

KZ57RYS00331473

22.12.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "5A OIL (5A OИЛ)", 010017, Республика Казахстан, г. Астана, район "Есиль", улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 2, 190940011143, КАСЕНОВ АКЖАН КАЙНУЛЛАЕВИЧ, 87016700103, 87085361825, kz.almaty88@mail.ru

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 №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно Контракта №1117 от 04.03.2003г.» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО "5A OIL (5A OИЛ)" является объектом 1 категории опасности. .

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) Существенные изменения отсутствуют. Оценка воздействия проводилась на проект «Дополнению к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е согласно контракта №1117 от 04.03.2003г». Заключение № KZ35V VX00100357 от 31.03.2022г;

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) Существенные изменения отсутствуют. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ57VWF00054907 от 10.12.2021г с выводом о необходимости проведения ОВОС.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория, включающая блоки А и Е согласно контракта №1117 от 04.03.2003 находится на территории Жылыойского и Макатского района Атырауской области. Однако структуры Кызылкала и Нур находятся на территории Жылыойского района Координаты угловых точек: Скважина Кызылкала-1 47°1'4,798" с.ш. 53°44'12,886" в.д Скважина Кызылкала -2 47° 1' 24,210228" с.ш. 53° 43' 52,389408" в.д Скважина НУР-1 46° 54' 45.1" с.ш. 53° 20' 35.1" в.д .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На этапе

оценки предусмотрено решение следующих основных задач: 1. уточнение строения выявленных участков; 2. установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием; 3. уточнение площади распространения залежей нефти и газа; 4. изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; 5. изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; 6. изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород. Для обеспечения планомерных геологоразведочных работ по изучению всей площади контрактной территории был составлен настоящий проект «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно Контракта №1117 от 04.03.2003г.». Настоящим дополнением №2 предусматривается следующий объем геологоразведочных работ: 1. Работы методом субатомной технологии – 150 кв.км 2. Переобработка и переинтерпретация данных сейсморазведочных работ 3Д в объеме 3394,5 кв.км 3. Бурение оценочной скважины Кызылкала -1 – 750м (независимая) 4. Бурение оценочной скважины Кызылкала-2 – 750м (зависимая) 5. Восстановление скважины НУР-1 путем зарезки бокового ствола (с глубины 5200 до 7250м).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «5А OIL (5А ОИЛ)» «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно Контракта №1117 от 04.03.2003г.». Кызылкала 1 ИЗ N 0001 Паровой котел ВЕГА; ИЗ N 0002. Силовая установка с дизельным приводом САТ С18; ИЗ N 0003. Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 200; ИЗ N 0004. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641; ИЗ N 0005. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 ;ИЗ N 0006. Приводной двигатель бурового насоса САТ 3512; ИЗ N 0007. Приводной двигатель бурового насоса САТ 3512; ИЗ N 0008. Осветительная мачта CPLT M12; ИЗ N 0009. Резервуар для дизельного топлива ;ИЗ N 0010. Силовой привод БУ при бурении; ИЗ N 0020, Приводной двигатель бурового насоса САТ 3412; ИЗ N 0021, Силовая установка с дизельным приводом САТ С 15; ИЗ N 0022, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200; ИЗ N 0023, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100; ИЗ N 0024, Дизельный генератор ДЭС-30; ИЗ N 6001. Линия дизтоплива; ИЗ N 6002 Перемещение грунта бульдозерами; ИЗ N 6003 Засыпка грунта бульдозерами; ИЗ N 6004. Уплотнение грунта катками и трамбовками; ИЗ N 6005. Пыление при передвижении автотранспорта; ИЗ N 6006. Пылящая поверхность бурильные работы; ИЗ N 6007. Узел пересыпки грунта Кызылкала 2 ИЗ N 0016 Паровой котел ВЕГА; ИЗ N 0017. Силовая установка с дизельным приводом САТ С18; ИЗ N 0018. Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 200; ИЗ N 0019. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641; ИЗ N 0020. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641; ИЗ N 0021. Приводной двигатель бурового насоса САТ 3512; ИЗ N 0022. Приводной двигатель бурового насоса САТ 3512; ИЗ N 0023. Осветительная мачта CPLT M12; ИЗ N 0024. Резервуар для дизельного топлива; ИЗ N 0025. Силовой привод БУ при бурении ; ИЗ N 0026, Приводной двигатель бурового насоса САТ 3412; ИЗ N 0027, Силовая установка с дизельным приводом САТ С 15; ИЗ N 0028, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200; ИЗ N 0029, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100; ИЗ N 0030, Дизельный генератор ДЭС-30; ИЗ N 6008. Линия дизтоплива; ИЗ N 6009 Перемещение грунта бульдозерами; ИЗ N 6010 Засыпка грунта бульдозерами; ИЗ N 6011. Уплотнение грунта катками и трамбовками; Источник выделения N 6011 01; ИЗ N 6012. Пыление при передвижении автотранспорта; ИЗ N 6013. Пылящая поверхность бурильные работы; ИЗ N 6014. Узел пересыпки грунта Нур 1; ИЗ N 0031 Паровой котел INDUSTRIAL COMBUSTION MODEL KL-84; ИЗ N 0032. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO PENTA 1343; ИЗ N 0033. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO PENTA 1641; ИЗ N 0034. Силовая установка с дизельным приводом САТ 3412; ИЗ N 0035. Сварочный агрегат; ИЗ N 0036. Буровой насос с дизельным приводом САТ 3512; ИЗ N 0037. Буровой насос с дизельным приводом САТ 3512; ИЗ N 0038. Осветительная мачта CPLT M12; ИЗ N 0039. Резервуар для дизельного топлива; ИЗ N 0040, Силовая установка с дизельным приводом САТ С18; ИЗ N 0041, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200; ИЗ N 0042, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100; ИЗ N 0043, Дизельный генератор ДЭС-30; ИЗ N 0044, Электрогенератор с дизельным приводом; ИЗ N 6015. Линия дизтоплива; ИЗ N 6016 Перемещение грунта бульдозерами; ИЗ N 6017 Засыпка грунта бульдозерами; ИЗ N 6018. Уплотнение грунта катками и трамбовками; ИЗ N 6019. Пыление при передвижении автотранспорта; ИЗ N 6020. Пылящая поверхность бурильные работы; ИЗ N 6021. Узел пересыпки грунта. Организованные источники – 53; Неорганизованные источники – 21..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В данном проекте запланированные Работы методом субатомной технологии и по переобработке и переинтерпретации данных 3Д

закладываются на 2023 гг. Бурение скважин Кызылкала-1, Кызылкала-2 и Восстановление скважины путем резки бокового ствола НУР-1 запланированы на 2024 год. Ориентировочный срок строительства скважин 111,4 суток из них: подготовительные работы 2 суток, СМР- 5 суток, бурение и крепление – 13,4 суток, испытание на 1 объект 90 суток) Продолжительность работ является ориентировочной, более точные сроки работ будут определены на этапе технических проектов на строительство скважин.

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 В орографическом отношении район работ характеризуется относительно ровной местностью с перепадами высот, не превышающими 50 м на 1 км. Коэффициент рельефа местности равен 1. Координаты угловых точек: Скважина Кызылкала-1 47°1'4,798" с.ш. 53°44'12,886" в.д Скважина Кызылкала-2 47° 1' 24,210228" с. ш. 53° 43' 52,389408" в.д Скважина НУР-1 46° 54' 45.1" с.ш. 53° 20' 35.1" в.д. Разведка и Добыча углеводородного сырья на территориях Блока А: XXIV-16 (частично), 17 (частично), 18 (частично), XXV-16 (частично), 17 (частично), 18 (частично), и Блока Е: XXV-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично), XXVI-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично), XXVII-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично) в Атырауской области на основании решения Компетентного органа (протокол МЭ РК №16/4 от 14.06.2021г.)Площадь геологического отвода составляет 10039,88 кв.км за вычетом площади месторождений и контрактных территорий других недропользователей, глубина геологического отвода – до фундамента; Срок действия контракта до 29 апреля 2023года, контракт планируется продлевать.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой филиал Атырау су арнасы с г.Кульсары . Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой филиал Атырау су арнасы с г. Кульсары. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» № 209 от 16 марта 2015 г. . Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит ориентировочно 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагончики с душем, умывальником). Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 209 от 16 марта 2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Специальное водопользование на период проведения работ структуры Кызылкала и Нур не предусмотрено;

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}}=0,025*111,4*30=83,55$ м³ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*111,4*30=401,04$ м³ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот и смр}}=1,33\text{м}^3 \square 7 \text{сут} =9,31$ м³/сут; $V_{\text{бур, креп и исп}}=4,123\text{м}^3 \square 104,4 \text{сут} =430,4412$ м³/сут; $V_{\text{техн.}}=9,31$ м³/сут + 430,4412 м³/сут =439,7512 м³/сут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет

использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на право недропользования №366 от 16.09.1999г, добыча углеводородного сырья Скважина Кызылкала-1 47°1'4,798" с.ш. 53°44'12,886" в.д Скважина Кызылкала-2 47° 1' 24,210228" с.ш. 53° 43' 52,389408" в.д Скважина НУР-1 46° 54' 45.1" с.ш. 53° 20' 35.1" в.д Географические координаты контрактной территории: 47° 40' 00" с.ш.52° 38' 00" в.д 47° 40' 00" с.ш 53° 47' 00" в.д 46° 40' 00" с.ш 53° 47' 00" в.д 46° 40' 00" с.ш 53° 12' 34,8" в.д 46° 59' 03,86" с.ш 52° 38' 00" в.д 47° 11' 01,96" с.ш 52° 38' 00" в.д 47° 11' 01,02" с.ш 52° 38' 00" в.д 47° 40' 00" с.ш 52° 45' 10,71" в.д 47° 14' 44,48" с.ш 52° 45' 03, в.д 47° 14' 45" с.ш 52° 44' 15" в.д 47° 15' 30" с.ш 52° 44' 30" в.д 47° 15' 42" с.ш 52° 44' 12" в.д 47° 14' 45" с.ш 52° 43' 30" в.д 47° 14' 39,33" с.ш 52° 38' 00" в.д;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

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

объемов пользования животным миром предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

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

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) 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) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 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) На 2024г - 90.907438782 г/с, 49.473581606 т/год В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется. .

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 В рамках проекта сбросы не планируются..

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 Буровой шлам - 63,5993 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 120,6868 тонн/год, Буровые сточные воды - 11,4444 тонн/год, ТБО - 0,6868 тонн/год, Промасленная ветошь - 0,1524 тонн/год, Металлолом - 0,7584 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0015 тонн/год, В рамках Проекта разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно контракта №1117 от 04.03.2003г. превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

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) При разведочных работах последствий недропользования по углеводородам на контрактной территории включающей блоки А и Е, согласно контракта №1117 от 04.03.2003г, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан № 168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. .

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 Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей

зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Азербайев С.

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



