

ОБЗОР ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



КМГ является национальным лидером нефтегазовой отрасли Казахстана с полной интеграцией на всех этапах цепочки создания добавленной стоимости.

Кратность доказанных запасов (1P)

16 лет

Значительно выше среднего показателя среди крупнейших международных нефтяных компаний мира — около 11 лет.

ЗАПАСЫ

Согласно аудиту международной независимой консалтинговой компании DeGolyer&MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS, доказанные плюс вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2022 года составили 707 млн тонн н.э. (5 478 млн барр. н.э.). По сравнению с 2021 годом уровень 2P запасов вырос на 9 %. Увеличение показателей в основном связано с выполненными комплексными мероприятиями по управлению запасами углеводородов, включая пересчеты запасов УВС месторождений Каламкас и др., увеличением доли по месторождению Кашаган с 8,44 до 16,88 % (15 сентября 2022 года состоялся выкуп у АО «Самрук-Қазына» 50 % доли ЧКОО «КМГ Кашаган Б. В.» (далее — «КМГ Кашаган Б. В.»), а также за счет улучшения макроэкономических параметров (увеличения цены на нефть).

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

В части геологоразведки КМГ следует своей Стратегии развития компании до 2031 года, утвержденной в 2021 году.

Стратегией развития 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 ожидается прирост извлекаемых запасов в размере 299 млн тонн до 2031 года. Планируется достичь коэффициента восполнения запасов на уровне 105 %.

В среднесрочной перспективе КМГ продолжит наращивание инвестиций в геолого-разведочные работы. В период с 2023 по 2030 год планируется инвестировать в геолого-разведочные работы около 900 млн долл. США. Запланированные объемы геолого-разведочных работ включают проведение сейсморазведочных работ (более 5 тыс. пог. км профильных и более 2,4 тыс. км² площадных).

В данный период ожидается бурение 56 разведочных и оценочных скважин, в том числе:

- первые поисковые скважины на разведочных участках Женис, Каратон Подсолевой, Тургай Палеозой, Тайсойган, Абай, Аль-Фараби с последующим бурением зависимых оценочных скважин;
- планируется продолжение работ по доразведке и восполнению запасов действующих месторождений, включающих бурение более 25 оценочных скважин.

299 млн тонн
прирост извлекаемых запасов до 2031 года

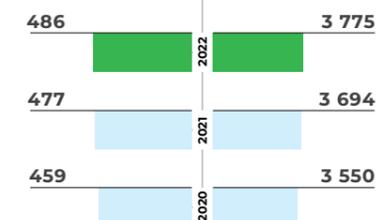
105 %
коэффициент восполнения запасов

Чистые запасы¹
по PRMS
по состоянию на 31 декабря 2022 года

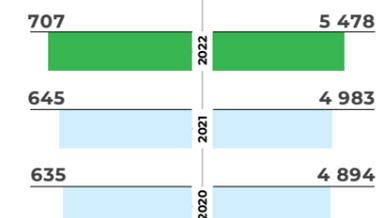
Углеводороды

млн тонн н.э. ◀ ▶ млн барр. н.э.

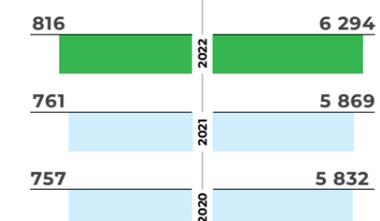
Доказанные (1P)



Доказанные плюс вероятные (2P)



Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)



¹ — 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.