение Айракты соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время.

На месторождении Айракты отсутствуют водозаборные скважины, вода доставляется с месторождения Амангельды. На юго-западе, в 40 км, находится обустроенное месторождение Амангельды, с которым площадь работ связана грунтовой дорогой.

Климат исследуемого района так же, как и всего региона, резко континентальный. Для климатической характеристики изучаемого района использовались многолетние данные ближайшей метеорологической станции Ойык. Температурный режим воздуха формируется под влиянием радиационного баланса, циркуляционных процессов и сложных условий подстилающей поверхности.

На территории исследуемого района лето жаркое и продолжительное, среднегодовая температура воздуха 10,8 °С. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля составляет 27 °С, средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца составляет 34,3 °С, абсолютный максимум – +46 °С.

Данный проект осуществляется с целью выполнения работ по бурению оценочных скважин ОЦ-1 и ОЦ-2 глубинами 1100 м и 2250 м. Проектная глубина вертикальных скважин 2250 м (± 250 м).

Сроки по строительству бурения оценочных скважин: начало бурения 2 скважин – первое полугодие 2025 г.

Буровое оборудование монтируется крупными блоками и перевозится со скважины на скважину автотранспортом. Системы приготовления, циркуляции и очистки бурового раствора на буровой установке исключают возможность загрязнения почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки раствора. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости.

Строительство скважин планируется начать в первом полугодии 2025 году и завершить в конце 2025 года. Общая продолжительность строительства 1-ой скважины составляет 272 суток.

Виды работ при строительстве скважин. Строительно-монтажные работы включают:

- планировку площадки под буровое оборудование;
- строительство площадки под буровое оборудование.

Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:

- стыковка технологических линий;
- проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважин. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны исходя из горно-геологических условий ствола скважины, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды.



Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважины производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос буровой – манифольд (труба) – скважина.

Водоснабжение скважины для технологических нужд осуществляется автоцистернами.

Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины после вскрытия нефтегазового пласта предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья, добываясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяными пластами.

Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин. Сжигание газа на факеле будет проводиться со сроком 90 суток на объект.

Основными критериями выбора буровой установки являются: глубина скважины, вес спускаемых обсадных и бурильных колонн, грузоподъемность, мобильность, экологическая безопасность, экономичность, эксплуатации, уровень механизации технологических процессов. Согласно «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» выбор типа буровой установки производится, исходя из максимально допустимой рабочей нагрузки на крюке от веса бурильной колонны в воздухе или веса наиболее тяжелой обсадной колонны и ее секции. Допустимая нагрузка на крюке должна превышать вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40 %.

Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Проектом предусмотрено использование бурового раствора на водной основе, без применения высокотоксичных веществ. Условная глубина бурения принята при массе погонного метра бурильной колонны 30 кг. Данным критериям подходит буровая установка ZJ-30 или аналоги грузоподъемностью не менее 180 кН.

Буровая установка оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения.

В связи с отсутствием в составе флюида при бурении скважин сероводорода дополнительная коррозионная защита оборудования не предусматривается. Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы. В холодное время буровая обогревается электрическим паровым котлом.

Расчёт потребления горюче-смазочных материалов производится по максимальному количеству и параметрам используемых при строительстве скважин ДВС. Сбор отходов



бурения предусматривается в шламоборники с последующим вывозом к месту захоронения.

Монтаж и размещение бурового оборудования производится с использованием автокранов. После окончания ожидания затвердевания цемента (ОЗЦ) все обсадные колонны должны подвергаться испытанию на герметичность и качество цементирования. Результатом цементирования должно быть предотвращение межпластовых перетоков и формирование герметичного цементного кольца.

Намечаемая деятельность: групповой технический проект на бурение двух оценочных скважин месторождения Айракты относится к объекту I категории согласно подпункта 1.3. пункта 1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI.

Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы

Источниками загрязнения атмосферы в процессе строительства оценочных скважин на месторождении Айракты являются: строительно-монтажные работы, подготовительные работы, бурение–крепление, испытание/освоение скважины.

Общее количество источников выбросов составляет 41 единиц. Из них 17 источников – организованных, и 24 – неорганизованные источники выбросов.

Общий объем загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух от стационарных источников скважины ОЦ-1 месторождения Айракты составляет – 43,453 т/год, от стационарных источников скважины ОЦ-2 на месторождении Айракты – 43,874 т/год.

Результаты расчётов приземных концентраций, создаваемых всеми источниками по всем ингредиентам, показывают, что при проектируемых работах максимальная концентрация вредных выбросов в приземном слое на границе СЗЗ не превышает ПДК, следовательно, расчётные значения выбросов загрязняющих веществ можно признать допустимыми выбросами.

На месторождении Айракты осуществляется экологический мониторинг за атмосферным воздухом, почвой и радиацией. Координаты точек мониторинга:

1. 44° 7'54.53"C, 71°22'21.36"B;
2. 44° 9'13.09"C, 71°24'55.85";
3. 44° 8'2.43"C, 71°26'46.61"B;
4. 44° 6'19.74"C, 71°25'29.07"B.

Водопотребление и водоотведение

Источниками водоснабжения непосредственно на площади месторождения являются колодцы и артезианские скважины, уровень воды в которых находится на глубине 10–20 м от устья. Водоносные горизонты палеогена залегают на глубине 160–220 м, содержат воду с минерализацией 3–5 г/л.

Обеспечение технической и питьевой водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться автоцистернами, с месторождения Амангельды. Обеспечение питьевой водой для персонала будет осуществляться за счет привозной бутилированной питьевой воды.

Общее потребление воды на 1 скважину – 2097,46 м³, на 2 скважины – 4192,96 м³.



Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость и сдаваться сторонним организациям. Для отвода хоз-бытовых сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хоз-бытовой канализации.

Объемы образования сточных вод рассчитаны от объемов потребления – 80 % водопотребления. Объемы образования сточных вод в период бурения и крепления рассчитаны при расчетах объемов отходов бурения, т.к. планируется повторное использование буровых сточных вод, что значительно сокращает объемы образования стоков.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик) объемом 20 м³, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта.

Основными эмиссиями при бурении скважины являются – буровые сточные воды. Объем образования буровых сточных вод составит на одну скважину – 391,0143 м³, на 2 скважины – 782,0287 м³. Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость и сдаваться в специализированные организации по утилизации буровых сточных вод, имеющее лицензию. Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована.

На территории проектируемого объекта сброс загрязняющих веществ на рельеф местности не производится.

При соблюдении природоохранных мероприятий влияние строительства скважины на водные ресурсы можно оценить как: – пространственный масштаб воздействия – локальный (1), – площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или на удалении 100 м от линейного объекта, • временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2), – продолжительность воздействия от 6 месяцев до 1 года, • интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3), – изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению поврежденных элементов. Таким образом, интегральная оценка составляет 6 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается низкая (1–8), последствия испытываются, но величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов.

Отходы производства и потребления

В процессе строительства скважин образуются следующие группы отходов: производственные; коммунальные.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Код отхода – 01 05 06*, уровень опасности – опасные отходы.



Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Код отхода – 01 05 06*, уровень опасности – опасные отходы.

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. Собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозятся специализированной организацией. Код отхода – 16 01 17, уровень опасности – неопасный отход. Основные компоненты отходов (91,75 %): Fe_2O_3 –89,12 %, Al_2O_3 –0,1 %, MgO –0,85 %, Cu –1,7 %. В отходе присутствуют также TiO_2 , MnO , Na_2O , V_2O_5 , Cr , Co , Mo . Класс опасности 4. Реакционная способность: нереакционноспособные (бурная реакция с водой – отсутствует, образование взрывчатых смесей при смешении с водой – не образует, образование токсичных газов, аэрозолей, дымов при смешении с водой – не образует. При сдаче металлолом должен в обязательном порядке пройти радиометрический контроль на наличие радиационного фона, характерного для инструментов и материалов, задействованных в контакте с нефтепродуктами. Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома, большие куски помещать на специальную площадку временного хранения с последующим вывозом на дальнейшую утилизацию.

Промасленная ветошь относится к опасным видам отходов. Основные компоненты отходов (95,15 %): текстиль–67,8, минеральное масло–16,2 %, SiO_2 –1,85 %, смолистый остаток–9,3 %. Класс опасности 4. Перечень опасных свойств отходов: НР3 –огнеопасные вещества. Код отхода – 15 02 02*, уровень опасности – опасные отходы. Наименование процесса, в котором образовались отходы: эксплуатация различного вида автотранспорта, спецтехники и оборудования, а также проведение различного вида производственных операций. Реакционная способность: нереакционноспособные (бурная реакция с водой–отсутствует; образование взрывчатых смесей при смешении с водой–не образует, образование токсичных газов, аэрозолей, дымов при смешении с водой–не образует. Отходы планируется складировать в металлическом контейнере для промасленной ветоши.

Отработанные масла образуются в процессе эксплуатации автотранспорта, при работе двигателей. Отработанные масла собираются в герметичную емкость, вывозятся специализированной организацией. Код отхода – 13 02 08*, уровень опасности – опасные отходы.

Использованная тара (металлические бочки, мешки из-под химреагентов) – твёрдые, металлические или пластмассовые инертные емкости. Подлежат передаче специализированным предприятиям для переработки. Код отхода – 15 01 10*, уровень опасности – опасные отходы.

Огарки сварочных электродов – остатки неиспользованных электродов при сварке. Основные компоненты отходов (95,53 %): Fe_2O_3 – 79,2 %, Al_2O_3 – 6,13 %, MgO – 8,9 % Cu – 1,3 %. Класс опасности 4. Код отхода – 12 01 13, уровень опасности – неопасные отходы. Реакционная способность: нереакционноспособные (бурная реакция с водой – отсутствует; образование взрывчатых смесей при смешении с водой – не образует, образование токсичных газов, аэрозолей, дымов при смешении с водой – не образует.



Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома на временной площадке.

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. Код отхода – 20 03 01, уровень опасности – неопасные отходы.

В соответствии с подпунктом 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Экологического кодекса РК, а также приказом 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» предусматривается раздельный сбор твердо-бытовых отходов по морфологическому составу.

Общий лимита накопления отходов при строительстве одной скважины – 448,6917 тонн/год, при строительстве 2-х скважин – 897,3835 тонн/год.

Для предотвращения нежелательных последствий при проведении планируемых работ и сокращения площадей с уничтоженной и трансформированной растительностью, проектом предусмотрено выполнение следующего комплекса мероприятий по охране растительности:

- Осуществить профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию при проведении работ;

- Во избежание возгорания кустарников и травы необходимо соблюдать правила по технике безопасности;

- Запретить ломку кустарниковой флоры для хозяйственных нужд;

- В результате механических нарушений активизировались процессы дефляции почв района, разрушение почвенных горизонтов, их распыление и уплотнение.

Учитывая все факторы при реализации строительных работ можно сказать, что значительного нового воздействия на растительный покров, месторождении не будет. В районе расположения объекта животный мир представлен довольно большим количеством видов, как оседлых, так и широко мигрирующих. На этой территории сходятся фауны сопредельных территорий, поэтому их представители придают животному миру региона смешанный характер.

Строительство скважин окажет определенное воздействие на животный мир. Данное воздействие можно рассматривать, как совокупность механического воздействия и химического загрязнения.

В ходе проведения производственных работ должны выполняться и соблюдаться требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

На месторождении Айракты отсутствуют объекты историко-культурного наследия. Трансграничное воздействие на атмосферный воздух при бурении на месторождения Айракты отсутствует.

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.

10. В соответствии с п.2 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.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Групповому техническому проекту на бурение двух оценочных скважин месторождения Айрақты» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Представленный отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Групповому техническому проекту на бурение двух оценочных скважин месторождения Айракты» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 11.10.2024 года.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 30.09.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 30.09.2024 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 «JAMBYLTARAZ» №76 (1886) от 25.09.2024 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал «Jambyl» рубрика «Бегущая строка» с 25.09.2024-27.09.2024 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@epqg.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: 01.11.2024 года, начало 11 час 00 мин. Жамбылская область, Таласский район, Ойыкский с.о., с.Ойык, здание Дома Культуры.

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.

Руководитель департамента

Латыпов Арсен Хасенович



