



АО «Эмбаунайгаз»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту разработки месторождения Уз»

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности относится разведка и добыча углеводородов к объектам I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ17VWF00590194 от 18.06.2026 год.

Общие сведения о месторождении

В административном отношении площадь Уз расположена в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан на территории блока Тайсойган.

Ближайшим населенным пунктом и станцией является Жамансор, где расположено НГДУ «Кайнармунайгаз». Центр Кызылкогинского района п.г.т. Миялы расположен на расстоянии 115 км на северо-запад, областной центр г. Атырау находится на расстоянии 165 км на юго-запад. Дорожная сеть развита слабо. Через район исследований проходит проселочная дорога, связывающая районные центры Макат и Миялы. Населенные пункты отсутствуют.

Географические координаты угловых точек месторождения.

Угловые точки	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1	47°54'38,00	53°45'24,00
2	47°54'42,00	53°45'22,00
3	47°55'00,60	53°45'42,00
4	47°55'15,70	53°46'09,80
5	47°55'27,50	53°47'06,00
6	47°55'23,90	53°47'23,40
7	47°55'00,00	53°47'05,00
8	47°54'33,00	53°46'12,00
9	47°54'31,00	53°45'50,00
Площадь участка недр 2,26 км ²		

Целевое назначение работы

Недропользователем месторождения Уз является АО «Эмбаунайгаз» согласно Контракту №327 от 12.05.1999г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах блоков XXI-14-A, B, C, D, E, F; XXI-15-A, B, C, D, E; XXII-14-A, B, C, D, E; XXII-15; XXII-16-A, B, C, D, E, F; XXIII-14-A, B, C, D, E, F; XXIII-15; XXIII-16-A, B, C, D, E, F; XXIV-14-A, B, C; XXIV-15-A, B, C; XXIV-16-A, B в Атырауской области., а также согласно дополнению к контракту №2 от 29.12.2017г, согласно которому период разработки продлен до 09.01.2035г включительно.

В 2025г был выполнен «Дополнение к проекту разработки...» (утвержденный ЦКРР РК МЭРК (Протокол №66/18 от 23–24 сентября 2025г), выполненный Атырауским филиалом ТОО

«КМГ Инжиниринг» в 2025г с выделением двух основных эксплуатационных и трех возвратных объектов разработки:

- **I объект** – горизонт Ю-II 1 пласт, Ю-III, Ю-IV;
- **II объект** – горизонт Ю-V;
- **I Возвратный объект** – горизонт II неокомский 1 пласт;
- **II Возвратный объект** – горизонт Ю-I;
- **III Возвратный объект** – горизонты Ю-VI; Ю-VII; Ю-VIII; Ю-IX, Ю-X.

В 2025г был выполнен и утвержден «Прирост запасов нефти и газа месторождения Уаз» (Протокол ГКЗ РК №2793–25-У от 19.12.2025г). Подсчитанные геологические/извлекаемые запасы нефти по промышленным категории в целом по месторождению В+С1 составили 4530/1380 тыс. т и увеличились на 161/44 тыс. т, по категории С2 геологические/извлекаемые запасы составили 457/58 тыс. т. Целью составления настоящего «Дополнения к проекту разработки...» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Уаз на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Прирост запасов нефти.» 2025г.

Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления. С целью установления рационального количества скважин рассмотрены различные плотности сеток скважин для разработки залежи.

В рамках настоящего проекта рассмотрены 2 варианта разработки прогнозных технологических показателей.

Вариант 1 (базовый)

предусматривает продолжение реализации утвержденного варианта разработки с корректировкой на текущее состояние, а именно ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами, дострел по скв. №102, организация одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в скважинах №4,53,65,101.

Вариант 2 (рекомендуемый)

основан на базе первого варианта дополнительно предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами, дострел, а также переводы двух добывающих скважин №60,69 под закачку.

Проектные решения по 2 варианту разработки

№ скв.	Год	Проектный объект	Мероприятие	Проектный дебит нефти, т/сут	Описание мероприятия
65	2027	I	ОРЭ	3,1	ОРЭ со II объектом
101	2028	II	ОРЭ	4,9	ОРЭ с III Возвр.об.
4	2029	I Возвр.	ОРЭ	3,0	ОРЭ с I объектом
53	2030	II Возвр.	ОРЭ	3,0	ОРЭ с I объектом
61	2028	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,5	Перевод на др. об.
15	2031	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,1	Перевод на др. об.
54	2031	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,1	Перевод на др. об.
14	2027	II Возвр.	Перевод на др. об.	2,8	Перевод на др. об.
62	2029	II Возвр.	Перевод на др. об.	3,0	Перевод на др. об.
102	2030	III Возвр.	Перевод на др. об.	5,0	Перевод на др. об.
102	2031	III Возвр.	Доп. прострел	4,0	Дополнительный прострел
103	2026	II	Ввод из конс.	6,5	Ввод из консервации
104	2026	III Возвр.	Ввод из конс.	5,0	Ввод из консервации
74	2030	IV	Перевод на др. об.	2,8	Перевод на др. об.
103	2036	III Возвр.	Перевод на др. об.	5,5	Перевод на др. об.
104	2031	II	Перевод на др. об.	6,0	Перевод на др. об.
104	2036	I Возвр.	Перевод на др. об.	3,0	Перевод на др. об.
52	2030	II	Доп. прострел	3,8	Дополнительный прострел
31	2029	I Возвр.	Перевод на др. об.	4,4	Перевод на др. об.
69	2026	I	Перевод под ППД	-	Перевод доб. скв. под закачку
60	2029	I	Перевод под ППД	-	Перевод доб. скв. под закачку

Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости по месторождению в целом. Вариант 2 (рекомендуемый)

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс. т	Накопленная добыча жидкости, тыс. т	Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м³		Добыча газа, млн.м³	
		начальных	текущих							годовая	накопленная	годовая	накопленная
2026	54,8	4,0	10,4	910,1	65,9	0,201	403,4	3895,4	86,4	361,3	2832,8	0,823	6,967
2027	51,4	3,7	10,9	961,5	69,7	0,212	428,4	4323,8	88,0	393,0	3225,8	0,770	7,737
2028	47,9	3,5	11,5	1009,4	73,1	0,223	402,9	4726,7	88,1	372,4	3598,2	0,717	8,454
2029	45,1	3,3	12,2	1054,5	76,4	0,233	406,0	5132,7	88,9	399,3	3997,5	0,676	9,130
2030	45,2	3,3	13,9	1099,7	79,7	0,243	434,6	5567,4	89,6	427,6	4425,1	0,672	9,802
2031	43,9	3,2	15,6	1143,6	82,9	0,252	394,1	5961,4	88,9	357,5	4782,6	0,643	10,445
2032	41,2	3,0	17,4	1184,8	85,8	0,262	400,4	6361,9	89,7	365,4	5148,0	0,593	11,038
2033	37,5	2,7	19,2	1222,3	88,6	0,270	396,3	6758,2	90,5	380,3	5528,3	0,519	11,557
2034	34,3	2,5	21,7	1256,5	91,0	0,277	412,5	7170,7	91,7	392,4	5920,8	0,466	12,023
2035	30,3	2,2	24,5	1286,8	93,2	0,284	360,5	7531,2	91,6	323,6	6244,3	0,404	12,427
2036	27,8	2,0	29,8	1314,6	95,3	0,290	330,3	7861,6	91,6	272,7	6517,0	0,361	12,788
2037	24,9	1,8	38,1	1339,5	97,1	0,296	321,2	8182,7	92,2	254,7	6771,7	0,324	13,112
2038	21,5	1,6	53,1	1361,1	98,6	0,300	270,5	8453,2	92,0	209,3	6981,0	0,278	13,390
2039	19,3	1,4	101,7	1380,4	100,0	0,305	247,8	8701,0	92,2	187,7	7168,7	0,249	13,639

Баланс добычи и распределения нефтяного газа месторождения Уз (рекомендуемый 2-вариант)

[illegible]

[illegible]

Конструкция скважин

В рамках настоящего отчета «Дополнение к проекту разработки месторождения Уз» по основному варианту предусматривается бурение трех оценочных скважин №105,106 и 107, предусматривается одна резервная вертикальная скважина №108.

На месторождения Уз, проводка скважин рекомендуются следующий вариант конструкции.

Конструкция оценочной скважины №105. Направление Ø323,9мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø244,5мм спускается на глубину 400м с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов и установки противовыбросового оборудования. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну. Башмак кондуктора устанавливается в глинистых породах. Эксплуатационная колонна Ø168,3мм спускается на проектную глубину 1000м, целью разобщения продуктивных горизонтов и обеспечения добычи нефти – цементируется 2-мя порциями цементного раствора до устья. I-я порция плотностью 1,5г/см³ в интервале 0-550м, II-я порция плотностью 1,85г/см³ в интервале 550-1000м.

Рекомендуемая конструкция скважины №105 глубиной до 1000м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	Долото	колонна			
Направление	394	323,9	30	до устья	ПЦТ-1-50
Кондуктор	295,3	244,5	400	до устья	ПЦТ-1-50
Экспл. колонна	215,6	168,3	1000	до устья	ПЦТ-I-Г-СС-I

Конструкция оценочной скважины №106 глубиной до 1000м. Направление Ø323,9мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. **Кондуктор Ø244,5мм** спускается на глубину 400м с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов и установки противовыбросового оборудования. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну. Башмак кондуктора устанавливается в глинистых породах. **Эксплуатационная колонна Ø168,3мм** спускается на проектную глубину 1000м, целью разобщения продуктивных горизонтов и обеспечения добычи нефти – цементируется 2-мя порциями цементного раствора до устья. I-я порция плотностью 1,5г/см³ в интервале 0-550м, II-я порция плотностью 1,85г/см³ в интервале 550-1000м.

Рекомендуемая конструкция оценочной скважины №106 глубиной до 1000м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	Долото	колонна			
направление	394	323,9	30	до устья	ПЦТ-1-50
кондуктор	295,3	244,5	400	до устья	ПЦТ-1-50
экспл. колонна	215,9	168,3	1000	до устья	ПЦТ-I-Г-СС-I

Конструкция оценочной скважины №107 глубиной до 1000м. Направление Ø323,9мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. **Кондуктор Ø244,5мм** спускается на глубину 400м с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов и установки противовыбросового оборудования. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну. Башмак кондуктора устанавливается в глинистых породах. **Эксплуатационная колонна Ø168,3мм** спускается на проектную глубину 1000м, целью разобщения продуктивных горизонтов и обеспечения добычи нефти – цементируется 2-мя порциями цементного

раствора до устья. I-я порция плотностью 1,5г/см³ в интервале 0-550м, II-я порция плотностью 1,85г/см³ в интервале 550-1000м.

Рекомендуемая конструкция оценочной скважины №107 глубиной до 1000м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	Долото	колонна			
направление	394	323,9	30	до устья	ПЦТ-1-50
кондуктор	295,3	244,5	400	до устья	ПЦТ-1-50
экспл. колонна	215,9	168,3	1000	до устья	ПЦТ-I-Г-СС-I

Конструкция резервной скважины №108. Направление Ø323,9мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. **Кондуктор Ø244,5мм** спускается на глубину 400м с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов и установки противовыбросового оборудования. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну. Башмак кондуктора устанавливается в глинистых породах. **Эксплуатационная колонна Ø168,3мм** спускается на проектную глубину 1000м, целью разобщения продуктивных горизонтов и обеспечения добычи нефти – цементируется 2-мя порциями цементного раствора до устья. I-я порция плотностью 1,5г/см³ в интервале 0-550м, II-я порция плотностью 1,85г/см³ в интервале 550-1000м.

Рекомендуемая конструкция резервной скважины №108 глубиной до 1000м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	Долото	колонна			
Направление	394	323,9	30	до устья	ПЦТ-1-50
Кондуктор	295,3	244,5	400	до устья	ПЦТ-1-50
Экспл. колонна	215,6	168,3	1000	до устья	ПЦТ-I-Г-СС-I

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

Согласно 2 варианту разработки бурение новых добывающих скважин не предусматривается.

С целью дальнейших до разведочных работ на месторождении Узз рекомендуется бурение трех оценочных скважин №105, №106, №107.

Предусматривается бурение одной вертикальной резервной скважины №108.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении одной оценочной скважины являются:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, подготовка площадки;
- Источник №6002, работа бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, уплотнение грунта катками;
- Источник №6004, работа автосамосвала.
- Источник №6005–001, резервуар для дизельного топлива;

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002–001, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003–001, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004–001, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005–001, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементирующий агрегат;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005–002, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6006, Сварочный пост;

При испытании скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002–002, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003–002, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004–002, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005–002, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0007, Факельная установка

Неорганизованные источники:

- Источник №6005–003, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти
- Источник №6008, Скважина

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении резервной скважины №108 являются:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, подготовка площадки;
- Источник №6002, работа бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, уплотнение грунта катками;
- Источник №6004, работа автосамосвала.
- Источник №6005–001, резервуар для дизельного топлива;

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002–001, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003–001, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004–001, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005–001, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементируочный агрегат;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005–002, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6006, Сварочный пост;

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002–002, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003–002, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004–002, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005–002, Осветительная мачта с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005–003, Резервуар для дизельного топлива
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти
- Источник №6008, Скважина

Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются:

- Источник №0001–0002, Печь ПТ-16/150, 2 ед;
- Источник №0003–0004, Резервуары V-100, 2 ед;
- Источник №0005, Резервуар V-60, 1 ед;
- Источник №0006, Резервуар РВС V-1000, 1 ед;
- Источник №0007–0008 Дизельная электростанция, 2 ед;

- Источник №0009 Пункт налива нефти;
- Источник №0010 Факельная установка;
- Источник №0011 Резервуары РВС V 2000.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001 Сварочный трансформатор, 1 ед;
- Источник №6002–6005 ГЗУ, 4 ед;
- Источник №6006–6009 Дренажная емкость от ГЗУ, 4 ед;
- Источник №6010 Газосепаратор (ГС), 1 ед;
- Источник №6011 Нефтегазосепаратор, 1 ед;
- Источник №6012–6016 Насосы для нефти, 5 ед;
- Источник №6017 Конденсатосборник, 1 ед;
- Источник №6018–6020 Дренажные емкости, 3 ед;
- Источник №6021 Узел замера нефти, 1 ед;
- Источник №6022 Блок гребенки;
- Источник №6023 Узел учета нефти, 1 ед;
- Источник №6024–6025 Отстойник ОГ, 2 ед;
- Источник №6026 Сварочный пост, 1 ед;
- Источник №6027 Утечки от неплотностей ФС и ЗРА;
- Источник №6028 Утечки при отборе проб;
- Источник №6029–6074 Добывающие скважины:
2026г – по 46 скв. (ежегодно);
2027г – по 45 скв. (ежегодно);
2028г – по 44 скв. (ежегодно);
2029г – по 43 скв. (ежегодно);
2030г – по 42 скв. (ежегодно);
2031г – по 40 скв. (ежегодно);
2032г – по 38 скв. (ежегодно);
2033г – по 38 скв. (ежегодно);
2034г – по 37 скв. (ежегодно);
2035г – по 34 скв. (ежегодно);
- Источник №6075–6120 Дренажная емкость от скважин, 46 ед.

По 2 рекомендуемому варианту разработки:

- при строительстве трех оценочных скважин - 218,462781 тонн загрязняющих веществ;
- при строительстве резервной скважины - 16,4264454 тонн загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 10 лет с 2026г по 2035г - 429,974941 тонн загрязняющих веществ.

Водоснабжение и водоотведение

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 2 варианта разработки

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве одной оценочной скважины

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
Хоз-питьевые нужды		0,009				0,009		0,009			0,009	

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве резервной скважины

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.					Водоотведение, тыс.м3/сут.					
		На производственные нужды			На хозяйственно – бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание	
		Свежая вода		Оборотная вода								Повторно используемая вода
		всего	в т.ч. питьевого качества									
Хоз-питьевые нужды		0,009			0,009		0,009			0,009		

Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.					Водоотведение, тыс.м3/сут.					
		На производственные нужды			На хозяйственно – бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание	
		Свежая вода		Оборотная вода								Повторно используемая вода
		всего	в т.ч. питьевого качества									
Хоз-питьевые нужды		0,009			0,009		0,009			0,009		

В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. На месторождении Уз накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления вывозятся на утилизацию в специализированную организацию.

Программа управления отходами

В процессе реализации эксплуатации месторождения Уз образуются твердые и жидкие отходы. Отходы оказывают негативное влияние на компоненты среды, в первую очередь, на атмосферу, почву и водную среду. Бурение скважин будет осуществляться **безамбарным методом**.

Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин по 2 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	3 скв
Всего:	-	295,290874	885,872622
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	293,4029	880,2087
<i>отходов потребления</i>	-	1,887974	5,663922
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	120,9537	362,8611
Отработанный буровой раствор	-	167,2152	501,6456
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127	0,381
Отработанные масла	-	5,1015	15,3045
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	1,87299	5,61897
Пищевые отходы	-	0,014984	0,044952
Металлолом	-	0,004	0,012
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,0045

Лимиты накопления отходов при строительстве резервной скважины по 2 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего:	-	289,975986
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	289,4851
<i>отходов потребления</i>	-	0,490886
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	120,9537
Отработанный буровой раствор	-	167,2152

Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Отработанные масла	-	1,1837
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	0,48699
Пищевые отходы	-	0,003896
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015

Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения по 2 варианту

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
2026г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2027г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2028г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2029г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2030г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы	-	0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2031г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		

Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы		0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2032г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы		0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2033г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы		0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2034г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы		0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015
2035г		
Всего:	-	4,682
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,146
<i>отходов потребления</i>	-	4,536
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Пищевые отходы		0,036
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,015

Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ17VWF00590194 от 18.06.2026 год.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз» от 17.06.2026 г.

Отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз» при дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту разработки месторождения Уз» **допускается к реализации намечаемой деятельности** при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту разработки месторождения Уз» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 05.06.2026 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 18.05.2026 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 18.05.2026 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Тендер КЗ» 13.05.2026г. №37 на двух языках. Эфирная справка «Caspian News» №181 от 13.05.2026 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности тел.: , тел. 8 (7122) 305-412, факс: 8 (72122) 305-413, E-mail: atyrau@kmge.kz

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, Атырау облась, Қызылкогинский район, село Муқыр ,ул М.Зулханов, 11, «Мұқыр» село.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.