

KZ77RYS01227587

26.06.2025 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 "Jasyl Energy", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН БАЙҚОҢЫР, улица Амангелді Иманов, здание № 19, 220340025060, РЗИЕВА ЗАРЯ АСКАРОВНА, +7773990122, buh@tradexhouse.com

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 разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно контракта №1117 от 04.03.2003г.» Классификация: Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2. Недропользование: п.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) Ранее на намечаемую деятельность оценка воздействия на окружающую среду 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) Ранее на намечаемую деятельность скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводилась. .

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. Намечаемая деятельность планируется проводится только на территории Жылыойского района..

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 геологического строения перспективного участка; 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. 7. подсчет предварительных ресурсов УВ. С целью проведения планомерных геологоразведочных работ по изучению всей площади контрактной территории составлен настоящий проект «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно Контракта №1117 от 04.03.2003г.» Бурение и испытание оценочной скважины КЗЛК-1 с проектной глубиной 1500м. (± 250 м); Бурение и испытание оценочной скважины КЗЛК-2 с проектной глубиной 1500м. (± 250 м); Бурение и испытание оценочной скважины АСЗ-1 с проектной глубиной 1600м. (± 250 м); Восстановление скважины НУР-1 путем зарезки бокового ствола с проектной глубиной 7250м* (± 250 м). (* проектная глубина скважины (зарезка бокового ствола с глубины 5300м); Мощность объекта отсутствует т.к. объект находится на стадии разведки. Площадь геологического отвода составляет 10039,88 кв.км за вычетом площади месторождений и контрактных территорий других недропользователей, глубина геологического отвода – до фундамента.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемой деятельностью является реализация проектных решений согласно базовому проектному документу «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно Контракта №1117 от 04.03.2003г.». Конструкция скважин: Скважина №КЗЛК-1 Диаметр долота: Направление (0-30) 444,5мм; Кондуктор (30-300) 311,1мм; Эксплуатационная колонна (300-1500) 215,9 мм.; Скважина №КЗЛК-2 Диаметр долота: Направление (0-30) 444,5мм; Кондуктор (30-300) 311,1мм; Эксплуатационная колонна (300-1500) 215,9 мм.; Скважина №АСЗ-1 Диаметр долота: Направление (0-30) 444,5мм; Кондуктор (30-400) 311,1мм; Эксплуатационная колонна (400-1600) 215,9 мм.; Скважина НУР-1 (конструкция бокового ствола) 1-я расширяемая колонна (хвостовик) 214,8 (5300-5700) Эксплуатационный хвостовик №1 177,8мм (5250-5950) 2-я расширяемая колонна (хвостовик) 148,1мм (5900-6500) Эксплуатационный хвостовик №2 114,3мм (5850-7250). *-глубина спуска эксплуатационной колонны зависит от залегания продуктивного пласта согласно «Правилам обеспечения промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» допускается ± 250 м. * глубины спуска обсадных колонн могут корректироваться по результатам ГИС..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Все работы в рамках намечаемой деятельности запланированы на 2025 и 2026гг. Продолжительности работ для 1 скважины (КЗЛК-1, КЗЛК - 2, АСЗ-1) составляет: строительно-монтажные работы 7 суток, подготовительные работы к бурению 7 суток, бурение и крепление 21 суток, Испытание (освоение) 230 суток. Для скважины НУР-1 составляет: строительно-монтажные работы 7 суток, подготовительные работы к бурению 7 суток, бурение и крепление 242,02 суток Продолжительность ликвидации последствий разведки, сут. 13 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 попуттилизацию 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 КЗЛК-1 47°0'8,3268" с.ш. 53°1'51,4884" в.д Скважина КЗЛК-2 47° 1' 13,8252" с.ш. 53° 1' 23,3832" в.д Скважина АСЗ-1 46° 45'2,2176" с.ш. 53° 23' 35,7036" 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 22 августа 2026 года, 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-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». № 26 от 20 февраля 2023г. . 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) Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 111,4 \cdot 30 = 83,55$ м³ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 111,4 \cdot 30 = 401,04$ м³ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот и смр}} = 1,33 \text{ м}^3 \cdot 7 \text{ сут} = 9,31 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{бур, креп и исп}} = 4,123 \text{ м}^3 \cdot 104,4 \text{ сут} = 430,4412 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{техн.}} = 9,31 \text{ м}^3/\text{сут} + 430,4412 \text{ м}^3/\text{сут} = 439,7512 \text{ м}^3/\text{сут}$. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации последствий разведки. $V_{\text{хоз-быт}} = 45 \text{ сут} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 7,875 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 18,66 \cdot 1750 \cdot 1,5/1000 = 48,98 \text{ м}^3$; увлажнение грунта = 61,2 м³. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 111,18 м³/цикл. Водоотведение – 7,875 м³/цикл.;

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 со сроком до 22 августа 2026 года 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 вырубки 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) При строительстве (бурение смр подгот раб) одной скважины.: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп 0,000401576г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02536503552т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год. При строительстве (бурение смр подгот раб) 2х скважин: 89,8089976 г/с; 243,5724866 т/год. При строительстве (бурение смр подгот раб) 3х скважин: 134,7134964 г/с; 365,3587299 т/год. При строительстве (бурение смр подгот раб) 4х скважин: 179,6179952 г/с; 487,1449732т/год. При испытании 1 (одного) объекта 1 (одной) скважины: Азота диоксид 2 кл. оп. 3,469199999 г/с 18,778088 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,563745001 г/с 3,0514393 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,145 г/с 1,14848 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916 г/с 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 12,148 г/с 18,28364 т/год; Метан 0,25875 г/с 0,083835 т/год; смесь УВ C1-C5 0,007332 г/с 0,1065996288 т/год; смесь УВ C6-C10 0,004888 г/с 0,0710664192 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 8,295396312 т/год; ВСЕГО : 17,895418 г/с 52,9808399 т/год. При испытании 4(четырех) объектов 1(одной) скважины. . ВСЕГО : 71,5816739 г/с 211,92336 т/год. При испытании 4(четырех) скважин в общем: 286,3266956 г/с 847,69344 т/год. При ликвидации последствия разведки: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп.2,641621113 г/с0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп.0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп.0,174944441 г/с0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп.0,407944447 г/с0,08627 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000346 г/с0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп.2,138888888 г/с0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000139 г/с0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп.0,01125 г/с0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп.0,000004123 г/с9,52Е-07 т/год; Формальдегид 2 кл.оп.0,041616669 г/с0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19; 4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; ВСЕГО :7,1580301 г/с 2,0770972 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: наименовани

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 строительстве (бурение смр подгот раб) 1 (одной) скважины - Буровой шлам – 337,179056 т/г.; ОБР –386,243676 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,035615 т/г. Всего –725,370647 т/г. При строительстве (бурение смр подгот раб) 4 скважины - Буровой шлам – 1348,71622 т/г.; ОБР –1544,9747 т/г.; Промасленная ветошь – 0,6096 т/г.; Металлолом – 3,0336 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,006 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 4,14246 т/г. Всего –2901,48259 т/г. При испытании 1 (одной) скважины Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 10,65 т/г. Всего- 16,11 т/г. При испытании 4 скважины Люминесцентные лампы -0,00012 т/г.; Промасленная ветошь - 0,508 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 42,6 т/г. Всего- 43,10812 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки: Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г. 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 проведении работ 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 Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. 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):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Рзиева Заря

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



