Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ86RYS01987905 **30.10.2026 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 "SK PETROLEUM", 111900, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КОСТАНАЙСКАЯ ОБЛАСТЬ, ФЕДОРОВСКИЙ РАЙОН, ФЕДОРОВСКИЙ С.О., С.ФЕДОРОВКА, улица Пионерская, дом № 11, 090740013568, СУЛТАНГАЗИНОВ АЛЕКСАНДР БАЛКЕНОВИЧ, 8(727)3560059, skpetroleum6@gmail.com
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 инициатора ТОО «SK PETROLEUM» представляет «Групповой технический проект на строительство вертикальных эксплуатационных скважин №№20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 31, 32, 33, 35, 36, 38, 39, 40 проектной глубиной 2200 метров на месторождении Северный Карамандыбас». Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. « Групповой технический проект на строительство вертикальных эксплуатационных скважин №№20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 31, 32, 33, 35, 36, 38, 39, 40 проектной глубиной 2200 метров на месторождении Северный Карамандыбас» выполнен согласно базового проекта «Проект разработки месторождения Северный Карамандыбас по состоянию на 01.09.2024 г». Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ40 VWF00239707 от 31.10.2024г., где предусмотрены эти работы. Анализа разработки месторождения Северный Карамандыбас по состоянию на 01.10.2025 г.;
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, было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ40 VWF00239707 от 31.10.2024г. на проект «Проект разработки месторождения Северный Карамандыбас по

состоянию на 01.09.2024 г». Изменения произошли в части изменения сроков и объектов испытания освоения скважин, согласно «Группового технического проекта на строительство вертикальных эксплуатационных скважин №№20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 31, 32, 33, 35, 36, 38, 39, 40 проектной глубиной 2200 метров на месторождении Северный Карамандыбас»..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория месторождения Северный Карамандыбас приурочено к Каракиянскому и Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Основной свод месторождения относится к Каракиянскому району, а Западная часть месторождения расположена в Мангистауском районе. Географически территория месторождения расположена в пределах степной части Южного Мангышлака. Рельеф представляет собой слабовсхолмленное плато, осложненное вытянутыми в широтном направлении отрывистыми глубокими оврагами. В южной части месторождения абсолютные отметки земной поверхности колеблются от «плюс» 210 до «плюс» 130 м. Рельеф представляет собой слабовсхолмленное плато, осложненное вытянутыми в широтном направлении отрывистыми глубокими оврагами. Ближайшими населенными пунктами являются, до с. Жетыбай – 35 км, до районного центра пос. Курык – 79,1 км, до областного центра Актау– 107,4 км. Мангистауская область, Мангистауский район, Шетпинский с.о., с.Шетпе – 69,7 км. Мангистауская область, Мангистауский район, Шетпинский с.о., с.Шетпе – 75 км. Географически участок разведки расположен в пределах Южно-Мангышлакского денудационного плато, известного как часть п-ва Мангышлак - крупной тектонической области запада Туранской плиты. Наиболее крупными населенными пунктами на рассматриваемой территории являются административный центр Мангистауской области г. Актау, гг. Жанаозен, Форт- Шевченко, пгт. Жетыбай, Курык, районные центры Шетпе и Бейнеу. Местность района расположения объектов малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют. Сообщение между месторождениями населенными пунктами осуществляется автотранспортом. В городе Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Узень-Актау. Через месторождение Озен и Жетыбай проходит магистральный нефтепровод Узень–Самара. Нефть месторождения транспортируется по этим каналам. В орографическом отношении район представляет собой плато, слабо наклонное в юго-западном направлении с абсолютными отметками рельефа от +135 до +220 м. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Объектом разработки является строительство вертикальных эксплуатационных скважин №№ 20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 31, 32, 33, 35, 36, 38, 39, 40 на месторождении Северный Карамандыбас, в части изменения сроков и объектов испытания. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-50 или аналогичные грузоподъемностью не менее 315 т, при испытании скважин – УПА-60/80 или аналогичные грузоподъемностью не менее 60 т с передвижным комплексом сбора нефти при испытании исследования скважины. Предполагаемые размеры. Площадь земельного отвода от одной скважины: 3,5 га. Производительность объекта. Сжигание газа на факеле не предусмотрено. Весь объем газа полученного при испытании скважин, используется на печи подогрева нефти, согласно технологической схемы передвижного комплекса сбора нефти при испытании (освоении) и исследовании скважины. Кроме того, основные функции доразведки продуктивных среднеюрских отложений будут возложены на проектные эксплуатационно-оценочные скважины (в 2027 году №№38,35, в 2029 году №23, в 2030 году №№29,31,40, в 2031 году №№32,33). При испытании скважин газ планируется сжигать на печи подогрева нефти согласно технологической схемы при производстве работ по опробованию и исследованию, общий объем добычи растворенного в нефти газа м3 в количестве – 1306977,63 м3 за весь период испытания всех скважин, общий объем добычи нефти составит 28481,5 т/за весь период испытания всех скважин на которых наложена функция доразведки согласно согласованного Анализа разработки месторождения Северный Карамандыбас по состоянию на 01.10.2025 г. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно технического задания, грузоподъемностью не менее 315 т («ZJ-50» или аналогичные буровые установки). В состав буровой установки входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая

соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованием техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление 323,9 мм × 20 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор 244,5 мм × 900 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна 168,3 мм × 2200 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительство от одной скважины суток составит – 43,0 суток в том числе: строительно-монтажные работы 4 сут., подготовительные работы к бурению 3 сут., бурение и крепление 36 суток. Испытание (освоение) объектов по скважинам суток: №20 Освоение 5 суток, №21 Освоение 5 суток, №22 Освоение 5 суток, №23 Испытание (освоение) объектов 95 суток, №24 Освоение 5 суток, №25 Освоение 5 суток, №29 Испытание (освоение) объектов 185 суток, №31 Испытание (освоение) объектов 95 суток, №32 Испытание (освоение) объектов 245 суток, №33 Испытание (освоение) объектов 95 суток, №35 Испытание (освоение) объектов 155 суток, №36 Освоение 5 суток, №38 Испытание (освоение) объектов 245 суток, №39 Освоение 5 суток, №40 Испытание (освоение) объектов 95 суток. График бурения скважин планируется: в 2027 году – 3 скважины, в 2028 году – 3 скважины, в 2029 году – 3 скважины, в 2030 году – 4 скважины, в 2031 году – 2 скважины..

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 Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под размещение оборудования и техники составляет – 3,5 га.;

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 Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется привозная вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям

труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;
объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при строительстве скважин составляет: Водопотребление 14321,5 м3/скв/от 15 скважин. Водоотведение - 3848,5 м3/ от 15 скважин. Объем буровых сточных вод при бурении скважины составит– 894,0064 м3, от 15 скважин - 13410,096 м3.;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. 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) Предоставлено права недропользования в Мангистауской области Республики Казахстан. Контракт: Дополнение №16 к контракту №550 от 14 октября 2000 года на разведку и добычу углеводородов на месторождении Северный Карамандыбас в пределах блока XXXVII-13A (частично) в Мангистауской области Республики Казахстан. Период добычи по месторождению Северный Карамандыбас до 26.10.2046 года. Общая площадь горного отвода составляет 11,92 кв.км. Координаты угловых точек: 1)43º 32' 02" с.ш. 52º 32' 46" в.д. 2) 43º 32' 15" с.ш. 52º 31' 59" в.д. 3) 43º 32' 00" с.ш. 52º 31' 30" в.д. 4) 43º 32' 00" с.ш. 52º 31' 00" в.д. 5)43º 32' 33,65" с.ш. 52º 31' 00" в.д. 6) 43º 33' 00" с.ш. 52º 31' 17" в.д. 7) 43º 33' 00" с.ш. 52º 34' 00" в.д. 8) 43º 32' 44" с.ш. 52º 34' 00" в.д. 9) 43º 32' 10" с.ш. 52º 36' 01" в.д. 10) 43º 31' 16" с.ш. 52º 35' 32" в.д. Бурение скважин осуществляется в пределах горного отвода.;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует. ;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует. ;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует. ;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование 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 Электроснабжение – ДЭС. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим. реагенты, ГСМ также будут доставляться автотранспортом. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. ;

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. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин в 2027 году (от 3-х скважин №№38,35,20): 159,0756 г/с или 103,1110 т/год, в 2028 году (от 3-х скважин №№21,22,39): 150,1908 г/с или 84,268 т/год, в 2029 году (от 3-х скважин №№23,24,25): 154, 664г/с или 88,740 т/год, в 2030 году (от 4-х скважин №№29,31,36,40): 213, 474г/с или 127,06 т/год, в 2031 году (от 2-х скважин №№32,33): 108,9912 г/с или 72,4862 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности от 1-ой скважины 38: 0123 Железа оксид 0,022575 г/с, 0,011116 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000537 г/с, 0,000238 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 10,048337 г/с, 11,56423т/год , Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,631103 г/с, 1,878288 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,567227 г/с, 0,640042т/год, Класс опасности 3, 0330 Сера диоксид 1,951508 г/с, 2,623434 т/год, Класс опасности 3, 0333 Сероводород 0,00009 г/с, 0,000019 т/год, Класс опасности 2, 0337 Углерод оксид 8,087616 г/с, 10,348226 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,023333 г/с, 0,493913 т/год, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 2,741279 г/с, 2,93129 т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 1,2554г/с, 1,027465т/год, 0602 Бензол 0,0123335 г/с, 0,012199 т/год, Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,0038771 г/с, 0,003833 т/год, Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,0077523 г/с, 0,007667 т/год, Класс опасности 3, 2732 керосин ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/ пирен 0,0000181 г/с, 0,00001692т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,151542г/с, 0,161114т/год, Класс опасности 2, 2735 Масло минеральное, нефтяное 0,011786г/с, 0,034752т/год, Класс опасности 1, 2754 С12-19, 3,77905г/с, 4,11496т Класс опасности 4, 2902 Взвешенные вещества 0,0032г/с, 0,001935т Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,004771г/с, 0,01493т Класс опасности 4 2908 Пыль неорганическая 0,748319г/с, 0,200161т/год, Класс опасности 3. 2930 Пыль абразивная 0,0022г/с, 0,001331т ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,000218г/с, 0,00323т/год, ОБУВ 0,05. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спец.организацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания защитная одежда, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования, 4 класс, Неопасные, код 17 04 07. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов, 3 класс, Опасные, код 13 02 08*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный буровой раствор, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05*, образуется при бурении и испытании скважины в процессе приготовлении бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Огарки

сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), 4 класс, Опасные, код 15 01 10*. Нефтешлам (образуется после очистки емкостей от нефти), 3 класс, Опасные, код 05 01 03*. Всего: в 2027 году (от 3-х скважин №№38,35,20): 3618,9233 т/год, в 2028 году (от 3-х скважин №№21,22,39): 3606,8380 т/год, в 2029 году (от 3-х скважин №№23,24,25): 3611,384054 т/год, в 2030 году (от 4 -х скважин №№29,31,36,40): 4824,086362 т/год, в 2031 году (от 2-х скважин №№32,33): 2415,865448 т/год. Отходы производства временно складируются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской области..

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) ТОО «SK PETROLEUM» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при испытании скважины. ТОО «SK PETROLEUM» планирует вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, будут проводиться согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «SK PETROLEUM»..

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 Уровень воздействия при бурении скважин на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения. Воздействие намечаемой деятельности на окружающую среду в период реализации проектируемых работ будет на основные компоненты (Атмосферный воздух, Недра, Почвенный и растительный покров, Животный мир, Отходов производства и потребления). На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – низкое..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются.

Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

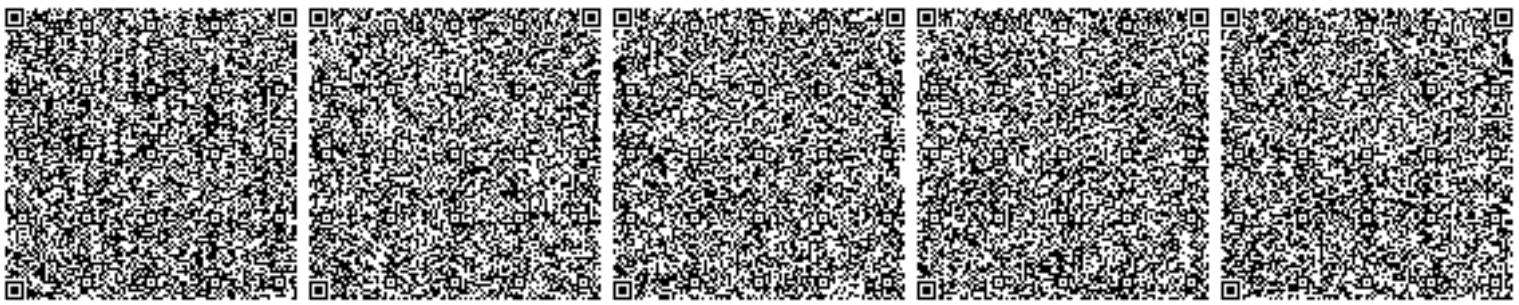
16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства при бурении и испытании скважины; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в спе¬циальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважины, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций , постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: - обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; - обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти и газа; - автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; - размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках..

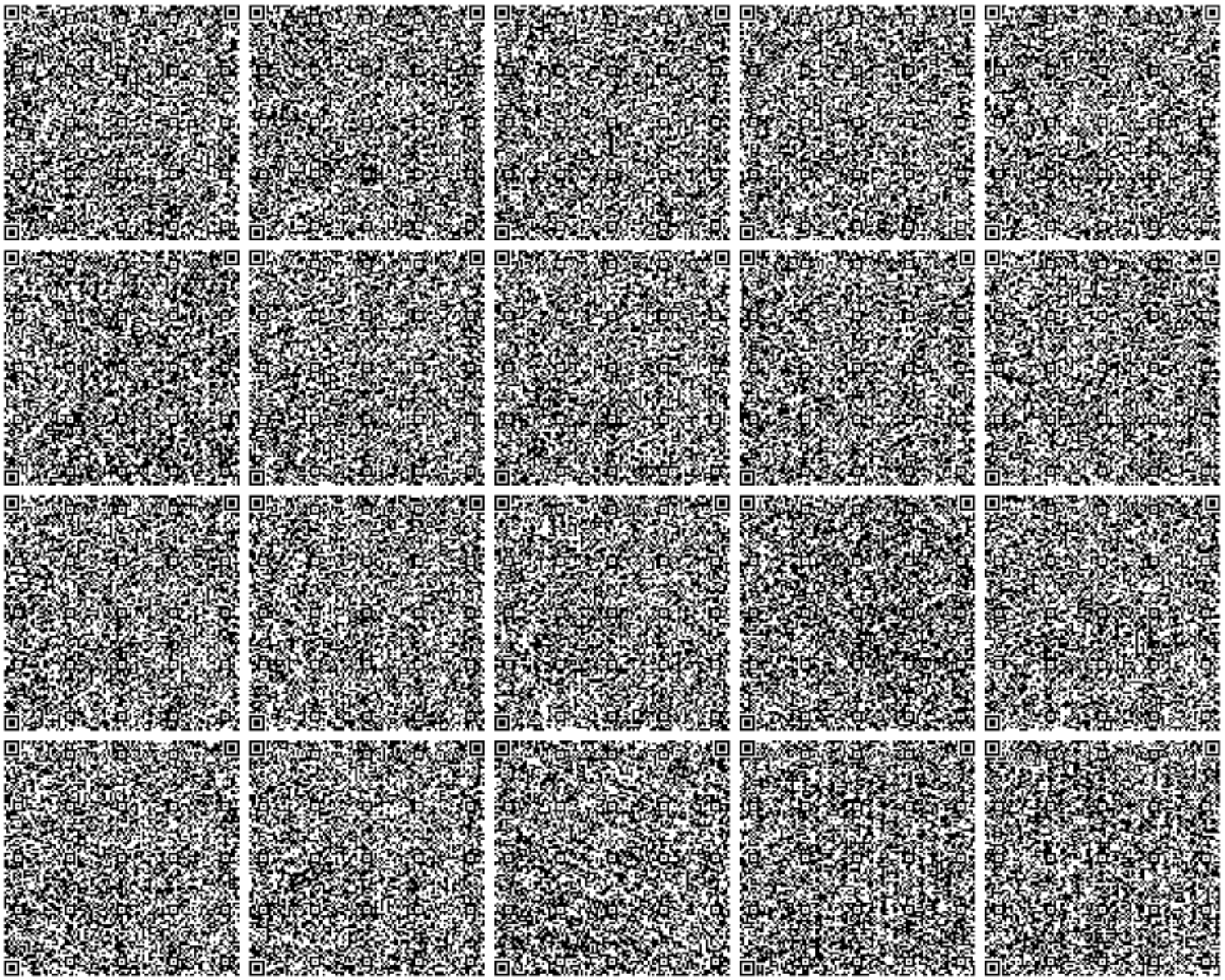
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Объектом разработки является строительство вертикальных эксплуатационных скважин №№ 20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 31, 32, 33, 35, 36, 38, 39, 40 на месторождении Северный Карамандыбас, в части изменения сроков и объектов испытания. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-50 или аналогичные грузоподъемностью не менее 315 т, при испытании скважин – УПА-60/80 или аналогичные грузоподъемностью не менее 60 т с передвижным комплексом сбора нефти при испытании исследования скважины. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Султангазинов А.Б.

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





Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.