

ОБЗОР ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ЗАПАСЫ

Согласно аудиту международной независимой компании, DeGolyer and MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS¹, доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2024 года составили 716 млн тонн н.э. (5 551 млн барр. н.э.). По сравнению с 2023 годом уровень 2P запасов снизился на 2,4 % за счет влияния экономических макрофакторов на недропользователей, а также за счет уменьшения сроков рентабельности добычи газа на Карачаганаке.

Ежегодная оценка запасов по международной системе PRMS показывает, что проектные и фактические мероприятия по поддержанию обеспеченности Компании запасами находятся на постоянном контроле. Кратность доказанных запасов (1P) составляет 15 лет, что выше среднего показателя среди крупнейших международных нефтяных компаний мира — около 11 лет. При этом кратность запасов по категории 2P (доказанные + вероятные) составляет 25 лет.

Коэффициент выполняемости запасов по категории 2P — 100 %.

Чистые запасы² по PRMS по состоянию на 31 декабря 2024 года

Категория запасов	Углеводороды, млн барр. н.э.			Углеводороды, млн тонн н.э.		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Доказанные (1P)	3 775	3 943	3 497	486	507	452
Доказанные + вероятные (2P)	5 478	5 680	5 551	708	733	716
Доказанные + вероятные + возможные (3P)	6 294	6 502	6 111	816	842	794

Запасы КМГ по ABCI³ в нефтяном эквиваленте⁴ на 31 декабря 2024 года

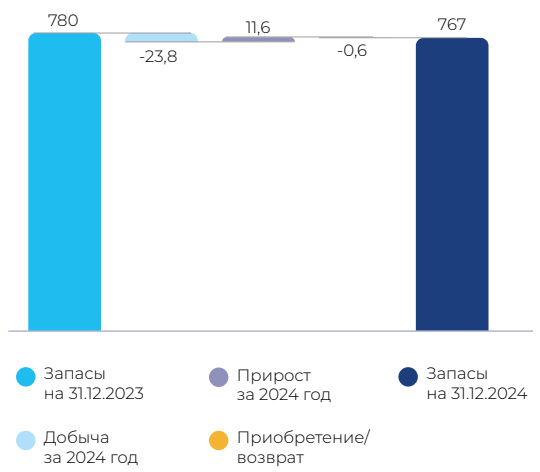
Категория запасов	Углеводороды, млн барр. н.э.			Углеводороды, млн тонн н.э.		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Запасы по ABCI	8 436	8 560	8 450	1 108	1 124	1 109

По итогам 2024 года запасы жидких углеводородов (нефти и конденсата) в целом на долю КМГ составили

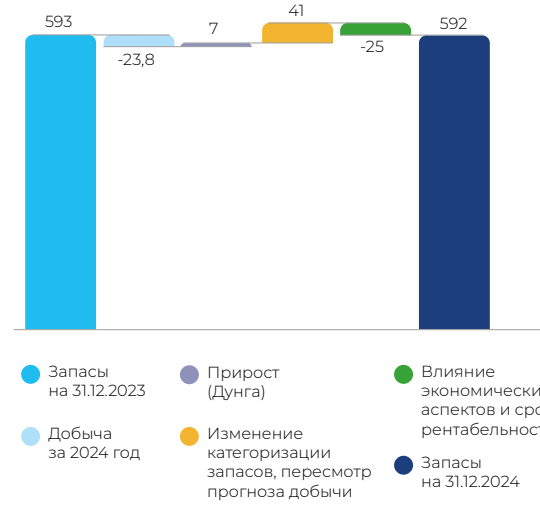
767 млн тонн

¹ Petroleum Resources Management System.
² Нетто-запасы определяются как часть всех запасов, относящаяся: 1) к доле участия КМГ после вычета всех долей, принадлежащих другим сторонам; 2) долям, которые не принадлежат КМГ, но над которыми Компания имеет контроль.
³ Категории запасов А, В, С1 (ABCI) — это категории запасов нефти и газа, эквивалентные «доказанным запасам» в западной классификации, то есть запасы, которые с высокой степенью уверенности могут быть извлечены.
⁴ Запасы в нефтяном эквиваленте — это способ измерения суммарных запасов углеводородов, при котором объемы природного газа и конденсата пересчитываются в эквивалентное количество нефти.

Анализ причин изменения ABCI запасов за 2024 год



Анализ причин изменения 2P запасов по стандартам SPE-PRMS⁵ за 2024 год



Годовая оценка запасов жидких углеводородов (нефти и конденсата) по стандартам SPE-PRMS (категория 2P ~592 млн тонн) отражает динамику и ключевые изменения в ресурсной базе Компании. За отчетный период фактический объем добычи составил 23,8 млн тонн, что является важным фактором при анализе устойчивости запасов.

Восполнение запасов обеспечено за счет нескольких значимых факторов. Впервые в оценку включена доля КМГ по месторождению Дунга в объеме 7 млн тонн. Кроме того, были внесены изменения в показатели начальных извлекаемых запасов, планы разработки и категоризацию запасов, что охватило учет объемов ГТМ по действующему фонду и пересмотр категорий запасов на месторождениях Жетыбай, Карамандыбас и других нефтедобывающих организаций. Существенную роль в общем балансе сыграла также корректировка прогнозных показателей разработки месторождения Тенгиз.

На оценку запасов негативно повлияли экономические факторы. Макроэкономические прогнозы показали изменение курса USD/KZT с 460 до 470 тенге за долл. США и снижение цены нефти (Brent) с 80 до 75 долл. США за баррель. Также было зафиксировано уменьшение доли реализации на экспорт, которая снизилась с 50 % до 38 % по некоторым нефтедобывающим организациям. Дополнительное давление оказали корректировка прогнозных цен реализации и увеличение тарифов на транспортировку и сопутствующие расходы.

Таким образом, несмотря на негативное влияние макроэкономических факторов и снижение экспортной доли, восполнение запасов за счет новых месторождений и оптимизации планов разработки позволило сохранить устойчивость ресурсной базы Компании.



⁵ SPE-PRMS — это усовершенствованная версия PRMS, разработанная для классификации и оценки запасов углеводородов.