

KZZ6RYS00542812

01.02.2024 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 9 А, дом № 4, 950540000524, СОЮНОВ НУРСЕЙИТ ДЖОМАРТОВИЧ, 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) Намечаемая деятельность – рабочий проект «Строительство подземного газопровода от АГРС-4 до МПГУ в районе скважин 5001 из полиэтиленовых труб на месторождении Каражанбас. L-13,5км». В связи с большим износом существующего надземного газопровода Ду250мм от ГЗУ-16 ПТВ до площадки ППГ-3,4 в восточной части на месторождении Каражанбас предусматривается строительство нового газопровода Дн 400х44,7мм из полиэтилена ПЭ100 SDR 9 протяженностью 12 947,8 м от автоматизированной газораспределительной станций №4 (АГРС-4) до мобильных парогенераторных установок (МПГУ) в районе скважины 5001. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса намечаемая деятельность относится к разделу 2, пп.10.1- трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км..

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) Нет. ;

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) Нет. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административно-территориальном отношении месторождение Каражанбас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр - г. Актау, расположен в 203 км к югу от месторождения. Вахтовый поселок (он же поселок Каражанбас) расположен в 3 км к северо-западу от месторождения, Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. Месторождение Каражанбас связано с г. Актау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой. Намечаемая деятельность

планируется на существующем месторождении Каражанбас. Строительство газопровода Каражанбас будет осуществляться на значительном расстоянии от жилой застройки. В пределах площадки строительства нет мест отдыха, жилых и общественных зданий, лесов, сельхозугодий, водоемов, запасов подземных вод, пригодных для источника хоз. питьевого водоснабжения. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. В связи с большим износом существующего надземного газопровода Ду250мм от ГЗУ-16ПТВ до площадки ППГ-3,4 в восточной части на месторождении Каражанбас предусматривается строительство нового газопровода Дн 400х44,7мм из полиэтилена ПЭ100SDR 9 протяженностью 12 947,8 м от автоматизированной газораспределительной станций №4 (АГРС-4) до мобильных парогенераторных установок (МПГУ) в районе скважины 5001. Основные сооружения: узел подключения; линейная часть подземного газопровода (узел перспективного подключения и отсекающей арматуры на ПК27 и ПК82; узел перспективного подключения на ПК47 и ПК94; узел врезки. Точкой подключения проектируемого газопровода является существующий стальной подземный газопровод Ду-426мм, после второго колодца на АГРС-4 путем врезки тройника. В точке подключения на АГРС-4 установлена запорная арматура – задвижка (Ду-400мм), манометр, термометр и свеча Ду-50мм для продувки газопровода на расстоянии 10 метров от ограждения АГРС-4. Высота свечи от уровня земли - 5 метров. Согласно выданным Техническим условиям для разработки проекта рабочее давление газа в точке подключения –5-6 кгс/см². Газ сухой, неодорированный. Компонентный состав газа, (% мольные): Углекислый газ- 0,098; Азот-3,497; Метан -95,876; Этан-0,462; Пропан-0,042; Изо-бутан-0,008; Н-бутан-0,004; Нео-пентан-0,003; Изо-пентан-0,001; Н-пентан-0,001; Гексан-0,004; Гептан-0,004. Плотность газа при 20°С, кг/м³ - 0,6905; Относительная плотность по воздуху-0,5733. Проектируемый газопровод относится к II категории высокого давления..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Согласно выданным Техническим условиям проектируемый газопровод выполнен из полиэтиленовых труб диаметром Дн400х44,7мм ПЭ100 SDR9. Газопровод прокладывается подземно, на глубине 0,9 м от существующей отметки земли до верхнего образующего трубопровода с устройством технологической насыпи высотой 1,0 метров и валиком – 0,2 метра. По трассе газопровода на ПК27 и ПК82 предусматривается установка площадок узлов перспективного подключения (кран шаровый Ду-200мм) и отсекающей арматуры (кран шаровый Ду-300мм). На ПК47 и 94 предусмотрена установка узлов перспективного подключения (кран шаровый Ду-200мм). Узлы запорной арматуры выполнены надземно из стальной бесшовной трубы Дн325х8мм и Дн219х8мм по ГОСТ 8732-78 в ограждениях. При пересечении автомобильных дорог газопровод прокладывается в футляре □ 710х64,5мм ПЭ100 SDR11. Для обеспечения качественной герметизации внутреннего пространства, образованного между трубопроводом и защитным футляром на торцах футляров предусмотрена установка герметизирующих манжет с фиксацией при помощи хомутов стяжек..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Строительство: начало - 2025 год, окончание – 2025 год. Эксплуатация: 2025 год. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деактивацию 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. Намечаемая деятельность предусмотрена на территории действующего месторождения Каражанбас, при этом дополнительного отвода земель не требуется. ;

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. При строительстве: питьевая вода – привозная, бутилированная и автоцистернами, техническая вода – привозная автоцистернами. При эксплуатации: не требуется. Проектируемый объект находится на значительном удалении от Каспийского моря – более 13 км,

и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2-х км.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды в период строительства (м³/период): На питьевые нужды – 277,5 м³ за период работ, на пылеподавление – 5716,6 м³, в период эксплуатации (м³/год): не требуется. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по реконструкции объектов подрядная строительная организация должна обеспечить работающий персонал технической и питьевой водой. Техническая вода используется для технологических нужд: на орошение площадки работ (пылеподавление). На участках работ предусматривается установка биотуалета. По мере накопления хозяйственно-бытовые стоки откачиваются спецавтотранспортом и вывозятся на очистные сооружения по договору. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится. Вода после гидравлических испытаний трубопроводов собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на очистные сооружения специализированной организацией по договору. В период эксплуатации проектируемых объектов потребление воды не предусматривается. Учитывая, что эксплуатация проектируемых объектов будет выполняться действующим персоналом, учет расхода питьевой воды на период эксплуатации не рассматривается.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Каражанбасмунай» (КБМ) - до 2035 года (Контракт №60 от 23 мая 1997 года между Министерством энергетики Казахстана и АО «Каражанбасмунай»). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Каражанбас. Координаты геологического отвода месторождения Каражанбас: 45 10' 05'', 51 15' 00''; 45 10' 30'', 51 25' 10''; 45 08' 42'', 51 26' 27''; 45 07' 05'', 51 36' 20''; 45 05' 10'', 51 35' 40''; 45 05' 10'' , 51 29' 25''; 45 05' 50'', 51 26' 27''; 45 05' 00'', 51 26' 00''; 45 05' 20'', 51 24' 20''; 45 06' 05'', 51 24' 30''; 45 07' 45'', 51 17' 00''; 45 07' 55'', 51 15' 10''.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения (деревья) отсутствуют. При строительных работах на территории земельного отвода будет отмечаться частичное нарушение степной растительности, которая имеет способность к естественному самовосстановлению. Виды растений, занесенные в Красную книгу, отсутствуют. ;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы строительных материалов на период строительства: материалы, сырье, изделия: щебень – 445 т, ПГС, песок – 2850 т, электроды – 0,670 т, лакокрасочные материалы – 0,15 т, битум – 1,5 т и т.п. Электроснабжение: дизель-электростанция. Тепло: нет. Топливо: дизельное – 45 т, бензин 4 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: от существующих эл. сетей.;

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) Суммарный ориентировочный выброс загрязняющих веществ на период строительства составит: 10,01043/год. При строительстве ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железа оксид - 0,914 т; Марганец и его соединения – 0,002 т; Азота диоксид – 0,2561 т; Азота оксид – 0,03413т; Углерод черный (сажа) – 0,01978 т; Диоксид серы – 0,0323 т; Углерод оксид – 0,2598 т; Фтористые газообразные соединения – 0,00002 т; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,0002т; Ксилол – 0,0791 т; Метилбензол (Толуол) – 0,0005 т; Бенз/а/пирен – 0,00000029т; Бутилацетат – 0,0001 т; Формальдегид – 0,00353 т; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,00022 т; Уайт-спирит – 0,0288; Алканы C12-19 – 0,0936 т; Взвешенные вещества – 0,0025 т; Пыль неорганическая: 20-70% двуокиси кремния – 9,1124 т; пыль абразивная 0,0008 т. Суммарный выброс ЗВ на период эксплуатации составит: 3,7899 т/год. На период эксплуатации ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 2-4 классов опасности: Углеводороды C1-C5 – 3,7899 т/год; .

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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Период строительства: Опасные отходы, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,008 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,0254 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,0105 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ – 0,25 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 1,5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,313 т. В период эксплуатации проектируемых объектов образование отходов: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,019 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС..

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) Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения Каражанбас и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Каражанбасмунай», осуществляется на 12-ти контрольных точках. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 4 кв 2023 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каражанбас, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам проведенного мониторинга морских вод в прибрежной зоне Каспийского моря в рамках программы ПЭК АО «Каражанбасмунай» за I полугодие 2023 года контролируемые показатели не превысили предельно-допустимые концентрации. Результаты химических анализов, проведенные в I полугодие 2023 года, показали отсутствие в пробах донных

отложений таких компонентов, как меди, свинца, цинка, никеля и кобальта. В I полугодие 2023 года как показали результаты исследований, состояние почвы в точках по химическим, микробиологическим и радиологическим показателям находится в пределах нормы либо вообще не обнаружены. Мониторинг растительности показал, что состояние растительных сообществ соответствует сезону года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный в виду неоднородности рельефа. Флористический состав представлен в основном сарсазаном шишковатым, однолетними солянками, полынью. Мониторинг растительности проводился на 15 точках и показал, что в целом по результатам наблюдений экологическое состояние растительности в отчетном периоде удовлетворительное, аномальных отклонений в развитии не зафиксировано. На основании полевых исследований можно сделать следующие выводы: из класса млекопитающих во время пешего маршрута не было встречено ни одной особи; состояние и развитие растительности в фитоценозах исследуемой территории соответствует сезону года; животный мир района обследования достаточно беден; за время проведения полевых исследований не встречено ни одной особи млекопитающих; в отчетном периоде редких, реликтовых и эндемичных видов растений и животных, занесенных в Красную книгу, не зафиксировано. На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг. Превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в дополнительных полевых исследованиях отсутствует..

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 Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации допустимо принять как воздействие низкой значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны: Оснащение газового оборудования запорной арматурой и предохранительными клапанами. Раздельный сбор и вывоз отходов. Специальные защитные меры по обеспечению экологической безопасности проектируемых сооружений с целью предотвращения загрязнения и засорения водных объектов и их водоохраных зон и полос: Под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм. Защитный слой бетона наружных элементов-50 мм, подземных- 70 мм. Все боковые поверхности бетонных и ж/б конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом по грунтовке из раствора битума в керосине. Металлические элементы газопровода из стали имеют антикоррозионное покрытие. Заводское наружное антикоррозионное покрытие труб для трубопроводов подземной прокладки принято трехслойным из экструдированного полиэтилена. Защита трубопроводов надземной прокладки от атмосферной коррозии предусмотрена нанесением защитного эмалевого покрытия основе полисилоксанов, модифицированных акриловыми смолами и соединениями на их основе. Все сооружения запроектированы с учетом требований по взрыво- и пожаробезопасности, предусмотрены гидроиспытания трубопроводов перед пуском в эксплуатацию. Сброс сточных вод на рельеф запрещается..

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 строительства газопровода рассмотрены **Принятия** (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Джулдыбаева А.Т.

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

