Номер: KZ12VWF00062410 Дата: 30.03.2022

Қазақстан Республикасының Экология, Геология және Табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Ақтөбе облысы бойынша экология Департаменті

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70



Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

ТОО «Сагиз Петролеум Компани»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено : <u>Заявление о намечаемой деятельности</u> (перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ15RYS00211270 от 08.02.2022 г. (Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом «Ликвидация последствий деятельности недропользования проведении добычи углеводородов на месторождении Сарлы». Ориентировочное время на ликвидацию последствий деятельности недропользования - 2,85 суток. Контракт на право недропользования №366 OT 16.09.1999 г, добыча углеводородного месторождении Сарлы (Южное крыло 0,66 кв км. и Северное крыло 1,30 кв км.) сроком до 31.12.2028 г. Месторождение Сарлы в географическом отношении расположено в юговосточной части Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими крупными населенными пунктами являются: районный центр Байганин, пос. Шубаркудук, узловая железнодорожная станция Кандыагаш, Жаркамыс, многочисленные зимовки и летники животноводов. Областной центр г. Актобе расположен в 320 км к северу от месторождения.

Краткое описание намечаемой деятельности

Всего на месторождении было пробурено 5 скважин: Sarly-1 (Северное Крыло), SarS-1, SarS-2, SarS-3, SarS-101), из них на дату отчета: 2 ед. (SarS-1, SarS-101(ЮК) — находятся в консервации, 3 ед. (Sarly-1 (СК), SarS-2, SarS-3 (ЮК) — ликвидированы по геологическим причинам. По причине ряда проблем, связанных с осложнениями при разработке месторождения: высокий уровень обводненности продукции, высокая вязкость нефти; отсутствие полноценной инфраструктуры; сложности транспортировки сырья; а также экономической составляющей, а именно не рентабельности разработки месторождения, недропользователем ТОО «Сагиз Петролеум Компани» принято решение о ликвидации скважин с рекультивацией земли, и последующем возврате территории государству. В настоящее время месторождение Сарлы не разрабатывается, поскольку согласно отчету «Авторский надзор месторождении Сарлы 2013 г.» месторождение ввели в консервацию.

Вода для питьевых нужд - привозная, бутилированная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией. При суточной норме потребления питьевой 25 л/сут (0,025т м³/сут) и хоз-бытовой воды 120 л/сутки (0,12 м³/сут) (СНиП РК 4.01-02-2009). Расчет потребности в технической воде производится по нормативу №2693.11.1982_

испытании — 4,123 м³/сут, при подготовительных работах к бурению - 1,33 м³/сут. Водопользование общее. Расчет потребления воды на питьевые нужды - 2,14 м³. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды - 10,27 м³. Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды — 500 л, душевая сетка — 6 мест - 3,0 м³/сут или 8,56 м³/год. Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд — 5: 1,8 м³/сут или 5,13 м³/год. Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: 2,25 м³/сут или 6,42 м³/год.

В результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной будут утилизироваться закрытой системой канализации.

Гидрографическая сеть в районе работ представлена реками Жаксыбай (протекает на северной окраине контрактной территории) и Караой, которые имеют постоянный водоток только весной. Летом вода сохраняется только в отдельных пластах, глубина которых достигает 0,8-1,5 м. Таким образом, водные ресурсы рек могут быть использованы для нужд населения весной и частично осенью. Минерализация в реках изменяется от 0,5 г/л до 7-10 г/л в период летней межени. Озеро Караколь - мелководное озеро (1-2 м) у подножия Мугалжар, вода в озере соленая, весной несколько опресняется, летом озеро в значительной степени усыхает, берега низкие, пологие, местами заболоченные. Расстояние от р. Уил до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 35 км, от скважины №1 - около 46 км. Расстояние от р. Жаксыбай до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 1,5 км, от скважины №1 — около 6,5 км. Расстояние от озера Караколь до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 18 км, от скважины №1 - около 27 км.

В Байганинском районе встречаются дикие животные, являющиеся охотничьими видами, в том числе: волк, лисица, корсак, норка, барсук, заяц, кабан и из птиц: утка, гусь, лысуха и куропатка. Виды птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, сова и стрепет. В весенне-осенний период, т. е. во время перелета птиц, возможна встреча лебедя-кликуна и серого журавля. Сообщаем, что на планируемых конкретных участках строительства отсутствуют точные сведения о вышеуказанных животных, в том числе о животных и растениях, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

По проведенным расчетным данным стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ: 2,5146159534 г/сек и 2,3744143789 т. Выбросы: КОД 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/(274) 0,0000437 г/с 0,0001 т/год; КОД 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 0,0000046 г/с 0,000007 т/год; КОД 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0,9354666667 г/с 0,90224 т/год; КОД 0304 Азот (ІІ) оксид (Азота оксид) (6) 0,1520133333 г/с 0,146364 т/год; КОД 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0,0564444444 г/с 0.05314 т/год; КОЛ 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,1586666667 г/с 0,15535 т/год; КОД 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0,7431111111 г/с 0,72182 т/год; КОД 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,0000014867 г/с 0,0000016789 т/год; КОД 1325 Формальдегид (Метаналь) 609)0,0144466667 г/с 0,013775 т/год; КОД 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 0,3542777778 г/с 0,33248 т/год; КОД 2902 Взвешенные частицы (116) 0,0000494 г/с 0,0001 т/год; КОД 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 0,1000901 г/с 0.0490367 т/год.

Сбросы отсутствуют. Отходы: отработанные масла 130206 - 0,04 т/год; промасленная ветошь 150202 - 0,1524 т/год; ТБО 200301 - 0,074 т/год; металлолом 120101

Намечаемая деятельность согласно - «Ликвидация последствий деятельности недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Сарлы» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат района резко-континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом +30°C - +44°C, минимальная зимой -35°C - -40°C. Годовое количество осадков обычно не превышает 149 мм, которые выпадают в основном в течение осенне-зимнего сезона. По данным «Центра гидрометеорологического мониторинга» РГП «Казгидромет» климатические характеристики для месторождения Сарлы в Байганинском районе Актюбинской области представлены по наблюдениям на близлежащей метеорологической станции.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды: соблюдение всех правил проведения работ, проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории, контроль уровня шума на участках работ, своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв, использование специальных емкостей для сбора отработанных масел, после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ, утилизация отходов (отработанных масел и топлива), хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях, рекультивация земель, выданных во временное пользование.

Дополнительно рекомендуется: разработать, утвердить согласовать компетентными органами план по предупреждению и ликвидации аварий, провести штабные учения по реализации Плана ликвидации аварий, буровым подрядчикам заключить контракты со специализированными предприятиями на утилизацию отходов производства и потребления, организовать производственный мониторинг воздействия проектируемых работ на окружающую среду. Кроме того, для минимизации негативных воздействий на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности, к принятым техническим решениям рекомендуется разработка комплекса дополнительных мероприятий в целях повышения надежности защиты от негативных последствий реализации проекта: разработать эффективную систему оперативного контроля за соблюдением экологических требований при проведении работ, разработать и довести до работников план действий при возникновении техногенных аварийных ситуаций, предусмотреть запас необходимых реагентов, материалов и оборудования, необходимых при ликвидации чрезвычайных происшествий природного и техногенного характера, поддерживать группы немедленного реагирования на возникновение чрезвычайных ситуаций в постоянной готовности; разработать для сотрудников Инструкцию по соблюдению экологической безопасности при производстве проектируемых работ. Выполнение всех требований проекта в области охраны окружающей среды, комплекса законов и экологических нормативов, предложенных рекомендаций в полной мере позволит свести неблагоприятные воздействия, связанные с реализацией проекта, к минимуму, обеспечив экологическую безопасность района.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (https://ecoportal.kz/).



И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы



