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

KZ53RYS00421755 **02.08.2023 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:
Акционерное общество "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Казыбек Би, строение № 13, 940540000210, ЧЖАО СЯОМИН , +7 (7242) 261053, yerlan.abuzhanov@petrokazakhstan.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) Разработка месторождения Восточный Кумколь согласно «Дополнения к Проекту разработки месторождения Восточный Кумколь по состоянию на 01.01.2023 г». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологических показателей разработки месторождения Восточный Кумколь добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м3 в сутки..

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 ожидается. В 2020 году был выполнен «Проект разработки месторождения Восточный Кумколь по состоянию на 01.01.2019 г», утвержденный ЦКРР МЭ РК (протокол № 1/5 от 24.06.2020 г.), который является действующим проектным документом, согласно которому в настоящее время разрабатывается месторождение. В 2022 году был выполнен «Анализ разработки месторождения Восточный Кумколь по состоянию на 01.07.2021 г.» с уточненными технологическими показателями на 2022-2024 гг., утвержденный ЦКРР МЭ РК (протокол №31/10 от 22.09.2022 г.). « Дополнение к Проекту разработки месторождения Восточный Кумколь по состоянию на 01.01.2023 г.» разработано, в связи с тем, что у компаний АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Тургай-Петролеум » подходят сроки действия контрактов на недропользование на месторождении Восточный Кумколь. Срок действия контрактов на недропользование до конца 2024 года.;
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 не выдавалось заключение о результатах скрининга. Существенных

изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Восточный Кумколь открыто Южно-Казахстанской нефтеразведочной экспедицией Производственного геологического объединения « Южказгеология» совместно с месторождением Кумколь в 1985 году. Первооткрывательницей является поисковая скважина 3СК, установившая нефтеносность продуктивного горизонта Ю-I в кровле кумкольской свиты верхней юры. Месторождение Восточный Кумколь как самостоятельное месторождение выделено по решению ГКЗ РК № 17-ОНГ-827 (протокол от 13.11.2001 г.), так как по результатам объемной сейсморазведки 3D, проведенной в 2001 году, и бурения дополнительных разведочных скважин определено, что поднятие Восточный Кумколь, к которому приурочены залежи нефти, отделено от структуры Кумколь седловиной и разрывным нарушением. В настоящее время месторождение Восточный Кумколь разрабатывается двумя Недропользователями: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Тургай-Петролеум». В административном отношении нефтяное месторождение Восточный Кумколь находится в южной части Тургайской низменности на территории Улытауского района Улытауской области Республики Казахстан, которая относится к землям долговременного пользования Кызылординской области (Постановление Правительства РК от 22 февраля 2010 года №108 «О некоторых вопросах регулирования земельных отношений между Кызылординской и Карагандинской областями»). Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалагаш (175 км), Жусалы (190км), Карсакпай (180 км). Расстояние до областного центра г. Кызылорда и г. Жезказган составляют, соответственно, 185 км и 290 км. Месторождение Восточный Кумколь соединяется с нефтепромыслом Кумколь грейдерной дорогой. От нефтепромысла Кумколь к областному центру - г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Источником электроснабжения является Джезказганская ЛЭП, которая проходит в 10 км севернее месторождения, а также газотурбинные установки месторождения Кумколь. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти, жидкости и газу в целом по м.Восточный Кумколь: 37,0 тыс.т/год(нефть), 1520 тыс.т/год(жидкость) и 505 тыс.м3/год(газ), соответственно; по АО «ТП»: 19,7 тыс.т/год(нефть), 480 тыс.т/год(жидкость) и 319,7 тыс.м3/год(газ); по АО «ПККР»:17,3 тыс.т/год(нефть), 1112 тыс.т/год(жидкость) 185,3 тыс.м3/год(газ), соответственно. АО «ТП» Газожидкостная смесь со скважин по выкидным линиям поступает на ДНС, где производится поочередной замер дебита скважин на установке типа АГЗУ «Спутник АМ-40-14-500», затем продукция одной из скважин направляется на замер, с остальных скважинах - в общий коллектор. По общему коллектору нефтегазовая смесь, пройдя через жидкостные фильтры поступает на приём мультифазных насосов и направляется до УППН м. Кумколь АО « ТП». По мере наполнения дренажной емкости жидкость откачивается дренажным центробежным насосом на автоцистерны. Для регулирования давлений (в аварийных случаях) на гидроциклонном сепараторе " Спутника АМ-40-14-500" установлены предохранительные клапаны, отводящие трубы которых выведены на дренажную линию, а из гидроциклонного сепаратора - в дренажный колодец. Все основное оборудование ДНС обеспечено системой автоматического регулирования. АО «ПККР» Газожидкостная смесь от добывающих скважин по выкидным линиям поступает на замерные установки ЗУ-1 и ЗУ-2, где осуществляется поочередной замер дебита жидкости на установке «АРГО». Далее нефтегазовая смесь направляется на УПСВ-1 м. Кумколь, где осуществляется дегазация и обезвоживание нефти. Выделившийся газ подается на подготовку в цех подготовки газа с газотурбинной электростанцией м. Кумколь для выработки электроэнергии. Нефть направляется для подготовки до товарной кондиции на единый объект – ЦКППН. Пластовая вода направляется на ВРП Восточный Кумколь, проходя через предварительную очистку на территории УПСВ-1. Характеристика продукции. Дегазированная нефть легкая, малосернистая, малосмолистая, высокопарафинистая. Газ высокожирный. Воды I объекта жесткие, нейтральные. Содержание хлоридов 31-34 г/дм3, бария - от 0 до 1,5 г/дм3, железа от 0,4 до 86 мг/дм3. Воды II объекта - жесткие, нейтральные. Содержание растворенных сульфатов 53-105 мг/дм3, хлоридов 41-43 г/дм3, натрий совместно с калием 16,4-21 г/дм3..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для разработки месторождения на I объекте рассмотрен 1 вариант, на II объекте – 3 варианта, где показатели посчитаны по блокам (восточный и западный). Вариант 1 (базовый). I объект. Продолжение разработки с существующим фондом скважин на естественном режиме. Общий фонд рассмотрен только по

АО «ПККР», который составил 5 добывающих ед. В 2023 г. предусмотрены переводы в добывающий фонд 2 наблюдательные скважины 5 и 303 (со II объекта). По АО «ТП» разработка на I объекте завершена, т.к. объект полностью выработан, все извлекаемые запасы отобраны. II объект. Разработка с существующим фондом скважин, расстояние 400×400 м, с ППД путем площадного избирательного заводнения. По АО «ТП» 14 добывающих и 3 нагнетательных скважин, по АО «ПККР» − 11 добывающих и 7 нагнетательных скважин . Вариант 2(рекомендуемый) – Разработка I объекта аналогична I варианту. II объект. Предусмотрено: АО « ТП» В 2023, 2027 гг. перевод под закачку 2 добывающих скважин. Ввод 4 добывающих скважин из бездействия. Перевод 7 скважин с I на II объект разработки. АО «ПККР» в 2023 г. перевод 3 скважин из наблюдательного фонда в добывающий и 1 наблюдательную скважину на I объект в добывающий фонд. По АО «ТП» 20 добывающих и 8 нагнетательных скважин, по АО «ПККР» − 19 добывающих и 7 нагнетательных скважин. Вариант 3 – фонд скважин без изменений с переводами скважин и вводом скважин из других категорий аналогичен 2 варианту, дополнительно предусматривается технология термогазохимического воздействия (ТГХВ). ТГХВ предусмотрено: по АО «ТП» в 6 скважинах из них: в 2024 г . – в 2-х скважинах; в 2025 г.- 1 скважина; в 2026 г. –1 скважина; в 2027 г. –1 скважина; в 2028 г. –1 скважина по АО «ПККР» в 4 скважинах из них: в 2024 г. - 2027 г. по 1 скважине..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Расчетный период разработки в целом по м.Восточный Кумколь: 1 вариант - с 2023 года по 2079 год; 2 вариант - с 2023 года по 2075 год; 3 вариант - с 2023 года по 2073 год. Расчетный период разработки по второму варианту (рекомендуемый): для АО «Тургай-Петролеум» составляет 53 лет (2023 – 2075 гг.) а для АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» составляет 44 года (2023-2066 г.г.). Прибыльный период по территориям составляет: для АО «Тургай-Петролеум» – 46 лет (2023-2068 гг.). Накопленная добыча нефти/жидкости составила 2074/23763,6 тыс.т, КИН -0,436 д.ед. для АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» – 44 года (2023-2066 гг.). Накопленная добыча нефти/жидкости составила 1897,05/41649,4,6 тыс.т, КИН -0,472 д.ед..

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 В настоящее время месторождение Восточный Кумколь разрабатывается двумя Недропользователями: АО« ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО«Тургай-Петролеум». АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» осуществляет разработку месторождения Восточный Кумколь на основании Контракта на добычу углеводородного сырья (УВС) №3639, заключенного с Министерством нефти и газа РК от 22 декабря 2010 года. Срок действия контракта на недропользование АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (АО «ПККР») составляет 14 лет с момента регистрации, т.е. до 2024 года. АО «Тургай-Петролеум» осуществляет разработку месторождения Восточный Кумколь на основании Контракта на добычу углеводородного сырья (УВС) №4878-УВС, заключенного с Министерством нефти и газа РК от 3 декабря 2020 года. Срок действия контракта на недропользование АО «Тургай-Петролеум» (АО «ТП») до конца 2024 года. Текущий горный отвод был выдан в декабре 2020 г. Также горный отвод включает в себя Северо-Западную часть месторождения Кумколь. (площадь горного отвода 15937 га, глубина отвода минус 1350 м). Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Восточный Кумколь.;

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 Территория АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» К постоянным водным источникам на объектах АО«ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» относятся скважины технического, хозяйственного и питьевого водоснабжения. Для водоснабжения системы ППД используются технический подземный водозабор с 11 скважинами, производительность каждой – 1512м3/сут., из них в работе находятся 5 скважин, подача воды на БКНС по водопроводу и протяженностью 1,72км. Хозяйственно-бытовое водоснабжение осуществляется из водозаборных скважин, располагающихся в 26,5 км от промзоны. Вода из скважин по трубопроводу поступает в 2 резервуара объемом 700м3 каждый, далее в установку по очистке воды и насосную станцию водоснабжения, подающую воду в объединенную сеть хозяйственно-питьевого и противопожарного водопровода. Территория АО «Тургай-Петролеум» На

объектах АО «Тургай-Петролеум» забор воды проводится на участках действующих водозаборов: технический водозабор для производственно-технического водоснабжения, технический водозабор опорной базы и хозпитьевой водозабор в г.Кызылорде. Для осуществления своей деятельности АО «Тургай-Петролеум» использует подземные воды Кумкольского, Кызылкумского и Кызылжарминского (г.Кызылорда) месторождений подземных вод. Техводоснабжение ГУ, ДНС, УПСВ, УППН и опорной базы осуществляется из двух скважин №8вз,1695. Все скважины оборудованы насосами марки «Grudfos SP17-14» производительностью 63м3/час и напором 270м. На предприятии система водоснабжения – кольцевая, между насосной и сетью расположена водонапорная башня, которая предназначена для регулирования неравномерности водопотребления, хранения неприкосновенного запаса воды, создания необходимого напора в водопроводной сети. Подача воды в бак из водопроводной сети и поступление регулирующего запаса воды из бака осуществляется по подающее-разводящему трубопроводу. Район расположения месторождения характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Территория АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» на месторождении Восточный Кумколь Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 216,153 м3/год (0,592 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 205,86 м3/год (0,564 м3/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) – 10,2930 м3/год (0,0282 м3/сут.). Территория АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 144,102 м3/год (0,395 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 137,24 м 3/год (0,376 м3/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) – 6,8620 м3/год (0,0188 м3/сут.).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Восточный Кумколь планируется использование пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В настоящее время месторождение Восточный Кумколь разрабатывается двумя Недропользователями: АО«ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО«Тургай-Петролеум». АО« ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» осуществляет разработку месторождения Восточный Кумколь на основании Контракта на добычу углеводородного сырья (УВС) №3639, заключенного с Министерством нефти и газа РК от 22 декабря 2010 года. Срок действия контракта на недропользование АО«ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (АО«ПККР») составляет 14 лет с момента регистрации, т.е. до 2024 года. АО «Тургай-Петролеум» осуществляет разработку месторождения Восточный Кумколь на основании Контракта на добычу углеводородного сырья (УВС) №4878-УВС, заключенного с Министерством нефти и газа РК от 3 декабря 2020 года. Срок действия контракта на недропользование АО«Тургай-Петролеум» (АО«ТП») до конца 2024 года. Текущий горный отвод был выдан в декабре 2020 г. Также горный отвод включает в себя Северо-Западную часть месторождения Кумколь. (площадь горного отвода 15937 га, глубина отвода минус 1350 м). Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Восточный Кумколь. В административном отношении нефтяное месторождение Восточный Кумколь находится в южной части Тургайской низменности на территории Улытауского района Улытауской области Республики Казахстан, которая относится к землям долговременного пользования Кызылординской области (Постановление Правительства РК от 22 февраля 2010 года №108 «О некоторых вопросах регулирования земельных отношений между Кызылординской и Карагандинской областями»). Месторождение Восточный Кумколь соединяется с нефтепромыслом Кумколь грейдерной дорогой. От нефтепромысла Кумколь к областному центру - г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Источником электроснабжения является Джезказганская ЛЭП, которая проходит в 10 км севернее месторождения, а также газотурбинные установки месторождения Кумколь.;

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 Территория месторождения находится в пустынной зоне, подзоне (полосе) средних пустынь. Согласно последней схеме

ботанико-географического районирования, данный регион относится к средним пустыням на серо-бурых почвах и входит в состав Сахаро-Гобийской пустынной области, Ирано-Туранской подобласти, Северо-Туранской провинции, Западно-Северо-Туранской подпровинции. На территории месторождения преобладают пустынные растительные сообщества с включением полукустарничков и кустарничков. Они занимают основные площади растительного покрова и объединяют сообщества полыни, многолетней солянки и ксерофитных кустарников (саксаул). На территории преобладают следующие жизненные формы: псаммофильные кустарники, ксерофильные и галофитные полукустарники (полыни и солянки), коротковегетирующие многолетние и однолетние травы (эфемеры и эфемероиды), реже – длительно вегетирующие многолетники. Ландшафтными растениями месторождения участвующими в сложении наиболее широко распространенных сообществ являются полынь белоземельная (Artemisia terrae-albae), ежовник солончаковый (биюргун) (Anabasis salsa), боялыч (Salsola arbusculaeformis) – представители северотуранской флоры, полынь туранская (Artemisia turanica) – фрагмент южнотуранской флоры, саксаул черный (Haloxylon aphyllum) – представитель реликтовой саванновой средиземноморской флоры, жузгун безлистый, песчаная акация, саксаул персидский (белый) – элементы песчаной саванны. Для бугристо-грядовых песков характерны кустарниково-полынно-ранговые и полынно-эфемеровые сообщества по склонам и вершинам бугров с преобладанием саксаула белого, черного, жузгунов. По вершинам песчаных бугров часто господствуют ассоциации хвойника шишконосного, эфедры (Ephedra lomatolepis) и аристиды перистой (Aristida pennata). По склонам некоторых участков характерны еркеково-белоземельнополынно-ранговые сообщества. На серо-бурых, часто засоленных почвах господствуют сообщества боялыча. На пониженных местообитаниях преобладает биюргуновая растительность. Биюргун (Anabasis salsa) обычно образует однородные изреженные заросли с единичным участием солянок, местами встречается белоземельная и черная полынь (Artemisia pauciflora). В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира 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 не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды предприятий. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Контрактные территории АО « ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь являются развитыми инфраструктурами. Обслуживание собственных технологических объектов будут осуществлять существующий персонал АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Тургай-Петролеум».;

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..

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) Территория АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» на месторождении Восточный Кумколь Предварительное ориентировочное количество выбросов по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составит по углеводородам С1-С5 – 9,25992 т/год или 0,29368 г/с. Территория АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь Предварительное ориентировочное количество выбросов по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составит 9,785129 тонн/год или 0,310278 г/с, из них: Углеводороды С 1-С5 – 9,468559 т/год (0,300237 г/с), Углеводороды С6-С10 – 0,31657 т/год (0,010041 г/с),.

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 Территория АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» на месторождении Восточный Кумколь Водоотводящая сеть решена в 2-х системах – самотечной и напорной. Хозбытовые стоки вспомогательных производств поступают на биопруды от 2-х канализационных насосных станций. Система водоотведения от вахтового поселка, и некоторых участков на промысле – самотечная. Нецентрализованные стоки отводятся на местные локальные септики. Вывоз стоков на биопруды осуществляется вакуумной ассенизационной машиной. Производственная канализация предназначена для сбора: производственных сточных вод с площадки утилизации газа- для уменьшения количества NO и NO2 подается опресненная вода в камеру сгорания турбины. Опреснение воды осуществляется на установке опреснения воды, сточные воды от турбин, компрессоров собираются в резервуар, при этом, отстоявшаяся вода направляется в газовый тракт турбины для улучшения процесса горения, масляные фракции вывозятся для утилизации с нефтесодержащими водами ЦППН. Система ППД, предусматривающая сбор пластовых вод и другие сточных вод повторного использования, которые подаются от ЦКППН по трубопроводу протяженностью 8,55 км, а затем используются для поддержания пластового давления. Территория АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь На опорной базе АО «Тургай-Петролеум» функционирует система хозбытовой канализации, куда сбрасываются стоки от жилых корпусов, столовой, производственных помещений, админкорпуса. Далее смешанные стоки поступают в приемный резервуар БКНС№1. Откуда насосами перекачиваются на сооружения биоочистки. Станция биоочистки «БОКС» предназначена для очистки хозбытовых сточных вод. Очищенные сточные воды сбрасываются в пруд-накопитель №1.Существующие пруды накопители №1 и №2 являются конечными приемниками биологически очищенных сточных вод опорной базы и части стоков от промывки фильтров участка водоподготовки (установки обратного осмоса–ВОС-1) по выпускам №1 и №2..

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 Территория АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» на месторождении Восточный Кумколь: Основными видами отходов в период реализации проектных решений будут являться: Опилки и стружка черных металлов (Металлолом) - образуется при монтаже и демонтаже техоборудования, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 1,0 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалам (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,0635 т/год. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 0,795 т/год. Ориентировочный объем образования отходов составит – 1,8585 т/год. Территория АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь : Основными видами отходов в период реализации проектных решений будут являться: Опилки и стружка черных металлов (Металлолом) - образуется при монтаже и демонтаже техоборудования, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 1,0 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалам (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,127 т/год. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 0,53 т/год. Ориентировочный объем образования отходов составит – 1,657 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской 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) По результатам проведенного в 4-ом квартале 2022 года мониторинга атмосферного воздуха показал, что значения концентраций загрязняющих веществ на территориях АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Тургай-Петролеум» месторождения не превысили среднесуточных предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; Анализ результатов проведенных мониторинговых исследований водных ресурсов на контрактных территориях АО «Тургай - Петролеум и АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» Восточный Кумколь за 4 квартал 2022 года показал, что питьевая вода не содержит вредных веществ и по основным показателям отвечает требованиям санитарных нормативов, результаты анализа сточных вод, показали, что концентрация загрязняющих веществ в отобранных пробах не превышают нормативы ПДС, подземная вода технического назначения забирается на хозбытовые нужды после соответствующей обработки на водоочистительной станции и для закачки воды в подземные горизонты для поддержания пластового давления. В каких-либо промежуточных процессах она не участвует, химические реагенты не добавляются. Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» месторождения Восточный Кумколь составляет от 0,12 до 0,14 мкЗв/час, на территории АО «Тургай Петролеум» месторождения Восточный Кумколь составляет от 0,11 до 0,98 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений за состоянием почв в 3 квартале 2022 года (территория АО «ПККР») и в 4 квартале 2022 года (территория АО «Тургай-Петролеум»), концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали ПДК..

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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Восточный Кумколь соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды . Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

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

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, 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 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..

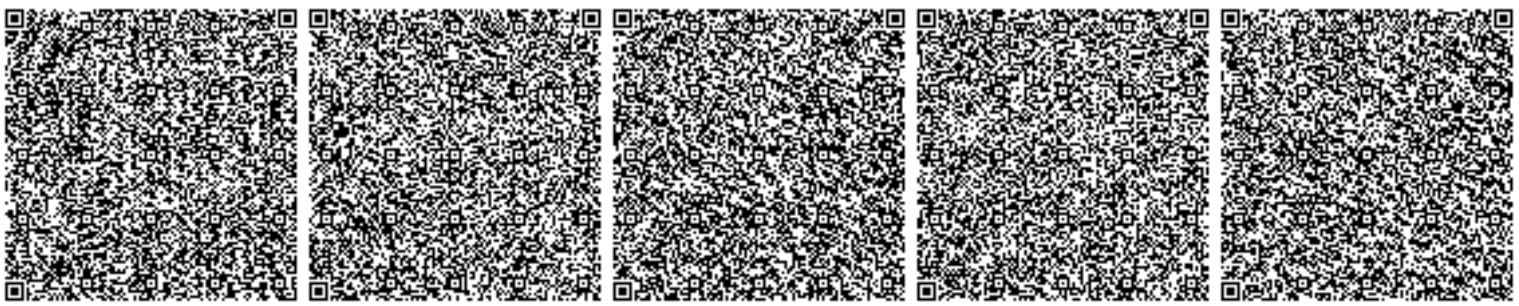
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Восточный Кумколь» были рассмотрены по 3 варианта разработки месторождения для контрактных территорий АО«ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО«Тургай Петролеум». После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих затрат на 1 тонну продукции, которые представлены в Дополнении к Проекту разработки месторождения Восточный Кумколь. Основным показателем, характеризующим эффективность проекта, является значение накопленного дисконтированного потока денежной наличности (Чистой приведенной стоимости, NPV). При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10%), как для недропользователя, так и для Государства, приходится по второму варианту. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Дополнению к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является второй вариант разработки для каждой контрактной территории на месторождении Восточный Кумколь. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий. В рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Восточный Кумколь» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

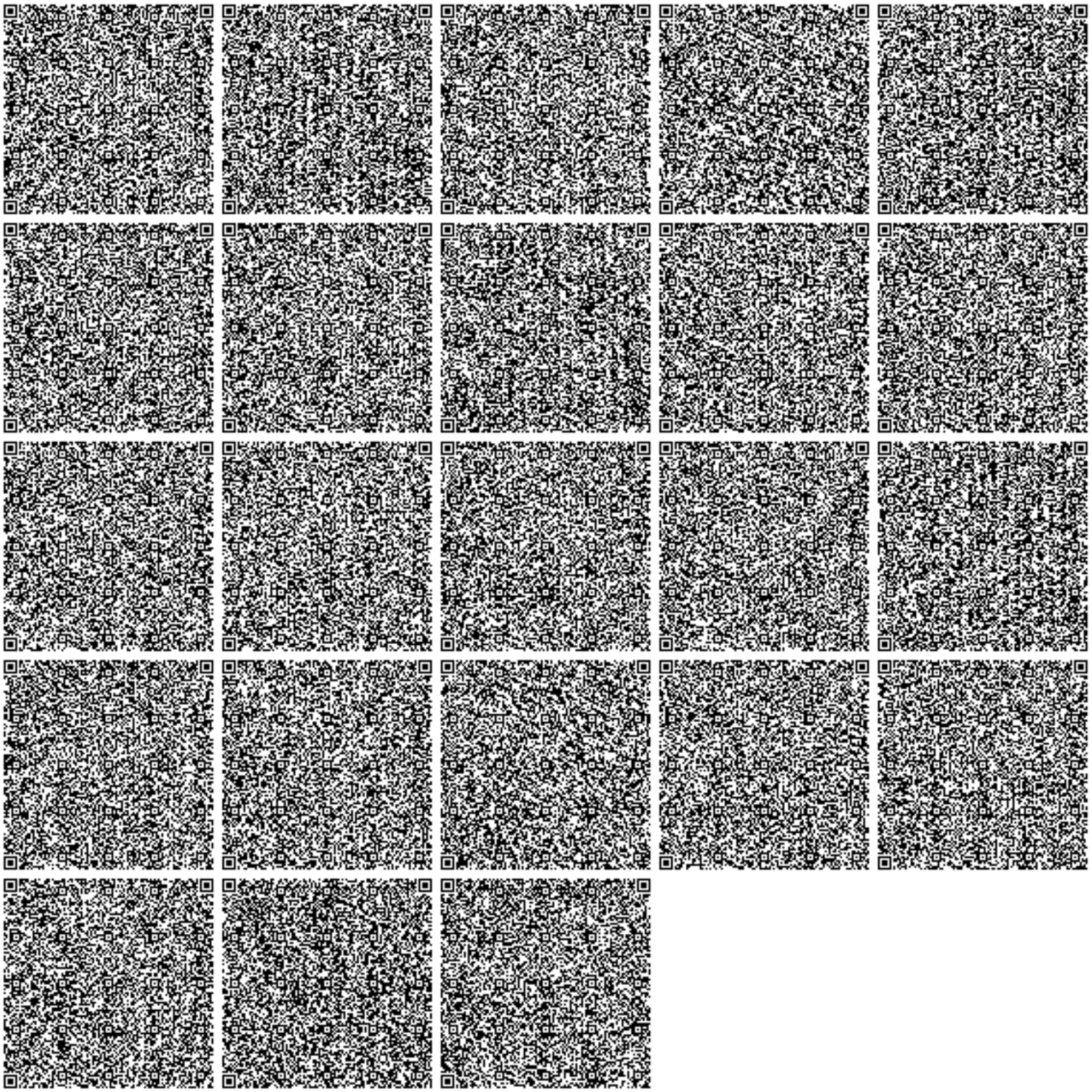
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Жумабеков Мансур

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.