

KZ37RYS01039836

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 "Мангистаунагаз", 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 Жетыбайской группы месторождений XXVI-очередь в Мангистауской области» относится к разделу 2 пункта 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) Внесение изменений в виды деятельности объекта не предусматривается, т.к. объект подается на экспертизу впервые и на нее ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.;

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 Район строительства, запроектированных объектов, находится на территории действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» это: - Месторождение «Жетыбай»; -Месторождение «Асар»; -Месторождение «Восточный Жетыбай»; -Месторождение «Бурмаша»; -Месторождение «Айрантакыр»; -Месторождение «Алатобе»; -Месторождение «Придорожное»; - Месторождение «Северный Аккар». В административном отношении входящих в состав Каракиянского и Мангистауского районов Мангистауской области РК. Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай, являются пос.Жетыбай-13 км и пос.Мунайши-6км. .

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, закачку воды в объеме: - 397 т/сут.нефти; -49800 м3/сут попутного газа; -2100 м3/сут закачки воды. Объем проектирования по данному объекту: -обустройство 55 добывающих скважин, вышедших из бурения; -выкидные линии от 55 скважин для сбора и транспорта нефти; -14 нагнетательных скважин; -нагнетательные линии от БГ до 14 нагнетательных скважин -устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности); -автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Обустройство добывающих, фонтанных и нагнетательных скважин. Добывающие скважины. Добыча нефти на месторождениях осуществляется механизированным способом. Каждая скважина оборудуется штанговым глубинным насосом с приводом станком-качалкой. Под станок-качалку предусмотрен фундамент. Расположение сооружений, а также транспортных путей на территории площадок приняты согласно технологической схемы, требуемым разрывам по нормам взрывопожарной безопасности, санитарным требованиям, обеспечения благоприятных и безопасных условий труда. Рабочим проектом предусматривается обустроить 55 добывающих скважин вышедших из бурения. Подбор типа устьевого оборудования скважин (арматура фонтанная АФК-1-65х21, крестовик АФК-1-65х21 в комплекте с СУСГ 2А-73-31 или АУШГН-1-65х21), устанавливаемого на площадках добывающих скважин и его обвязка выполняется согласно данного проекта и «Типовой схемы обвязки устья добывающих скважин месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз», утвержденной начальником ПУ «Жетыбаймунайгаз» и согласованной с ФМВПФО «Ак-берен». В соответствии с требованиями промышленной безопасности, при механизированном способе добычи нефти, на устье каждой скважины предусмотрена установка электроконтактного манометра. Принятые меры предназначены для экстренной остановки электропривода насоса в случаях резкого поднятия или падения давления в выкидных линиях добывающих скважин. Режим срабатывания и настройку ЭКМ выбирает эксплуатирующая организация ПУ «ЖМГ». С целью предотвращения замерзания, ЭКМ устанавливается в обогреваемом утепленном шкафу. Шкаф съемный и свободно монтируется непосредственно на выкидной линии с помощью хомутов. Согласно техническим условиям на устье добывающей скважины с механизированным способом, где выкидная подключается в действующий трубопровод для учета жидкости предусматривается счетчик марки СКЖ-60-40М с байпасной линией и запорной арматурой Ду100. Фонтанные скважины. В начальный период эксплуатации скважины вышедшие из бурения могут эксплуатироваться в фонтанном режиме с дальнейшим переходом на механизированный способ добычи нефти. При фонтанном способе эксплуатации, на горизонтальном участке обвязки устья скважины предусмотрена установка электроконтактного манометра и запорная арматура. Нагнетательные скважины. Нагнетательные линии предназначены для транспортировки воды от ВРБ до нагнетательных скважин системы поддержания пластового давления. Расположение сооружений, а также транспортных путей на территории площадок приняты согласно технологической схемы, требуемым разрывам по нормам взрывопожарной безопасности, санитарным требованиям, обеспечения благоприятных и безопасных условий труда. Рабочим проектом предусматривается обустроить 14 нагнетательных скважин вышедших из бурения. Обвязка оборудования на площадках нагнетательных скважин выполняется согласно данному проекту и «Типовой схеме обвязки устья нагнетательных скважин месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз», утвержденной начальником ПУ «Жетыбаймунайгаз» и согласованной с ФМВПФО «Ак-берен». Для регулирования давления и объема подачи закачиваемого агента (пластовой воды) в скважину, на устье скважины устанавливается дроссельное устройство (шаровый кран КШД-65-21-ХЛ-Ф со сменными дросделями). Система сбора и транспорта нефти. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Рабочий проект «Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождения XXVI-очередь в Мангистауской области» разработан на основании задания на проектирование, технических условий выданных заказчиком ПУ «ЖМГ» и топографических материалов представленных маркшейдерской службой АО «ММГ». Технологической частью предусматривается строительство сооружений: - по добыче и транспорту нефти и газа. характеристику продукции*: Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин, закачку воды в объеме: -397 т/сут.нефти; -49800 м3/сут попутного газа ; -2100 м3/сут закачки воды. Объем проектирования по данному объекту: -обустройство 55 добывающих скважин, вышедших из бурения; -выкидные линии от 55скважин для сбора и транспорта нефти; -14 нагнетательных скважин; -нагнетательные линии от БГ до 14 нагнетательных скважин -устьевой подогрев

нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности); -автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Номера добывающих скважин: 5800, 5801, 5803, 5805, 5810, 5811, 5812, 5814, 5816, 5817, 5818, 5819, 5820, 5821, 5822, 5827, 5829, 5830, 5831, 5833, 5834, 5835, 5839, 5841, 5842, 5843, 5845, 5847, 5851, 5852, 5858, 905 Асар, 906 Асар, 907 Асар, 908 Асар, 912 Асар, 913 Асар, 914 Асар, 915 Асар, 9 Восточный Жетыбай, 216 Восточный Жетыбай, 407 Восточный Жетыбай, 452 Восточный Жетыбай, 127 Бурмаша, 23 Айрантакыр, 506 Южный Жетыбай, 20 Придорожное, 27 Придорожное, 31 Северный Аккар, 46 Алатобе, 34 Придорожное, 80 Асар, 43 Южный Жетыбай, 5121, 5251. Номера нагнетательных скважин: 5860, 5861, 5862, 5863, 5864, 5865, 5866, 5867, 5868, 5869, 5870, 495 Асар, 496 Асар, 497 Асар..

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. Площадь земельного участка 4629,37га. Работы будут вестись территории действующих жетыбайских групп месторождений. 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 Вода привозная. Расход воды в период строительства составит: на хозяйственно - бытовые нужды – 1587,75 м³/год. Общий расход воды для технической нужды согласно сметной документации составляет 575 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 недра оказываться не будет. Географические координаты: широта 43 градуса,33минут,58секунд; долгота: 52 градуса, 01 минута, 39сек.;

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 – 0,090165т ЛКМ – 0,13761 т Промасленная ветошь – 0,00635т/год Коммунальные отходы – 13,05 т/год. Общее годовое ожидаемое электропотребление при годовом числе использования максимума нагрузки 6500 часов составляет – 1053000 кВт*час. Период эксплуатации: Смешанные коммунальные отходы – 1,8т/год Промасленная ветошь – 0,06096т/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) 0,0000735г/сек 0,063708т/г; 0143 Марганец и его соединения (2кл.оп) 0,00000529г/сек 0,0062353т/год; 0164 Никель оксид (2кл.оп) 3,056e-8 г/сек 0,000003904 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2кл.оп) 0,0366288 г/сек 0,1312925 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (Зкл.оп) 0,005952073г/сек 0,021335т/год; 0328 сажа 0,002222 г/сек 0,0081428т/год; 0330 Серы диоксид (Ангидрид Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (Зкл.оп) 0,0122222 г/сек 0,04275 т/год; 0337 Углерода оксид (Окись углерода) (4кл.оп) 0,0400406 г/сек 0,147746 т/год; 0342 Фтористые газообразные соединения (2кл.оп) 0,00000284г/сек 0,0003142т/год; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые) (2кл.оп) 0,00001008г/сек 0,0010635т/год; 0616 Диметилбензол (Зкл.оп) 0,000125 г/с 0,76926071178т/г; 0621 Метилбензол 0,0001722222г/сек, 0,02890359444т/год; 0703 бензапирен 4e-8 г/сек 0,000002 т/год; 1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (Зкл.оп) 0,00005555556г/сек 0,000832т/год; 1061 Этанол (Этиловый спирт) (4кл.оп) 0,00002777778г/сек 0,000416т/год ; 1119 2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (4кл.оп) 0,00004259194 г/сек 0,00143517816т/год; 1210 Бутилацетат (4кл.оп) 0,00013888889г/сек 0,00746610808т/год; 1325 формальдегид (4кл.оп) 0,0004762г/сек 0,0016286т/год; 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (4кл.оп) 0,00007222222 г/сек 0,01335746204 т/год; 2752 Уайт-спирит 0,00027777778г/с 0,4672191245т/г; 2754 Углеводороды предельные C12-C19 (4кл.оп) 0,0314213905 г/с 0,0595714т/г; 2908 Пыль неорганическая (Зкл.оп) 0,24043508 г/сек 1,77070322т/год. Ожидаемые выбросы ЗВ в период эксплуатации: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2кл.оп) 1,809 г/сек 25,02 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (Зкл.оп) 0,2943г/сек 4,068т/год; 0330 Серы диоксид (Ангидрид Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (Зкл.оп) 0,0002745 г/сек 0,0037845 т/год; 0337 Углерода оксид (Окись углерода) (4кл.оп) 0,5463 г/сек 7,551 т/год; 0410 Метан 0,5463г/сек 7,551т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных 23,9445г/сек 0,17325т/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 – 0,090165т ЛКМ – 0,13761 т Смешанные коммунальные отходы – 13,05 т/год Промасленная ветошь – 0,00635т/год. Период эксплуатации: Смешанные коммунальные отходы – 1,8т/год Промасленная ветошь – 0,06096т/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 месторождении Жетыбайской группы 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, диметилбензол, метилбензол, бенз/а/пирен, формальдегид, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10 углеводороды предельные C12-C19, 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 «Жетыбаймаунайгаз» 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. Широкое распространение полыни белоземельной и разнообразие сообществ, в которых она доминировала, объясняется большой экологической приспособляемостью и нетребовательностью к почвам..

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)

