

KZ76RYS00401650

13.06.2023 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 "Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)", 030008, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, район Астана, улица Г.Жубановой, дом № 48, Квартира 85, 220640001123, МАХМУДОВ МАКСАТ РАСБЕРГЕНОВИЧ, +7 701 777 47 19, maxat\_makhmudov@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 разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актюбинской области». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.1 Разведка и добыча углеводородов. .

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) Объект подаётся впервые, ранее оценка воздействия не проводилась;

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) Объект подаётся впервые, ранее оценка воздействия не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «Kenzhaly Petroleum» проводит разведку углеводородного сырья на контрактной территории Кержалы, согласно Контракту №5173-УВС от 16 февраля 2023 года. Площадь контрактной территории участка Кержалы составляет 1299,83 кв.км. Участок Кержалы находится в восточной части Прикаспийской впадины высокие перспективы, которой доказаны открытием месторождений нефти и газа в надсолевых и подсолевых отложениях. Сейсмическими работами 2Д на участке выявлены надсолевые локальные структуры. Бурением данный участок изучен очень слабо. Недалеко от исследуемой территории открыты месторождения нефти в надсолевом комплексе. По результатам проведения детализированных работ 1991-1992 гг. на структурах Кенжалы, Шиели и проведения комплексной интерпретации сейсмических данных и ГИС с использованием разрезов углубленной обработки ПАК, TRABS, были изучены геологическое строение соляных куполов Кенжалы и

Шиели. А также получено строение надсолевого комплекса отложений триасового и верхнепермского горизонтов. С целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выявленных ловушек, выяснения нефтегазоносности в отложениях верхней юры, триаса и верхней перми на выявленных структурах по результатам переинтерпретации сейсморазведочных исследований 2Д настоящим «Проектом...» предусматривается проведение субатомной технологии прямого обнаружения залежей УВ, бурение и испытание 2 независимых разведочных скважин на структурах Кенжалы и Шиели. Основные поисковые объекты – отложения средней юры, триаса и верхней перми. Для достижения поставленной цели планируется: □ Проведение предварительно исследования с применением субатомной технологии на площади 300 кв. км; (аэрокосмическая съемка площади работ); □ Бурение, испытание и исследование разведочных независимых скважин: К-1 глубиной 800 м проектный горизонт Р2 и Ш-1 глубиной 1200 м., проектный горизонт – Р2; □ Оперативный подсчет и утверждение запасов УВС. Для поисков залежей нефти в юрских, триасовых и верхнепермских отложениях на структурах Кенжалы и Шиели будет пробурено две независимые разведочные скважины. Независимая скважина Кенжалы К-1 проектируется на сейсмическом профиле 9007223 на расстоянии 1,75 км на юго-запад от пересечения с профилем 9007228 с проектной глубиной 800 м с проектным горизонтом верхнепермские отложения, с целью подтверждения ловушки и выяснения перспектив нефтегазоносности среднеюрских, триасовых и верхнепермских отложений на структуре Кенжалы, приуроченной к крутому уступу соляного штока Жарлыоба II. Координаты скважины: Северная широта – 49°0', Восточная долгота – 56°14' Независимая скважина Шиели Ш-1 проектируется на сейсмическом профиле 9007225 на расстоянии 0,95 км на северо-восток от пересечения с профилем 9007231 с проектной глубиной 1200 м с проектным горизонтом верхнепермские отложения, с целью подтверждения ловушки и выяснения перспектив нефтегазоносности среднеюрских, триасовых и верхнепермских отложений на крутом уступе юго-западного крыла соляного купола Шиели. Координаты скважины: Северная широта – 49°05'10", Восточная долгота – 56°21' Выбор места бурения скважин обоснован геологическими перспективами в результате изучения ранее проведенных геолого-геофизических, сейсмических исследований. Проектные местозаложения скважин будут корректироваться по результатам субатомной технологии..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выявленных ловушек, выяснения нефтегазоносности в отложениях средней юры, триаса и верхней перми на выявленных структурах по результатам переинтерпретации сейсморазведочных исследований 2Д, настоящим «Проектом разведочных работ» предусматривается проведение Субатомной технологии прямого обнаружения залежей УВ, бурение и испытание 2 независимых разведочных скважин на структурах Кенжалы и Шиели. Основные поисковые объекты – отложения средней юры, триаса и верхней перми. Для достижения поставленной цели планируется проведение следующего объема геологоразведочных работ: □ Субатомная технология на площади 300 кв. км; □ Бурение, испытание и исследование разведочных независимых скважин: К-1 глубиной 800 м проектный горизонт Р2 и Ш-1 глубиной 1200 м., проектный горизонт – Р2; Субатомная технология «DDT» – технология дистанционной регистрации прямых признаков вещества. Технология прямого обнаружения месторождений полезных ископаемых основана на том, что все физические объекты, подобно электромагнитному полю, имеют собственные субатомные поля, возникающие при взаимодействии легких элементарных субатомных частиц. Субатомные частицы имеют большую длину свободного пробега в веществе и практически не экранируются природными средами. Поэтому, интенсивность субатомного поля геологического объекта внутри Земли мало отличается от интенсивности субатомного поля этого объекта за пределами Земли и в космосе. В процессе специальной обработки – визуализации, это невидимое субатомное изображение фильтруется специальным субатомным фильтром, изготовленным для искомого вещества с его спектральными характеристиками, и переводится в оптический диапазон, т.е. становится видимым. Дальнейшая компьютерная обработка позволяет идентифицировать искомые геологические объекты, выделить их контуры и выполнить координатную привязку. Преимуществами субатомной технологии являются: – высокая точность обнаружения залежей (подтверждаемость бурением 85-90%); – практически полное исключение бурения «сухих» скважин; – экологическая безвредность (полевые работы выполняются с использованием вертолета); – низкая себестоимость исследования. Прогнозируемые дебиты УВ, плотность нефти и газосодержание нефти по стратиграфическим комплексам, вскрываемым проектными скважинами на участке Кенжалы. За аналог приняты месторождения Шубаркудук и Сайгак, продуктивность которого связано с триасовыми (дебит нефти – 30 м<sup>3</sup>/сут, плотность нефти – 849 кг/м<sup>3</sup>, дебит газа – 900 м<sup>3</sup>/сут, газосодержание – 30 м<sup>3</sup>/т) и

верхнепермскими отложениями (дебит нефти – 10,0 м<sup>3</sup>/сут, плотность нефти – 910 кг/м<sup>3</sup>, дебит газа – 400м<sup>3</sup>/сут, газосодержание – 40 м<sup>3</sup>/т)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по бурению и испытанию скважин: Кенжалы К-1 с проектной глубиной 800 м и Шиели Ш-1 с проектной глубиной 1200 м. В процессе работ будет использоваться одна буровая установка. Выделено 21 стационарных источников/1 скважину в процессе бурения и испытания скважин К-1 и Ш-1, из них 10 организованных и 11 неорганизованных источников. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются:

- Силовой привод, (243 кВт) (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива;
- ДВС цементирующего агрегата (178 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива;
- Дизель генератор (125 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива;
- Дизель генератор Полевого лагеря (400 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива;
- ДВС БУ (346 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива;
- Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива;
- ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива;
- Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль;
- Емкости для дизтоплива (50 м<sup>3</sup>) – пары углеводородов;
- Емкость для моторного масла (5 м<sup>3</sup>) - пары углеводородов;
- Насосы – пары УВ;
- Емкости нефти - пары УВ;
- Емкости бурового раствора - пары углеводородов;
- Емкости бурового шлама - пары углеводородов;
- Дегазатор/сепаратор - пары углеводородов;
- Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль;
- Цементируочный блок - пыль цемента;
- Ремонтно-механический цех – пыль;
- Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируются в течение 2024-2026 годов. .

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. Участок Кержалы расположен в восточной части Прикаспийской впадины. Сейсмическими работами на участке выявлены надсолевые локальные структуры. Бурением данный участок изучен очень слабо. Недалеко от исследуемой территории открыты месторождения нефти в надсолевом комплексе. Площадь контрактной территории участка Кержалы составляет 1299,83 кв. км. Геологический отвод в Приложении № 1. Угловые точки: 1) с.ш. 49° 10' 00" в.д. 56° 00' 00"; 2) с.ш. 49° 10' 00" в.д. 56° 28' 00"; 3) с.ш. 49° 09' 00" в.д. 56° 28' 00"; 4) с.ш. 49° 09' 00" в.д. 56° 27' 00"; 5) с.ш. 49° 07' 00" в.д. 56° 27' 00"; 6) с.ш. 49° 07' 00" в.д. 56° 22' 00"; 7) с.ш. 49° 06' 00" в.д. 56° 22' 00"; 8) с.ш. 49° 06' 00" в.д. 56° 24' 00"; 9) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 56° 24' 00"; 10) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 56° 27' 00"; 11) с.ш. 49° 04' 00" в.д. 56° 27' 00"; 12) с.ш. 49° 04' 00" в.д. 56° 30' 00"; 13) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 56° 30' 00"; 14) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 56° 00' 00"; По климатическим условиям и качеству почв земли рассматриваемой территории, согласно ГОСТ 17.5.1.03-86 (Охрана природы. Земли.), относятся к категории малопригодных. В хозяйственном отношении рассматриваемая территория имеет сугубо животноводческое значение. Для этих пастбищ характерна незначительная кормовая продуктивность. Для временного пользования, на период строительства скважин, для каждой скважины отводятся земли площадью 1,7 га под скважину, согласно «Норм отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74». Общая площадь земель необходимых для проектируемого производства составляет: 2 скв. \* 1,7 га/скв=3,4 га. Снятие плодородного слоя почвы с глубины 0,2 метра производится с площади непосредственно под буровой установкой 80м x 80 м. Площадка для склада ГСМ устраивается в наиболее низкой отметке рельефа, очищается от сухой травы и обваловывается вокруг высотой не менее 0,5 м и покрывается изоляционной пленкой во избежание растекания жидкости в случае аварии. Расстояние от площадки ГСМ до жилых вагончиков, стоянок автотракторной техники, производственных помещений, передвижных электростанций и т. д. не менее 50 м. Участок местности для строительства полевого лагеря, для жилья персонала будет сухим, удаленным от источников загрязнения Место строительства выбирается с учетом направления господствующих ветров с наветренной стороны (по розе ветров это восточная сторона промплощадки), за пределами СЗЗ – 1000 м. ;

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 Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за пределами водоохранных зон, ближайшая проектируемая скважина К-1 находится на расстоянии более 0,72 км от реки Кенжалы;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 720 м<sup>3</sup>, технической – 5145 м<sup>3</sup> (Скважина К-1 глубиной 800 м); хоз-питьевой 1035 м<sup>3</sup>, технической – 7375 м<sup>3</sup> (Скважина Ш-1 глубиной 1200 м); Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участок недр Кержалы предоставлен ТОО «Kenzhaly Petroleum» сроком на 6 лет для проведения разведки углеводородного сырья. Границы участка недр показаны в геологическом отводе. Геологический отвод прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности (Приложение 1). Угловые точки: Ориентировочные географические координаты проектируемых разведочных скважин: - Кержалы К-1 Северная широта – 49°0', Восточная долгота – 56°14'; - Шиели Ш-1 Северная широта – 49°05'10", Восточная долгота – 56°21'. ;

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 Растительный покров области разнообразен как во флористическом, так и в геоботаническом отношении и в основном слагается ксерофильными, континентальными типами с включением бореальных типов по поймам рек и в местах выклинивания пресных грунтовых вод. Вырубка растительности в процессе работ не предусматривается. По основным жизненным нормам растения региона разделяются на 6 типов, из которых преобладают: - однолетники (40%); - травянистые многолетники (43%). Менее значительны доли: - полукустарничков (8%); - кустарников (7%); - полукустарников (2%). Искусственно выращенных зеленых насаждений в районе намечаемой деятельности не имеется. ;

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

объемов пользования животным миром 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 Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;

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) Рассчитанные объемы выбросов являются максимально возможными, на период

проектируемых работ, так как рассчитаны на максимальную загрузку оборудования. В радиусе рассеивания 3В (менее 800 м) селитебных зон не имеется. Ближайший населенный пункт п. Шубаркудук на расстоянии 8500 метров северо-восточнее проектируемой скважины Ш-1. Проектируемые геологоразведочные работы, не относятся к Видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, согласно Приложение 1к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей № 24214 от 2 сентября 2021 года Предварительный объем образуемых выбросов 122,360442216 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0052795 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0009342 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 19,184484 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 3,1174724 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,9416090289 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 10,01375 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,0003607 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 25,43651 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000216 тонн; 0410-Метан (727\*) - 2,46002371 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - 7,81 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) - 2,89 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,03775 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,018325 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,0237 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,0000276982 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,2003680578 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) - 0,00036115 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 7,0074879711 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0032818 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,001728 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 43,20606 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) - 0,000713 тонн. Список 3В и их класс опасности в Приложении №1..

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 Сбросы не предусматриваются..

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 Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 259,837 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 298,287 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,308 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 15,0 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,0 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 11,540 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 17,924 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 5,057 тонн, Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. Список отходов в Приложении №1..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии: получение экологического разрешения на воздействие. .

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) В административном отношении месторождение Кержалы расположено в Темирском районе Актюбинской области. Районный центр п. Шубаркудук расположен на северо-восток от месторождения на расстоянии 8,5 км, областной центр г. Актобе расположен севернее на расстоянии 210 км . Месторождение расположено в районе с резко континентальным климатом. Для района работ характерны

значительные суточные и сезонные колебания температур, а также ветра, от умеренных до сильных в течение большей части года. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до  $-400\text{C}$ ) и жарким летом (до  $+400\text{C}$ ). Количество осадкой крайне мало. Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы – до 1,5-2,0 метра. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками Кенжалы и Шиели. По долинам реки Уил и ее притоков располагается целый ряд озер и стариц, а также наблюдаются многочисленные выходы источников с пресной водой. Абсолютные отметки в районе месторождения колеблются от +156 до + 320м..

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 Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, окажет рост занятости среди местного населения..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу. Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационально использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов..

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 достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Махмудов М.Р.

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



