

## Нетехническое резюме

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

Контрактная территория ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически она расположена в юго-западной части Арыскупского прогиба.

Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). От месторождения Кумколь до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога.

Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит северо-восточнее месторождения. Основным направлением деятельности компании - добыча нефти и газа.

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба.

Растительный и животный мир, наличие заповедных территорий - скудный полупустынного типа. Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом- западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, скорость 3-4 м/сек.

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.

Почвы в районе работ серо-бурые, пустынные, представлены суглинками;

Растительность чахлая полупустынного типа.

Агрохимическая характеристика почв отсутствует.

Природно-климатические условия района работ – южная, степная подзона.

Рельеф местности – слабовсхолмленная равнина.

Географические координаты:

Северный участок месторождения Тайказан:

1) 45°57'46,53321"СШ, 65°18'56,45113"ВД

2) 45°57'47,03733"СШ, 65°19'34,49180"ВД

3) 45°56'42,44111"СШ, 65°21'10,57003"ВД

4) 45°55'40,86259"СШ, 65°20'39,67205"ВД

5) 45°56'07,35909"СШ, 65°20'05,74737"ВД

Южный участок месторождения Тайказан:

1) 45°53'9,327"СШ, 65°18'20,046"ВД

2) 45°53'23,61599"СШ, 65°18'45,69947"ВД

3) 45°50'00,76441"СШ, 65°22'50,74386"ВД

4) 45°50'00,61934"СШ, 65°21'51,16773"ВД

*В атмосферу при проведении данных видов работ будут выделяться:* Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) ( 583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) ( 518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*), Смесь углеводородов

предельных C6-C10 (1503\*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Формальдегид (Метаналь) (609), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) и т.п.

По масштабам распространения загрязнения атмосферного воздуха выбросы в период проведения планируемых работ относятся к локальному типу загрязнения. Интенсивность воздействия на атмосферный воздух находится в пределах допустимых норм, изменения природной среды не выходят за существующие пределы естественной природной изменчивости.

Данный объект не предполагает забор воды из поверхностных водных источников и сбросов непосредственно в поверхностные и подземные водные объекты, поэтому прямого воздействия на водные ресурсы не оказывает. Также намечаемая деятельность не предполагает загрязнение токсичными компонентами подземных вод.

Предполагаемые к образованию в результате планируемой деятельности отходы будут накапливаться в специально отведенных местах и по мере накопления будут передаваться для дальнейшей утилизации, переработки или захоронения сторонним организациям (коммунальные службы, специализированные предприятия по переработке вторичного сырья и т.п.) согласно договора.

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные:  
КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., ТАСБУГЕТСКАЯ П.А., П.ТАСБУГЕТ, УЛИЦА МУСТАФА ШОКАЙ, 17

4) краткое описание намечаемой деятельности:

Контрактная территория ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически она расположена в юго-западной части Арыскупского прогиба.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» работает на основании государственной перерегистрации от 13 марта 2015 года. БИН 020840003571. Местонахождение организации: РК, Кызылординская обл., г. Кызылорда, пос. Тасбогет, ул. Мустафа Шокай, дом 17, почтовый индекс 120001.

Недропользователем месторождения является ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» на основании Контракта на добычу углеводородов на месторождении Тайказан Кызылординской области Республики Казахстан (рег.№ 5348-УВС от 27.06.2024 г.). Срок действия Контракта 3 года и истекает 27.06.2027 г.

На сегодняшний день на месторождении Тайказан добыча нефти и газа не производится, разведочные скважины находятся во временной консервации.

Для выполнения обязательств, предписанных МЭ РК, недропользователем ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» разрабатываются и утверждаются в Контролирующих органах Программы развития переработки сырого газа. В 2022 г. разработана и утверждена «Программа развития переработки сырого газа при пробной эксплуатации месторождения Тайказан на период с 01.07.2022 г. по 14.07.2023г.» (Протокол РГ № 8.1 от 01.07.2022 г.).

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» на основании утвержденного Проекта разработки, разработана новая трехлетняя «Программа развития переработки сырого газа месторождения Тайказан на 2025-2027 гг. С технологическими показателями на 2025-2026 гг.».

В настоящей Программе на основании показателей разработки по утвержденному «Проекту разработки месторождения Тайказан» разработана «Программа...», где представлены технологические показатели и расчеты потребления сырого газа на собственные нужды на период 01.06-12.31.2025 г. и на 2026 г.

5) краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты

Воздействие проектируемого объекта на здоровье населения находится на низком уровне в связи со значительным удалением ближайших населенных пунктов от промплощадки намечаемой деятельности. Прогноз социально-экономических последствий от деятельности предприятия – благоприятный.

Рассматриваемая территория находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Республики Казахстан. Животные и растительность, занесенные в Красную книгу РК на рассматриваемой территории отсутствуют. В целом воздействие намечаемой деятельности на природное состояние растительного и животного мира оценено как незначительное и не приведет к необратимым последствиям.

Почвенно-растительный покров. В рамках проекта установлено, что воздействие на почвенно-растительный покров носит допустимый характер при соблюдении мероприятий по восстановлению нарушенных земель (проведении рекультивации).

В процессе производственной деятельности образуются сточные воды. Образующиеся на предприятии хозяйственно-бытовые сточные воды будут сбрасываться в гидроизолированный септик. Оператор объекта полностью передаёт все сточные воды специализированным организациям. Сброса сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются.

Воздействие на водный бассейн деятельностью предприятия исключено. Проведение мониторинга воздействия на поверхностные воды не требуется.

б) информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности. По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ на 2026 год ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» на месторождении Тайказан выявлено 68 источников выбросов, из них 34 организованные, 34 неорганизованные.

Годовые выбросы на 2026 год в размере **5.08600846712** г/сек и **65.1396028592** тонн/год, предлагаются установить в качестве нормативов допустимых выбросов для источников загрязнения атмосферы, расположенных на месторождении Тайказан ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда».

Объёмы образования, источники, место образования и характеристика мест временного хранения отходов

№	Наименование отхода	Масса образующихся отходом	Цех, участок	Источник образования (получения) отходов	Характеристика место временного хранения
1	Промасленная ветошь	0,07506	Месторождение	Образуется на предприятии в процессе использования текстиля при техническом обслуживании транспорта, а также при работе на металлообрабатывающих станках	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.
2	Отработанные масла	17,4	Месторождение	Образуются после истечения их срока годности (в процессе замены масла) при эксплуатации ДЭС, находящегося на балансе автотранспорта	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.
3	Нефтешлам	369,419	Месторождение	Образуется при зачистке резервуаров, трубопроводов, технологических, дренажных емкостей	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.

4	Отработанные ртутные лампы	0,003	Месторождение	Образуются вследствие истощения ресурса времени работы в процессе освещения открытых площадок, производственных и административных помещений предприятия	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.
5	Емкость из под масло	12,086	Месторождение	Образуется при проведении различных технологических работ	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.
6	Отработанные аккумуляторны	0,4	Месторождение	Образуются после истечения срока годности	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.
7	Отработанные масляные фильтры	0,04	Месторождение	Образуются после истечения срока годности в процессе эксплуатации находящегося на балансе предприятия автотранспорта и генератора	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.
8	Коммунальные отходы	30,0	Месторождение	Образуются в результате производственной деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений и территорий	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.
9	Пищевые отходы	12,15			
10	Изнюшенная спецодежда, СИЗ	2,5	Месторождение	Истечение срока годности спецодежды рабочего и обслуживающего персонала	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.
11	Металлолом	10,5	Месторождение	Образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.
12	Отработанные автошины	0,4	Месторождение	Образуются после истечения срока годности или повреждений в процессе эксплуатации находящегося на балансе предприятия автотранспорта	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место.

7) информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений; о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения. Основными причинами возникновения аварийных ситуаций на территории месторождений могут являться нарушения технологических процессов на предприятии, механические ошибки обслуживающего персонала, нарушение противопожарных правил и правил техники безопасности, отключение систем энергоснабжения.

Анализ сценариев наиболее вероятных аварийных ситуаций констатирует о возможности возникновения локальной по характеру аварии, которая не приведет к катастрофическим или необратимым последствиям.

С учетом вероятности возникновения аварийных ситуаций, одним из эффективных методов минимизации ущерба от потенциальных аварий является готовность к ним, разработка сценариев возможного развития событий при аварии и сценариев реагирования на них.

Основными мерами предупреждения возможных аварийных ситуаций является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, выполнение проектных решений и оперативный контроль.

Руководство предприятия в полной мере должно осознавать свою ответственность по данной проблеме, и обеспечить безопасность намечаемой деятельности, взаимодействуя с органами надзора и инспекциями, отвечающими за экологическую безопасность и здоровье местного населения и работающего персонала, соблюдать все нормативные требования Республики Казахстан к инженерно-экологической безопасности ведения работ на всех этапах осуществляемой деятельности.

Строгое соблюдение всех правил технической безопасности и своевременное применение мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций позволят дополнительно уменьшить их возможные негативные влияния на окружающую среду, снизить уровни экологического риска.

8) краткое описание: мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;

Основные мероприятия по снижению или исключению воздействий:

- проведение планируемых работ в пределах отведенного земельного участка;
- проведение своевременного технического обслуживания и ремонта используемой техники;
- обеспечение технологического контроля за соблюдением технологии производственного процесса и технологическими характеристиками оборудования;
- организация системы упорядоченного движения автотранспорта и техники на территории объекта;
- контроль за объемами водопотребления и водоотведения;
- организация системы сбора и хранения отходов, образующихся при эксплуатации;
- содержание отведенного земельного участка в состоянии, пригодном для дальнейшего использования его по назначению;
- проведение озеленения и благоустройства территории предприятия;
- соблюдение установленных норм и правил природопользования;
- экологическое сопровождение всех видов производственной деятельности;
- проведение просветительской работы экологического содержания в области бережного отношения и сохранения атмосферного воздуха, водных объектов, почв и земельных ресурсов, растительного и животного мира.

Краткое описание мер по компенсации потерь биоразнообразия:

Принятые проектные решения по реализации намечаемой деятельности не приведут к потере биоразнообразия и исчезновению отдельных видов представителей флоры и фауны. Краткое описание возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

Оценка воздействия на окружающую среду показывает, что намечаемая деятельность не окажет критического или необратимого воздействия на окружающую среду территории, которая окажется под воздействием намечаемой деятельности. Предпосылок к потере устойчивости экологических систем района, проведения планируемых работ не установлено. Ожидаемые воздействия не приведут к необратимым изменениям экосистем. Краткое описание способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности:

При прекращении намечаемой деятельности будут проведены следующие мероприятия: вывоз с территории отходов, бытовых стоков и т.п. согласно договоров; проведение технической и биологической рекультивации.

9) список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.

Источники информации: действующие экологические, санитарно-гигиенические и другие нормы и правила Республики Казахстан; методологическая документация, действующая на территории Республики Казахстан; общедоступные источники информации в интернет-ресурсах официальных сайтов соответствующих ведомств, а также данные сайта <https://ndbecology.gov.kz/>.

№ регистрации: 020840003571