

KZ86RYS00163335

27.09.2021 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 "ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Динмухамед Конаев, строение № 4, 181140010632, ЧЖАН БИНЬ, 8 (7242) 299881, Bakhyt.Lebekov@petrokazakhstan.com
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) Разработка месторождения Тузколь, согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки м.Тузколь добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки..

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 2017 г. ТОО «Научно-производственный центр» было составлено «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Тузколь», которое было утверждено КГиН (письмо от 29.11.2017г № 27-5-2269-И на основании Протокола ЦКРР от 30.10.2017г №90/8), с материалами Предварительной оценки воздействия на окружающую среду (ПредОВОС). в 2019 г. ТОО «КазНИГРИ» составлен отчет «Подсчет запасов нефти и газа месторождения Тузколь Кызылординской области РК по состоянию изученности на 01.09.2019 г.», который рассмотрен и утвержден ГКЗ РК Протоколом № 2190-20-У от 24.06.2020 г. На основании отчета по подсчету запасов выполнен настоящий «Проект разработки месторождения Тузколь». На дату отчета месторождение Тузколь находится во временной консервации до утверждения проекта разработки и получения контракта на добычу.;

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 не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Тузколь было обнаружено в результате

поисково-разведочных работ на разведочной контрактной территории № 1057. Контракт №1057 от 11 декабря 2002 года на разведку и добычу на площади блоков XXX-38-D (частично), E, F; 39-D,E (частично), F ; 40-D (частично), XXXI-38-B (частично), C (частично); и 39-A, B выдан ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл». В соответствии с «Соглашением об осуществлении функции оператора в сфере недропользования от 26 декабря 2018 года» ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» назначен Оператором. В административном отношении месторождение Тузколь находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В пределах месторождения Тузколь были обнаружены залежи нефти и газа в меловых и юрских отложениях. Ближайшими населёнными пунктами являются областной центр г. Кызылорда (к югу 110 км), железнодорожные станции Теренозек (к юго-западу 100 км, Жалагаш (150 км), Жосалы (210 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км). Расстояние до города Жезказган – 280 км. Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы. Нефтепровод Кумколь-Каракоин-Шымкент проходит в 80 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Тузколь отсутствуют.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На месторождении Тузколь общий пробуренный фонд скважин составляет 39 скважин, из них 4-скважины ликвидированы. Нефтегазоносность на месторождении установлена в меловых и юрских отложениях. По классификации запасов месторождение Тузколь относится к мелким месторождениям. На дату отчета эксплуатация месторождения приостановлена, в связи с окончанием срока ПЭ и ожидания получения контракта на добычу. Мощность (производительность) месторождения: Предполагаемая максимальная проектная годовая добыча нефти – 101,1 тыс.т, жидкости – 215,2 тыс.т, нефтяного газа – 33,8 млн.м³, максимальный эксплуатационный добывающий фонд составляет 50 скважин, нагнетательный – 11 скважин. Предполагаемые размеры объектов: плотность сетки I объект - 36,8 га/скв., II объект – 17,1 га/скв., III объекта -28,7 га/скв. Добываемая продукция: нефть, нефтяной газ, газ ГШ. Накопленная добыча по месторождению к концу рентабельного периода: 1555 тыс.т нефти, растворенного газа 320 млн.м³, газ газовых шапок – 202 млн.м³. КИН-0,253 д.ед. Характеристика продукции месторождения Свойства нефти: нефть месторождения Тузколь является особо лёгкой, маловязкой, парафинистой и высокопарафинистой, малосернистой, малосмолистой, застывающей преимущественно при положительных температурах и с высоким выходом светлых фракций. Состав и свойства растворённого газа: Нефтяной газ месторождения Тузколь можно охарактеризовать как «высокожирный» с высоким содержанием гомологов метана и низким содержанием углеводородных компонентов. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Расчеты технологических показателей разработки месторождения и объектов выполнены по 3 основным вариантам. Ниже приведена подробная информация по каждому варианту. Вариант 1 Для разработки нефтяных пластов I объекта рассмотрена разработка на естественном режиме, для чего планируется с середины 1-го года ввод существующих скважин (всего 8 скважин), так же бурение 7-ми добывающих скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составит - 15 ед. II объект. Предусмотрена разработка объекта 9 существующими добывающими скважинами, а так же бурением 14-ти добывающих скважин. Разработка данного объекта предусматривается на естественном режиме. Для разработки нефтяных пластов III объекта рассмотрена разработка на естественном режиме, для чего планируется 5-м году произвести ввод существующих 2 скважин. В целом по месторождению по 1 варианту максимальный фонд добывающих скважин составит 38 ед. Вариант 2-рекомендуемый Отличается от I варианта уплотнением сетки скважин и применением заводнения в целях ППД. В целом по месторождению для разработки нефтяных объектов рассмотрено бурение 38 скважин, в т.ч. 33 добывающих скважин и 5 нагнетательных скважин с 3-го года. Также во втором варианте для ППД рассматривается перевод под закачку 6-ти скважин. Максимальный добывающий фонд по 2 варианту составит 50 ед., нагнетательный фонд – 11 ед. Вариант 3 Отличается от 2-го варианта уплотнением сетки дополнительно 8 проектными добывающими скважинами и 2 нагнетательных скважин. В целом по месторождению для разработки объектов в 3 варианте рассмотрено бурение 48 проектных скважин, в т.ч. 41 добывающих и 7 нагнетательных скважин. Таким образом, по 3 варианту максимальный добывающий фонд составит 56 ед., нагнетательный фонд – 13 ед. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – с 2022 года по 2055 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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
Общая площадь земельного участка составляет – 176,34 га.;

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 Источником водоснабжения для производственно-технического водоснабжения является привозная вода. Водоснабжение для хозяйственно-питьевых целей не предусмотрено, т.к. проживание персонала на месторождении Тузколь не предусмотрено. Из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. ;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На территории месторождения Тузколь распространены подземные воды сенон-палеоценового водоносного комплекса, содержащие слабосолоноватые воды с минерализацией до 3000 мг/дм³. Для использования подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения необходимо проводить предварительную водоподготовку, т.е. опреснение воды и доведение содержания всех лимитирующих компонентов до норм, удовлетворяющих требованиям питьевых вод. Ввиду отсутствия на территории месторождения гидрогеологических скважин специальное водопользование не предусматривается.;
объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 30,66 м³/год (0,084 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 26,28 м³/год (0,072 м³/сут.), на питьевые нужды – 4,38 м³/год (0,12 м³/сут). Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения. Расчеты объемов водопотребления и водоотведения представлены в Приложении к заявлению.;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для производственно-технических нужд вода привозится автоцистернами из водозаборной скважины, расположенной на территории соседнего месторождения Западный Тузколь. Для питьевых нужд, работающих людей на производственных площадках используется питьевая бутилированная вода. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Тузколь расположено в пределах контрактной территории на разведку и добычу №1057, оператор в сфере недропользования ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг». В настоящее время месторождение Тузколь находится во временной консервации до утверждения проекта разработки и получения контракта на добычу и закрепления участка недр. ;

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 Флора территории ориентировочно включает около 180 видов высших растений представлена жизненными формами кустарников, полукустарников полукустарничков, травянистых однолетников и многолетников, эфемеров и эфемероидов. Преобладающими семействами на данной территории следует считать Chenopodiaceae, Asteraceae, Brassicaceae, Poaceae, Fabaceae. На их долю приходится более 2/3 всего видового состава. В местах дополнительного увлажнения встречаются фрагменты луговой растительности, представленной видами семейств Poaceae, Fabaceae. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды, дизельное топливо. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. ;

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) Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух выполнены предварительные расчеты. Для оценки воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух, предварительные расчеты выбросов ЗВ в атмосферу выполнены по рекомендуемому 2 варианту разработки месторождения (период разработки 2022 – 2055 годы). При этом при выполнении расчетов рассмотрен 2028 год, который характеризуется максимальным эксплуатационным фондом скважин за весь период разработки, следовательно, наибольшей добычей нефти и газа, что определяет собой наибольшее воздействие на атмосферный воздух. Также к 2028 году будет завершено бурение всех проектных скважин. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – на 2028 г., согласно технологическим показателям эксплуатационный общий фонд добывающих скважин составляет 50 ед., добыча нефти – 100,3 тыс.т и добыча газа – 33,8 млн.м3. Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу по 2-му рекомендуемому варианту на месторождении Тузколь составит 83,45894 тонн/год или 2,63732 г/с, из них: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 кл.оп) – 25,3 т/год (0,8025 г/с), Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 кл.оп) – 4,11 т/год (0,1305 г/с), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4 кл.оп) – 15,025 т/год (0,4765 г/с), Метан – 15,025 т/год (0,4765 г/с), Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 23,998936 т/год (0,75132 г/с). Расчеты выбросов ЗВ в атмосферу представлены в Приложении к Заявлению..

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 на месторождении Тузколь загрязняющих веществ отсутствуют. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения..

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 ТОО «ТМГО» на своем балансе имеет «Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов производства и потребления» котрый действует с 30.09.2019 года. (Заключение ГЭЭ на рабочий проект № N061-0063/190 от 30.09.2019 г.). Отходы производства и потребления по мере образования подлежат вывозу на Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов на месторождении Западный Тузколь с дальнейшей переработкой на термодеструкционной установках ТДУ Фактор 2000-ОС, Фактор ТДУ-200-ЖДТ и Инсинератор BRENER-1000, что позволяет понизить уровень опасности и исходные объемы образующихся отходов, часть отходов сгорает полностью. В результате сжигания на данных установках образуется отоженный грунт 4-го класса опасности. Не подлежащие к утилизации на участке производственные отходы передаются сторонним организациям на договорной основе. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Тузколь являются: Металлолом

образуется в результате ремонта и замены деталей различного оборудования на нефтепромысле. Передается на утилизацию специализированным организациям на тендерной основе. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, оборудования и т.д. Сбор осуществляется на производственных участках, в цехах и подразделениях в металлические контейнеры с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере накопления. Далее утилизируется на установке Инсинератор BRENER-1000. Твердо-бытовые отходы образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала. Представлены офисными и пищевыми отходами и сметом с территории предприятия. ТБО складывается в металлических раздвижных контейнерах с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере его образования на Участок на месторождении Западный Тузколь. Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Тузколь составит 3,787 т/год, из них промасленная ветошь - 0,127 т/год, металлолом - 1,5 т/год, твердо-бытовые отходы - 2,16 т/год. См. Приложение .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан; .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Атмосферный воздух. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводились в целом по контрактной территории №1057, мониторинг проводится по угловым точкам, расположенным в пределах производственных участков и СЗЗ. По результатам проведенного во 2-ом квартале 2021 года мониторинга воздействия на загрязнения атмосферного воздуха, выбросы загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на контрактной территории №1057 в районе пунктов контроля соответствуют установленным санитарным нормативам и не превышают максимально разовых предельно-допустимых концентраций (ПДК) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. В соответствии с данными мониторинговых исследований атмосферного воздуха, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ контрактной территории №1057 во 2-ом квартале 2021 года составили: Оксид углерода - 0,156 мг/м³, Углерод (сажа) - 0,0 мг/м³, Оксид азота - 0,0482 мг/м³, Диоксид азота - 0,0 мг/м³, Диоксид серы - 0,06325 мг/м³, Углеводороды C₁-C₅ - 0,0278 мг/м³, Углеводороды C₆-C₁₀ - 0,0 мг/м³. Поверхностные и подземные воды. Результаты анализов проб подземных вод отобранных со скважин, показали, что гидрохимический состав грунтовых вод довольно однообразен, содержание определяемых компонентов относительно стабильно, при этом какие-либо резкие динамичные скачки в полученных данных отсутствуют. Почвенный покров. Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений за состоянием почв, концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали предельно допустимых концентраций (ПДК). Радиационное воздействие. В процессе проведения радиоэкологического контроля во II квартале 2021 года, была обследована граница СЗЗ в 4-х точках. Результаты радиометрических исследований на границе СЗЗ месторождения позволяют сделать вывод, что результаты радиометрических исследований не превышают установленных нормативов и не представляет радиационной опасности..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Тузколь составляет 19,1 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического

воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размеры санитарно-защитных зон для месторождения Тузколь (размер СЗЗ составляет 1000 метров) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в рамках настоящего проекта, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: проведение плановой реконструкции нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи и обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением радиоактивных и взрыво-пожароопасных веществ и их складированием на открытых площадках, недопущение слива различных стоков на этих территориях; установка дренажных емкостей для сбора воды и нефти, необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти. Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Для месторождения Тузколь в целом были рассмотрены 3 варианта разработки, отличающиеся плотностью сетки скважин, темпом ввода добывающих скважин в эксплуатацию. При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости 10%) приходится по второму варианту. Наибольшее значение накопленной чистой прибыли, на последний рентабельный год разработки, приходится по второму варианту. Накопленная чистая прибыль во втором варианте на 52,6% больше, чем в первом варианте и на 33,5% больше, чем в третьем варианте. Так же и с выплатами Государству – наибольшая сумма выплат, на последний рентабельный год разработки, приходится по второму варианту. Суммарные выплаты Государству во втором варианте на 56,1% больше, чем в первом варианте и на 38,0% больше, чем в третьем варианте. Таким образом, при анализе технико-экономических показателей, видно, что наиболее эффективным является второй вариант разработки..

- 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):

Жұмабеков

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

