

KZ67RYS00177548

02.11.2021 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) Строительство нефтяных коллекторов на Юго-Восточной части месторождения 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 «Строительство нефтяных коллекторов на Юго-Восточной части месторождения 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 «Строительство нефтяных коллекторов на Юго-Восточной части месторождения Кумколь» разрабатывается впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно исследуемая территория входит в состав Улытауского района Карагандинской области Республики Казахстан. Месторождение Кумколь расположен в 200 км на севере от города Кызылорды и связывает район производства работ с г. Кызылорда автомобильной дорогой (асфальтированный) Кызылорда-Кумколь. Территория обжита крайне слабо. Постоянные населенные пункты на территории отсутствуют. На месторождение Кумколь существуют вахтовые поселки промысловиков и подрядных организаций..

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

Строительство 6" нефтяного коллектора от ЗУ-4А до ГУ-4; Строительство 4" нефтяного коллектора от ЗУ-16А до ГУ-14; Строительство 4" нефтяного коллектора от ЗУ-4 до ЗУ-5; Строительство 6" нефтяного коллектора от ЗУ-5 до ГУ-1; Строительство 4" нефтяного коллектора от ЗУ-12 до ГУ-3; Строительство 6" нефтяного коллектора от ЗУ-10 до ГУ-3; Строительство 6" нефтяного коллектора от ЗУ-11 до ГУ-3; Строительство 6" нефтяного коллектора от ЗУ-26 до ГУ-24; Строительство 4" нефтяного коллектора от ЗУ-25 до ГУ-23; Строительство 4" нефтяного коллектора от ЗУ-15 до ГУ-13; на Юго-Восточной части месторождения Кумколь.

Протяженность 6" нефтяного коллектора от ЗУ-4А до ГУ-4 составляет 1070 м;

Протяженность 4" нефтяного коллектора от ЗУ-16А до ГУ-14 составляет 978 м; Протяженность 4" нефтяного коллектора от ЗУ-4 до ЗУ-5 составляет 842 м; Протяженность 6" нефтяного коллектора от ЗУ-5 до ГУ-1 составляет 399 м; Протяженность 4" нефтяного коллектора от ЗУ-12 до ГУ-3 составляет 558 м; Протяженность 6" нефтяного коллектора от ЗУ-10 до ГУ-3 составляет 1079 м; Протяженность 6" нефтяного коллектора от ЗУ-11 до ГУ-3 составляет 435 м; Протяженность 6" трубопровода от ЗУ-26 до ГУ-24 составляет 633 м; Протяженность 4" нефтяного коллектора от ЗУ-25 до ГУ-23 составляет 599 м; Протяженность 4" нефтяного коллектора от ЗУ-15 до ГУ-13 составляет 982 м. Все безопасные расстояния между предполагаемым оборудованием соблюдены согласно нормам и требованиям Республики Казахстан.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности № скважины - от ЗУ-4А до ГУ-4, Дебит жидкости/сут-1100, Дебит, т/сут - 62, Температура, С - 30, Рабочее давление, бар - 40; № скважины - от ЗУ-16А до ГУ-14, Дебит жидкости/сут-305, Дебит, т/сут - 30, Температура, С - 30, Рабочее давление, бар - 40; № скважины - от ЗУ-4 до ЗУ-5, Дебит жидкости/сут-428, Дебит, т/сут - 9, Температура, С - 30, Рабочее давление, бар - 40; № скважины - от ЗУ-5 до ГУ-1, Дебит жидкости/сут-702, Дебит, т/сут - 16, Температура, С - 31, Рабочее давление, бар - 40; № скважины - от ЗУ-12 до ГУ-3, Дебит жидкости/сут-302, Дебит, т/сут - 21, Температура, С - 31, Рабочее давление, бар - 40; № скважины - от ЗУ-10 до ГУ-3, Дебит жидкости/сут-2541, Дебит, т/сут - 53, Температура, С - 31, Рабочее давление, бар - 40; № скважины - от ЗУ-11 до ГУ-3, Дебит жидкости/сут-2696, Дебит, т/сут - 72, Температура, С - 31, Рабочее давление, бар - 40; № скважины - от ЗУ-26 до ГУ-24, Дебит жидкости/сут-2441, Дебит, т/сут - 40, Температура, С - 31, Рабочее давление, бар - 40; № скважины - от ЗУ-25 до ГУ-23, Дебит жидкости/сут-944, Дебит, т/сут - 26, Температура, С - 31, Рабочее давление, бар - 40; № скважины - от ЗУ-15 до ГУ-13, Дебит жидкости/сут-210, Дебит, т/сут - 20, Температура, С - 30, Рабочее давление, бар - 40. Технологические условия Проектное давление: 40 бар Испытательное давление подземного трубопровода: 50 бар По окончании строительства произвести гидравлическое испытание подземного трубопровода: $R_{исп}=1,25 \times 4 \text{ МПа}=5 \text{ МПа}(50 \text{ кг/см}^2)$ Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов - бесцветным лаком БТ - 177 и по грунту ГФ-021. Контроль качества сварных стыков надземных трубопроводов подвергаются физическими методами 100%, из них 100% - радиографическим методом в соответствии с СП РК 3.05-103-2014.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2-3 квартал 2022 г..

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 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 водоохраных 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 объём водопотребления - 194,7 м3;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хоз-бытовые нужды - 108,0 м3,
Технические нужды - 86,7 м3;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Координаты: 46.26.37/65.37.51. 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 САГ (сварочный автономный генератор)- 1 ед.; Расход дизельного топлива на сварочный автономный генератор-1,0 т/период. Марка и расход электродов Э-42 -500кг. Расход грунтовок ГФ-021-0,25 т/период, лаком БТ-177-0,25 т/период. Общий расход лакокрасочных материалов на период строительства составит 0,5 т. ;

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) 0123 Железо (II, III) оксиды -0.00535 т.(3 кл.), 0143 Марганец и его соединения - 0.00046 т.(2 кл.), 0301 Азота (IV) диоксид - 0.0306т.(2 кл.) 0304 Азот (II)оксид - 0.0390975 т. (3 кл.), 0328 Углерод - 0.005 , (3 кл.), 0330 Сера диоксид - 0.01т. (3 кл.), 0337 Углерод оксид - 0.03165 (4 кл.) 0342 Фтористые газообразные - 0.000375 т.(2 кл.), 0344 Фториды неорганические - 0.00165 т.(2 кл.), 0616 Диметилбензол - 0.2029 т.(3 кл.),1301 Проп-2-ен-1-аль - 0.0012 .(2 кл.), 1325 Формальдегид -0.0012 т. (2 кл.), 2752 Алканы C 12-19 - 0.012 т. (3 кл.),2902 Взвешенные частицы - 0.069 т. (3 кл.), 2908 Пыль неорганическая, двуокись кремния в %: 70-20 - 4.13436144 т (3 кл.).

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 - 0,00944 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 -0,0008 т, Нитраты -0,0013 т, 4 класс - Нефтепродукты -0,0000016 т, 0 класс - Взвешенные вещества - 0,0026 т, СПАВ-0,00008 т, БПК5 - 0,00446 т. Итого: 0,00944 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 - 0,254 т, Твердые бытовые отходы – 0,89 т, Сварочные электроды – 0,0075 т, ЛКМ отходы- 0,025 т. Всего отходов – 1,1765 т/год, из них: опасные – 0,279 т/год, неопасные – 0,8975 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) В данном проекте дана оценка влияния проектируемых работ (период строительства) на окружающую среду и здоровье населения. Возможные источники воздействия на окружающую среду будут временными и займут непродолжительное время.

При изучении рабочего проекта, было выявлено 7 источников загрязнения атмосферы, 1 из которых является организованным и 6 неорганизованными. Организованным источником загрязнения атмосферного воздуха является сварочный автономный генератор. Неорганизованными источниками являются электросварочный аппарат, покрасочные, бульдозер (для снятия прс, обратная засыпка грунта), экскаватор (землеройные работы). Загрязнения воздуха при строительстве может быть от выхлопных выбросов строительного оборудования и пыли. Оба эти фактора будут непродолжительными. И будут иметь минимальное воздействие на людей и окружающую среду.

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 С целью минимизации негативных воздействий на окружающую среду проектируемых работ в проекте должны быть предусмотрены следующие дополнительные мероприятия по защите отдельных ее компонентов. Воздухоохранные мероприятия: • Строгое соблюдение технологического регламента работ; • Постоянная проверка двигателей спецтехники на токсичность; •Использование только неэтилированного бензина для спецтехники; • Проверка установок на содержание в выбросах СО и NOx; • Своевременная ликвидация мест разлива ГСМ с помощью специальных средств и уборка образующегося мусора. С целью исключения загрязнения водных ресурсов: •Мойка спецтехники должна производиться только в специально отведенных местах, оборудованных гидроизоляцией; •Места хранения и заправки ГСМ должны регулярно проверяться на предмет разлива и утечек. С целью исключения загрязнения компонентов окружающей природной среды отходами производства и потребления: •Недопущение разливов и утечек ГСМ. Своевременная ликвидация разливов с последующим вывозом загрязненных почв, материалов и пр. в разрешенные для их обеззараживания места; •Исключение доступа диких животных и птиц к местам складирования образующихся отходов. С целью снижения нагрузки на почвенный покров: •проведение всех работ подготовительного периода, в целях минимизации наносимого ими ущерба, должно проходить в согласованные с землепользователями; •запрет на передвижение транспортных средств вне установленных транспортных маршрутов; •применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты; •целях сохранения почвенного субстрата от загрязнения и переуплотнения должно быть предусмотрено опережающее строительство

временных колеиных дорог для проезда строительной техники на участках с грунтами со слабой несущей способностью и особо ценных землях; • в тех же целях должно быть предусмотрено предварительное снятие почвенного слоя в местах расположения временных строительных площадок..

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 (или уже действующим лицензиям) и привязки проектируемых 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)

