

НЕФТЬ И ГАЗ

Преобразование сырьевых доходов



АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ» (ДАЛЕЕ — КМГ) ЯВЛЯЕТСЯ ВЕДУЩЕЙ ВЕРТИКАЛЬНО-ИНТЕГРИРОВАННОЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ КОМПАНИЕЙ КАЗАХСТАНА.

Запасы углеводородов (2P)

733

МЛН ТОНН Н.Э

КМГ, основанный в 2002 году, охватывает полный спектр деятельности в нефтегазовом секторе, включая поиск, добычу, транспортировку и переработку углеводородов, а также предоставление профильных услуг в 15 регионах. КМГ играет ключевую роль в представлении интересов Казахстана на нефтегазовом рынке, управляя четырьмя основными нефтеперерабатывающими заводами внутри страны и двумя заводами в Румы-

нии. КМГ участвует в проектах на крупных месторождениях: Тенгиз (20%), Кашаган (16,87%) и Карачаганак (10%), сотрудничая со стратегическими инвесторами. Компания поддерживает конкурентное преимущество за счёт стабильного цикла добычи, транспортировки и переработки углеводородов. КМГ активно реализует своё приоритетное право на приобретение активов недропользования, что способствует пополнению ресурсной базы.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели, млн тонн:		
Объем производства нефти и газоконденсата	22,0	23,5
Объем переработки нефти ⁶	19,9	19,6
Объем переработки в РК	14,3	14,2
Объем транспортировки нефти	74,7	80,4
Добыча газа ⁷ , млрд м ³	8,2	9,5
Финансовые показатели, млрд тенге:		
Выручка	8 693	8 320
Дивиденды	200	300
Чистая прибыль	1 307	925
Затраты	8 028,4	8 047,8
Операционная прибыль	1 698,1	1 486,2
Чистый долг	2 154	1 645
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы CO ₂ в атмосферу, млн тонн	7,6	11,93
Объем утилизированных отходов, тыс. тонн	693,7	1 145
Несчастные случаи	36	29
Несчастные случаи со смертельным исходом	1	2

В 2023 году КМГ столкнулся с рядом вызовов, включая колебания цен, геополитическую нестабильность, неофициальный экспорт нефтепродуктов в соседние страны, усиление конкуренции и различные субъективные сложности. Тем не менее, Компания успешно преодолела эти препятствия, демонстрируя рост во всех аспектах своей деятельности, охватывая цепочку создания стоимости от поиска и добычи углеводородов до их транспортировки и переработки.

В 2023 году создана операционная компания для ведения проекта «Каламкас-море и Хазар», параллельно активно ведется работа по базовому проектированию (далее — FEED).

Завершены работы по сейсмике и интерпретации данных на 5 участках геологических изучений недр (далее — ГИН).



Запущены работы по реабилитации месторождений Узень и Карамандыбас, где особое внимание уделяется интеграции передовых технологий и оборудования.

В конце ноября 2023 года завершилась сделка по приобретению 60% доли у французской TotalEnergies в нефтегазовом месторождении «Дунга», расположенном в Мангистауской области, также начаты переговоры о покупке оставшихся 40%.

Кроме того, был осуществлен запуск добычи на газовых месторождениях Рожковское, Восточный Урихтау и Аксай Южный.

По Карачаганакскому газоперерабатывающему заводу (далее — ГПЗ) (4,5 млрд м³ в год) завершена разработка Pre-FEED.

В рамках развития Транскаспийского международного транспортного маршрута, Компания инициировала транспортировку нефти в направлении Баку и далее через нефтепровод «Баку — Тбилиси — Джейхан», благодаря которому в 2023 году было отгружено около 1 млн тонн нефти. В рамках стратегии диверсификации транспортных путей также была начата перевозка нефти через нефтепровод «Атырау — Самара» и далее системой трубопроводов «Транснефть» в направлении Германии, где объем поставок за год составил также около 1 млн тонн нефти.

Январь текущего года ознаменовался значимым событием для Компании: было создано совместное предприятие с Abu Dhabi Ports из Объединенных Арабских Эмиратов, в результате чего были приобретены два танкера, Taraz и Liwa, каждый с дедевитом 8 тысяч тонн. Эти суда уже активно участвуют в транспортировке казахстанской нефти по Каспийскому морю, с планами на дальнейшее расширение флота. Кроме того, изучается вопрос создания судостроительного и судоремонтного предприятия в Республике Казахстан.

В рамках обеспечения бесперебойной работы Каспийского трубопроводного консорциума (далее — КТК), КМГ по согласованию с акционерами КТК заключил контракт с компанией Bluewater (Голландия) на строительство 2-х выносных причальных устройств и их поставку на морской терминал КТК в 2026 году.

В 2023 году КМГ успешно обеспечило стабильность на внутреннем рынке нефтепродуктов, реализовав меры, которые привели к снижению «серого» экспорта в приграничных районах до 20%. Компания активно работает над переходом к трехлетнему безостановочному межремонтному периоду и улучшению производительности нефтеперерабатывающих заводов (далее — НПЗ). На Павлодарском НПЗ введена в эксплуатацию новая печь на установке производства битума, а также реализуются проекты по созданию установок для производства водорода и выпуска зимнего дизельного топлива.

Завершено предварительное технико-экономическое обоснование (далее — пред-ТЭО) для расширения НПЗ ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (далее — ПКОП), начат процесс адаптации.

На предприятии ТОО «CASPI BITUM» активно ведется разработка рабочего проекта, направленного на увеличение производственных мощностей с 500 до 750 тыс. тонн в год.

Кроме того, успешно завершена реконструкция и расширение первой очереди водопровода «Астрахань-Мангышлак», а также полностью завершены работы по строительству водопровода на установке комплексной подготовки газа Кашаган, что способствует улучшению инфраструктурных возможностей и операционной эффективности.

⁶ За минусом «KMG International N.V.»

⁷ С учетом исключения АО «КазТрансГаз» и его ДЗО из периметра консолидации

ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P)

5 680

млн барр.

В 2023 году КМГ зафиксировал доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) в размере 733 млн тонн в нефтяном эквиваленте, что равно 5 680 млн барр. Это отражает рост на 26 млн тонн по сравнению с предыдущим годом, с коэффициентом восполнения запасов на уровне 110%. Восполнение запасов достигнуто благодаря увеличению геолого-технических мероприятий (далее – ГТМ) и бурению скважин

на месторождениях Узень-Карамандыбас в рамках программы реабилитации, а также за счет пересмотра планов разработки, включая проведение ГТМ, оперативно-производственных исследований и бурение новых скважин на месторождениях Кашаган, Алибекмола, Новобогатинское ЮВ и Южное Каратобе, а также разработку месторождений Восточный и Центральный Урихтау, включая расконсервацию скважин.

ЧИСТЫЕ ЗАПАСЫ ПО PRMS (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА)

Категория запасов, млн тонн н.э.	2022 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)
Доказанные (1P)	486	507
Доказанные плюс вероятные (2P)	707	733
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	816	842

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПОРТФЕЛЬ КМГ В ЗНАЧИТЕЛЬНОЙ СТЕПЕНИ СОСТОИТ ИЗ ПРОЕКТОВ ПО РАЗВЕДКЕ И ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА, РЕАЛИЗУЕМЫХ КАК НА СУШЕ, ТАК И НА МОРЕ.

В 2022 году, с целью повышения инвестиционного потенциала нефтегазового сектора в Казахстане, Правительство в сотрудничестве с международными инвесторами и КМГ внедрило учебно-методический комплекс (далее – УМК) дисциплины, предоставляющий регуляторные и налоговые стимулы для реализации технически комплексных проектов, включая новые исследования на суше, морские и газовые проекты. В декабре этого же года Президент Казахстана подписал поправки к Кодексу о недрах и недропользовании и Налоговому кодексу, что стимулировало активизацию проектов КМГ на Каспийском шельфе и в сложных газовых проектах на суше.

В 2023 году благодаря УМК удалось активизировать работы на сложных и капиталоемких проектах «Каламкас море – Хазар», «Каратон подсолевой» и «Урихтау», и были заключены соответствующие контракты. В 2024 году планируются активные геологоразведочные работы по морским проектам «Абай» и «Аль-Фараби».

В 2022 году были получены лицензии ГИН по 5 участкам: «Мугоджары», «Березовский», «Жаркын», «Болашак» и «Северный Озен». В 2023 году была проведена опережающая сейсморазведка в рамках программы геологического изучения недр с опережением графика. Завершены полевые сейсморазведочные работы на 3 участках в Мангистауской и Западно-Казахстанской областях. Проводятся полевые работы на участке «Мугоджары» в Актюбинской области. На стадии завершения находится переобработка и переинтерпретация исторических профилей по участку «Болашак», а также обработка и интерпретация сейсмических данных по участкам «Северный Озен», «Жаркын» и «Березовский». В период 2024–2025 гг. планируется завершение опережающих сейсморазведочных работ с последующей обработкой и интерпретацией результатов, целью которых является снижение геологических рисков и получение данных для геологической и технико-экономической оценки.



В период 2022–2023 гг. в рамках проекта «Тургай Палеозой» были выполнены подготовительные этапы к бурению разведочной скважины, а в 2024 году планируется реализация бурения поисковой скважины на глубину 5 500 метров. Кроме того, в 2023 году были успешно получены контракты для участков «Каратон подсолевой» и «Каламкас море – Хазар», после чего были созданы операторские компании и привлечены стратегические партнеры для реализации каждого проекта. В частности, на участке «Каратон подсолевой» запланировано бурение первой поисковой скважины в 2024 году на средства стратегического партнера, с завершением испытаний, предвидимым в 2025 году. Для участка «Каламкас море – Хазар» намечено выполнение проектных работ в 2024 году.

В проектах «Восточный Урихтау» и «Развитие Рожковского месторождения» завершены этапы опытно-промышленной эксплуатации. Событием ноября 2023 года стал запуск добычи по проекту «Восточный Урихтау». Также в декабре 2023 года по проекту «Развитие Рожковского месторождения» в эксплуатацию была введена скважина U-21, что демонстрирует продвижение и результативность планов развития Компании.

В 2023 году было завершено бурение поисковой скважины на участке «Женис» в казахстанском секторе Каспийского моря. Результаты бурения не выявили залежей нефти и газа, в связи с чем было решено прекратить дальнейшие геологоразведочные работы на данном участке. Риск обнаружения залежей нефти и газа реализован за счет стратегического партнера по проекту.

Компания продолжает работу по увеличению запасов за счет доразведки существующих месторождений на суше. В частности, ведется доразведка на месторождении Карасор Западный АО «Эмбаунагаз». В 2024 году планируется бурение двух оценочных скважин и завершение проектных и изыскательских работ по освоению месторождения.

В 2024 году планируется реализация бурения поисковой скважины на глубину

5 500

метров

ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

В 2023 ГОДУ ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА КМГ СОСТАВИЛ 23 532 ТЫС. ТОНН (486 ТЫС. БАРР. В СУТКИ), УВЕЛИЧИВШИСЬ НА 6,9%. ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПОПУТНОГО И ПРИРОДНОГО ГАЗА (ДО ОБЪЕМОВ ОБРАТНОЙ ЗАКАЧКИ) УВЕЛИЧИЛСЯ НА 14,8% ДО 9 460 МЛН М³.

В 2023 году на месторождении Тенгиз наблюдалось снижение добычи нефти на 1,0%, достигнув 5 779 тыс. тонн (126 тыс. барр. в сутки). Сокращение добычи было вызвано приостановкой приема нефти в системе КТК во время планового обслуживания нефтепровода и простоем морского терминала из-за неблагоприятных погодных условий в четвертом квартале.

Добыча попутного газа уменьшилась на 0,9%, составив 3 202 млн м³.

На месторождении Кашаган доля КМГ в добыче нефти достигла 3 108 тыс. тонн (68 тыс. барр в сутки), что показало рост на 121,8%, а добыча газа увеличилась на 123,8%, составив 1 963 млн м³. В основном рост добычи связан с увеличением доли КМГ в проекте с 8,44% до 16,88% в результате завершения сделки по обратному выкупу доли 50% ЧКО «КМГ Кашаган Б.В.» у АО «Самрук-Қазына» в сентябре 2022 года, а также по причине остановки добычи летом 2022 года и проведения капитальных и восстановительных ремонтов морского и наземного комплексов.

На Карачаганаке добыча нефти и конденсата выросла на 7,1%, достигнув 1 086 тыс. тонн (23 тыс. барр. в сутки), а добыча газа увеличилась на 15,1%, составив 2 239 млн м³. Рост добычи обусловлен увеличением возможности приема сырого газа со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода.

В 2023 году добыча нефти и конденсата на операционных активах КМГ снизилась на 1,5%, составив 13 559 тыс. тонн (269 тыс. барр. в сутки). Аварийные отключения электроэнергии и ограничения мощности, исходящие от Мангистауского атомного

энергетического комбината с июля по сентябрь, оказали значительное воздействие на уменьшение добычи на месторождениях Озенмунайгаз и других участках. Также снижение добычи наблюдается на зрелых месторождениях в результате естественного падения добычи. При этом, данное снижение частично компенсировалось благодаря увеличению добычи на месторождениях Эмбамунайгаз после проведения успешных геологотехнических мероприятий, в том числе на Восточном крыле месторождения С. Нуржанов и Узз Северное.

В ноябре 2023 года КМГ успешно завершил сделку по покупке 100% акций компании Total E&P Dunga GmbH от TotalEnergies EP Danmark A/S, дочерней компании TotalEnergies S.E., тем самым увеличив свою долю в проекте «Дунга» до 60%. Нефтегазовое месторождение Дунга, находящееся в Тупкараганском районе Мангистауской области, было открыто в 1966 году и обладает геологическими запасами в 93 млн тонн нефти и более 7 млрд м³ газа.

В 2023 году были запущены три газовых проекта. 10 мая 2023 года ТОО «СП «Казгермунай» начал поставку газа с месторождения Аксай Южный. Месторождение разрабатывается ТОО «СП «Казгермунай», где КМГ принадлежит 50%. 29 ноября 2023 года Урихтау Оперейтинг, с участием КМГ 100%, осуществил ввод в промышленную эксплуатацию месторождение Восточный Урихтау, в котором первым в Республике Казахстан применяется Улучшенный модельный контракт. 21 декабря 2023 года Урал Ойл энд Газ, 50% в котором принадлежит КМГ, ввело в промышленную эксплуатацию газоконденсатное месторождение Рожковское в Западно-Казахстанской области.

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ И КОНДЕНСАТА В 2023, ТЫС. ТОНН

Добыча нефти и конденсата	2022 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)
Озенмунайгаз	5 096	4 877
Мангистаумунайгаз	3 049	3 075
Эмбамунайгаз	2 581	2 722
Тенгиз	5 836	5 779
Кашаган ⁹	1 400	3 108
Карачаганак	1 013	1 086
Прочие	3 036	2 883
Итого	22 011	23 520

В 2023 году были запущены три газовых проекта

3

газовых проекта

МЕГАПРОЕКТЫ ТЕНГИЗ, КАШАГАН, КАРАЧАГАНАК

КМГ активно участвует в ключевых нефтегазовых проектах, включая Тенгиз (20%), Кашаган (16,87%) и Карачаганак (10%), работая совместно со стратегическими инвесторами. На Тенгизе успешно продвигается «Проект управления устьевым давлением/проект будущего расширения», направленный на увеличение годовой добычи нефти на 12 млн тонн. По состоянию на конец 2023 года достигнут значительный прогресс в реализации проекта — 99,3%, с полным завершением механических работ. Также был введен в действие Объединенный центр управления производством, начата подготовка систем к эксплуатации и выполнение пуско-наладочных работ.

На месторождении Карачаганак активно ведутся проекты по поддержанию уровня добычи. В 2023 году была разработана концепция строительства газоперерабатывающего завода мощностью 4 млрд м³ товарного газа в год, что способствует монетизации извлекаемого сырья и его переработанных продуктов. Для 2024 года намечено завершение «Проекта установки пятого компрессора для обратной закачки газа (5IC)», в то время как «Проект установки шестого компрессора для обратной закачки газа» находится на стадии активного строительства, с 43% выполнения общих работ.

Добыча нефти на месторождении Кашаган проводится в рамках Этапа 1 освоения. В рамках Этапа 2 освоения месторождения на данный момент рассматриваются проекты, направленные на увеличение уровня добычи нефти и конденсата в течение следующих 10 лет до ~710 тыс. барр./сутки (~89,5 тыс. тонн/сутки).

ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 7,6% до 80 359 тыс. тонн. В декабре 2022 года «Проект устранения узких мест нефтепроводной системы КТК», позволяющий увеличить пропускную способность трубопровода КТК до 80 млн тонн в год, обеспечил готовность к увеличению объемов перекачки нефти до 81,5 млн тонн в год. В 2023 году завершены работы и введены в эксплуатацию НПС «Тенгиз» и НПС «Атырау».

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 6,5% и составил 69 581 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением транспортировки нефти на экспорт по системе КазТрансОйла в направлении Германии, отгрузки нефти через порт Актау в направлении Баку-Тбилиси-Джейхан, а также увеличением сдачи нефти с кашаганского месторождения в систему КТК.

Общий объем морской транспортировки нефти в отчетном году увеличился на 15,4% до 10 778 тыс. тонн. Повышение объемов транспортировки произошло в основном за счет увеличения экспорта казахстанской нефти по маршруту порт Актау — порт Баку и далее по нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан.

В 2023 году завершен совместный проект КМТФ и International Maritime Investments Ltd — «Приобретение 2 нефтеналивных танкеров дедеветом 8000 тонн». Танкеры соответствуют всем международным стандартам безопасности и экологическим требованиям. С 2024 года танкеры «Taraz» и «Liwa» задействованы в перевозке нефти по маршруту Актау-Баку. Данные танкера позволят полностью покрыть обязательства казахстанской стороны по перевозке 750 тыс. тонн нефти в год по маршруту Актау-Баку.

ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ В 2023, ТЫС. ТОНН

Транспортировка нефти ⁹	2022 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)
КазТрансОйл	40 656	44 188
Казахстанско-Китайский Трубопровод	9 618	9 403
МунайТас ¹⁰	2 859	2 819
Каспийский Трубопроводный Консорциум	12 183	13 171
Казмортрансфлот	9 343	10 778
Итого	74 658	80 359

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на

6,5%

⁹ Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и, соответственно, эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

¹⁰ МунайТас является совместным предприятием, консолидируемым долевым методом, в связи с чем объемы транспортировки указаны в соответствии с долей владения 51%.

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ И МАРКЕТИНГ НЕФТЕПРОДУКТОВ

Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Beга) в Румынии составил

5 387

ТЫС. ТОНН

Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских НПЗ уменьшился на 0,4% и составил 14 206 тыс. тонн. Сокращение переработки произошло преимущественно на заводе ПКОП по причине снижения загрузки в середине отчетного года из-за внепланового ремонта теплообменника на установке каталитического риформинга и регенерации катализатора. Рост объемов переработки на АНПЗ в 2023 году частично нивелировал уменьшение переработки на ПКОП.

Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Beга) в Румынии уменьшился на 4,3% и составил 5 387 тыс. тонн. Сокращение объема переработки произошло после инцидента на установке мягкого гидрокрекинга в середине лета 2023 года. Продолжаются восстановительные работы на установке, завершение которых перенесено на конец первого квартала 2024 года, в связи с большим объемом ремонтных работ по восстановлению целостности оборудования и дальнейшей безопасной эксплуатации установки.

ОБЪЁМ ПЕРЕРАБОТКИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В 2023, ТЫС. ТОНН

Переработка углеводородного сырья	2022 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)
АНПЗ	5 224	5 475
ПНХЗ	5 480	5 434
ПКОП ¹⁾	3 103	2 870
Caspi Bitum ²⁾	461	427
Петромидия	5 258	5 012
Итого	19 526	19 593

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 2,7% и составил 18 138 тыс. тонн в 2023 году. Казахские НПЗ произвели 12 951 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 1,3% меньше показателей 2022 года за счет снижения загрузки на заводе ПКОП. Заводы KMG International (Петромидия, Beга) произвели на 5,3% меньше нефтепродуктов, что составило 5 221 тыс. тонн в сравнении с 5 512 тыс. тонн годом ранее.

Перед КМГ стоит важная задача — обеспечить внутренний рынок Казахстана отечественными нефтепродуктами на фоне ожидаемого роста потребления. В ответ на это Компания приступила к реализации мероприятий для повышения надежности оборудования в Атырауском НПЗ (далее — АНПЗ) и ПНХЗ, стремясь увеличить период между ремонтами до трех лет и увеличить производство светлых нефтепродуктов на АНПЗ за счет переработки Тенгизской нефти.

Для решения проблемных вопросов, связанных с нехваткой битума на внутреннем рынке, КМГ начал реализацию проекта увеличения мощности ТОО «СП «CASPI BITUM» по переработке нефти до 1,5 млн тонн в год с выработкой дорожного битума до 750 тыс. тонн в год. Реализация данного проекта позволит непрерывно обеспечить битумом автомобильную отрасль страны с 2025 года.

Продолжается изучение вопроса по расширению мощности ПКОП. На 2024 год запланировано завершение Пред-ТЭО по проекту.

По направлению развития маркетинга нефти, в инвестиционный портфель КМГ в 2023 году были включены проекты, реализуемые КМГ-Аэро. Проекты предусматривают инвестиции в строительство и/или модернизацию топливно-заправочных комплексов в ключевых аэропортах страны для хранения авиатоплива марок Jet A-1, PT/TC-1 и позволят оказывать услуги по хранению и заправке топлива «в крыло» отечественным и зарубежным авиакомпаниям без посредников.



¹⁾ Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%;

²⁾ Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%, в остальных заводах — 100%.

НЕФТЕГАЗОХИМИЯ

С декабря 2022 года функционирует производственная линия полипропилена на заводе ТОО «KPI Inc.», обладающая годовой производственной мощностью до

500

ТЫС. ТОНН

В рамках стратегии диверсификации бизнеса и расширения портфеля продуктов КМГ активизировал усилия по формированию нефтегазохимического кластера в Казахстане, открывая новую страницу в развитии Компании. С декабря 2022 года функционирует производственная линия полипропилена на заводе ТОО «KPI Inc.», обладающая годовой производственной мощностью до 500 тыс. тонн. За 2023 год завод выпустил 180 тыс. тонн полипропилена, обслуживая рынки Казахстана, Китая, европейских стран и СНГ. На сегодня освоено выпуск 6 марок продукции КМГ в сотрудни-

честве с ключевыми партнерами, в том числе с СИБУР и Sinoprec, осуществляет строительство завода по производству полиэтилена с планируемой производственной мощностью 1 250 тыс. тонн в год, на котором уже ведутся проектные работы.

Кроме того, КМГ реализует инфраструктурные проекты, включая строительство газосепарационного комплекса и магистральных трубопроводов для транспортировки этана, и пропана, с целью обеспечения ресурсами будущего завода по производству полиэтилена.

ДИВИДЕНДЫ

В 2023 году КМГ осуществил выплату дивидендов в пользу Акционеров в размере 300 млрд тенге.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 ГОДУ КМГ СТАВИТ АМБИЦИОЗНЫЕ И ШИРОКИЕ ЦЕЛИ, ДЕМОНИСТРИРУЯ СВОЁ СТРЕМЛЕНИЕ К РАЗВИТИЮ. С ОТКРЫТИЕМ НОВЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ ЗАЛЕЖЕЙ НА РАЗЛИЧНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ КОМПАНИЯ ПЛАНИРУЕТ РАСШИРИТЬ СВОИ ОПЕРАЦИИ ПО ДОБЫЧЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ.

На 2024 год Компания поставила цель по добыче нефти свыше

23

МЛН ТОНН

Такой подход имеет решающее значение для выполнения обязательств перед Правительством и акционерами, подчеркивая репутацию КМГ как надежного и стратегического участника в энергетическом секторе. В рамках этих стратегических планов Компания поставила цель по добыче нефти на уровне свыше 23 млн тонн в течение 2024 года.

Также Компанией принято решение по изучению возможности строительства завода по производству полиэтилен-рефталата. В рамках этого направления ТОО «PetroChem» в партнерстве с Sinoprec приступило к подготовке пред-ТЭО для данного проекта.

Компания разработала стратегию по геологической разведке с перспективой наращивания запасов как через внутреннее развитие, так и через приобретения. В рамках этой стратегии, на следующие пять лет запланированы буровые работы на таких ключевых участках, как Тургай Палеозой (КМГ), Абай (Eni) и Каратон Подсолевой (Татнефть), подчеркивая активное стремление к расширению и укреплению ресурсной базы.

Особое значение придается завершению строительства гибридной электростанции мощностью 120 МВт, реализуемого совместно с Eni в Мангистауской области. Этот уникальный гибридный проект в Казахстане объединяет солнечную (50 МВт), ветровую (77 МВт) и газовую (120 МВт) электростанции, обеспечивая производство электроэнергии для дочерних компаний КМГ в регионе.

КМГ придает большое значение обеспечению населения чистой питьевой водой. В контексте социальной ответственности Компания осуществляет строительство нового опреснительного завода в Мангистауской области. Кроме того, КМГ планирует расширение своей деятельности в нефтегазохимической отрасли, включая строительство газохимического комплекса для производства полиэтилена.

Обеспечение внутреннего рынка газом



АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «QAZAQGAZ» (ДАЛЕЕ — QAZAQGAZ) ЯВЛЯЕТСЯ ВЕРТИКАЛЬНО-ИНТЕГРИРОВАННОЙ ГАЗОВОЙ КОМПАНИЕЙ, ЗАНИМАЮЩЕЙСЯ УПРАВЛЕНИЕМ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ИНФРАСТРУКТУРОЙ ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВКИ ТОВАРНОГО ГАЗА ПО МАГИСТРАЛЬНЫМ ГАЗОПРОВОДАМ И ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ, А ТАКЖЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕМ МЕЖДУНАРОДНОГО ТРАНЗИТА И ПРОДАЖЕЙ ГАЗА НА ВНУТРЕННЕМ И ВНЕШНЕМ РЫНКАХ.

Годовая пропускная способность

240

млрд м³

QAZAQGAZ: ВЕХИ ИСТОРИИ

НАЧАЛО ИСТОРИИ QAZAQGAZ ДАТИРУЕТСЯ 5 ФЕВРАЛЯ 2000 ГОДА, КОГДА БЫЛО ПОДПИСАНО ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН О СОЗДАНИИ ЗАКРЫТОГО АО «КАЗТРАНСГАЗ», КОТОРОЕ В 2004 ГОДУ БЫЛО ПЕРЕИМЕНОВАНО В АО «КАЗТРАНСГАЗ».

Кроме того, QazaqGaz участвует в проектировании, финансировании строительства и эксплуатации трубопроводов и газохранилищ на территориях присутствия в 14 областях и 3 городах республиканского значения — Астана, Алматы и Шымкент.

QazaqGaz, как национальный оператор в сфере газа и газоснабжения, управляет крупнейшей сетью магистральных газопроводов, протяженность которых ежегодно увеличивается и на сегодняшний день превышает 21,2 тыс. км (включая газопроводы-отводы 3 тыс. км), и газораспределительные сети, длина которых составляет более 68,7 тыс. км.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели, млрд м³:		
Объем транспортировки газа	83,8	79,4
Объем реализованного газа	22,7	24,1
Объем реализованного газа (экспорт)	4,3	5,8
Финансовые показатели¹³, млрд тенге:		
Выручка	952,3	1081,2
Дивиденды	-	27
Чистая прибыль	386,6	325,9
Затраты	839,1	1038,2
Операционная прибыль	103,7	-6,1
Чистый долг	425,1	392,3
Объем выплаченных налогов	90,4	50,2
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы в атмосферу, тонн		
- загрязняющие вещества	121 981	136 595
- парниковые газы	5 137 784	6 234,5
Объем утилизированных отходов, тонн		
- опасные	3 574,2	1 344,7
- неопасные	2 440,8	2 622,8
Несчастные случаи	4	3
Смерть в несчастных случаях	0	1



Статус национальной компании АО «КазТрансГаз» получил 30 ноября 2021 года, а в декабре того же года АО «КазТрансГаз» был переименован в «QazaqGaz».

За годы существования QazaqGaz целенаправленно работает над укреплением энергетической безопасности страны и повышением качества жизни населения. Его обширное географическое присутствие позволяет ежегодно увеличивать уровень газификации населенных пунктов страны. На сегодняшний день уровень газификации достиг 60%, охватывая более 2,3 млн абонентов.

В рамках дальнейших мероприятий по обеспечению бесперебойным газоснабжением планируется увеличение протяженности магистральных газопроводов и распределительных сетей до 89 тыс. км.

Одним из ключевых событий стало утверждение и внедрение комплексной Стратегии

развития QazaqGaz до 2032 года, направленной на укрепление энергетической безопасности страны и повышение качества жизни населения через стабилизацию рентабельных поставок газа. Основная цель этой стратегии — максимизация инвестиционной привлекательности газовой отрасли Казахстана и раскрытие ее потенциала.

В рамках реализации Стратегии развития был создан первый отраслевой научно-технический центр, цель которого — развитие научно-технического потенциала для эффективной работы газовой отрасли, повышение уровня знаний и компетенций персонала QazaqGaz, а также комплексное решение технологически сложных задач Компании.

Продолжается работа по расширению ресурсной базы газа за счет внедрения новых проектов разведки с общим потенциалом 1 трлн м³. В эксплуатацию введено новое газовое месторождение Анабай в Мойынкум-

ском районе Жамбылской области, а также подписано соглашение по совместному освоению месторождений Придорожное и Придорожное Южное с Geo-Jade Petroleum Corporation.

Важным свидетельством соответствия Компании высоким стандартам ответственного бизнеса и низкому уровню риска в сфере устойчивого развития является получение оценки ESG-рейтинга на уровне 19,2. Согласно международному рейтинговому агентству Morningstar Sustainability, QazaqGaz занял 1 место среди группы компаний АО «Самрук-Қазына» и 7-е место среди мировых газовых компаний, а также вошел в ТОП-3 рейтинга по раскрытию ESG-информации по версии PwC Kazakhstan.

За 2023 год QazaqGaz получил премию «Лучший социальный партнер» в номинации «Надежный работодатель».

В FITCH ПОДТВЕРДИЛИ РЕЙТИНГ QAZAQGAZ

В 2023 году международное агентство Fitch Ratings в очередной раз подтвердило позицию QazaqGaz как сильного игрока на внутреннем рынке, обладающего диверсифицированным профилем бизнеса, связанного с производством, торговлей, внутренним и международным транзитом.

Так, долгосрочный рейтинг эмитента в иностранной и местной валюте QazaqGaz

и его дочерних компаний, находящихся в полной собственности, АО «Интергаз Центральная Азия» и АО «КазТрансГаз Аймак» оценен на уровне «BBB-».

В рамках оценки основных критериев Fitch Ratings отмечает прочные связи с государством как фактор, который означает системную поддержку инициатив QazaqGaz со стороны Правительства

Республика Казахстан в реализации государственной политики в области энергобезопасности.

Кроме того, на высоком уровне оценены стратегические и операционные стимулы вышеназванных дочерних компаний, которые смогли эффективно инкорпорировать стратегию управления, общее планирование и разработку бизнес-планов.

НОВЫЙ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД

В 2023 году была сформирована и мобилизована проектная группа для реализации проекта после его передачи в доверительное управление ТОО «GPC Investment» (оператор проекта ГПЗ на Кашагане мощностью 1 млрд м³) компании QazaqGaz. С поддержкой Правительства Казахстана проектная группа организовала логистику поставок оборудования.



¹³ Финансовые показатели за 2022 год указаны согласно Консолидированной финансовой отчетности Компании за 2022 год

В рамках проведения комплексного аудита с участием международных компаний был завершен технический аудит ILF, проведены due diligence KPMG, финансовый аудит PWC и сессия HAZOP в сотрудничестве с NCOC для всех технологических установок ГПЗ.

Кроме того, было получено положительное заключение государственной экспертизы по скорректированной проектной документации.

РЕСУРСНАЯ БАЗА

В 2023 ГОДУ НАБЛЮДАЕТСЯ РОСТ ПОТРЕБЛЕНИЯ ГАЗА В КАЗАХСТАНЕ, КОТОРЫЙ ДОСТИГ УРОВНЯ 24,1 МЛРД М³.

С учетом текущего ежегодного прироста ожидается, что к 2030 году внутреннее потребление газа увеличится до 40 млрд м³. Также заметна положительная динамика по экспорту газа: по сравнению с 2022 годом он возрос на 12%, достигнув 5,6 млрд м³.

Учитывая растущее потребление, расширение ресурсной базы газа становится стратегической необходимостью. Актуальные данные показывают, что извлекаемые запасы газа в Казахстане достигают 3,8 трлн м³. Основные запасы газа приходится на 4 крупные месторождения: Карачаганак, Тенгиз, Кашаган и Жанажол, с совокупным объемом в 2,7 трлн м³.

Оценка 2023 года выявила, что общий объем остаточных запасов природного газа составляет 15,8 млрд м³. Из них на месторождение Амангельды приходится 10,01 млрд м³, на месторождение Жаркум —

МОДЕРНИЗАЦИЯ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ

Темпы газификации регионов обусловлены необходимостью достижения стратегической цели по охвату 65% населения страны (или 13,5 млн чел.). Учитывая ввод новых промышленных объектов и необходимость реализации крупных газохимических проектов, перед QazaqGaz стоит задача по вводу в эксплуатацию новых объектов газовой инфраструктуры и модернизации имеющихся.

В 2023 году проект задействовал 700 человек. На пике строительства планируется задействовать до 2 тыс. человек, использовать 300 единиц специализированной техники и 991 единицу оборудования. После ввода ГПЗ в эксплуатацию планируется создание 600 постоянных рабочих мест, что способствует развитию региональной экономики.



0,05 млрд м³, на месторождение Айрақты — 2,45 млрд м³ и на месторождение Анабай — 2,22 млрд м³.

В рамках развития принятого месторождения Придорожное (ранее принадлежавшего АО «Самрук-Энерго»), в октябре 2023 года QazaqGaz подписал соглашение о сотрудничестве с компанией Geo-Jade Petroleum Corporation по совместному освоению месторождений Придорожное и Придорожное Южное. По прогнозным данным, извлекаемые запасы данного месторождения составляют около 9,5 млрд м³.

По результатам 2023 года завершен ряд приоритетных проектов, направленных на расширение газотранспортной инфраструктуры. В частности, построен и введен в эксплуатацию лупинг магистрального газопровода «Мака́т-Северный Кавказ», запущена вторая нитка «Бейнеу-Жанаозен», осуществлена газификация местности «Сарша» и курортной зоны «Теплый пляж»

Для обеспечения непрерывной поставки инертных материалов успешно завершено строительство железнодорожных путей первого пускового комплекса.

Также началось строительство вахтового поселка для работников ТОО «GPC Investment», обеспечивая комфортные условия для их пребывания в период реализации проекта.

В соответствии с задачами Дорожной карты по увеличению объемов товарного газа, одобренной Министерством энергетики Республики Казахстан, QazaqGaz в четвертом квартале 2023 года запустил в эксплуатацию газовое месторождение Анабай в Жамбылской области с начальной добычей 6,8 млн м³ в год.

В течение 2023 года были осуществлены действия в рамках лицензии на ГИН для участка Аккудук в Мангистауской области, что привело к получению экологических разрешений на начало полевых сейсморазведочных работ.

в Мангистауской области, а также завершен первый этап строительства газовой инфраструктуры для алматинского энергокомплекса (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3).

QazaqGaz продолжает реализацию инвестиционных проектов по строительству, модернизации, реконструкции газотранспортной инфраструктуры и газификации регионов, а также привлечению инвесторов по данному направлению.

Основным барьером для модернизации газовой инфраструктуры является убыточный для QazaqGaz тариф на поставку голубого топлива казахстанским потребителям. Объемы убытков Компании в 2023 году составили 175 млрд тенге в связи с повышением оптовых цен в среднем по Казахстану на 12,2%.

Учитывая сложившуюся ситуацию, QazaqGaz целенаправленно проводит работу по социально-справедливому формированию системы ценообразования на товарный газ. В частности, в 2023 году утверждена стимулирующая формула цены закупа новых объемов газа у недропользователей, а также установлены предельные цены оптовой реализации газа.

По итогам переговоров АО «НК «QazaqGaz»/АО «Интергаз Центральная Азия» с ПАО «Газпром», прошедших в период 17-21 апреля 2023 года, разработан и утвержден совмест-

IPO QAZAQGAZ

Одной из стратегически важных задач для QazaqGaz является выход на IPO. В этой связи, в 2023 году были достигнуты следующие результаты, направленные на увеличение инвестиционной привлекательности Компании:

- внедрена Стратегия развития QazaqGaz, нацеленная на консолидацию усилий всех участников рынка газоснабжения и на формирование репутации надежного партнера.
- QazaqGaz занял 1 место среди группы компаний АО «Самрук-Қазына» и 7-е место среди газовых компаний в мире по версии международного рейтингового агентства Morningstar Sustainability (19,2). Это подтверждает позицию национального оператора как высокоэффективного и социально-ответственного участника газового рынка.
- QazaqGaz вошел в ТОП — 3 рейтинг по раскрытию ESG — информации по версии PwC Kazakhstan, в рамках обеспечения прозрачности деятельности.
- утверждена стимулирующая формула цены закупа новых объемов газа у недропользователей, установлены предельные цены оптовой реализации газа. Данная работа проведена в рамках реформирования системы ценообразования на товарный газ для оптимизации убытков.

ный План мероприятий по организации работ по подготовке МГ «Средняя Азия — Центр» (далее — МГ «САЦ») к транспорту российского газа в Республику Узбекистан, включающий в себя 2 этапа сотрудничества.

Этап 1. Комбинированный выделенный маршрут МГ «САЦ-4»/МГ «САЦ-5».

Выполнение казахстанской стороной до 1 октября 2023 года комплекса мероприятий с целью обеспечения транспортировки российского газа по комбинированному выделенному маршруту по МГ «САЦ-4»/МГ «САЦ-5».

Этап 2. Выделенный маршрут МГ «САЦ-4» с 01 октября 2025 года.

Согласование среднесрочных и долгосрочных потребностей в объемах транспортировки российского газа по выделенному МГ «САЦ-4».

16 июня 2023 года в рамках Петербургского международного экономического форума

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В рамках Стратегии развития QazaqGaz намечены следующие направления работы:

- реализация комплексного плана развития, включая работу по увеличению ресурсной базы товарного газа, развитию внутреннего рынка газа, развитию транзита и экспорта газа, газохимии и глубокой переработки, инвестиционной и операционной эффективности;
- сохранение позиции лидера как компании с низким уровнем подверженности ESG-рискам, а именно совершенствование корпоративного управления, социального и экологического аспектов деятельности;
- реализация ряда крупных инвестиционных проектов совместно с инвесторами по направлениям добычи, транспортировки и переработки газа;
- завершение 2 этапа строительства подводной инфраструктуры для алматинского энергокомплекса;
- продолжение работы над проектами «Строительство новой компрессорной станции КС-14 и магистрального газопровода «КС-14-Костанай» и «Строительство второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу — Бозой — Шымкент». Они позволят обеспечить надежную поставку природного газа населению и систе-

сторонами подписан Договор по транзиту российского газа через территорию Республики Казахстан по комбинированному выделенному маршруту МГ «САЦ-4»/МГ «САЦ-5» (протяженностью 823 км) со сроком действия с 01 октября 2023 года по 30 сентября 2025 года.

В 2023 году транзит составил 1,281 млрд м³. Согласно договору, в 2024 году объем транзита планируется в размере 2,804 млрд м³, в 2025 году (с января по сентябрь) — в размере 2,029 млрд м³.

Для обеспечения надежного и бесперебойного газоснабжения потребителей Республики Узбекистан природным газом по выделенному маршруту газопровода МГ «Средняя Азия — Центр-IV», в 2024 году планируется заключение контракта на транспортировку российского природного газа по территории Республики Казахстан для нужд потребителей Республики Узбекистан со сроком действия с 1 октября 2025 г. по 31 декабря 2040 г. и годовым объемом транзита до 11 млрд м³.

Развитие химического производства



ТОО «SAMRUK-KAZYNA ONDEU» (ДАЛЕЕ — SK ONDEU, РАНЕЕ ИЗВЕСТНОЕ КАК ТОО «ОБЪЕДИНЁННАЯ ХИМИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ») СОЗДАНО В 2009 ГОДУ РЕШЕНИЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АО «ФОНД НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ «САМРУК-КАЗЫНА» ОТ 28 НОЯБРЯ 2008 ГОДА ВО ИСПОЛНЕНИЕ ПОРУЧЕНИЯ ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, ДАННОГО НА РАСШИРЕННОМ ЗАСЕДАНИИ ПРАВИТЕЛЬСТВА РК ОТ 13 ОКТЯБРЯ 2008 Г. ПО «СОЗДАНИЮ СПЕЦИАЛЬНОЙ КОМПАНИИ, КОТОРАЯ БУДЕТ ЗАНИМАТЬСЯ ПРОЕКТАМИ ХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ».

Объем производства серной кислоты

193,9

ТЫС. ТОНН

План по чистой прибыли был перевыполнен на

969

МЛН ТЕНГЕ

* Без учета ТОО «KUS».

Основная миссия Компании заключается в способствовании развитию новых химических производств в Казахстане посредством участия в капитале.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Объем производства жидкого глифосата, тыс. л.	603	37,5
Объем производства серной кислоты, тыс. тонн	175,34	193,94
Объем производства электрической энергии, тыс. кВт*ч	2 052	1 995
Финансовые показатели, млрд тенге:		
Выручка	37,5	33,7
Валовая прибыль	8,9	7,2
Чистая прибыль	-145	-23,7
Затраты	218,2	79,1
Операционная прибыль	3,6	-6,3
Чистый долг	67,3	60,3
Объем выплаченных налогов	3,2	2,3
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы в атмосферу, тонн	163,475*	158,225*
Объем утилизированных отходов, тонн	463,42*	455,218*
Несчастные случаи	0	0
Смерть в несчастных случаях*	0	0

В 2023 году основной причиной недостижения производственных и финансовых показателей послужили изменения конъюнктуры рынка, неисполнение договорных обязательств со стороны партнёров, выход из строя производственного оборудования, а также введение поправок в Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике».

В частности, дочерняя компания, производящая агрохимическую продукцию (ТОО «ХИМ-плюс»), не исполнила плановые показатели по производству ввиду отсутствия продаж продукции, произведённой в 2022 году (реализация планировалась в первом полугодии 2023 года). Так, учитывая затоваренность складских помещений, в 2023 году производство было приостановлено. При этом, на рынке произошло резкое снижение цен на основное сырьё (снижение с 10,25 долларов США до 3,4 долларов США за килограмм). Сырьё, из которого была произведена продукция дочерней компании, закупалось по 10,25 долларов США (до снижения). В результате, текущая

цена реализации является неконкурентной на рынке ввиду высокой себестоимости. При имеющихся сложностях, к концу 2023 года предприятию удалось заключить контракты на реализацию продукции на сезон 2024 года (остаток продукции на начало 2023 года 437 тыс. литров, остаток на конец 2023 года 171 тыс. литров).

Кроме того, по итогам 2023 года наблюдается незначительное отклонение от запланированных показателей производства серной кислоты (ТОО «SSAP»). В 1 квартале 2023 года завод был вынужден снизить производственную мощность до 73% по причине невыборки готовой продукции со стороны основного потребителя. Также уменьшение загрузки мощностей связано с тем, что с декабря 2022 года возникали проблемы с основным насосом для перекачки высококонцентрированной серной кислоты, данный насос находился в эксплуатации с 2015 года, регулярно проводились текущие ремонты, со второй половины марта 2023 года упала мощность насоса.



30 марта 2023 года произведена плановая остановка насоса для ремонтных работ, в ходе которых было выявлено, что насос не сможет в дальнейшем работать на полную мощность. Данный фактор также оказал негативное влияние на исполнение плана производства и реализации. Во втором квартале 2023 года предприятие получило и произвело монтаж нового насоса, также урегулировало вопросы выборки серной кислоты. За счет предпринятых мер удалось снизить отставание от плановых показателей с постепенным наращиванием производства. Так, по итогам 2023 года план практически выполнен, а отклонение составило 0,3%. Несмотря на возникшие проблемы, ТОО «SSAP» завершила год с плюсовыми финансовыми показателями. Таким образом, план по чистой прибыли был перевыполнен на 969 млн тенге или на 136%.

Также по результатам 2023 года ТОО «KUS» не выполнен плановый объем выработки и реализации электрической энергии ввиду проведения ремонтных работ на котлах утилизаторах. Данные ремонтные работы привели к простоему паровых турбин. Еще одной причиной отклонения является введение с 1 июля 2023 года механизма Единого закупщика электрической энергии. Неравные права покупки электроэнергии Единым закупщиком при проведении торгов на площадке

АО «КОРЭМ» (в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике» вне торгов покупается электроэнергия возобновляемых источников энергии (далее — ВИЭ), тепловых электростанций (далее — ТЭЦ), станций с инвестиционными соглашениями) приводят к тому, что объем реализации электроэнергии от парогазотурбинной электростанции значительно сократился. Так, с 1 июля 2023 года ТОО «KUS» реализовывало электроэнергию для покрытия остатков дефицита после вышеуказанных станций.

Основной проблемой является внесение изменений в Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике», по решению данного вопроса ведется работа с Министерством энергетики Республики Казахстан.

В 2023 году Компания понесла дополнительные затраты по выплате административного штрафа за превышение квот по выбросам парниковых газов на сумму 7 224 486 тыс. тенге. В результате дополнительных понесенных затрат чистая прибыль составила — 4 млрд тенге, при этом без учета вышеуказанного штрафа чистая прибыль составила бы положительное значение ориентировочно 3 млрд тенге.

Впервые за всю историю деятельности SK Ondeu в 2023 году были выплачены дивиденды в адрес Фонда в размере 2,9 млрд тенге.

В 2023 году были снижены обязательства перед Фондом на 3,2 млрд тенге по займу для ТОО «Полимер Продакшн» за счет выплат согласно графику по займу. SK Ondeu по итогам 2023 года были получены дивиденды от двух дочерних компаний в размере 3,2 млрд тенге, что оказало положительное влияние на повышение финансовой устойчивости группы компаний.

В рамках поручения руководства Фонда по реформированию портфельных компаний и выводу непрофильных активов в 2023 году была проведена успешная работа по реализации 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Полимер Продакшн» в пользу АО НК «КазМунайГаз». Также, в 2023 году пролонгирован договор доверительного управления долей участия в уставном капитале ТОО «KPI Inc.», доля участия в уставном капитале ТОО «Karabatan Utility Solutions» передана в доверительное управление АО «НК «КазМунайГаз».



МОДЕРНИЗАЦИЯ

1. Производство серной кислоты 180 тыс. тонн в год (расширение ТОО «SSAP»)

Проектом предполагается строительство второй линии действующего сернокислотного производства со строительством части инфраструктуры в городе Степногорск.

Текущий статус:

- ◆ Завершается разработка ТЭО («Ревизия 1»);
- ◆ Начаты процедуры закупок по заключению договора на проведение государственной экспертизы ТЭО;
- ◆ Ведется работа с лицензиарами по снижению стоимости части CAPEX проекта.

Планируемая работа на 2024 год:

- ◆ в июне 2024 г. ожидается получение государственной экспертизы проекта;
- ◆ Вынесение результатов ТЭО на корпоративные органы Товарищества планируется в 3 квартале 2024 года;
- ◆ Начало работ по разработке ПСД проекта ожидается в 4 квартале 2024 года.

2. Производство серной кислоты 800 тыс. тонн в год. Проект ТОО «ТQZ»

Проект предполагает строительство сернокислотного завода в Туркестанской области совместно с частным отечественным инвестором для обеспечения АО «НАК Казатомпром» серной кислотой.

Текущий статус:

- ◆ Соглашение о совместной реализации проекта находится на согласовании заинтересованными сторонами;
- ◆ Ведется разработка документов по программе импортозамещения Фонда, направленной на заключение offtake контракта (покупку готовой продукции);
- ◆ Подана заявка на включение проекта в Карту индустриализацию.

Планируемая работа на 2024 год:

- ◆ Подписание соглашения о совместной реализации проекта планируется в мае 2024 года;

- ◆ Проектирование и составление технических спецификаций для оборудования длительного изготовления и конструкций зданий запланировано на июль 2024 года;
- ◆ Размещение заказов на оборудование длительного изготовления предполагается в период с августа по сентябрь 2024 года;
- ◆ Проведение подготовительных работ на площадке, вахтовом городке, ограждениях и т.д. планируется завершить до конца 2024 года.

3. Производство метанола

Проектом предусмотрено строительство на территории ЗКО, р-н Байтерек, с/о Белес, комплекса по производству метанола.

В рамках реализации проекта, 20 сентября 2023 года подписано соглашение об основных условиях сотрудничества между ТОО «SK Ondeu» и ТОО «Zhaik Petroleum».

Текущий статус:

- ◆ 20 октября 2023 года получены индикативные условия финансирования проекта от БРК;
- ◆ в январе 2024 года в Министерстве энергетики Республики Казахстан проведено первое заседание комиссии по заключению инвестиционного соглашения;
- ◆ В январе 2024 года завершена независимая оценка бизнеса ТОО «Zhaik Petroleum».

Планируемая работа на 2024 год:

- ◆ В мае 2024 года планируется вынесение проекта на рассмотрение Инвестиционно-стратегического комитета Фонда для получения одобрения перехода на этап «Реализация».
- ◆ При получении положительного FID, запланировано подписание договора присоединения с инициатором проекта.
- ◆ Начало строительных работ и размещение заказа на изготовление основного оборудования ожидается в 3 квартале 2024 года.

4. Производство бутадиена и его производных

Строительство установок по переработке смеси бутана для производства бутадиена и его производных. Проект реализуется проектной компанией ТОО «Бутадиен» — совместным предприятием между ПАО «Татнефть» (75%) и ТОО «SK Ondeu» (25%).

После завершения двухэтапной конкурсной процедуры по отбору ЕР- подрядчика ПАО «Татнефть» планирует принять окончательное инвестиционное решение по проекту в мае 2024 года с дальнейшим заключением ЕР-контракта.