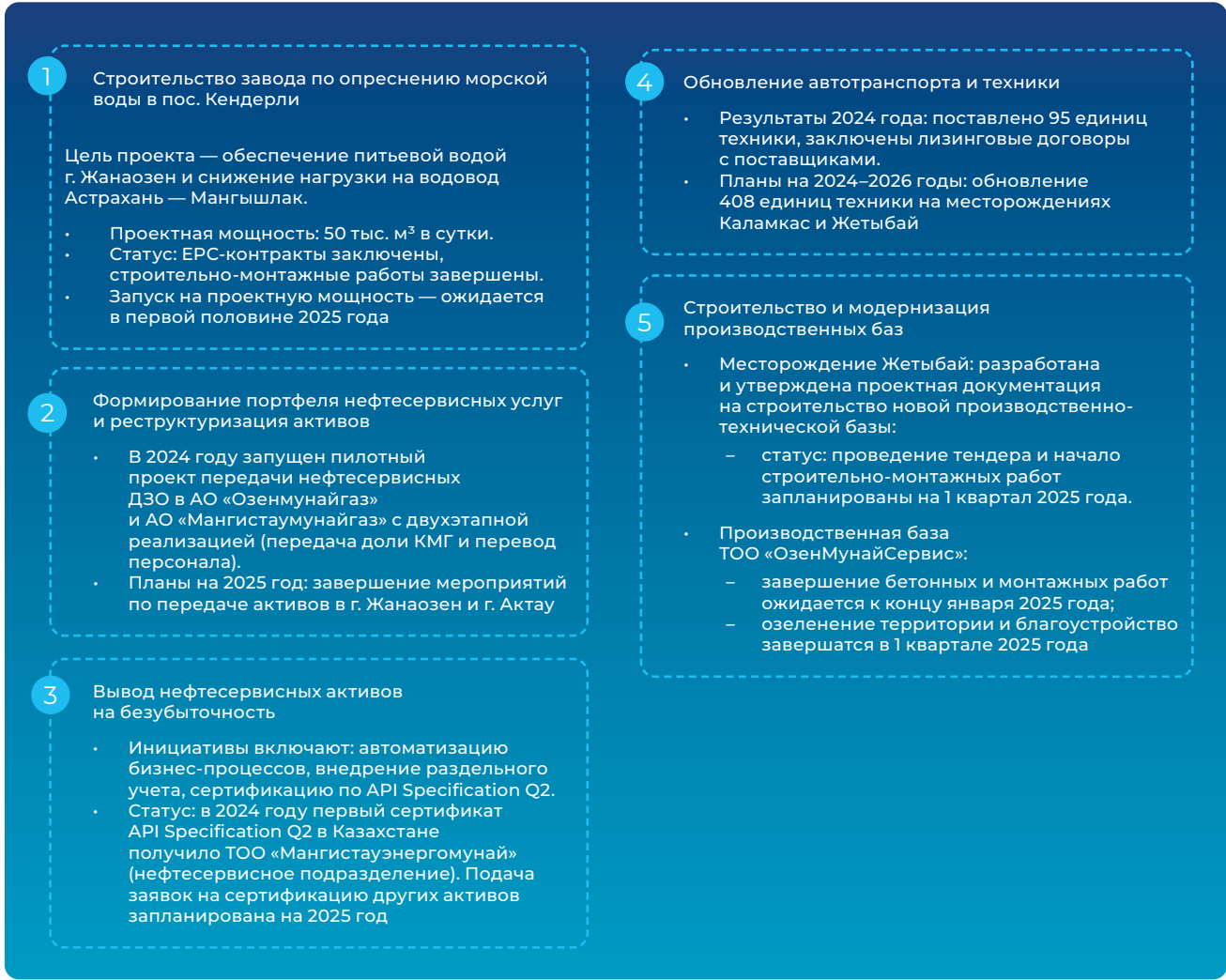


СЕРВИСНЫЕ ПРОЕКТЫ

КМГ реализует комплексные инициативы, направленные на развитие инфраструктуры, повышение эффективности нефтесервисного направления и модернизацию активов. Основные стратегические приоритеты включают обеспечение устойчивого водоснабжения, реструктуризацию нефтесервисных активов, повышение их прибыльности, обновление автопарка и модернизацию производственных баз.

Инфраструктура нефтесервисных проектов КМГ охватывает ключевые производственные объекты, включая базы для ремонта и обслуживания оборудования, логистические центры, а также специализированную технику и транспорт. Особое внимание уделяется автоматизации бизнес-процессов, внедрению международных стандартов сертификации (API Specification Q2 — Американский институт нефти, стандарт управления качеством для нефтесервисных компаний) и модернизации существующих мощностей.



Обновление автопарка ДЗО КМГ, ед.

Наименование компании	2024	2025	2026
	факт	план	план
ТОО «Ойл Транспорт Корпорейшэн»	186	155	96
ТОО «Oil Services Company»	0	10	25
ТОО «ОзенМунайСервис»	0	0	5

ИННОВАЦИОННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ

Геологоразведка

Внедрение беспроводных сенсоров

Внедрение беспроводных сенсоров для сейсморазведки сократило сроки и увеличило охват площадей, что ускорило получение данных и повысило их качество. Проведены опытные сейсмические работы с уникальной расстановкой оборудования, позволившей исследовать глубины до 20 км в Прикаспийском осадочном бассейне, что открывает новые перспективы для разведки углеводородов.

Инвестиции в инновации

За период 2020–2024 годов вложено 250,8 млрд тенге, из которых 98,2 млрд тенге направлено на проекты с высокими технологиями, что способствует укреплению конкурентных позиций Компании. В 2024 году получены приросты запасов нефти благодаря комплексному подходу, включающему 3D-сейсморазведку, лабораторные анализы керна и переинтерпретацию материалов ГИС, что подтверждает важность интеграции различных методов исследований.

Новые технологии и партнерства

В 2024 году активно развивалось сотрудничество с международными компаниями. На участке Березовский рассматриваются заявки от Sinopec, «ЛУКОЙЛ» и Chevron с целью внедрения передовых решений для разработки недр, что позволяет перенимать лучший мировой опыт на участке Мугоджар. Привлечение Shell и Chevron позволит протестировать технологии глубокого бурения, которые имеют значительный потенциал для расширения деятельности. В проекте Жылыой подписаны основные условия с CNOOC для совместного внедрения цифровых двойников месторождений, что позволит улучшить планирование и мониторинг процессов добычи.

Внедрение новых технологий и оптимизация процессов

Испытания беспроводных сенсоров в 2024 году подтвердили их эффективность. Планируется расширение их применения на других объектах, что позволит улучшить оперативность сбора данных. Применение искусственного интеллекта и машинного обучения для обработки данных сейсморазведки повысило точность и скорость интерпретации, создавая

возможности для оперативного планирования. В рамках НИОКР проводятся испытания технологий на месторождении Гран для оптимизации сроков исследований и покрытия больших площадей, что способствует снижению затрат и повышению эффективности работы.

Сравнительный анализ бескабельной нодальной технологии сейсморазведки STRYDE с кабельными системами наблюдения

Результаты проекта МОГТ-3D1 по применению технологии STRYDE:

- снижение затрат: общая стоимость проекта уменьшилась на 20 % — до 6,5 млн долл. США (ранее планировалось 8,2 млн долл. США);
- сокращение сроков: работы завершены за 58 дней вместо 75 дней (экономия времени — 33 %);
- оптимизация персонала: число работников в бригаде уменьшили в четыре раза (с 15 до 4 человек), а общий штат сократили на 60 % (с 77 до 32 сотрудников);
- рост эффективности: производительность сейсморазведочной группы выросла на 35 % (1 278 операций против 828), а количество собранных данных увеличилось на 20 % (1 278 против 1 026);
- экологичность: за счет сокращения техники и транспорта пробег машин уменьшился на 44 % (531 км вместо 945 км), что снизило вредные выбросы.

Проект подтвердил, что современные технологии и оптимизация процессов позволяют достигать высоких результатов с меньшими затратами и нагрузкой на окружающую среду.

Началась апробация импульсных источников в экологически чувствительных зонах Каспийского моря.

Цифровизация сейсморазведки

Завершены полевые сейсморазведочные работы на участках Мугоджары и Болашак в объеме 2 669 и 613 пог. км соответственно. Применение методов машинного обучения в обработке данных ускоряет интерпретацию результатов и повышает точность прогноза перспективных объектов. Подписано соглашение между ТОО «KMG Barlau» и Sinopec на право пользования геологической информацией по участку Березовский с внедрением блокчейн-технологий для защиты данных, что гарантирует надежность и прозрачность обмена информацией.

¹ Метод общей глубинной точки.