

KZ51RYS01852929

03.08.2026 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) Намечаемая деятельность - Рабочий проект «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи. АО «ОМГ» 2025 г. Месторождение «Узень» и «Карамандыбас». Мангистауская область». Настоящим проектом планируется 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 технологическим трубопроводам. Строительство новых объектов не предусматривается. Классификация согласно приложению 1 Кодекса – раздел 2, п.10.1 – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти 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. Оценка воздействия на окружающую среду не проводилась. Намечаемая деятельность не приведет к увеличению добычи на НГДУ-1,2,3,4 и проектной мощности УПНи ПО.;

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. Процедура скрининга не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз». Проектируемый объект расположен на территории месторождений Узень и Карамандыбас, административно в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождения расположены на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба. Областной центр г. Актау находится в 150 км от месторождения Узень, ближайшими населенными пунктами к месторождению являются г. Жанаозен – 2 км,

пос. Жетыбай – 67 км и пос. Курык – 150 км. В непосредственной близости от месторождения проходят нефтепровод Узень – Актау и газопровод Тенге – Жетыбай – Актау. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах участка строительства отсутствуют. Альтернативные варианты расположения проектируемых объектов на отведенной территории не рассматривались. Размещение проектируемых сооружений принято с учетом обеспечения наиболее благоприятных условий для безопасного движения автотранспорта и пешеходов, а также для экономного и рационального использования земельного участка. С экологической точки зрения преимуществом выбранного участка строительства являются: расположение на промышленно освоенной территории, земли не являются сельскохозяйственными; растительность и животный мир практически отсутствуют; достаточная удаленность от жилой зоны. В пределах месторождений какие-либо особо охраняемые природные территории, памятники истории и культуры отсутствуют. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые на существующих технологических площадках НГДУ 1,2,3,4 и УПНи ПО. Дополнительного отвода земли не требуется.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочим проектом предусматривается замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, технические параметры (диаметр, материал изготовления и т.п.) которых остаются без изменений. Проектными решениями предусматривается реконструкция следующих основных сооружений:

- Реконструкция выкидных трубопроводов от добывающих скважин до существующих замерных установок. Общая протяженность заменяемых выкидных линий составит: НГДУ-1 – 7857,0 м, НГДУ-2 – 7889,4 м;
- Реконструкция нефтесборных коллекторов от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевого коллектора. Общая протяженность заменяемых коллекторов составит: НГДУ-1 – 9543,0 м, НГДУ-2 – 5394,0 м, НГДУ-3 – 9176,0 м, НГДУ-4 – 9731,8 м;
- Реконструкция коллекторов от ГУ до нефтесборных пунктов НП. Общая протяженность заменяемых коллекторов УПНиПО – 8540,0 м.
- Реконструкция высоконапорных водопроводов от Блоков гребенок (БГ) и водораспределительных пунктов (ВРП) до нагнетательных скважин. Общая протяженность заменяемых нагнетательных трубопроводов к скважинам составит: НГДУ-1 – 6203,0 м, НГДУ-2 – 2471,0 м, НГДУ-3 – 10583,0 м;
- Реконструкция разводящих высоконапорных коллекторов от осевых коллекторов до БГ и ВРП. Протяженности заменяемых разводящих высоконапорных водоводов составят: НГДУ-1 – 2490,0 м, НГДУ-2 – 6693,0 м, НГДУ-3 – 8017,5 м, НГДУ-4 – 3165,2 м;
- Реконструкция низконапорных коллекторов сточной и морской воды. Общая протяженность водоводов – 6230,0 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В архитектурно-строительной части проекта запроектированы нижеследующие сооружения: 1.

Нефтесборные коллекторы НГДУ-1,2,3,4; 2. Выкидные линии НГДУ-1, НГДУ-4; 3. Водоразводящие коллекторы НГДУ-1,2,3,4; 4. Нагнетательные линии НГДУ-1,2,3; 5. Промысловые трубопроводы УПНиПО. Водоводы. Полимерные трубопроводы от узла N7 до узла N6; 6. Нефтесборные коллекторы УПНиПО. Нефтесборный коллектор от ГУ-24 до Кормасс-4,12. Нефтесборный коллектор от Кормасс-2 до Кормасс-11. Нефтесборный коллектор от ГУ-89 до Кормасс-2. Нефтесборный коллектор от НП-1 до Кормасс-1. Под технологические трубопроводы опоры выполнены железобетонные опоры из бетона кл. С12/15 на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W6, по морозостойкости F100. Стойки опор выполнены из стали С235 по ГОСТ 27772-2021. Остальные металлические детали опоры выполнены из горячекатаного металлопроката. В основании бетонных конструкций проектом предусматривается устройство подготовки из щебня, толщиной 100 мм. Поверх щебня укладывается геомембрана, толщиной 1,5-2 мм. Перед устройством щебеночной подготовки грунт основания предварительно трамбовать. Боковые поверхности строительных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать битумно-полимерной мастикой холодного применения за 2 раза по ГОСТ 30693-2000. Металлоконструкции окрасить эмалевой краской ПФ-115 ГОСТ 6465-2023 за два раза, по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-2020. Предусматривается замена выкидных трубопроводов от скважин до существующих замерных установок (ЗУ): надземная часть из стальных бесшовных труб Ø114x8 мм, подземная часть из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø110x10мм. Подключение выкидных линий предусматривается к существующим патрубкам ЗУ. Рабочее давление выкидных трубопроводов до $P_{раб} = 8,0$ кг/см².. Нефтесборные коллекторы выполнены из стальных бесшовных труб Ø219x10мм по ГОСТ 8732-78. Рабочие давления трубопроводов: от ЗУ до ГУ $P_{раб} = 12$ кгс/см²; от ГУ до коллектора $P_{раб} = 20$ кгс/см². Нефтесборные коллекторы выполнены: надземная часть из труб электросварная со спиральным швом из

стали марки 20, Ø530x12мм, Ø630x12 мм; подземная часть из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 SDR 11 Ø 500x45.4мм, Ø630x57,2 мм. Рабочее давление коллекторов - 0.6 МПа. Нагнетательные трубопроводы выполнены: надземная часть из стальных бесшовных труб Ø114x8, подземная часть из гибких полимерно-армированных труб (ГПАТ) Dn/ID-80мм согласно СТ РК 4006-2025. Рабочее давление трубопроводов $P_y = 150$ кгс/см². Коллекторы выполнены: надземная часть из стальных бесшовных труб Ø219x10 мм, а подземная часть из гибких полимерно-армированных труб (ГПАТ) Dn/ID-175мм. Рабочее давление трубопроводов $P_y = 15$ Мпа..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – 2027 год, окончание – 2028 год. Эксплуатация: начало – с 2028 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 Реконструируемые объекты нефтедобычи (технологические трубопроводы, коллекторы, водоводы) располагаются в границах месторождения Узень и Карамандыбас, входящие 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. Проектируемый объект расположен на значительном удалении от Каспийского моря – более 80 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м – ст.270 ЭК РК).;

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 – 10604,5 (м³/период), в том числе: питьевые нужды – 55,8; хоз-бытовые нужды – 697,5, пылеподавление – 289,5, гидроиспытания – 9561,7. в период эксплуатации (м³/год): водопотребление и водоотведение проектом не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спецавтотранспортом на очистные сооружения по договору.;

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) Месторождение Узень. 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'' в.д., 52 38' 55'' с.ш.; 43 29' 30'' в.д., 52 41' 00'' с.ш.; 43 30' 48'' в.д., 52 40' 34'' с.ш.; 43 30' 37'' в.д., 52 42' 53'' с.ш.; 43 29' 23'' в.д., 52 46' 37'' с.ш.; 43 29' 36'' в.д., 52 49' 25'' в.д.; 43 28' 38'' в.д., 52 51' 13'' с.ш.; 43 28' 13'' в.д., 52 54' 36'' с.ш.; 43 27' 00'' в.д., 53 00' 32'' с.ш.; 43 22' 40'' в.д., 53 03' 58'' с.ш.; 43 22' 00'' в.д., 53 03' 54'' с.ш.; 43 21' 38'' в.д., 53 04' 20'' с.ш.; 43 21' 34'' в.д., 53 04' 20'' с.ш.; 43 21' 14'' в.д., 53 03' 51'' с.ш.; 43 20' 50'' в.д., 53 01' 46'' с.ш.; 43 20' 49'' в.д., 52 58' 28'' с.ш.; 43 21' 30'' в.д., 52 54' 50'' с.ш.

43 22' 35'' в.д., 52 53' 01'' с.ш.; 43 25' 10'' в.д., 52 45' 50'' с.ш.; 43 28' 08'' в.д., 52 38' 44'' с.ш.; 43 28' 10'' в.д., 52 39' 10'' с.ш.; 43 28' 15'' в.д., 52 39' 20'' с.ш.; 43 28' 48'' в.д., 52 38' 20'' с.ш. Срок действия контракта на недропользование м/р Карамандыбас – 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: 43032'00", 52031'30"; 43032'15", 52032'00"; 43030'40", 52037'40"; 43030'15", 52040'45"; 43029'30", 52041'00"; 43030'00", 52038'55"; 43028'45", 52038'20"; 43028'15", 52039'20"; 43028'10", 52039'10"; 43028'00", 52037'20"; 43029'00", 52034'45"; 43030'00", 52031'50".;

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 период строительства: грунт – 1675,4 т; щебень – 3486 т; ПГС – 931,6 т, сварочные электроды – 2,873 т, лакокрасочные материалы – 3,74 т, дизтопливо - 43,087 т, бензин – 0,359 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: от существующих электролиний.;

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) В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства. При реконструкции (строительстве) ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ - к.о. 3, т/год - 0,041 т; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год – 0,00392; Хром ,в пересчете на хром (VI) оксид - к.о. 1, т/год – 0,00041т; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год – 1,4978 т; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год – 0,2433 т; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год – 0,13 т; Диоксид серы (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год – 0,1984 т; Углерод оксид (Окись углерода , Угарный газ) - к.о. 4, т/год – 0,1733 т; Фтористые газообразные соединения в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год – 0,0001 т; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0001 т; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,134 т; Метилбензол (Толуол) , к.о. 3, т/год – 0,0136 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год – 0,0000024 т; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,0026 т; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год – 0,026 т; Пропан-2-он (Ацетон) к.о. 4, т/год – 0,0057т; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,063 т; Алканы C12-19 ,в пересчете на С - к.о. 4, т/год – 1,069 т; Взвешенные вещества- к.о. 3, т/год- 0,265 т; Пыль неорганическая ,содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год- 68,67 т; пыль абразивная - к.о. -, т/год – 0,0952 т. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит: 73,789 т/год. 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) НЕТ.

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. На период намечаемой деятельности в процессе строительства сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Отвод сточных вод осуществляется в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Сведений 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 НЕТ..

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 : всего отходов – 6217,41 т, в том числе: 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 - 0,027 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,127т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,0319 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ (демонтаж изношенных труб): НГДУ-1 – 729 т, НГДУ-2 – 1218 т, НГДУ-3 – 1063 т, НГДУ-4 – 862 т, УПНиПО – 2334 т ; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 5,813 т. Эксплуатация: образование отходов не ожидается. Данным проектом увеличение объемов образования отходов от замененного оборудования не предполагается. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 – Департамент экологии по Мангистауской области..

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 «ОМГ» 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 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 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 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 подготовка из щебня пропитанная битумом до полного насыщения, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, для обеспечения герметизации вновь смонтированное оборудование и трубопроводы перед пуском в эксплуатацию подлежат испытанию на прочность и плотность с контролем сварных швов. Резервуар устанавливаются на кольцевой ж/бетонный фундамент и грунтовую подушку. Фундаментное кольцо выполнено из бетона, армированного стержнями. По краям фундаментов выполнена отмостка из бетона толщиной 70 мм. Под днищем резервуара грунт основания уплотняется тяжелыми виброкатками. После уплотнения грунта устраивается основание под резервуар: Ярус 1 – послойно уплотненная песчано-гравийная смесь с фракциями не крупнее 3 мм уплотненная гладкими катками; Ярус 2- послойно уплотненная смесь состава: 60% ПГС, 40% (по объему) глинистый грунт. Затем устраивается гидроизолирующий слой из смеси состава: песка, солянки, горячего битума, фундаментное кольцо и устанавливается резервуар. Защита от коррозии наружной поверхности резервуара выполнена из толстослойной эпоксидной эмали ИЗОЛЭП-mastik и эмали акрилуретановая, стойкая к ультрафиолетовому излучению ПОЛИТОН-УР(УФ), внутренняя поверхность резервуара выполнена из толстослойной эпоксидной эмали ИЗОЛЭП-OIL. Герметизированная дренажная система сбора дождевых стоков с площадки резервуара. 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 деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

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

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

