



## ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

### СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРИРОСТА ЗАПАСОВ

Органический рост	Неорганический рост
<ul style="list-style-type: none"><li>• проведение геологоразведки на действующих контрактных участках за счет собственных средств и «carry финансирования»;</li><li>• проведение доразведки на операционных активах за счет собственных средств Компании;</li><li>• привлечение стратегических партнеров для совместной разведки и разработки новых месторождений на условиях «carry финансирования», в частности, с фокусом на глубокие палеозойские отложения и морские месторождения.</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• рассмотрение возможности приобретения нефтегазовых активов на территории Республики Казахстан (прибрежный Прикаспийский регион (~90% запасов Казахстана) обладает огромным потенциалом с возможностью открытия новых значительных месторождений).</li></ul>

Портфель КМГ состоит в основном из зрелых месторождений, что определяет приоритет геологоразведочных работ в долгосрочной стратегии поддержания стабильного уровня добычи. Это требует повышения качества и эффективности работ, поиска решений по восполнению ресурсов, подготовке новых запасов и вводу их в разработку как на новых месторождениях, так и на зрелых — по результатам доразведки.

Прирост запасов нефти планируется обеспечивать путем органического и неорганического роста. Нарращивание запасов КМГ связывает с реализацией геологоразведочных проектов на суше и в казахстанском секторе Каспийского моря, а в дальнейшем — с доразведкой лицензионных блоков дочерних компаний. В 2019 году портфель КМГ состоял из 16 геологоразведочных проектов, из которых 8 на море и 8 на суше.



КМГ проводит комплексное изучение осадочных бассейнов РК с целью оценки нефтегазоносного потенциала и подготовки портфеля перспективных блоков на недропользование. В 2019 году завершено моделирование нефтегазоносной системы Устюрт-Бозашинского и бортовых зон (Северная, Восточная и Южная) Прикаспийского осадочного бассейна, также завершена тектоно-седиментационная модель Южно-Торгайского осадочного бассейна.

Подготовлен портфель из пяти новых перспективных проектов для недропользования, в том числе пятнадцать проектов для включения в программу управления государственным фондом недр (ПУГФН) и пять проектов на государственное геологическое изучение недр (ГГИН) в соответствии с Кодексом о недрах и недропользовании.

Кроме того, Компания провела обширные полевые сейсморазведочные работы на перспективных площадях Прикаспийского, Мангышлакского, Южно-Торгайского осадочных бассейнов и на шельфе Каспийского моря. Одним из важнейших событий прошлого года стало завершение

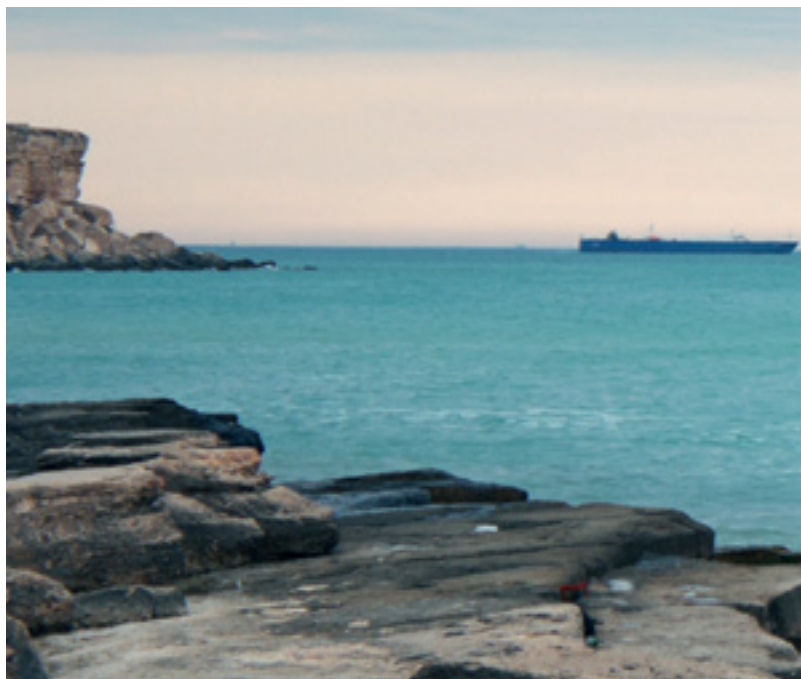
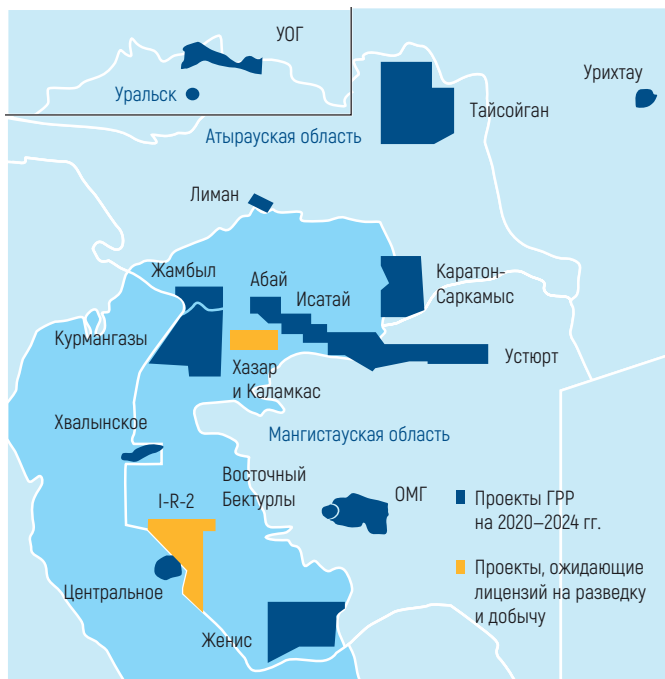
полевых сейсмических работ на площади Тайсойган объемом в 5 600 кв. км, что является крупнейшим проектом высокоразрешающей сейсморазведки в современной истории страны.

Также завершено поисково-разведочное бурение на площадях Урихтау и Бектурлы Восточный, по результатам которого выделены нефтегазоносные объекты в Юрских, Триасовых и Пермско Каменноугольных отложениях. Испытания запланированы на 2020 год.

Затраты на геолого-разведочные работы в 2019 году составили 53 млрд тенге (без учета долей).

Геологоразведочные работы	2017	2018	2019
2D сейсморазведка, пог. км.	-	1 000	240
3D сейсморазведка, кв. км.	4 299	1 253	6 928
Количество пробуренных скважин, ед.	50	54	39

ЧИСТЫЕ ЗАПАСЫ ПО PRMS (НА 31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА)



РАСШИРЕНИЕ ПАРТНЕРСКИХ ПРОЕКТОВ

Компания продолжила работу по расширению сотрудничества с международными нефтегазовыми компаниями в области геологоразведки:

- 11.02.2019 года для участия в проектах бурения в Азербайджанском секторе Каспийского моря одобрена реализация инвестиционного проекта по модернизации самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) на общую сумму 21,6 млрд тенге или 57 млн долл. США. С целью реализации данного проекта между KMG Drilling&Services и Caspian Drilling Company был подписан Договор доверительного управления о передаче СПБУ «Сэтти» компании Caspian Drilling Company для модификации и дальнейшей эксплуатации на проектах недропользования в Азербайджанском секторе Каспийского моря. На сегодняшний день продолжаются работы по модификации СПБУ. Доверительным управляющим ведутся переговоры с компанией BP Азербайджан по условиям контракта на бурение для использования СПБУ «Сэтти» на проекте Shallow Water Absheron Peninsula.

 Более подробная информация в разделе «Сервисные проекты»

- 17.05.2019 года КМГ и British Petroleum (BP) подписали меморандум о взаимопонимании, в рамках которого совместно будут изучены имеющиеся технологические данные существующих активов КМГ и третьих сторон.
- 20.09.2019 года КМГ и ЛУКОЙЛ подписали Соглашение о совместных исследованиях участков на территории Республики Казахстан.
- 24.09.2019 года КМГ и Equinor подписали соглашение о совместных исследованиях, которое предусматривает проведение геологических и геофизических изысканий с целью углеводородного потенциала нефтегазовых участков на территории РК.

С учетом внесенных изменений в налоговое законодательство и законодательство о недропользовании, которые призваны стимулировать геологоразведку, в 2019 году КМГ провел работу по привлечению стратегических партнеров в новые проекты недропользования.

- 01.04.2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан, КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» (ЛУКОЙЛ) заключен контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Женис, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно совместной оценке КМГ и ЛУКОЙЛ, прогнозные извлекаемые ресурсы (СЗ) составляют 65,1 млн тонн. Оператором проекта является ТОО «Женис Оперейтинг» (совместное предприятие КМГ — 50% и ЛУКОЙЛа — 50%).
- 07.06.2019 КМГ и ЛУКОЙЛ подписали соглашение о принципах по проекту «I-P2», одноименный участок которого расположен в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно предварительной оценке ЛУКОЙЛа, прогнозные извлекаемые ресурсы (С1) составляют 15,1 млн тонн. Обе компании планируют заключить с Министерством энергетики РК контракт на разведку и добычу углеводородов на участке I-P-2 в 2020 году.
- 26.07.2019 между Министерством энергетики Республики Казахстан, КМГ и «Эни С.п.А.» (Eni) заключен контракт на разведку углеводородного сырья на участке «Абай», расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Оператором проекта является ТОО «Исатай Оперейтинг Компани» (КМГ– 50% и Eni — 50%).



НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО С МЕЖДУНАРОДНЫМИ КОМПАНИЯМИ

