Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ71RYS01992928 **03.11.2026 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, ДИЛАЕВ ЖАНБОЛАТ АМАНГЕЛДИЕВИЧ, 87293465110, n.tokban@omg.kmg.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) Рабочий проект «Обустройство нефтяных скважин НГДУ-1,2,3,4 после бурения 32 ед. на месторождении Узень и Карамандыбас в Мангистауской области». Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство 32 нефтяных скважин после бурения. Проектом предусмотрены обвязка устья скважин и прокладка выкидных линий от скважин до существующих замерных установок (ЗУ). Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса – раздел 2 Подпункт 2.8 - наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа..

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. Намечаемая деятельность по обустройству 32 нефтяных скважин не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «Озенмунайгаз» на НГДУ-1, 2, 3, 4, т.к. не приведут к увеличению добычи нефти в целом по предприятию, и не потребуют увеличения проектных мощностей основных технологических объектов, таких как ЗУ, ГУ, УПСВ и ЦППН. Намечаемая деятельность по обустройству 32 нефтяных скважин обусловлена падением добычи нефти на месторождении Узень и необходимостью компенсировать и удержать добычу нефти на необходимом уровне (Заключение по результатам ОВОС к « Проекту разработки месторождения Узень» №KZ07VVX00338899 от 27.11.2024 г. и Заключение по результатам ОВОС к «Проекту разработки месторождения Карамандыбас (нефть)» № KZ40VVX00289320 от 06.03.2024 г.);

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз». Дополнительного отвода земли не требуется. В административном

отношении территория работ расположена в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – г.Жанаозен, расположенный к юго-востоку на расстоянии 10 км . Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км. Проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны Каспийского моря. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Грунтовые воды на данной территории не вскрыты. Территория неподтопляемая. Проектируемые площадки нефтяных скважин расположены по всей территории месторождения Узень. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается обустройство пробуренных скважин..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящий рабочий проект предполагает обустройство нефтяных скважин после бурения в общем количестве 32 единиц. В проекте предусматривается трубопроводная обвязка добывающих скважин месторождений Узень и Карамандыбас, прокладка выкидных линий от скважин до существующих ЗУ (замерных установок). В проекте для всех проектируемых нефтяных скважин разработана типовая площадка. Типовая площадка запроектирована в плане квадратной формы размерами сторон 50х50м и площадка нефтяных скважин с размерами 62,5х40,0 м, с устройством въезда. Основные показатели (на одну площадку скважины): площадь территории площадки - 2500,0 м2; площадь застройки площадки – 84,04 м2. Номера проектных скважин: НГДУ-1 – скважина №8577 – всего 1 скважина; НГДУ-2 – скважины №№ 8607, 8613, 8639, 9303, 9304, 9308, 9974, 9975, 9976, 9977, 9978, 9979, 9980, 9981 – всего 14 скважины; НГДУ-3 – скважины №№ 8228, 8392, 8506, 8538, 8556, 8596, 8660, 8662, 8677, 9982, 9984, 9985, 9986 – всего 13 скважины; НГДУ-4– скважины №№ 8436, 8437, 8459, 9997 – всего 4 скважины. Общая протяженность выкидных линий – 23151,2 м. Показатели средних параметров по обустраиваемым скважинам: пластовое давление – 5,1 МПа, устьевое давление – 1,6 МПа, газовый фактор – 4,12 м3/т, температура на устье - +20 оС . Плотность нефти – 865,7 кг/м3, плотность газа – 0,8955 кг/м3. Температура застывания ниже +36 С. Содержание в нефти (% масс): парафина – 20,3, серы – 0,158, асфальтенов – 0,1, смол – 15,8. Содержание компонентов: N2 – 3,52%, CO2- 0,251%, C1-C5 – 95,809 %, C6-C10 – 0,42%. Ожидаемый дебит по нефти варьируется в пределах 3,9 – 8,1 т/сутки, ожидаемый общий дебит 32 скважин – 177,1 т/сутки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объем добываемой жидкости на месторождении Узень и Карамандыбас уменьшается с каждым годом. Для предотвращения дальнейшего падения добычи и удержания ее на необходимом уровне АО «ОМГ» предусматривает увеличение количества нагнетательных и добывающих скважин. Увеличение числа нагнетательных скважин производится с целью поддержания пластового давления и регулирования темпов отбора полезных ископаемых в недрах. В свою очередь, увеличение числа добывающих скважин – с целью извлечения из недр нефтегазожидкостной смеси. Данные решения по обустройству 32 добывающих скважин не внесут существенных изменений в работу технологических объектов, таких как ЗУ, ГУ, УПСВ-1,2, ЦППН. Проектом предусматривается обвязка устья скважин и прокладка выкидных линий от обустраиваемых скважин до существующих ЗУ (замерных установок). Добыча нефти на 32 скважинах будут осуществляться механизированным способом. Скважины оборудованы штанговыми глубинными насосами в комплекте со станком-качалкой ТМ 80-3-37. Устьевое давление будет поддерживаться около 0,5-0,8 МПа. Обустройство устьев скважин включает в себя электроконтактный манометр, установку запорной арматуры, обратного клапана, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования. Запорная арматура, расположенная на проектируемом участке технологического трубопровода после фонтанной арматуры, рассчитаны на давление Ррасч=4,0 МПа, так как при необходимости пропарки участка между устьем скважины и первым пропарочным стояком на выкидной линии давление пропарочного агрегата может достигать большого давления, чем давление на устье 0,5-0,8 МПа. Станок-качалка предоставляется заказчиком. Проектом предусматривается фундамент под станок-качалку ТМ 80-3-37. Проектом приняты выкидные линии из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø114х8мм по ГОСТ 8732-78 из стали марки 20, изготовленных по группе В ГОСТ 8731-74, с наружным двухслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена. Состав проектируемых сооружений при обустройстве площадок добывающих скважин: Приустьевой колодец; Станок-качалка СК8-3-4000-8,8; Площадка под ремонтный агрегат; Якоря для оттяжек; Площадка установки приёмных мостков. Подъезды к проектируемым площадкам нефтяных скважин будут запроектированы отдельным проектом. Электроснабжение проектируемых площадок скважин осуществляется путём строительства отпайки ВЛЗ-6 кВ от существующих сетей ВЛ-6кВ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало и окончание – 2027г. Ввод в эксплуатацию – с 2027 года..

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 Намечаемая деятельность предусмотрена на территории действующего месторождения Узень и Карамандыбас, входящего в лицензионную территорию (39868,6697 га) АО «Озенмунайгаз». 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 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 Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет Проектируемые объекты расположены на значительном удалении от Каспийского моря (более 50 км), и не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды В период строительства (м3/период): всего – 606,0, в том числе: хоз-питьевые нужды – 90,0, пылеподавление – 132,15, гидроиспытания – 383,85. В период эксплуатации (м3/год): водопотребление и водоотведение не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки вывозятся спецавтотранспортом на очистные сооружения по договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. На хозяйственно-питьевые нужды используется питьевая вода. Техническая вода при строительстве будет использоваться для пылеподавления и гидроиспытания трубопроводов.;

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 2036 г. (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа. Координаты геологического отвода: 43 10’ 05’’, 52 38’ 55’’; 43 29’ 30’’, 52 41’ 00’’; 43 30’ 48’’, 52 40’ 34’’; 43 30’ 37’’, 52 42’ 53’’; 43 29’ 23’’, 52 46’ 37’’;43 29’ 36’’, 52 49’ 25’’; 43 28’ 38’’, 52 51’ 13’’; 43 28’ 13’’, 52 54’ 36’’; 43 27’ 00’’, 53 00’ 32’’; 43 22’ 40’’, 53 03’ 58’’; 43 22’ 00’’, 53 03’ 54’’; 43 21’ 38’’, 53 04’ 20’’; 43 21’ 34’’, 53 04’ 20’’; 43 21’ 14 ’’, 53 03’ 51’’; 43 20’ 50’’, 53 01’ 46’’; 43 20’ 49’’, 52 58’ 28’’; 43 21’ 30’’, 52 54’ 50’’; 43 22’ 35’’, 52 53’ 01’’; 43 25’ 10’’, 52 45’ 50’’; 43 28’ 08’’, 52 38’ 44’’; 43 28’ 10’’, 52 39’ 10’’; 43 28’ 15’’, 52 39’ 20’’; 43 28’ 48’’, 52 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 На территории предполагаемого 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 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.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы материалов на весь период строительства: ПГС – 1379,2 м3; щебень – 419,91 м3; сварочные электроды – 2,147 т, лакокрасочные материалы – 0,958 т, дизтопливо для дизельных установок – 5,91, дизтопливо для спецтехники – 45,140 т, бензин – 4,490 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: ВЛ 6кВ.;

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 строительстве (обустройстве 32 скважин) общие выбросы составят всего – 6,4363702 т/год, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год - 0,0471; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,00324; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид – к.о. 1, т/год – 0,000001; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) -к.о. 2, т/год - 0,187008; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,0286; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,016; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год – 0,0253; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,1812007; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ - к.о. 2, т/год - 0,0005; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0005; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,2617; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,0273; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,00000024; Хлорэтилен к.о. 1, т/год - 0,0000003 2-Этоксиэтанол – к.о. -, т/год 0,0013; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,0053; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,003; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,0013; Бензин- к.о. 4, т/год - 0,0003; Уайт-спирит - к.о. -, т /год – 0,1708; Алканы С12-19 - к.о. 4, т/год - 0,08192; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 0,1374; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 5,1803; Пыль абразивная - к.о. –, т/год - 0,0763. Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при обустройстве скважин: на НГДУ-1 (1 скв.) – 0,20113657 т/год, на НГДУ-2 (14 скв.) – 2,81591198 т/год, на НГДУ-3 (13 скв.) – 2,61477541 т/год, на НГДУ-4 (4 скв.) – 0,80454628 т/год. Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации составит всего: по НГДУ-1 – 0,390119 г/с или 0,343909 т/год; по НГДУ-2 – 5,462065 г/с или 4,81044 т/год; по НГДУ-3 – 5,071948 г/с или 4,46653 т/год; по НГДУ-4 – 1,560578 г/с или 1,374841 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: НГДУ-1: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,000206; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – к.о. -, т/год – 0,249197; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – к.о. -, т/год – 0,092168; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,001203; Диметилбензол (Ксилол) – к.о. 3, т/год – 0,000378; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,000757. НГДУ-2: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,002886; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – к.о. -, т/год – 3,485646; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – к.о. -, т/год – 1,2892; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,01683; Диметилбензол (Ксилол) – к.о. 3, т/год – 0,005288; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,01059. НГДУ-3: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,002679; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – к.о. -, т/год – 3,236449; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – к.о. -, т/год – 1,197032; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,015627; Диметилбензол (Ксилол) – к.о. 3, т/год – 0,00491; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,009833. НГДУ-4: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,000825; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – к.о. -, т/год – 0,99621; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – к.о. -, т/год – 0,368458; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,00481; Диметилбензол (Ксилол) – к.о. 3, т/год – 0,001511; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,003027..

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 При строительстве (обустройстве) 1 скв. на НГДУ-1 общее количество отходов составит всего 0,52724 т, в т.ч.: Опасные отходы: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,00270 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - отходы производства, образуется в процессе использования тряпья для протирки спецтехники и оборудования – 0,00010 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0, 001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажа трубопроводов – 0,3 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - отходы, образующиеся при проведении строительных работ – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,02344 т. При строительстве (обустройстве) 14 скв. на НГДУ-2 общее количество отходов составит всего 7,381630 т, в т.ч.: Опасные отходы: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,0377 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - отходы производства, образуется в процессе использования тряпья для протирки спецтехники и оборудования – 0,00180 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,014 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажа трубопроводов – 4,2 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - отходы, образующиеся при проведении строительных работ – 2,8 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0 ,32813 т. При строительстве (обустройстве) 13 скв. на НГДУ-3 общее количество отходов составит всего 6, 85429 т, в т.ч.: Опасные отходы: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,035 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - отходы производства, образуется в процессе использования тряпья для протирки спецтехники и оборудования – 0, 00160 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,013 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажа трубопроводов – 3,9 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - отходы, образующиеся при проведении строительных работ – 2,6 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,30469 т. При строительстве (обустройстве) 4 скв. на НГДУ-4 общее количество отходов составит всего 2,10905 т, в т.ч.: Опасные отходы: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,0108 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - отходы производства, образуется в процессе использования тряпья для протирки спецтехники и оборудования – 0,00050 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,004 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажа трубопроводов – 1,2 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - отходы, образующиеся при проведении строительных работ – 0,8 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности рабо.

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 Кармандыбас. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг проводился на границах СЗЗ площадок на 28 контрольных точках по 30 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают 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 плотнодерновинных 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 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 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. 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 0-40 мм, 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; раздельный сбор и вывоз отходов..

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 намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте, т.к. предусматривается обустройство скважин после бурения и строительство выкидных линий от этих скважин до существующих замерных установок..

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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

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

