

ПРОИЗВОДСТВО НЕФТЕПРОДУКТОВ

В 2019 году объем производства нефтепродуктов составил 6 614 тыс. тонн готовой продукции, что превысило показатель 2018 года на 429 тыс. тонн (на 6,9%), вследствие улучшения диеты (смеси) сырья для переработки на НПЗ «Петромидия» и увеличения спроса на рынке.

ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ДОЛЮ КМГ, ТЫС. ТОНН



В 2019 году маржа переработки НПЗ «Петромидия», рассчитанная как разница между котировками на сырую нефть сорта Urals и котировками на произведенные нефтепродукты (бензин, дизель, нефть, сжиженный газ, авиатопливо, мазут, пропилен, серу и нефтяной кокс) составила 4,2 долл. США за баррель, что на 2 долл. США за баррель ниже показателя 2018 года (в результате снижения котировок нефти на международном рынке).

Маржа переработки НПЗ «Петромидия»

Единица измерения	2017	2018	2019
долл. США за тонну	48,8	47,4	31,7
долл. США за баррель ¹	6,4	6,2	4,2

В рамках трейдинговых операций КМГИ в 2019 году объемы сырой нефти на перепродажу составили 10 911 тыс. тонн.

СЫРАЯ НЕФТЬ НА ПЕРЕПРОДАЖУ, ТЫС. ТОНН



РОЗНИЧНАЯ СЕТЬ КМГИ

На конец 2019 года розничную сеть КМГИ представляют 271 АЗС и 693 пункта продаж в Румынии и 244 АЗС и пунктов продаж за рубежом.

- Румыния: 271 АЗС и 693 пункта продаж (DOEX, RBI и Cuves). Доля розничного рынка составляет 16%.
- Страны ближнего зарубежья: 244 АЗС и пунктов продаж, в том числе в Болгарии – 56 (доля розничного рынка – 3%), Грузии – 101 (19,5%), Молдове – 87 DOCO АЗС (24%).

Розничная реализация (ритейл и трейдинг) нефтепродуктов КМГИ составила 3 450 тыс. тонн, что на 5,5% больше предыдущего года. Рост обусловлен увеличением реализации дизеля на 13%, бензина на 11% и авиатоплива на 19%.

СЕРВИСНЫЕ ПРОЕКТЫ

Исполняя программу оптимизации нефтесервисных компаний КМГ учитывают свою ведущую роль в сохранении социальной стабильности в регионах присутствия. Поэтому они несут дополнительные издержки, сохраняя численность работников вне зависимости от текущей производственной необходимости и реализуя все обязательства в рамках коллективного договора: выплаты, медицинское страхование и расходы на повышение квалификации. Число сотрудников сокращается благодаря естественной убыли.

СЕРВИСНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА

Сервисную деятельность КМГ обеспечивают 14 основных компаний.

Направления сервисной деятельности

- Бурение и освоение нефтяных и газовых скважин. Подземный и капитальный ремонт скважин;
- Перевозка грузов и пассажиров, транспортно-технологическое обслуживание месторождений;
- Техническое обслуживание, ремонт, наладка и испытание электроустановок и средств катодной защиты, пусконаладочные работы и текущий ремонт электрооборудования;
- Эксплуатация наземных и морских буровых установок, проектирование добычи нефти и газа, услуги по бурению.
- Переработка природного газа;
- Техническое обслуживание средств измерений, систем автоматики и телемеханики, предоставление услуг телекоммуникации, радиосвязи и кабельного и спутникового телевидения на нефтепромыслах; проверка и ремонт средств измерений; техническое обслуживание охранной сигнализации. Обслуживание GPS-мониторинга транспорта;
- Строительство стальных и стеклопластиковых трубопроводов для транспортировки нефти, строительство газопроводов и обустройство нефтяных и нагнетательных скважин. Реконструкция нефтепроводов, водоводов и автодороги;
- Добыча и транспортировка питьевой воды, обеспечение транспортировки морской воды;
- Организация питания и обслуживание социальных объектов и пр.

¹ Использован коэффициент 7,6 для конвертации тонны в баррели.

ПРОЕКТЫ РАЗВИТИЯ

В рамках социально-экономического развития г. Жанаозен Мангистауской области КМГ осуществляет реализацию проекта по **строительству нового газоперерабатывающего завода** (ГПЗ) в г. Жанаозен.

Подписан меморандум о взаимопонимании между АО «КазМунайГаз» и немецкой транснациональной химической компанией Linde Aktiengesellschaft (Linde AG), направленный на сотрудничество между компаниями в сфере производства, трансфера технологий, подготовки кадров и обмена опытом по утилизации и переработке природного и попутного нефтяного газа на территории Республики Казахстан. В рамках данного меморандума стороны обсуждают возможность сотрудничества по строительству ГПЗ в г. Жанаозен. Ведутся работы по разработке пред-ТЭО, согласованию параметров и условий совместной деятельности.

ТОО «Мунайтелеком» начало производство, реализацию и монтаж низковольтных шкафов автоматики и ультразвуковых расходомеров жидкости высокого давления. ТОО «Мунайтелеком» организовало для Группы компаний КМГ производственное обучение с помощью VR-технологий. Также ведутся работы по объединению компаний Мангистауской области в единую сеть для безопасного обмена данными. Получен индустриальный сертификат на деятельность.

ТОО «Oil Services Company» в пилотном режиме реализует проект «Бережливое производство». Его цель – повысить финансовую устойчивость компании и обеспечить благоприятными и высокопроизводительными условиями труда. Компания ведет работу по внедрению планшетов и программного обеспечения WellReport, что позволит создать единую базу данных скважин, автоматизировать суточные рапорты, осуществить сбор и хранение данных по работам бригад бурения, КРС и ПРС. Кроме того, компания обновляет и модернизирует подъемные агрегаты и буровые установки, что позволяет обеспечить беспереывное и безопасное производство работ по бурению и ремонту скважин.

ТОО «Oil Construction Company» зарегистрировалась в АЛАШ – базе поставщиков для нефтегазовых компаний-операторов в Казахстане («Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.», «Норт Каспиан Оперейтинг Компани» (NOC)). Это позволит расширить географию производимых работ. Также в компании внедрено проектное управление и планируется внедрить cost-controlling, ведется работа по расширению производственной деятельности в строительстве новых резервуаров.

В целях обеспечения надежности электроснабжения и безопасности эксплуатации электроустановок нефтепромысловых объектов **ТОО «Мангистауэнергомунай»** внедрило систему диспетчерского и технологического управления (СДТУ) и автоматизированную систему технического учета электроэнергии (АСТУЭ) на месторождениях Каламкас и Жетыбай, обеспечивает бесперебойную работу по эксплуатации современной газотурбинной электростанции (ГТЭС) на месторождении Каламкас, оборудованной уникальной инновационной технологией. Также ведется работа по производству асинхронных электродвигателей до 10 кВт и осуществлению деятельности энергоаудита с последующим оказанием энергосервисных услуг.

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. Ведутся работы по модификации, начало операционной деятельности запланировано до конца 2020 года.

В модифицированной СПБУ «Сэтти» будет увеличена грузоподъемность буровой вышки, установлено дополнительное оборудование, увеличена вместимость жилого блока, что позволит осуществлять безопасное и эффективное бурение скважин глубиной свыше 6 тыс. м, а также повысит конкурентоспособность СПБУ «Сэтти» на рынке буровых услуг в Каспийском море и позволит участвовать на многих морских проектах Азербайджана, Туркмении и Казахстана.

ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживания скважин» (ТОО «УТТиОС») подписало новый контракт с TOTAL на оказание услуг на месторождении Дунга по ремонту скважин на три года, с возможностью продления до двух лет.

ТОО «ТенизСервис» в полном объеме завершены строительные-монтажные работы и осуществлен ввод в эксплуатацию финальной стадии объектов проекта «Маршрут транспортировки грузов», предназначенных для приема, перевалки и транспортировки грузов для Проекта будущего расширения Тенгизского месторождения. За период 2018–2019 годов перевалено 322 единицы крупногабаритного груза общим весом порядка 182 тыс. тонн.