

KZ70RYS00512241

21.12.2023 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 "БИОПРОМ KZ", 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 150340009589, САЙПОЛЛА ОЛЖАС ГАРИПОЛЛАҰЛЫ, 87085361825, rus_140499@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) Намечаемая деятельность предусматривает проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карповский Северный согласно Контракту №5195-УВС от 16.03.2023г. Предполагаемое количество извлекаемых нефти и газа по скважине НК-1 составляет 27000 тыс. м3/сут газа и 27000 м3/сут. нефти, по скважине НК-2 22800 тыс. м3/сут газа и 46800 м3/сут. нефти. Итого по месторождению Карповский Северный составляет 49800 тыс. м3/сут газа и 73800 м3/сут. нефти. Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «Биопром KZ» 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 В административно-территориальном отношении контрактная территория Карповский Северный расположена в Западно-Казахстанской области, Байтерекском районе. Согласно контракта выбор другого места не предусмотрено. В 20 км южнее участка проходит железнодорожная магистраль Уральск – Саратов (РФ). Довольно разветвленные автомагистрали связывают г.Уральск и прилегающие к нему крупные населенные пункты с городами Актобе, Самара, Саратов, Оренбург, Атырау, имеется сеть грунтовых и проселочных дорог. Центр Байтерекского района (пос. Переметный) находится в 20км к югу от границ участка, г. Уральск - в 40 км к юго-востоку .От проектируемой скважины НК-1 к югу на расстоянии 12 км находится п.Железново и п.г.т. Переметный 26,4 км. И также от проектируемой скважины НК-2 на расстоянии 36 км к юго-востоку находится г.Уральск..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карповский Северный согласно Контракту №5195-УВС от 16.03.2023г.». ТОО «Биопром КЗ» в соответствии с контрактом №5195-УВС от 16 марта 2023 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Карповский Северный в Западно-Казахстанской области периодом разведки – 6 лет, и действует до 16 марта 2029 года. Участок недр предоставлен ТОО «Биопром КЗ» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№257370 от 23.12.2022 г.) по результатам проведенного аукциона. Площадь геологического отвода участка Карповский Северный, за вычетом исключаемых месторождений подземных вод Шалгай, Погодаево водозабор, Котельниково составляет 1399,85 кв. км., глубина отвода - до кристаллического фундамента. Мощность предприятия отсутствует так как находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем проекте «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карповский Северный согласно Контракту №5195-УВС от 16.03.2023г.» предусматривается: □ Независимая скважина НК-1, глубиной 5150 м, с целью поисков УВ в эйфельских отложениях среднего девона; □ Независимая скважина НК-2 глубиной 6000 м, с целью поисков залежей УВ в отложениях эйфельского и живетского ярусов среднего девона, а также дополнительной задачей является изучение разреза ниже-каменноугольных отложений на перспективность в нефтегазоносном отношении. Конструкция скважины В качестве кондуктора для перекрытия меловых и частично юрских отложений применялись трубы диаметром 375, 406, 426 мм длиной от 30 - 58 до 85 – 305 м. I техническая колонна спускалась на глубины от 305–577 до 1105–2532 м и номенклатура труб по диаметрам была очень широкой (219, 273, 299, 305, 324, 375 мм), перекрывалась в основном докунгурская часть разреза. II техническая колонна диаметром 219 и 245 мм спускалась на глубины от 2410-2529 м до 4143-4384 м для перекрытия кунгурских отложений. Эксплуатационная колонна диаметром 139,7 и 146 мм в зависимости от забоев скважин спускалась на глубину от 3052-3255 м до 5204-5607 м. Часто применялись колонны – «хвостовики» (скв. 9 ЮВ Первосоветская, 2 Южно-Первосоветская, П-45 Погодаевская). В новых скважинах проектируется следующее назначение обсадных колонн: •Направление Ø762 мм спускается для предохранения устья скважины от размыва, цементируется до устья. • Кондуктор Ø508 мм спускается для перекрытия отложений мезозоя до триаса, цементируется до устья. Установка превентора. • I техническая колонна Ø340 мм спускается для перекрытия верхнепермских гидрохимических отложений, цементируется до устья. Установка превентора. • II техническая колонна Ø244,5 мм спускается для перекрытия кунгурских сульфатно-соленосных отложений, цементируется до устья. Установка превентора. • Эксплуатационная колонна Ø177,8 мм спускается для вскрытия и испытания продуктивных пластов, цементируется до устья. Характеристика скважины - Независимая скважина НК-1, глубиной 5150 м, закладывается в пределах тектонически экранированной структуры Юго-Восточно-Первосоветская, на пересечении сейсмических профилей 848003 и 931214, с целью поисков УВ в эйфельских отложениях среднего девона; - Независимая скважина НК-2 глубиной 6000 м, закладывается на тектонически экранированной структуре Байтерек, выделенной по горизонту Д2 в юго-западной части Погодаево-Остафьевского прогиба, на пересечении профилей inline 2274, crossline 10204 с целью поисков залежей УВ в отложениях эйфельского и живетского ярусов среднего девона, а также дополнительной задачей является изучение разреза ниже-каменноугольных отложений на перспективность в нефтегазоносном отношении. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважины НК-1 , сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 15 - подготовительные работы к бурению – 4 - бурение и крепление – 130 испытание, всего 60,0 (3 объекта= 3*60) в том числе: - в открытом стволе - 0 - в эксплуатационной колонне – 180,0 Продолжительность цикла строительства скважины НК-2 , сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 15 - подготовительные работы к бурению – 4 - бурение и крепление – 157 испытание, всего 60,0 (3 объекта= 6*60) в том числе: - в открытом стволе - 0 - в эксплуатационной колонне – 360,0 Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Бурение скважины НК-1 ориентировочно в марте 2026года, испытание объектов НК-1 скважины после бурения ориентировочно с начала ноября 2026 года. Бурение скважины НК-2 ориентировочно в марте 2027года, испытание объектов НК-2 скважины после бурения ориентировочно с начала января 2028 года. Эксплуатация 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 утилизацию 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 №5195-УВС от 16.03.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 1399,85 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 16.03.2029 года.;

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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Вблизи территории намечаемой деятельности проектных скважин отсутствуют водоохранные зоны и полосы. Согласно картам ближайшим водным объектом является река Урал которая располагается на расстоянии около 75 км. Проектирование новых скважин производится согласно действующего закона Водного Кодекса РК.;

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 Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет водопотребления и водоотведения для зоны при строительстве скважины НК-1 Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 239 \cdot 30 = 179,25$ м³; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 239 \cdot 30 = 860,4$ м³; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 4,0 = 5,32$ м³; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 220 = 907,06$ м³; $V_{\text{технич}} = 912,38$ м³. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства скважины НК-1– Водопотребление - 3455, 131 м³/цикл. Водоотведение - 3284,8435 м³/цикл. Расчет водопотребления и водоотведения для зоны при строительстве скважины НК-2 Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 299 \cdot 30 = 224,25$ м³; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 299 \cdot 30 = 1076,4$ м³; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 4,0 = 5,32$ м³; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 280 = 1154,44$ м³; $V_{\text{технич}} = 1159,76$ м³; Ориентировочно водопотребления и водоотведения на этапе смр строительства скважины НК-2– Водопотребление - 4339,942 м³/цикл. Водоотведение - 4126,9045 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при испытании 3 объектов скважины НК-1 Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 180 \cdot 30 = 135$ м³; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 180 \cdot 30 = 648$ м³; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 180 = 742,14$ м³; $V_{\text{технич}} = 742,14$ м³; Ориентировочно водопотребления и водоотведения при испытании 3 объектов скважины НК-1– Водопотребление - 2654.433 м³/цикл. Водоотведение - 2526.183 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при испытании 6 объектов скважины НК-2 Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 360 \cdot 30 = 270$ м³; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 360 \cdot 30 = 1296$ м³; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 360 = 1484,28$ м³; $V_{\text{технич}} = 1484,28$ м³; Ориентировочно водопотребления и водоотведения при испытании 6 объектов скважины НК-2– Водопотребление - 5308,866 м³/цикл. Водоотведение - 5052,366 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 №5195-УВС от 16.03.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 1399,85 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 16.03.2029 года. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1)51°17'0"с.ш.50°18'0"в.д.2)51°18'0"с.ш.50°18'0"в.д.3)51°18'0"с.ш.50°21'0"в.д.4)51°19'0"с.ш.50°21'0"в.д.5)51°19'0"с.ш.50°23'0"в.д.6)51°22'0"с.ш.50°23'0"в.д.7)51°22'0"с.ш.50°22'0"в.д.8)51°23'0"с.ш.50°22'0"в.д.9)51°23'25'0"с.ш.50°25'0"в.д.10)51°0"с.ш.50°25'0"в.д.11)51°25'0"с.ш.50°31'0"в.д.12)51°27'0"с.ш.50°31'0"в.д.13)51°27'0"с.ш.50°34'0"в.д.14)51°30'0"с.ш.50°34'0"в.д.15)51°30'0"с.ш.50°33'0"в.д.16)51°34'0"с.ш.50°33'0"в.д.17)51°34'0"с.ш.50°36'0"в.д.18)51°38'0"с.ш.50°36'0"в.д.19)51°38'0"с.ш.50°38'0"в.д.20)51°37'0"с.ш.50°38'0"в.д.21)51°37'0"с.ш.50°41'0"в.д.22)51°36'0"с.ш.50°41'0"в.д.23)51°36'0"с.ш.50°40'0"в.д.24)51°34'0"с.ш.50°40'0"в.д.25)51°34'0"с.ш.50°50'0"в.д.26)51°38'0"с.ш.50°50'0"в.д.27)51°38'0"с.ш.50°51'0"в.д.28)51°40'0"с.ш.50°51'0"в.д.29)51°40'0"с.ш.50°50'0"в.д.30)51°41'0"с.ш.50°50'0"в.д.31)51°41'0"с.ш.50°53'0"в.д.32)51°40'0"с.ш.50°53'0"в.д.33)51°40'0"с.ш.51°17'0"в.д.34)51°38'0"с.ш.51°17'0"в.д.35)51°38'0"с.ш.51°22'0"в.д.36)51°35'0"с.ш.51°22'0"в.д.37)51°35'0"с.ш.51°15'0"в.д.38)51°36'0"с.ш.51°15'0"в.д.39)51°36'0"с.ш.51°13'0"в.д.40)51°35'0"с.ш.51°13'0"в.д.41)51°35'0"с.ш.51°14'0"в.д.42)51°30'0"с.ш.51°14'0"в.д.43)51°30'0"с.ш.51°10'0"в.д.44)51°29'0"с.ш.51°10'0"в.д.45)51°29'0"с.ш.51°7'0"в.д.46)51°28'0"с.ш.51°7'0"в.д.47)51°28'0"с.ш.51°3'0"в.д.48)51°27'0"с.ш.51°3'0"в.д.49)51°27'0"с.ш.51°0'0"в.д.50)51°26'0"с.ш.51°0'0"в.д.51)51°26'0"с.ш.50°58'0"в.д.52)51°24'0"с.ш.50°58'0"в.д.53)51°24'0"с.ш.50°53'0"в.д.54)51°23'0"с.ш.50°53'0"в.д.55)51°23'0"с.ш.50°48'0"в.д.56)51°22'0"с.ш.50°48'0"в.д.57)51°22'0"с.ш.50°45'0"в.д.58)51°21'0"с.ш.50°45'0"в.д.59)51°21'0"с.ш.50°41'0"в.д.60)51°20'0"с.ш.50°41'0"в.д.61)51°20'0"с.ш.50°35'0"в.д.62)51°19'0"с.ш.50°35'0"в.д.63)51°19'0"с.ш.50°29'0"в.д.64)51°18'0"с.ш.50°29'0"в.д.65)51°18'0"с.ш.50°22'0"в.д.66)51°17'0"с.ш.50°22'0"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) Ожидаемые выбросы в атмосферу: При бурении и смр скважины НК-1 : КОД 0123Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп.0,0093438 г/с0,0033638 т/год, КОД 0143Марганец и его соединения 2 кл.оп.0,0007327 г/с 0,000263 т/год, КОД 0301 Азота (IV) диоксид 2 кл.оп.14,7048119 г/с 42,57611072 т/год, КОД 0304 Азот (II) оксид 3 кл.оп.2,389531951 г/с 6,918617992 т/год, КОД 0328 Углерод 3 кл.оп.0,901544168 г/с2,64410225 т/год, КОД 0330 Сера диоксид 3 кл.оп. 2,5202921 г/с 6,96124 т/год, КОД 0333Сероводород 2 кл.оп. 0,000534 г/с 0,02444809483 т/год, КОД 0337 Углерод оксид 4 кл.оп.11,799394 г/с34,88836 т/год, КОД 0342 Фтористые газооб. соединения 2 кл.оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год, КОД 0344Фториды неор. плохо раств. - 2 кл.оп.

0,0006722 г/с 0,000242 т/год, КОД 0410 Метан 0,02634 г/с 0,029976860 т/год, КОД 0415 Смесь углеводородов пред. С1-С5 0,0190859 г/с 0,04273645167 т/год КОД 0416 Смесь углеводородов пред. С6-С10 0,01324912 г/с 0,06408847124 т/год КОД 0602 Бензол 2 кл.оп. 0,0000921 г/с 0,000206427 т/год КОД 0616 Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0000289 г/с 0,00006487 т/год КОД 0621 Метилбензол 3 кл.оп. 0,0000579 г/с 0,000129754 т/год КОД 0703 Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,0000232 г/с 0,0000728 т/год КОД 1325 Формальдегид 2 кл.оп. 0,2265566 г/с 0,661717 т/год КОД 2735 Масло нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год КОД 2754 Алканы С12-19 4 кл.оп. 5,666060137 г/с 25,0871579328 т/год КОД 2908 Пыль неор. 3 кл.оп. 6,6669722 г/с 2,6523 т/год ВСЕГО: 44,9461488 г/с 122,6253526 т/год. При бурении и смр скважины НК-2 : КОД 0123 Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,0093438 г/с 0,00336 т/год, КОД 0143 Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,0007327 г/с 0,00026378 т/год, КОД 0301 Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 14,7048119 г/с 42,576110 т/год, КОД 0304 Азот (II) оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год, КОД 0328 Углерод 3 кл.оп. 0,9015441 г/с 2,64410225 т/год, КОД 0330 Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год, КОД 0333 Сероводород 2 кл.оп. 0,000534 г/с 0,02444809 т/год, КОД 0337 Углерод оксид 4 кл.оп. 11,799394 г/с 34,8883654 т/год, КОД 0342 Фтористые газообраз. соединения 2 кл.оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год, КОД 0344 Фториды неор. плохо растворимые - 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год, КОД 0410 Метан 0,02634 г/с 0,029976860 т/год, КОД 0415 Смесь углеводородов пред. С1-С5 0,0190859 г/с 0,042736451 т/год КОД 0416 Смесь углеводородов пред. С6-С10 0,01324912 г/с 0,064088471 т/год КОД 0602 Бензол 2 кл.оп. 0,00009219 г/с 0,000206427 т/год КОД 0616 Диметилбензол 3 кл.оп. 0,000028974 г/с 0,0000648773 т/год КОД 0621 Метилбензол 3 кл.оп. 0,000057948 г/с 0,00012975462 т/год КОД 0703 Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,0000232 г/с 0,0000728 т/год КОД 1325 Формальдегид 2 кл.оп. 0,2265566 г/с 0,6617177 т/год КОД 2735 Масло нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год КОД 2754 Алканы С12-19 4 кл.оп. 5,6660601 г/с 25,27540481 т/год КОД 2908 Пыль неор. 3 кл.оп. 6,6669722 г/с 2,652382 т/год ВСЕГО : 44,9461488 г/с 122,8459691 т/год. При испытании скважины НК-1 на 3 объекта: КОД 0301 Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 17,1815328 г/с 109,5586916 т/год, КОД 0304 Азот (II) оксид 3 кл.оп. 2,791999083 г/с 17,803287 т/год, КОД 0328 Углерод 3 кл.оп. 0,435 г/с 3,44544 т/год, КОД 0330 Сера диоксид 3 кл.оп. 1,043999997 г/с 8,6136 т/год, КОД 0333 Сероводород 2 кл.оп. 0,0006494 г/с 0,0081130 т/год, КОД 0337 Углерод оксид 4 кл.оп. 92,89344 г/с 498,3878169 т/год, КОД 0410 Метан 2,187486 г/с 11,33992742 т/год, КОД 0415 Смесь углеводородов пред. С1-С5 0,026563836 г/с 0,257473637 т/год, КОД 0416 Смесь углеводородов пред. С6-С10 0,00982488 г/с 0,0952290 т/год, КОД 0602 Бензол 2 кл.оп. 0,00012831 г/с 0,001243662 т/год, КОД 0616 Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0000403 г/с 0,0003908 т/год, КОД 0621 Метилбензол 3 кл.оп. 0,0000806 г/с 0,0007817 т/год, КОД 0703 Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,0000104 г/с 0,0000947 т/год, КОД 1325 Формальдегид 2 кл.оп. 0,1043999 г/с 0,86136 т/год, КОД 2754 Алканы С12-19 4 кл.оп. 2,746472 г/с 23,486120 т/год, ВСЕГО: 119,42163 г/с 673,8595702 т/год. При испытании скважины НК-2 на 6 объектов: ВСЕГО: 238,8432566 г/с 1347,71914 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений 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 «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карповский Северный согласно Контракту №5195-УВС от 16.03.2023г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины НК-1 - Буровой шлам – 707,0259 т/г.; ОБР – 681,5348 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 7,071771 т/г. Всего - 1396,545 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины НК-2 - Буровой шлам – 707,0259 т/г.; ОБР – 681,5348 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 8,847111 т/г. Всего - 1406,182 т/г. При испытании 3 объектов скважины НК-1 - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,1096 т/г. Всего – 1,23663 т/г. При испытании 6 объектов скважины НК-2 - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 2,219 т/г. Всего – 2,34603 т/г. 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 потребуются: 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 строительстве разведочной скважины выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Бурение 2 -х скважин влечет за собой образование отходов. Отходы, по мере их накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. 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. При реализации проекта основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения загрязняющих веществ при работе, задействованных дизель-генераторов, автотранспорта и спецтехники; выбросы пыли от грунтовых работ; выбросы паров нефти. Анализ расчета выбросов загрязняющих веществ на период проведения работ, показал, что концентрация загрязняющих веществ на границе области воздействия не превышает допустимых норм ПДК. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. Риск загрязнения земельных или водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениям. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация нарушенных земель. Воздействие на почвенный покров незначителен, в пространственном масштабе – локален, временной масштаб – кратковременен. 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.

- 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):

Кожаква Гульмира

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



