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

KZ09RYS01936135 **28.09.2026 г.**

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области\АХасанова А. Д.

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, ЧЖЭН ЦЯН , 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) Намечаемая деятельность предусматривает – Дополнение к проекту разработки месторождения Бесшокы Южный. Целью проекта является совершенствование системы разработки месторождения Бесшокы Южный с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Бесшокы Южный. Вид намечаемой деятельности –согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 2. П.2 Недропользование 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) Для проектируемых работ ранее получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ85VWF 00126959 от 05.01.2024 г., согласно которому проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду не требуется. В рамках настоящего «Дополнения к проекту разработки месторождения Бесшокы Южный» изменение вида намечаемой деятельности не предусматривается. По сравнению с ранее утвержденным ДПР-23 предусматривается сокращение объема эксплуатационного бурения и количества вводимых добывающих скважин. В прогнозируемый период ожидается дальнейшее снижение уровня добычи нефти. Максимальный фонд добывающих скважин составит 33 скважины и прогнозируется на 2032 год. В связи с сокращением объемов эксплуатационного бурения максимальные уровни добычи нефти по настоящему проекту также ниже показателей, предусмотренных утвержденным ДПР-23. Изменения обусловлены уточнением объемов бурения и системы разработки месторождения и не предусматривают увеличения масштабов намечаемой деятельности. Таким образом, в рамках настоящего проекта существенные изменения вида и параметров деятельности, приводящие к увеличению ранее оцененного воздействия на окружающую среду, не предусматриваются.;
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 по проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Бесшокы Южный» заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не выдавалось. Скрининг воздействий намечаемой деятельности в соответствии с подпунктом 4) пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан ранее не проводился. При этом для ранее предусмотренных проектируемых работ получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ85VWF00126959 от 05. 01.2024 г. с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Для месторождения Бесшокы Южный имеется экологическое разрешение на воздействие № KZ33VCZ03435440 от 29.02.2024 г., выданное Департаментом экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан. В сравнении с утвержденным ДПР-23 настоящим проектом предусматривается сокращение объема эксплуатационного бурения и количества вводимых добывающих скважин. В прогнозируемый период ожидается дальнейшее снижение добычи нефти. Максимальный фонд добывающих скважин составит 33 скважины и прогнозируется на 2032 год. В связи с сокращением количества вводимых добывающих скважин прогнозируемые максимальные показатели добычи нефти также ниже показателей, предусмотренных утвержденным ДПР-23. Таким образом, существенных изменений вида деятельности, а также увеличения масштабов намечаемой деятельности по сравнению с ранее рассмотренными проектными решениями не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Бесшокы Южный географически расположено в пределах юго-восточной части Прикаспийской впадины. По административному – территориальном отношении участок расположен в Кызылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан. На территории контрактного участка имеются населенные пункты, такие как станции Мукур и Сагиз, многочисленные зимовки. Ближайшими крупными населенными пунктами являются областные центры города Атырау и Актобе (рисунок 1.1). В орографическом отношении представляет собой равнину с перепадом высот от -20 м на западе до +100 м на северо-востоке над уровнем моря. Местность равнинная. Поверхность осложнена многочисленными бессточными впадинами, в которых расположены озера и соры, несколько пересыхающие в летний период, но создающие проблемы в остальное время для проходимости автотранспорта. Территория бедна поверхностными водами и имеет слаборазвитую речную сеть. Река Сагыз протекает по центральной части, которая в летнее время практически пересыхает, разбивается на ряд заболоченных песчаных плесов. Вода в реке весной и в начале лета пресная за счет талых вод, а к концу лета горько-соленная, пригодная для технических нужд. Присутствует небольшое количество мелководных горько-соленых озер. Снабжение пресной водой осуществляется со ст. Караулкельды или со ст. Сагиз. Растительность района полупустынная и представлена типчаково-белополынными травами, выгорающими в начале лета. Животный мир беден. Территория является малонаселенной, т.к. ландшафтно-климатические условия создают сложности жизнедеятельности людей в регионе и требуют значительных усилий и материальных затрат для проживания населения. Дорожная сеть развита слабо, имеются, в основном, грунтовые степные дороги. Через исследуемую площадь проходит автодорога Атырау-Актобе и одноименная железная дорога, вдоль которой проложены коммуникации: водопровод, оптико-волоконный кабель, ЛЭП. Климат резко-континентальный с большой амплитудой колебания сезонных и суточных температур с сухим жарким летом и холодной зимой. Средняя температура зимой до -340С; летом от +250С до +440С. В экономическом отношении район является сельскохозяйственным, занимается скотоводством. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Показатели добычи нефти по 2 (рекомендуемому) варианту разработки за рентабельный период, полученный по технико-экономическим расчетам, составляет: согласно проекту разработки месторождения: • на 2026год: 9,6 тыс.т нефти; • на 2027 год: 11,9 тыс.т нефти • на 2028 год: 14,4 тыс.т нефти • на 2029 год: 17,8 тыс.т нефти • на 2030 год: 20,0 тыс.т нефти • на 2031 год: 21,6 тыс.т нефти. •на 2032 год: 23,4 тыс.т нефти • на 2033 год: 23,4 тыс.т нефти • на 2034 год: 23,2 тыс.т нефти. В прогнозируемый период проектируется дальнейшее падение добычи нефти при максимальном фонде добывающих скважин 33 скважин, планируемом в 2032г. В сравнении с утвержденным ДПР-23 в настоящем проекте предусматривается сокращение объема эксплуатационного бурения. В связи с уменьшением количества

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области (Жамбыл ауд.)

вводимых добывающих скважин соответственно снижаются и максимальные уровни добычи нефти. Таким образом, прогнозируемые показатели добычи в настоящем проекте являются более низкими по сравнению с утвержденным ДПР-23, что обусловлено изменением объемов бурения и соответствующим уточнением системы разработки месторождения. Состав и свойства нефти в поверхностных условиях: Ю-I горизонт характеризуется нефтью плотностью 0,880 г/см³, кинематической вязкостью 146 мм²/с при 20 °С и 31,8 мм²/с при 50 °С. Содержание серы составляет 0,43 % масс., парафина – 2,46 % масс., смол силикагелевых – 5,5 % масс. Т2-II горизонт представлен нефтью плотностью 0,809–0,896 г/см³ и вязкостью 5,9–240,1 мм²/с при 20 ° С. Содержание серы составляет 0,07–0,52 % масс., парафина – 2,58–5,765 % масс., смол силикагелевых – 1,3 –21,6 % масс. Т2-III горизонт характеризуется нефтью плотностью 0,795–0,863 г/см³ и вязкостью 4,11–295 мм ²/с при 20 °С. Содержание серы составляет 0,08–0,8 % масс., парафина – 2,24–5,98 % масс., смол – 1,61–23, 08 % масс. Т2-IV горизонт представлен нефтью плотностью 0,787–0,931 г/см³ и вязкостью 3,56–213,8 мм²/с при 20 °С. Содержание серы составляет 0,11–0,58 % масс., парафина – 2,5–5,5 % масс., смол силикагелевых – 1,84–14,54 % масс. Т1-II горизонт характеризуется нефтью плотностью 0,845–0,887 г/см³ и средней вязкостью около 65,06 мм²/с при 20 °С. Содержание серы составляет 0,30–0,395 % масс., парафина – 2,8–3, 66 % масс., смол силикагелевых – до 15,96 % масс. Т1-III+IV горизонт характеризуется нефтью плотностью 0 ,876 г/см³ и высокой кинематической вязкостью 599 мм²/с при 20 °С. Содержание парафина составляет 4,11 % масс., смол силикагелевых – 14,68 % масс., асфальтенов – 2,6 % масс..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем Проекте рассмотрены 3 варианта разработки, предусматривающие оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки месторождения согласно «Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр» и «Методическим рекомендациям по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений». В данном проекте на месторождении выделение объектов разработки остается без изменения – 3 самостоятельных эксплуатационных объекта и 1 возвратный: • I эксплуатационный объект – залежи Т2-II-1, Т2-II-2, Т2-III-1, Т2-III-2 и Т2-IV-1, Т2-IV-2 горизонтов среднего триаса; • II эксплуатационный объект – залежи Т1-I-1, Т1-I-2 и Т1-II-1, Т1-II-2 горизонтов нижнего триаса; • III эксплуатационный объект – залежи Т1-III и Т1-IV горизонтов нижнего триаса; •IV возвратный объект – залежь нижней юры Ю-I Вариант 2 (рекомендуемый) Рекомендуемый вариант предусматривает уплотнение сетки скважин за счет бурения 6 добывающих скважин, оптимизацию системы ППД путем перевода 1 добывающей скважины под нагнетание, дострел 14 скважин, ввод 2 скважин из наблюдательного фонда, ввод 1 скважины из консервации, перевод 2 скважин под добычу ГШ, а также проведение ГРП на 5 скважинах. В рамках рекомендуемого варианта предусматривается: Ввод 3 наклонно-направленных добывающих скважин: • скв. 206 – 2026 г.; • скв. 205 – 2028 г.; • скв. 207 – 2029 г. Ввод 3 вертикальных добывающих скважин: • скв. 551 – 2030 г.; • скв. 210 – 2031 г.; • скв. 212 – 2032 г. Ввод скважины из консервации: • скв. 510 – 2027 г. Ввод скважин из наблюдательного фонда: •скв. 501 – 2026 г.; • скв. 537 – 2027 г. Перевод скважин под добычу ГШ: • скв. 535 – 2026 г.; • скв. 519 – 2030 г. Кроме того, предусматривается перевод 1 добывающей скважины под нагнетание для оптимизации системы ППД в 2028г, а также проведение дострела в 14 скважинах с целью вовлечения в разработку дополнительных интервалов продуктивных горизонтов. Адресная программа ГТМ по рекомендуемому варианту. На месторождениях Бесшокы Южный и система сбора и транспорта газожидкостной смеси осуществляется по лучевой герметизированной напорной системе. Сбор и транспорт жидкости на месторождении будет осуществляться по следующей схеме: пласт – скважина – выкидные линии – автоматизированные групповые замерные установки – общий коллектор – ППН месторождения Бесшокы Южный - ЦППН месторождения Таскудук. Продукция добывающих скважин месторождений Бесшокы Южный и за счет перепада давления в начале и в конце по выкидным линиям поступает на автоматизированные групповые замерные установки №№ 1,2, где происходит отделение газа от жидкости (нефти, газа) и автоматическое поочередное (поскважинное) измерение расходов жидкости, газа и отбор проб. После замерной установки нефть, газ и вода снова смешиваются и транспортируются по сборному коллектору под собственным давлением в УПН, который расположен на расстоянии 20 км, проходя через площадку входного манифольда, попадает на печи подогрева нефти (2 ед.), где происходит процесс снижения вязкости самого продукта и во избежание парафинизации труб. После печей подогрева, продукт попадает в трехфазный сепаратор (3 ед.), для отделения нефти от попутного нефтяного газа, пластовой воды и механических примесей. Попутный газ, выделившийся на ступенях сепарации, проходит в УПГ, для дальнейшей переработки. Очищенный от нефти, конденсата, влаги и от взвешенных частиц, газ проходит дополнительную осушку в газосепараторах и поступает на газопоршневые электростанции (3 ед.), для выработки электроэнергии на собственные нужды. Газ также поступает и на факельный сепаратор для его

детальной обработки которого был возможен для поддержания непосредственно самого факела. Учёт газа осуществляется двумя газовыми счётчиками, один из которых фиксирует общий объём газа, второй – расход газа на вышеуказанные нужды. На линии вывода механической примеси и песка из нефтегазового сепаратора предусмотрено быстросъемное соединение, для отгрузки твердых частиц в передвижную цистерну для отправки в места да.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2026 г. Завершение периода разработки планируется 2075 году (согласно рекомендуемому варианту разработки). .

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 Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Сагиз Петролеум». Недропользователем является ТОО «Сагиз Петролеум», имеющее Контракт №222 Д-УВС от 14.12.2015 г. на добычу углеводородов месторождения Бесшокы Южный. Площадь горного отвода месторождения составляет 22,18 кв.км. Глубина разработки – до подошвы триасовых отложении.;

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 На месторождении Бесшокы Южный вода для питьевых нужд поставляется автоцистерной-водовоз согласно Договора. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала требуется вода питьевого качества. На месторождении источниками водоснабжения являются: • вода, питьевого качества, привозная на договорной основе; • в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Водоохранных зон нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственные нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая вода.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения при бурении скважин составляет (на период 2026-2032 годы по 1 скважине в год): водопотребление – 2257,828 м3/период, водоотведение – 872,631 м3/период, объем буровых сточных вод – 5611,284 м3/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вывоз сточных вод осуществляется согласно договору со специализированной организацией имеющие очистное сооружение и экологическое разрешение. Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость и сдаваться в специализированные организации по утилизациям буровых сточных вод, имеющее лицензию. Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Сагиз Петролеум Компани». Недропользователем является ТОО «Сагиз Петролеум Компани», имеющее Контракт №366 от 16 сентября 1999 г. на проведение разведки и добычи УВС. Площадь горного отвода месторождения составляет 22,18 кв.км. Глубина разработки – до подошвы триасовых отложений. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Бесшокы Южный составляет: 1) 48о 30' 45,04"с.ш. и 54о 42' 59,39"в.д. 2) 48о 31' 05,36"с.ш. и 54о 44' 01,34"в.д. 3) 48о 31' 08,48"с.ш. и 54о 45' 01,63"в.д. 4) 48о 30' 41,07"с.ш. и 54о 47' 37,80"в.д. 5) 48о 30' 16,29"с.ш. и 54о 48' 53,42"в.д. 6) 48о 30' 44,91"с.ш. и 54о 51' 26,42"в.д, 7) 48о 30' 23,94"с.ш. и 54о 54' 53,16"в.д, 8) 48о 29' 46,31"с.ш. и 54о 54' 13,30"в.д, 9) 48о 29' 06,85"с.ш. и 54о 52' 12,19"в.д, 10) 48о 29' 08,41"с.ш. и 54о 50' 24,98"в.д. 11) 48о 29' 19,19"с.ш. и 54о 49' 38,25"в.д. 12) 48о 29' 56,59 "с.ш. и 54о 48' 38,68"в.д. 13) 48о 30' 45,18"с.ш. и 54о 43' 55,91"в.д. 14) 48о 30' 27,35"с.ш. и 54о 42' 48,98"в.д. Условный центр месторождения: 48о 30' 03,28"с.ш. и 54о 49' 41,24"в.д.;

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области (Уральск), 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 Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.; ;

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.;

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, 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 Источники электроснабжения: на период строительства скважин - Дизель-генераторы, на период эксплуатации – ГПЭС, ДЭС. Источники теплоснабжения: на период строительства – электрообогреватели. на период эксплуатации – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Бесшокы Южный составляет – 2,084747103г/с, 1,73501833т/год (2026-2075гг), в том числе: Азота (IV) диоксид (2 кл) – 0,192 т; Азот (II) оксид (3 кл) – 0,0312 т; Углерод (3 кл) – 0,012 т; Сера диоксид (3 кл) – 0,03 т; Сероводород (2 кл) – 0,0007432908 т; Углерод оксид (4 кл) – 0,156 т; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (не кл.) – 0,8976475228 т; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.) – 0,332003224 т; Бензол (2 кл) – 0,004335863 т; Диметилбензол (3 кл) – 0,0013626998 т; Метилбензол (3 кл) – 0,0027253996 т; Бенз(а)пирен (1 кл) – 0,00000033 т; Формальдегид (2 кл) – 0,003 т; Алканы С12-С19 (4 кл) – 0,072 т. Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 6 эксплуатационных скважин на месторождении Бесшокы Южный составляет – 144,7732793г/с, 416,146886 т/год, в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,01482т, Марганец и его соед/в пер-е на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,001278т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 158,955618т, Азот (II) оксид(3кл) – 25,8299496т, Углерод (3кл) – 9,184248т, Сера диоксид (3кл) – 29,72826т, Сероводород (2кл) - 0,00392028т, Углерод оксид (4кл) – 126,915624т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,001044т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,00456т, Смесь углеводородов предельных С1-С5(не кл.) – 0,0522924т, С6-С10(не кл.) – 1,1961192т, Бензол (2кл)-0,00226122, Диметилбензол (3кл) -0,0006777т, Метилбензол (3кл)- 0,0014076т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,000263778т, Формальдегид(2кл) – 2,370894т, Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,0011925т, Углеводороды предельные С12-С19(4кл) – 60,009468т, Взвешенные частицы (3кл) – 0,004836т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3кл) - 1,868928т, Пыль абразивная (3кл) - 0,003144т..

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 рельеф местности и

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области (Хасанова А. Д.)

на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 Для месторождения Бесшокы Южный вахтовый городок отсутствует, рабочий персонал проживает в вахтовом городке месторождения Ащиколь Южный. В этой связи накопление отходов потребления осуществляется на территории Актюбинской области. Складирование и хранение, образующихся отходов осуществляется в специальные контейнеры и на специально оборудованных площадках. Непосредственно перед бурением новых скважин подрядными организациями на площадке будут установлены временно контейнеры и емкости для сбора отходов. Передача отходов производится в срок не позднее 6 месяцев с момента начала временного хранения. Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам. Договора по передаче отходов будут заключаться ежегодно по итогам тендера закупа услуг. Отходы бурения по мере накопления (не более шести месяцев) вывозятся спецавтотранспортом в специализированную компанию, где подлежат термическому обезвреживанию на специализированных установках по переработке буровых отходов или другими методами переработки, разрешенными к применению в РК. 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 бурении 6 эксплуатационных скв. гл. 2300м (на период 2026-2032гг) составляет: – 5573,0778т/период в том числе опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) – 2670,984т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 2805,642т; отработанные масла (13 02 08*) – 44,64т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 3,81т, использованная тара (15 01 10*) – 10,05т, не опасные отходы: лом черных металлов (16 01 17) – 24т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0138 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 13,938т. .

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 от РГУ «Департамент экологии по Атырауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) На территории месторождения Бесшокы Южный ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Бесшокы Южный. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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 Воздействие на окружающую среду в процессе реализации намечаемой деятельности допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать бурение новых скважин т.к. повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин (бурение новых скважин) и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки. При этом будет оказываться негативное воздействие на

окружающую среду, но соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифонообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В проекте разработки месторождения проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Бесшокы Южный В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам месторождения, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

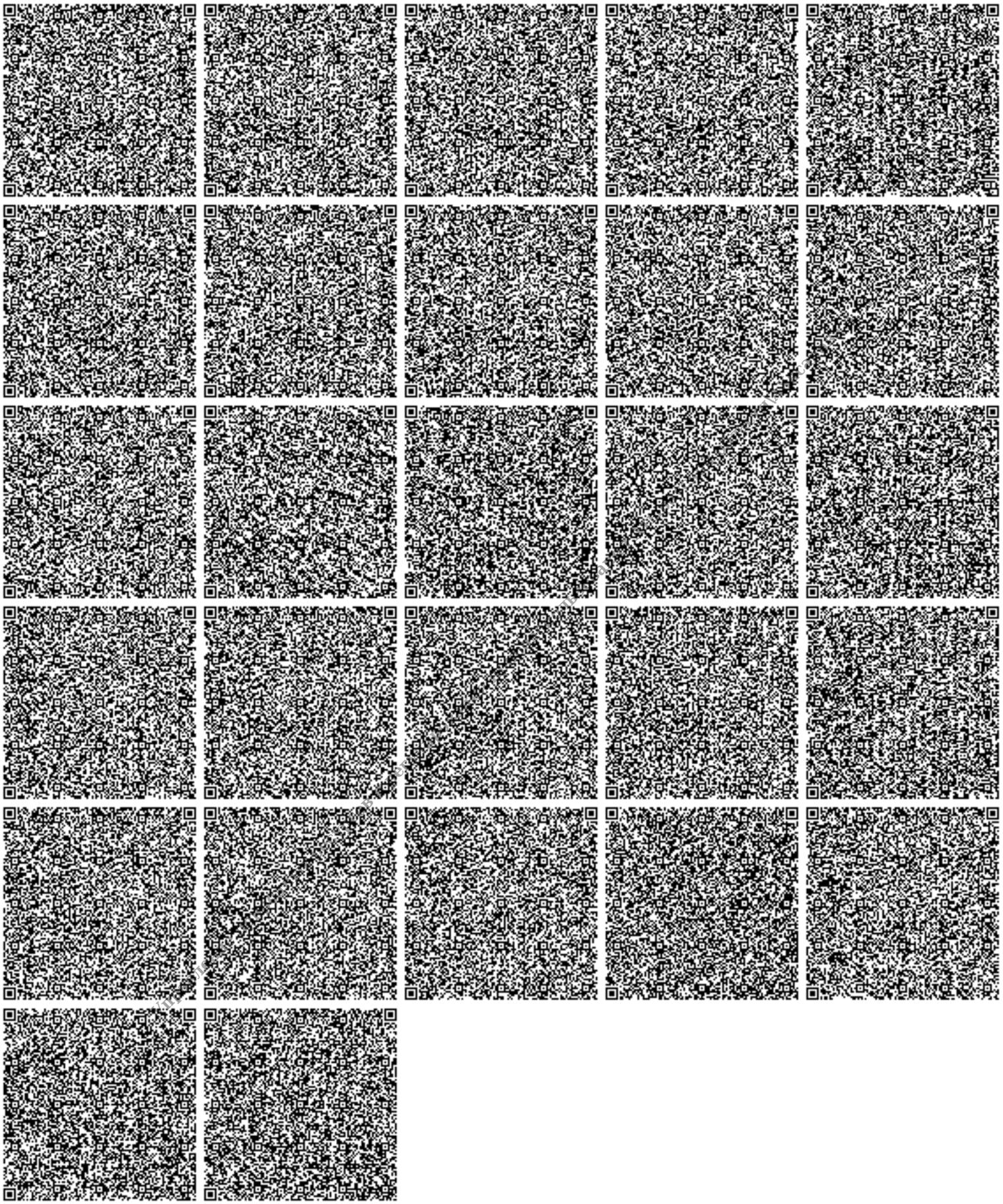
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Чжэн Цян

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

управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области (Уральск)



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.