

СЕРВИСНЫЕ ПРОЕКТЫ

из газа с месторождения Тенгиз, а также строительство газоперерабатывающих заводов на месторождении Кашаган.

Помимо выгодной локации вблизи от производства сырья, ключевыми конкурентными преимуществами проекта ПЭ являются:

1. высокое содержание фракций этана (до 14 %) в сырье;
2. стоимость сырья;
3. удешевление затрат на инфраструктуру за счет их разделения среди нескольких проектов;
4. выгодное расположение и доступ к основным рынкам сбыта;
5. накопленный опыт и экспертиза КМГ в реализации масштабных проектов по модернизации и строительству перерабатывающих мощностей.

Полиэтилен и сополимеры этилена являются базой для производства целого ряда продукции, широко применяемой в народном хозяйстве: труб для газа, горячей и холодной жидкости, фитингов, пленки всех марок (пищевой, упаковочной, пакетов и др.), волокон, нетканых материалов, мононитей, пленочной нити, упаковочных материалов, изделий технического, бытового и медицинского назначения, изделий, предназначенных для контакта с пищевыми продуктами, игрушек и пр., для изготовления различных емкостей больших и малых размеров, поддонов, ящиков и т.д.

Гранулированный полиэтилен относится к неопасным, нетоксичным продуктам. При комнатной температуре не выделяет в окружающую среду токсичных веществ и не оказывает вредного действия на организм человека при непосредственном контакте. Работа с ним не требует особых мер предосторожности. Однако мелкая пыль полимера при вдыхании и попадании в легкие может вызвать вялотекущие фиброзные изменения в них. Вследствие малой

электропроводности полиэтилена на нем могут возникать заряды статического электричества.

Полиэтилен в стабильном состоянии не представляет опасности для окружающей среды, так как не обладает способностью образовывать токсичные соединения в воздушной среде и сточных водах в присутствии других веществ или факторов при температуре окружающей среды. Полиэтилен и входящие в него добавки не являются озоноразрушающими веществами.

Готовую продукцию планируется реализовывать как на внутреннем рынке, так и на экспорт. Емкость казахстанского внутреннего рынка оценивается как около 180 тыс. тонн полиэтилена в год при ожидаемом ежегодном росте в среднем на 4 %. Целевые экспортные рынки включают страны СНГ, Китай, Турцию и страны Европы, в которых также ожидается рост потребления полиэтилена, в том числе за счет импорта. Казахстан находится на пересечении транспортных коридоров Азии и Европы, обладает выгодными торгово-экономическими и стратегическими позициями.

К текущему моменту подготовлено технико-экономическое обоснование проекта ПЭ по международным стандартам, а в этом году ожидается разработка проектно-сметной документации.

С мировыми лидерами в данной области — компаниями Chevron Phillips Chemical и Univation Technologies подписаны лицензионные соглашения на использование технологий MarTECH® ADL и UNIPOL™ PE Process, что позволит производить широкий ассортимент продукции, в том числе премиальный полиэтилен высокой плотности, пользующийся стабильным высоким спросом во всем мире.

Принимая во внимание техническую сложность, высокую капиталоемкость и ряд других факторов, проект ПЭ планируется реализовать в партнерстве с другими игроками отрасли, создавая положительный синергетический эффект для всех его участников.

Структура финансирования проекта ПЭ находится на стадии проработки и предполагает комбинацию заемных и собственных средств.

Проект ПЭ находится на ранней стадии его реализации, и окончательное инвестиционное решение по нему будет приниматься с учетом всех объективных факторов, в том числе окупаемости и экономической целесообразности. Для оценки экономической целесообразности в КМГ действуют требования к минимальной доходности и окупаемости инвестиционных проектов.

Реализация проекта ПЭ несет существенную социально-экономическую выгоду для страны. Завод будет способствовать поддержанию социальной стабильности в регионе и созданию новых рабочих мест. В частности, на этапе строительства будет создано порядка 8 тыс. рабочих мест, а в период эксплуатации — 875 постоянных мест. Вклад в ВВП страны оценивается на уровне 1,2 %.

В случае принятия положительного решения реализация проекта ПЭ позволит повысить эффективность и улучшить диверсификацию бизнеса Компании, а также конкурентоспособность экономики страны в целом за счет выпуска технологичной и высокомаржинальной продукции.

КМГ координирует сервисные направления путем поддержания текущего уровня производства, развития новых проектов и повышения конкурентоспособности, а также учитывает свою ведущую роль в сохранении социальной стабильности в регионах присутствия. Необходимо отметить, что нефтесервис является социально чувствительным направлением. Отдельные направления нефтесервисных услуг являются нерентабельными, 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.



Сервисная инфраструктура

Сервисную деятельность КМГ обеспечивают 10 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;
- техническое обслуживание средств измерений, систем автоматики и телемеханики, предоставление услуг телекоммуникации, радиосвязи, 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 автодорог;
- добыча и транспортировка питьевой воды, обеспечение транспортировки морской воды;
- организация питания, обслуживание социальных объектов и пр.

В целях поддержания текущего уровня производства КМГ ежегодно проводит мероприятия по обеспечению эффективного производственного процесса, улучшению условий труда работникам, обновлению основных средств.



В рамках исполнения Плана мероприятий по развитию производственных отношений (Industrial relations — IR) в группе компаний АО «Самрук-Қазына» во всех нефтесервисных ДЗО с начала 2022 года открыты группы/отделы IR и, соответственно, назначены работники, ответственные за развитие производственных отношений в своих компаниях и подрядных организациях. Целью развития производственных отношений является поддержание благоприятных условий труда с нулевой терпимостью к неблагоприятным социально-бытовым условиям и ко всем формам насилия на рабочем месте, развитие внутренних коммуникаций и эффективного взаимодействия с подрядными организациями.

Проекты развития

Самоподъемная плавучая буровая установка Сэтти (СПБУ) — это первая буровая установка, построенная целиком в Казахстане в соответствии с мировыми стандартами. Ранее, 25 января 2019 года, КМГ и SOCAR подписали меморандум о взаимопонимании между компаниями, а также соглашение о совместной деятельности, которое предусматривает совместную эксплуатацию СПБУ по бурению на структуре Абшерон в азербайджанском секторе Каспийского моря, оператором которой является компания BP. Модификация СПБУ позволила увеличить ее грузоподъемность с 453 до 680 тонн.

С 15 августа 2021 года по 5 июня 2022 года СПБУ были успешно пробурены три скважины (NKX-1, VNEH-01, QBDX-01) на структуре SWAP компании BP. 6 июня 2022 года СПБУ установлена на причале компании CDC и переведена в режим частичной консервации (hot stack).

Реализация проекта повысит конкурентоспособность КМГ, предоставит возможность войти в число лидеров морского

бурения и поднимет уровень профессиональной подготовки производственного персонала в соответствии с мировыми критериями.

В последующем КМГ, в целях поддержания и развития нефтесервисного направления на 2022 и последующие годы, обозначил следующие стратегические инициативы для повышения качества нефтесервисных услуг, способствующих увеличению добычи нефти:

- формирование эффективного целевого портфеля нефтесервисных услуг;
- вывод нефтесервисных компаний на уровень безубыточности.

Для достижения данных целей необходимо проведение различных мероприятий, в том числе автоматизация бизнес-процессов, внедрение раздельного учета, инициативы по обеспечению высокого уровня компетентности персонала, построение эффективной системы производственных отношений, увеличение эффективности производственных процессов, сертификация API Q1 и Q2.

В течение года согласно утвержденным графикам были проведены аудиты рабочих мест, мест проживания и питания в подрядных организациях, проведены IR-скрининги. Были составлены и исполнены планы мероприятий по устранению несоответствий. В течение года специалисты IR совместно с первыми руководителями встречались с работниками подрядных организаций для решения их вопросов и проблем с целью стабилизации социальной

обстановки и снижения протестного настроения у работников подрядных организаций.

Сертификация нефтесервисных активов согласно требованиям системы менеджмента качества Американского института нефти API specification Q2 инициирована в целях повышения качества оказания услуг нефтесервисных активов до уровня соответствия передовой и признанной практике международных стандартов в нефтегазовой отрасли

API. Проведена работа по внедрению и адаптации требований стандарта API spec Q2, и подана заявка на сертификацию.

НС ДЗО, подготавливаемые к сертификации:

- ТОО «Oil Services Company».
- ТОО «Oil Construction Company».
- ТОО «Мангистауэнергомунай».
- ТОО «ОзенМунайСервис».

Период реализации:

- 2022–2026 годы.



Период реализации:

- 2021–2022 годы — разработка ТЭО;
- 2023–2023 годы — разработка ПСД;
- 2023–2025 годы — строительство АЭГС.

Новые проекты

Строительство автономной электрогенерирующей станции (АЭГС) ОМГ

Проект инициирован в целях снижения затрат на покупку электроэнергии, снижения себестоимости добычи нефти, снижения потерь электроэнергии при транспортировке и недобора добычи нефти по причине аварийных отключений и нехватки мощности в энергосистеме Мангистауской области. Изношенность энергетических систем ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат», АО «МРЭК» составляет более 70 %, они эксплуатируются более 30 лет, в регионе наблюдается устойчивый дефицит генерирующих мощностей. ОМГ не имеет резервных

источников энергоснабжения. Комплекс данных факторов приводит к аварийным отключениям электроэнергии и массовым простоям нефтепромыслов, нарушается технологический режим работы нефтепромысловых объектов, и систематически образуется недобор нефти. Цель проекта — обеспечение бесперебойного и стабильного электроснабжения нефтедобывающих объектов ОМГ, снижение удельной себестоимости добычи нефти за счет снижения стоимости электроэнергии и обеспечение синергии по электроснабжению нового КазГПЗ.

Строительство опреснительного завода морской воды (ОЗМВ)

Проект строительства опреснительного завода морской воды реализуется в соответствии с Общенациональным планом мероприятий и Комплексным планом социально-экономического развития Мангистауской области на 2021–2025 годы. Цель проекта заключается в обеспечении питьевой водой населения и предприятий г. Жанаозен, а также в снижении технологической нагрузки на магистральный водовод «Астрахань — Мангышлак». Планируемая проектная мощность завода — 50 тыс. м³ в сутки. Строительство

ОЗМВ является неотъемлемой частью общего проекта по водообеспечению Западного Казахстана. Решение о его реализации было принято после рассмотрения концепции реконструкции и расширения магистрального водовода для покрытия дефицита воды к 2025 году.

В соответствии с прогнозируемым ростом численности населения и применяемыми нормативами в 2030 году норма водопотребления населения г. Жанаозен составит порядка 49,8 тыс. м³ в сутки.