

KZ83RYS01091388

04.05.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Каракудукмунай", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 3, строение № 81, 060440002942, ЦЮ ГУАНЬЮАНЬ, +7 (7292) 51 01 00, ANDREY.SHIBITOV@KKM.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 в рамках данного проекта «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2025г. на месторождении Каракудук» относятся к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. (Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд), изложенные в Приложении 2 ЭК РК №400-VI ЗРК от 2 января 2021 г.) (Подробная информация представлена в РООС)..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности по проекту «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2025г. на месторождении Каракудук» к системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» не проводилась (Подробная информация представлена в РООС).;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее заключение о результатах скрининга воздействия в отношении намечаемой деятельности по проекту «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2025г. на месторождении Каракудук» не выдавалось. (Подробная информация представлена в РООС)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: месторождение Каракудук. Выбор

других мест: нет. Основной деятельностью ТОО «Каракудукмунай» является добыча сырой нефти и её доведение (подготовка) до товарной продукции на нефтяном месторождении Каракудук. Добываемый при этом попутный газ утилизируется на 95,65%, остальная его часть сжигается на факелах, как неизбежный объем сжигания газа, предусмотренный технологией производства. В географическом отношении месторождение Каракудук расположено в юго-западной части плато Устюрт. Административно относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение находится в 35 км к северо-западу от разъезда №6 железнодорожной линии Макат – Актау, вдоль которой проложены действующие нефтепровод Узень – Атырау – Самара и газопровод «Средняя Азия – Центр». Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Сай-Утес, расположенная в 60 км к юго-востоку. В 160 км на юго-запад от месторождения находится станция Бейнеу. Расстояние до областного центра г. Актау 365 км. (Подробная информация представлена в РООС)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Участок строительства расположен в 100 км юго-западнее пос. Бейнеу, в 65 км на северо-восток от поселка Сай-Утес. месторождении Каракудук, Мангистауская область, Республика Казахстан. Рабочим проектом предусмотрен строительство следующих объектов и сооружений с разделением в две очереди: 1-ая очередь строительства 1) Перевод нагнетательной скв. №114 под добычу. Выкидная линия от скв №114 до ГУ №3 – существующая; 2) Перевод нагнетательной скв. №149 под добычу. Выкидная линия от скв №149 до Куст №4 – проектируемая; 3) Перевод нагнетательной скв. №196 под добычу. Выкидная линия от скв №196 до ГУ №2 – существующая; 4) Реконструкция добывающей скв. №20. Выкидная линия от скв №20 до АГЗУ Куст №14 – проектируемая. 2-ая очередь строительства 5) Перевод добывающей скв. №131 под нагнетание. Установка на устье скважины расходомера высокого давления ЭМИС-Вихрь 200-ППД. Нагнетательная линия от скв. № 121Н до скв №131 - существующая; 6) Перевод добывающей скв. №189 под нагнетание. Установка на устье скважины расходомера высокого давления ЭМИС-Вихрь 200-ППД. Нагнетательная линия от ВРП №9 до скв №189 - проектируемая; 7) Перевод добывающей скв. №260 под нагнетание. Установка на устье скважины расходомера высокого давления ЭМИС-Вихрь 200-ППД. Нагнетательная линия от скв. №280Н до скв №260 - существующая; 8) Перевод добывающей скв. №282-1 под нагнетание. Установка на устье скважины расходомера высокого давления ЭМИС-Вихрь 200-ППД. Нагнетательная линия от БГ №13А до скв №282-1 - существующая; 9) Перевод добывающей скв. №408 под нагнетание. Установка на устье скважины расходомера высокого давления ЭМИС-Вихрь 200-ППД. Нагнетательная линия от ВРП №2 до скв №408 - проектируемая; 10) Реконструкция существующего колодца магистрального Волжского водовода. Проектная организация – ТОО «KJS Project & Consulting». Вид строительства – реконструкция. Общая продолжительность строительства объекта составляет 3 месяца. (Подробная информация представлена в РООС)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Перевод скважин под добычу Согласно заданию на проектирование, выданному заказчиком, предусматривается перевод под добычу скважин №№ 20, 114, 149, 196, ранее эксплуатируемых в качестве нагнетательных скважин. В ранее утвержденных рабочих проектах ТОО «Каракудукмунай» учтено обустройство скважин №№ 114 и 196 в составе добывающего фонда, позднее данные скважины были переведены в нагнетательный фонд. Скважины №№ 20 и 149 в ранее утвержденных рабочих проектах предусмотрены в составе нагнетательного фонда. Для перевода по добычу скважин №№ 114 и 196 предусматривается замена надземной трубной обвязки устьев скважин, при этом существующие подземные участки выкидных линий, предусмотренные в ранее утвержденных проектах, остаются без изменений. Для перевода под добычу скважины №149 предусматривается замена надземной трубной обвязки устья скважины и прокладка подземной выкидной линии от скважины №149 до АГЗУ Куст №4. В целях реконструкции добывающей скважины №20 предусматривается замена надземной трубной обвязки устья скважины и прокладка подземной выкидной линии от скважины №20 до АГЗУ Куст №14. Продукция скважин по проектируемым выкидным линиям от скважин №№ 149 и 20 поступает на соответствующие АГЗУ, после чего направляется на ЦУПН для дальнейшей переработки. Добычу нефти на месторождении Каракудук осуществляют механизированным способом с применением ЭЦН. Обустройство устья добывающих скважин включает установку отключающей арматуры и обвязочных трубопроводов. Выкидные трубопроводы, расположенные на площадках устья скважин, оборудованы запорными устройствами Ду100, Ру4,0МПа, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации трубопровода. В ранее утвержденных проектах в целях обустройства скважин предусмотрены бетонированная площадка для установки ремонтного агрегата, приемных мостков, емкостей оборудования,

места для крепления оттяжек вышки, кабельная эстакада от станции управления до УЭЦН, устройство для защиты от молний и статического электричества, сетчатое ограждение устья скважины, высотой не менее 1,5 метра. В связи с тем, что добыча нефти на месторождении осуществляется механизированным способом ЭЦН, обвалование устья скважин не требуется. Участки выкидных линий скважин на площадке устья и на подходе к АГЗУ предусматриваются в надземном исполнении из стальных труб Ду100 ГОСТ 8732-78. Проектируемые выкидные линии на площадках устья добывающих скважин и на площадках АГЗУ согласно СН 527-80 в зависимости от транспортируемой среды и рабочих параметров классифицируются как трубопроводы группы Б(б) I категории. По категории взрывопожароопасности площадки устья добывающих скважин классифицируются как В-1г. Протяженность проектируемых выкидных линий №№ п/п Выкидная линия Диаметр и толщина, мм Протяженность, м 1 От скважины №20 до АГЗУ Куст №14 Ø114x10 273,0 2 От скважины №149 до АГЗУ Куст №4 Ø114x6 1299,42 Перевод скважин под нагнетание Согласно заданию на проектирование, выданному заказчиком, предусматривается перевод под нагнетание скважин №№ 131, 189, 260, 282-1, 408, ранее эксплуатируемых в качестве добывающих скважин. В ранее утвержденных рабочих проектах ТОО «Каракудукмунай» отражено обустройство скважин №№ 131, 260 и 282-1 в составе нагнетательного фонда, позднее данные скважины были переведены в добывающий фонд. Скважины №№ 189 и 408 в ранее утвержденных рабочих проектах предусмотрены в составе добывающего фонда. Для перевода под нагнетание скважин №№ 131, 260 и 282-1 предусматривается замена надземной трубной обвязки устьев скважин, при этом существующие подземные участки нагнетательных линий, предусмотренные в ранее утвержденных проектах, остаются без изменений. Для перевода под нагнетание скважин №№ 189 и 408 предусматривается замена надземной трубной обвязки устьев скважин и прокладка подземного участка нагнетательных линий от ВРП №9 до скв. №189, от ВРП №2 до скв. №408. Участки нагнетательных линий на выходе от ВРП №9 и ВРП №2 предусматриваются в надземном исполнении из стальных труб.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 3 месяца. Начало строительства запланировано на начало 2025 года. Эксплуатация с 2025 года..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

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. Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и гидроиспытания трубопроводов. Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливочными машинами. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 « Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).;

объемов потребления воды. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных

работ. Водопотребление: 5874,66м<sup>3</sup>/период. Водоотведение: 3387,03 м<sup>3</sup>/период. Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 65,29 м<sup>3</sup>/период, технические нужды – 5809,373 м<sup>3</sup>/период;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Оператор – ТОО «Каракудкмунай» Горный отвод расположен в Мангистауской области. Широта 44.841667. Долгота 53.952778;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубке или переноса зеленых насаждений отсутствует. 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При эксплуатации. Электроснабжение – ЛЭП, Дизель – генераторная установка (ДГУ) резервная. Общая суммарная установленная мощность всех проектируемых потребителей составляет 224,4 кВт. Расчетная мощность 224,4кВт. При СМР. Электроснабжение – Дизель – генератор. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 1,31 т, бензина при строительстве – 0,84 т. При сварочных работах будет израсходовано 810,0 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 103,5 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве, природных ресурсов согласно проектным решениям 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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит 6,37277 г/сек или 0,99862 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Свинец и его неорганические соединения 0,00267 г/с или 0,0000011 т/цикл, Бенз/а/пирен 0,000000624 г/с или 0,00000065 т/год, 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,27027 г/с или 0,04355 т/год, Марганец и его соединения 0,00059г/с или 0,000243 т/год, Формальдегид 0,004757г/с или 0,00072т/год 3 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 0,02025 г/с или 0,0051 т/год, Олово оксид 0,00141 г/с или 0,00000057 т/год, Азот (II) оксид 0,04383 г/с или 0,00706 т/год, Сажа 0,02304 г/с или 0,00384 т/год, Диметилбензол 0,2498 г/с или 0,03761 т/год, Сера диоксид 0,03689г/с или 0,006т/год, Взвешенные вещества 2,16г/с или

0,01555т/год, Метилбензол 0,00781 г/с или 0,00004 т/год, , Пыль неорганическая, содержащая SiO<sub>2</sub> в %: 70-20 3,113 г/с или 0,7994т/год 4 класс опасности: Углерод оксид 0,24658г/с или 0,0408 т/год, Углеводороды пред.С12-С19 0,13136 г/с или 0,01847 т/год, Бутилацетат 0,00151г/с или 0,00001 т/год, Ацетон 0,00328 г/с или 0,00002 т/год А также Уайт спирт 0,0558 г/с или 0,02021т/год Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период эксплуатации составит: 0,02126 г/сек или 0,6704 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 2 класс опасности: Сероводород 0,000013г/с или0,000402т/год; Бензол 0,000074 г/с или 0,00235 т/год. 3 класс опасности: Диметилбензол 0,000023г/с или 0,000737т/год, Метилбензол 0,000047г/с или 0,001475 т/год А также Смесь углеводородов пред. С1-С5 0,0154 г/с или 0,485775 т/год, Смесь углеводородов пред. С6-С10 0,0057г/с или 0,17967 т/год Сведения о веществах , входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр 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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР. Промасленная ветошь – 0,0381т (Код отхода 15 02 02), образуется при обтирании загрязненных маслами или дизтопливом частей различного оборудования, спецтехники, или автотранспорта Тара из-под ЛКМ – 0,118т (Код отхода 08 01 11), образуется при проведении покрасочных работ Металлолом – 5,0т (Код отхода 17 04 07), образуется в результате износа машин, оборудования, отдельных металлических конструкций и деталей, от износа инструмента, инвентаря и др. технологического оборудования, Огарки электродов – 0,003 т (Код отхода 120113), образуются при проведения сварочных работ, которые производятся на специально оборудованных сварочных постах Строительные отходы – 4,0т (Код отхода 17 09 04), образуется при проведении строительных работ Коммунальные отходы – 0,488 т (Код отхода 20 03 01) образуется в процессе жизнедеятельности человека Всего 9,7366 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение экологического разрешения от Департамента 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) Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным-аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках -

визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды 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. Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2025г. на месторождении Каракудук» к системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Возможные формы негативного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности: 1) выбросы загрязняющих веществ, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха при строительстве 0,23276т/год, основную массу которых составляет пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 оценивается как допустимое. 2) образование отходов производства и потребления, таких как твердые бытовые (коммунальные) отходы от пребывания рабочих строительные отходы, металлолом, промасленная ветошь, огарки сварочных электродов, которые будут складироваться в специальные контейнеры и по мере накопления передаваться по договору со специализированной организацией. Временное хранение отходов на территории промплощадки предусматривается не более 6 месяцев. Операции по обращению с отходами предусмотрены в соответствии с природоохранным законодательством РК. Воздействие оценивается как допустимое. 3) Риски загрязнения земель или водных объектов, возникающие в результате попадания в них загрязняющих веществ, в ходе выполнения операций в рамках рассматриваемой намечаемой деятельности отсутствуют. 4) Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов. Вырубка и снос деревьев, а также зеленых насаждений не предусматривается. 5) Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения. 6) Операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации данного объекта допустимо принять как низкое, при котором изменения в среде в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). По пространственному масштабу воздействие имеет Локальный характер, по интенсивности – Незначительное. По категории значимости – 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. Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение

следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и (или) мест, расположения, объектов). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Элла Сафарова

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



