

KZ01RYS01044364

14.03.2025 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)211-604, 87014190577, 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) «Проект разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас». Цель составления проекта – совершенствование и обоснование рациональной системы разработки газовых залежей месторождения Каламкас на основании Пересчета запасов газа по состоянию изученности на 01.01.2024г. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 1. п. 2.1. добыча природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа. В заявлении о намечаемой деятельности представлена оценка воздействия на окружающую среду при реализации 3-го варианта (как наихудший вариант разработки). Также следует отметить, что при разработке экологической оценки к данному проекту разработки будут рассмотрены эмиссии и анализ оценки от всех предложенных вариантов.

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 «Проект разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас», утвержденным ЦКРР МННГ в 2021 г. (протокол №04-0/10662-вн от 07.12.2021г.), была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее положительное заключение ГЭЭ № KZ46VCY00934142 от 15.06.2021г. Сравнительная характеристика действующего Проекта разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас 2021 г. (далее - ПРМ 2021 г.) и нового разрабатываемого проекта (далее - ПРМ 2025г.): • В действующем ПРМ 2021 г.: по рекомендуемому варианту разработки № 2 на месторождении в период с 2022 по 2036 гг. для 20-ти скважин планируется ввод из обустройства, перевод скважин на вышележащие горизонты. Бурение новых проектных скважин, переводы из нефтяного в газовый фонд не предусматриваются. • В новом ПРМ 2025 г.: Вариант 1 является базовым, который предусматривает реализацию основных решений действующего Проекта разработки 2021г. В соответствии с утвержденным проектным документом предлагается ввод 18 скважин с переводом из юрских нефтяных горизонтов. На I объекте 15 ед., на II объекте 3 ед., всего фонд скважин составит 44 ед. Вариант 2 предусматривает ввод 25 скважин с переводом из юрских нефтяных горизонтов. На I объекте 20

ед., на II объекте 5 ед., всего фонд скважин составит 51 ед. Вариант 3 предусматривает ввод 30 скважин с переводом из юрских нефтяных горизонтов. На I объекте 21 ед., на II объекте 9 ед., всего фонд скважин составит 56 ед.;

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) Процедура скрининга не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каламкас - одно из наиболее крупных газонефтяных месторождений в Мангистауском регионе, было открыто в 1976 г. В административном отношении территория месторождения Каламкас входит в состав Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими от месторождения Каламкас населенными пунктами являются небольшие поселки Шебир (60 км), Тушыкудук (75 км). Районный центр и железнодорожная станция Шетпе расположены на расстоянии 150 км от месторождения, областной центр Мангистауской области город Актау – 280 км. К юго-западу от Каламкаса в 30-45 км находятся месторождения Северные Бузачи и Каражанбас. Месторождение Каламкас связано с г. Актау магистральным нефтепроводом Каламкас – Актау. Вдоль нефтепровода проходит ЛЭП 220–110 Кв и газопровод. Месторождение расположено в прибрежной части полуострова Бузачи. В целях предотвращения затопления нагонными морскими водами, с севера месторождение Каламкас отделено от моря насыпной защитной дамбой. На территории полуострова Бузачи постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Месторождение Каламкас располагается на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Технологические показатели по рассматриваемым вариантам на весь проектный срок разработки: • Добыча газа – более 500 тыс. м³ в сутки. Бурение новых проектных скважин проектом не предусматривается. Весь добываемый сырой газ частично используется на собственные нужды ПУ «КМГ» – в качестве топлива для газопотребляющего оборудования и на выработку электроэнергии, а оставшаяся часть газа реализуется сторонним потребителям.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В данном отчете рассмотрены 3 варианта разработки, которые различаются фондом скважин. Во всех вариантах рассмотрен газовый режим, выбран технологический режим постоянной депрессии в связи с незначительным присутствием воды в продукции. Вариант 1 является базовым, который предусматривает реализацию основных решений действующего Проекта разработки 2021г. В соответствии с утвержденным проектным документом предлагается ввод 18 скважин с переводом из юрских нефтяных горизонтов. На I объекте 15 ед., на II объекте 3 ед., всего фонд скважин составит 44 ед. На первом объекте эксплуатируется всего 1 скважина (5002), которая на дату составления отчета находится в бездействии, вывод ее из бездействующего фонда предусмотрен в 2028г. Во втором объекте 25 скважин. Вариант 2 предусматривает ввод 25 скважин с переводом из юрских нефтяных горизонтов. На I объекте 20 ед., на II объекте 5 ед., всего фонд скважин составит 51 ед. Вариант 3 предусматривает ввод 30 скважин с переводом из юрских нефтяных горизонтов. На I объекте 21 ед., на II объекте 9 ед., всего фонд скважин составит 56 ед. Проектные решения по совершенствованию системы промыслового сбора газа по рассмотренным 3-м вариантам: Вариант 1: перевод скважин из нефтяного в газовый фонд – всего 18 скв. (в период с 2025-2035 гг.), прокладка выкидных линий (стальные DN 114×8 мм) по проектным газовым скважинам – всего 82420 м, манифольд – 2 ед. Вариант 2: перевод скважин из нефтяного в газовый фонд – всего 25 скв. (в период с 2028-2037 гг.), прокладка выкидных линий (стальные DN 114×8 мм) по проектным газовым скважинам – всего 128400 м, манифольд – 2 ед. Вариант 3: перевод скважин из нефтяного в газовый фонд – всего 30 скв. (в период с 2028-2038 гг.), прокладка выкидных линий (стальные DN 114×8 мм) по проектным газовым скважинам – всего 130700 м, манифольд – 2 ед.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год, срок завершения (рентабельный срок разработки) – 2062 год..

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода – 182,39 км². Землеотводные документы: - месторождение Каламкас, участок №1 - Акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0230953 от 28.03.2014г.: кадастровый номер земельного участка: 13-198-023-641, площадь земельного участка – 14267,827 га, целевое назначение земельного участка - для размещения и обслуживания месторождения Каламкас; - месторождение Каламкас, участок №1 - Акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0267461 от 12.11.2019г.: кадастровый номер земельного участка: 13-198-023-823, площадь земельного участка – 446,6276 га, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья. - месторождение Каламкас, участок №2 - Акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0267462 от 12.11.2019г.: кадастровый номер земельного участка: 13-198-023-824, площадь земельного участка – 1375,3721 га, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья.;

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 Источники водоснабжения: Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору; Пресная вода - доставляется автоцистернами из п. Каламкас; Техническая вода – через водопровод из ранее пробуренных скважин. В районе газового участка месторождения Каламкас постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Минимальное расстояние от проектных скважин до границы Каспийского моря (до дамбы) составляет не менее 3680 м (скважина №7057). Следовательно, площадки проектных газовых скважин не входят в водоохранную зону Каспийского моря (ст. 270 ЭК РК -2000 м). Территория месторождения Каламкас не входит в границы Государственной заповедной зоны северной части Каспийского моря. В целях предотвращения загрязнения и засорения Каспийского моря и его водоохранной зоны в 1979-1981 гг. в северной прибрежной части месторождения Каламкас была построена защитная дамба, протяженностью 30,4 км, шириной по гребню 8 м, высотой от основания до 5 м. На сегодняшний момент отмечается, что море отделилось от защитной дамбы на 4,3 км; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

объемов потребления воды Планируемые работы на скважинах (перевод из нефтяного в газовый фонд) сопровождаются потреблением технической и питьевой воды и образованием производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Предельный (максимальный) объем водопотребления за предлагаемый период разработки месторождения по варианту 3 при проведении работ по переводу скважин в газовый фонд: всего 1244,1 м³, в т.ч. на питьевые нужды – 7,35 м³, на хозяйственно-бытовые нужды – 36,75 м³, на производственные нужды – 1200 м³. Водопотребление на технологические нужды - безвозвратное. Водоотведение: Отвод хозяйственно-бытовых стоков от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется по самотечным канализационным трубам в стальные ёмкости вместимостью 8 м³ заводского изготовления. Далее из емкостей хозяйственно-бытовые стоки вывозятся спецавтотранспортом на КОС по договору. на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях согласно договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК. На этапе эксплуатации газовых скважин водопотребление и водоотведение не предполагается.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При выполнении работ будет использоваться замкнутая система водопотребления, т.е. заполнение водяной емкости, набор воды в цементировочный агрегат, закачка воды в скважину, сбор вытесняемой воды из скважины и т.д. будут производиться по герметично соединенным трубопроводом. На приготовление буферной жидкости; заполнение скважины перед опрессовкой колонны; промывки трубопроводов и цементировочного оборудования после завершения работ по установке цементного моста и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. Для хоз-бытовых целей - полив зеленых насаждений, влажная

уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах. Водооборотные системы отсутствуют. На этапе эксплуатации газовых скважин проведение операций, для которых планируется использование водных ресурсов, не предполагается;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Каламкас. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №935 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь горного отвода 182,39 км². Координаты геологического отвода месторождения Каламкас: точка №1 с.ш. 45 24'33,9'', в.д. 51 48'49,3''; точка №2 с.ш. 45 24'29,2'', в.д. 51 59'34,0''; точка №3 с.ш. 45 23'33,8'', в.д. 52 02'31,4''; точка №4 с.ш. 45 22'51,0'', в.д. 52 06'38,8''; точка №5 с.ш. 45 21'13,8'', в.д. 52 06'36,9''; точка №6 с.ш. 45 20'08,5'', в.д. 51 01'48,6''; точка №7 с.ш. 45 20'51,2'', в.д. 51 47'54,2''; точка №8 с.ш. 45 21'46,1'', в.д. 51 44'54,9''; точка №9 с.ш. 45 23'40,5'', в.д. 51 44'56,4'';

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 намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается;

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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 намечаемой деятельностью не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 Электроснабжение – существующие сети ЛЭП, дизель-генераторы. Расходы материалов и сырья на планируемые работы на 1-й скважине (перевод в газовый фонд): цемент (т/скв.) – 6,0; дизельное топливо (т/скв.) – 12,817;

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) Разработкой нефтегазового месторождения Каламкас занимается производственное управление «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Вся экологическая нормативная документация по месторождению Каламкас выполняется в составе ПУ «Каламкасмунайгаз». На период проведения работ по переводу 1-й скважины в газовый фонд предельные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ожидаются в количестве всего 0,9474 т (4,1591 г/с), в том числе: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2) – 0,3479 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3) – 0,0566 т, Углерод (Сажа) (к.о. 3) – 0,022 т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о. 3) – 0,066 т; Углерод оксид (к.о. 4) – 0,3083 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о. 1) – 0,0000006 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2) – 0,0053 т; Алканы C12-19 (к.о. 4) – 0,1385 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 0,0028 т. Показатели по 3-му варианту, как имеющему максимальное количество скважин, планируемых к переводу из нефтяного в газовый фонд:

максимальный предельный объем выбросов загрязняющих веществ ожидается в 2029 году (6 скважин в год) – 5,6844 т/год (24,9546 г/с). Количество выбрасываемых загрязняющих веществ на период эксплуатации – площадка 1-й газовой скважины (неплотности ЗРА и ФС), составит всего 0,0189 г/с или 0,5974 т/год. Предельный выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации ожидается в 2029 году (6 скважин в год) – 3,5844 т/год (0,1134 г/с).

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. На период намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ не предполагаются.

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. На период проведения работ по переводу 1-й скважины в газовый фонд предельные объемы образования отходов составят всего 0,42834 т, в т.ч. 1) опасные отходы: отходы обратной промывки скважин (ООПС) образуются в процессе промывки скважины, которая позволяет очистить забой от шлама и песка и извлечь его на поверхность – 0,18084 т, использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при приготовлении цементных растворов – 0,012 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании дизельных установок, станков – 0,0254 т. 2) неопасные отходы: черные металлы (металлолом) – отходы производства, образуются в процессе работ по КРС – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,0101 т. Показатели по 3-му варианту, как имеющему максимальное количество скважин, планируемых к переводу из нефтяного в газовый фонд: предельный годовой объем образования отходов ожидается в 2029 году (6 скважин в год) – 2,57004 т/год. Предельный объем образования отходов за предлагаемый период разработки месторождения Каламкас (2028-2038 гг.) по варианту 3 (всего 30 скважин) составит всего 12,8502 т.

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 по ООС.

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). АО «Мангистаунагаз» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Каламкас. Атмосферный воздух – осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг эмиссий осуществляется 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. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводился на границах СЗЗ площадок и на контрольных точках. В атмосферном воздухе определялось содержание азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, метан, сажа, сера диоксид, смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, углеводороды предельные C12-C19, бензол, диметилбензол, метилбензол, сероводород. Концентрации метана, углерод черный (сажа), сера диоксида, углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, углеводороды предельные C12-C19, диметилбензола, метилбензола, сероводорода находились ниже предельного диапазона. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не

установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках. Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения Каламкас в основном сформированы сообщества с доминированием плотнoderновинных злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу 2022 года превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием ОС в рамках существующей Программы ПЭК для объектов ПУ «Каламкасмунайгаз». Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется.

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. Факторами воздействия на атмосферный воздух являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период проведения планируемых работ. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу является работа строительных машин, оборудования в период строительства и работа производственных объектов (площадки газовых скважин) в период эксплуатации. Основными объектами воздействия являются земли и почвы участка строительства выкидных линий, площадки манифольда. Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего месторождения. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование для каких-либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной. В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности не предвидится. По итогам анализа оценки намечаемой деятельности негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов. Определена предварительная значимость каждого вида воздействия, перечислены меры, разработанные в проектной документации для смягчения воздействий. Дана комплексная оценка воздействия на окружающую среду. При реализации проекта разработки учтены требования экологических норм, применяемая технология соответствует современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию запроектированных объектов при соблюдении предусмотренных мероприятий. В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет средней (допустимой) значимости, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству.

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 предусматриваются 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. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения техосмотра задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с нефтегазоводопроявлениями, в первую очередь, за счет прочности и долговечности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой, контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам), то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность, выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки и экономическая оценка каждого варианта. Проведенные расчеты в рамках настоящего проекта показали, что реализация проекта по всем рассматриваемым вариантам не приведет к существенным изменениям загрязнения атмосферного воздуха на данной территории, создаваемые приземные концентрации по данным моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха, не превышают предельно-допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны по всем веществам и группам суммаций. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет по всем вариантам намечаемой деятельности. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении природоохранных мероприятий.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Киинов Н.

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



