

KZ03RYS01326016

27.08.2025 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 "Жаикмунай", 090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УРАЛЬСК Г.А., Г.УРАЛЬСК, улица А.Карев, строение № 43/1, 970340003085, СЕЙТКАЗИН АСХАТ САМАТОВИЧ, +7(7112)933900, assem.aitmagambetova@nog.co.uk
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) Намечаемой деятельностью предусматривается Расширение системы Газлифт от площадок ГЛК на Юго-восточную часть Чинарёвского НГКМ. Цель проекта состоит в снижении темпов сокращения добычи (дебита) добываемого углеводородного сырья, то есть будет увеличен срок эксплуатации скважины и увеличение объема добываемого сырья. При этом, в результате реализации намечаемой деятельности на данные скважины увеличение добычи не ожидается. Намечаемой деятельностью предусмотрена транспортировка газа от компрессоров газлифт С-1100А/В (территория УПН) к скважинам № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401. Общая протяженность трубопроводов – 12 438 метров, с диаметром труб 2” и 4”, 50 мм и 100 мм соответственно. Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 1. п. 2. Недропользование: 2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа. Учитывая, что при реализации намечаемой деятельности на данные скважины увеличение добычи не ожидается, намечаемая деятельность не относится к видам деятельности, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (в соответствии с Разделом 1, Приложения 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.). При этом относится к видам деятельности, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным в соответствии с: 1. Раздел 2 Приложения 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. – п. 2.1 разведка и добыча углеводородов; 2. Раздел 2. п. 10. Прочие виды деятельности – п. 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Намечаемые работы осуществляются на территории Чинаревского НГКМ, относящегося в составе ТОО «Жаикмунай» к I – й категории согласно п. «1.3 разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» Раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК от 2.01.2021 г. Санитарно-защитная зона Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения размером от 1000 до 4603 метров установлена Санитарно-эпидемиологическим заключением № L.06.X.KZ90VBS 00054192 от 15.12.2016 года..

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) Ранее на данную намечаемую деятельность было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или скрининга) воздействия намечаемой деятельности № KZ40VWF00092364 от 24.03.2023 г. с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: в соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку;

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) Ранее на данную намечаемую деятельность было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или скрининга) воздействия намечаемой деятельности № KZ40VWF00092364 от 24.03.2023 г. с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. Значительных изменений в вид деятельности, в отношении указанного выше выданного заключения о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не планируется. Повторная подача Заявления о намечаемой деятельности осуществляется в связи с тем, что по объективным причинам, намечаемая деятельность не была реализована в период 2023 – 2025 гг. и планируется к реализации в 2026 году. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность осуществляется на территории действующего производственного объекта УПН-1, существующих площадках скважин № № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401, а также на территории Чинаревского НГКМ (прокладка внеплощадных трубопроводов газлифтного газа между площадкой УПН-1 и указанными скважинами)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает транспортировку газа от компрессоров газлифт С-1100А/В (территория УПН) к скважинам № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401. На территории скважин установлены узлы регулирования газа и подогреватели газа. Блок подогревателя представляет собой емкость, оснащенную электрическими ТЭНами с промежуточным теплоносителем ДЭГ в межтрубном пространстве. На территории УПН подготовленный товарный газ нагнетается компрессорами С-1100А/В до требуемого давления существующей системы Газлифта (до 120бар/12МПа) и распределяется потребителям по коллектору. Намечаемой деятельностью предусмотрено: подземная прокладка проектируемого трубопровода 4” (коллекторная часть), 2” (отпайки к скважинам) по территории месторождения; размещение на территории скважин оборудования системы Газлифт; подключение к существующей фонтанной арматуре трубопроводов газа. Общая протяженность трубопроводов – 12 438 метров. Распределение электроэнергии к потребителям площадок скважин N31, 62, 67, 215, 218, 230, 401 осуществляется от вновь проектируемых распределительных щитов DB. Проектируемые щиты устанавливаются в существующих блок-боксах на площадках скважин.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемая деятельность предусматривает транспортировку газа от компрессоров газлифт С-1100А/В (территория УПН) к скважинам № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401. Точка подключения на территории УПН: площадка скважины 31; площадка скважины 62; площадка скважины 67; площадка скважины 215; площадка скважины 218; площадка скважины 230; площадка скважины 401. Участки газопровода: трубопровод от УПН до Т-4; трубопровод от Т-4 до Т-3; трубопровод от Т-3 до скважины 67; трубопровод от скважины 67 до скважины 218; трубопровод от Т-5 до скважины 62; трубопровод от Т-7 до скважины 230; трубопровод от Т-6 до скважины 215; трубопровод от Т-2 до скважины 31; трубопровод от скважины 31 до скважины 401. На территории существующей скважины присутствуют следующие объекты: фонтанная арматура с площадкой обслуживания; блок-бокс для шкафов КИП и ЭЛ; обвалование скважины. На территории УПН подготовленный товарный газ нагнетается компрессорами С-1100А/В до требуемого давления существующей системы Газлифта (до 120бар/12МПа) и распределяется потребителям по коллектору. Подключение проектируемого трубопровода производится к существующему шар крану 6"900# установленному на коллекторе. Более подробно краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности описано в Подтверждающих документах..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Начало строительства планируется в 2026 году. Нормативный срок строительства – 7 месяцев. Поступтилизация – 2035 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступтилизацию 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 Намечаемая деятельность осуществляется на территории действующего производственного объекта УПН-1, существующих площадках скважин № № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401, а также на территории Чинаревского НГКМ (прокладка внеплощадных трубопроводов газлифтного газа между площадкой УПН-1 и указанными скважинами). Согласно геологического отвода предполагаемые сроки использования земельных участков до 2031 года.;

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 Источники водоснабжения: Источником водоснабжения в период строительства привозная, доставляется автоцистерной с существующих систем водоснабжения ЧНГКМ. Расстояние от площадок строительства до близрасположенных водных объектов составляет: • от площадки строительства на УПН до реки Ембулатовка– не менее 3 км; • от площадки строительства скважины №230 до реки Ембулатовка – не менее 4 км; • от площадки строительства скважины №62 до реки Ембулатовка – не менее 4,2 км; • от площадки строительства скважины №215 до реки Елтышевка – не менее 2,7 км; • от площадки строительства скважины №218 до реки Елтышевка – не менее 1,5 км; • от площадки строительства скважины №67 до реки Елтышевка– не менее 2 км; • от площадки строительства скважины №31 до реки Ембулатовка – не менее 3,5 км; • от площадки строительства скважины №401 до реки Ембулатовка – не менее 1,9 км. Водоотведение Период строительства: Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства в объеме 503 м3/период осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Период эксплуатации: Образование сточных вод в период эксплуатации не прогнозируется.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивевая) Близрасположенным к площадке намечаемой деятельности водным объектом являются река Ембулатовка и Елтышевка относящиеся к объектам общего водопользование. Использование рек в качестве источника водоснабжения планируемыми решениями не предусматривается. Качество необходимой воды на период строительства: • на хозяйственно-бытовые нужды – вода не питьевого качества, • на питьевые нужды – вода питьевого качества. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

объемов потребления воды Период строительства: Объемы водопотребления в период строительства составляют на на технические нужды – 60 м3/период, в т.ч. на испытание технологических трубопроводов – 105 м3/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 383 м3/период, на питьевые нужды – 15 м3/период. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства намечаемой деятельности вода планируется использоваться на: •хозяйственно-бытовые, технические нужды и питьевые нужды строителей. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Жайкмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока на основании контракта с Правительством РК за №81 от 31.10.1997 г. Срок действия Контракта до 26.05.2031 г. Система газлифта предназначена для повышения добычи нефти ЧНГКМ. Расширение системы газлифт планируется на существующих скважинах действующего фонда скважин ЧНГКМ и не подразумевает дополнительного бурения скважин. Расширение системы газлифта от площадок ГЛК к существующим скважинам №№31, 62, 67, 215, 218, 230, 401 позволит увеличить отдачу нефти. Технологические трубопроводы для Газлифта включают: • Трубопровод от УПН до Т-4; • Трубопровод от Т-4 до Т-3; • Трубопровод от Т-3 до скважины 67; • Трубопровод от скважины 67 до скважины 218; • Трубопровод от Т-5 до скважины 62; • Трубопровод от Т-7 до скважины 230; • Трубопровод от Т-6 до скважины 215; • Трубопровод от Т-2 до скважины 31; • Трубопровод от скважины

31 до скважины 401. Координаты скважин: • скважина 31 – 510 36' 58.87'' СШ, 520 20' 03.11'' ВД; • скважина 62 – 510 38' 37.77'' СШ, 520 21' 15.36'' ВД; • скважина 67 – 510 37' 54.96'' СШ, 520 23' 29.17'' ВД; • скважина 215 – 510 38' 35.71'' СШ, 520 22' 43.95'' ВД; • скважина 218 – 510 38' 09.62'' СШ, 520 23' 58.32'' ВД; • скважина 230 – 510 38' 49.01'' СШ, 520 21' 25.70'' ВД; • скважина 401 – 510 37' 08.55'' СШ, 520 18' 05.27'' ВД.;

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 Намечаемая деятельность осуществляется на территории действующего производственного объекта УПН-1, существующих площадках скважин № № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401, а также на территории Чинаревского НГКМ (прокладка внеплощадных трубопроводов газлифтного газа между площадкой УПН-1 и указанными скважинами). Зеленые насаждения на предполагаемых участках осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – не планируется: Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается, т.к. намечаемая деятельность осуществляется на освоенной территории ЧНГКМ.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В Западно - Казахстанской области обитают главным образом степные животные, из которых преобладают грызуны: суслики, песчанки , тушканчики. За грызунами охотятся степные хорьки, барсуки, горностаи и лисицы (обыкновенная и лисица-корсак), которых в определенной степени можно рассматривать как полезных животных. Повсеместно в области распространены птицы, которые подразделяются на обитателей степей и пустынь, жителей озер и рек. К пустынным и степным птицам относятся степной орел, канюк-курганник, коршуны, ястребы, луны, которые, питаясь грызунами, приносят большую пользу сельскому хозяйству. Часто встречаются филины, совы и особенно жаворонки. Намечаемая деятельность осуществляется на освоенной территории Чинаревского месторождения, поэтому воздействие на животный мир при реализации проектных решений не прогнозируется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается. Намечаемая деятельность планируется осуществляться на освоенной территории ЧНГКМ. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В период строительства: для заправки а/транспорта: дизельное топливо – 66,4 т, бензин – 5,1 т; дизель-генератора: дизельное топливо – 2,431 т; компрессора: дизельное топливо – 7,18 т; строительные материалы: песок – 69,22 м3, щебень – 27,98 м3, битум – 5,813 т; лакокрасочные материалы: грунтовка – 0,233 т, эмали – 0,133 т, лак – 0,138 т, растворитель – 0,034 т, мастика битумная – 0,954 т, олифа – 0,549 т, краска – 0,355 т; сварочные материалы: электроды – 1,788 т, газо-сварочные работы: пропан-бутановая смесь – 0,286 т. В период эксплуатации: средний объем закачки газа в каждую скважину составляет 20 000,0 н.м3/сут; электрическая энергия: электрический линейный нагреватель ЕН-10/60/224/115В – 7 шт., общая суммарная установленная мощность проектируемых потребителей – 61,3 кВт, электроснабжение предусмотрено от существующих трансформаторных подстанций КТПН 10/0,4 кВ находящихся на территории площадок скважин.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риск истощения природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта- отсутствует..

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: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) – 0,001338 г/с, 0,018482 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,0001764 г/с, 0,00220744 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,099227 г/с, 0,2924904 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,12698075 г/с, 0,37546524 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,01625 г/с, 0,04806 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,0325 г/с, 0,0961 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,0815694 г/с, 0,244556 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,00002583 г/с, 0,000292 т/период; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл. опасн.) – 0,0000278 г/с, 0,0003936 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,00747 г/с, 0,157256 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,01626 г/с, 0,19237 т/период; Этанол (4 кл. опасн.) – 0,00624 г/с, 0,1062 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,0039 г/с, 0,024844 т/период; Проп-2-ен-1-аль (2 кл. опасн.) – 0,0039 г/с, 0,01154 т/период; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,0039 г/с, 0,01154 т/период; Пропан-2-он (4 кл. опасн.) – 0,00361 г/с, 0,0169 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 0,062501 г/с, 0,123945 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0,3877518 г/с, 0,6459628 т/период; Алюминий оксид (2 кл. опасн.) – 0,00000833 г/с, 0,00001716 т/период; Циклогексанон (3 кл. опасн.) – 0,00138 г/с, 0,004195 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,003125 г/с, 0,00977 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 0,85814131 г/с, 2,38258664 т/период. Период эксплуатации: Метан (ОБУВ-50) – 0,168496 г/с, 5,313575 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ-50) – 0,063297 г/с, 1,996175 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) – 0,0000317 г/с, 0,00104 т/год; Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 0,2318247 г/с, 7,31079 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 В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются. Сбор образуемых сточных вод в период строительства осуществляется во временные емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Техническую воду на испытание привозят в автоцистернах, после испытания трубопровода, воду откачивают в автоцистерны и направляют для дальнейшего использования. Использование воды в период намечаемой деятельности (эксплуатации) не прогнозируется.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,054 т/период, при проведении лакокрасочных работ; промасленная ветошь – 0,00053 т/период, от протирки оборудования. Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,027 т/период, при проведении сварочных работ; металлолом – 1,52 т/период, от отходов сварных труб, ТБО – 2,931 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 4,533 тонн/период, из них опасные – 0,055 т/период, неопасные – 4, 478 т/период. Период эксплуатации ожидаемые объемы образования отходов: не прогнозируются. Виды операций по управлению отходами представлены в Подтверждающих документах (Приложение Г). Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствует (менее двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение экологического разрешения/ заключения от следующих уполномоченных органов: • РГУ «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан; • РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области»; • РГП на ПХВ «Государственная

вневедомственная экспертиза проектов» по Западно-Казахстанской области и др..

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) Согласно данным Отчета о выполнении Программы ПЭК за 2 квартал ТОО «Жайкмунай» 2025 г.: Атмосферный воздух: на границе СЗЗ ЧНГКМ: Север: диоксид серы – 0,079 мг/м³ (ПДК - 0,5 мг/м³), диоксид азота – 0,065 мг/м³ (ПДК - 0,2 мг/м³), оксид углерода – 2,1 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), метан – 16,1 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³), сероводород – 0 мг/м³ (ПДК - 0,008 мг/м³), смесь природных меркаптанов – 0 мг/м³ (ПДК - 0,006 мг/м³). Восток: диоксид серы – 0,052 мг/м³ (ПДК - 0,5 мг/м³), диоксид азота – 0,1 мг/м³ (ПДК - 0,2 мг/м³), оксид углерода – 2,6 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), метан – 16,5 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³), сероводород – 0 мг/м³ (ПДК - 0,008 мг/м³), смесь природных меркаптанов – 0 мг/м³ (ПДК - 0,006 мг/м³). Юг: диоксид серы – 0,048 мг/м³ (ПДК - 0,5 мг/м³), диоксид азота – 0,1 мг/м³ (ПДК - 0,2 мг/м³), оксид углерода – 2,4 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), метан – 14,5 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³), сероводород – 0 мг/м³ (ПДК - 0,008 мг/м³), смесь природных меркаптанов – 0 мг/м³ (ПДК - 0,006 мг/м³). Запад: диоксид серы – 0,065 мг/м³ (ПДК - 0,5 мг/м³), диоксид азота – 0,1 мг/м³ (ПДК - 0,2 мг/м³), оксид углерода – 2,7 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), метан – 17 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³), сероводород – 0 мг/м³ (ПДК - 0,008 мг/м³), смесь природных меркаптанов – 0 мг/м³ (ПДК - 0,006 мг/м³). п. Сулу-кол: диоксид серы – 0 мг/м³ (ПДК - 0,5 мг/м³), диоксид азота – 0,024 мг/м³ (ПДК - 0,2 мг/м³), оксид углерода – 3 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), сероводород – 0,00112 мг/м³ (ПДК - 0,008 мг/м³), метан – 0 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³), смесь природных меркаптанов – 0,00112 мг/м³ (ПДК - 0,006 мг/м³). Поверхностные воды: Река Ембулатовка плотина: запах – 1 мг/дм³ (ПДК - 2,0 мг/дм³), БПК₅ – 3,1 мг/дм³ (ПДК - 6,0 мг/дм³), взвешенные вещества – 0,32 мг/дм³ (ПДК - 0,75 мг/дм³), сухой остаток – 174 мг/дм³ (ПДК - 1000 мг/дм³), хлориды – 43 мг/дм³ (ПДК - 350 мг/дм³), сульфаты – 90 мг/дм³ (ПДК - 500 мг/дм³), азот аммонийный – 0,11 мг/дм³ (ПДК - 2,0 мг/дм³), нитриты – 0,08 мг/дм³ (ПДК - 3,3 мг/дм³), нитраты – 0,4 мг/дм³ (ПДК - 45 мг/дм³), нефтепродукты – 0 мг/дм³ (ПДК - 0,3 мг/дм³), медь – 0 мг/дм³ (ПДК - 1 мг/дм³), свинец – 0 мг/дм³ (ПДК - 0,03 мг/дм³), цинк – 0 мг/дм³ (ПДК - 5 мг/дм³), кадмий – 0 мг/дм³ (ПДК - 0,001 мг/дм³). Река Ембулатовка Северная граница лицензионного блока: запах – 1 мг/дм³ (ПДК - 2,0 мг/дм³), БПК₅ – 3,4 мг/дм³ (ПДК - 6,0 мг/дм³), взвешенные вещества – 0,4 мг/дм³ (ПДК - 0,75 мг/дм³), сухой остаток – 190 мг/дм³ (ПДК - 1000 мг/дм³), хлориды – 47 мг/дм³ (ПДК - 350 мг/дм³), сульфаты – 110 мг/дм³ (ПДК - 500 мг/дм³), азот аммонийный – 0,15 мг/дм³ (ПДК - 2,0 мг/дм³), нитриты – 0,12 мг/дм³ (ПДК - 3,3 мг/дм³), нитраты – 1,4 мг/дм³ (ПДК - 45 мг/дм³), нефтепродукты – 0 мг/дм³ (ПДК - 0,3 мг/дм³), медь – 0 мг/дм³ (ПДК - 1 мг/дм³), свинец – 0 мг/дм³ (ПДК - 0,03 мг/дм³), цинк – 0 мг/дм³ (ПДК - 5 мг/дм³), кадмий – 0 мг/дм³ (ПДК - 0,001 мг/дм³). Превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе поселка Сулу-кол, так же на границе санитарно-защитной зоны ЧНГКМ, за истекший период не установлено. Отбор проб на санитарно-химические исследования поверхностных вод выполнен в районе плотины и Северной границы лицензионного блока на реке Ембулатовка. Превышений ПДК загрязняющих веществ в пробах воды не выявлено.

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 Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства. Негативное воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период эксплуатации оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы, почвенный покров, растительный и животный мир в период эксплуатации не предполагаются..

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 при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Намечаемой деятельностью приняты следующие решения по обеспечению надежности работы трубопроводов и технологического оборудования: технологическое оборудование и трубопроводы должны удовлетворять требованиям безопасности по прочности, коррозионной стойкости и надежности в процессе эксплуатации; технологические процессы полностью должны быть герметизированы; должна быть предусмотрена возможность опорожнения трубопроводов при аварии и во время ремонта. Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду в процессе намечаемой деятельности, а также по устранению его последствий включают: атмосферный воздух

- продолжение осуществления мониторинга качества атмосферного воздуха ТОО «Жаикмунай»;
- строгое соблюдение принятых технологических решений в процессе намечаемой деятельности и др.;
- строгое соблюдение всех технологических параметров;
- осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса, измерение расходов, давления, температуры;
- осуществление постоянного контроля за герметичностью трубопроводов и оборудования. водные ресурсы
- применение герметизированной системы;
- антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, что исключает загрязнение почвы;
- исключение сбросов всех видов стоков в открытые водоёмы или на поверхность земли;
- контроль сварных соединений стальных трубопроводов;
- испытание на прочность и плотность оборудования и трубопроводов
- сбор отходов производства и образуемых сточных вод в специализированные емкости с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям.
- почвенный покров
- сбор отходов в специально оборудованных местах и их своевременный вывоз отходов.
- растительный и животный мир
- контроль за передвижением автотранспорта только по установленным дорогам и маршрутам;
- соблюдение норм шумового воздействия;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- создание маркировок на объектах и сооружениях и др.

Предложенные организационно-технические мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности. В социальной сфере воздействие при реализации планируемых решений не предполагается..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность планируется осуществляться на ЧНГКМ. Необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности отсутствует. .

- 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):
Мурадимов З.О.

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



