

KZI6RYS00426010

12.08.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Казгермунай", 120018, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., Аксуатский с.о., с.Махамбетова, Урочище Жанадария, здание № 101, 940240000021, ЛЮ ШАОЮ, 8(7242)279-900, kgm@kgm.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Целью настоящей работы является комплексный анализ текущего состояния разработки и эффективности реализуемой системы, проводимых геолого-технических мероприятий на эксплуатационных скважинах, разработка рекомендаций по повышению эффективности системы разработки для достижения утвержденных значений КИН, обоснование мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки. В работе приведены текущие геологические и флюидальные модели продуктивных горизонтов, выполнен анализ промысловых исследований, текущего состояния разработки эксплуатационных объектов, определены исходные данные для оценки эффективности разработки с учетом истории эксплуатации скважин, проведена оценка эффективности применяемой системы контроля за процессом разработки и состоянием фонда, проанализирована и проведена оценка эффективности мероприятий по регулированию процесса разработки.

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) В 2022г на основе утвержденных запасов УВС месторождения Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» был составлен новый «Проект разработки газоконденсатного месторождения Аксай Южный» с проектом «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду», согласно которому в настоящее время ведется промышленная разработка месторождения. Проект был вынесен на заседание ЦКРР от 24.02.2022г (Протокол №23/5), ПредОВОС согласован ГЭЭ ДЭ по Кызылординской области (Заключение № KZ34 VCY00967338 от 17.09.2021г). Согласно проекту предусматривалось вовлечение в разработку газоконденсатных залежей всех объектов месторождения путем расконсервации скважин и переводов скважин между объектами, удержание полки добычи газа планировалось на уровне 100 млн. м3 до 2031г с дальнейшим постепенным снижением уровня добычи. Согласно Письму утверждения Министерства

Энергетики РК №04-0/2270-вн от 10.03.2022г на основе Протокола заседания ЦКРР №23/5 от 24.02.2022г проект был утвержден до конца рентабельного периода при условии продления Контракта №39 от 28.05.1996г в установленном Законодательством порядке – до конца 2024г.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем месторождения является ТОО «СП «Казгермунай» на основании Государственной Лицензии для разведки и добычи УВС на месторождениях Аксай и Аксай Южный серии МГ №26 (нефть) от 15.11.1996г и Дополнению №7 к Контракту (Государственный регистрационный №5222-УВС от 19.05.2023г) сроком до 01.03.2034г. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» в пределах месторождения Аксай Южный (частично блоки XXX-38-С и XXX-39А) составляет 50,33 км². Глубина отвода – до протерозойского фундамента, включая мезозойские отложения коры выветривания по кристаллическим породам. Месторождение Аксай Южный находится на территории Теренузекского района Кызылординской области РК. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Аксай Южный расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь. Месторождение Кумколь с г. Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные дороги грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и пригодные для передвижения в летне-осенний период автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов. Местность района месторождения представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190 м, осложненную возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м, пересекающими равнину от хребта Улутау в юго-западном направлении. В восточной части района расположен песчаный массив Арыскуп, непосредственно к востоку, от которого, находится полувысохшее соленое озеро Арыс.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Аксай Южный планируется в пиковом объеме по общей добыче газа 134,3 млн. м³ в год. По проекту разработки рассматривается 2 варианта, рекомендуемым которого является второй вариант разработки. Второй вариант разработки предусматривает бурение двух вертикальных скважин (№№38,39), двух водозаборных скважин, расконсервация одной скважины, а также бурение двух резервных скважин..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технология промыслового сбора и транспорта скважинной продукции на месторождении Аксай Южный осуществляется следующим образом: продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам с условными Ø89х4,5 мм, проложенным в подземном исполнении, поступает на групповые замерные установки типа (ГЗУ). Групповые замерные установки (ГЗУ) подключены через выкидные линии к устьям скважин, где идет учет посуточного дебита скважинной жидкости после которого по коллектору жидкость поступает на манифольды Центрального пункта сбора (ЦПС). Центральный пункт сбора предназначен для приема, учета скважинной продукции на ГЗУ, сепарации на жидкостную и газовые фазы, компримирование газа и дальнейшей транспортировки водонефтяной жидкости на УПН Нуралы и отсепарированного газа на УПГ месторождения Акшабулак. ЦПС представляет собой комплекс технологического оборудования, на котором производится первичная подготовка нефти (без разделения пластовой воды) и транспортировка по межпромысловому нефтепроводу на месторождение Нуралы. Основной поток попутного и природного газа транспортируется по газопроводу на месторождение Акшабулак, часть используется в технологическом процессе. В газодобывающих скважинах №28, 29, 37, 35, 34, 32 м/р Аксай установлены БАПРы, для дозирования ингибитора гидратообразования - заменителя метанола, также используются на ЦПС Аксай БАПРы (Диспергатор АСПО). Поток попутно-нефтяного и природного газа транспортируется по газопроводу «Аксай-Акшабулак» на месторождение Акшабулак, часть газа используется на собственные нужды в технологическом процессе. Система сбора и транспортировки нефти и газа месторождения Аксай представляет собой непрерывный процесс сбора и подготовки: • устье скважины - ГЗУ - ЦПС - трубопровод «Аксай-Нуралы» - УПН-Нуралы; • устье скважины - ГЗУ - ЦПС - газопровод «Аксай-Акшабулак» - УПГ-1/2-Акшабулак..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поустутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало

реализации работы - 2023г. Завершение- 2041г..

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 Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода месторождения. ;

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 Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке отводятся на временные септики, по мере накопления вывозятся согласно договору со специализированной организацией. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Предположительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин составит – 421,2 м³/цикл, при строительстве 2 водозаборных скважин 36 м³/цикл, при расконсервации 9,9 м³/цикл, при строительстве 2 резервных скважин 421,2 м³/цикл, при эксплуатации за 2023 год составит 1642,5 м³/цикл, за 2024 год составит 1647 м³/цикл, за 2025 год 1642,5 м³/цикл. ;

объемов потребления воды Предположительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин составит – 421,2 м³/цикл, при строительстве 2 водозаборных скважин 36 м³/цикл, при расконсервации 9,9 м³/цикл, при строительстве 2 резервных скважин 421,2 м³/цикл, при эксплуатации за 2023 год составит 1642,5 м³/цикл, за 2024 год составит 1647 м³/цикл, за 2025 год 1642,5 м³/цикл. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке отводятся на временные септики, по мере накопления вывозятся согласно договору со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

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 планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 ;

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 2 скважин на месторождении Аксай Южный составят 18,624 г/с и 67,0391 т/год. Из него: Код ЗВ- 123, Наименование ЗВ- Железо (II, III) оксиды, Класс опасности-3, Выброс-0,00314 т/год, Код ЗВ- 143, Наименование ЗВ- Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), Класс опасности-2, Выброс-0,00034 т/год, Код ЗВ- 301, Наименование ЗВ-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Класс опасности-2, Выброс-16,2464 т/год, Код ЗВ-304, Наименование ЗВ-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Класс опасности-3, Выброс-21,1204 т/год, Код ЗВ-328, Наименование ЗВ- Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Класс опасности-3, Выброс-2,70774 т/год, Код ЗВ-330, Наименование ЗВ-Сера диоксид, Класс опасности-3, Выброс-5,41548 т/год, Код ЗВ-333, Наименование ЗВ- Сероводород (Дигидросульфид) (518), Класс опасности-2, Выброс-0,00098 т/год, Код ЗВ- 337, Наименование ЗВ-Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Класс опасности-4, Выброс-13,5387 т/год, Код ЗВ-415, Наименование ЗВ-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) , Выброс-0,00154 т/год, Код ЗВ-1301, Наименование ЗВ-Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) , Класс опасности-2, Выброс- 0,64986 т/год, Код ЗВ- 1325 , Наименование ЗВ- Формальдегид (Метаналь) (609) , Класс опасности-2, Выброс- 0,64986 т/год, Код ЗВ- 2754, Наименование ЗВ-Алканы C12-19, Класс опасности-4, Выброс-6,50296 т/год, Код ЗВ- 2908, Наименование ЗВ-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) (494), Класс опасности-3 , Выброс-0,20262 т/год. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при бурении 2 водозаборных скважин на месторождении Аксай Южный составит 3,561 г/с и 4,386 т/год. Код ЗВ- 123, Наименование-Железо (II, III) оксиды, Класс опасности-3, Выброс-0,00314 т/год, Код ЗВ- 143, Наименование-Марганец и его соединения, Класс опасности-2, Выброс-0,00034 т/год, Код ЗВ- 301, Наименование-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Класс опасности-2, Выброс-1,055628 т/год, Код ЗВ- 304, Наименование-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Класс опасности-3, Выброс-1,372316 т/год, Код ЗВ- 328, Наименование-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Класс опасности-3, Выброс-0,175938 т/год, Код ЗВ- 330, Наименование-Сера диоксид, Класс опасности-3, Выброс-0,351876 т/год, Код ЗВ-333, Наименование-Сероводород (Дигидросульфид) (518), Класс опасности-2, Выброс-0,000004 т/год, Код ЗВ-337, Наименование-Углерод оксид, Класс опасности-4, Выброс- 0,87969 т/год, Код ЗВ- 1301, Наименование-Проп-2-ен-1-аль, Класс опасности-2, Выброс-0,04222512 т/год, Код ЗВ-1325, Наименование-Формальдегид (Метаналь) (609), Класс опасности-2, Выброс-0,04222512 т/год, Код ЗВ- 2754, Наименование-Алканы C12-19 /в пересчете на C, Класс опасности-4, Выброс-0,4238512 т/год, Код ЗВ-2908, Наименование- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20), Класс опасности-3, Выброс-0,03836 т/год, Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при расконсервации одной скважины на месторождении Аксай Южный составит 3,401 г/с и 2,4608 т/год, Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации за 2023 год месторождения Аксай Южный составит 0,069 г/с и 2,201 т/год; за 2024 год составит 0,071 г/с и 2,2329 т/год; за 2025 год составит 0,071 г/с и 2,227 т/год; Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при бурении 2 резервных скважин на месторождении Аксай Южный составит 18,624 г/с и 67,0391 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Лимит накопления при строительстве двух

новых скважин составляет 957,1758 т/год, при строительстве двух водозаборных скважин составляет 430,3937 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 (выдаётся уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) ТОО СП «Казгермунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО СП «Казгермунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории проектируемого ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Оценка воздействия на окружающую среду оценивается как "средняя",..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: - обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; - достоверный учёт извлекаемых и

оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; - осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами; - соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования; - предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин; - надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу; - надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование; - предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении; - в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий: -необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ; - уменьшение дорожной депрессии, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир..

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 предполагает два варианта разработки месторождения Аксай Южный. Альтернативным является первый вариант разработки. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ по переводу скважин между объектами и бурением дополнительных скважин для уплотнения сетки, подходом к системе разработки эксплуатационных объектов и методами интенсификации добычи в целях достижения максимального значения конечных коэффициентов извлечения УВ. 1 вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений действующего «Проекта разработки ...» 2022г по переводу скважин между объектами, вводом в разработку II эксплуатационного объекта и расконсервации скважин. Технологические показатели рассчитаны с учетом удержания полки добычи на уровне 100 млн. м3. По результатам технико-экономического анализа базового варианта месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2040г. Проектные решения по первому(базовому) варианту разработки Годы ГТМ Примечание 2024 Перевод 1 скважины из наблюдательного в добывающий фонд №32 на III объект 2029 Расконсервация 1 скважины № 31 на II объекте 2030 Перевод 1 скважины между объектами №29 с III на I объект 2031 Перевод 1 скважины между объектами №32 с III на II объект 2 вариант (рекомендуемый) на основе базового варианта предусматривает дополнительно ввод из бурения 2 новых добывающих вертикальных скважин (скважина № 38 в 2029г на III объект и скважина №39 в 2030г на II объект), а также организацию системы ППД на всех эксплуатационных объектах в целях поддержания пластового давления (при переводе под закачку скважины №11 в 2030г на III объекте с дальнейшей организацией ОРЗ по скважине с 2032г на II объекте, а также при переводе под закачку скважины №33 в 2032г на I объекте) и удерживания максимального периода полки добычи газа на уровне 100 млн. м3. Удержание полки добычи газа на уровне 100 млн. м3 планируется до 2033г включительно, после чего отмечается снижение пластовых и устьевых давлений и постепенное снижение уровней добычи. По результатам технико-экономического анализа месторождение 2 вариант рентабельно разрабатывать до конца 2041г. В рамках настоящего проекта по всем рассматриваемым вариантам предусматривается фонд резервных скважин с целью вовлечения в разработку отдельных линз, зон выклинивания и застойных зон, которые не вовлекаются в разработку скважинами основного фонда в пределах их размещения. Количество скважин резервного фонда рекомендуется принять в объеме 10% от общего пробуренного фонда пробуренных скважин. Таким образом, при общем фонде пробуренных скважин месторождения 16 ед., количество резервных скважин составит 2 ед. Ввиду небольших различий по глубине объектов, конструкция скважин для каждого эксплуатационного объекта принята одинаковой на уровне 1700 м. Номера для скважин резервного фонда следующие: №№40, 41. Проектные решения по второму (рекомендуемому) варианту разработки: Годы ГТМ Примечание 2024 Перевод 1 скважины из наблюдательного в добывающий фонд №32 на III объект 2029 Расконсервация 1 скважины № 31 на II объекте 2029 Бурение 1 вертикальной скважины (проект. глубина 1700м) Сква. №38 на III объекте 2030 Перевод 1 скважины между объектами №29 с III на I объект 2030 Бурение 1 вертикальной скважины (проект. глубина 1700м) Сква. №39 на II объекте 2030 Перевод под закачку 1 скважины из ликв. Фонда + бурение 1 водозаборной скв. (глубина 850м) Сква. №11 на III объекте 2031 Перевод 1 скважины между

объектами №32 с III на II объект 2032 Перевод 1 скважины из добывающего фонда в нагнетательный
Фонд объектов 1 нагнетательной скважины (глубина 850 м) №33 на I объекте: 2032 Проведение ОРЗ по 1
нагнетательной скважине Сква. №11 на II объекте.

- 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):

Ким Андрей

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

