

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

Наименование предприятия: АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

Наименование объекта: месторождение Майбулак

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

Месторождение Майбулак расположено в северной части Арыкумского прогиба Южно-Тургайской впадины, являющейся северо-восточной частью Туранской плиты и приуроченной к сводовой части удлинённой полуантиклинали субмеридианального простирания, рымкающей на северо-востоке к Главному Каратаускому разлому.

В административном отношении месторождение Майбулак расположено на территории Улытауской области на землях, находящейся в долгосрочной аренде Кызылординской области.

Ближайшим населённым пунктом является с. Косколь (Улытауский район) расположен 62 км от месторождения, ж/д станция Жосалы расположенная в более 120 км от месторождения, областной центр г. Кызылорда расположен в 190 км к югу. На юго-востоке в 100 км расположено месторождение Кумколь, промышленное освоение которого начато в 1990 году.

Электроснабжение участков – электроснабжение участков месторождения осуществляется от ГПЭС, на которой установлено 2 блока ГПУ, мощностью по 1 МВт, а также от 3 дизель-генератора.

Теплоснабжение административно-бытовых помещений на участках месторождения производится от электрокалориферов.

В проект НДВ будут включены нормативы месторождения Майбулак и проект разделов ООС на период строительство и эксплуатации на 2027-2029 годы:

- Установка накопительной емкости на ПСН месторождении Майбулак. Улытауская область, Улытауский район.

Согласно ПРПСГ бурение не предусмотрено.

Согласно плана по капитальному ремонту скважин в 2027, 2028 и 2029 гг. предусмотрено по 1 ед скважин. Примечание: количество скважин может варьироваться в зависимости от производственной необходимости.

Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

Проектные и фактические технологические показатели

№п/п	Наименование	Количество						
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	Добыча нефти, тыс. т	2,7	17,7	5,118	4,558	4,414	4,800	4,696
2	Добыча газа, млн. м3	0,17	0,7	0,662	0,614	0,599	0,624	0,610
	Из них:							
	На печи подогрева	0,041	0,218	0,204	0,113	0,108	0,109	0,108
	На сжигание	0,0112	0,007	0	0,0001	0	0	0
	На ГПУ	0,1178	0,475	0,457	0,500	0,491	0,515	0,502
3	Фактические выбросы, т	11,896	11,328	7,111	1 кв 2026-6,526	-	-	-
4	Нормативные выбросы при эксплуатации (с учетом КРС и ПРС), т	15,276	21,922	22,1648	23,106	20,053	23,307	22,96

Итого в месторождении Майбулак насчитывается всего:

1. На месторождении Майбулак всего 63 источников, из которых 14 организованных источников и 49 неорганизованных (из них 35 неорганизованный источник ЗРА и ФС не нормируется);

2. При капитальном ремонте скважин всего 8 источников, из которых 7 организованных и 1 неорганизованный.

3. РООС «Установка накопительной емкости на ПСН месторождении Майбулак. Улытауский район области Улытау» всего 9 источников ЗВ, из них 3 организованных и 6 источников неорганизованных.

Итого на 2027 год источниками предприятия от эксплуатации на месторождении Майбулак составит – 3,518 г/с, 17,345 т/год;

При капитальном ремонте скважин (КРС 1 скважина) – 2,017 г/с, 2,708 т/год.

Выбросы при СМР по проекту «Установка накопительной емкости на ПСН месторождении Майбулак. Улытауский район области Улытау»- 0,269882396г/с; 0,047102576

т/период.

Итого на 2028 год источниками предприятия от эксплуатации на месторождении Майбулак составит – 3,533 г/с, 20,599 т/год;

При капитальном ремонте скважин (КРС 1 скважина) – 2,017 г/с, 2,708 т/год.

Итого на 2029 год источниками предприятия от эксплуатации на месторождении Майбулак составит – 3,532 г/с, 20,252 т/год;

При капитальном ремонте скважин (КРС 1 скважина) – 2,017 г/с, 2,708 т/год.

Сравнительный анализ по выбросам ЗВ по действующему и новому ПРПСГ на 2026-2029 годы

2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
23,1529432 т/год	20,1 т/год	23,307	22,96
Из них:			
Выбросы при КРС и ПРС (2 скважины) – 5,046 т Выбросы при СМР-0,047102576 т/период	Выбросы при КРС и ПРС (1 скважина) – 2,708 т Выбросы при СМР-0,0471 т/период	Выбросы при КРС и ПРС (1 скважина) – 2,708 т Выбросы при СМР-0,0471 т/период	Выбросы при КРС и ПРС (1 скважина) – 2,708 т Выбросы при СМР-0,0471 т/период
Эксплуатация – 18,060089608 т/год Из них:	Эксплуатация – 17,345 т/год Из них:	Эксплуатация – 20,599 т/год Из них:	Эксплуатация – 20,252 т/год Из них:
Выбросы от печи – 0,391372 т (от расхода газа на 2026 год – 0,1136 млн м3 при плотности 0,9618 кг/м3)	Выбросы от печи – 0,337 т (от расхода газа на 2027 год – 0,108 млн м3 при плотности 0,8868 кг/м3)	Выбросы от печи – 0,3394 т (от расхода газа на 2028 год – 0,109 млн м3 при плотности	Выбросы от печи – 0,337 т (от расхода газа на 2029 год – 0,108 млн м3 при плотности 0,8868
Выбросы от факела – 0,00294 т (от расхода газа на 2026 год – 0,0001 млн м3 при плотности 0,9618 кг/м3)	Выбросы от факела – 0 т (от расхода газа на 2027 год – 0 млн м3)	Выбросы от факела – 0 т (от расхода газа на 2028 год – 0 млн м3)	Выбросы от факела – 0 т (от расхода газа на 2029 год – 0 млн м3)
Выбросы от ДЭС – 1,689 т (от расхода д/топлива по факту на 2026 год – 50,5 т)	Выбросы от ДЭС – 1,689 т (от расхода д/топлива по факту на 2027 год – 50,5 т)	Выбросы от ДЭС – 1,689 т (от расхода д/топлива по факту на 2028 год –	Выбросы от ДЭС – 1,689 т (от расхода д/топлива по факту на 2029 год –
Выбросы от ГПУ – 14,3572 т (от расхода газа на 2026 год – 0,500 млн м3).	Выбросы от ГПУ – 12,546 т (от расхода газа на 2027 год – 0,491 млн м3. Теоретические объемы газа рассчитаны согласно нового анализа компонентного состава газа).	Выбросы от ГПУ – 13,171 т (от расхода газа на 2028 год – 0,515 млн м3. Теоретические объемы газа рассчитаны согласно нового анализа компонентного состава газа).	Выбросы от ГПУ – 12,828 т (от расхода газа на 2029 год – 0,502 млн м3. Теоретические объемы газа рассчитаны согласно нового анализа компонентного состава газа).

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:

Лимиты накопления отходов для АО «Петро Казахстан Кумколь Ресурсиз» на месторождении Майбулак

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления на 2027 год, тонн/год	Лимит накопления на 2028 год, тонн/год	Лимит накопления на 2029 год, тонн/год
1	2	3		
Всего	-	410,1616	410,1616	410,1616
в том числе отходов производства	-	397,8366	397,8366	397,8366
отходов потребления	-	12,325	12,325	12,325
Опасные отходы				

Бочки металлические из-под хим. реактивов (металлическая упаковка, содержащая опасные твердые пористые матрицы)	-	1,4	1,4	1,4
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	-	0,0005	0,0005	0,0005
Замазанный грунт (нефть пролитая)	-	176	176	176
Нефтьшлам (донные шламы)	-	218,29	218,29	218,29
Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами)*	-	0,127	0,127	0,127
Отработанные масла (синтетические изоляционные или трансформаторные масла)	-	1,98	1,98	1,98
Масляные фильтры	-	0,028	0,028	0,028
Отработанные аккумуляторы (свинцовые аккумуляторы)	-	0,008	0,008	0,008
Неопасные отходы				
Медицинские отходы (отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (например, перевязочные материалы, гипс, белье, одноразовая одежда, подгузники))*	-	0,0031	0,0031	0,0031
Твердые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы)	-	12,325	12,325	12,325
Зеркальные				
-	-	-	-	-

Информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления:

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на две взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Краткое описание:

мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям

Потери биоразнообразия от намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия

Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности

Необратимого техногенного изменения окружающей среды не ожидается.

Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

Законодательные рамки экологической оценки.

Намечаемая деятельность осуществляется на территории Республики Казахстан, поэтому его экологическая оценка выполнена в соответствии с требованиями Экологического законодательства Республики Казахстан и других законов, имеющих отношение к проекту.

Экологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Экологического Кодекса, 2021г. (далее ЭК РК) и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

Проект нормативов допустимых выбросов обязательная процедура для деятельности, в рамках которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий, оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.