

# ОБЗОР ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



## Запасы

Согласно аудиту международной независимой компании DeGolyer & MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS, доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2023 года составили 733 млн тонн н.э. (5 680 млн барр. н.э.). По сравнению с 2022 годом уровень 2P-запасов вырос на 3,7%. Рост показателей связан с фактически проводимыми мероприятиями по увеличению объемов геолого-технических мероприятий, бурением скважин и изменением планов разработки, направленных на восполнение добычи на операционных активах, а также с уточнением реализации планов освоения месторождений Кашаган и Карачаганак.

Ежегодная оценка запасов по международной системе PRMS показывает, что проектные и фактические мероприятия по поддержанию обеспечиваемости Компании (КМГ) запасами находятся на постоянном контроле. Кратность доказанных запасов (1P) составляет 16 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.

**92 %**

коэффициент восполняемости запасов по категории **1P**

**110 %**

коэффициент восполняемости запасов по категории **2P**

### Чистые запасы<sup>1</sup> по PRMS по состоянию на 31 декабря 2023 года

Категория запасов	Углеводороды, млн барр. н.э.			Углеводороды, млн тонн н.э.		
	2021	2022	2023	2021	2022	2023
Доказанные (1P)	3 694	3 775	3 943	477	486	507
Доказанные + вероятные (2P)	4 983	5 478	5 680	645	708	733
Доказанные + вероятные + возможные (3P)	5 869	6 294	6 502	761	816	842

## Геологоразведка

КМГ придерживается Стратегии развития Компании до 2031 года, утвержденной в 2021 году. Согласно ей предусмотрена стратегическая цель «Достаточная ресурсная база для обеспечения роста Компании», в рамках которой запланировано проведение разведочных работ по семи морским и семи сухопутным проектам, а также продолжение работ по доразведке в пределах ключевых действующих месторождений. По результатам запланированных геолого-разведочных работ и работ по доразведке разрабатываемых месторождений КМГ ожидается прирост извлекаемых запасов АВС1 в объеме 253 млн тонн до 2031 года. Соответственно к 2031 году планируется поддерживать коэффициент восполнения запасов на уровне 105% за счет органического роста.

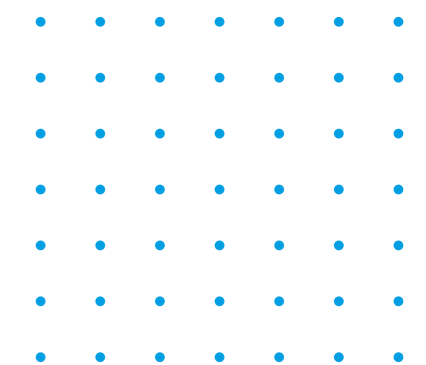
В среднесрочной перспективе КМГ продолжит наращивание инвестиций в геолого-разведочные работы: в период 2024–2028 годов планируется инвестировать более 426 млн долл. США. Запланированные объемы геолого-разведочных работ включают проведение сейсморазведочных работ — около 5 тыс. пог. км профильных и более 1,3 тыс. км<sup>2</sup> площадных.

На этот период планируется бурение 30 разведочных и оценочных скважин, в числе которых первые поисковые скважины на разведочных участках Каратон Подсолевой, Тургай палеозой, Тайсойган, Абай с последующим бурением зависимых оценочных скважин. Также планируется продолжение работ по доразведке и восполнению запасов действующих месторождений, включающих бурение более 20 оценочных скважин.

В планах получение двух контрактов (Болашак и Каражар), а также четырех новых контрактов по итогам проведения геологического изучения недр.

**253 млн тонн**

ожидается прирост извлекаемых запасов до 2031 года за счет органического роста (АВС1)



<sup>1</sup> 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.