

Корпоративные показатели деятельности

С целью реализации стратегических целей и инициатив для менеджмента Компании ежегодно устанавливаются корпоративные показатели деятельности (КПД). КПД формируются с учетом исполнения приоритетных задач Компании, соблюдения баланса между производственными, финансовыми показателями и показателями в области устойчивого развития. В перечень КПД обязательно включаются индикаторы по производственной безопасности и охране труда. Результативность КПД по итогам года учитывается

при определении вознаграждения работников КМГ, входящих в периметр оценки эффективности деятельности.

В 2023 году корпоративные КМГ и функциональные КПД членов Правления были направлены на реализацию инвестиционных проектов, обеспечение плановых значений производственных, финансово-экономических показателей, а также достижение ESG-целей.

Повышение эффективности цепочки стоимости Компании

Реализация приоритетных инвестиционных проектов	80% (2022: 54,02%) Реализованы запланированные мероприятия четырех проектов из пяти: <ul style="list-style-type: none"> «Реконструкция и модернизация водовода Астрахань — Мангышлак»; «Строительство опреснительного Завода морской воды в Кендерли мощностью 50 000 м³/сутки»; «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса. Вторая фаза (производство полиэтилена)»; «Строительство нового ГПЗ в г. Жанаозен». См. раздел «Обзор реализации инвестиционных проектов»
Объем добычи нефти и газоконденсата	23 490¹ тыс. тонн (2022: 22 012 тыс. тонн) Показатель характеризует объем добычи нефти и газоконденсата по операционным активам и крупным нефтегазовым активам с учетом доли участия Компании. См. раздел «Добыча»
ЕБИТDA margin без учета трейдинга	40% (2022: 29,3%) Данный показатель является показателем прибыльности Компании и показывает процент от выручки, сохраняемый Компанией до уплаты налогов, процентов по кредитам и амортизации. См. раздел «Финансовый обзор»
Общий доход акционеров (TSR)	43,1% (показатель введен в 2023 году) Показатель отражает рентабельность (возвратность) вложенных инвестиций. 43,1% = (цена акции на конец 2023 года (29.12.2023) 11 541 тенге – цена акции на начало торгов (при размещении 08.12.2022) 8 406 тенге + дивиденды, полученные на одну акцию, 491,71 тенге) / цена акции на начало (при размещении 08.12.2022) 8 406 тенге × 100% См. раздел «Взаимодействие с акционерами»

Устойчивое развитие и поступательное снижение углеродоемкости производства

Комплексный показатель по производственной безопасности	Коэффициент несчастных случаев с потерей рабочего времени (LTIR): 0,30 (2022: 0,36) Выявление и информирование о небезопасном условии / небезопасном поведении / небезопасном действии / опасном случае / опасном факторе: заполнено 12 240 карточек Қорғау в ДЗО КМГ (показатель введен в 2023 году). Показатель состоит из двух составляющих LTIR (Lost Time Incident Rate); заполнение карточек по производственной безопасности «Қорғау». См. раздел «Охрана здоровья, промышленной безопасности и охрана окружающей среды»
--	--

Значения по исполнению КПД оценочные. Окончательное утверждение Советом директоров КМГ фактических значений показателей за 2023 год ожидается в июле 2024 года.

Обзор реализации инвестиционных проектов

Корпоративная система управления проектами

В рамках улучшения процесса реализации инвестиционных проектов в 2023 году продолжена работа по развитию Корпоративной системы управления проектами (далее — КСУП) КМГ.

Разработаны 34 шаблонных документа для принятия решений по различным предметным областям управления проектами, в рамках которых установлены детальные требования к результатам процессов по управлению проектами.

Издано настольное руководство по КСУП, описывающее инструменты и методы управления капитальными проектами, которые приняты в Компании.

В сентябре 2023 года проведена Первая конференция по управлению проектами в Группе компаний КМГ, в которой приняли участие более 150 проектных специалистов КМГ и ДЗО, реализующих крупные капитальные проекты. На конференции состоялся открытый обмен мнениями по актуальным вопросам в области планирования и реализации крупных капитальных проектов, рассмотрены ключевые аспекты проектирования, строительства и согласования проектов, анализ извлеченных уроков, а также представлены лучшие практики проектного управления.

Большое внимание уделяется непрерывному совершенствованию компетенций проектного персонала КМГ и ДЗО.

За отчетный период проведено восемь внутренних и внешних курсов по различным предметным областям проектного управления. В них приняли участие более 300 работников КМГ и ДЗО, при этом 46 работников успешно прошли сертификационный экзамен по стандарту IPMA, 17 получили сертификат по стандарту Green Project Management.

Внедрена система внутренней сертификации проектного персонала КМГ, в рамках которой в 2024 году планируется начать сертификацию руководителей капитальных проектов с учетом требований КСУП КМГ.

Проведена работа с государственными органами по вопросам упрощения процессов проектирования, согласования и определения стоимости проектов.

В предстоящем году будет продолжена работа по совершенствованию процессов и инструментов проведения экспертизы проектов, принятия решений и формированию пула руководителей проектов среди работников Группы компаний КМГ.



¹ В соответствии с перечнем активов, включенных в расчет плановых значений КПД. Общий уровень добычи нефти и газоконденсата КМГ составил 23 532 тыс. тонн.

Обзор инвестиционного портфеля

На сегодняшний день инвестиционный портфель КМГ включает проекты по всем направлениям деятельности Компании с целью увеличения ее ресурсной базы, повышения эффективности цепочки стоимости, диверсификации бизнеса и расширения портфеля продукции. В соответствии со Стратегией развития КМГ на 2022–2031 годы инвестиционный портфель Компании представлен рядом проектов как в традиционных для нее направлениях (геологоразведка, транспортировка и переработки нефти), так и в новых (нефтегазохимия, альтернативная энергетика и снижение

углеродного следа на действующих операционных активах КМГ). Источники финансирования каждого проекта определяются в индивидуальном порядке. Финансирование проектов осуществляется максимально за счет собственных средств, привлечение заемного финансирования — только на новые конкретные проекты и в основном на уровне конкретного проекта с минимальным регрессом на КМГ с целью повышения инвестиционной и финансовой дисциплины.

Общая стоимость инвестиционного портфеля на 2023 год составляет 50 461 млрд тенге, в том числе на долю КМГ — 18 636 млрд тенге.

Направление деятельности	Общая стоимость инвестиционного портфеля, млрд тенге		Стоимость инвестиционного портфеля на долю КМГ, млрд тенге	
	2022	2023	2022	2023
Геологоразведка и добыча нефти и газа	44 448	41 857	14 609	12 713
ESG-проекты	237	965	219	420
Сервисные проекты	182	178	182	178
Транспортировка нефти	424	419	163	155
Переработка нефти и маркетинг нефтепродуктов	314	797	265	732
Нефтехимия	5 581	6 131	2 960	4 329
Прочее	125	114	119	109
Итого	51 312	50 461	18 516	18 636



Геологоразведка и добыча нефти и газа

В 2022 году в целях улучшения инвестиционной привлекательности нефтегазовой отрасли Правительством Республики Казахстан с участием иностранных инвесторов и КМГ разработан механизм улучшенного модельного контракта (УМК), предоставляющий ряд регуляторных и фискальных преференций для сложных проектов, которые требуют дополнительного стимулирования (новые сложные проекты на суше, морские проекты и газовые проекты). В декабре 2022 года соответствующий пакет поправок к Кодексу о недрах и недропользовании и Налоговому кодексу был подписан президентом Республики Казахстан. Данные поправки затрагивают ряд проектов КМГ и позволяют активизировать работу как на шельфе Каспийского моря, так и по ряду сложных и газовых проектов на суше.

В 2023 году благодаря УМК удалось активизировать работы на сложных и капиталоемких проектах «Каламкас-море — Хазар», «Каратон Подсолевой» и «Урихтау», заключены соответствующие контракты.

В 2022 году получены лицензии на Геологическое изучение недр (ГИН) по пяти участкам (Мугоджары, Березовский, Жаркын, Болашак и Северный Озен). В 2023 году проведена опережающая сейсморазведка в рамках программы геологического изучения недр с опережением графика. Завершены полевые сейсморазведочные работы на трех участках в Мангистауской и Западно-Казахстанской областях. Проводятся полевые работы на участке Мугоджары (Актюбинская область). На стадии завершения переобработка и переинтерпретация исторических профилей по участку Болашак, обработка и интерпретация сейсмических данных по участкам Северный Озен, Жаркын, Березовский. В 2024–2025 годах планируется завершение опережающих сейсморазведочных работ с последующей обработкой и интерпретацией результатов с целью снижения геологических рисков и получения входных данных для геологической и технико-экономической оценки.

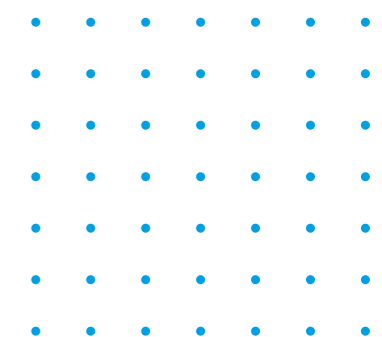
В 2023 году получены контракты по участкам недр Каратон Подсолевой и Каламкас-море — Хазар, созданы операторские компании и привлечены стратегические партнеры по каждому из проектов. По участку Каратон Подсолевой в 2024 году планируется бурение первой поисковой скважины глубиной 5 500 м за счет средств стратегического партнера с окончанием испытания в 2025 году.

В 2023 году КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» заключили ряд соглашений по проекту освоения участка недр Каламкас-море, Хазар, Ауэзов в казахстанском секторе Каспийского моря. Глубина — около 8 м. Извлекаемые запасы нефти составляют 86 млн тонн, газа — 22 млрд м³. В 2024 году планируется проведение проектных работ.

4 декабря 2023 года состоялся запуск добычи по проекту «Восточный Урихтау». Запуск данного месторождения представляет особую важность в части увеличения ресурсов углеводородного сырья для обеспечения энергетической безопасности страны. В рамках дальнейшего развития месторождения Восточный Урихтау планируется бурение дополнительно еще девяти эксплуатационных скважин, что позволит увеличить объемы добычи нефти до 200 тыс. тонн в год, а добычу попутного газа — до 100 млн м³ в год.

21 декабря 2023 года УОГ, 50% в котором принадлежит КМГ, ввел в промышленную эксплуатацию газоконденсатное месторождение Рожковское в Западно-Казахстанской области. При максимальном уровне добыча составит около 1 млрд м³ газа и более 500 тыс. тонн конденсата в год, производство сжиженного углеводородного газа — свыше 150 тыс. тонн в год. Подача сырого газа с месторождения будет осуществляться на газоперерабатывающие мощности, после чего товарный газ будет поставляться на внутренний рынок.

В 2023 году было принято решение о прекращении дальнейших геолого-разведочных работ на участке Женис. Бурение поисково-разведочной скважины на структуре Женис подтвердило отсутствие заполнения ловушки углеводородами. Геолого-разведочные работы были произведены за счет стратегического партнера, таким образом, риск необнаружения реализован за счет партнера.





Мегапроекты «Тенгиз», «Кашаган», «Карачаганак»

КМГ участвует в проектах на крупных месторождениях Тенгиз (20%), Кашаган (16,87%) и Карачаганак (10%) совместно со стратегическими инвесторами.

- На месторождении Тенгиз завершается реализация Проекта будущего расширения (ПБР) и Проекта управления устьевым давлением (ПУУД). В настоящее время полностью завершены механические работы. Начата подготовка систем к эксплуатации и пусконаладочные работы. По итогам 2023 года совокупные затраты по проекту ПУУД/ПБР составили 45,6 млрд долл. США, общий прогресс работ по проекту составляет 99,3%. Прогнозируемая дата запуска объектов: ПУУД — 2 квартал 2024 года, ПБР — 2 квартал 2025 года согласно обновленному графику 2023 года. В рамках проекта добыча нефти на Тенгизском месторождении увеличится на 12 млн тонн в год.
- На месторождении Карачаганак активно реализуются проекты поддержания полки добычи. В 2023 году разработана концепция по строительству газоперерабатывающего завода на 4 млрд м³ товарного газа в год. Реализация проекта позволит монетизировать добываемый сырой газ с месторождения Карачаганак и продуктов его переработки. В 2024 году планируется к завершению «Проект установки

5-го компрессора обратной закачки газа (5IC)». На стадии активного строительства находится «Проект установки 6-го компрессора обратной закачки газа» (прогресс работ по проекту составляет 43%).

- На месторождении Кашаган добыча нефти проводится в рамках освоения Этапа 1. На сегодняшний день рассматриваются проекты в рамках освоения месторождения Этапа 2, направленные на увеличение уровня добычи нефти и конденсата в течение следующих 10 лет до ~ 710 тыс. барр. в сутки (~ 89,5 тыс. тонн в сутки). Проект «Этап 2А» предполагает увеличение добычи нефти до 6,3 тыс. тонн в сутки (при этом общая добыча на месторождении составит 500 тыс. барр. в сутки) за счет поставки сырого газа на собственный планируемый ГПЗ мощностью 2,5 млрд м³ в год. Начаты работы по предбазовому проектированию в части строительства ГПЗ. Проект «Этап 2Б» предполагает увеличение добычи нефти до 710 тыс. барр. в сутки за счет поставки 6 млрд м³ с помощью добычи попутного газа в объеме 6 млрд м³ в год. Оператор завершил предбазовое проектирование для варианта поставки сырого газа на завод третьей стороны. Из-за отсутствия определенности по выбору третьей стороны переход на базовое проектирование был отложен.

Транспортировка нефти

В рамках реализации Проекта устранения узких мест нефтепроводной системы КТК обеспечена готовность к транспортировке нефти до 81,5 млн тонн нефти в год (в том числе на казахстанском участке до 72,5 млн тонн в год).

Также в 2023 году завершен совместный проект КМТФ и International Maritime Investments Ltd. — «Приобретение двух нефтеналивных танкеров дедевейтом 8 000 тонн». Суда построены на верфи нидерландского концерна Damen. Длина танкеров составляет 140 м, ширина — 16,7 м, осадка — 4,2 м, скорость — 10 узлов. Они оснащены передовыми системами управления, имеют высокие технические характеристики и современное оборудование, что обеспечивает их надежность и эффективность. Танкеры соответствуют всем международным стандартам безопасности и экологическим требованиям. Данный проект осуществлен в рамках исполнения поручения Главы Государства по развитию альтернативных маршрутов экспорта нефти. Танкеры Taraz и Liwa позволят полностью покрыть обязательства казахстанской стороны по перевозке 750 тыс. тонн нефти в год по маршруту Актау — Баку. С марта 2023 года началась отгрузка казахстанской нефти по маршруту Актау — Баку — Тбилиси — Джейхан. За 2023 год отгрузка нефти с порта Актау составила 1 057 тыс. тонн.

Переработка нефти и маркетинг нефтепродуктов

Одной из главных задач перед КМГ на предстоящие годы является решение вопроса по обеспечению внутреннего рынка Казахстана отечественными нефтепродуктами вследствие прогнозируемого роста потребления, что, в свою очередь, приводит к необходимости увеличения мощности заводов. С этой целью необходимо провести комплекс мероприятий для повышения надежности оборудования до уровня, позволяющего безостановочно эксплуатировать завод три года. Для реализации данной задачи КМГ начал реализацию проектов перехода на трехлетний межремонтный период на АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП.

Увеличение производства светлых нефтепродуктов на АНПЗ планируется достичь путем реализации проекта «Повышение эффективности ТОО «АНПЗ». В проект включены восемь подпроектов расширения узких

мест с целью увеличения производства светлых нефтепродуктов. В 2025 году планируется реализовать подпроект «Переработка тенгизской нефти». После реализации подпроекта АНПЗ сможет перерабатывать до 1 млн тонн тенгизской нефти, а остаточные мощности загружать дополнительными полуфабрикатами, закупаемыми на рынке. Переработка полуфабрикатов, таких как нефтя и КГФ, позволяет производить дополнительное количество светлых нефтепродуктов.

В целях обеспечения энергетической безопасности северных и восточных регионов Республики Казахстан на ПНХЗ уже реализуются проекты по очистке сжиженного углеводородного газа и производству зимнего дизельного топлива. Запуск установок планируется в 2024 и 2025 годах соответственно.

В настоящее время изучается вопрос по расширению мощности ТОО «СП «CASPI BITUM» по переработке нефти с 1 млн до 1,5 млн тонн в год с выработкой дорожного битума до 750 тыс. тонн в год. Реализация данного проекта позволит непрерывно обеспечивать битумом автодорожную отрасль страны для строительства дорожного полотна (в том числе в период реализации проекта при проведении СМР), осуществлять импортозамещение производимой продукции и повышение экспортного потенциала страны. Достичь этого планируется путем модернизации действующей установки первичной переработки сырой нефти (ЭЛОУ-АВТ). Срок реализации проекта — 2023–2024 годы.

По направлению развития маркетинга нефти в инвестиционный портфель КМГ в 2023 году были включены проекты, реализуемые дочерней компанией КМГ — ТОО «КазМунайГаз-Аэро», функционирующей на рынке авиатопливообеспечения в Республике Казахстан с середины 2014 года. С 2018 года ТОО «КазМунайГаз-Аэро» с участием зарубежных партнеров проводилась оценка состояния и эксплуатационной готовности топливной инфраструктуры, а также выполнения условий для успешного перехода на Jet-A1. Подписаны соглашения с ведущими мировыми компаниями в этой сфере, предусматривающие совместную деятельность по подготовке отечественных аэропортов. Проекты предусматривают инвестиции в строительство и (или) модернизацию топливно-заправочных комплексов (далее — ТЗК) в ключевых аэропортах страны для хранения авиатоплива марок Jet A-1, PT/ТС-1 и позволят оказывать услуги по хранению и заправке топлива в крыло отечественным и зарубежным авиакомпаниям без посредников.

Нефтегазохимия

В 2023 году КМГ активно работал над завершением первой фазы (производство полипропилена) нефтегазохимического комплекса в г. Атырау, вхождением стратегических партнеров и решением вопросов финансирования нефтегазохимических проектов. С момента официального запуска комплекс произвел более 210 тыс. тонн полипропилена. Кроме Казахстана, полученное сырье экспортируется в Европу, Китай, Россию и Турцию. В 2023 году полностью решена проблема дефицита по пяти сортам полипропилена, востребованного в отечественном полимерном бизнесе. В феврале 2024 планируется ввести еще две новые марки полипропилена.

8 ноября 2022 года осуществлен запуск завода по производству полипропилена, который позволит выпускать 500 тыс. тонн продукции ежегодно. 7 ноября 2022 года между АО «Самрук-Қазына», КМГ и ПАО «СИБУР» подписана обязывающая документация, предусматривающая вхождение ПАО «СИБУР» в завод по производству полипропилена и проект «Полиэтилен». В 2022 году произведено 32,3 тыс. тонн полипропилена. На текущий момент ТОО «KPI Inc.», совместно с подрядчиком CNCEC и лицензиаром Lumtus Technology проводит мероприятия по комплексному опробованию технологического оборудования / блоков с выводом технологического процесса всего комплекса на устойчивый технологический режим, с выявлением узких мест в работе технологических установок, с последующим проведением эксплуатационно-гарантийных испытаний для подтверждения достижения проектных показателей. Ожидается создание нефтехимического кластера в Республике Казахстан по производству нефтехимической продукции на сырье с месторождения Тенгиз с выпуском экспортно ориентированных продуктов с высокой добавленной стоимостью. Подписание акта ввода в эксплуатацию планируется после завершения эксплуатационно-гарантийных испытаний в 2024 году.

КМГ также реализует проект строительства завода по производству полиэтилена объемом 1 250 тыс. тонн в год. На сегодня разработано ТЭО проекта. Для реализации проекта по производству полиэтилена и сбыта нефтехимической продукции привлечены стратегические партнеры в лице ПАО «СИБУР Холдинг» и Sinopet. Предварительная стоимость проекта «Полиэтилен» составляет 7,7 млрд долл. США. Структура участников проекта на конец 2023 года: НК КМГ — 49,9%, СИБУР — 40%, КМГ PetroChem — 10,1%. Целевая структура: НК КМГ — 29,9%, СИБУР — 30%, Sinopet — 30%, КМГ PetroChem — 10,1%. Структура финансирования проекта «Полиэтилен» находится на стадии проработки и предполагает комбинацию заемных и собственных средств. В настоящее время активно ведутся работы по проектированию. Кроме того, для обеспечения необходимыми ресурсами и инфраструктурой завода по производству полиэтилена КМГ параллельно проводит работу над реализацией проектов по строительству газосепарационного комплекса магистральных трубопроводов (этан, пропан). Срок завершения проекта производства полиэтилена и сопутствующих инфраструктурных проектов запланирован на 2028 год.

Проекты в области устойчивого развития

КМГ, будучи национальной компанией, реализует проекты, направленные:

- на решение вопросов водообеспечения в западных регионах, таких как «Реконструкция и расширение магистрального водовода Астрахань — Мангышлак», «Строительство водовода для установки комплексной подготовки газа на месторождении Кашаган» и «Строительство опреснительного завода морской воды в Кендерли мощностью 50 000 м³ в сутки». Проект «Реконструкция и расширение магистрального водовода Астрахань — Мангышлак» реализован в декабре 2023 года с целью увеличения пропускной способности водовода Астрахань — Мангышлак и обновления изношенного оборудования для обеспечения водой населения, сельхозпроизводителей, промышленных и нефтегазодобывающих предприятий. Реконструкция водовода осуществлена с опережением установленного срока на год. 13 декабря 2023 года в Атырауской области прошла торжественная церемония запуска проекта. При строительстве было задействовано свыше 500 человек. В результате пропускная способность водовода Астрахань — Мангышлак будет увеличена с 110 тыс. до 170 тыс. м³ в сутки. По проекту «Строительство водовода для установки комплексной подготовки газа на месторождении Кашаган» в Атырауской области построен для обеспечения стабильного водоснабжения объект «Завод по переработке попутного газа на месторождении Кашаган». Пропускная способность водовода — 3 408 м³ в сутки, или 815 000 м³ в год, общая протяженность водовода составила 25,15 км. Завершены строительные-монтажные работы, акт приемки объекта в эксплуатацию подписан 31 августа 2023 года. По проекту «Строительство опреснительного завода морской воды в Кендерли мощностью 50 000 м³ в сутки» завершена подготовка Проектно-сметной документации (ПСД) по инфраструктуре проекта, получено заключение в декабре 2023 года. Начаты строительные-монтажные работы по инфраструктуре. Проводятся работы по изысканиям, разработке проекта завода водозабора и вспомогательных объектов, ожидаемый срок завершения ПСД по опреснительному заводу — март 2024 года;
- решение вопросов снижения низкоуглеродного следа за счет выработки зеленой электроэнергии. Проект «Строительство гибридной электростанции ВИЭ с Eni S.p.A. 120 МВт» был инициирован весной 2023 года совместно со стратегическим партнером Eni S.p.A. для обеспечения стабильной поставки электроэнергии для ОМГ и КазГПЗ, а также для снижения углеродного следа Республики Казахстан. Проект предполагает выработку электроэнергии с помощью ВИЭ (ветер и солнце) и газовой станции. На сегодняшний день завершены работы по вычислению потенциала ветра и солнца, расположению проекта, завершена технико-экономическая оценка проекта. В 2024 году предполагается начало строительства объектов по проекту с выходом на полную эксплуатацию в 2025 году. Предварительная стоимость проекта «Строительство гибридной электростанции ВИЭ с Eni S.p.A. 120 МВт»

составляет 306 млн долл. США (на долю КМГ 49% — 105 млн долл. США). Также проект «Строительство ВЭС в РК совокупной мощностью 1 ГВт с системой накопления электроэнергии 300 МВт / 600 МВт·ч. Проект Мирный», реализуемый КМГ совместно с АО «Самрук-Қазына» и Total Eren, был инициирован летом 2023 года. Проект будет строиться в Мойынқумском районе Жамбылской области, в поселке Мирный. Проект Мирный направлен на крупную выработку электроэнергии в южном регионе Республики Казахстан, сокращение выбросов CO₂ и выработки офсетных единиц в рамках программы низкоуглеродного развития КМГ. На сегодняшний день проводятся технико-экономические исследования, в том числе изучение потенциала ветра в регионе определения территории строительства ветровой электростанции. Предварительная стоимость проекта «Строительство ВЭС в РК совокупной мощностью 1 ГВт с системой накопления электроэнергии 300 МВт / 600 МВт·ч. Проект Мирный» составляет 1 173 млн долл. США (на долю КМГ 20% — 235 млн долл. США). Проект предполагается реализовать в два этапа, а именно ввести в первой очереди 300 МВт мощности, а после — оставшиеся 700 МВт. На ВЭС будет установлена система по аккумулярованию электроэнергии, что позволит снизить риск нестабильности сети из-за прерывистости ветровой генерации;

- решение вопросов очистки сточных вод от нефтепродуктов. На Атырауском нефтеперерабатывающем

заводе продолжается второй этап реконструкции механических очистных сооружений (МОС) сточных вод закрытого типа в рамках проекта Tazalyq. В ходе этапа проводятся работы по строительству усреднительных резервуаров, зданий насосных станций, площадки самопромывных фильтров и флотаторов. Старт пусконаладочных работ запланирован на начало 2024 года. После завершения первого этапа на обновленных механических очистных сооружениях перерабатывается в среднем 12 тыс. м³ нефтяного шлама в месяц. По итогам 2023 года показатель эффективности очистки сточных вод от нефтепродуктов достиг 83%. На 20% увеличилась эффективность очистки сточных вод от взвешенных веществ. За счет стабильной переработки нефтешлама объем нефти, возвращенной на переработку, составляет в среднем 3 280 тонн в месяц. Таким образом, за 2023 год на переработку было возвращено 38 994 тонны товарного нефтепродукта. Также в рамках проекта Tazalyq АНПЗ проводит рекультивацию полей испарения и реконструкцию открытого канала нормативно-очищенных стоков. На сегодня заводом завершены прокладка трубопроводов сброса сточных вод до главной канализационной насосной станции и канализационно-очистной станции (КОС), а также рекультивационные работы 1–2-го секторов полей испарения. Работы по осушению и рекультивации 3–4-го секторов начнутся после получения разрешения на сброс сточных вод АНПЗ на КОС г. Атырау.

