

KZ22RYS00719715

29.07.2024 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 "Компания "ЖАН и КС", 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район "Есиль", улица Сыганак, здание № 43, 130840013998, ЧЭНЬ ЦИНЦЗЮНЬ, 87002221908, Gulbahit1984@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: «Проект пробной эксплуатации месторождения Прибрежное Атырауской области Республики Казахстан» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «Компания «Жан и КС»» 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 на проект пробной эксплуатации оценка воздействия не проводилась. Намечаемая деятельность новая. Планируется бурение новых скважин, вывод из простоя старых скважин.;

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 проект пробной эксплуатации скрининг не проводился. Намечаемая деятельность новая. Планируется бурение новых скважин, вывод из простоя старых скважин..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение нефти Прибрежное расположено в Жылыойском районе Атырауской области РК. Контрактная территория входит в Жылыойский район. Областной центр г. Атырау находится в 180 км к северо-западу и связан грунтовой дорогой, проходящей через нефтепромыслы: Каратон, Кульсары, Бек-Бике, Сагиз, Доссор. Ближайшими железнодорожными станциями являются станции Кульсары и Атырау. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Компания «Жан и КС» составляет 18,2 км² и разделен на 3 участка: Участок №1 – площадь 4,578 кв. км, глубиной до фундамента. Участок №2 – площадь 8,532 кв.км, глубиной до подошвы сеноманских отложений Участок №3 – площадь 5,145 кв.км, глубиной до подошвы надсолевых отложений. Выбор других мест не предусмотрен..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Недропользователем месторождения является ТОО «Компания «Жан и КС» в соответствии с Контрактом № 4216-УВС-МЭ от 26.11.2015г на разведку и добычу углеводородов на месторождении Прибрежное. В рамках намечаемой деятельности планируется пробурить новые проектные скважины в количестве – 10 ед., из них: горизонтальные скважины – 6 ед., наклонно-направленные скважины – 4 ед. Также предусматривается вывести из простоя скважины №№Приб-1, Приб-2, Приб-3 (которые были пробурены ранее). и в рамках до разведки пробурить 1ед. оценочную скважину №М-2. На сегодняшний день месторождение Прибрежное находится в простое. В процессе ПЭ количество добытой нефти по месторождению Прибрежное составит: в 2024г – 0,44 тыс.т; в 2025г – 17,12 тыс.т; в 2026 – 22,69 тыс.т. Всего за ПЭ месторождения Прибрежное будет добыто 40,3 тыс.т нефти, отбор от утвержденных извлекаемых запасов, вовлекаемых в пробную эксплуатацию по категории С1 составит 0,02% к концу 2024г

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках намечаемой деятельности «Проект пробной эксплуатации месторождения Прибрежное Атырауской области Республики Казахстан» предусматривается: пробурить новые проектные скважины в количестве – 10 ед. №№N2-1; N2-3; N2-5; N2-7; N1-1-1; N1-1-2; N1-1-4; N1-2-3; M1-1-1; M1-2-1; Также предусматривается вывести из простоя скважины №№Приб-1, Приб-2, Приб-3; бурение одной оценочной скважины №М-2; эксплуатация всех скважин после работ по бурению и выводу из простоя. Конструкция скважины: Направление Ø 339,7 мм спускается для крепления верхнего интервала, сложенного неустойчивыми породами, а также для предотвращения размыва и эрозии устья скважины. Цементируется до устья. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается и цементируется до устья. Основное назначение - перекрытие неустойчивых пород мезозоя, склонных к осыпям и обвалам. Башмак кондуктора устанавливается в плотных породах. На нем устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО). Эксплуатационная колонна Ø 177,8мм спускается с целью разобщения продуктивных горизонтов и испытания скважины, цементируется до устья.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства 10 скважин: - строительно-монтажные работы – 3 сут.;- подготовительные работы к бурению – 2 сут.; - бурение и крепление – 58 сут.;- испытание в эксплуатационной колонне – 360сут. Всего: 423 сут. Продолжительность вывода из простоя скважин №№Приб-1, Приб-2, Приб-3. – 90 сут.; Продолжительность цикла строительства скважины №М-2: строительно-монтажные работы - 3 сут.; подготовительные работы к бурению – 2 сут.; бурение и крепление – 58 сут.. испытание, всего 450 сут (5 объекта*90 сут на 1объект); Всего: 513 сут.. Бурение скважин 10 скважин планируется в 2024-2025 годах. Бурение оценочной скважины М-2 ориентировочно в 2025 году. Испытание скважин планируется после завершения буровых работ. Календарный плану бурения и испытания скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта пробной эксплуатации на ЦКРР РК. Вывод скважин Приб-1, Приб-2, Приб-3 из простоя планируется 2025 году. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. 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 Контракт №4216-УВС-МЭ от 26.11.2015г на разведку и добычу углеводородов на месторождении Прибрежное, расположенном в Атырауской области Республики Казахстана. Срок действия контракта - 15.07.2025г. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта. После утверждения проекта контракт планируется продлить на три года с переходом на подготовительный период. Согласно п. 3 ст. 117 Кодекса о недрах и недропользовании в целях проведения пробной эксплуатации обнаруженной залежи (совокупности залежей) период разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов по участку недр, не относящемуся к сложным проектам, подлежит однократному продлению по заявлению недропользователя на срок до трех лет с соответствующим сокращением максимальной продолжительности периода добычи, указанной в пункте 1 статьи 119 настоящего Кодекса. Конкретный срок пробной эксплуатации определяется на основе проекта пробной

эксплуатации. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Компания «Жан и КС» составляет 18,2 км² и разделен на 3 участка: Участок №1 – площадь 4,578 кв.км, глубиной до фундамента. Участок №2 – площадь 8,532 кв.км, глубиной до подошвы сеноманских отложений. Участок №3 – площадь 5,145 кв.км, глубиной до подошвы надсолевых отложений. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов.;

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 22 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 водопользования - 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 Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважины 10 при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 \cdot 63 \cdot 30 = 47,25$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 63 \cdot 30 = 226,8$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 2 = 2,66$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 12 = 12,369$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 15,029$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 1 скважину – Водопотребление – 696,57 м³/цикл. Водоотведение – 651,68 м³/цикл. На 10 скважин: Водопотребление – 6965,7 м³/цикл. Водоотведение – 6516,8 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при выводе из простоя скважин Приб-1, Приб-2, Приб-3. Водопотребление -2794,14 м³/цикл. Водоотведение – 1965,4 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину М-2 водопотребление – 696,57 м³/цикл. Водоотведение – 651,68 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину М-2 при испытании. Водопотребление –6636,03 м³/цикл. Водоотведение – 6315,4 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при эксплуатации 7913,2 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) Контракт №4216-УВС-МЭ от 26.11.2015г на разведку и добычу углеводородов на месторождении Прибрежное. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Компания «Жан и КС» составляет 18,2 км² и разделен на 3 участка: Участок №1 – площадь 4,578 кв. км, глубиной до фундамента. Участок №2 – площадь 8,532 кв.км, глубиной до подошвы сеноманских отложений. Участок №3 – площадь 5,145 кв.км, глубиной до подошвы надсолевых отложений. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: Прибрежное 1 участок: 46°15'10" в.д.; 53°08'30" с.ш.; 46°16'17" в.д.; 53°09'35" с.ш.; 46°16'25" в.д.; 53°10'24" с.ш.; 46°14'36" в.д.; 53°10'06" с.ш.; Прибрежное 2 участок: 46°14'36" в.д.; 53°10'06" с.ш.; 46°16'25" в.д.; 53°10'24" с.ш.; 46°16'42" в.д.; 53°12'00" с.ш.; 46°14'44" в.д.; 53°12'00" с.ш.; 46°14'20" в.д.; 53°10'50" с.ш.; Прибрежное 3 участок: 46°16'48" в.д.; 53°12'39" с.ш.; 46°15'18" в.д.; 53°13'39" с.ш.; 46°14'44" в.д.; 53°12'00" с.ш.; 46°16'42" в.д.; 53°12'00" с

ш.;;

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) Ориентировочные выбросы: При бурении и СМР 1 скв.: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009348699 г/с 0,0144948 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000733486 г/с 0,00173278 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 15,19685266 г/с 44,96967152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,4694885573 г/с 7,307571622 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,953921667 г/с 2,8128583 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520923156 г/с 7,4186869 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000728112 г/с 0,0236848752 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 12,229222613 г/с 37,247201 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,0006255245 г/с 0,00059006 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,00067323 г/с 0,000752 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,0115295616 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,01959298752 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023956 г/с 0,000077121 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,235536111 г/с 0,70086736 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,961089666 г/с 25,3184833248 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,66697265 г/с 2,329363 т/год; ВСЕГО : 46,3052101 г/с 128,1841222 т/год. На 10 скважин: 463,052101 г/с 1281,841222 т/год. При выводе из простая 1 скважины ВСЕГО : 13,413217 г/с 14,075546 т/год. При выводе из простая 3 скважин. ВСЕГО: 40,239652 г/с 42,2266381 т/г. При бурении и СМР ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,6772502 т/год. При испытании 1 объекта: Азота диоксид 2 кл. оп. 8,571932159 г/с 20,362850113 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 1,392938977 г/с 3,308963143 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. 54,670768 г/с 31,48999094 т/год; Метан 1,3218192 г/с 0,413993773 т/год; смесь УВ C1-C5 0,07779916 г/с 0,4083914288 т/год; смесь УВ C6-C10 0,0309508 г/с 0,1827104192 т/год; Бензол 2 кл.оп. 0,00034038 г/с 0,0014575 т/г. Диметилбензол 3 кл.оп. 0,000106975 г/с 0,0004582 т/г. Метилбензол 3 кл.оп. 0,00021395 г/с 0,0009163 т/г. 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 : 67,510373 г/с 68,7759034 т/год. При испытании 2 объектов: ВСЕГО: 135,0207 г/с 137,5518 т/год. При испытании 3 объектов: ВСЕГО: 202,5311 г/с 206,3277 т/год. При испытании 4 объектов: ВСЕГО: 270,0415 г/с 275,1036 т/год. При испытании 5 объектов: ВСЕГО: 337,55187 г/с 343,879517 т/год. При пробной эксплуатации: Азота диоксид 2 кл. оп. 2,033024333 г/с 36,748864 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,562387067 г/с 7,709564 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,121590388 г/с 1,985704 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,447336333 г/с 10,87526 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,0109669498 г/с 0,3550196587 т/год;

Углерод оксид 4 кл. оп. 1,622369223 г/с 31,473552 т/год; Бутан (99) 4 кл.оп. 0,000909968 г/с 0,02204219721 т/г; Гексан (135) 4 кл.оп. 0,000245 г/с 0,00389226 т/г; Пентан (450) 4 кл.оп. 0,01055059 г/с 0,33919653538 т/г; Метан (727*) 0,177234556 г/с 5,9135802419 т/г; Изобутан 4 кл.оп. 0,0152475 г/с 0,486469 т/г; смесь УВ C1-C5 0,5798154482 г/с 18,1881569562 т/год; смесь УВ C6-C10 0,123306956 г/с 3,77947124518 т/год; Этен 3 кл.оп. 0,000828516 г/с 0,048852241 т/г; Бензол 2 кл.оп 0,0016099845 г/с 0,04937107969т/г. Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0005062237г/с 0,01551105362 т/г. Метилбензол 3 кл.оп. 0,0010114474г/с 0,03102310723 т/г. Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000002916 г/с 0,000053236т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,029166333 г/с 0,483926 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. 0,7781627364 г/с 13,8869485032 т/год; ВСЕГО на 2024 год: 6,382832469 г/с 128,191657315 т/год. ВСЕГО на 2025 год: 10,42791247 г/с 254,9224967 т/год. ВСЕГО на 2026 год: 10,42791247 г/с 254,9224967 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 СМР, подготовительных работах, бурению и креплению 10 скважины - Буровой шлам -189,9302т/г.; ОБР -230,803т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 1,8641т/г. Всего на 1 скважину- 423,5096т/г., на 10 скважин - 4235,096 т. При выводе из простоя скважин №№Приб-1,Приб-2,Приб-3 - Промасленная ветошь -2,286 т/г. Отработанное масло - 4,3443 т/г. Коммунальные отходы (ТБО) - 1,65 т/г. Металлолом -1,68 т/г. Строительные отходы - 5,58 т/г. Огарки электродов - 0,0045 т/г. Использованная тара - 0,0192 т/г. Всего 3 скв.- 15,564 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины М-2- Буровой шлам - 288,235 т/г.; ОБР - 218,2707 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 1,8641 т/г. Всего -509,2821 т/г. При испытании Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 10,29 т/г. Всего- 10,42 т/г. при эксплуатации: Отработанное масло - 11 т/г. Промасленная ветошь-0,1524 т/г. Огарки сварочных электродов -0,00225 т/г. Тара из-под ЛКМ-0,042т/г. Металлолом-20 т/г. Строительные отходы-20т/г. Пищевые отходы-3 т/г. Промасленная ветошь-0,0254т/г. Коммунальные отходы (ТБО)-12 т/г. Светодиодные лампы-0,12т/г. Ртутьсодержащие отходы-0,06 т/г. Отработанные шины-3 т/г. Отработанных аккумуляторных батарей-0,290 т/г. Резинотехнические изделия (промасленные) -5 т/г. Всего: 69,64 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 № 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):

Чэнь Цинцзюнь

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



