

KZ21RYS01273894

24.07.2025 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 "ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ", 120014, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Динмухамед Конаев, строение № 4, 181140010632, ЛЮ ЦЗЯНБО , 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 Западный Тузколь согласно проекту «Дополнение к Проекту разработки месторождения Западный Тузколь по состоянию на 01.07.2024 г.». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпунктом 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. м<sup>3</sup> в сутки в отношении газа» Раздела 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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) Отсутствует.;

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 Западный Тузколь в административном отношении расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь исследования занимает южную часть Тургайской впадины. В орографическом отношении район представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 150 до 370 м. Ближайшими населенными пунктами являются: г.Кызылорда (в южном направлении от месторождения на 110 км), железнодорожная станция Теренозек (расположена к юго-западу на 100 км). В северном направлении от месторождения расположен нефтепромысел Кумколь, который имеет развитую

инфраструктуру с производственными базами и объектами подготовки и сдачи нефти. Учитывая существующий межпромысловый трубопровод Западный Тузколь - Кумколь, есть возможность выхода на экспортный маршрут (в Китай) через нефтепровод Кумколь - Каркоян - Атасу – Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Протяженность трубопровода Жосалы-Кумколь составляет 177 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. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Западный Тузколь отсутствуют. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/с. Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Территория месторождения необжитая, постоянных населенных пунктов нет, сельскохозяйственное назначение – низкопродуктивные пастбищные угодья. Грунты суглинистые, глинистые, солончаковые и песчаные с низким содержанием гумуса..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемая максимальная годовая добыча нефти – 293,2 тыс.т, жидкости – 2320,7 тыс.т, растворенного газа – 12,463 млн.м<sup>3</sup>. Нефтегазовая смесь от скважин по индивидуальным выкидным линиям подается во входной манифольд ЗУ, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой продукции скважин путем переключения на замерной сепаратор, далее продукция скважин направляется общим потоком и поступает в печи подогрева ППТМ-0,63Г, где подогревается до температуры +55°C и транспортируется по нефтегазовому коллектору Ø 219 мм от месторождения Тузколь и Кетеказган Северный до ГУ-1 месторождения Западный Тузколь на первичную подготовку. На ГУ-1 в процессе первичной подготовки выделившаяся сырая нефть транспортируется по межпромысловому коллектору Ø 273 мм на ЦППН месторождения Кумколь АО «ПККР» для окончательной подготовки до товарного качества и сдачи в магистральный нефтепровод. Выделившийся попутный газ используется на собственные нужды месторождения Западный Тузколь в печах подогрева нефти и на газотурбинных установках (ГТУ) для выработки электроэнергии. Отделившаяся пластовая вода насосами откачивается в систему ППД м/р. Западный Тузколь. Характеристика продукции Нефть I объекта тяжёлая (0,878 г/см<sup>3</sup>), недонасыщена газом, с повышенной динамической вязкостью – 10,38 мПа·с. Кинематическая вязкость 51,34 мм<sup>2</sup>/с при температуре 20 °С, малосернистая – 0,25 %, высокопарафинистая 11,2 %, смолистая 1,93 %. Нефть II и III объектов – особо лёгкая (0,814 г/см<sup>3</sup> и 0,734 г/см<sup>3</sup>), недонасыщена газом, маловязкая (4,69 и 1.74 мПа·с), кинематическая вязкость при температуре 20 °С по II объекту – 24,81 мм<sup>2</sup>/с, по III объекту – 9,42 мм<sup>2</sup>/с; высокопарафинистая (II объект – 12,99 %, III объект – 9,96 %), малосернистая (II объект – 0,14 %, III объект – 0,09 %), малосмолистая (II объект – 2,67 %, III объект – 2,09 %). Свободный газ продуктивного горизонта PZ «жирный» с повышенным содержанием гомологов метана, содержание метана составляет 79,97 % мольн., сероводород отсутствует, относительная плотность – 0,7074..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Расчеты технологических показателей месторождения произведены по двум вариантам разработки. I вариант (базовый) – утвержденный в Проекте Разработки 2018 года, учитывающий продолжение разработки с ППД с учетом новых утвержденных запасов ПЗ\_2024 г. Предусмотрено бурение и ввод из бурения оставшихся 20 добывающих скважин. Максимальный фонд месторождения составит 174 ед. (добывающие – 135 скважин, нагнетательные – 39 скважин). Накопленная добыча нефти месторождения на 2090 г. – 10401,9 тыс.т; КИН – 0,270 д.ед. II вариант (рекомендуемый) – является вариантом разработки, включающий все положения первого варианта, отличающийся уплотнением сетки скважин дополнительным бурением. Предусмотрено продолжение разработки с вводом из бурения 22 новых скважин и продолжением ППД через 41 нагнетательную скважину. Максимальный фонд месторождения составит 188 скв. (добывающие – 147, нагнетательные – 41). Накопленная добыча нефти месторождения на 2107 г. – 14525,0 тыс.т, КИН – 0,378 д.ед. Добыча нефти и газа осуществляется механизированным способом (СШНУ, ВШНУ, УЭВН, УЭЦН). Нефтегазовая смесь от добывающих скважин по индивидуальной выкидной линии поступает во входной манифольд ближайшего ЗУ, далее через печи подогрева транспортируется на ГУ-1. Прием нефти на ГУ-1 осуществляется по следующим коллекторам: с СП-1, СП-2, СП-3, СП-4, СП-14, СП-10, СП-12, СП-13, СП-М1, м/р Кетеказган Северный и м/р Тузколь. Нефтегазовая смесь от ЗУ трех месторождений поступает во входной манифольд площадки ГУ-1, где смешивается и направляется в трехфазный сепаратор первой ступени, где происходит разделение нефти, газа и воды. Частично дегазированная нефть через печи подогрева нефти поступает в трехфазный сепаратор второй ступени, далее

поступает в резервуарный парк хранения, откуда подается на ЦКППН м/р Кумколь компании АО «ПКР» для окончательной подготовки до товарного качества и сдачи в магистральный нефтепровод. Отделившаяся пластовая вода с первой и второй ступеней сепарации, а также выделившаяся подтоварная вода из резервуаров хранения нефти поступает в резервуары хранения пластовой воды и далее через насосную станцию подается в водораспределительный пункт №1/2/3/6 для закачки в систему ППД месторождения Западный Тузколь. Выделившийся попутный газ с первой и второй ступеней сепарации поступает в газовый сепаратор, где очищается от капельной влаги и далее используется в качестве топлива в печах подогрева нефти и на ГТУ для выработки электроэнергии. Согласно планам Программы развития переработки сырого газа по месторождению Западный Тузколь приняты решения продолжить приоритетное использование сырого газа в виде топлива в печах подогрева нефти промысла и на ГТУ для выработки электроэнергии, газ сжигается только в объеме неизбежного сжигания, регламентированного ПРППГ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Целью проекта разработки является выбор эффективной системы промышленной разработки и обоснование рекомендуемого варианта на месторождении Западный Тузколь. Сроки реализации проекта разработки: Период разработки по 1-му варианту - 2025 – 2090 гг. Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – с 2025 года по 2107 гг. В период реализации проекта разработки предполагается строительство новых скважин. Более подробно технические характеристики и сроки строительства будут представлены в рамках отдельных Технических проектов на строительство скважин, после утверждения данного Дополнения к проекту разработки в Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан (ЦКРР РК). Сроки постутилизации – после окончания разработки месторождения Западный Тузколь, в рамках Проекта ликвидации..

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 будет осуществляться на территории месторождения Западный Тузколь. Площадь горного отвода составляет – 136,15 кв.км. Глубина отвода – минус 1400 м. Площадь геологического отвода составляет - 2145,22 кв.км. Отвод земель на период реализации проектных решений на месторождении Западный Тузколь не предусматривается, разработка месторождения будет производиться на имеющемся земельном участке. В соответствии с Соглашением об осуществлении функции оператора от 26.12.2018 г., заключенным между ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг», ТОО «Кольжан», ТОО «SSM-Ойл» и АО «ПКР» и на основании уведомления Министерства энергетики РК исх. №31/КО от 14.01.2019г., ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» назначен оператором в сфере недропользования по контракту № 1057 от 11 декабря 2002 года на разведку углеводородного сырья и контракту на добычу углеводородов на месторождении Западный Тузколь Кызылординской области Республики Казахстан №4671-УВС-МЭ от 06.12.2018 года, заключенному между Министерством энергетики Республики Казахстан, ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл». Учредителями ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» по контрактной территории №4671 месторождения Западный Тузколь являются ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл». Целевое назначение – Осуществление операций по недропользованию на месторождении Западный Тузколь.;

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 Существующее водоснабжение на территории месторождения Западный Тузколь обеспечивается привозной водой. В настоящее время водоснабжение вахтового поселка выполняется от двух водозаборных скважин (одна рабочая, одна резервная) дебитом 11 л/сек каждая, оборудованных насосом ЭЦВ 8-40-90. Для технических нужд вода привозится автоцистернами из водозаборной скважины 3182 с дебитом 11 л/сек, расположенной на расстоянии 55 км от вахтового поселка на территории месторождения Западный Тузколь. Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов, Комитета по водным ресурсам, Министерства сельского хозяйства РК согласовало использование подземных вод для технических нужд из скважины 3182 в количестве 49 м3/сутки (письмо от 27.07.2012 г. № 24.07-02-11/49). Для питьевых целей в настоящее время

используется бутилированная вода, привозимая из города Кызылорда. Согласно ранее выполненным разведочным работам пресные воды питьевого качества соответствующие действующим Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Поэтому для использования подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения на месторождении производится их предварительная водоподготовка – опреснение воды и доведение содержания всех лимитирующих компонентов до удовлетворяющих вышеуказанные требования норм. Схема водоснабжения вахтового поселка следующая: вода из скважины подается в резервуар технической воды емкостью 50 м<sup>3</sup>, затем насосом производительностью 17 м<sup>3</sup>/час и напором 10 м подается на станцию (установку) водоподготовки. Состав станции водоподготовки: механический фильтр, мембранный модуль, укомплектованный обратноосмотическими мембранными элементами. После очистки вода сливается в резервуар чистой воды и далее насосной установкой Grundfos Hydro Multi-E 2 CRE 10-3 производительностью 30 м<sup>3</sup>/час (на базе двух насосов) подается потребителю на месторождении. Район расположения месторождения Западный Тузколь характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Контроль количества питьевой воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления по 1-му варианту и по 2-му рекомендуемому варианту составят: 45033,408 м<sup>3</sup>/год (123,3792 м<sup>3</sup>/сут.), из них на питьевые нужды – 280,32 м<sup>3</sup>/год (0,768 м<sup>3</sup>/сут.), хозяйственно-бытовые нужды – 42608,64 м<sup>3</sup>/год (116,736 м<sup>3</sup>/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) - 2144,448 м<sup>3</sup>/год (5,8752 м<sup>3</sup>/сут.). Ориентировочные объемы водоотведения по 1-му варианту и по 2-му рекомендуемому варианту составят: 44739,072 м<sup>3</sup>/год (122,573 м<sup>3</sup>/сут.), из них стоки, от хозяйственно-бытовых нужд – 42608,64 м<sup>3</sup>/год (116,736 м<sup>3</sup>/сут.), от непредвиденных расходов (5% общего объема) - 2130,432 м<sup>3</sup>/год (5,8368 м<sup>3</sup>/сут.). Вода для питьевых нужд (бутилированная вода) после использования рабочим персоналом будет являться безвозвратной водой. На территории вахтового поселка ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» функционирует система хоз-бытовой канализации, куда сбрасываются стоки от жилых корпусов, столовой, производственных помещений, административного корпуса. Далее смешанные стоки самотеком поступают в приемный резервуар КНС №1. Из резервуара стоки насосами перекачиваются на сооружения биологической очистки по напорным трубопроводам оборудованной решетками. За основу принята схема анаэробно-аэробная очистка в трех ступенчатых биопрудах. С 2019 года введена в эксплуатацию биопруды, для биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод и близких к ним по составу производственных сточных вод вахтового поселка с естественной аэрацией производительностью 400 м<sup>3</sup>/сутки. Участок для биопрудов расположен в 600 м северо-западнее вахтового городка месторождения Западный Тузколь. За основу принят типовый проект «Аэрируемые биопруды для очистных сточных вод». Площадь территории расположения биопрудов - 10 га. Размер площадки 250х400 м. Для очистки сточных вод на месторождении Западный Тузколь предусмотрены 3-х ступенчатые биопруды с естественной аэрацией. Состав биопрудов: колодец гаситель; первая ступень биопруда; вторая ступень биопруда; третья ступень биопруда; колодец забора воды на полив. Биологические пруды представляют собой пруды прямоугольной формы в плане: анаэробный биопруд с естественной аэрацией I ступени - верхним размером 32 х 32 м, глубиной - 5,0 м. биопруд с естественной аэрацией II ступени - верхним размером 82 х 47 м, глубиной 3,0 м. биопруд с естественной аэрацией III ступени - верхним размером 180 х 64 м, глубиной 3,5 м. Поступление сточной воды напорное до колодца гасителя. Последняя ступень очистки используется в качестве пруда накопителя-испарителя. Очищенная сточная вода из накопительного пруда при необходимости используется на полив зелёных насаждений и дорожных покрытий.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Западный Тузколь планируется использование пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Западный Тузколь находится в пределах блоков XXX-39 D (частично), E (частично); XXXI-39 A (частично), B (частично) в Кызылординской области Республики Казахстан. В административном отношении месторождение Западный Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь исследования занимает южную часть Тургайской впадины. В орографическом отношении район представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 150 до 370 м. Ближайшими населенными пунктами являются: г.Кызылорда (в южном направлении от месторождения на 110 км), железнодорожная станция Теренозек (расположена к юго-западу на 100 км). Координаты отвода месторождения Западный Тузколь: 45°48'33,50" СШ - 65°31'07,73" ВД; 45°49'19,05" СШ - 65°31'01,25" ВД; 45°50'00" СШ - 65°31'39,42" ВД; 45°50'00" СШ - 65°35'22,81" ВД; 45°49'19,24" СШ - 65°37'52,05" ВД; 45°43'19,79" СШ - 65°41'13,11" ВД; 45°41'31,44" СШ - 65°42'50,33" ВД; 45°38'57,53" СШ - 65°43'40,11" ВД; 45°37'59,22" СШ - 65°39'18,52" ВД; 45°42'16,99" СШ - 65°36'57,84" ВД; 45°46'27,76" СШ - 65°35'50,50" ВД; 45°48'22,72" СШ - 65°32'52,55" ВД. Площадь горного отвода составляет – 136,15 кв.км. Глубина отвода – минус 1400 м. Площадь геологического отвода составляет - 2145,22 кв.км. В соответствии с Соглашением об осуществлении функции оператора от 26.12.2018 г., заключенным между ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг», ТОО «Кольжан», ТОО «SSM-Ойл» и АО «ПКРР» и на основании уведомления Министерства энергетики РК исх. №31/КО от 14.01.2019г., ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» назначен оператором в сфере недропользования по контракту № 1057 от 11 декабря 2002 года на разведку углеводородного сырья и контракту на добычу углеводородов на месторождении Западный Тузколь Кызылординской области Республики Казахстан №4671-УВС-МЭ от 06.12.2018 года, заключенному между Министерством энергетики Республики Казахстан, ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл». Учредителями ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» по контрактной территории №4671 месторождения Западный Тузколь являются ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл». В настоящее время месторождение Западный Тузколь разрабатывается согласно «Проекта разработки месторождения Западный Тузколь», который был выполнен по состоянию на 01.01.2018 г., рассмотрен в ЦКРР РК (Протокол заседания № 4/5 от 16.11.2018 г.) и утвержден Министерством энергетики РК (письмо № 12-03-6/192/И от 05.12.2018 г.);

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 Растительный покров региона довольно разнообразен. Основные площади занимают растительные сообщества преобладанием кустарников и полукустарничков, при небольшом участии злаков. Пространственная дифференциация экосистем в пустынях в значительной мере зависит от характера почвенно-грунтового субстрата, при этом особое значение имеет механический состав и степень засоленности. Почвенно-растительный покров представлен комплексами полынных и многолетнесолянковых (чернобоялычевых, биюргуновых, тасбиюргуновых, кокпековых) пустынь в сочетании с кустарниковой растительностью (караганы, курчавки, тамариски) по временным водотокам. На каменистом плато и останцовых возвышенностях преобладают комплексы туранскополынно-чернобоялычевых (*Salsola arbusculaeformis*+*Artemisia turanica*), биюргуновых (*Anabasis salsa*) и тасбиюргуновых (*Nanophyton erinaceum*) сообществ гипсоносных хрящевато-щебнистых почв – особый тип пустынь, характерных только для Казахстана. Участки супесчаных и легко суглинистых почв по шлейфам плато заняты комплексами биюргуновых, белоземельнополынных (*Artemisia terrae-albae*), кокпековых (*Atriplex cana*), белоземельнополынно-чернобоялычевых, итсегеково (*Anabasis aphylla*)-биюргуновых фитоценозов, при участии видов ферулы (*Ferula ferulaeoides*, *Fsoongarica*, *Fcanescens*). На легкосуглинистых почвах останцов характерно большое обилие кейреука (*Salsola orientalis*), фитоценозы которого не образуют больших массивов. На склонах котловины представлены заросли черного саксаула (*Haloxylon aphyllum*) с полынью белоземельной и кейреуком. В наиболее пониженной части котловины большие площади заняты галофитной растительностью солончаков обионово-поташниково-кокпекового экологического ряда. Луговая растительность приурочена к выходам грунтовых вод и оврагам, и представлена лугами ажрека (*Aeluropus litoralis*), зарослями тростника (*Phragmites australis*) и чиевниками (*Achnatherum splendens*), при участии видов галофитного разнотравья, таких как кириловия (*Kirilovia caspia*), парнолистник (*Zygophyllum fabago*), кермек ушастый (*Limonium otolepis*), астра солончаковая (*Tripolium vulgare*) и др. 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 . Электричество обеспечивается Газотурбинными установками (ГТУ), работающие на газу, они же являются источниками теплоснабжения.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Предварительное ориентировочное количество выбросов при эксплуатации месторождения Западный Тузколь по 1-му варианту разработки составит: 148,92290779 тонн/год или 12,904794906 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 33,97568 т/год (1,08281 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 5,52103 т/год (0,17644 г/с), Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.оп.) – 0,18425 т/год (0,00584 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) - 0,01061 т/год (0,0002769 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,027072589 т/год (0,005708006 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 54,19531 т/год (1,72312 г/с), Метан - 10,21986 т/год (0,32876 г/с), Углеводороды C1-C5 – 32,47255 т/год (6,94695 г/с), Углеводороды C6-C10 – 12,01127 т/год (2,56965 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,156914 т/год (0,03365 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,0496172 т/год (0,01044 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,098744 т/год (0,02115 г/с). Предварительное ориентировочное количество выбросов при эксплуатации месторождения Западный Тузколь по 2 - му рекомендуемому варианту разработки составит: 130,265517789 тонн/год или 12,290314906 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 26,70248 т/год (0,85181 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 4,33903 т/год (0,13894 г/с), Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.оп.) – 0,18425 т/год (0,00584 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) - 0,01061 т/год (0,0002769 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,028102589 т/год (0,005728006 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 42,70441 т/год (1,35892 г/с), Метан - 9,75306 т/год (0,31376 г/с), Углеводороды C1-C5 – 33,74517 т/год (6,97102 г/с), Углеводороды C6-C10 – 12,4816 т/год (2,57855 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,162984 т/год (0,03377 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,0515672 т/год (0,01047 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,102254 т/год (0,02123 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 в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Водоотводящая сеть решена в двух системах: самотёчной и напорной. На территории вахтового поселка предприятия ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» функционирует система хоз-бытовой канализации, куда сбрасываются стоки от жилых корпусов, столовой, производственных помещений, административного корпуса. Далее смешанные стоки самотеком поступают в приемный резервуар КНС №1. Из резервуара стоки насосами перекачиваются на сооружения биологической очистки по напорным трубопроводам оборудованной решетками. За основу принята схема анаэробно-аэробная очистка в трех ступенчатых биопрудах. С 2019 года введена в эксплуатацию биопруды, для биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод и близких к ним по составу производственных сточных вод вахтового поселка с естественной аэрацией производительностью 400 м3/сутки. Участок для биопрудов расположен в 600 м северо-западнее вахтового городка месторождения Западный Тузколь. За основу принят типовый проект «Аэрируемые биопруды для очистных сточных вод». Площадь территории расположения биопрудов - 10 га. Размер площадки 250х400 м. Для очистки сточных вод на месторождении Западный Тузколь предусмотрены 3-х ступенчатые биопруды с

естественной аэрацией. Состав биопрудов: колодец гаситель; первая ступень биопруда; вторая ступень биопруда; третья ступень биопруда; колодец забора воды на полив. Биологические пруды представляют собой пруды прямоугольной формы в плане: анаэробный биопруд с естественной аэрацией I ступени - верхним размером 32 x 32 м, глубиной - 5,0 м. биопруд с естественной аэрацией II ступени - верхним размером 82 x 47 м, глубиной 3,0 м. биопруд с естественной аэрацией III ступени - верхним размером 180 x 64 м, глубиной 3,5 м. Поступление сточной воды напорное до колодца гасителя. Последняя ступень очистки используется в качестве пруда накопителя-испарителя. Общий эффект очистки сточных вод в биопрудах составляет: Эвв = 98,4 %; ЭБПК = 91-95 %; Эфосф. = 89,1 %; Эобщего азота = 27,3%; Эазота аммонийного = 15,9%; Эхлоридов = 3,3%. Прозрачность сточных вод увеличивается в 7,5-10,7 раза и уменьшается количество бактерий более чем в 12 раз. Значения результатов химического анализа проб сточной воды с Биологического пруда (после очистки) за 1 квартал 2025 года: Взвешенные вещества 21,4 мг/дм<sup>3</sup>; Сульфаты 398 мг/дм<sup>3</sup>; Хлориды 307,6 мг/дм<sup>3</sup>; Аммоний-ион 1,72 мг/дм<sup>3</sup>; Нитриты 0,054 мг/дм<sup>3</sup>; Нитраты 3,58 мг/дм<sup>3</sup>; Нефтепродукты 0,075 мг/дм<sup>3</sup>; СПАВ 0,372 мг/дм<sup>3</sup>; Железо общее 0,46 мг/дм<sup>3</sup>; Фосфаты 5,5 мг/дм<sup>3</sup>; БПК 5,55 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>. Концентрация загрязняющих веществ в отобранных пробах не превышают нормативов допустимых сбросов (НДС). Очищенная сточная вода из накопительного пруда при необходимости используется на полив зелёных насаждений и дорожных покрытий. Пластовая вода на месторождении Западный Тузколь образующаяся при добыче и сепарации нефти, собирается в резервуары пластовой воды, отстаивается в них, перекачивается на водораспределительные пункты, распределяется по нагнетательным скважинам для обратной закачки их в пласт, для поддержания пластового давления месторождения..

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 «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» на своем балансе имеет «Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов производства и потребления» котрый действует с 30.09.2019 года. (Заклучение 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. Обезвреженные отходы ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» имеют собственный стандарт организации и сертификат на «Грунт техногенный» - сертификат соответствия №KZ.2710317.01.01.01094 от 15 мая 2023 г. Обезвреженные отходы получены путем обезвреживания производственных отходов и могут быть использованы в качестве строительного материала при строительстве дорог, для рекультивации нарушенных земель и для технической рекультивации отработанной части карьеров. Сырьем для техногенного грунта являются производственные отходы, образованные на нефтепромысле ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг». Не подлежащие к утилизации на участке производственные отходы передаются сторонним организациям на договорной основе. Лимиты накопления отходов в период эксплуатации месторождения Западный Тузколь по 1-му варианту и по 2-му рекомендуемому варианту ориентировочно составит—751,7424 т/год, из них: Масляные фильтры, опасные отходы, образуются в процессе замены фильтров на ГТУ в количестве – 0,75 т/год, Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанное масло), опасные отходы, образуются при ремонте оборудования и эксплуатации автотранспортных средств, генераторов в количестве –2,7 т/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь), опасные отходы, образуются в процессе обслуживания/обтирки производственного оборудования в количестве—0,254 т/год, Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (металлическая тара из-под ЛКМ), опасные отходы, образуются при проведении антикоррозийных работ на оборудовании на производственных объектах, а также текущем ремонте зданий и сооружений в количестве—0,027 т/год, Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы), опасные отходы, образуются вследствие истощения ресурса времени работы в количестве—0,078 т/год, Смешанные коммунальные отходы (ТБО), неопасные отходы, образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия в количестве—101,76 т/год, Черные металлы, неопасные отходы, образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования и при ремонте автотранспорта в количестве—400,0 т/год, Цветные металлы, неопасные отходы, образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования и при ремонте автотранспорта в количестве—100,0 т/

год, Отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (медицинские отходы), неопасные отходы, образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт в количестве – 0,1152 т/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы (воздушные фильтры), неопасные отходы, образуются при замене воздушных фильтров в количестве – 1,0582 т/год, Смешанные отходы строительства и сноса (строительный мусор), неопасные отходы, образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов в количестве – 145,0 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду – Уполномоченный орган по ООС. Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду – Уполномоченный орган по ООС. Протокол заседания от Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан (ЦКРР РК)..

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. Проведенные исследования санитарно-гигиенической оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Западный Тузколь за 1 квартал 2025 года показало, что концентрации загрязняющих веществ не превышают нормативы предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов. Подземные и сточные воды. Анализ результатов мониторинговых наблюдений за состоянием подземных вод на территории месторождения Западный Тузколь ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» за 1 квартал 2025 года показал, что подземная вода из скважин №3182 и №5532 относится к слабоминерализованным. Среди анионов преобладают хлориды и сульфаты, гидрокарбонаты, среди катионов – кальций и магний. По химическому составу вода хлоридно-натриевая. По величине pH вода слабощелочная. В целом, по результатам наблюдений подземных вод, проведенных в 1 квартале 2025 года, можно отметить довольно удовлетворительное состояние подземных вод на территории месторождения Западный Тузколь. Анализ результатов проведенных мониторинговых исследований сточной воды на территории месторождения Западный Тузколь ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» за 1 квартал 2025 года показал, что концентрация загрязняющих веществ в отобранных пробах не превышают нормативов допустимых сбросов (НДС). Почвенный покров. Согласно результатам мониторинговых наблюдений, проведенных в 1 квартале 2025 года, содержание наблюдаемых загрязняющих веществ в почве не превышает нормативный показатель ПДК. Радиация. В ходе радиационного мониторинга в 1 квартале 2025 года выявлено следующее: Измеренные значения гамма - фона не превышают значений, установленных гигиеническими нормативами СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» № КР ДСМ – 275/2020 от 15.12.2020 года. Фактический результат мониторинга гамма - фона на территории месторождения составляет от 0,12 до 0,35 мкЗв/час, при установленном нормативе 2,5 мкЗв/час. Измеренные значения ЭРОА не превышают значений, установленных гигиеническими нормативами СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» № КР ДСМ – 275/2020 от 15.12.2020 года. Для контрольных измерений в помещениях предел значений радона в воздухе зоны дыхания - 310 Бк/м<sup>3</sup> и торона - 68 Бк/м<sup>3</sup>. Фактическая ЭРОА радона составила от 11 до 22 Бк/м<sup>3</sup>. Фактическая ЭРОА торона составила <3 Бк/м<sup>3</sup>. Для исследования радиационной обстановки был произведен отбор проб почвы. Пробы отобраны равномерно по всей территории месторождения. По итогам спектрометрического анализа проб почвы, отобранных на территории производственной деятельности ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» выявлено, что в почвах содержится Цезия -137 (Cs-137) от 0,2 до 7,04 Бк/кг, Радия-226 (Ra-226) от 9,99 до 41,8 Бк/кг, Тория-232 (Th-232) от 10,9 до 35,9 Бк/кг, Калия-40 (K-40) от 424 до 830 Бк/кг. Экологическая служба ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» ведет направленную политику по безопасности работ для сохранения окружающей среды и выполняет ряд последовательных задач по достижению постоянного и действенного улучшения охраны окружающей среды в зоне влияния участков предприятия..

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. Воздействие на компоненты окружающей среды: Атмосферный воздух – Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Подземные воды - Ограниченный, Многолетний, Слабая. Категория значимости – Средняя. Недра - Ограниченный, Многолетний, Сильная. Категория значимости – Высокая. Почвенные ресурсы - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Растительный мир - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Животный мир - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Физические факторы - Локальный, Многолетний, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Отходы производства и потребления - Ограниченный, Кратковременная, Слабая. Категория значимости – Низкая. Таким образом, интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Западный Тужколь составляет 19,0 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. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. 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 размер санитарно-защитной зоны для месторождения Тужколь (размер СЗЗ составляет 1000 метров) 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 оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

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 Западный Тузколь в целом были рассмотрены 2 варианта. После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих затрат на 1 тонну продукции, которые представлены в Дополнении к Проекту разработки месторождения Западный Тузколь. Основным показателем, характеризующим эффективность проекта, является значение накопленного дисконтированного потока денежной наличности (Чистой приведенной стоимости, NPV). При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10%), как для недропользователя так и для Государства, приходится по второму варианту. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Дополнению к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является второй вариант разработки. В рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Западный Тузколь» от 01.07.2024 года, рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

- 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):

Жумабеков Мансур

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



