

KZ58RYS00226986

18.03.2022 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, Актюбе Г.А., г.Актюбе, 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) Месторождение Ащиколь относится ко 2 разделу Приложения 1 Кодекса. 2. Недропользование: 2.1. разведка и добыча углеводородов; ТОО «Сагиз Петролеум Компани»; По намечаемой деятельности необходимо строительство эксплуатационной скважины глубиной 850м.; Раздел «Охрана окружающей среды» Групповой технический проект строительства эксплуатационных скважин на месторождении Ащиколь Южный глубиной 890 м. Подготовительные работы к бурению скважины (оснастка талевой системы, бурение и оборудование устья и др.) должны производиться в соответствии с требованиями технического проекта; Буровая установка до начала бурения должна быть укомплектована долотами, бурильными трубами, обсадными трубами перечнем обязательных приспособлений по ТБ, приспособлениями малой механизации, набором ручного инструмента, контрольно-измерительными приборами, блокирующими и предохранительными устройствами, быстро изнашиваемыми деталями и узлами бурового оборудования, а также ловильным инструментом, противопожарным инвентарем, аварийной сигнализацией, переговорными устройствами и другими средствами защиты согласно «Нормативов»; Кроме того, буровая должна быть обеспечена необходимым запасом материалов и химреагентов для приготовления бурового раствора. Запас бурового раствора и его свойства должны соответствовать требованиям технического проекта на строительство скважины; До начала бурения скважины, под руководством Недропользователя, должна проводиться пусковая конференция с участием всего состава буровой бригады, представителей контролирующих органов, с приглашением смежных организацией и подсобных служб с оформлением протокола; Главные механик и энергетик бурового Подрядчика или представители их служб совместно с буровым мастером до начала бурения обязаны ознакомить весь состав бригады с правилами и инструкциями, а также обучить рабочих правилам эксплуатации новых видов оборудования и инструмента..

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) Существенные изменения отсутствуют.;

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) Существенные изменения отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождения Ащиколь Южный 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 являются ж/д станции Сагиз, Ногайты, также на данной территории расположены многочисленные зимовки и летники скотоводов. 48°29'43" с.ш. 55°00'22,7" в.д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Цель бурения и назначение скважины - Эксплуатационные; Проектный горизонт - Триас; Проектная глубина, м по вертикали - по стволу 890, 890; Вид скважины - Вертикальный; Категория скважины-Третья; Способ бурения-Роторный; Вид привода-Дизельный; Тип буровой установки-ZJ-20; Проектная скорость бурения, - коммерческая, м/ст. месяц - 936; Способы эксплуатации-ЭЦН. Производительность скважины составит 5 тонн в сутки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр п.190 (Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239) «Выбор типа буровой установки производится, исходя из максимально допустимой рабочей нагрузки на крюке от веса бурильной колонны в воздухе или веса наиболее тяжелой обсадной колонны и ее секции. Допустимая нагрузка на крюке должна превышать вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40 процентов...» Выбор типа буровой установки производим по основному параметру – грузоподъемности. Монтаж бурового оборудования □ Подготовительные и вышкомонтажные работы могут быть начаты при наличии утвержденного проекта на строительство скважины и выдаче вышкомонтажной бригаде наряда на их проведение (технические условия на монтаж); □ Буровая установка должна быть обеспечена замкнутой циркуляционной системой и системой сбора сточных вод и шлама, исключающей загрязнение окружающей среды; □ Площадки для буровой установки следует планировать с учетом естественного уклона местности и обеспечения движения сточных вод в сторону отстойных емкостей; □ К демонтажу буровой установки с электроприводом разрешается приступать после получения письменного подтверждения работника, ответственного за эксплуатацию электрооборудования, об отключении её от электросети; □ План работ на транспортирование крупного блока с вышкой или отдельно вышки в вертикальном положении утверждается руководством бурового или вышкомонтажного предприятия после согласования трассы, т. е. отключения воздушных линий электропередач, связи, а также устройства переездов через магистральные, шоссейные и железные дороги, магистральные водо-, нефте- и газопроводы, пересекающие трассу передвижения блоков или вышки с заинтересованными организациями. Работы выполняются под руководством ответственного ИТР – механика; .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважины 38,43 сутки. Строительство скважин намечено на 2022 год..

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 Обваловка вокруг площадки буровой с перемещением 100м2;

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 Питьевая вода привозная, бутелированная из обласного центра Актобе;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Техническая (непитьевая), хозяйственно-бытовая (непитьевая), Питьевая - привозная бутелированная ;

объемов потребления воды Техническая вода для бурового раствора 224.4 м³; На хоз-питьевые нужды, согласно СНиП РК 4.01-02-2009 (Удельное среднесуточное (за год) водопотребление на одного жителя в населенных пунктах) - Сельские населенные пункты: $120 \text{ л/сут, табл. 5.4) } 20 \times 39 \times 120 / 1000 = 93.6 \text{ м}^3$;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода для бурового раствора 224.4 м³; На хоз-питьевые нужды, согласно СНиП РК 4.01-02-2009 (Удельное среднесуточное (за год) водопотребление на одного жителя в населенных пунктах) - Сельские населенные пункты: $120 \text{ л/сут, табл. 5.4) } 20 \times 39 \times 120 / 1000 = 93.6 \text{ м}^3$;

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 Ащиколь Южный, 48°29'43" с.ш. 55°00'22,7" 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 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) 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) 0.0012175 т/год; 0143 Марганец и его соединения 0.0000975 т/год; 0304 Азот (II) оксид 1.512316 т/год; 0328 Углерод (Сажа) - 0.58166 т/год; 0703 Бенз/а/пирен-0.0000159957т/год; 2735 Масло минеральное нефтяное-0.00036т/год; 2754 Алканы C12-19 -1.8863211111т/год; 0301 Азот (IV) оксид-4.98789666667т/год; 0330 Сера диоксид -0.77766666667т/год; 0333 Сероводород - 0.00001954 т/год; 0337 Углерод оксид -4.03169444444т/год; 0342 Фтористые газообразные соединения - 0.0000556т/год; 1325 Формальдегид -0.07776666667т/год; 2908 Пыль неорганическая-0.10665 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 Масляные фильтры, код 16 01 07* - 0.0016 т; Ткани для вытирания (ветошь), код 15 02 02* - 0.2 т; Защитная одежда (Рукавицы и т.п.), кол 15 02 02* - 0.05 т; Абсорбенты, код 15 02 02* - 0.2 т; Прочие буровые отходы (буровой шлам), содержащие опасные вещества, код 01 05 06* - 90.21 м³; Буровой раствор, содержащие опасные вещества код 01 05 06* - 71.52 м³; Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 - 0.16 т; Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 - 0.00075 т; Пластмассовая упаковка (Протекторы резьбы труб) код 15 01 02 - 0.05 т. .

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. Для снижения рисков выбросов вредных веществ в атмосферный воздух предусмотрены следующие решения по охране окружающей среды: Герметизированная подача газо-жидкостного флюида по трубопроводам; 100% контроль сварных стыков газопроводов физическими методами контроля. Раздел «Охрана окружающей среды». Групповой технический проект строительства эксплуатационных скважин на месторождении Ащиколь Южный глубиной 890 м 88 Систематическими работами в период эксплуатации скважин являются : Проверка на плотность отключающей арматуры на устье скважины. Для безопасности технологических процессов составляется график проверки герметичности оборудования 1 раз в квартал. Конструкция скважин в части надёжности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды в первую очередь за счёт прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляция флюидосодержащих горизонтов друг от друга и запорных арматур на устье скважины. •для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод отходами производства и потребления, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии; • содержать спецтехнику в исправном состоянии. Проведение замеров радиационного фона объекта; Рабочий персонал должен быть обеспечен спецодеждой и средствами индивидуальной защиты. .

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 рассматривались. (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):
Култанбай К.К.

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

