

KZ72RYS00278532

16.08.2022 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 "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, ИБАГАРОВ МАКСАТ ОНГАРБАЕВИЧ, 87293465179, k.makeyev@umg.kmger.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 «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи АО «ОМГ». Настоящим проектом планируется замена существующих изношенных технологических трубопроводов, строительство новых объектов не предусматривается. Классификация согласно приложению 1 Кодекса – раздел 2, п.10.1 – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, газа, 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 существенных изменений.;

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 существенных изменений..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Узень расположено в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом к месторождению Узень является город областного подчинения Жанаозен, расположен к юго-востоку на расстоянии 10 км. Город Жанаозен находится в 150 километрах от областного центра г. Актау. С областным центром Жанаозен связан автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием. Ближайшая железнодорожная станция Тенге находится в 12 км от г. Жанаозен. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 10 км от месторождения, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны и полосы. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения Узень и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся на участке существующей

лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз». Общая площадь отведенного земельного участка для производственной деятельности АО «Озенмунайгаз» составляет 39868,6697 га. Дополнительного отвода земли не требуется.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предусматривается замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, технические параметры (диаметр, материал изготовления и т.п.) которых остаются без изменений, т.е. новые трубопроводы полностью соответствуют старым изношенным трубопроводам. Проектными решениями по объекту «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи АО «ОМГ» предусматривается реконструкция следующих основных сооружений: •Реконструкция выкидных трубопроводов от добывающих скважин до замерных установок. Общая протяж-ть заменяемых выкидных линий НГДУ-2 составит 8917,2 м, выкидных линий НГДУ-3 – 38323 м; выкидных линий НГДУ-4 – 4548 м. •Реконструкция нефтесборных коллекторов от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевого коллектора. Общая протяж-ть заменяемых коллекторов НГДУ-1 -9023 м, заменяемых коллекторов НГДУ-2 – 13254,7 м, заменяемых коллекторов НГДУ-3 – 12840 м, заменяемых коллекторов НГДУ-4 – 6184,2 м; •Реконструкция коллекторов от ГУ до нефтесборных пунктов НП. Общая протяж-ть заменяемых коллекторов УПНиПО – 6600 м. • Реконструкция высоконапорных водопроводов от Блоков гребенок (БГ) и водораспред-х пунктов (ВРП) до нагнетательных скважин. Общая протяженность заменяемых нагнетательных трубопроводов к скважинам НГДУ-1 – 6847 м, НГДУ-2 – 9169 м, НГДУ-3 – 18668 м, НГДУ-4 – 16028 м; •Реконструкция разводящих высоконапорных коллекторов от осевых коллекторов до БГ и ВРП. Протяженности заменяемых разводящих высоконапорных водоводов НГДУ-1 – 2590 м, НГДУ-2 – 17400 м, НГДУ-3 – 9010 м, НГДУ-4 – 3986 м; • Реконструкция низконапорных коллекторов сточной и морской воды. Общая протяж-ть водоводов – 6200 м; •Реконструкция топливных газопроводов НГДУ-2. Протяженность газопроводов НГДУ-2 с диаметром 114х8 – 29057 м, с д. 57х6 -73130 м; •Реконструкция топливных газопроводов НГДУ-3. Протяженность газопроводов НГДУ-3 с д. 57х6 -2200 м; •Замена существующих изношенных технологических трубопроводов УПСВ-1, УПСВ-2 общей протяженностью 2330 м и ЦППН, общей протяженностью трубопроводов - 2980 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Подземная и надземная часть выкидных линий от скважин до существующих ЗУ выполнены из стальных бесшовных труб Ø114х8 мм. Подключение выкидных линий предусматривается к сущ-м патрубкам ЗУ. Нефтесборные коллекторы от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевых коллекторов выполнены: - подземная и надземная часть выполнены из стальных бесшовных труб Ø219х10мм, Ø325х12мм. Также предусматривается демонтаж сущ-х устаревших трубопроводов. Рабочие давления трубопроводов: - от ЗУ до ГУ $P_{раб} = 12 \text{ кгс/см}^2$; - от ГУ до коллектора $P_{раб} = 20 \text{ кгс/см}^2$. Подключение коллекторов от ЗУ предусматриваются к сущ-м манифольдам ГУ. Подключение коллекторов в районах ГУ, нефтесборных пунктов предусматр-ся к сущ-м узлам подключений с установкой запорной арматуры соответствующего диаметра. Нефтесборные коллекторы выполнены из труб электросварная со спиральным швом из стали марки Ст.20, Ø530х12мм, Ø720х12мм. Замена сущ-х нагнетательных трубопроводов от ВРП и БГ к скважинам с условным диаметром 100 мм. Нагнетательные трубопроводы Ø114х10 выполнены из стальных бесшовных труб. Высоконапорные (разводящие) коллекторы выполнены из стальных бесшовных труб 168х14 мм, Ø219х14 мм. Коллекторы сточной и морской воды выполнены из электросварных прямошовных труб Ø630х12мм., Ø720х12мм. из стали марки Ст.20, а также из полиэтиленового трубопровода □ 630х57,2 ПЭ 100 SDR11. Технологические трубопроводы диаметром Ø57х4мм, Ø114х7мм, Ø159х8мм, Ø168х14мм, Ø219х8мм, Ø 219х10мм, Ø273х12мм, Ø325х8мм, Ø325х10мм, выполнены из стальных бесшовная, горячедеформированных труб. Технологические трубопроводы диаметром Ø426х12мм. выполнены из стальных бесшовных, горячедеформированных труб. Технологические трубопроводы диаметром Ø530х12мм, 630х12мм, 720х12мм выполнены из электросварных спиральношовных труб из стали марки Ст.20. Технологический трубопровод сточной воды от УДО №1-8 до РВС №1,2 выполнен из полиэтиленовых труб Ø710х64,5 ПЭ100 SDR11 и стальной трубы Ø720х12мм.

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реконструкции – 2023 год. Окончание строительства – 2024 год. Эксплуатация – с 2024 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 Реконструируемые объекты нефтедобычи (технологические трубопроводы, коллекторы, водоводы, газопроводы) располагаются в границах месторождения Узень. 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 Проектируемые объекты расположены на территории месторождения Узень и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Грунтовые воды до глубины 6,0 м на участках работ не обнаружены. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. На период проектируемых работ снабжение технической водой, в том числе и на гидроиспытания, планируется путем привоза воды из ближайших источников;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом – поливочными машинами. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды На питьевые нужды – 100 м³ за период работ, на пылеподавление – 30007 м³, на гидроиспытание - 205 901 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по реконструкции объектов нефтедобычи АО «ОМГ» подрядная строительная организация должна обеспечить работающий персонал технической и питьевой водой. Техническая вода используется для технологических нужд: на орошение площадки работ (пылеподавление), на гидроиспытание трубопроводов. На участках работ предусматривается установка биотуалета. По мере накопления хоз-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 «Озенмунайгаз» – до 31 мая 2036г. (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа на месторождении Узень. Координаты геологического отвода месторождения Узень: Северная широта 430 10' 05'' Восточная долгота 520 38' 55'', 430 29' 30'' 520 41' 00''; 430 30' 48'' 520 40' 34''; 430 30' 37'' 520 42' 53''; 430 29' 23'' 520 46' 37''; 430 29' 36'' 520 49' 25''; 430 28' 38'' 520 51' 13''; 430 28' 13'' 520 54' 36''; 430 27' 00'' 530 00' 32''; 430 22' 40'' 530 03' 58''; 430 22' 00'' 530 03' 54''; 430 21' 38'' 530 04' 20''; 430 21' 34'' 530 04' 20''; 430 21' 14'' 530 03' 51''; 430 20' 50'' 530 01' 46''; 430 20' 49'' 520 58' 28''; 430 21' 30'' 520 54' 50''; 430 22' 35'' 520 53' 01''; 430 25' 10'' 520 45' 50''; 430 28' 08'' 520 38' 44''; 430 28' 10'' 520 39' 10''; 430 28' 15'' 520 39' 20''; 430 28' 48'' 520 38' 20'';

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности 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;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования при строительстве материалы, сырье, изделия: щебень – 2500 т, ПГС, песок – 4800 т, электроды – 9 т, лакокрасочные материалы – 2 т, битум – 80 т и т.п. Электроснабжение: дизель-электростанция. Тепло: нет. Топливо: дизельное – 113 т, бензин – 3 т.;

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) При реконструкции (строительстве) ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железа оксид - 0,13 т; Марганец и его соединения – 0,01 т; Азота диоксид – 3,391 т; Азота оксид – 0,546 т; Углерод черный (сажа) – 0,297 т; Диоксид серы – 0,456 т; Углерод оксид – 3,088 т; Фтористые газообразные соединения – 0,009 т; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,008 т; Ксилол – 0,338 т; Метилбензол (Толуол) – 0,013 т; Бенз/а/пирен – 0,00001 т; Бутилацетат – 0,003 т; Формальдегид – 0,059 т; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,006 т; Уайт-спирит – 0,215 т; Алканы C12-19 – 1,53 т; Взвешенные вещества – 2,338 т; Пыль неорганическая: 20-70% двуокиси кремния – 17,7 т; пыль абразивная – 1,29 т. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит: 31,42701 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 реконструкции: Опасные отходы – 0,3 т, 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 - 0,1 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,2 т. Неопасные отходы – 16,2 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,2 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ – 3,0 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 10,0 т. Всего отходов - 16,5 т за период работ. В период эксплуатации проектируемых объектов образование отходов не ожидается.

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) АО «Озенмунайгаз» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Узень и Карамандыбас. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг проводится на границе СЗЗ площадок на 28 контрольных точках по 30 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе существующей СЗЗ не превышает ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 56 стационарных экологических площадках. Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения Узень в основном сформированы сообщества с доминированием плотнoderновинных злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу 2021 года превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований 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 планируемых работ по реконструкции объектов на месторождении АО ОМГ 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. 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 строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 0-40мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, выкидные линии предусмотрены из стальных труб с двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность, установка защитных кожухов при пересечении трубопроводом автомобильных дорог, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой; укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов. .

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 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют. .

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Ратов Б.

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

