

KZ28RYS00382144

28.04.2023 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:

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, улица Промышленная Зона, строение № 81Н, 981141001567, РУЮ ДЖАНКАРЛО, +77113367521, meshks@kpo.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 предполагает обустройство скважины № 9889 (СЗ_10), включая технологическую обвязку устья скважины, подключение новой выкидной линии диаметром 10" протяженностью примерно 1115 м от устья скважины до врезки в новую выкидную линию удаленной манифольдной станции УМС-1, новые 4" горизонтальные факельные линии, новые 1" и 2" линии розжига. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса намечаемая деятельность относится к разделу 2, подпункт 2.1. - разведка и добыча углеводородов..

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;

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 Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) является одним из крупнейших в мире месторождений нефти и газоконденсата. В административном отношении площадь планируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка. Областной центр - г. Уральск - расположен на расстоянии 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает

автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35,0 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160,0 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30,0 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо- и конденсат провода протяженностью 120,0 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80,0 км. Объекты намечаемой деятельности расположены на территории месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Местоположение скважины 9889 (СЗ_10) определено ранее разработанным техническим проектом на строительство скважины, поэтому вопрос выбора месторасположения не рассматривается..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Цель намечаемой деятельности: - обустройство устья скважины 9889 (СЗ_10); - выкидная линия диаметром 10" протяженностью примерно 1115 м от устья скважины до врезки в новую выкидную линию УМС-1; - удаленная манифольдная станция (УМС). При этом производительность объекта при моделировании дебета скважины № 9889 (СЗ_10) будет соответствовать следующим техническим характеристикам: Рабочее давление, МПа – 7,0-22,0; Рабочая температура, °С – 10-54; Дебет скважины 9889 (СЗ_10): Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ – 0,23; Ср. производительность за весь период эксплуатации, МТ – 0,12; Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м³ – 0,27; Ср. производительность за весь период эксплуатации, 106 м³ – 0,15; Максимальный суточный дебит скважины, т/сут. – 630,14; Средний суточный дебит за весь период эксплуатации, т/сут. – 328,77 Газовый фактор, м³/м³ – 1900. Расчётный период эксплуатации скважины, год – 15..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается: • Обустройство площадки скважины 9889: □ установка 8" производственного модуля; □ установка 4" модуля факельной линии; □ 1" и 2" линии между факельным модулем и подземными линиями. □ Выкидная линия 10" протяженностью примерно 1115 метров от устья скважины до УМС1. • Электроснабжение скважины 9889 от существующей комплектной трансформаторной подстанции № 10-9200-ЕТ-420, 25кВА, 6/0,4кВ. Площадка скважины 9889 (СЗ_10) Состав сооружений при обустройстве площадки скважины: модуль производственной линии; модуль факельной линии; технологические трубопроводы. Помимо указанных сооружений в 100 метрах расположен горизонтальный факел, предназначенный для аварийного сжигания газа с содержанием сероводорода при определенных операциях (ввод скважины в эксплуатацию, временная остановка и капремонта устья скважины), который был предусмотрен в отдельном рабочем проекте «Обустройство скважины 9889 (СЗ_10). Временная площадка для бурения, подъездная автодорога», там же была предусмотрена ж/б устьевая шахта. Также на скважине предусмотрено подключение передвижного модуля ввода метанола для пуска скважины. Описание технологического процесса. Нефтегазовая смесь со скважины 9889 (СЗ_10) проходит через фонтанную арматуру XV - 0001, XV - 0002, XV - 0003 и штуцерную задвижку HV - 0001, предназначенную для регулирования потока. После штуцерной задвижки нефтегазовая смесь поступает по трубной обвязке устья скважины WP-9889-WF-501-8"-F11 в производственный модуль и далее по выкидной линии 4-1500-WF-921-10"-PL CODE направляется к слоту 4 на УМС-1. Управление клапанами XV - 0002, XV - 0003, предназначенными для быстрого отсечения системы, осуществляется от ПУУО и ДТ. Затрубное пространство под фонтанной арматурой оснащается подземным клапаном отсекаем XV - 0001, управление которым осуществляется напрямую от панели управления оборудованием (ПУУО). Надземный участок выкидной линии внутри огражденной площадки скважины включает в себя следующее оборудование: - штуцерные задвижки HV - 0001 и HV - 0002; - съемный трубный узел для технического обслуживания фонтанной арматуры; - датчики давления РТ-0003 А/В, передающие сигналы на ДТ (ИСУБ); - глубинные датчики давления РТ 0033 А/В/С/Д; - датчик давления РТ-0003 и датчик температуры ТТ-0001 на устье скважины; - станция контроля коррозии СС-0001 со сдвоенной запорно-сливной арматурой; - клапан-отсекатель на выкидной линии. Передвижной блок закачки метанола и передвижной опрессовочный коллектор предусматривается на этапе запуска скважины в работу. Объем метанола заполняет пространство между устьем и забойным аварийным клапаном. Закачка метанола осуществляется по следующей схеме: - один раз при пуске скважины и при последующих пусках после ввода скважины из ремонта. В соответствии со стандартной процедурой КПО, плановый ремонт скважин производится один раз в пять лет; - закачка метанола предназначена для сведения к минимуму гидратообразование, которое может произойти в холодный период года; - продолжительность закачки метанола как правило 1 час/день. Допускается отводить скважинную продукцию на факел путем закрытия клапана XV - 0003 и открытия ручной задвижки и штуцерной задвижки HV - 0002, соединяющего устье

скважины с горизонтальным факелом. Все устьевое оборудование, включая систему обнаружения пожара и утечки газа, управляется от местной панели управления устьевым оборудованием и ИСУБ/ДТ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – июль 2025 г., окончание – декабрь 2025 г., рекультивация – май-июнь 2026 г. Эксплуатация: 2026-2037 гг. Постутилизация – 2038 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 Планируемые работы проводятся на землях промышленного назначения, в пределах территории КНГКМ. Площадь земельного участка – 51252 м².;

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 Водопотребление: ☐ для производственных нужд - техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, согласно договора. Вода на полив трав будет использоваться из ирригационных лагун КПК, УКПГ-2 или УКПГ-3 для вторичного водопользования, по согласованию с компанией. ☐ на хоз-питьевые нужды – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору со специализированной компанией). Участок проведения планируемых работ не входит в водоохранную зону и полосу балки Кончубай и р.Березовка.;

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: 297,25, в том числе: хоз-питьевые нужды – 68,25, гидроиспытания – 60, пылеподавление – 169. В период рекультивации (м³/период): всего: 2049,71, в том числе: хоз-питьевые нужды – 12,48, производственные нужды – 384,83, полив травостоя – 1652,4. Водоотведение: На период строительных работ предусматривается биотуалет, из которого хоз-бытовые сточные воды, по мере накопления вывозятся автотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией по договору с подрядной строительной организацией. Вода после гидравлических испытаний собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на существующие очистные сооружения, либо передается на утилизацию в специализированную организацию согласно договору. Водопотребление на пылеподавление и полив травостоя – безвозвратное.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства и рекультивации предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. Техническая вода будет использоваться для гидроиспытания, пылеподавление и полив трав. Период эксплуатации – водопотребление не предусмотрено намечаемой деятельностью.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Территория, выделенная под намечаемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена. Планируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Карачаганак.;

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 строительных материалов на период СМР: Песок – 1500 т, ПГС, ЩПГС – 2200 т, щебень – 2500 т, грунт 12500 т, электроды – 800 кг, эмаль – 150 кг, грунтовка – 155 кг, лак – 250 кг, дизтопливо – 26 т, бензин – 10,0 т. Рекультивация: дизтопливо – 10 тонн Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: от существующей линии электропередач;

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) Перечень и количество загрязняющих веществ на период строительства от стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (класс опасности 3) - 0,00684 т/год; Марганец и его соединения (класс опасности- 2) - 0,00121 т/год; Азота диоксид (к.о. 2) - 0,05162064 т/год; Азота оксид (к.о. 3) - 0,00838835 т/год; Углерод (к.о. 3) - 0,0045018 т/год; Сера диоксид (к.о. 3) - 0,0067527 т/год; Углерод оксид (к.о. 4) - 0,045018 т/год; Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) - 0,00028 т/год; Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-) (к.о. 3) - 0,15306 т/год; Бенз/а/пирен (к.о. 1)– 8,3Е-08 т/год; 2-Этоксизтанол (к.о. -) – 0,06315 т/год; Формальдегид (к.о. 2) - 0,00090036 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (к.о. 4)– 0,06315 т/год; Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (к.о. 4) - 0,22599 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3)– 3,0231 т/год. ВСЕГО – 3,450570937 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ на период проведения рекультивации: Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3)– 16,0 т/год. ВСЕГО – 16,0 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ на период эксплуатации от стационарных источников: Азота диоксид (к.о. 2) - 0,00091 т/год; Азота оксид (к.о. 3) - 0,00015 т/год; Углерод (к.о. 3) - 0,00076 т/год; Сера диоксид (к.о. 3) - 0,04788 т/год; Сероводород (к.о. 2) - 0,08554 т/год; Углерод оксид - (к.о. 4) - 0,00762 т/год; Метан (к.о. -) - 0,00019 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (к.о. -) – 1,373 т/год; Метанол (Метиловый спирт) (к.о. 3) – 0,0003 т/год; Метилмеркаптан (к.о. 4) – 0,0029 т/год. ВСЕГО– 1,51925 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 Строительство: Опасные отходы: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются при зачистке трубы (участок существующего шлейфа) – 0,02 т; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,0309 т; Неопасные отходы: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже – 3,5 т;

кабели, за исключением упомянутых в 170410 (обрезки электрокабеля) - отходы производства образуются при монтаже оборудования, – 2,2919 т; смешанные отходы строительства - отходы производства образуются в процессе строительных работ, - 10,66 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб) – отходы производства, образуются при использовании труб – 0,184 т, деревянная тара (барабаны от электрокабеля, паллеты, ящики от оборудования) – образуются в результате поставки нового оборудования и материалов на территорию производственной площадки в деревянных ящиках и паллетах, а также в ходе производственной деятельности образуются барабаны от электрокабеля – 0,964 т, отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0105 т; изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 170601 и 170603 (демонтированная геомембрана) - отходы производства, образуются при демонтаже временной площадки для бурения скважины и временного амбара горизонтального факела – 6,7 т; смешанные коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,57 т. Всего на период строительства – 24,9313 т. Рекультивация: Опасные отходы: упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под удобрений) являются использованной упаковкой из-под минеральных удобрений - 0,005 т; Неопасные отходы: смешанная упаковка (упаковка из-под семян) являются использованной упаковкой из-под семян - 0,002 т, смешанные коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,28 т. Всего на период рекультивации – 1,287 т. Эксплуатация: Опасные отходы – маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются при зачистке трубы– 0,96 т/год. Всего на период эксплуатации– 0,96 т/год..

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 в области ООС. Заключение по рабочему проекту - Комплексная вневедомственная экспертиза. Согласование рабочего проекта в РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ЗКО»..

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) «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» Казахстанский филиал (КПО Б.В.) ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории намечаемой деятельности ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга воздуха значения концентраций загрязняющих веществ не превысили среднесуточных предельно-допустимых концентраций (ПДКс.с.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. На основании анализа результатов лабораторных исследований качественного состава подземных вод по участкам наблюдений значительных изменений за отчетный период не отмечается. Содержание контролируемых показателей в пробах подземных вод соответствует значениям фона с незначительным увеличением концентраций по ряду параметров, обусловленными, по-видимому, сезонными колебаниями. средние концентрации контролируемых компонентов в поверхностных водах не превышают установленных нормативов ПДК. По результатам лабораторных анализов проб почвы - концентрации загрязняющих веществ, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Данные мониторинга почвенно-растительного покрова показывают, что состояние растительности на месторождении Карачаганак можно охарактеризовать как удовлетворительное. Нет никаких признаков деградации растительности, связанной с производственной деятельностью КНГКМ. Видимых изменений видового состава млекопитающих, обитающих на территории месторождения, не произошло. Значительных изменений численности и соотношения видов в биоценологических связях также не обнаружено. В результате анализа численность видов в сравнении с предыдущими годами, какого-либо значимого отрицательного влияния от

производственной деятельности КНГКМ на исследуемой территории обнаружено не было. Присутствие охранного режима на территории КНГКМ создает благоприятные условия для развития фауны в местах, не затрагиваемых деятельностью предприятия. Радиационная обстановка на объектах КНГКМ характеризуется как стабильная и безопасная. 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 атмосферный воздух и почву, на животный и растительный мир оценивается как воздействие низкой значимости. Загрязнение поверхностных и подземных вод не предусматривается. Воздействие на геологическую среду и недра в результате реализации намечаемой деятельности не предполагается. Предусмотрено использование оборудования, при котором уровни звука (шума), вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории намечаемой деятельности отсутствуют. В целом воздействие на окружающую среду при строительстве и эксплуатации оценивается как «низкое», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: ☐ предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, ☐ своевременное и качественное обслуживание спецтехники; ☐ организация движения транспорта; ☐ сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; ☐ использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта; ☐ укрытие тентами кузовов самосвалов при перевозке пылящих материалов. На период эксплуатации мероприятия сводятся к своевременному проведению планово-предупредительных и профилактических ремонтов запорной арматуры и фланцевых соединений, усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов. Планируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: при строительстве: ☐ использование существующих дорог; ☐ ограничение площадей занимаемых строительной техникой; ☐ недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; ☐ хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и отправляются на очистку; ☐ хранение материалов на специальной оборудованной площадке; ☐ обустройство мест локального сбора и хранения отходов. Для уменьшения воздействия на почвенный покров и подземные воды на этапе эксплуатации производится следующий комплекс мероприятий: ☐ антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопроводов; ☐ технологические трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность; ☐ оснащение технологического оборудования приборами КИПиА; ☐ проведение планового профилактического ремонта оборудования. Все отходы, образующиеся при проведении СМР и эксплуатации, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. По окончании строительно-монтажных работ территория подлежит очистке от мусора и остатков материалов. Для минимизации воздействия планируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: ☐ пропаганда охраны животного мира; ☐ маркировка и ограждение опасных участков; ☐ запрет на охоту в районе территории предприятия; ☐ движение автотранспорта только по существующим дорогам; ☐ ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты. Существующая система экологического контроля на

территории месторождения Карачаганак захватывает объект намечаемой деятельности. Следовательно, проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды рекомендуется продолжить в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов месторождения Карачаганак..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (документ, расположенный в папке «Альтернативные варианты» достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются..

- 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):

Александр Ни

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



