

KZ16RYS01590398

16.02.2026 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 "TUMAR i-Energy", 120015, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Аскар Токмагамбетов, дом № 23, Квартира 9, 190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 87756665551, zhanti76@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 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жайык в Атырауской области согласно контракту № 5127-УВС от 08.11.2022 г.» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «TUMAR i-Energy» 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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилось. ;

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 скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводилось. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок недр предоставлен ТОО «TUMAR PETROL» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№240313 от 22.07.2022 г.) по результатам проведенного аукциона. Участок Жайык в административно-территориальном отношении расположен на территории Махамбетского района Атырауской области. Ближайшим населённым пунктом является село Тандай, расположенное в 5 км. Площадь геологического отвода участка Жайык, за вычетом исключаемого месторождения подземных вод Жаскайрат составляет 1244,88 (одна тысяча двести сорок четыре целых восемьдесят восемь сотых) кв. км., глубина отвода - до поверхности кристаллического фундамента. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основной задачей составления настоящего "Дополнения к Проекту разведочных работ..." является изучение глубинного геологического строения осадочного чехла и выяснение перспектив нефтегазоносности

надсолевых отложений, а также оценить потенциал подсолевых структур на оставшийся период разведки до 08.11.2028 года.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Таким образом, в рамках Дополнения к проекту разведочных работ для выполнения отмеченных выше геологических задач с целью поиска перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса в целом, проектируется ниже следующий объем геологоразведочных работ. - бурение и испытание независимой скважины №1 глубиной 3500 (± 250) м; - бурение и испытание зависимой скважины №2 глубиной 3500 (± 250) м; Настоящим проектом предусматривается изучение глубинного геологического строения осадочного чехла и выяснение перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений на рассматриваемом участке путем бурения, а также оценить потенциал подсолевых структур по результатам полевой сейсморазведки. При получении притоков нефти и газа планируется проведение необходимых исследований ФЭС коллекторов для дальнейшей оценки ресурсного потенциала участка.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин №1, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 3 - бурение и крепление – 70,6 испытание, всего 450 (5 объекта= 5*90сут) итого на 1 скважину: 533,6 суток. Продолжительность цикла строительства скважин №2, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 3 - бурение и крепление – 70,6 испытание, всего 450 (5 объекта= 5*90сут) итого на 1 скважину: 533,6 суток. Бурение независимой скважины №1 глубиной -3500м планируется в 2026 году. Испытание планируется в 2026-2027гг. - Бурение независимой скважины №2 глубиной -3500м планируется в 2026-2027 гг. Испытание планируется в 2027-2028 гг. Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2027-2028 гг. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий разведки может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству и обустройству скважин. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

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 ТОО «TUMAR I- ENERGY» в соответствии с контрактом №5127-УВС от 8 ноября 2022 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Жайык в Атырауской области с периодом разведки – 6 лет, до 8 ноября 2028 года.;

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 для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, которое располагается на расстоянии около 170 км. от территории намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование - общее. Работающий персонал будет обеспечен водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, 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 водопотребления и водоотведения при бурении и крепление скв.№1. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 * 83,6 * 30 = 62,7 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на хозяйственные нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 83,6 * 30 = 300,96 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот и смр}} = 1,33 \text{ м}^3 \square 13 \text{ шт} = 17,29 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{бур и креп}} = 4,123 \text{ м}^3 \square 70,6 \text{ сут} = 291,08 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{техн.}} = 17,29 \text{ м}^3/\text{сут} + 219,08 \text{ м}^3/\text{сут} = 308,37 \text{ м}^3/\text{сут}$. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе

строительства скв.№1 – Водопотребление – 1470,41 м³/цикл. Водоотведение – 1407,71 м³/цикл. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе строительства скв.№2 – Водопотребление – 1470,41 м³/цикл. Водоотведение – 1407,71 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при испытании скв.№1. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 450 \cdot 30 = 337,5$ м³; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 450 \cdot 30 = 1620$ м³; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 1,33 \cdot 450 = 598,5$ м³; $V_{\text{технич}} = 598,5$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скв.№1 – Водопотребление – 6853,5 м³/цикл. Водоотведение – 6516 м³/цикл. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скв.№2 – Водопотребление – 6853,5 м³/цикл. Водоотведение – 6516 м³/цикл. Расчет водопотребления и водоотведения при вахтовом городке. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 175 \cdot 30 = 131,25$ м³; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 175 \cdot 30 = 630$ м³. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 175 = 721,525$ м³. $V_{\text{технич}} = 721,525$ м³. Ориентировочно водопотребление и водоотведение при вахтовом городке – Водопотребление – 2009,114 м³/цикл. Водоотведение – 1877,864 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации последствий разведки. $V_{\text{хоз-быт}} = 77 \text{ сут} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 13,475$ м³; $V_{\text{технич}} = 18,66 \cdot 3500 \cdot 1,5/1000 = 97,965$ м³; увлажнение грунта = 61,2 м³.

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. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. 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) ТОО «TUMAR I- ENERGY» в соответствии с контрактом №5127-УВС от 8 ноября 2022 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Жайык в Атырауской области с периодом разведки – 6 лет, до 8 ноября 2028 года. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1. Координаты угловых точек: 47°29'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°34'00" в.д, 47° 42' 00" с.ш. 51° 34' 00" в.д, 47° 42' 00" с.ш. 51° 35' 00" в.д, 47° 34' 00" с.ш. 51° 35' 00" в.д, 47° 34' 00" с.ш. 51° 36' 00" в.д, 47° 33' 00" с.ш. 51° 36' 00" в.д, 47° 33' 00" с.ш. 51° 38' 00" в.д, 47° 31' 00" с.ш. 51° 38' 00" в.д, 47° 31' 00" с.ш. 51° 40' 00" в.д, 47° 29' 00" с.ш. 51° 40' 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 плодородный слой и 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 (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,001748 г/с;0,002643 т/год;Марганец и его соединения 2 кл.оп.0,0001844 г/с;0,000258 т/год;Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 9,059599667 г/с;16,4442224 т/год;Азот (II) оксид 3 кл.оп. 1,472185033 г/с;2,67218614 т/год; Углерод 3 кл.оп.0,556033334 г/с;1,0268464 т/год;Сера диоксид 3 кл.оп.1,635366223 г/с;3,378966 т/год; Сероводород 2 кл.оп.0,00000121968 г/с;0,000002674 т/год;Углерод оксид 4 кл.оп.7,425095332 г/с;14,4372332 т/год;Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп.0,0000833 г/с;0,000075 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 2 кл.оп.0,000367 г/с;0,00033 т/год;Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)0,007902 г/с;0,05839029504 т/год;Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)0,005268 г/с;0,03892686336 т/год;Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп.0,000014301 г/с; 0,00002694 т/год;Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп.0,139111111 г/с;0,2479966 т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C/; Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл.оп.3,35479549132 г/с;6,058630726 т/год;Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.оп.7,4679556 г/с;2,857901 т/год; При строительстве (бурение смр подгот раб) скв.№1: 31,12571001 г/с; 47,22463524 т/год. При строительстве (бурение смр подгот раб) скв.№2.: 31,12571001 г/с; 47,22463524т/год. При испытании 1 (одного) объекта 1 (одной) скважины: Азота (IV) диоксид 2 кл.оп.4,321750666 г/с;14,378113152 т/год;Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,702284484 г/с;2,336443387 т/год;Углерод 3 кл.оп.0,325875556 г/с;2,77618096 т/год;Сера диоксид 3 кл.оп. 0,807222222 г/с;2,0779 т/год;Углерод оксид 4 кл.оп.4,235755556 г/с;30,2283696 т/год;Метан (727*)0,0221425 г /с;0,51654024 т/год;Бенз/а/пирен 1 кл.оп.0,000006798 г/с;0,000020031 т/год;Формальдегид 2 кл.оп. 0,063744444 г/с;0,18087 т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 кл.оп.1,533416666 г/с;4,39472 т/год; При испытании скв.№1 на 1 объект. ВСЕГО : 12,012199 г/с 56,8891574 т/год. На 3 объектов: 36,036597 г/с; 170,6674722т/год.На 2 объекта: 24,024398 г/с;113,7783148 т/год. При испытании скв.№2 на 1 объект. ВСЕГО : 12,012199 г/с 56,8891574 т/год. На 3 объектов : 36,036597 г/с;170,6674722т/год. На 2 объекта: 24,024398 г/с; 113,7783148 т/год. При вахтовом городке: Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп.0,002376 г/с;0,000385 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп.0,0002044 г/с;0,0000331 т/год;Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 0,426933367 г/с ;6,4013232 т/год;Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,069376633 г/с;1,04021502 т/год;Углерод 3 кл.оп. 0,027777778 г/с; 0,40008 т/год;Сера диоксид 3 кл.оп. 0,066666667 г/с; 1,0002 т/год;Сероводород 2 кл.оп. 0,00005565168 г/с; 0,0001297464 т/год;Углерод оксид 4 кл.оп.0,347400444 г/с;5,201519 т/год;Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)2 кл.оп.0,0001667 г/с;0,000027 т/год;Фториды неорганические плохо растворимые - 2 кл.оп.0,000733 г/с;0,0001188 т/год;Диметилбензол 3 кл.оп.0,0000625 г/с;0,0135 т/год;Бенз/а/ пирен 1 кл.оп.0,000000667 г/с;0,000011002 т/год;Формальдегид 2 кл.оп.0,006666667 г/с;0,10002 т/год;Масло минеральное нефтяное 0,00002167 г/с;0,000073 т/год;Уайт-спирит 0,0000625 г/с;0,0135 т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 кл.оп.0,18102775932 г/с;2,4469852536 т/год;Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.оп.0,000311 г/с;0,0000504 т/год; ВСЕГО: 1,129843404 г/с;16,6181705 т/год.При ликвидации последствия разведки:ВСЕГО : 7,145748925 г/с 27,3234503 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 При строительстве (бурение смр подгот раб) скв. №1 - Буровой шлам 010505* - 1104,029 т/год;Отработанный буровой раствор 010505* - 926,309 т/год;Промасленная ветошь 150202* - 0,1724 т/год;Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* - 1,8 т/год;Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,073 т/год;Отработанное масло

по дизель-электростанциям 13 02 06* -1,136 т/год;Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11*-0,114 т/год;Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/год;Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 - 0,8 т/год;Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/год;Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* - 0,575 т/год;Отработанных аккумуляторных батарей 200133* - 0,29 т/год;Отработанные батарейки 16 06 04 - 0,00125 т/год;Использованная спецодежда 150202 - 0,5 т/год;Смешанные коммунальные отходы(ТБО) 200301 - 9,54 т/год;Отработанные автошины 160103 -6,583 т/год;Строительные отходы 17 01 07 - 10,0 т/год;Металлолом 170407 - 0,7584 т/год; Огарки сварочных электродов 120113 - 0,0015 т/год; Всего –2062,85785 т/г. Всего скв. №2 - 2062,85785 т/г. При испытании скв.№1 . Промасленная ветошь 15 02 02* - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 – 2,77397 т/г. Всего- 2,90097 т/г. При испытании скв.№2. Промасленная ветошь 15 02 02* - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 – 2,77397 т/г. Всего- 2,90097 т/г. При вахтовом городке - Промасленная ветошь 150202* - 0,1724 т/г; Тара из-под химреагентов 15 01 10* - 1,8 т/г; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,073 т/г;Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 1,136 т/г;Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11*-0,114 т/г;Медицинские отходы 18 01 03* -0,135 т/г; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 - 0,8 т/г;Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/г; Отработанные батарейки 16 06 04 - 0,00125 т/г;Смешанные коммунальные отходы(ТБО) 200301 - 9,54 т/г; Строительные отходы 17 01 07 - 10,0 т/г;Металлолом 170407 - 0,7584 т/г;Огарки сварочных электродов 120113 -0,0015 т/г; Всего: 24,59155 т/год. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки: Промасленная ветошь 150202* -0,127 т/г; Люминесцентные лампы 20 01 21*-0,00003 т/г;Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 - 2,278353 т/г;Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,036 т/г;Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 2,493748 т/г. Всего – 4,935131 т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируются. .

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 приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР 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):

Солтыбеков Дастан Балгымбаевич

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



