

KZ96RYS00230764

04.04.2022 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 "Сагиз Петролеум Компани", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167В, 010240005009, ЦЮ ГУАНЮАНЬ, 8(7132)947891, KOLIK2007@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) Деятельность предприятия относится к пп. 2.1. п.2. Раздела 2. Приложения 1 к ЭК РК "разведка и добыча углеводородов". Работы по текущему и капитальному ремонту скважин на месторождении Таскудук. К работам по текущему ремонту скважин относятся: свабиrowание скважины, перевод скважины на механизированную добычу нефти, смена ГНО (глубинно-насосного оборудования), промывка призабойной зоны скважины, перевод скважины под нагнетание и т.п..

К работам по капитальному ремонту скважин относятся: испытание и освоение скважин, дополнительная перфорация интервала, переход на другие объекты, консервация и расконсервация скважины, проведение СКО (соляно-кислотной обработки) и ГРП (гидроразрыва пласта), ликвидация скважины и т.п..

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) Существенных изменений не предвидится ;

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) Существенных изменений не предвидится .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождения Таскудук географически расположены в пределах юго-восточной части Прикаспийской впадины. По административному делению площадь входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими крупными населенными пунктами является с.Копа. Географические координаты: 1) 48,1013 в д 55,1500 с ш 2) 48,1139 в д 55,1328 с ш 3) 48,1134 в д 55,1442 с ш 4) 48,1101 в д 55,1524 с ш.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Операции

проводимые при ТКРС: глушение и промывка скважины, монтаж и демонтаж ФА (фонтанной арматуры), ПВО (противовыбросового оборудования), спуско-подъемные операции, внутрискважинные операции (установка и извлечение оборудования, установка и разбурка цементных мостов, пакеров, перфорация скважины, ГДИС (гидродинамические исследования скважин) и ГИС (геофизические исследования скважин), ловильные (аварийные) операции и т.д. План работ по капитальному ремонту - 4 скважины, по текущему ремонту - 8 скважин.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Завоз на скважину минимальных необходимых оборудования и спецтехники: подъемный агрегат, приемные мостки, мерники общим объемом не менее 20 м³, агрегат цементирование скважин АЦ-320, превентор на минимальное давление 21МПа, инструменты и оборудование необходимые для ремонта скважин. Завоз технической воды удельным весом 1,02гр/см³ в объеме 28м³. Монтаж подъемного агрегата ТКРС. Обвязка устья скважины с помощью тестовой линии. Опрессовка на герметичность. Стравливание давления в скважине трубном и затрубном пространстве. Проведение глушения скважины путем замены жидкости в скважине на техническую воду удельным весом 1,02гр/см³. Контроль при поглощении. Техническая стоянка в течение 60 мин. Демонтаж ФА, монтаж ПВО. Опрессовка ПВО на 100 атм. в присутствии представителя ПВАСС. Получение разрешения на дальнейшие виды работ. Подъем ВСО (внутрискважинного оборудования включая колонну НКТ). Спуск скребка ф120мм на НКТ ф73 и промывка скважины до забоя, технической водой удельным весом 1,02гр/см³ до выхода чистой воды. Контроль при поглощении. Подъем скребка. Спуск ВСО (включая винтовой насос и колонну НКТ). Демонтаж ПВО, монтаж ФА. Спуск ВСО (внутрискважинного оборудования включая колонну насосных штанг и полированного штока). Спуск до упора в штопорный палец, подъем, фиксация полированного штока в необходимом положении. Монтаж привода винтового насоса. Запуск винтового насоса при 60об/мин. Контроль и отбивка динамического уровня каждые 2 часа. Вывод работы насоса на оптимальный режим..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы по ТКРС ежегодно начинаются в апреле месяце и проводятся до конца года.

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 2,78 км², предполагаемый срок использования - до 2075г.;

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 При проведении работ по текущему и капитальному ремонту скважин предполагается использование технической воды с привезенной центрального пункта подготовки нефти (ЦППН) объемом 28м³. Территория предприятия расположена вне водоохранных зоны и полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Техническая вода;

объемов потребления воды Техническая вода с ЦППН - 28м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода будет использоваться при текущем и капитальном ремонте скважин;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на право недропользования №366 от 16.09.1999г, добыча углеводородного сырья на месторождении Таскудук, 1) 48,1013 вд 55,1500 сш 2) 48,1139 вд 55,1328 сш 3) 48,1134 вд 55,1442 сш 4) 48,1101 вд 55,1524 сш;

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 нет

необходимости;

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

объемов пользования животным миром нет необходимости;

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;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет необходимости;

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 нет.

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) 0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 2,0224 т/год; 0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0,32864 т/год; 0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0,1264 т/год; 0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0,316 т/год; 0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) - 1,6432 т/год; 0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000003476 т/год; 1325, Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,0316 т/год; 2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 0,7584 т/год..

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 нет.

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 В результате проведения работ по ТКРС образуются следующие виды отходов: промасленная ветошь (ориентировочно 0,01 т), твердо-бытовые отходы (ориентировочно 0,3т). После образования все отходы передаются специализированной лицензированной организацией по приему и утилизации отходов. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Дополнительные разрешения не требуются.

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) Климат района расположения площадки строительства относится к типу климатов степей и полупустынь бореального типа. Общими чертами климата района являются резкие температурные контрасты, холодная суровая зима и жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, большая сухость воздуха, интенсивность процессов испарения, неустойчивость климатических показателей во времени (из года в год) и большое количество солнечного тепла. Для района характерным является изобилие тепла и преобладание ясной сухой погоды. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2300-2500. Климатическая характеристика и основные климатические параметры, характерные для района строительства, приводятся по данным многолетних наблюдений метеостанции, с учетом требований СНиП РК 2.04-01-2017

Среднегодовая температура воздуха описываемых территории составляет плюс 6.8 С..

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. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства РК.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей. В каждом конкретном случае необходимо определить, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект. Для эффективного предотвращения повышения уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ следует в первую очередь сокращать низкие, рассредоточенные, холодные выбросы. При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее: • мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми; • мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств; • осуществление мероприятий, по возможности, не должно сопровождаться сокращением производства. В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней, которым соответствует три регламента работы предприятий в периоды НМУ..

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 не рассматриваются. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Култанбай К.К.

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



