

KZ36RYS00299453

12.10.2022 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 "Каражанбасмунай", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г. А., г.Актау, Микрорайон 12, участок № 74/1, 950540000524, ЛИ ТЕЦЯН, 8 (7292) 473046, M_Saurambayeva@KBM.KZ

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) В данном проекте решается вопрос замены шести участков нефтесборных коллекторов, в том числе четырех нефтесборных коллекторов на территории ГЗУ-10ПТВ, ГЗУ-21ПТВ, ГЗУ-27ПТВ, ЦДН-2 и двух нефтесборных коллекторов на территории ГЗУ-30а ПТВ ЦДН-3: • I пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины №4729 до скважин №3342, 4699 ГЗУ -27 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; • II пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 2398 до скважины 2407 ГЗУ-10 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; • III пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважин №2502 до скважины №2480 ГЗУ-21 и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; • IV пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 1937 до скважины 5646 ГЗУ-27 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; • I пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 3363 до скважины 5286 ГЗУ-30а ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; • II пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 7708 до скважины 5099 ГЗУ-30а ПТВ и скважины 4722 ГЗУ-32 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; Проектируемые нефтепроводы прокладываются преимущественно в подземном исполнении на глубине 1,0м до верха трубопровода с устройством насыпи обвалования из грунта высотой 1,0 м. Намечаемая деятельность предусматривает замена участков трубопроводов на территории ЦДН (цех добычи нефти)-2 на месторождении Каражанбас (Капремонт 2023г). Деятельность месторождения относится к п.10, п.п 10.1, раздела 2 к Приложению 1 Экологического Кодекса..

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 оценка воздействия не проводилась;

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) Заключение о результатах скрининга не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Каражанбас входит в состав Тупкараганского района, Мангистауской области, Республики Казахстан. Район строительства работ расположен на территории промышленной зоны месторождения Каражанбас. Областной центр г. Актау находится на расстоянии 230км, с ним месторождение связано автодорогой Актау - Каламкас, с асфальтобетонным покрытием. Строительная площадка располагается на территории существующей части на месторождении Каражанбас. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные показатели по генплану: ЦДН-2 I пусковой комплекс –

- Общая протяженность коллекторов 1195,2метров
- Общая протяженность выкидных линий – 1267,2 м
- Площадь планируемого участка под коллектор – 0,717 га.
- Площадь планируемого участка под выкидные линии – 0,76 га.

II пусковой комплекс –

- Общая протяженность коллекторов – 1765 м.
- Общая протяженность выкидных линий – 2145 м.
- Площадь планируемого участка под коллектор – 1,059 га.
- Площадь планируемого участка под выкидные линии – 1,287 га.

III пусковой комплекс –

- Общая протяженность коллекторов 1593,20 м
- Общая протяженность выкидных линий – 496,85 м
- Площадь планируемого участка под коллектор – 0,955 га.
- Площадь планируемого участка под выкидные линии – 0,298 га.

IV пусковой комплекс –

- Общая протяженность коллекторов 323.9 метров
- Общая протяженность выкидных линий – 273.1 м
- Площадь планируемого участка под коллектор – 0,194 га.
- Площадь планируемого участка под выкидные линии – 0,16 га.

Основные показатели по генплану: ЦДН-3 I пусковой комплекс –

- Общая протяженность коллекторов 1342 метров
- Площадь планируемого участка под коллектор – 0,8 га.

II пусковой комплекс –

- Общая протяженность коллекторов 4541 метров
- Площадь планируемого участка под коллектор – 2,724 га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектными решениями предусматривается замена восьми участков нефтесборных коллекторов и выкидных линий скважин из стальных труб на стекловолоконистые трубы 9-5/8"(Ду200мм) и 4 "(102,6х1,8мм) на территории ГЗУ-10ПТВ, ГЗУ-27ПТВ ЦДН-2 и пяти участков нефтесборных коллекторов и выкидных линий скважин из стальных труб на стекловолоконистые трубы 9-5/8"(Ду200мм) и 4"(102,6х1,8мм) на территории ГЗУ-30ПТВ, ГЗУ-30а ПТВ и ГЗУ-31 ПТВ ЦДН-3 соответственно. Согласно задания на проектирование, проектируемые объекты разделены на тринадцать пусковых комплексов. Общая протяженность коллекторов - 10760,3 м. Общая протяженность выкидных линий - 4182,15 м. ЦДН-2: • I пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины №4729 до скважин №3342, 4699 ГЗУ -27 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; • II пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 2398 до скважины 2407 ГЗУ-10 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; • III пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважин №2502 до скважины №2480 ГЗУ-21 и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; • IV пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 1937 до скважины 5646 ГЗУ-27 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; ЦДН-3: • I пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 3363 до скважины 5286 ГЗУ-30а ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; • II пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 7708 до скважины 5099 ГЗУ-30а ПТВ и скважины 4722 ГЗУ-32 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; ЦДН-2: I пусковой комплекс – Коллектор от скважины № 4729 до скважин №3342, 4699 ГЗУ -27 ПТВ. В состав проектируемого объекта входит: • Линейная часть нефтепровода из стекловолоконистых труб; • Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора; • Выкидные линии скважин из стекловолоконистых труб. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). ЦДН-2: II пусковой комплекс – Коллектор от скважины 2398 до скважины 2407 ГЗУ-10 ПТВ В состав проектируемого объекта входит: • Линейная часть нефтепровода из стекловолоконистых труб; • Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора; • Выкидные линии скважин из стекловолоконистых труб. ЦДН-2: III пусковой комплекс – Коллектор от скважины №2502 до скважины №2480 ГЗУ-21 ПТВ В состав проектируемого объекта входит: • Линейная часть нефтепровода из стекловолоконистых труб; • Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора; • Выкидные линии скважин из стекловолоконистых труб. ЦДН-2: IV пусковой

комплекс – Коллектор от скважины 1937 до скважины 5646 ГЗУ-27 ПТВ В состав проектируемого объекта входит: • Линейная часть нефтепровода из стекловолоконистых труб; • Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора; • Выкидные линии скважин из стекловолоконистых труб. ЦДН-3: I пусковой комплекс – Коллектор от скважины 3363 до скважины 5286 ГЗУ-30а ПТВ В состав проектируемого объекта входит: • Линейная часть нефтепровода из стекловолоконистых труб; • Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора; • Выкидные линии скважин из стекловолоконистых труб. ЦДН-3: II пусковой комплекс – Коллектор от скважины 7708 до скважины 5099 ГЗУ-30а ПТВ и скважины 4722 ГЗУ-32 ПТВ В состав проектируемого объекта входит: • Линейная часть нефтепровода из стекловолоконистых труб; • Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора; • Выкидные линии скважин из стекловолоконистых труб..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала проведения работ ноябрь месяц 2022 год, продолжительность работ 3,5 месяца..

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 Земельный участок, предназначенный для размещения проектируемого объекта, находится на территории существующей части месторождения Каражанбас ;

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 Водоснабжение на питьевые нужды привозное, на технические нужды собственный скважин ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) водоснабжение на период СМР, привозное. Качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) питьевая ;

объемов потребления воды объем водопотребления на хоз-питьевые нужды при строительстве составляет 6025 м3/период. расход воды на технические нужды составляет 1225 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов используется на хоз-бытовые (питьевые для работников) и технологические нужды (приготовление строительных смесей, устройство бетонных подготовок);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Объект строительства не является объектом недропользования;;

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 участке отсутствуют зеленые насаждения;;

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

объемов пользования животным миром Не требуется;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не требуется;;

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования при строительстве будут применяться следующие материалы: бетон, песчано-гравийная смесь , сульфатостойкий портландцемент, битум, лакокрасочные материалы, цементно-песчаный раствор, щебень, вода, электрическая и тепловая энергии.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) При строительстве определены 8 источников выбросов загрязняющих веществ, все источники неорганизованные: 6001 – Разработка грунта в отвал; 6002 – Засыпка траншей и котлованов; 6003 – Устройство щебеночного основания; 6004 – Сварочный пост; 6005 – Подгрунтовка оснований жидким битумом; 6006 – Лакокрасочные работы; 6007 – Агрегат для сварки полиэтиленовых труб; 6008 – Передвижные источники. При строительстве в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 21 наименований: Алюминий оксид - 0.0000002304 т, 0123 Железо -0.001725 т, 0143Марганец -0.0003054 т, 0301Азота - 0.0062201 т, 0304Азот оксид -0.00101149 т, 0328Углерод -0.0009255 т, 0330Сера диоксид - 0.001075 т, 0337Углерод оксид - 0.0136534 т, 0342Фтористые газообразные соединения-0.0000706 т, 0616 Диметилбензол -0.035296 т, 0621Метилбензол -0.00403 т, 0827Хлорэтилен-0.0000058 т, 1042Бутан-1-ол - 0.001209 т, 1061 Этанол -0.000806 т, 1119 2-Этоксизтанол-0.000645 т, 1210Бутилацетат -0.000806 т, 1401 Пропан-2-он -0.000564 т, 2732 Керосин -0.002422 т, 2752Уайт-спирит -0.004248 т, 2754Алканы - 0.0002517 т, 2908 Пыль неорганическая - 0.051429 т. Общий объем выбросов ЗВ при строительстве составит - 0.1266992204 т/год. При эксплуатации источники отсутствуют..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс хоз-бытовых сточных вод предусмотрен в устройство биотуалетов (существующие инженерные сети)..

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 На период строительства образуются следующие предполагаемые виды и количество отходов: - твердые бытовые отходы в количестве 0,8197 тонн, образуются в результате непроизводственной деятельности персонала, накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации; - огарки сварочных электродов в количестве 0,001022 тонн, образуются при проведении сварочных работ, накопление в ящик с последующей передачей специализированной организации на утилизацию; - металлическая тара из-под лакокрасочных материалов в количестве 0,001846 тонн, накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации. Объем образования отходов при строительстве составит 0,822568 т/период При эксплуатации объекта проектирования отходы не образуются.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на воздействие.

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) Мониторинг атмосферного воздуха службами РГП «Казгидромет» на рассматриваемом участке не проводится. Контроль за состоянием атмосферного воздуха осуществляется на м/р Каражанбас в рамках проведения производственного экологического контроля. По результатам проведенных инструментальных замеров концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ находились ниже уровня 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. Негативное воздействие на окружающую среду будет оказано в процессе проведения строительных работ (образование временных источников выбросов, образование отходов). При эксплуатации проектируемых объектов воздействие является незначительным, так как источники сброса сточных вод на рельеф местности и в водные объекты отсутствуют, выбросы от автотранспорта временные и незначительны, отходы не образуются.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. В период строительно-монтажных работ воздействие является временным, для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматривается: - запрет на открытое хранение и перевозку инертных материалов, - запрет на сжигание отходов, - сбор отходов в герметичный контейнер с последующей передачей специализированной организации по договору; - недопущение сброса сточных вод на рельеф местности и в водный объект; - применение автостроительной техники с исправными двигателями; - движение автотехники по отведенным дорогам; - соблюдение правил пожарной безопасности при производстве работ

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты реализации намечаемой деятельности отсутствуют (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Джулдыбаева А.Т.

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

