

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений «Кумдала» ТОО «Туран- Барлау» на период с 21.12.2026 - 31.12.2027 годы, ПЭК, ПУО, ППМ, проект инвентаризации стационарных источников выбросов.

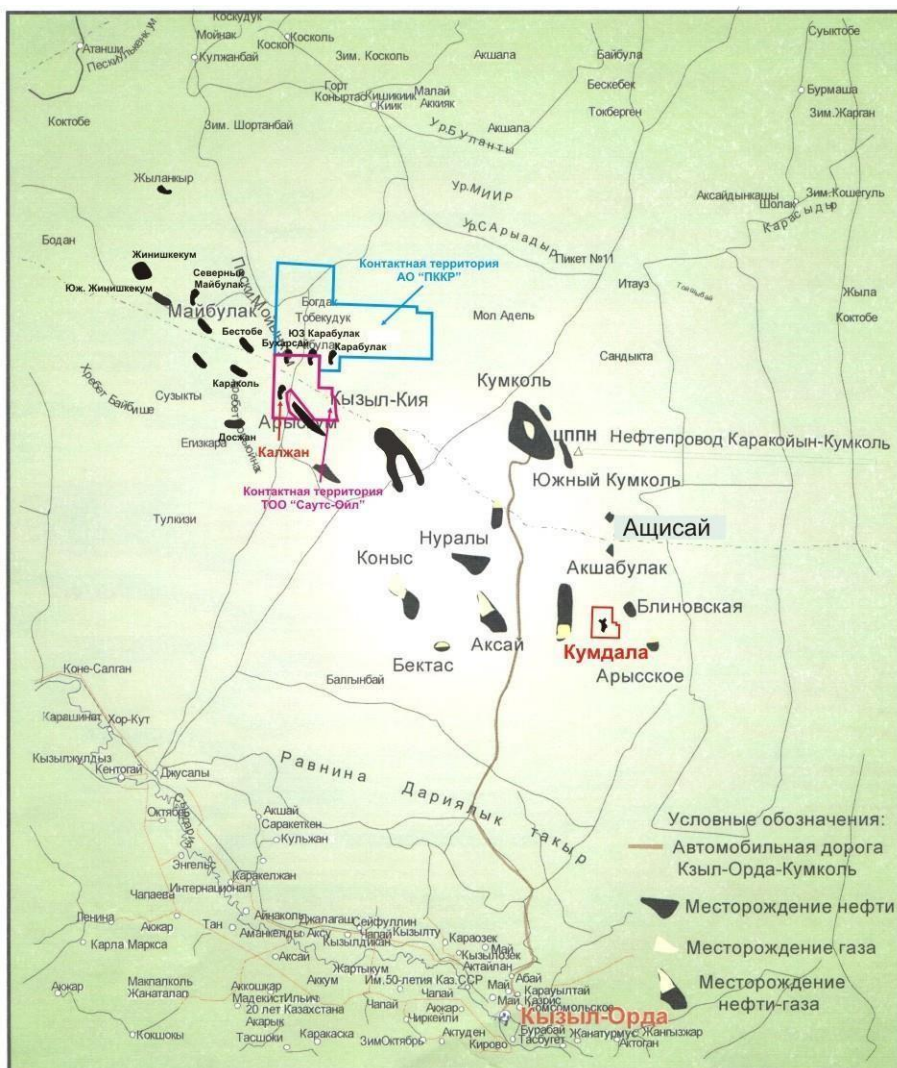


Рисунок 1. Обзорная карта

1) Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

Наименование предприятия: ТОО «Туран - Барлау». Недропользователем контрактной территории, на которой расположено месторождение Кумдала, является ТОО «Туран-Барлау», согласно Контракта на разведку УВС №892 от 21 февраля 2002 года в пределах блоков участка 1: XXIX-39-С (частично), XXIX-40-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); участка 2: XXX-39-В (частично), С (частично). В последующем Контракт был дополнен Дополнениями №№1-17, последним Дополнением №17 период разведки продлен до 06 декабря 2022 года, Государственный регистрационный № 4985-УВС от 25 ноября 2021 года. Месторождение Кумдала, расположена в юго-восточной части участка № 2 Контрактной территории ТОО «Туран Барлау».

Вид деятельности: Разработка месторождения нефтегазовых месторождений.

Наименование объекта: Месторождение Кумдала.

Форма собственности: частная.

Место расположения месторождения Кумдала

В административном отношении участок №2 расположен в Сырдарьинском районе Кызылордынской области РК.

Площадь участка №2 – 285,21 км².

Координаты геологического отвода: Участок №1:

- 1) 46°15'25"СШ, 65°50'00"ВД
- 2) 46°20'00"СШ, 65°50'00"ВД
- 3) 46°20'00"СШ, 66°08'00"ВД
- 4) 46°06'25"СШ, 66°16'00"ВД
- 5) 46°06'25"СШ, 60°04'30"ВД
- 6) 46°17'25"СШ, 66°00'00"ВД
- 7) 48°18'25"СШ, 65°57'10"ВД

Участок №2:

- 1) 45°50'00"СШ, 65°46'15"ВД
- 2) 46°00'00"СШ, 65°46'40"ВД
- 3) 46°00'00"СШ, 65°57'00"ВД
- 4) 45°55'00"СШ, 65°57'00"ВД
- 5) 45°55'00"СШ, 65°58'30"ВД
- 6) 45°54'00"СШ, 65°59'20"ВД
- 7) 45°54'00"СШ, 66°00'00"ВД
- 8) 45°50'00"СШ, 66°00'00"ВД

Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км), пос.Теренозек 106 км.

На северо-западе от участка №2 контрактной территории расположен вахтовый посёлок АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" на месторождении Кумколь. Межпромысловая дорожная сеть представлена гравийно-песчаными дорогами и бездорожьём. В 190 км к востоку от площади работ проходит нефтепровод Омск - Павлодар - Шымкент. В 50 км на запад от участка проектируемых работ находится действующий газопровод Акшабулак-Кызылорда. Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожными нефтеналивными терминалами, находящимися на станции Жусалы, соединяет нефтепровод Кызылкия - Арысқум – Майбулак протяженностью 177 км.

Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Атасу - Алашанькоу с пунктом приёма и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. В физико-географическом отношении район работ представляет собой слабо всхолмленную суглинистую равнину с редкими массивами бугристых песков.

Абсолютные отметки рельефа составляют 78-141 м над уровнем моря.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.

Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +35⁰С, минимальная зимой -35⁰С. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150мм.

Для района характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Непосредственно в районе работ отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья. В летний период он используется в качестве пастбищ для отгонного животноводства. В этих целях Кызылординской гидрогеологической экспедицией пробурены артезианские скважины.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

Технологический процесс.

Добываемая на месторождении "Обустройство месторождения «Кумдала», Строительство площадок под скважины Кумдала 1, 2, 3 и Табакбулак» товарная нефть, проходит этапы транспортировки и переработки на различных технологических установках в пределах месторождения. Добываемая на месторождении нефть – среднеплотная и малосернистая. Технологический процесс сбора нефти со скважин осуществляется через фонтанное оборудование насосов KUDU, нефть проходит через печи подогрева УН-02Г в проектируемые резервуары надземного исполнения РГС-50, далее отправляется в узел налива АСН-100 для транспортировки

через автомобильный транспорт. Под своим давлением водо-нефтяная жидкость с каждой скважины поднимается на поверхность, где в последующем, направляется подземным трубопроводом, по собственной выкидной линии, выходящей на поверхность у соответствующего резервуара. Добываемая на скв через выкидную надземную линию Д89х6 направляется через печи подогрева УН-02Г на заполнение РГС-50-2 шт соответственно далее на узлы налива одиночный эстакады для автоцистерны. Выделившийся газ в емкости направляется в вертикальный газовый сепаратор V-0.8м³ через регулятор давления и учета газа в топливную УН-02Г, где дополнительно проходит очистку и подготовку газа в блоке подготовки газа, которая идет в комплекте печи. Газ с предохранительных клапанов при превышении давления будет сбрасываться в вытяжную свечу. Предусмотрена дренажная система сбора нефти и конденсата с оборудования в проектируемую дренажную емкость V=2м³. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50 представляют собой цилиндрические сварные стальные сосуды, оборудованные приемо – раздаточными патрубками и технологическими люками. На РГС-50 расположены приборы автоматики и приборами КИПиА, которые позволяют осуществлять контроль. Дыхательный клапан на РГС-50 СПДК-100 регулируют давление в резервуаре при приеме топлива и "малых" дыханиях. Налив топлива в автоцистерны осуществляется через раздаточные трубопроводы Ø89х6. Резервуары оборудованы: патрубком приема топлива с замерным люком, дыхательной трубой с дыхательным клапаном СДМК-100, уровнемером, приборами КИПи А для контроля с операторной. К эстакаде АСН-100 разработана трубная обвязка, запорная арматура на сливе нефти- шаровой кран Ду100. Сбор при наливе по неосторожности разлившейся нефти осуществляется в проектируемый приямок эстакады. Собранный нефтепродукт самотеком направляется через дренажный проектируемый трубопровод Ø57х4 мм с уклоном 0,002 в дренажный колодец. Основным путем утилизации газа является использование газа на собственные нужды в качестве топлива на подогрев продукции при сборе нефти. В качестве подогревателя планируется использовать устьевой нагреватель «УН-0,2», предназначенной для подогрева нефтяной продукции. Для выработки электроэнергии планируется установка 2–х газогенераторных установок Weichai серии 500 кВА, для выработки электроэнергии на нужды месторождения.

Баланс сырого газа месторождения Кумдала

Период г.	Добыча газа, млн.м ³	Использование на собственные нужды сырого газа, млн.м ³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м ³					Утилизация в %
			V ₆	V ₇	V ₈	V ₉	V _V	
21.12. 26 - 31.12.26	0,148722	0,149	0	0	0	0	0	100
2027	10,517	10,405	0	0,03024	0,082234	0	0,112474	98,9

Примечание*. Расчеты выбросов при эксплуатации произведены на периоды с 21.12.2026 по 31.12.2026, на 2027 год

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

В административном отношении участок №2 расположен в Сырдарьинском районе Кызылордынской области РК. Площадь участка №2 – 285,21 км².

Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км), пос. Теренозек 106 км.

Численность населения Кызылординской области на 1 февраля 2023 г. составила 834,5 тыс. человек, в том числе городского – 391,7 тыс. (46,9%), сельского – 442,8 тыс. (53,1%) человек. По сравнению с 1 февраля 2022 г. численность населения увеличилась на 10,5 тыс. человек или 1,3%. В январе 2023 г. по сравнению с январем 2022 г. число прибывших в область увеличилось на 34,4%, а число выбывших из области - на 29,7%. Основной миграционный обмен области происходит с другими областями. Доля прибывших из областей и выбывших в области составила 26,6% и 37,8% соответственно. Увеличилась численность мигрантов, переезжающих, в пределах области на 37,3%. При областном перемещении сальдо миграции населения остается отрицательное. За январь-ноябрь 2022г. в области зарегистрировано 176 (за январь-ноябрь 2021г. - 196) умерших младенцев в возрасте до 1 года. По сравнению с январем-ноябрем 2021 года число умерших детей в возрасте до 1 года уменьшилось на 10,2%. За январь-ноябрь 2022 года коэффициент младенческой смертности составил 9,30 (8,94) случаев на 1000 родившихся. Основной причиной младенческой смертности являются состояния, возникающие в перинатальном периоде, от которых в январе-ноябре 2022 года умерло 73 (103) младенцев или 41,5% (52,6%) от общего числа смертных случаев среди младенцев. Число умерших младенцев от врожденных аномалий составило 25 (35) или 14,2% (17,9%), от инфекционных и паразитарных болезней – 20 (12) или 11,4% (6,1%), от болезней органов дыхания – 7 (9) или 4,0% (4,6%), от несчастных случаев, отравлений и травм – 1 (3) или 0,6% (1,5%).

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействие будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается. В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено. Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него. Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

Согласно инвентаризации на период эксплуатации месторождения Кумдала выявлено 45 источников выбросов, из них 25 организованные, 20 неорганизованные. Источников, оснащенных очистным оборудованием, не имеется

Отходы производства и потребления

Лимиты накопления отходов на период с 21.12.2026 по 31.12.2026 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на .существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	0,1061765
в том числе отходов производства	-	0,1061765
Отходов потребления	-	-
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	0,1025
Отработанные аккумуляторы	-	0,00331
Отработанные масляные фильтры	-	0,0000145
Промасленная ветошь	-	0,000352
Неопасные отходы		
-	-	-
Зеркальные		
-	-	-

Лимиты накопления отходов на 2027 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	3,52339
в том числе отходов производства	-	3,52339
Отходов потребления	-	-
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	3,40144
Отработанные аккумуляторы	-	0,1098
Отработанные масляные фильтры	-	0,00048
Промасленная ветошь	-	0,01167
Неопасные отходы		
-	-	-
Зеркальные		
-	-	-