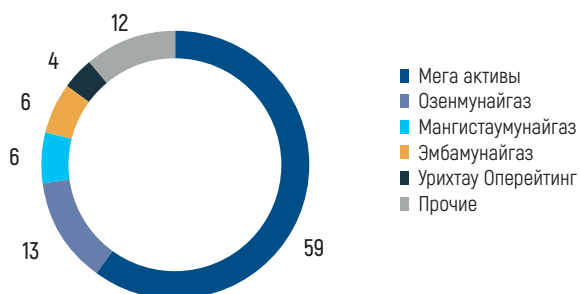


ОБЗОР ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



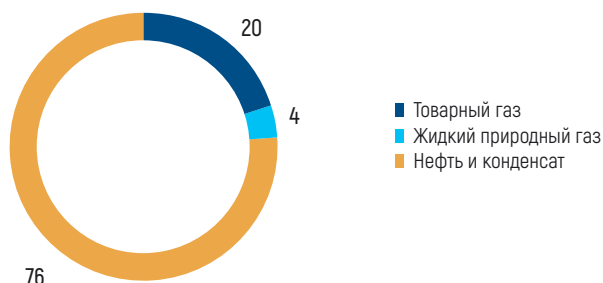
ЗАПАСЫ

ЗАПАСЫ 2P ПО АКТИВАМ (НА КОНЕЦ 2019 ГОДА, НА ДОЛЮ КМГ), %



Подтверждая свою приверженность к прозрачности, КМГ впервые опубликовала результаты запасов, подготовленные в соответствии с международными стандартами PRMS. Согласно аудиту международной независимой консалтинговой компании DeGolyer & MacNaughton, доказанные плюс вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2019 года составили 676 млн тонн н.э. (5 220 млн барр. н.э.).

ЗАПАСЫ 2P ПО ТИПУ УГЛЕВОДОРОДОВ (НА КОНЕЦ 2019 ГОДА, НА ДОЛЮ КМГ) %



Кратность доказанных запасов (1P) нефти и конденсата составляет 16 лет, что значительно выше среднего показателя среди крупнейших международных нефтяных компаний мира — около 12 лет.

23 года
кратность запасов 2P нефти и конденсата с учетом уровня добычи в 2019 году



НЕТТО ЗАПАСЫ¹ ПО PRMS (НА 31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА)

Категория запасов	Нефть и конденсат, млн барр.	ЖПГ ² , млн барр.	Товарный газ, млрд куб. футов	Углеводороды, млн барр. н.э.
Доказанные (1P)	2 825	168	5 204	3 860
Доказанные плюс вероятные (2P)	3 993	189	6 228	5 220
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	4 686	224	7 070	6 089
Категория запасов	Нефть и конденсат, млн тонн	ЖПГ, млн тонн	Товарный газ, млрд м ³	Углеводороды, млн тонн н.э.
Доказанные (1P)	371	14	147	499
Доказанные плюс вероятные (2P)	524	16	176	676
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	616	19	200	790

6 000 куб.ф = 1 баррель нефтяного эквивалента, 1 м³ = 35,31466 куб.ф, 1 тонна ~7,62 баррелей.

¹ Нетто запасы определяются как часть всех запасов, относящаяся к (1) доле участия КМГ после вычета всех долей, принадлежащих другим сторонам, а также (2) долям, которые не принадлежат КМГ, но на которые КМГ имеет контроль.

² Жидкий природный газ.