

KZI7RYS01039323

12.03.2025 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:

Акционерное общество "Мангистауимунайгаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ВЭНЬ ЦЗЯЦЗЮНЬ , (7292)212-226, k.yerseitov@mmg.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) Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан раздел ООС по рабочему проекту «Обустройство уплотняющих скважин м/р Каламкас. XXII -очередь» относится к разделу 2 пункта 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Рабочий проект «Обустройство уплотняющих скважин м/р Каламкас. XXII-очередь» предусматривает обустройство устьев 44 добывающих скважин, систему сбора и транспорта нефти (выкидные линии); обустройство устьев 2 нагнетательных скважин; высоконапорные водоводы (нагнетательные линии); инженерное обеспечение запроектированных объектов. .

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) Внесение существенных изменений в проект не предусматривается, т.к. объект подается на экспертизу впервые и на нее ранее не была проведена оценка воздействия в окружающую среду.;

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) 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 в районе работ нет. Существенные изменения в видах деятельности отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Каламкас расположено на полуострове Бузачи Мангистауском районе Мангистауской области. Областной центр г.Актау находится на расстоянии 270км, в 2 км расположен поселок Каламкас. С областным центром месторождение связано асфальтированной дорогой Актау - Каламкас. Проектируемый объект находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «ММГ», поэтому

дополнительного отвода земель не требуется. Альтернатива размещения не рассматривается, т.к. объект существующий..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме 176 т/сут или 0,064 млн. тонн нефти в год и дополнительную закачку воды в объеме 410 м³/сут или 0,14965 млн.м³/год. Дополнительный объем добычи попутного газа составит 4400 м³/сут или 1,61 млн.м³/год. Объем проектирования по данному объекту: - обустройство устьев 44 добывающих скважин; - система сбора и транспорта нефти (выкидные линии); - обустройство устьев 2 нагнетательных скважин; - высоконапорные водоводы (нагнетательные линии); - строительство замерной установки ЗУ; -установка дополнительного оборудования на действующих групповых установках. Обустройство устьев добывающих скважин. Технологическая схема обустройства площадок скважин. Всего в проекте рассматривается обустройство 44 новых добывающих скважин механизированным способом. ПК-1-ПК-42 с ШГН (Штанговый глубинный насос), ПК-43, ПК-44 с винтовым насосом. ПК-43(№8235), ПК44(№8294) скважины временно добывающие -нагнетательные, по мере обводнения передут в нагнетательный фонд. Тип устьевого оборудования 44 новых добывающих скважин (арматура фонтанная АФК-1-65х21, крестовик АФК-1-65х21 или АУШГН-1-65х21), устанавливаемого на площадках добывающих скважин и его обвязка выполняется согласно проекта и «Типовой схемы обвязки устья добывающих скважин м/р Каламкас», утвержденной начальником ПУ «Каламкасмунайгаз» и согласованной с ФМВПФО «Ак-берен». В соответствии с правилами промышленной безопасности, на устье каждой скважины, устанавливается электроконтактный манометр ЭКМ 1005Exdc пределом измерений от 0 до 40 кгс/см². Площадка добывающих скважин. Данным проектом предусматривается обустроить 44 добывающих скважин, вышедших из бурения. Эксплуатация добывающих скважин предусматривается механизированным способом. На м/р Каламкас в качестве оборудования для извлечения нефти в зависимости от способа эксплуатации скважины используется различное насосное оборудование: винтовые насосы, глубинно-штанговые насосы с приводами ПШГН8-3-4000, ПШН-80, СКД8-3-4000 и т.д. Управление работой насосного оборудования осуществляется с помощью щита управления, который расположен на рабочей площадке. На щите управления предусмотрены местные средства управления для пуска и остановки насосов. Технологическая обвязка устьев скважин включает монтаж обвязочных трубопроводов Ø114х8мм и 76х6мм между вновь установленной на выкидной линии запорной арматурой и существующим устьевым оборудованием скважины, которое выполняется буровым управлением или эксплуатирующей компанией и не входит в объем проектирования по данному проекту. (Эксплуатирующая компания, обвязку пробуренных скважин выполняет по утвержденной и согласованной схеме). В соответствии с СН 527-80 обвязочные трубопроводы в пределах устья скважин относятся к II категории группы Б(б). Просвет стыков выполнить радиологическим методом. Объем контроля сварных соединений согласно СП РК 3.05-103-2014 для II категории составляет 10%. Давление испытания на прочность $R_{исп}=1.25R_{раб}$, но не менее 0.8МПа. Испытание проводить гидравлическим способом в течении 5 минут. Тепловая изоляция обвязочных трубопроводов при надземной прокладке из минеральной ваты толщиной 60 мм. Обшивка – оцинкованные листы $\delta=0,5$ мм. Выкидные линии. Технологическая схема сбора и транспорта нефти и газа. По проекту нефть через запорную арматуру, после глубинного насоса поступает в выкидную линию Ø100мм оборудованную задвижкой и далее направляется на АГЗУ «Спутник», расположенную на ЗУ или ГУ. В пределах площадки выкидная линия запроектирована в надземном исполнении. За пределами площадки в насыпи. Транспортировка нефтегазовой смеси от скважины до ГУ или ЗУ осуществляется при рабочем давлении $R_{раб}=0,5-0.7$ МПа. Выкидные линии выполнены из стеклопластиковых труб, рассчитанных на давление 9,5 МПа (изготовитель ТОО «ЗСПТ» г. Актау). .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме 176 т/сут или 0,064 млн. тонн нефти в год и дополнительную закачку воды в объеме 410 м³/сут или 0,14965 млн.м³/год. Дополнительный объем добычи попутного газа составит 4400 м³/сут или 1,61 млн.м³/год. Объем проектирования по данному объекту: - обустройство устьев 44 добывающих скважин; - система сбора и транспорта нефти (выкидные линии); - обустройство устьев 2 нагнетательных скважин; - высоконапорные водоводы (нагнетательные линии); - строительство замерной установки ЗУ-24; -установка дополнительного оборудования на действующих групповых установках. Номера обустраиваемых 44 скважин

добывающих скважин: 9989, 8436, 8214, 8258, 8239, 8298, 8297, 8250, 9988, 8305, 8252, 8432, 8286, 8304, 8302, 8295, 8435, 8293, 8296, 8433, 8299, 8222, 8267, 8236, 8272, 8223, 8273, 8233, 8300, 8240, 8278, 8270, 8301, 8259, 8218, 8221, 8263, 8262, 8246, 8229, 8230, 8289, 8235, 8294. Номера обустройства 2 скважин нагнетательных скважин: 623, 2081..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства – 2 квартал (май) 2025 года. Окончание строительства апрель 2026г. Продолжительность строительства 12 месяцев. Срок поэтапного ввода в эксплуатацию -2026г..

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 Право временного безвозмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 08 декабря 2028 года. Работы будут вестись территории действующего месторождения Каламкас. 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 В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Техническая вода - привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Объект находится вне водоохранных зон и полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Вода хозяйственная и для производственных нужд. Вода бутилированная для питья.;

объемов потребления воды Техническая вода используется для гидроиспытания трубопроводов. Общий расход воды для технической нужды согласно сметной документации составляет 787,045 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (полив водой при уплотнении и укатке грунта) и на гидроиспытания трубопроводов.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В проекте отсутствует использование недр для реализации данного проекта. В период строительства объекта отрицательного воздействия на недр не оказываться не будет. Географические координаты: широта 42 градуса,28минут,32секунд; долгота: 52 градуса, 61 минута, 64сек.;

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 Растительные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут. На участке работ зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается. Ввиду отсутствия вырубка или перенос зеленых насаждений, их посадка растительности в порядке компенсаций не запланировано. Технологические процессы в период проведения работ на месторождении, позволят рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на растительный мир.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром Использование объектов животного мир их частей, дериватов,

полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено. Технологические процессы в период проведения работ на месторождении, позволят рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на животный мир.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Места пользования животным миром и вида пользования не предусмотрено.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Данным проектом использование объектов животного мира их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Операций, для которых планируется использование объектов животного мира данным проектом не предусматривается.;

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 строительства: Электроды – 0,090165 т ЛКМ – 0,13761т Смешанные коммунальные отходы – 2,475т/год Промасленная ветошь – 0,00635 т/год Период эксплуатации: Промасленная ветошь – 0,06096 т/год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью в данном проекте 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 ЗВ в период строительства: 0123 Железа (Зкл.оп) 0,02812г/с 0,0506323т/г; 0143 Марганец и его соединения (2кл.оп) 0,0011706г/сек 0,00407403т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2кл.оп) 0,286097 г/сек 0,200065 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (Зкл.оп) 0,0447305г/сек 0,031845т/год; 0328 сажа 0,023333 г/сут 0,0168т/сут, 0330 Серы диоксид (Ангидрид Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (Зкл.оп) 0,036667 г/сек 0,0252т/год; 0337 Углерода оксид (Окись углерода) (4кл.оп) 0,2604 г/сек 0,2101т/год; 0342 Фтористые газообразные соединения 0,000375г/сек, 0,002082; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые) 0,00165г/сек, 0,00916т/год; 0616 Диметилбензол (Зкл.оп) 0,000125г/с 0,95155849т/г; 0621 Метилбензол 0,0000172222 г/сек, 0,11547563496 т/год; 0703 бензапирен 0,00000043 г/сек 0,000000308т/год; 1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (Зкл.оп) 0,00000055556г/сек 0,000168т/год; 1061 Этанол (Этиловый спирт) (4кл.оп) 0,00000027778 г/сек, 0,000084 т/год; 1119 2-Этоксэтанол (Этиловый эфир) (4кл.оп) 0,00000042592 г/сек, 0,00137384576 т/год; 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4кл.оп) 0,00000333333 г/сек, 0,022692516 т/год; 1325 Формальдегид (Метаналь) (2кл.оп) 0,005 г/сек, 0,00336 т/год; 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (4кл.оп) 0,00000722222 г/сек, 0,0498725612 т/год; 2732 Керосин (4кл.оп) 0,013338г/сек, 0,005412т/год; 2752 Уайт-спирит 0,00007455г/сек, 0,21666051722 т/год; 2754 Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) (4кл.оп) 0,140008г/сек, 0,092117 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) 0,5547 г/сек, 3,668231 т/год; 2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) 4,981129г/сек, 0,23843878т/год. Ожидаемые выбросы ЗВ в период эксплуатации: При эксплуатации проектируемого объекта площадка скважин 44 добывающих скважин. 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2кл.оп) 0,106788 г/сек 3,367713 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (Зкл.оп) 0,017352 г/сек 0,547254т/год; 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4кл.оп) 0,0825 г/сек 2,60172т/год; 0410 Метан 0,0825г/сек 2,60172т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,7917г/сек 0,536033т/год; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,292818г/сек 0,198257т/год; 0602 Бензол (2кл.оп) 0,003824г/сек 0,002589т/год; 0616 Диметилбензол (Зкл.оп) 0,002404г/сек 0,000005т/год; 0621 Метилбензол (Зкл.оп) 0,001202г/сек 0,000814т/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 Объемы строительных материалов на период строительства: Электроды – 0,090165 т ЛКМ – 0,13761т Смешанные коммунальные отходы – 2,475т/год. Промасленная ветошь – 0,00635 т/год Период эксплуатации: Промасленная ветошь – 0,06096 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 от ГЭЭ..

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) Атмосферный воздух На м/р Каламкас осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Мониторинг эмиссий осуществлялся на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК. В отходящих газах определялись концентрации диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, сажи, диоксида серы. Бензол, метилбензол, формальдегид, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10 углеводороды предельные С12-С19, метан определялись расчетным методом. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение предельно-допустимых концентраций по результатам мониторинга не выявлено Подземные воды Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не питьевого назначения не установлены. Вместе с тем, можно отметить, что содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров Почвенный покров месторождения ПУ «КМГ» по степени загрязнения относится к относительно безопасным, 1 категории –слабо загрязненные (содержание химических веществ на уровне ПДК, но выше естественного фона). Растительность В местах расположения технологических объектов основных цехов добычи нефти и газа, а также групповых установок растительный покров попросту отсутствует. Проведёнными за последние пять наблюдениями (период 2016-2020 гг.) установлено, что в этих условиях местообитания ландшафтно образующим растением, участвующим в сложении наиболее распространенных сообществ, многие годы являлась полынь белоземельная. Животный мир Животный мир описываемого нами зоогеографического участка представлен териофауной - млекопитающими, преимущественно представителями отряда грызунов, герпетофауной – амфибиями и рептилиями, а также представителями орнитофауны (птицы). Радиационная обстановка На м/р Каламкас не выявлено альфа и бета загрязнении, активность радионуклидов однородна и в пределах требования нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан. .

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 Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства: Атмосферный воздух – пространственный масштаб(п.м.) (ограниченный (2)), временный масштаб (в.м.) (продолжительное (3)), интенсивность (и) (незначительная (1)) – интегральная оценка в баллах (6); Почва- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Отходы- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (незначительная (1)); Растительность - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Животный мир - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Физическое воздействие- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Радиационное воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве

допустимо принять как низкой значимости. Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации: Атмосферный воздух – пространственный масштаб (п.м.) (ограниченный (2)), временный масштаб (в.м.) (многолетнее (4)), интенсивность (и) (незначительная (1)) – интегральная оценка в баллах (6); Почва- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Отходы- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Растительность - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Животный мир - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Физическое воздействие- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Радиационное воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации допустимо принять как 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 бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Марка бетона по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F100. - под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм. - боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. - антикоррозийная защита металлических конструкций; - фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками рассчитаны с учетом динамического воздействия; -для ограничения случайных разливов нефти, площадки технологических установок наземного расположения, выполнены из монолитного бетона с отбортовкой по периметру. - антикоррозийная защита надземных и подземных трубопроводов; - экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: - выбор согласованных участков складирования отходов; - раздельный сбор и вывоз отходов. При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства: - Поддерживание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС; -Принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе стройтехники и автотранспорта..

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

Тлепов Рахмет Наурызбаевич

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

