

KZ54RYS00552008

19.02.2024 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 "Мангистаумунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, МУСТАФАЕВ МУРАТ КЕНЕСБАЕВИЧ, (7292)215-415,

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) Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан раздел ООС по рабочему проекту «Установка дополнительных оборудований на ГУ, ЗУ и системы ППД Жетыбайской группы месторождения. II очередь» относится к разделу 2 пункта 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Проектными решениями предусматривается: строительство блоков гребенки БГ: 21, 1п, 24, 23, 10, 14а, 21, 31, 18, 22, 7, 3, 19, 28н, 4б, 27, 26, 4, 6, 25, 4-Асар; строительство ВРБ -16; напорные коллекторы от действующих коллекторов ВРБ до проектируемых БГ; напорный коллектор для ВРБ-16 от действующего коллектора от БКНС-2 и строительство дополнительного (резервного) оборудования на действующих ГУ- 1, 2, 6, 9, 11, 12, 13, 16, 18, 21, 23, 26, 28, 1-Асар, 2-Асар, 3-Асар и включаемого в работу при выходе из строя (поломки) существующего оборудования обеспечивающих транспорт продукции скважин..

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) . Внесение существенных изменений в проект не предусматривается, т.к. объект подается на экспертизу впервые и на нее ранее не была проведена оценка воздействия в окружающую среду.;

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) Внесение изменений в виды деятельности объекта не предусматривается, т.к. объект подается на экспертизу впервые и на нее ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Рассматриваемый объект расположен в промышленной зоне действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз». Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай, являются пос. Жетыбай-13 км и пос. Мунайши – 6 км. Район строительства расположен рядом со

скважинами откуда поступает нефть на проектируемую площадку..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Проектными решениями предусматривается: строительство дополнительного (резервного) оборудования на действующих ГУ- 1, 2, 6, 9, 11, 12, 13, 16, 18, 21, 23, 26, 28, 1-Асар, 2-Асар, 3-Асар и включаемого в работу при выходе из строя существующего оборудования обеспечивающих транспорт продукции скважин; строительство блоков гребенок БГ, расположенные на территориях действия БКНС-1,2,3,4,5 и БКНС-Асар в количестве 22 единиц. Перечень дополнительного оборудования: насос откачки нефти НБ-125 (13шт); печь подогрева нефти ПП-0,63А (2шт); буферная емкость V-100м³ (2шт); буферная емкость V-80м³ (5шт); технологические трубопроводы; водораспределительные блоки гребенок БГ (22шт); напорные коллекторы от действующих коллекторов ВРБ до проектируемых БГ; автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Для удобства ввода в эксплуатацию проектом предусматривается разделение объектов строительства на 38 пусковых комплексов: дополнительное оборудование и вновь устанавливаемые блоки гребенок БГ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Газожидкостная смесь от добывающих скважин по выкидным линиям подается на измерительную установку А-1, где производится замер дебита. Из А-1 газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на буферные емкости. Выход нефти с емкостей поступает на всас насосов, далее через печи подогрева на узел учета нефти, после чего отправляется на ЦППН, а газ через газовый сепаратор направляется в систему топливного газа. Площадки буферной емкости V-100м³ (Е-3 на ГУ-1 и Е-4 на ГУ-2 м/р Асар) и V-80м³ (Е-2 на ГУ-2, ГУ-18, ГУ-21, ГУ-23 и ГУ-29 м/р Жетыбай) предназначены для хранения и разгазирования нефти поступающей с АГЗУ А-1 (проектируемые емкости включаются в работу при поломке основного оборудования). Нефтегазовый поток по трубопроводу 219х8мм и 159х8мм поступает в буферную емкость, где процесс сепарации ведется под давлением 0,2 МПа и происходит разгазирование нефти. Разгазированная нефть с емкостей по трубопроводу 219х8мм поступает на прием нефтяных насосов Н-1. Сброс с ППК емкостей осуществляется на факел. Площадка подогревателя нефти П-2 предназначена для подогрева нефти, перед дальнейшей его транспортировкой. Нефтегазовый поток после разгазирования в буферной емкости Е-1 поступает на прием насосов Н-1,2,3,4 и далее по трубопроводу 159х8мм подается на печь П-1(сущ.) и П-2(проект.). В качестве топлива для подогревателя нефти П-1 используется попутный нефтяной газ (проектируемые подогреватели включаются в работу при поломке основного оборудования). Площадка нефтяных насосов предназначена для приема и дальнейшей транспортировки нефти поступающего с буферных емкостей. Нефть с Е-1/2/3/4 по трубопроводу 219х8мм поступает на прием насосов Н-1/2/3/4/5/6/7/8 и далее по трубопроводу Ду150 под давлением 4.0МПа направляется на печь подогрева П-1/2 (проектируемые насосы включаются в работу при поломке основного оборудования)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Строительство планируется в II квартале 2024г (май). Продолжительность строительства 10 месяцев. Конец строительства февраль 2024г. Эксплуатация объекта начнется после завершения и ввода в эксплуатацию объекта..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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. Право временного безвозмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 08 декабря 2028 года. Целевое назначение - добыча нефти и газа.;

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. Источник водоснабжения- вода для хозяйственных, производственных и питьевых нужд - привозная. Объект находится вне водоохранных зон и полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для хозяйственных, производственных и питьевых нужд в бутилированном виде - привозная.;

объемов потребления воды Вода привозная. Расход воды в период строительства составит: на производственные нужды – 85м3/период (в т.ч. гидравлическое испытание трубопроводов – 70м3), на хозяйственно-бытовые нужды – 11,5 м3/период, на наружное пожаротушение – 20 л/с.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода хозяйственная и для производственных нужд, вода бутилированная для питья привозная.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В проекте отсутствует использование недр для реализации данного проекта. В период строительства объекта отрицательного воздействия на недра оказываться не будет. Географические координаты района строительства: широта 43гр 33мин58сек, долгота 52гр01мин39сек;

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 Растительные ресурсы не применяются при строительстве сооружений данного проекта. На территории проектируемых работ зеленые насаждения 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 проектом не предполагается.;

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для строительства объекта необходимы строительные материалы (песок, цемент, дорожные плиты, блоки ФЮС, металлопрокат), технологическое оборудование (ИУ Мера, дренажная емкость, устьевой нагреватель ПП-0,63А), трубопроводы для транспортировки продукции (стальные и стеклопластиковые трубопроводы), кабельная продукция, силовое электрическое оборудование, приборы и средства измерения. Электрическая энергия поставляется от действующих энергетических мощностей м/р Жетыбай.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью в данном проекте 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) 3В 0123 Железа (II, III) оксиды (Зкл.оп) 0,0243 г/с 0,0533 т/г; 0143 Марганец и его соединения (2кл.оп) 0,001 г/сек 0,0056 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2кл.оп) 0,3554 г/сек 1,7091 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (Зкл.оп) 0,0486 г/сек 0,0842 т/год; ; 0328 сажа 0,2175 г/сут 6,782т/сут; 0330 Серы диоксид (Ангидрид Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (Зкл.оп) 0,1021 г/сек 2,1033т/год; 0337 Углерода оксид (Окись углерода) (4кл.оп) 0,3293 г/сек 3,1412 т/год; 0616 Диметилбензол (Зкл.оп) 1,0512г/с 0,0529т/г; ; 0703 бензапирен 0,000001075г/сек 0,00002289т/г; 1210 Бутилацетат (4кл.оп) 0,4466г/с 0,0359т/г; 1325 формальдегид (4кл.оп) 0,0047г/сек 0,0083т/г; 2752 Уайт-спирит 0,862г/с 0,0458т/г; 2754 Углеводороды предельные C12-C19 (4кл.оп) 0,152г/с 1,5663т/г; 2902 взвешенные вещества 0,6113г/сек 0,0395т/год; 2908 Пыль неорганическая (Зкл.оп) 4,6395г/с 1,6039т/г; Ожидаемы выбросы 3В при эксплуатации: в атмосферу выбрасывается 4 загрязняющих вещества: диоксид азота, оксид углерода, метан, углеводороды. Валовый выброс 3В в атмосферу составит на период эксплуатации объекта – 25,8855т/год (объем 3В при

эксплуатации включен в объем ПДВ существующих объектов)..

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 ЗВ в данном проекте 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 Использованная тара ЛКМ 0,072т/г; огарки сварочных электродов 0,045т/г; ветошь – 0,0076т/г; коммунальные отходы-5,7т/г, строительные отходы - 2т/г, металлом –т/г при строительстве. Отходы при эксплуатации отсутствуют..

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 от ГЭЭ..

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) Атмосферный воздух На месторождении Жетыбай, Асар осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Мониторинг эмиссий осуществлялся на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК. В отходящих газах определялись концентрации диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, сажи, диоксида серы. Бензол, диметилбензол, метилбензол, бенз/а/пирен, формальдегид, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10 углеводороды предельные C12-C19, метан определялись расчетным методом. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение предельно-допустимых концентраций по результатам мониторинга не выявлено Подземные воды Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не питьевого назначения не установлены. Вместе с тем, можно отметить, что содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров Почвенный покров месторождения ПУ «Жетыбаймунайгаз» по степени загрязнения относится к относительно безопасным, 1 категории –слабо загрязненные (содержание химических веществ на уровне ПДК, но выше естественного фона). Растительность В местах расположения технологических объектов основных цехов добычи нефти и газа, а также групповых установок растительный покров попросту отсутствует. Проведёнными за последние пять наблюдениями (период 2016-2020 гг.) установлено, что в этих условиях местообитания ландшафтно образующим растением, участвующим в сложении наиболее распространенных сообществ, многие годы являлась полынь белоземельная. Широкое распространение полыни белоземельной и разнообразие сообществ, в которых она доминировала, объясняется большой экологической приспособляемостью и нетребовательностью к почвам. Животный мир Животный мир описываемого нами зоогеографического участка представлен териофауной - млекопитающими, преимущественно представителями отряда грызунов, герпетофауной – амфибиями и рептилиями, а также представителями орнитофауны (птицы). Радиационная обстановка На месторождении Каламкас не выявлено альфа и бета загрязнений, активность радионуклидов однородна и в пределах требования нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан. Для работников выполняющие работы на площадках с повышенным фоном, необходимы индивидуальные дозиметры..

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 Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства: Атмосферный воздух – пространственный масштаб(п.м.) (ограниченный (2)), временный масштаб (в.м.) (продолжительное (3)), интенсивность (и) (незначительная (1)) – интегральная оценка в баллах (6); Почва- п.м. (локальный (1)), в.м.

(продолжительное (3)), и (слабая (2)); Отходы- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Растительность - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Животный мир - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Физическое воздействие- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Радиационное воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве допустимо принять как низкой значимости. Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации: Атмосферный воздух – пространственный масштаб (п.м.) (ограниченный (2)), временный масштаб (в.м.) (многолетнее (4)), интенсивность (и) (незначительная (1)) – интегральная оценка в баллах (6); Почва- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Отходы- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Растительность - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Животный мир - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Физическое воздействие- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Радиационное воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации допустимо принять как 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. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: - разработка оптимальных схем движения автотранспорта; - контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; - исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: - бетон для бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Марка бетона по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F100. - под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм. - боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. - антикоррозийная защита металлических конструкций; - фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками рассчитаны с учетом динамического воздействия; -для ограничения случайных разливов нефти, площадки технологических установок наземного расположения, выполнены из монолитного бетона с отбортовкой по периметру. - антикоррозийная защита надземных и подземных трубопроводов; - экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: - выбор согласованных участков складирования отходов; - отдельный сбор и вывоз отходов. При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства: - Поддерживание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС; -Принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе строительной техники и автотранспорта..

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 достижения целей указанной деятельности (если таковые имеются) и варианты ее осуществления (если таковые имеются) в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Тлепов Р.Н.

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

