

KZ01RYS00384085

04.05.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание № 12, 050440000082, ТАЗАБЕКОВ ЕРЖАН КАКИМОВИЧ, +77242907177,907178, UVG\_79@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) «Дополнение к проекту разработки месторождения Таур» согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» является объектом 1 категории опасности

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) Ранее для месторождения Таур была проведена Предварительная оценка воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Таур» и согласовано Департаментом Экологии Кызылординской области в заключении №59VCY00437656 от 22.07.2019г. Скважины проектируемые согласно заключению №59VCY00437656 от 22.07.2019г. не были пробурены, и перенесены согласно настоящего проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Таур». В рамках настоящего проекта поменялась только дата бурения, испытания и эксплуатация скважин, в связи с этим существенных изменений не прогнозируется.;

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 для месторождения Таур была проведена Предварительная оценка воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Таур» и согласовано Департаментом Экологии Кызылординской области в заключении №59VCY00437656 от 22.07.2019г. Скважины проектируемые согласно заключению №59VCY00437656 от 22.07.2019г. не были пробурены, и перенесены согласно настоящего проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Таур». В рамках настоящего проекта поменялась только дата бурения, испытания и эксплуатация скважин, в связи с этим существенных изменений не прогнозируется..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Таур расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Таур находится в юго-западной части Торгайского прогиба и ограничено координатами 46°02'15"-46°03'05" северной широты и 65°19'19"-65°20'36" восточной долготы. Контракт на недропользование ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» №2231-УВС от 28.05.2007г. до 15.12.2035г. Географическое положение района работ Сырдарьинский район Кызылординской области. Координаты угловых точек месторождения Таур: 1. 46° 03' 05" 65° 20' 36"; 2. 46°03'02" 65°21'53"; 3. 46°02'50" 65°22'23"; 4. 46°00'45" 65°22'09"; 5. 46°00'11" 65°19'57"; 6. 46° 01' 13" 65° 19' 25"; 7. 46° 02' 15" 65°19'19" Согласно контракту №2231-УВС от 28.05.2007г. другие места не рассматривались..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Таур» предлагается 2 варианта разработки, рекомендуемым вариантом является Второй вариант. Всего по месторождению предусматривается радиальное бурение новых добывающих скважин в количестве 5 ед. в период с 2025 по 2027гг. Для усиления системы ППД, предусмотрен перевод 2-х скважин под закачку воды в 2024 году на I объекте. Фонд добывающих скважин достигает 23 ед. Фонд нагнетательных скважин составляет 3 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2041годы. Радиальное вскрытие пласта (радиальное бурение) – эффективный и быстрый способ повышения производительности существующих скважин, особенно в сложных многослойных залежах, в которых обычное горизонтальное бурение и многократное вертикальное бурение не являются экономически обоснованными. В отличие от обычной перфорации, создающей в пласте каналы длиной всего 0,5 метра, эта технология позволяет строить боковые стволы скважин диаметром 50 мм и длиной до 100 метров. Многократное увеличение длины канала позволяет вовлечь в разработку ранее недоступные участки с низкими коллекторными свойствами. Среди других преимуществ технологии радиального вскрытия пласта – низкие операционные затраты и отсутствие капитальных затрат, простое и легкое в эксплуатации оборудование, высокая скорость проходки, а также низкие экологические риски..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» к «Дополнение к проекту разработки месторождения Таур» Планируются следующие источники выбросов: буровые установки «ZJ-40»; цементировочный агрегат; емкость для топлива; ДЭС – для выработки электроэнергии; передвижная паровая установка (ППУ); Мультифазный насос; Факельная установка; Путьевой подогреватель нефти ППТ-0,2Г 2 ед; Насос откачки из Буферной емкости; Устьевой нагреватель УН-0,2М3; пыление при подготовке площадки; пыление при уплотнении грунта катками; пыление при работе автосамосвала; пыление при работе бульдозеров и экскаваторов; АГЗУ; Микротурбинная установка «Capstone»; Нефтегазовый сепаратор; Газовый сепаратор; Буферная емкость 2 ед – 50м3; Газовый сепаратор; Дренажная емкость 2 ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) В рамках рекомендуемого варианта проекта «Дополнения к проекту разработки месторождения Таур». Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 19 лет (2023-2041гг.). Продолжительность бурения 1 добывающей скважины составляет 40 суток. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деутилизацию 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 Площадь горного отвода составляет 16,31 км<sup>2</sup>. В непосредственной близости от месторождения расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс. Контрактный участок находится в 150 км на северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем. Непосредственно по контрактной территории проходит нефтепровод Коныс-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Кумколь-Каракоин. В 140 км на юго-запад от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Джусалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала (один из которых принадлежит CNPC). Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также

нефтепровод Кызылкия-Арысқум-Майбулак (КАМ), протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем – 150С (до –400С), летом +270С (до +450С). Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные. Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Месторождение Таур открыто 10 июня 2008 года. Контракт на недропользование ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» №2231-УВС от 28.05.2007г. до 15.12.2035г.;

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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м<sup>3</sup>;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит максимально 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагон-чики с душем, умывальником). Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК №26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Производственное, хоз-бытовое водоснабжение на месторождении организовано за счет водозабора на базе скважин №5148 и №5149 ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»;

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при бурении добывающих скважин за 2023 г.: Технологические нужды = 618,45 м<sup>3</sup> Потребления воды на хоз. бытовые нужды =720 м<sup>3</sup> ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Производственное, хоз-бытовое водоснабжение на месторождении организовано за счет водозабора на базе скважин №5148 и № 5149 ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)». Поверхностного и подземного водозабора нет. 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) Контракт на недропользование ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» №2231-УВС от 28.05.2007г. до 15.12.2035г. Географическое положение района работ Сырдарьинский район Кызылординской области. Координаты угловых точек месторождения Таур: 1. 46° 03' 05" 65° 20' 36"; 2. 46°03'02" 65°21'53"; 3. 46°02'50" 65°22'23"; 4. 46°00'45" 65°22'09"; 5. 46°00'

11" 65°19'57"; 6. 46° 01' 13" 65° 19' 25"; 7. 46° 02' 15" 65°19'19".;

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов 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 Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железотриоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства -глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494). Общий объем выбросов при строительном-монтажных работах и бурении 5 скважин составляет: 112.077833635 г/с, 130.61091033 т/год.; при эксплуатации: 1.644862216 г/с; 72.801036616 т/г. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется. .

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 В рамках проекта сбросы не планируются..

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 Буровой шлам - 747,7 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 674,5 тонн/год, Буровые сточные воды - 92,7 тонн/год, ТБО - 1,2 тонн/год , Промасленная ветошь - 0,762 тонн/год, Металлолом - 3,8 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0075 тонн/год, В рамках «Дополнение к проекту разработки месторождения Таур» превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение государственной экологической экспертизы и получение Экологического разрешения на



- 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):  
Тазабеков Е. К.

---

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

