

Компонент	Требование IFRS S2	Требование к раскрытию	Раскрываемая информация в отчете	Раздел отчета / подраздел
Управление рисками	S2.25(c)	Степень и способ интеграции процессов идентификации, оценки, приоритизация и мониторинга климатических рисков и возможностей в общий процесс управления рисками организации.	Мониторинг и контроль, MRV, ACM, регулярная управленческая отчетность	Система управления климатическими рисками и возможностями
Управление рисками	S2.25(c)	Интеграция процессов в общую систему управления рисками	Интеграция климатических рисков в ERM, бюджетирование и инвестиционные процессы	Система управления климатическими рисками и возможностями
Метрики и цели	S2.29(a)(i–vi)	Выбросы парниковых газов Охват 1, 2, 3, границы, методология, допущения	Выбросы парниковых газов Охват 1, Охват 2, Охват 3, границы консолидации, методики расчета, MRV	Эмиссии парниковых газов
Метрики и цели	S2.29(b)	Активы/деятельность, подверженные физическим рискам	Активы/операции, подверженные физическим климатическим рискам, качественная информация (без количественных долей)	Система управления климатическими рисками и возможностями
Метрики и цели	S2.29(c)	Экспозиция к переходным рискам	Активы/операции, подверженные регуляторным и рыночным изменениям (углеродное регулирование, ETS, требования ACM)	Система управления климатическими рисками и возможностями
Метрики и цели	S2.29(d–e)	CAPEX/OPEX, направленные на управление климатическими рисками и возможностями	Инвестиции в декарбонизацию, адаптацию и низкоуглеродные технологии	Система управления климатическими рисками и возможностями; Ключевые проекты в рамках климатической стратегии (ПНУР-2060)
Метрики и цели	S2.29(f)(i–ii)	Внутренняя цена на углерод (тип, уровень, охват, пересмотр)	Использование внутренней цены на углерод при оценке инвестпроектов	Цели в области сокращения выбросов парниковых газов
Метрики и цели	S2.29 (g)(i)	Описание того, учитываются ли связанные с климатом факторы при определении вознаграждения руководства	Интеграция климатических и ESG-KPI в систему вознаграждения руководства	Изменение климата и низкоуглеродное развитие
Метрики и цели	S2.33–S2.35	Цели по сокращению выбросов и показатели прогресса	Количественные климатические цели (2031/2060), базовый год, мониторинг и прогресс	Цели в области сокращения выбросов парниковых газов
Метрики и цели	S2.36(e)	Использование углеродных кредитов/офсетов	Подход к использованию углеродных кредитов и офсетных проектов	Ключевые проекты в рамках климатической стратегии (ПНУР-2060)

ПРИЛОЖЕНИЕ Е:
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Производственные показатели

ТАБЛИЦА 29. КЛЮЧЕВЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевые производственные показатели	Единицы измерения	2023	2024	2025
Нефтегазовый сектор				
Добыча нефти и газового конденсата	тыс. тонн/год	23 532	23 837	26 211
Добыча нефти и газового конденсата (в сутки)	тыс. тонн/сутки	64,471	65,128	71,811
Добыча природного и попутного газа	млн м³/год	9 459	9 554	11 450
Добыча природного и попутного газа (в сутки)	тыс. м³/сутки	25 915	26 125	31 370
Количество участков бурения (с долей более 50%)	кол-во	66	67	71
Переработка нефти и газа	тыс. тонн	19 593	19 158	20 980
Производство нефтепродуктов в т. ч.	тыс. тонн	18 183	17 949	19 708
⦿ Бензин	тыс. тонн	5 628	5 566	6 264
⦿ Мазут	тыс. тонн	2 011	1 697	1 278
⦿ Вакуумный газойль (ВГО)	тыс. тонн	179	258	0
⦿ Параксилोल	тыс. тонн	26	108	60
⦿ Дизельное топливо	тыс. тонн	6 460	6 446	7 615
⦿ Бензол	тыс. тонн	23	28	36
⦿ Кокс	тыс. тонн	630	630	692
⦿ Сжиженный газ	тыс. тонн	878	883	1 107
⦿ Сера	тыс. тонн	108	102	126
⦿ Авиационное топливо	тыс. тонн	792	985	1 131
⦿ Печное топливо	тыс. тонн	38	18	0
⦿ Битум	тыс. тонн	574	557	772
⦿ Товарная нефть	тыс. тонн	242	201	203
⦿ Сырье для тех. углерода	тыс. тонн	9,542	0	0
⦿ Легкая нефта	тыс. тонн	1	1	4

 Пропилен	тыс. тонн	117	83	82
 Другое	тыс. тонн	468	388	338
 Установленная мощность переработки	тыс. тонн/сутки	75,8	75,8	76,5
Транспортировка нефти в т. ч.	тыс. тонн	80 359	83 478	83 330
 по магистральным трубопроводам	тыс. тонн	69 581	70 309	72 629
 морским сообщением (танкеры)	тыс. тонн	10 778	13 169	10 701

ТАБЛИЦА 30. ИНФОРМАЦИЯ ПО КОЛИЧЕСТВУ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Показатель	2023	2024	2025
Количество месторождений (с долей более 50%), ед.	66	67	71
Количество месторождений на суше, ед.	66	67	71
Количество морских месторождений, ед.	0	0	0

Социальные показатели

ТАБЛИЦА 31. ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ И ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА НА 31 ДЕКАБРЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА, GRI 2-7, GRI 2-8, GRI 405-1

Показатель		2023		2024		2025	
		Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
Списочная численность персонала		48 196		49 243		48 714 ^A	
По категориям должностей	АУП	1 954	1 886	1 816	1 986	1 874 ^A	1 997 ^A
	ПП	37 264	7 092	38 304	7 137	37 952 ^A	6 891 ^A
Аутстаффинг		3 209		3 357		3 321 ^A	
ГПХ		153		264		189 ^A	

^A ТАБЛИЦА 32. ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ И ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ПО ТИПУ ДОГОВОРА И ПО ВРЕМЕНИ РАБОЧЕГО ДНЯ, GRI 2-7

Показатель за 2025 год		Всего	По типу договора		По времени рабочего дня	
			Постоянные работники	Временные работники	Нормальная продолжительность времени	Неполный рабочий день
Всего		48 714	47 776	938	48 622	92
По гендерным группам	Мужчины	39 826	39 127	699	39 761	65
	Женщины	8 888	8 649	239	8 861	27
Абайская область		0	0	0	0	0
Акмолинская область		0	0	0	0	0
Актюбинская область		876	863	13	876	0
Алматинская область		0	0	0	0	0
Атырауская область		11 181	11 019	162	11 163	18
Западно-Казахстанская область		349	319	30	349	0
Жамбылская область		0	0	0	0	0
Жетысуская область		607	602	5	607	0
Карагандинская область		638	636	2	636	2
Костанайская область		0	0	0	0	0
Кызылординская область		161	146	15	161	0
Мангистауская область		21 805	21 413	392	21 783	22
Павлодарская область		3 205	3 176	29	3 201	4
Северо-Казахстанская область		0	0	0	0	0
Туркестанская область		0	0	0	0	0
Улытауская область		462	460	2	461	1
Восточно-Казахстанская область		0	0	0	0	0
город Астана		2 126	2 069	57	2 118	0
город Алматы		0	0	0	0	0
город Шымкент		565	547	18	562	3
За пределами Республики Казахстан		6 739	6 526	213	6 705	34

ТАБЛИЦА 33. ПОКАЗАТЕЛИ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА С ОГРАНИЧЕННЫМИ ВОЗМОЖНОСТЯМИ ЗДОРОВЬЯ, GRI 405-1

Показатель	2023			2024			2025		
	Мужчины	Женщины	Итого	Мужчины	Женщины	Итого	Мужчины	Женщины	Итого
Численность работников с ограниченными возможностями здоровья	360	50	410	459	102	561	466	103	569 ^A
Республика Казахстан	355	47	402	428	95	523	431	90	521
Абайская область	1		1	1	0	1	0	0	0
Акмолинская область	-		-	0	0	0	0	0	0
Актюбинская область	5	3	8	6	4	10	4	3	7
Алматинская область	-		-	0	0	0	0	0	0
Атырауская область	91	12	103	107	20	127	111	25	136
Западно-Казахстанская область	1		1	2	0	2	1	0	1
Жамбылская область	-		-	0	1	1	0	0	0
Жетысуская область	2		2	4	0	4	8	1	9
Карагандинская область	9		9	4	1	5	4	1	5
Костанайская область	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Кызылординская область	-	-	-	3	1	4	1	0	1
Мангистауская область	223	29	252	263	51	314	274	43	317
Павлодарская область	7		7	15	6	21	13	6	19
Северо-Казахстанская область	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Туркестанская область	-	-	-	3	0	3	0	0	0
Улытауская область	1	1	2	5	2	7	2	1	3
Восточно-Казахстанская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
город Астана	12	2	14	15	8	23	13	10	23
город Алматы	1	-	1	0	0	0	0	0	0
город Шымкент	2	-	2	0	1	1	0	0	0
За пределами Республики Казахстан	5	3	8	31	7	38	35	13	48

^A ТАБЛИЦА 34. ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ И ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ ДОЛЖНОСТЕЙ, GRI 405-1

Показатель			2025	
			АУП	ПП
Списочная численность по категориям должностей		чел.	3 871	44 843
По гендерным группам	Мужчины	чел:	1 871	37 952
		%	48	85
	Женщины	чел:	1 997	6 891
		%	52	15
По возрастным группам	До 30 лет	чел:	200	5 111
		%	5	11,4
	30-50	чел:	2 788	25 670
		%	72	57,2
	Свыше 50	чел:	884	14 062
		%	23	31,4

^A ТАБЛИЦА 35. ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ И ЧИСЛЕННОСТИ ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ

Показатель		2025	
		Мужчины	Женщины
Списочная численность по категориям должностей		8	1
По возрастным группам	До 30 лет	-	-
	30-50	6	1
	Свыше 50	2	
Количество членов правления, которые являются гражданами Республики Казахстан	Количество	9	
	Доля, %	100	

А ТАБЛИЦА 36. ПОКАЗАТЕЛЬ НАЙМА И ТЕКУЧЕСТИ, GRI 401-1

Показатель за 2025 год	Принятые на работу, чел.	Расторгнутые ТД, чел.	Текучесть, %
Всего	3 619	3 209	6,59
По возрастным группам			
До 30 лет	1 107	547	1,12
30-50	2 094	1 388	2,85
Свыше 50	418	1 274	2,62
По гендерным группам			
Мужчины	2 789	2 541	6,4
Женщины	830	668	7,5
По регионам			
Республика Казахстан	2 520	2 335	4,79
Абайская область	0	0	0,00
Акмолинская область	0	0	0,00
Актюбинская область	47	59	0,12
Алматинская область	0	0	0,00
Атырауская область	694	551	1,13
Западно-Казахстанская область	18	46	0,09
Жамбылская область	0	0	0,00
Жетысуская область	25	28	0,06
Карагандинская область	42	98	0,20
Костанайская область	0	0	0,00
Кызылординская область	22	31	0,06
Мангистауская область	882	839	1,72
Павлодарская область	258	222	0,46
Северо-Казахстанская область	0	0	0,00
Туркестанская область	0	0	0,00
Улытауская область	16	16	0,03
Восточно-Казахстанская область	0	0	0,00
город Астана	486	385	0,79
город Алматы	0	0	0,00
город Шымкент	30	60	0,12
За пределами Республики Казахстан	1 099	874	1,79

А ТАБЛИЦА 37. ДЕКРЕТНЫЙ ОТПУСК, GRI 401-3

Показатель		2023	2024	2025
Декретный отпуск				
Численность работников, имевших право на отпуск по беременности и родам или по уходу за ребенком (согласно ТК РК)	Чел.	39 823	8 891	48 714
Численность работников, оформивших отпуска по беременности и родам и отпуска по уходу за ребенком	Чел.	42	433	475
Численность работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству	Чел.	17	270	287
Численность работников, вернувшихся на работу в предыдущем году по окончании отпуска по материнству/отцовству и продолжавших работать через 12 месяцев	Чел.	21	225	246
Численность работников, которые должны были вернуться на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству в отчетном году *	Чел.	22	274	296
Коэффициент возвращения	%	77	99	97
Коэффициент удержания	%	124	83	86

ТАБЛИЦА 38. ПОКАЗАТЕЛИ ОБУЧЕНИЯ И ОЦЕНКИ, GRI 404-1, GRI 404-3

Показатель			2023	2024	2025
Инвестиции в обучение		млн тенге	4 115,7	5 109,7	5 193,2
Общее количество часов обучения		Часов	1 658 649	1 730 860	1 654 306
Среднее количество часов обучения на одного работника в год		Часов	18	35	34 ^А
По гендерным группам	Мужчины	Часов	16	37.5	35 ^А
	Женщины	Часов	27	24.5	30 ^А
По категориям должностей	АУП	Часов	17	43	34 ^А
	ПП	Часов	18	34.5	34 ^А
Количество работников, получивших регулярную оценку производительности и развития карьеры (оценку деятельности)		Чел.	15 050	17 980	11 136
По гендерным группам	Мужчины	Чел.	11 809	15 381	8 940
	Женщины	Чел.	3 241	2 599	2 196
По категориям должностей	АУП	Чел.	1 269	1 570	1 220
	ПП	Чел.	13 781	16 411	9 916
GRI 404-3. Доля работников, получивших регулярную оценку производительности и развития карьеры		%	32%	36.5%	23%

ТАБЛИЦА 39. ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ СИСТЕМЫ ОХРАНЫ ТРУДА, GRI 403-8

Показатель	2023	2024	2025
Система управления вопросами ОТиПБ			
Количество ДЗО (включая материнскую компанию), имеющих сертификат соответствия ISO 45001-2018, система управления вопросами ОТиПБ, которых прошла процедуру внутреннего аудита	27	29	24
Количество человек и процент от общей численности в Компании, охваченных системой управления охраной труда и промышленной безопасностью Компании (штатные работники) ³⁹	38 176	40 354	40 722 ^A
	79%	82%	84% ^A
Количество человек и процент от общей численности в Компании, охваченных системой управления охраной труда и промышленной безопасностью Компании (внештатные работники)	n/a	n/a	3 126 ^A
	n/a	n/a	89% ^A

ТАБЛИЦА 40. ЗАТРАТЫ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, МЛРД ТЕНГЕ

	2023	2024	2025
Сумма затраченных денежных средств для обеспечения требований в области производственной безопасности, в том числе по направлениям:	29,9	23,45	32,01
Охрана труда	14	7,2	13,63
Пожарная безопасность	9,5	4,1	11,19
Промышленная безопасность	3,7	10,1	5,7
Обучение	0,9	1,79	1,42
Другое	1,8	0,26	0,07

39. С 2025 года уточнена методология расчета показателя: используется численность сотрудников ДЗО, сертифицированных в рамках системы управления ОТиПБ по ISO 45001. В предыдущие отчетные периоды показатель определялся по списочной численности работников Компании (GRI 2-7). В связи с этим данные за 2023 и 2024 годы были пересчитаны для обеспечения сопоставимости.

Экологические показатели

Показатели управления водными ресурсами

GRI 303-3, GRI 303-4, GRI 303-5

ТАБЛИЦА 41.

Показатель	2023	2024	2025
Общий объем забираемой воды без учета пластовых вод, тыс. м³	80 437	83 072	84 224
Общий объем забираемой воды с учетом пластовых вод, тыс. м³	217 397	223 557	231 651
Общий объем водоотведения без учета пластовых вод, тыс.м³	10 457	10 512	32 205 ⁴⁰
Общий объем водоотведения с учетом пластовых вод, тыс.м³	144 080	148 375	175 254
Водопотребление, тыс.м³	80 437	83 072	56 397

ТАБЛИЦА 42.

Структура забора, водоотведения и водопотребления на конец 2025 года, тыс. м³	Все регионы	Вододефицитные регионы
Общий объем забираемой воды, тыс. м³	231 651 ^A	20 118 ^A
По источникам:		
поверхностные источники	34 565	8
подземные источники	26 118	15 637
море	15 473	1 017
городские системы водоснабжения	7 957	3 441
пластовые воды	147 427	-
воды сторонних организаций	111	15
По типу воды		
Пресная вода	36 282	5 398
Другая вода	195 368	14 720
Общий объем водоотведения, тыс. м³	175 254 ^A	3 049 ^A

40. В 2025 году уточнён подход к расчёту водопотребления в части исключения объёмов воды, переданных третьим сторонам дочерней организацией – поставщиком воды в Атырауской и Мангистауской областях. Объём 21,995 млн м³ был исключён при расчёте водопотребления и отражён в показателях водоотведения.

По источникам:		
поверхностные воды	-	
подземные воды (закачка)	143 049	
искусственные водные объекты (пруды-испарители, пруды-накопители и поля фильтрации)	9 402	
передано другим сторонам для очистки	808	
передано другим сторонам для использования	21 995	
По типу воды		
Пресная вода	21 995	-
Другая вода	153 259	3 049
Водопотребление, тыс.м³ ⁴¹	56 397 ^A	17 069 ^A

ТАБЛИЦА 43.

Дополнительные показатели	2023	2024	2025
Объем повторно-используемой воды (после очистки), тыс. м³	7 195	8 460	9 701
Объем оборотной воды, тыс. м³	437 530	535 510	528 021
Объем добытой попутно-пластовой воды, тыс. м³	136 960	140 504	147 427
Доля попутно-пластовой воды, закаченной в пласт	97%	98%	97%

41. Потребление воды определяется расчётным методом как разница между объёмами водозабора (GRI 303-3) и объёмами водоотведения (GRI 303-4).

Управление отходами

GRI 306-3, GRI 306-4, GRI 306-5

ТАБЛИЦА 44. ОТХОДЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ПОВТОРНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ, ПЕРЕРАБОТКУ ИЛИ ВОССТАНОВЛЕНИЕ ⁴²

Отходы, направленные на повторное использование, переработку или восстановление, тонны	2023			2024			2025		
	На территории Компании	За пределами Компании	Всего	На территории Компании	За пределами Компании	Всего	На территории Компании	За пределами Компании	Всего
Опасные отходы	-	-	-	-	-	-	20 734	104 752	125 486 ^A
Подготовка к повторному использованию	-	-	-	-	-	-	0	22	22
Переработка	-	-	-	-	-	-	20 685	28 769	49 454
Прочие операции по восстановлению	-	-	-	-	-	-	49	75 961	76 010
Неопасные отходы	-	-	-	-	-	-	30 462	40 476	70 938 ^A
Подготовка к повторному использованию	-	-	-	-	-	-	1 588	974	2 562
Переработка	-	-	-	-	-	-	0	3 723	3 723
Прочие операции по восстановлению	-	-	-	-	-	-	28 874	35 779	64 653

42. В 2025 году КМГ оптимизировал и пересмотрел методологический подход к учету отходов, направляемых на повторное использование, переработку и восстановление / утилизацию, применяя отдельный учет данных категорий. Одновременно были уточнены категории отходов для повышения качества классификации и прозрачности данных. Ввиду отсутствия отдельного учета в предыдущие периоды сравнение с показателями прошлых лет не проводится. Начиная с 2025 года из периметра учета исключены исторические отходы, образованные в предыдущие периоды, и показатели формируются исключительно по отходам, образованным в отчетном периоде. Сведения об объемах исторических отходов, образованных в предыдущие периоды и учитываемых в рамках работ по рекультивации нарушенных земель и иных восстановительных мероприятий, раскрыты в разделе «Ликвидация исторических загрязнений и рекультивация земель».

ТАБЛИЦА 45. ОТХОДЫ, КОТОРЫЕ НАПРАВЛЯЮТСЯ НА УТИЛИЗАЦИЮ ⁴³

Отходы, которые направляются на утилизацию, тонны	2023			2024			2025		
	На территории Компании	За пределами Компании	Всего	На территории Компании	За пределами Компании	Всего	На территории Компании	За пределами Компании	Всего
Опасные отходы	–	–	–	–	–	–	0	244 969,1	244 969,1 ^A
Сжигание (с рекуперацией энергии)	–	–	–	–	–	–	0	0	0
Сжигание (без рекуперации энергии)	–	–	–	–	–	–	0	63 250,3	63 250,3
Захоронение	–	–	–	–	–	–	0	26,4	26,4
Прочие операции удаления (утилизации)	–	–	–	–	–	–	0	181 692,4	181 692,4
Неопасные отходы	–	–	–	–	–	–	1 347,8	20 964,7	22 312,5 ^A
Сжигание (с рекуперацией энергии)	–	–	–	–	–	–	0	0	0
Сжигание (без рекуперации энергии)	–	–	–	–	–	–	0	13,8	13,8
Захоронение	–	–	–	–	–	–	0	11 348,7	11 348,7
Прочие операции удаления (утилизации)	–	–	–	–	–	–	1 347,8	9 602,2	10 950

43. В 2025 году КМГ оптимизировал и пересмотрел методологический подход к учету отходов, направляемых на повторное использование, переработку и восстановление / утилизацию, применяя отдельный учет данных категорий. Одновременно были уточнены категории отходов для повышения качества классификации и прозрачности данных. Ввиду отсутствия отдельного учета в предыдущие периоды сравнение с показателями прошлых лет не проводится. Начиная с 2025 года из периметра учета исключены исторические отходы, образованные в предыдущие периоды, и показатели формируются исключительно по отходам, образованным в отчетном периоде. Сведения об объемах исторических отходов, образованных в предыдущие периоды и учитываемых в рамках работ по рекультивации нарушенных земель и иных восстановительных мероприятий, раскрыты в разделе «Ликвидация исторических загрязнений и рекультивация земель».

Показатели в области защиты биоразнообразия

ТАБЛИЦА 46. МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ И МАСШТАБЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОТНОШЕНИЮ К КЛЮЧЕВЫМ ЗОНАМ БИОРАЗНООБРАЗИЯ

Участок	Местонахождение	Ключевые зоны биоразнообразия (КЗБ)	Местонахождение по отношению к КЗБ	Площадь контрактной территории (кв. км)	План по снижению воздействия
Урихтау	Мугалжарский район Актюбинской области	Государственный природный комплексный заказник местного значения «Кокжиде-Кумжарган»	Включает часть территории	240	Гидрогеологический мониторинг
Алибекмола и Кожасай	Мугалжарский район Актюбинской области	Пески Кокжиде Подземные воды Кокжиде	Находятся вблизи	157	Гидрогеологический мониторинг
Исатай	Центральная часть КСКМ, Северного Мангистауская область	Особая экологически чувствительная зона КСКМ	Расположен в заповедной зоне	1 060	Сезонные фоновые экологические исследования, Регулярный экологический мониторинг
Абай	Северо-западная часть КСКМ, Атырауский район	Особая экологически чувствительная зона КСКМ	Расположен в заповедной зоне	1 234	Сезонные фоновые экологические исследования, Регулярный экологический мониторинг
Аль-Фараби	Южная часть КСКМ, Мангистауская область	Экологически чувствительная зона КСКМ	Не затрагивает КЗБ	6 047	Сезонные фоновые экологические исследования, Регулярный экологический мониторинг
Kalamkas-Khazar	Северо-западная часть Каспийского моря	Особая экологически чувствительная зона КСКМ	Расположен в заповедной зоне	1 707	Сезонные фоновые экологические исследования, Регулярный экологический мониторинг

Соблюдение законов и нормативных актов

GRI 2-27

ТАБЛИЦА 47.

Соблюдение законов и нормативных актов	Ед. измерения	2023	2024	2025
Общее количество случаев нарушения природоохранного законодательства, в том числе:	ед.	40	51	32 ^A
случаи наложения штрафов	ед.	40	51	30 ^A
случаи применения неденежных санкций	ед.	0	0	2 ^A
Общее количество случаев нарушения природоохранного законодательства, штрафы которых были оплачены	ед.	40	51	30 ^A
предъявлены в отчетном году	ед.	39	50	28 ^A
предъявлены в предыдущих отчетных периодах	ед.	1	1	2 ^A
Общая сумма штрафов, оплаченных за нарушение природоохранного законодательства	тыс. тенге	91 563	196 306	1 409 245 ^A
предъявлены в отчетном году	тыс. тенге	85 937	195 118	74 007 ^A
предъявлены в предыдущих отчетных периодах	тыс. тенге	5 626	1 188	1 335 238 ^A

ТАБЛИЦА 48. РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПО ТИПУ МЕРОПРИЯТИЙ

	Ед. измерения	2023	2024	2025
Внедрение технологий, в т.ч.	млн тенге	7 448,6	3 586,7	1 988,82
НДТ	млн тенге	0,0		194,22
АСМ	млн тенге	906,6	1 533,8	1 794,60
Лесоклиматические проекты	млн тенге	-	-	-
Энергоэффективность	млн тенге			
Исследования и разработки	млн тенге	363,3	1 555,7	2 458,17
Платежи за эмиссии, в т.ч.	млн тенге	3 420,5	3 430,8	5 420,12
Сумма нормативных платежей за эмиссии (налог)	млн тенге	3 411,0	3 429,6	5 419,91
Сумма платежей за сверхнормативные эмиссии	млн тенге	9,5	1,2	0,21
Прочие	млн тенге	45 848,3	36 867,6	16 601,36
Всего:	млн тенге	57 727,5	45 440,8	26 468,47

ПРИЛОЖЕНИЕ F:
ОТЧЕТ О НЕЗАВИСИМОЙ ПРОВЕРКЕ



Отчет о результатах независимой проверки, обеспечивающей ограниченную уверенность, в отношении выборочной консолидированной информации об устойчивом развитии АО НК «КазМунайГаз»

Акционерам, Совету директоров и Руководству АО “НК “КазМунайГаз”:

Вывод, обеспечивающий ограниченную уверенность

Мы провели проверку, обеспечивающую ограниченную уверенность, в отношении выборочной консолидированной информации об устойчивом развитии АО НК «КазМунайГаз» (далее — «Компания») и его выборочных дочерних и совместных предприятий, находящихся под операционным контролем Компании, по состоянию на 31 декабря 2025 года и за год, закончившийся на указанную дату, которые раскрыты и помечены символом «^A» в Отчёте об устойчивом развитии за 2025 год и обобщены в Приложении 1 к настоящему отчету (далее — соответственно «Выборочная консолидированная информация об устойчивом развитии» и «Отчёт об устойчивом развитии»).

По итогам проведенных нами процедур и полученных доказательств нам не стало известно о каких-либо фактах, которые могли бы свидетельствовать о том, что Выборочная консолидированная информация об устойчивом развитии не подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с применимыми критериями, представленными в Приложении 1 к настоящему отчету (далее — «Применимые критерии»).

Привлекающий внимание параграф

Обращаем внимание на раздел «Границы отчетности» в Приложении А к Отчету об устойчивом развитии, включая Таблицу 28 «Границы отчетности», в которой описывается, что границы отчетности в области устойчивого развития охватывают выборочные дочерние компании и совместные предприятия, которые находятся под операционным контролем Компании. Определенная Выборочная консолидированная информация об устойчивом развитии, указанная в Таблице 28, содержит информацию в рамках границ отчетности, ограниченных организациями, осуществляющими деятельность в Республике Казахстан, и не включает зарубежные дочерние Компании. Мы не выражаем модифицированного вывода в связи с этим вопросом.

Основания для вывода

Мы выполнили задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность («МСЗОУ»), 3000 (Пересмотренный), «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита или обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов» («МСЗОУ 3000 (Пересмотренный)»), выпущенным Комитетом по международным стандартам аудита и подтверждения достоверности информации.

Мы считаем, что полученные нами доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы обеспечить основу для нашего вывода. Наша ответственность по данному стандарту описана далее в разделе отчета «Наша ответственность».

www.pwc.com/kz

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс Такс энд Эдвайзори»
Пр. Аль Фараби 34, Здание А, 4 этаж, A25D5F6
Алматы, Казахстан
Т: +7 (727) 330 3200, Ф: +7 (727) 244 6868