

"Қазақстан Республикасы Экология және
табиғи ресурстар министрлігінің
Экологиялық реттеу және бақылау
комитеті" республикалық мемлекеттік
мекемесі



Республиканское государственное
учреждение "Комитет экологического
регулирования и контроля
Министерства экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан"

АСТАНА ҚАЛАСЫ, Мәңгілік Ел Даңғылы,
№ 8 үй

Номер: KZ25VVX00414526

Г.АСТАНА, Проспект Мангилик Ел, дом
№ 8

Товарищество с ограниченной
ответственностью "ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ
ОПЕРЕЙТИНГ"

120014, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ,
КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица
Динмухамед Конаев, строение № 4

Мотивированный отказ

Дата выдачи: 22.10.2025 г.

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление № KZ53RVX01478409 от 11.09.2025, сообщает следующее:

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР РК, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ81VWF00409883 от 22.08.2025 года

Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) (добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа).

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Западный Тузколъ расположено в Сырдарыинском 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 югозападу 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. Учредителями ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» по контрактной территории № 4671 месторождения Западный Тузколь являются ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл». Месторождение Западный Тузколь находится в пределах блоков XXX-39 Д (частично), Е (частично); XXXI-39 А (частично), В (частично) в Кызылординской области Республики Казахстан. Координаты отвода: 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.

Оценка воздействия на окружающую среду.

Всего по состоянию изученности на 01.07.2024 г. физико-химические свойства пластовой нефти представлены результатами исследований 98 глубинных проб нефти, отобранных из 88 скважин; дегазированной нефти – 120 проб из 81 скважины; растворённого газа – 98 проб из 88 скважин и 4 пробы свободного газа из 3-х скважин.

По состоянию изученности на 01.07.2024 г. компонентный состав растворённого газа представлен результатами исследований 98 проб. В результате анализа были отбракованы некоторые пробы, состав которых сильно отличается от средних по горизонтам: 3T-150 от 30.12.2020 г., 3T-177 от 20.08.2019 г., 3T-41 от 06.02.2013 г., 3T-170 от 11.02.2018 г., 3T-2 от 27.03.2011 г., 3T-112 от 19.04.2014 и 19.01.2016 г., 3T-70 от 16.10.2013 г., 3T-91 от 23.08.2015 г., 3T-212 от 11.06.2023 г. и 3T-260 от 22.06.2022 г., 3T-285 от 19.04.2024 г., 3T-405 от 03.09.2023 г. Все результаты исследований приведены в таблице 1.1.6.3.1. Устьевые пробы газа существенно отличаются по составу от газа однократного разгазирования и в разделе рассматриваются отдельно в таблице 1.1.6.3.2. I объект разработки (Горизонт А-1-1 Северо-Западного свода) Компонентный состав растворённого газа I объекта разработки оценён по результатам исследований 2 проб, полученных при однократном разгазировании глубинных проб пластовой нефти из скважин 3T-60, 3T-150 залежи 1 (1). Газ «высокожирный», содержание метана составляет 1,25 % мольн., этана – 19,38 % мольн., пропана – 20,39 % мольн., бутанов – 29,66 % мольн., компонентов группы C5+ – 28,49 % мольн. Неуглеводородных компонентов: содержание углекислого газа составляет 0,41 % мольн., азота – 0,43 % мольн., сероводород не определялся. Относительная плотность газа – 1,949. II объект разработки (Горизонт А-1-4 Северо-Западного свода) Компонентный состав растворённого газа II объекта разработки оценён по результатам исследований 4 проб, полученных при однократном разгазировании проб пластовой нефти из скважин 3T-2, 3T-47, 3T-53, 3T-59 залежи 1(2). Газ «высокожирный», содержание метана составляет 2,40 % мольн., этана – 23,78 % мольн., пропана – 27,66 % мольн., бутанов – 20,36 % мольн., компонентов группы C5+ – 23,76 % мольн. Неуглеводородных компонентов: содержание углекислого газа составляет 0,90 % мольн., азота – 1,15 % мольн., сероводород не определялся. Относительная плотность газа – 1,745. III объект разработки (Горизонты М+РZ С3, Ц, ЮВ сводов) Физико-химические свойства дегазированной нефти III объекта

разработки описаны по результатам исследований 78 проб газа однократного разгазирования проб пластовой нефти из скважин горизонтов М-0-1-А, А', М-0-1-Б, М-0-2-А, А', М-0-2-А'+М-0-2-Б, М-0-2-Б, М-0-3-Б, РЗ Северо-Западного свода, горизонтов М-0-1-Б, М-0-2-А, А', М-0-2-А'+М-0-2-Б, М-0-2-Б, М-0-2-Б+М-0-3-А, М-0-3-А, М-0-3-А+М-0-3-Б Центрального свода, горизонтов М-102 0-1-А, М-0-1-Б, М-0-2-А, А', М-0-2-А'+М-0-2-Б, М-0-2-Б, РЗ Юго-Восточного свода. Газ «высокожирный», содержание метана составляет 32,20 % мольн., этана – 19,39 % мольн., пропана – 23,61 % мольн., бутанов – 15,52 % мольн., компонентов группы С5+ – 8,04 % мольн. Неуглеводородных компонентов: содержание углекислого газа составляет 0,10 % мольн., азота – 1,17 % мольн., сероводород отсутствует. Относительная плотность газа – 1,365. В таблице 1.1.6.3.3 приведены усреднённые составы растворённого газа по объектам разработки по состоянию изученности на 01.07.2024 г. в сравнении с данными, из документа «Анализ Разработки месторождения Западный Тузколь» от 2022 года.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. 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.

Источниками воздействия предприятия на атмосферный воздух, в рамках «Дополнения к Проекта разработки месторождения Западный Тузколь по состоянию на 01.07.2024 г.», является основное технологическое оборудование, установки и сооружения (без вспомогательного), необходимые для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья. Технология внутрипромыслового сбора и подготовки продукции добывающих скважин представлена в разделе 1.5.4. «Требования и рекомендации к системе сбора и промысловый подготовки продукции скважин». Все источники выбросов можно разделить на организованные и неорганизованные. Источникам организованных выбросов присваиваются четырехзначные номера, начиная с 0001, а неорганизованным источникам выбросов с 6001. При реализации проектных решений разработки месторождения Западный Тузколь основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться:

1 вариант разработки

Организованные:- Печь ПП-0,63А - источники №№0001 - 0004; Печь ППТМ-0,4Г - источники №№0005 - 0010; Печь ППТМ-0,63Г - источники №№0011 - 0015; Печь ППТМ-0,63Г - источники №№0016 - 0018; Печь ПП-0,63А - источники №№0019 - 0020; Инсинаратор Бренер - источник №0021; Печь ТДУ Ф-2000-ОС - источник №0022; Печь ТДУ Ф-2000-ЖДТ - источник №0023; Печь ППТМ-0,63Г - источники №№0024 - 0025; Газотурбинная установка (ГТУ) - источники №№0026 - 0028; Печь ППТМ-0,4Г(АНМ) - источник №0029; Факельная установка на ГУ-1 - источник №0030; Факельная установка на площадке ГТУ - источник №0031; Накопительная емкость V-100 м3 - источники №№0032 - 0036; Накопительная емкость V-2000 м3 - источники №№0037 - 0040; Дренажная емкость V-8 м3 - источники №№0041 - 0053; Дренажная емкость V-6 м3 - источники №№0054 - 0057; Дренажная емкость V-2 м3 - источники №№0058 - 0062; Дренажная емкость V-40 м3 - источник №0063; Дренажная емкость V-12,5 м3 – источник №0064; Неорганизованные: Площадка добывающих скважин (ЗРА и ФС) (количество добывающих скважин: 2026 год – 135 ед., 2027 год – 133 ед., 2028 год – 133 ед., 2029 год – 130 ед., 2030 год – 129 ед.) - источник №6001; Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 65 ед., из них организованных – 64 ед., неорганизованных – 1 ед.

2 вариант разработки – рекомендуемый. Организованные: Печь ПП-0,63А - источники №№0001 - 0004; Печь ППТМ-0,4Г - источники №№0005 - 0010; Печь ППТМ-0,63Г - источники №№0011 - 0015; Печь ППТМ-0,63Г - источники №№0016 - 0018; Печь ПП-0,63А -

источники №№0019 - 0020; Инсинаратор Бренер - источник №0021; Печь ТДУ Ф-2000-ОС - источник №0022; Печь ТДУ Ф-2000-ЖДТ - источник №0023; Печь ППТМ-0,63Г - источники №№0024 - 0025; Газотурбинная установка (ГТУ) - источники №№0026 - 0028; Печь ППТМ-0,4Г(АНМ) - источник №0029; Факельная установка на ГУ-1 - источник №0030 ; Факельная установка на площадке ГТУ - источник №0031; Накопительная емкость V-100 м 3 - источники №№0032 - 0036; Накопительная емкость V-2000 м3 - источники №№0037 - 0040; Дренажная емкость V-8 м3 - источники №№0041 - 0053; Дренажная емкость V-6 м3 - источники №№0054 - 0057; Дренажная емкость V-2 м3 - источники №№0058 - 0062; Дренажная емкость V-40 м3 – источник №0063; Дренажная емкость V-12,5 м3 – источник №0064; Неорганизованные: Площадка добывающих скважин (ЗРА и ФС) (количество добывающих скважин: 2026 год – 140 ед., 2027 год – 141 ед., 2028 год – 145 ед., 2029 год – 145 ед., 2030 год – 147 ед.) - источник №6001; Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 65 ед., из них организованных – 64 ед., неорганизованных – 1 ед.

Количество выбросов ЗВ при эксплуатации месторождения, т/год 2026 год – 2026 год – 148,92290779 2027 год – 134,41599779 2028 год – 122,46239779 2029 год – 115,43119779 2030 год – 109,79290779 (1 вариант). Количество выбросов ЗВ при эксплуатации месторождения , т/год - 2026 год – 130,26551779 2027 год – 120,76820779 2028 год – 113,09882779 2029 год – 105,36362779 2030 год – 126,27192779 (2 вариант).

В период эксплуатации месторождения Западный Тузколь основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу является технологическое оборудование, которое будет задействовано в системе сбора продукции скважин. Основными загрязняющими веществами, выбрасываемыми в атмосферу при эксплуатации на месторождении Западный Тузколь, являются вещества, содержащиеся в транспортируемых средах, это: азота диоксид, азот оксид, углерода оксид, метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол, сероводород.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины приняты по аналогии с ранее разработанным и согласованным проектом «Оценка воздействия на окружающую среду к Групповому техническому проекту на строительство разведочно-эксплуатационных скважин, с проектной глубиной 1300 (± 250) м на контрактной территории № 4671» и составят: Водопотребление - 1391,975 м 3 , из них: на технические нужды – 1005,43 м3 , на хозяйственно-бытовые нужды – 386, 545 м3 . Водоотведение – 1105,58 м3, из них: на технические нужды – 804,344 м3 , на хозяйственно-бытовые нужды – 301,236 м3 . Объем безвозвратного потребления воды составит – 286,395 м3. В процессе буровых операций образуются буровые сточные воды. Количество образования буровых сточных вод при строительстве 1 проектной скважины ориентировано составит 172,96 м 3 .

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве скважин на месторождении Западный Тузколь

Нефтяные залежи

Годы Ввод скважин из бурения, ед. Водопотребление, м3 Водоотведение, м3

1 вариант разработки

2026 2 2783,95 2211,16

2027

2028

2029

2030

2 вариант разработки- рекомендуемый

2026	8	11135,80	8844,64
2027	4	5567,90	4422,32
2028	4	5567,90	4422,32
2029	4	5567,90	4422,32
2030	4	5567,90	4422,32

Подземные воды. Одним из основных критериев оценки современного состояния подземных вод является их защищенность от внешнего воздействия, то есть перекрытость водоносного горизонта слабопроницаемыми отложениями, препятствующими проникновению в них загрязняющих веществ с поверхности земли. Защищенность зависит от многих факторов, одним из которых является техногенный, обусловленный условиями нахождения загрязняющих веществ на поверхности земли (условия хранения отходов на полигонах и в накопителях и т. д.) и как следствием этого определяющий характер проникновения загрязняющих веществ в подземные воды. Условия защищенности одного и того же водоносного горизонта будут различными в зависимости от характера сброса загрязняющих веществ на поверхность земли и их последующей фильтрацией в водоносный горизонт. Чем надежнее перекрыты подземные воды слабопроницаемыми отложениями, больше их мощность и ниже фильтрационные свойства, больше глубина залегания уровня грунтовых вод (то есть чем благоприятнее природные факторы защищенности), тем выше вероятность защищенности подземных вод по отношению к любым видам загрязняющих веществ, проникающих с поверхности земли. Поэтому при оценке защищенности подземных вод исходят из природных факторов защищенности, и, прежде всего из наличия в разрезе слабопроницаемых отложений. Первоочередной задачей при разработке месторождения является недопущение загрязнения грунтовых вод через почвенный покров при разливах ГСМ, пластовых вод и сточных вод. Углеводороды, просачивающиеся в подземные воды, вступают в физикохимическое, геохимическое и биогенное взаимодействие с системой порода-почва-вода-воздух. Следствием этого является изменение химического состава и качества воды. Источниками дополнительного воздействия на подземные воды, являются, прежде всего, сами нефтяные скважины, нарушающие целостность геологической среды. Загрязнение подземных вод может быть обусловлено межпластовыми перетоками, нарушения целостности скважин и цементации затрубного пространства; нарушения герметичности сальников. Также, одним из источников воздействия на подземные воды могут быть места размещения бытовых отходов и хозяйствственно-бытовых сточных вод. Для предотвращения загрязнения подземных вод бытовыми отходами и хозяйственно-бытовыми сточными водами на территории административно-хозяйственного блока предусмотрены специальные контейнеры для сбора ТБО и подземная дренажная емкость для сточной воды. Воздействие от них будет кратковременным и не окажет значительного влияния на уровень и качество грунтовых вод. Вместе с тем, как показывает мировая практика, мелкие технологические утечки происходят на любом производстве, где происходят технологические процессы, с которыми могут быть сопряжены возможные аварийные ситуации и отказы. В этом случае, главной задачей операторов является недопущение разлива углеводородного сырья и других загрязнителей на поверхность земли, где происходит загрязнение почв и инфильтрация стоков с атмосферными осадками до уровня грунтовых вод. Для исключения этого вида воздействия все технологическое оборудование размещено на специально бетонированных площадках, исключающих попадание загрязнителя непосредственно на почвы и в грунтовые воды. В целом на данный проектный период разработки месторождения Западный Тузколь при соблюдении

технологического регламента, техники безопасности и природоохранных мероприятий, не ожидается крупномасштабных воздействий на подземные воды. Комплекс водоохраных мер, предусматриваемый на месторождении, в значительной мере смягчит возможные негативные последствия. Влияние проектируемых работ на водные ресурсы можно оценить как: пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта. временной масштаб воздействия – многолетний (4) – продолжительность воздействия от 3-х лет и более. интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2) – изменения среды превышают пределы природной изменчивости, но среда полностью самовосстанавливается. Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости воздействия на водные ресурсы на месторождении Западный Тузколь присваивается средняя (9-27) – изменения в среде превышают цепь естественных изменений, но среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.

Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод должны включать в себя следующие виды и объемы работ: обследование территории месторождения; замеры уровней и температуры воды; промер глубин; прокачка скважин перед отбором проб; отбор проб и лабораторные исследования. В пробах подземных вод определяется содержание загрязняющих веществ, характерных для нефтегазовых месторождений. Химические анализы проб подземных вод должны проводиться в аккредитованных Госстандартом РК лабораториях, по утвержденным в Республике Казахстан методикам. Результаты анализов записываются в бланки установленной формы. По результатам анализов производится нормирование качества подземных вод, которое заключается в установлении допустимых значений показателей состава и свойств воды, в пределах которых надежно обеспечиваются необходимые условия водопользования и благополучное состояние водного объекта. Согласно «Программе экологического контроля на объектах ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» контрактной территории № 4671 проводится мониторинг качества подземных вод в установленном режиме по скважинам №№ 3182, 5532. В соответствии с Программой производственного экологического контроля отбор проб воды выполняется для следующих ингредиентов: Кальций, Магний, Азот аммонийный, Железо общее, Карбонаты, Гидрокарбонаты, Хлориды, Сульфаты, Нитраты, Нитриты, Фториды валовое содержание, Сухой остаток, Жесткость общая, pH.

Сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды образуются в процессе жизнедеятельности персонала. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования. В настоящее время, согласно «Программе экологического контроля на объектах ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» контрактной территории №4671, контроль за сточными водами осуществляется в биологическом пруду на месторождении Западный Тузколь. Пробы сточной воды отбираются на анализ по следующим показателям: Взвешенные вещества; Сульфаты; Хлориды; Аммоний-ион; Нитриты; Нитраты; Нефтепродукты; СПАВ; Железо общее; Фосфаты; БПК. Концентрация загрязняющих веществ в отобранных пробах сравниваются с установленными нормативами допустимых сбросов (НДС). Периодичность контроля – 1 раз в квартал. В рамках проведения мониторинга водных ресурсов рекомендуется продолжить исследование качества подземных и сточных вод в существующем режиме. В настоящее время, проводимые исследования в рамках Программы производственного

экологического контроля, охватывают все необходимые точки контроля.

По величине извлекаемых запасов месторождение Западный Тузколь относится к средним. Структура имеет сложное строение. На территории месторождения выделяются три свода, по каждому из которых, в свою очередь, выделяются более мелкие локальные куполовидные структуры, к которым приурочены отдельные нефтяные и газонефтяные залежи с разными уровнями межфлюидных контактов. Пласти-коллекторы продуктивных горизонтов обладают высокой неоднородностью и фациальной изменчивостью по площади и разрезу месторождения. Залежи зачастую осложнены многочисленными и, в ряде случаев, обширными зонами замещения коллекторов, тектоническими нарушениями и выступами домозойского фундамента. По месторождению Западный Тузколь произведены три оперативных подсчета запасов в 2012, 2013 и 2014 гг., последний полноценный подсчет запасов произведен в 2017 г., в 2020 г составлен отчет «Прирост и перевод запасов из категории С2 в категорию С1». В 2016-2017 гг. институтом ТОО «НПЦ ТуранГео» «Подсчет запасов нефти и газа месторождения Западный Тузколь, по состоянию изученности на 02.01.2016 г.» был утвержден ГКЗ РК (Протокол № 1811-17-У) от 19 мая 2017 г. по результатам бурения 36 опережающе-добывающих и 6 разведочных скважин, пробуренных за период с 2014 по 2015 гг. Утвержденные ГКЗ РК геологические и извлекаемые запасы нефти и газа месторождения Западный Тузколь составили по продуктивным горизонтам в следующих количествах и по категориям: нефть по категории С1 – 36287/13199 тыс.т.; по категории С2 – 5281/938 тыс.т.; растворенный газ по категории С1 – 2469,7/853 млн.м³; по категории С2 – 392,2/68,7 млн.м³; свободный газ по категории С1 – 9,9/8,9 млн.м³. В 2021 г. был составлен отчет «Прирост и перевод запасов из категории С2 в категорию С1 по состоянию на 01.10.2020 г.». При составлении этого отчета учитывались данные бурения 5 скважин из числа пробуренных после отчета. Утвержденные ГКЗ РК геологические и извлекаемые запасы нефти и газа месторождения Западный Тузколь составили по продуктивным горизонтам в следующих количествах и по категориям (Протокол ГКЗ РК № 2318-21-У от 08.06.2021 г.): нефть по категории С1 – 37128/13493 тыс.т.; по категории С2 – 5015/890 тыс.т.; растворенный газ по категории С1 – 2542/879 млн.м³; по категории С2 – 384/67 млн.м³; свободный газ по категории С1 – 21,5/19,3 млн.м³. После работы «Подсчет запасов нефти и газа месторождения Западный Тузколь, по состоянию на 02.01.2016 г.» было пробурено 85 скважин, по результатам бурения которых был составлен отчет «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Западный Тузколь по состоянию на 02.01.2023 г.». Запасы нефти и растворенного в нефти газа были оценены по категориям В, С1, С2. Запасы утверждены ГКЗ РК (Протокол № 2676-24-У от 19.06.2024 г.) в следующих количествах и распределены по категориям: нефть по категории В – 9471/3681 тыс.т; по категории С1 – 28995/10844 тыс.т; по категории В+С1 – 38466/14525 тыс.т; по категории С2 – 7205/1260 тыс.т; растворенный газ по категории В – 369/129,5 млн.м³; по категории С1 – 2001,4/697,2 млн.м³; по категории В+С1 – 2370,4/826,7 млн.м³; по категории С2 – 530,9/92,3 млн.м³; свободный газ по категории С1 – 14,1/12,7 млн.м³. В таблицах 1.8.3.1.1-1.8.3.1.2 представлены подсчитанные по состоянию на 02.01.2023 г. начальные геологические и извлекаемые запасы нефти, а также растворенного и свободного газа по месторождению Западный Тузколь утвержденные ГКЗ РК, и числящиеся на Государственном балансе на дату выполнения настоящей работы. В таблице 1.8.3.1.3 приведены накопленная добыча, остаточные балансовые и извлекаемые запасы нефти и растворенного газа по объектам разработки и в целом по месторождению. На дату отчета по I объекту разработки остаточные балансовые запасы нефти составляют 8569,2 тыс.т, извлекаемые – 3057,2 тыс.т, остаточные балансовые запасы растворенного газа составили 1,69 млн.м³, извлекаемые – 0,29 млн.м³. По II объекту разработки остаточные

балансовые запасы нефти составляют 1650 тыс.т, извлекаемые – 466 тыс.т, остаточные балансовые запасы растворенного газа составили 4,8 млн.м³, извлекаемые – 1,2 млн.м³. По III объекту разработки балансовые запасы нефти составляют 23946,9 тыс.т, извлекаемые – 6701,9 тыс.т, балансовые запасы растворенного газа составили 2176 млн.м³, извлекаемые – 637,3 млн.м³. В целом по месторождению остаточные балансовые запасы нефти составляют 34166,1 тыс.т, извлекаемые – 10225,1 тыс.т, остаточные балансовые запасы растворенного газа составили 2182,6 млн.м³, извлекаемые – 638,9 млн.м³. По результатам вышеназванного отчета Пересчет запасов 2024 г. получено увеличение запасов нефти и растворенного газа по сравнению с запасами, числящимися на Государственном балансе. По категории В геологические запасы нефти по месторождению оценены впервые и составили 9471 тыс.т, извлекаемые запасы – 3681 тыс.т. По категории С1 геологические запасы нефти по месторождению уменьшились на 8133 тыс.т (-21,9 %), извлекаемые запасы уменьшились на 2649 тыс.т (-19,6 %). По промышленным категориям В+С1 геологические запасы нефти по месторождению увеличились на 1338 тыс.т (+3,6 %), извлекаемые запасы увеличились на 1032 тыс.т (7,6 %). По категории С2 геологические запасы нефти увеличились на 2190 тыс.т (+43,7 %), извлекаемые запасы увеличились на 370 тыс.т (+41,6 %). Соотношение геологических запасов промышленных категорий В и С1 к С2 составило 84,2/15,8 %. Увеличение геологических запасов нефти в целом по месторождению произошло, главным образом, в результате увеличения нефтенасыщенных объемов в результате выполненных в отчете структурных перестроений и бурения новых скважин. Увеличение запасов категории С2 в большей степени, чем по категории С1, произошло, в основном за счет отнесения к категории С2 части запасов по новым залежам и на увеличившейся площади нефтеносности, а также в результате разделения горизонтов М-0-1- А и М-0-2-А на две пачки, в результате чего часть объектов опробования сейчас относится только к одной из двух пачек.

Ориентировочные объемы и виды отходов на период реализации проектных решений вне зависимости от реализуемого варианта разработки месторождения Западный Тузколь будут являться: Черные и цветные металлы (металлолом) Данный вид отходов образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования и при ремонте автотранспорта, Данный вид оходов - не пожароопасные, код отходов - 16 01 17, 16 01 18, неопасные отходы. Количество металлолома, образующегося в процессе производственных работ на месторождении, ориентировано составит 500 т/год (черных металлов – 400 т/год, цветных металлов – 100 т/год). Количество металлолома принято ориентировано и будет корректироваться предприятием по фактическому образованию. Накопление отходов осуществляется на площадке временного складирования металлолома на Участке утилизации отходов. Металлолом является сырьем (товаром) и реализуется по договору специализированным организациям.

Смешанные отходы строительства и сноса (строительный мусор) образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Данный вид оходов - твердые, не пожароопасные, код отхода - 17 09 04, неопасные отходы. Количество строительных отходов принимается по факту образования и ориентировано составит 145 т/год. Строительные отходы собираются на карте временного накопления строительных отходов на «Участке сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов» на месторождении Западный Тузколь. Вывоз строительных отходов на утилизацию осуществляется специализированной организацией на тендерной основе. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытираания, защитная одежда, загрязненные опасными материалам (промасленная ветошь) Промасленная ветошь образуется в процессе обслуживания/обтирки

производственного оборудования. Данный вид отхода относится к опасному виду отходов, код отхода - 15 02 02*, пожароопасный, твердый, не растворим в воде. Норма образования промасленной ветоши: $N = M0 \cdot M \cdot W$, т/год, где $M0$ – поступающее количество ветоши, 0,2 т/год; M – норматив содержания в ветоши масел, $M = 0,12 * M0$; W – нормативное содержание в ветоши влаги, $W = 0,15 * M0$; $M = 0,12 * 0,2 = 0,024$; $W = 0,15 * 0,2 = 0,030$. Количество образования промасленной ветоши: $N = 0,2 + 0,024 + 0,030 = 0,254$ т/год. По мере образования промасленная ветошь временно накапливается в металлических контейнерах с крышкой и маркировкой, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Площадки ограждены с трех сторон. Затем вывозится на участок утилизации отходов для обезвреживания. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) Лампы люминесцентные используются для освещения офисных и производственных помещений. Данный вид отходов образуется вследствие исчерпания ресурса времени работы. Данный вид отхода относится к опасному виду отходов, код отхода - 20 01 21*. Количество отработанных люминесцентных ламп определяется по формуле:

$N = n * T/Tr$, где: N – количество отработанных ртутьсодержащих ламп, шт/год; n – количество работающих ламп (500 шт.); T – время работы лампы в году (4380 час); Tr – нормативный срок службы лампы, час. (6000 час); Средний вес одной лампы – 215 гр. $N = 500 * 4380 / 6000 = 365$ шт/год. Масса отработанных ламп составит 0,078 т/год. Для хранения отработанных ламп выделено специализированное место, оборудованное в соответствии с санитарными правилами. Отработанные лампы упаковываются в картонные упаковки и складируются в специализированном помещении, без доступа посторонних лиц. Отработанные лампы передаются по договору со специализированной организацией. Масляные фильтры (от ГТУ) образуются в процессе замены фильтров. Данный вид отхода относится к опасному виду отходов, код отхода - 16 01 07*, пожароопасный. Количество масляных фильтров определяется по формуле: $N = n * m$, где, n – количество работающих фильтров (36 шт.); m - средняя масса фильтра – 20,83 кг. $N = 36 * 20,83 / 1000 = 0,75$ т/год. По мере образования отработанные масляные фильтры временно накапливаются в металлических контейнерах с крышкой и маркировкой, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Передаются сторонним организациям по договору. Абсорбенты, фильтровальные материалы (воздушные фильтры) образуются при замене фильтра. Данный вид отхода относится к неопасному виду отходов, код отхода - 15 02 02*. Количество фильтров определяется по формуле: $N = n * m$ n – количество работающих фильтров (207 шт.); m - средняя масса фильтра – 5,112 кг. $N = 207 * 5,112 / 1000 = 1,0582$ т/год. Воздушные фильтры временно хранятся в специальном контейнере на территории Участка утилизации отходов. Временное накопление на Участке утилизации отходов с последующей передачей в специализированные организации на договорной основе.

Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанное масло) образуются при ремонте оборудования и эксплуатации автотранспортных средств, генераторов, ДЭС. Данный вид отхода относится к опасному виду отходов, код отхода - 13 02 08*, пожароопасный, жидкий, малорастворимый в воде. Определение объема отработанных масел: $N = (Nd + Nb) * 0,25$ – норма образования отработанного моторного масла, т/год, где: 0,25 – доля потерь масла от общего его количества; Nd – нормативное количество израсходованного моторного масла при работе транспорта на дизельном топливе. $Nd = Yd * Hd * \rho$ (Yd – расход дизельного топлива 240 тонн = 279,07 м³; Hd – норма расхода масла. 0,032 л/л расхода топлива; ρ – плотность моторного масла. 0,930 т/м³): $Nd = 279,07 * 0,032 * 0,930 = 8,305$ т; Nb – нормативное количество израсходованного моторного масла при работе транспорта на бензине. $Nb = Yb * Hd * \rho$ (Yb – расход бензина, 85 тонн = 111,84 м³;

Nb – норма расхода масла. 0,024 л/л расхода топлива; ρ – плотность моторного масла. 0,930 т/м³): Nb= 111,84 * 0,024 * 0,930 = 2,496 т; N = (8,305+2,496) * 0,25 = 2,7 т/год. По мере образования отработанные масла временно накапливаются в герметичных бочках с плотно закрывающимися крышками, объемом 200 литров, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Площадки ограждены с трех сторон металлической сеткой. Затем вывозится на участок утилизации отходов для обезвреживания. Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (металлическая тара из-под ЛКМ) - образуется при проведении антикоррозийных работ на оборудовании на производственных объектах промыслов, а также текущем ремонте зданий и сооружений в вахтовых поселках, строительных работах на новых объектах. Данный вид отходов относится к опасным отходам, код отхода - 08 01 11*. Ориентировочное количество отхода определяется по формуле: N=Σ Mi * n+ΣMki * ai, Mi – масса i-го вида тары, 0,0003 т; n – число видов тары, 60 шт.; Mki – масса краски в i-й таре, 0,003 т; ai – содержание остатков краски в таре в долях от Mki (0,01-0,05). N= 0,0003*60+0,003*0,05*60 = 0,027 т/год.

По мере образования отходы временно накапливаются в контейнерах на специализированной площадке с бетонным основанием на Участке утилизации отходов. Использованная тара из-под ЛКМ передается по договору со специализированной организацией. Отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (медицинские отходы) образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт. В медпункте образуются такие отходы, как вата, бинты, шпатель, упаковочные материалы таблеток. Количество медицинских отходов определяется по формуле: N_м = Н_м * N* n, где: N_м – количество медицинских отходов, т Н_м – норма образования отходов на человека, 0,0001 т; N – численность работающего персонала, 384 чел; N – количество посещений медпункта работником в год. N_м = 0,0001*384*3 = 0,1152 т/год. Медицинские отходы складируются в специальных картонных коробках и в пластиковых контейнерах для сбора пакетов с медицинскими отходами. Срок временного накопления отхода не более 3-х суток. В соответствии договора между ТОО «ТМГО» и ТОО «ЦАСГ» ответственность за вывоз и утилизацию медицинских отходов, предоставление в гос.органы отчетностей по медотходам возложена на объект здравоохранения (ТОО «ЦАСГ»), оказывающий мед. услуги ТОО «ТМГО». Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы (ТБО)) Смешанные коммунальные отходы образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Данный вид отходов относится к неопасным отходам, код отхода - 20 03 01, твердые, не токсичные, не растворимы в воде. Расчет образования ТБО производится по формуле: G = n * q * ρ, т/год n - численность работников, чел; q – норма накопления твердых бытовых отходов, м³ /чел*год; ρ – плотность ТБО, т/м³ . G = 384*1,06 *0,25 = 101,76 т/год По мере образования ТБО на объектах и в жилом городке временно накапливаются в металлических контейнерах с крышками, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Площадки ограждены с трех сторон металлической сеткой. К контейнерам обеспечен свободный подъезд для вывоза данного отхода. ТБО обезвреживается по мере поступления на Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов на месторождении Западный Тузколь.

Намечаемая деятельность является недопустимой по следующим основаниям: 03.10.2025 года на Единый экологический портал была размещена сводная таблица, где внесены замечания и предложения от заинтересованных государственных органов (в т.ч. РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК»), а также

общественности согласно статьи 73 Экологического Кодекса Республики Казахстан. В соответствии с п.6 приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 июня 2020 года №130 «Об утверждении Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» (далее – Правила): при наличии замечаний к проекту отчета о возможных воздействиях услугодатель направляет такие замечания услугополучателю в течение 17 (семнадцати) рабочих дней с даты регистрации заявления на проведение оценки воздействия на окружающую среду. Такие замечания должны быть устранены услугополучателем в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня направления замечаний. 09.10.2025 года доработанный проект был представлен, однако не устранены следующие мотивированные замечания:

По п.11. необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов. Замечание не исправлено.

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях к дополнению к проекту разработки месторождения Западный Тузколь по состоянию на 01.07.2024г. не допускается к реализации намечаемой деятельности.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



