Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ55RYS00285919 **06.09.2022 г.**

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:
Акционерное общество "КазАзот", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, Промышленная зона 6, здание № 150, 051140001409, МАУЛЕШЕВ АРМАН АХМЕТЖАНОВИЧ, 7292579814, a.dzhumatova@kazazot.kz
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проект «Дополнение № 3 к проекту ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот» согласно ЭК РК относится согласно приложению 1 ЭК РК к Разделу 2. п.2 Недропользование пп. 2.10 «Проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования»..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2021 году выполнено «Дополнение № 2 к проекту ликвидации последствий деятельности недропользования по Контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот». Дополнением №2 к проекту предусматривалось ликвидация 7 скважин: З.Шом-2, Шик-7, Шик-1, Шик-2, З. Шик – 1, Шик – 8, З. Шик – 2. Состояние скважин на момент составления проекта: З.Шом-2 - во временной консервации, Шик-7, Шик-8 - в стадии испытания, Шик-1 – в стадии бурения, Шик-2, З.Шик-1, З. Шик-2 – бурение не начато. В действующем проектном документе внесены дополнения в объем геологоразведочных работ, а именно в части заложения дополнительных глубоких поисковых скважин глубинами 4500 до 5050 м . В проекте «Дополнение № 3 к проекту ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот» рассматривается ликвидация 9 скважин: З.Шом-2, Шик-7, Шик – 1, Шик – 8, Шик-2, Шик-3, Шик-9, З. Шик – 1, З. Шик – 2. Состояние скважин на момент составления проекта: З.Шом-2 - во временной консервации, Шик-7, Шик-8 - в освоении, Шик-1 – в ожидании освоения, Шик-2, Шик-3, Шик-9, З.Шик-1, З. Шик-2 – бурение не начато..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: административно контрактная

территория АО «КазАзот» расположена в пределах Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областей Республики Казахстан, в географическом отношении расположена на северной части Северного Устюрта, в его границы входят части тектонических элементов: северо-восточная часть Мынсуалмасской ступени, Чурукская седловина, северная, восточная и южная части Самского, западная и северо-западная прибортовая зоны Косбулакского прогибов. Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г.Актау, расположенный юго-западнее на 450км, и железнодорожная станция Бейнеу на расстоянии 120 км на юго-запад. В непосредственной близости от рассматриваемой территории в районе железнодорожной станции Бейнеу. Ближайшим населённым пунктом в Актюбинской области является село Оймауыт, на растоянии 60 км. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается ликвидации месторождения Шагырлы-Шомышты. В проекте «Дополнение № 3 к проекту ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот» рассматривается ликвидация 9 скважин: З.Шом-2, Шик-7, Шик – 1, Шик – 8, Шик-2, Шик-3, Шик-9, З. Шик – 1, З. Шик – 2. Из них 6 скважины находятся на территории Актобинской области. (З.Шом-2, Шик-7, Шик – 1, Шик – 8, Шик-2, Шик-9): - на структуре Юго-Восточный Шикудук 1 скважина Шик-2 проектной глубиной 5050м; - на структуре Южный Шикудук 3 скважины Шик-1, Шик-8 фактическими глубинами 4500м, 750м соответственно, Шик-9 проектной глубиной 750 м; - на структуре Северный Шикудук 1 скважина Шик-7 фактической глубиной 4750; - на структуре Западный Шомышты 1 скважина З.Шом-2 фактической глубиной 4150м. Состояние скважин на момент составления проекта: З.Шом -2 - во временной консервации, Шик-7, Шик-8 - в освоении, Шик-1 – в ожидании освоения, Шик-2, Шик-9– бурение не начато. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При ликвидации скв. со спущенной эксплуат. колонной, в интервалы перфорации обсадной колоны должны быть установлены цемент.мосты по всей его мощности и на 20метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуатац. и тех.колонн. При ликвид.скв. с нарушенной колонной из-за аварии или корродирования эксплуатац.колонны вследствие длительных сроков эксплуатации проводятся исследования по опред. наличия и качества цемента за колонной, цементирование в интервалах его отсутствия и установка цемент.моста в колонне с перекрытием всей прокорродировавшей части колонны на 20м выше и ниже этого интервала, с послед.опрессовкой оставшейся части колонны. Ликвид.скв. со смятой эксплуатац.колонной производится путем установки цементных мостов в интервалах перфорации и смятия колонн на 20м ниже и на 100м выше этих интервалов перфорации и смятия колонн. Перед началом работ по консервации скважинное оборудование извлекается, за исключением скважинного оборудования, предназначенного для консервации скважин, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Ствол консервируемой скв. заполняется жидкостью, исключающей коррозионное воздействие на колонну и обеспечивающее сохранение коллекторских свойств продуктивного горизонта и необходимое противодавление на пласт. Верхняя часть скв.заполняется незамерзающей жидкостью. Необходимость установки цементного моста над интервалом перфорации устанавливается планом. Оборудование устья и ствола скважин, плотность рабочих жидкостей предупреждают открытые нефтегазопроявления. На устье консервированной скв.,штурвалы задвижек арматуры снимаются, крайние фланцы задвижек оборудуются заглушками, манометры снимаются и патрубки герметизируются. На устье скв.устанавливается металл. табличка, на которой рельефно обозначаются номер и географ.координаты скв., наим.месторождения, недропользователь, дата начала и завершения консервации..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало ликвидации: 2025 год. Срок ликвидации: 30 дней. Эксплуатация не предусматривается. Постутилизация – сроки постутилизации 2025 год...

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования

17,7 га.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Имеются только небольшие овраги и промоины временных водотоков. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления по Актюбинской области составляет : - питьевые нужды – 1,2 м3/год; - хозяйственно-бытовые нужды – 93м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов операций, для которых планируется использование водных ресурсов: питьевые и технические нужды ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 17713,07 км2. Географические координаты скважин: 46° 06' 16" N, 55° 58' 55" E, 46° 00' 38" N, 55° 52' 02" E, 46° 02' 44" N, 55° 52' 02" E, 46° 05' 15" N, 55° 54' 21" E.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Согласно письму (№25-525-261 от 14.05.2021г.) «Актюбинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира»: участок Косбулак находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Актюбинской области. По растительному миру Инспекция сведений не имеет»;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не предусматривается;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не предусматривается;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, электроды.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предусматривается.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) От источников загрязнения при ликвидации последствий деятельности недропользования в атмосферу будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10; пыль неорганическая (2908), железо, марганец, фтористые соединения и фториды, метан, бензол, диметилбензол, метилбензол, взвешенные частицы, пыль абразивная; Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен, свинец и его соединения; 2 класс опасности – марганец, азота диоксид, сероводород, фтористые соединения, фториды,

бензол, формальдегид, оксид олова; 3 класс опасности – железо, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, толуол, пыль 2908, взвешенные частицы; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы С12-19, амилен, этилбензол, бензин нефтяной. Количество загрязняющих веществ при ликвидации ориентировочно составит: в Актобинской области: Железо (II, III) оксиды - 4,08667E-07 т/г, марганец и его соединения - 3,33333E-08 т/г, Азота (IV) диоксид - 0,342920613 т/г, Азот (II) оксид - 0,05577018 т/г, Углерод - 0,021432533 т/г, Сера диоксид - 0,053584667 т/г, Углерод оксид - 0,278629333 т/г, Фтористые газообразные соединения - 2,73333E-08 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - 2,66667E-07 т/г, Диметилбензол - 0,0001069 т/г, Метилбензол - 7,85333E-06 т/г, Бенз/а/пирен - 5,90027E-07 т/г, Бутилацетат - 0,00000152 т/г, Формальдегид - 0,005358067 т/г, Пропан-2-он - 4,59333E-06 т/г, Уайт-спирит - 6,94667E-05 т /г, Алканы С12-19 - 0,1285938 т/г, Пыль неорганическая - 12,49538003 т/г, Взвешенные частицы - 0,000384 т/г, Пыль абразивная - 0,000249333 т/г. Всего: 13,38249421 т/г. Проанализировав полученные результаты можно сделать вывод величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей при ликвидации всего ориентировочно отходов: 216,8582 тонн, из них: Опасные отходы: • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 0,1159 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 0,00000293 тонн; • Отработанный раствор (промывочная жидкость) – один из видов отходов при ликвидации скважины., 216,0000 тонн; • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,0667 тонн; •Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,000000441 тонн; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 0,6756 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие Департамента экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из «Отчета производственного экологического мониторингу на территории месторождения «Шағырлы-Шөмішті» АО «КазАзот за I квартал 2022 года». Для оценки фактического состояния атмосферного воздуха произведен отбор проб на содержание следующих ингредиентов: азота диоксид, оксид углерода, азота оксид, углеводороды С1-С5, пыль абразивная, метан. Анализ показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно -допустимых концентраций (ПДК м. р.). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при ликвидации последствий деятельности недропользования допустимо принять как: Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км2 или на удалении до 100 м от линейного объекта); Низкое воздействие (среда сохраняет

способность к самовосстановлению); Воздействие многолетнее (от 3-х лет и более). Таким образом, интегральная оценка воздействия оценивается как воздействие низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • в целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы двигателей применение качественного сертифицированного дизельного топлива; • своевременное проведение планово-профилактического ремонта оборудования; • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру. • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение технической рекультивации. • пропаганда охраны животного мира; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; •

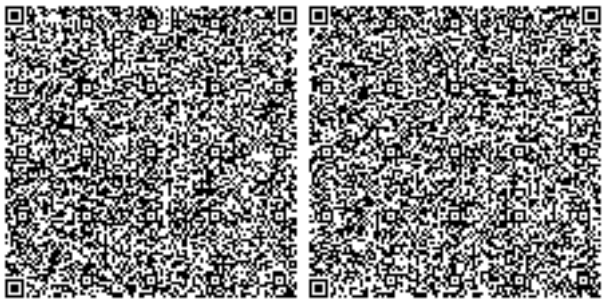
ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Ермаганбетов Н.Д.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.