

KZ80RYS00172755

21.10.2021 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) 299192, 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) Модернизация системы сбора нефти и газа на месторождении Кумколь, согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 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..

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) Проект «Модернизация системы сбора нефти и газа на месторождении Кумколь» разрабатывается впервые.;

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) Проект «Модернизация системы сбора нефти и газа на месторождении Кумколь» разрабатывается впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении нефтяное месторождение Кумколь расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан, в 200 км на севере от города Кызылорда. В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к низменной равнине Кумколь*. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду того, что проект Модернизация системы сбора нефти и газа осуществляется в районе намечаемых работ. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Кумколь отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

Производительность – 242 931 м³/сут газа (по трубопроводам). Планируется также сжигание газа на факеле. Факельная установка, используется только в аварийных случаях. Общий объем - 13995 м³/год. Площадка №1 /м-р Северный Нуралы/ Площадь участка /в границах обвалования/ - 2317м² Площадка №2 /до/ /м-р Южный Кумколь/ Площадь участка Площадка №2 /после/ /м-р Южный Кумколь/ 1.Площадь участка /в границах обвалования/ - 1313 м².

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности АО «ПККР» намерен осуществить проект по: В целях оптимизации и экономии расходов на обслуживание групповых установок на месторождении Кумколь проектом предусматривается модернизация системы сбора путем строительства байпасных линий на групповых установках. Это позволит вывести из эксплуатации существующие групповые установки, а также позволит вывести из эксплуатации полевые компрессоры закачки газа «ПРОПАК» на ГУ-1,2,13 Кумколь Южный и ГУ-2 Южный Кумколь. Подготовка нефти, газа и воды будет происходить на УПСВ. В связи с этим будут построены новые газопроводы от УПСВ -1 до ГУ-9 и газопровод от участка №2 до участка №1. Также будет построен новый газопровод от УПСВ ЮК до ГУ-1 ЮК. Это позволит транспортировать весь объем газа на ЦУГ Кумколь.

На 1-ом этапе предусмотрены: 1. прокладка 6” газовой линии с УПСВ-1 до ГУ-9 816 м 2. прокладка 6” байпасных линий 75 м 3. установка регулирующих клапанов на УПСВ-1 1 шт.

На 2-ом этапе предусмотрены: 1. прокладка 6” газовой линии с УПСВ ЮК до ГУ-1 ЮК 478 м 2. прокладка 8” газовой линии от участка №2 до участка №1 1609 м 3. установка факела на ГУ-24 1 шт. 4. прокладка 8” байпасных линий 70 м 5. прокладка 8” байпасных линий 40 м 6. прокладка 6” байпасных линий 63 м 7. прокладка 6” байпасных линий 130 м 8. прокладка 4” байпасных линий 201 м 9. установка регулирующих клапанов на УПСВ ЮК 4 шт. 10. демонтаж факела на ГУ-1 м/р Северный Нуралы 1 шт..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) 1 этап - 2 квартал 2022 г. 2 этап – 2 квартал 2023 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Максимальный размер земельного участка временное долгосрочное пользование на период разработки месторождения 3002,22 га, земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения (Постановление от 20.04.2021 г. №28/05, Договор об аренде земельного участка №40-28/05 от 04.05.2021 г.);

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 Снабжение стройплощадки водой, в том числе и противопожарный запас на весь период строительства осуществляется посредством технического водовода на территории месторождения. Для питьевых целей планируется использовать бутилированную воду, для производственных нужд (с водяных водозаборных скважин). Из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – специальное, качество необходимой воды – непитивая;

объемов потребления воды Общий объем водопотребления - 194,1 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Объем водопотребления на хозяйственные нужды составит 108,0 м³, на гидроиспытание 86,1 м³;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Координаты: 46.26.05/65.30.55. Контракт №4886-УВС МЭ от 14.01.2021 г.;

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 На

территории строительства зеленые насаждения отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;

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 Источники теплоснабжения: на период строительства – электрообогреватели. на период эксплуатации – электрообогреватели. Расход дизтоплива - 2,0 т, лакокрасочных материалов - 0,12 т, битума - 0,15 т, щебня - 127,88 т, цемент - 17,16 т, песок - 59,4 т, электроды - 50 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается.

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) Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу при строительстве: Железо (II, III) оксиды - 0.000535 т, Марганец и его соединения - 0.000046 т, Азота (IV) диоксид - 0.045864 т, Азот (II) оксид - 0.05864045 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0.0075 т, Сера диоксид - 0.01794 т, Углерод оксид - 0.045115 т, Фтористые газообразные соединения - 0.0000375 т, Фториды неорганические плохо растворимые - 0.000165 т, Диметилбензол - 0.010366 т, Проп-2-ен-1-аль - 0.0018 т, Формальдегид - 0.0018 т, Уайт-спирит - 0.004934 т, Алканы C12-19 - 0.0183 т, Взвешенные частицы - 0.01764 т, Мазутная зола теплоэлектростанций - 0.000111 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% - 0.002737 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.41081 т. Суммарные выбросы при строительстве, т/период: 1 класс - отсутствуют, 2 класс – 0,0498235 т, 3 класс - 0,52616845 т, 4 класс – 0,063415 т, 0 класс – 0,004934 т, итого – 0.64434095 т. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу при эксплуатации: Азота (IV) диоксид - 0.051006672 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0.034004448 т, Углерод оксид - 0.34004448 т, Метан - 0.008501112 т. Суммарные выбросы при эксплуатации, т/период: 1 класс - отсутствуют, 2 класс – 0.051006672 т, 3 класс - 0.034004448 т, 4 класс – 0.34004448 т, 0 класс – 0.008501112 т, итого – 0.433556712 т. Расчеты выбросов ЗВ в атмосферу представлены в Приложении к Заявлению..

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 Объёмы сбросов - 0,0172 т/период. наименования загрязняющих веществ: 1 класс – отсутствуют, 2 класс – Нитриты - 0,000003 т, 3 класс - Железо общее - 0,00003 т, Фосфаты - 0,00017 т, Азот аммонийный - 0,0082 т, Нитраты - 0,0013 т, 4 класс - Нефтепродукты - 0,000002 т, 0 класс - Взвешенные вещества - 0,0027 т, СПАВ - 0,00008 т, БПК5 - 0,0045 т. Итого: 0,017 т. Согласно Заклчению ГЭЭ на «Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ для месторождений Кумколь, Арыскуп, ННТ Жосалы АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» на 2021-2022 годы» №: KZ79VCZ00731222 от 23.11.2020 г., сточные воды сбрасываются в собственный биопруд..

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 Наименование отходов: Промасленная ветошь - 0.0381 т, Жестяные банки из под краски - 0.006 т, Твердые бытовые отходы - 0.888 т, Огарки сварочных электродов - 0.00075 т, Строительные отходы – 1,55 т, Металлолом – 13,527 т. Всего отходов – 16.00985 т/год, из них: опасные – 0,0441 т/год, не опасные – 15,96575 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) При изучении рабочего проекта, было выявлено 11 источников загрязнения атмосферы, 2 из которых являются организованными, 9-неорганизованными ИЗА. Организованными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются сварочный автономный генератор, битумоварка. Неорганизованными источниками являются сварочные, покрасочные работы, пропитка бетонных и ж/б конструкций битумом, бульдозер (снятие почвенно-плодородного слоя и обратная засыпка грунтом при строительстве и демонтаже газопроводных линий), экскаватор (выемочно-погрузочные работы), отсыпка основания рабочих площадок щебнем, бетоносмесительный агрегат, рекультивация участка строительства. В данном проекте дана оценка влияния проектируемых работ на окружающую среду и здоровья населения. Возможные источники воздействия на окружающую среду будут временными и займут непродолжительное время. Загрязнения воздуха при строительстве может быть от выхлопных выбросов строительного оборудования и пыли. Оба эти фактора будут не продолжительными. И будут иметь минимальное воздействие на людей и окружающую среду. На объекте используется спецтехника, выбросы, от которых носят временный характер и влияние их на окружающую среду минимально..

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Слабое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Многолетнее воздействие (постоянное). Интегральная оценка воздействия разработки месторождения Кумколь оценивается как воздействие средней значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Контроль безопасного движения строительной спецтехники; использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации. •обеспечение прочности и герметичности трубопроводов: гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и проверка на герметичность согласно СНиП РК 3.05-09-2002*; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования. • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ. движение автотранспорта только по отведенным дорогам; раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; проведение поэтапной технической рекультивации. маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории; разработка оптимальных

маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении, выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разработку (иному использованию) недр, а также привязки проектных объектов.

- 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):

Мырзабеков Жомарт

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

