

KZ07RYS00593885

11.04.2024 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:

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, улица Промышленная Зона, строение № 81Н, 981141001567, МАРСИЛИ МАРКО, +77113362262, meshks@kpo.kz

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) Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2. Недропользование: п. 2.9. глубокое бурение. Вид намечаемой деятельности согласно Приложению 2 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.- п.2.9.3 бурение для водоснабжения на глубину 200 м и более Цель: консервация и ликвидация наблюдательных скважин. Настоящий проект определяет установления порядка и технических требований по проведению работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. Работы будут выполняться путем установки цементных мостов в интервалах перфорации (фильтров) и на устье скважины, с оборудованием устья скважины в соответствии с правилами. Скважина 25 RR, глубиной 300 м, интервалы перфорации (фильтров) 112-123; 213-216 м, диаметр обсадной колонны 114,3 мм, требуется ликвидация скважины. Скважина 27 RR, глубиной 300 м, интервалы перфорации (фильтров) 195-205; 225-235; 240-250 м, диаметр обсадной колонны 114,3 мм, требуется ликвидация скважины. Скважина 41 RR, глубиной 305 м, интервалы перфорации (фильтров) 246-262 м, диаметр обсадной колонны 114,3 мм, требуется ликвидация скважины. После завершения работ будет проведена техническая и биологическая рекультивация территории размером 0,8 га выделяемая для проведения работ и буровую установку, в соответствии нормативными требованиями..

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) отсутствует;

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) отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория месторождения Карачаганак расположена в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитров, Карашыганак, Жанаталап, Каракемир, Успеновка. Областной центр г. Уральск расположен на расстоянии 150 км к западу от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск-Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск - Оренбург». По западной части месторождения в северо-восточном направлении проложена линия электропередач ЛЭП-35, через территорию месторождения проходит ЛЭП-110. В 2002 г., для врезки в сеть Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) был построен экспортный трубопровод Большой Чаган-Атырау. Проектируемый объект находится на лицензионной территории, переданной в пользование КПО б.в. Местоположения скважины выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения. Координаты местоположения скважин на поверхности: 9659864 В; 5689252 С..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40%, в соответствии п. 190 «Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр». Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16239. Для работ в скважинах, рассматриваемых в настоящем проекте, рекомендуется передвижной подъемный агрегат ПАП-60/80 или аналогичные буровые установки. Физические работы в скважинах будет выполнять «Компания-Бизнес партнер» выбранная «Заказчиком» по тендеру. Наблюдательные скважины были пробурены для мониторинга подземных вод в зонах вероятного воздействия объектов КНГКНМ, либо уже вызвавших изменение естественного гидродинамического и/или гидрогеохимического режима подземных вод этих зон, либо потенциально возможных вызвать такие изменения. Добыча воды из этих скважин не планировалась и не производилась, кроме отбора проб воды для исследования химического состава. Производственные задачи данного проекта: - Консервация и ликвидация наблюдательных скважин по утвержденной расходной смете, в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, охраны труда, техники безопасности и охраны здоровья населения..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 1. Строительно-монтажные работы. В этот период предусмотрены работы по монтажу передвижной буровой установки и технологического оборудования на уже подготовленной буровой площадке. 2. Подготовительные работы. Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования. 3. Работы по консервации или ликвидации мониторинговой скважины. Выполнение работ предполагается осуществлять станком ПАП-60/80 или станком с аналогичными характеристиками. Данный вид работ - технологический процесс по консервации или ликвидации ствола скважины, состоящий из следующих основных операций: • извлечение из скважины подземного оборудования; • изоляции флюидосодержащих интервалов друг от друга, обеспечение высокого качества цементации, для исключения миграции загрязнений; • обеспечение максимальной герметичности подземного и наземного оборудования; • выполнение запроектированных противокоррозионных мероприятий; • без амбарного метода работ; • закрытой системы циркуляции промывочной жидкости; • использование сертифицированного оборудования. 4. Рекультивация территории площадки, будет выполняться по отдельному проекту. • техническая рекультивация, очистка территории, планировка; • восстановление снятого плодородного грунта;.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Начало работ – 10.01.2025 г. Окончание работ – 10.1.2037 г. Продолжительность работ по консервации скважин – 10 суток, продолжительность работ по ликвидации скважин – 12 суток, из них: подготовительные работы - 3 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 4 суток, время консервации скважины - 3 суток, время ликвидации скважины - 5 суток. Срок рекультивации территории наблюдательной скважины 5 дней..

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. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №248 от 25.08.21 г АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» предоставляется право временного возмездного землепользования на земельный участок из земель запаса Бурлинского района общей площадью 14,5239 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года. Размер участка, временно необходимого для проведения работ на одной скважине определён равным 0,8 га, в соответствии с СН 459-74. После окончания работ в скважине и демонтажа буровой установки будет проведена рекультивация территории. Работы по рекультивации территории будут осуществляться по отдельному проекту. В процессе рекультивации предусматривается планировка территории, забор из отвалов и равномерного нанесения (возврат) ПСП, который был снят до начала работ по бурению скважин и находится на хранении в отвалах, на подготовленную поверхность, планировка нанесенного ПСП. Для выполнения работ по технической рекультивации (земляные работы) предусмотрены следующие машины и механизмы: бульдозер Т-170 N-125 кВт 1 единица, экскаватор N-110 кВт 1 единица, автосамосвал г/п 15 т 1 единица. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составят: азота (IV) диоксид 0,7559 т/год; азот (II) оксид 0,1228 т/год; углерод 0,0472 т/год; сера диоксид 0,1181 т/год; сероводород 0,0002 т/год; углерод оксид 1,6142 т/год; бенза/а/пирен 0,000001 т/год; формальдегид 0,0119 т/год; алканы C12-19 0,3575 т/год. Итого 2,0278 т/год. Водопотребление составит 0,06 м³, водоотведение составит 0,06 м³. Жить и питаться сотрудники будут в поселке буровиков.;

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. Источники водоснабжения: • для питьевых целей: привозная бутилированная питьевая вода; • для хозяйственных целей: Вода пресная для хозяйственно-бытовых нужд завозится автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков, и хранится для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 20 м³; • для технологических и производственно-бытовых целей: Водоснабжение буровой для технических нужд производится автоцистернами с территории бурового городка из сети очищенных и обеззараженных вод, после биологической очистки на АГК, и хранится на площадках буровых установок в двух ёмкости объёмом 40 м³. В соответствии с «Водным кодексом РК» от 09.07.2003 г. № 481-II и согласно ст.117 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16.03.2015 г., ширина водоохранной зоны для малых рек, протекающих по территории месторождения, составляет 500 м от уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья. Скважина находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважин до балки Кончубай составляет 1325 м;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объёмов потребления воды. Объём водопотребления составит 785,8 м³, из них 81,0 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 724,8 м³ – на производственные нужды. Объём водоотведения составит 374,8 м³ – на утилизацию, 282,04 м³ – на повторное использование.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Для хозяйственных целей, технологических и производственно-бытовых целей;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Данный проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции, которое было подписано 18.11.1997 г. сроком на 40 лет.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, 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. Флора на территории КНГКМ достаточно подробно изучена и представлена свыше 260 видами растений. ;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроды – 0,001 т Дизтопливо – 44,7 т Цемент – 8,2 т Компоненты бурового раствора: вода – 5,8 т. Срок использования ресурсов: 2025 год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период консервации и ликвидации наблюдательных скважин составят: 27,8002 т/год, из них: железа диоксид (3 кл.оп.) – 0,0092 т/год (0,0450 г/с); марганец (2 кл.оп.) – 0,0004 т/год (0,0010 г/с); азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 7,8380 т/год (11,3714 г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 1,2736 т/год (1,8478 г/с); углерод (3 кл.оп.) – 0,3316 т/год (0,4630 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 5,1020 т/год (6,8410 г/с); сероводород (2 кл.оп.) – 0,0004 т/год (0,0002 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 10,3264 т/год (14,0042 г/с); фтористые газ.соединения (2 кл.оп.) – 0,0002 т/год (0,0004 г/с); фториды неорганические (2 кл.оп.) – 0,0012 т/год (0,0014 г/с); бенз/а/пирен (1 кл.оп.) – 0,000006 т/год (0,00002 г/с); формальдегид (2 кл.оп.) – 0,0712 т/год (0,1110 г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп.) – 2,8454 т/год (2,8512 г/с); пыль неорганическая (3 кл.оп.) – 0,0006 т/год (0,0006 г/с).

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 Сброс сточных вод в водоемы и водотоки отсутствует..

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 Основные виды отходов на период консервации и ликвидации наблюдательных скважин на месторождении Карачаганак: 1. Абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами (опасные). Образуются в результате обтирки оборудования – 0,032 т/г 2. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,055 т/г. 3. Отходы сварки (неопасные). Образуются в процессе сварочных работ – 0,0056 т/г. 4. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 1,56 т/г. Общее количество образованных отходов за весь период консервации и ликвидации наблюдательных скважин составит 1,6526 т. Из них: • на переработку – 0,0926 т, • передаются специализированным предприятиям – 1,56 т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие Департамента экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан; Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по ЧС РК по ЗКО.

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) Анализ проведенных исследований за 4 квартал 2023 г. показал, что: - значения концентраций загрязняющих веществ не превысили среднесуточных предельно-допустимых концентраций (ПДКс.с.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; - содержание контролируемых показателей в пробах подземных вод соответствует значениям фона с незначительным увеличением концентраций по ряду параметров, обусловленными, по-видимому, сезонными колебаниями; - концентрации загрязняющих веществ, определяемые в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы; - растительный покров месторождения Карачаганак представлен свыше 260 видами растений. - фауна территории месторождения Карачаганак включает в себя главным образом виды, обычно связанные с полунатуральными экосистемами района, а также некоторые виды, присущие населенным пунктам и промышленным зонам. - испытательным центром ПК «Сервис-М» был проведен радиационный мониторинг на объектах КПО, расположенных на территории Карачаганакского месторождения. В целом, можно отметить, что радиационная обстановка на объектах КНГКМ характеризуется как стабильная и безопасная. Так как участок проектируемых работ расположен за пределами водоохраных зон источников поверхностных вод, воздействие в результате проектируемых работ от ликвидации и консервации скважины на состояние поверхностных вод не предполагается..

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 Атмосферный воздух – в период консервации и ликвидации скважин воздействие от работы дизельных и котельных установок, цементировочного и сварочного агрегатов, насосов ГСМ Водные ресурсы – в период консервации и ликвидации скважин воздействие от сточных вод Почвенный покров – возможные утечки ГСМ и аварийные ситуации Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Воздействие проектируемых работ на компоненты окружающей среды: Атмосферный воздух – ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Водные ресурсы - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Почвенный покров - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Растительный покров - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Животный мир - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Недра - ограниченный, кратковременный, сильная. Категория значимости – низкая Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Карачаганак составляет 2,7 баллов, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Карачаганак (от 5000 м. до 9440 м.) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в рамках настоящего проекта, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; проведение мониторинга окружающей среды, для оценки изменений биосферы и принятия

соответствующих мер. Водные ресурсы: применение без амбарного метода работ, то есть осуществление сбора отходов в специальные контейнеры с последующим обращением их согласно действующей системе управления отходами; сбор производственных сточных вод в специальные контейнеры с последующим вывозом на обработку для повторного использования; оборудование устья скважины специальными устройствами, предотвращающими перелив технической воды. Почвенный покров: проведение проектируемых работ по консервации и ликвидации скважин строго в пределах определенного земельного отвода; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов; исключение утечек ГСМ; строгие требования к герметизации оборудования. Растительный покров: мониторинг состояния объектов растительного мира; использование только необходимых подъездных дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием. Животный мир: мониторинг состояния объектов животного мира; разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных; участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Абдрахманова Анаргуль Аманоллаевна

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



