

### Транспортировка нефти морем

#### Транспортные активы

Основные виды деятельности:

- транспортировка нефтеналивных грузов в Каспийском море и открытых морях;
- транспортировка контейнерных и сухих грузов;
- предоставление услуг вспомогательного сервисного флота по обслуживанию нефтяных проектов.

В состав активов КМТФ входят:

- торговый флот: нефтеналивные танкеры «Астана», «Алматы» и «Актау» (каждый дедвейтом 12 тыс. тонн), а также нефтеналивные танкеры типа «Афрамакс» — «Алатау» и «Алтай» (каждый дедвейтом 115 тыс. тонн);

- сухогрузный флот: «Бекет Ата», «Туркестан» (каждый грузоподъемностью 5 тыс. тонн);
- флот поддержки морских операций — четыре барж-площадки серии КМГ (каждая грузоподъемностью 3,6 тыс. тонн);
- контейнерный флот: «Барыс» и «Сункар» (каждый грузоподъемностью 5,2 тыс. тонн, или 350 ДФЭ);
- одно судно класса MCV — «Беркут» грузоподъемностью 5,2 тыс. тонн, три буксира — «Талас», «Эмба» и «Иргиз» (тяга на гаке — 40 тонн).

Основные маршруты морской транспортировки нефти:

- маршруты в акватории Каспийского моря;
- маршруты в акваториях Черного и Средиземного морей.

Объемы морской транспортировки нефти, тыс. тонн



● Черное и Средиземное моря  
● Каспийское море

#### Объем перевозки

Общий объем морской транспортировки нефти в 2022 году уменьшился на 512 тыс. тонн в сравнении с 2021 годом и составил 9 343 тыс. тонн. Уменьшение объема морской транспортировки нефти обусловлено снижением объемов нефти, отгруженной «КМГ Трейдинг» с завода «Петромидия».

В сентябре 2022 года завершена модернизация и переоборудование многофункционального вспомогательного судна «Сункар» под контейнеровоз, транспортировка контейнерных грузов осуществляется на фидерной линии «Актау — Баку — Актау».

В ноябре 2022 года начаты работы по модернизации судна «Беркут» под контейнеровоз.

В декабре 2022 года Инвестиционным комитетом КМГ одобрена реализация проекта «Приобретение двух нефтеналивных танкеров дедвейтом 8 000 тонн».

## ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ И МАРКЕТИНГ

**22,1** МЛН ТОНН

нефти и конденсата реализовано, из которых 13,7 млн тонн на экспорт и 8,4 млн тонн на внутренний рынок

**19,9** МЛН ТОНН

переработано жидкого углеводородного сырья, из которых рекордные 14,3 млн тонн в Казахстане и 5,6 млн тонн в Румынии

На сегодняшний день крупные проекты по модернизации НПЗ Компании в Республике Казахстан и Румынии, которые позволили достичь нового уровня глубины переработки нефти, завершены. В рамках стратегии развития на 2022–2031 годы намечены следующие цели:

- увеличение показателя глубины переработки на казахстанских НПЗ до уровня не менее 89 %;
- наращивание объемов выпуска высокомаржинальной продукции нефтехимии на казахстанских НПЗ;
- наращивание вертикальной интеграции КМГ за счет увеличения количества АЗС в странах присутствия для увеличения рентабельности.

### Маркетинг нефти и конденсата

Объем реализации собственной произведенной нефти и конденсата КМГ в 2022 году составил 22 126 тыс. тонн, в том числе экспорт нефти — 13 712 тыс. тонн, объем внутренних поставок нефти — 8 415 тыс. тонн. Объем внутренних поставок полностью включает поставки на НПЗ КМГ в Казахстане: 3 043 тыс. тонн — в АНПЗ, 3 340 тыс. тонн — ПНХЗ, 1 568 тыс. тонн — ПК ОП.



КМТФ является национальным морским перевозчиком Республики Казахстан.

Реализация нефти и конденсата КМГ, тыс. тонн

Активы	2020			2021			2022		
	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего
Операционные активы <sup>1</sup>	7 524	6 849	14 373	6 126	7 916	14 042	5 472	8 412	13 884
В том числе ДЗО <sup>2</sup>	4 911	3 514	8 428	3 805	4 458	8 262	3 173	4 907	8 080
Мегапроекты <sup>3</sup>	7 637	2	7 639	7 619	0	7 619	8 240	3	8 243
<b>Итого</b>	<b>15 161</b>	<b>6 851</b>	<b>22 012</b>	<b>13 745</b>	<b>7 916</b>	<b>21 661</b>	<b>13 712</b>	<b>8 415</b>	<b>22 126</b>

Перерабатывающие активы

В структуре активов КМГ переработку жидкого УВС, преимущественно нефти, осуществляют четыре НПЗ в Казахстане и два — в Румынии.



Экспорт нефти и конденсата      Поставка нефти и конденсата на внутренний рынок

С июня 2022 года все казахстанские грузоотправители начали оформлять нефть под маркой КЕВСО (Kazakhstan Export Blend Crude Oil), 1 ноября 2022 года мировое агентство Platts стало публиковать отдельные котировки для нефти КЕВСО. В условиях применения санкций в отношении российской нефти и снижения предложений Urals на рынке котировки нефти КЕВСО показывают стабильную положительную динамику.

Расходы при реализации нефти на экспорт в части выплат в государственный бюджет, расчеты которых привязаны к марке Brent, увеличились из-за увеличения мировой цены на нефть в 2022 году.

Во исполнение поручения главы государства о переходе НПЗ на комбинированную схему и последующих поручений правительства КМГ проводится работа по переходу НПЗ на комбинированную схему с учетом вносимых в настоящее время поправок в Закон Республики Казахстан «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов» в части поставок нефти на НПЗ Казахстана.

В соответствии с комбинированной схемой и поправками в закон поставщиком нефти признается лицо, взаимосвязанное с недропользователем (НДО), при соблюдении не менее чем одного из следующих условий:

- поставщику нефти принадлежат 50 и более процентов акций (долей участия) в недропользователе;
- недропользователю принадлежат 50 и более процентов акций (долей участия) в поставщике нефти;
- поставщик нефти и недропользователь контролируются лицом/лицами, которому/которым в совокупности принадлежат прямо или косвенно 50 и более процентов акций (долей участия) в поставщике нефти и недропользователе.

Сырье для производства нефтепродуктов из собственной нефти КМГ поставляется на АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП с ОМГ, ЭМГ, КТМ и УО. Выработанные нефтепродукты реализуются оптом на внутренний рынок и на экспорт.

Нефтеперерабатывающие заводы КМГ

Показатель	Казахстан			Румыния		
	АНПЗ	ПНХЗ	Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП)	Caspi Bitum	«Петромидия»	«Вега»
Местоположение	Атырау	Павлодар	Шымкент	Актау	Нэводарь	Плойешть
Год ввода в эксплуатацию	1945	1978	1985	2013	1979	1905
Проектная мощность переработки, млн тонн	5,5	6,0	6,0	1,0	6,0 <sup>4</sup>	0,5
Объем переработки УВС в 2022 году, млн тонн	5,2	5,5	6,2	0,9	5,3 <sup>5</sup>	0,4
Загрузка в 2022 году, %	95	92	103	90	88 <sup>6</sup>	75
Доля владения КМГ, %	99,53	100	49,72	50	54,63	54,63
Индекс Нельсона	13,9	10,5	8,2	—	10,5	—
Выход светлых нефтепродуктов в 2022 году, %	59	71	76	—	86	—
Совладельцы НПЗ	—	—	CNPC	CITIC	Правительство Румынии	Правительство Румынии

1 — ОМГ, ЭМГ, КБМ, КГМ, ПКИ, КТМ, КОА, ММГ, ТОО «Амангельды Газ», УО.

2 — ОМГ, ЭМГ, КТМ, УО.

3 — «КМГ Кашаган Б.В.», «КМГ Карачаганак», ТШО.

4 — Проектная мощность включает переработку нефти в размере 5 млн тонн в год и прочего УВС в размере 1 млн тонн в год.

5 — 4,86 млн тонн — общий объем переработки, который включает объем переработки сырой нефти (3,98 млн тонн), прочего и альтернативного сырья (0,88 млн тонн).

6 — Загрузка НПЗ «Петромидия» — 97,5 % по методу Соломона (Solomon Associates).

Консолидированные объемы переработки УВС	2020	2021	2022
<b>НПЗ в Казахстане</b>			
АНПЗ	5 016	5 473	5 224
ПНХЗ	5 004	5 407	5 480
ПКОП (50 %)	2 397	2 582	3 103
Caspi Bitum (50 %)	433	464	461
<b>Итого НПЗ в Казахстане</b>	<b>12 849</b>	<b>13 927</b>	<b>14 269</b>
<b>НПЗ в Румынии</b>			
«Петромидия»	4 864	4 586	5 258
«Вега»	364	321	373
<b>Итого НПЗ в Румынии</b>	<b>5 228</b>	<b>4 907</b>	<b>5 631</b>
<b>Всего</b>	<b>18 077</b>	<b>18 833</b>	<b>19 900</b>

Консолидированные объемы производства нефтепродуктов	2020	2021	2022
<b>НПЗ в Казахстане</b>			
АНПЗ	4 525	4 867	4 647
ПНХЗ	4 609	4 935	5 168
ПКОП (50 %)	2 145	2 352	2 857
Caspi Bitum (50 %)	428	460	456
<b>Итого НПЗ в Казахстане</b>	<b>11 707</b>	<b>12 614</b>	<b>13 128</b>
<b>НПЗ в Румынии</b>			
«Петромидия»	4 749	4 831	5 512
«Вега»	361	320	370
<b>Итого НПЗ в Румынии</b>	<b>5 110</b>	<b>4 790</b>	<b>5 142</b>
<b>Всего</b>	<b>16 817</b>	<b>17 445</b>	<b>18 639</b>

### Переработка нефти в Казахстане

Практически по всем ключевым показателям за 2022 год достигнуты рекордные результаты. Это и объем переработки нефти, и производство бензина, солярки, авиакеросина. Зафиксированы самые низкие показатели потерь и технологического сжигания.

Шымкентский НПЗ в прошлом году переработал рекордный объем нефти в 2022 году — свыше 6 млн тонн. Завод вышел на трехлетний межремонтный период, к этому в скором времени придет и Атырауский НПЗ.

ПНХЗ реализует важные проекты, в том числе по производству зимнего дизеля, которого не хватает в стране.



## ПЛАНЫ ПО РАЗВИТИЮ НПЗ

На НПЗ Казахстана запланирован ряд инициатив, направленных на повышение операционной эффективности за счет увеличения производства маржинальной продукции.

- Технический аудит по переходу на трехлетний межремонтный период.
- Реализация Плана мероприятий с целевыми показателями по энерго- и ресурсосбережению и снижению выбросов в атмосферный воздух до 2031 года.

### АНПЗ

- Проектно-изыскательные работы (восстановление работоспособности установки риформинга, строительство газотурбинной электростанции, расширение производительности установки гидроочистки и депарафинизации Prime D, строительство новой насосной станции для полного перехода налива на АУТН, строительство эстакады слива прямогонной нефти и КГФ).
- Технико-экономическое обоснование (реконструкция установки замедленного коксования, строительство установки деасфальтизации).
- Монтаж коммерческого узла учета нефти и понтонов на резервуарах для приема на переработку тенгизской нефти.
- Завершение проекта «Тазалык», «Реконструкция механических очистных сооружений АНПЗ», «Рекультивация полей испарения».

### ПНХЗ

- Определение ЕРС-подрядчика «Реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива с интеграцией блока депарафинизации».
- Закуп оборудования и начало СМР по проекту «Строительство установки очистки СУГ».

### ПКОП

- Завершение предварительного технико-экономического обоснования по проекту «Расширения производственных мощностей ПКОП» (увеличение мощности до 9 либо 12 млн тонн в год).

### CASPI BITUM

- Запланирован выход на проектную мощность по переработке нефти 1,0 млн тонн в год.
- Получение результатов предТЭО проекта «Расширение мощности ТОО «Caspi Bitum»».
- Начало разработки рабочего проекта «Расширение мощности ТОО «Caspi Bitum»».





## ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПРОЕКТЫ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

- Восстановление работоспособности установки риформинга ЛГ-35-11/300-95, срок реализации — 2022–2025 годы.
- В связи с подготовкой к приему тенгизской нефти и эксплуатацией установки каталитического крекинга на полной мощности появляется избыток забалансовой прямогонной нефти. В результате появляется необходимость в эксплуатации установки ЛГ 35/11-300/95 в зимнее время.
- Строительство газотурбинной станции, срок реализации — 2023–2026 годы.
- Реконструкция установки замедленного коксования.
- Выработка дополнительного количества авиатоплива (перепрофилирование установки гидроочистки ЛГ35-11/300-95), срок реализации — 2023–2025 годы.
- Расширение производительности установки гидроочистки и депарафинизации Prime D (ввод третьего подпиточного компрессора).
- Расширение действующей автоматизированной станции тактового налива (строительство новой насосной станции).
- Строительство эстакады слива прямогонной нефти и КГФ.

- Переработка тенгизской нефти.
- План мероприятий с целевыми показателями по энерго- и ресурсосбережению и снижению выбросов в атмосферный воздух до 2031 года.

В рамках данного плана АНПЗ осуществляются мероприятия по снижению прямых и косвенных выбросов к 2031 году не менее чем на 12 % от уровня 2019 года.

### ПНХЗ

- Проект «Реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива с интеграцией блока депарафинизации». В результате реализации данного проекта будет производиться зимнее дизельное топливо в объеме 160 тыс. тонн в год.
- Проект «Строительство установки очистки СУГ».

Проектом предполагается очистка и производство товарного СУГ в объеме 100 тыс. тонн в год.

- План мероприятий с целевыми показателями по энерго- и ресурсосбережению и снижению выбросов в атмосферный воздух до 2031 года.

В рамках данного плана ПНХЗ осуществляются мероприятия по снижению прямых и косвенных выбросов к 2031 году не менее чем на 15 % от уровня 2019 года.

### ПКОП

- Проект расширения ПКОП (увеличение мощности до 9 либо 12 млн тонн в год).

В настоящее время проводится сравнительный анализ различных конфигураций завода для расширения действующих производственных мощностей до 9 либо 12 млн тонн в год.

Разрабатывается предТЭО компанией Honeywell UOP (США).

- План мероприятий с целевыми показателями по энерго- и ресурсосбережению и снижению выбросов в атмосферный воздух до 2031 года.

В рамках данного плана ПКОП осуществляются мероприятия по снижению прямых и косвенных выбросов к 2031 году не менее чем на 13 % от уровня 2019 года.

## Объемы переработки углеводородного сырья и производства нефтепродуктов в Казахстане

В 2022 году объем переработки УВС на НПЗ в Казахстане (на долю КМГ) составил 14 269 тыс. тонн, а производство нефтепродуктов — 13 101 тыс. тонн готовой продукции. По сравнению с 2021 годом в отчетном периоде показатели переработки УВС и производство нефтепродуктов выросли на 2,5 и 4,1 % соответственно, что является рекордным показателем за всю историю независимого Казахстана. Рост обусловлен переносом планового ремонта на ПКОП с 2022 на 2023 год и увеличением объема переработки нефти на ПНХЗ.

## Приобретение доли в PETROSUN. Зона деятельности и ответственности КМГ в маркетинге нефтепродуктов

Компания ТОО «PETROSUN» зарегистрирована 17 января 2012 года в Республике Казахстан.

Участниками компании являются:

- ТОО «КННК ИНТЕРНАЦИОНАЛ В КАЗАХСТАНЕ».
- АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

В июле 2022 года Компания приобрела 49 % доли участия в ТОО «PETROSUN», что позволило увеличить долю КМГ в распределении нефтепродуктов на внутреннем рынке с текущих 28 до 80 %.

Основными видами деятельности компании являются:

- внешнеэкономическая деятельность, торгово-коммерческие и экспортно-импортные операции;
- торговля углеводородным сырьем и продуктами переработки углеводородного сырья;

1 — Бензин, дизельное топливо, авиатопливо и сжиженный газ.  
2 — Мазут, вакуумный газойль и битум.  
3 — Бензол и параксиллол.

## Объемы переработки углеводородного сырья на долю КМГ, тыс. тонн



	2020	2021	2022
АНПЗ	5 016	5 473	5 224
ПНХЗ	5 004	5 407	5 480
ПКОП (50 %)	2 397	2 582	3 103
Caspi Bitum (50 %)	433	464	461

## Объемы производства нефтепродуктов на долю КМГ, тыс. тонн

Нефтепродукты	2020	2021	2022
АНПЗ	4 525 (100 %)	4 867 (100 %)	4 647 (100 %)
· Светлые <sup>1</sup>	2 737 (60 %)	3 169 (65 %)	2 988 (64 %)
· Темные <sup>2</sup>	1 383 (31 %)	1 499 (31 %)	1 447 (31 %)
· Нефтехимия <sup>3</sup>	250 (6 %)	52 (1 %)	85 (2 %)
· Прочие	155 (3 %)	147 (3 %)	127 (3 %)
ПНХЗ	4 609 (100 %)	4 935 (100 %)	5 137 (100 %)
· Светлые	3 438 (75 %)	3 736 (76 %)	3 879 (76 %)
· Темные	896 (19 %)	862 (18 %)	927 (18 %)
· Прочие	275 (6 %)	337 (7 %)	331 (6 %)
ПКОП (50 %)	2 145 (100 %)	2 352 (100 %)	2 857 (100 %)
· Светлые	1 970 (92 %)	2 035 (87 %)	2 348 (82 %)
· Темные	172 (8 %)	313 (13 %)	504 (18 %)
· Прочие	3	4	5
Caspi Bitum (50 %)	428 (100 %)	460 (100 %)	460 (100 %)
· Темные	185 (43 %)	203 (44 %)	203 (44 %)
· Прочие	243 (57 %)	257 (56 %)	257 (56 %)
<b>Итого</b>	<b>11 707</b>	<b>12 614</b>	<b>13 101</b>

## Глубина переработки, %

Завод	2020	2021	2022
АНПЗ	77,15	77,24	75,72
ПНХЗ	87,20	87,79	88,19
ПКОП	90,14	85,96	82,79

## Тарифы на переработку

Тариф на переработку давальческой нефти состоит из операционной, инвестиционной части, финансовых обязательств, расходов по КПН, а также учитывает возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование предприятия и безубыточную деятельность.

Таблица по средневзвешенным тарифам казахстанских НПЗ, тенге за тонну, без НДС

Завод	2020	2021	2022
АНПЗ	41 168	42 434	42 515
ПНХЗ	20 904	23 033	23 240
ПКОП	30 783	35 191	35 336
Caspi Bitum	18 003	18 472	24 901

- переработка углеводородного сырья и продуктов его переработки;
- закуп и переработка нефти, газа, нефтепродуктов и горюче-смазочных материалов (ГСМ) на территории Республики Казахстан и за ее пределами, включая подготовку, хранение, маркетинг и торговлю, распределение, импорт и экспорт нефти и нефтепродуктов, углеводородов и продуктов их переработки, материально-техническое снабжение, за исключением сферы естественной монополии;
- приобретение, хранение, перевалка нефтепродуктов;
- транспортировка нефтепродуктов.

Целями ТОО «PETROSUN» являются эффективное оперирование на рынке нефтепродуктов Республики Казахстан, обеспечение энергетической безопасности и получение максимальной

прибыли при реализации ГСМ на внутренний рынок нефтепродуктов и на экспорт.

ТОО «PETROSUN» осуществляет переработку приобретенной сырой нефти на казахстанских нефтеперерабатывающих заводах:

1. ПКОП (доля — 72 %);
2. ПНХЗ (доля — 41 %);
3. АНПЗ (доля — 29 %).

Реализация нефтепродуктов ТОО «PETROSUN» с вышеуказанных НПЗ осуществляется в адрес операторов-сельхозпроизводителей во время проведения весенних и осенних полевых работ, АО «КТЖ — грузовые перевозки» — для нужд локомотивных подразделений, крупных сетей АЗС Казахстана, покупателей через биржевые торги, промышленных градообразующих предприятий.

В настоящее время поставка и переработка нефти на НПЗ Казахстана осуществляется

по комбинированной схеме переработки, представляющей собой поставку и переработку нефти на НПЗ непосредственно недропользователями, аффилированными и взаимосвязанными с недропользователями маркетинговыми структурами и самостоятельно производителем нефтепродуктов — НПЗ. НПЗ оказывает услуги по переработке нефти и возвращает нефтепродукты владельцам нефти (ресурсодержателям) для дальнейшей отгрузки с НПЗ или самостоятельно реализует нефтепродукты для дальнейшей отгрузки с заводов.

АО НК «КазМунайГаз» и ТОО «PETROSUN» занимают доминирующее положение на оптовом внутреннем рынке реализации нефтепродуктов с общей долей по автобензину АИ-92 — 91,3 %, автобензину АИ-95 — 71,4 %, дизельному топливу — 81 % от общей реализации (за период с октября 2021 года по сентябрь 2022 года).

После переработки нефти, приобретенной у ОМГ, ЭМГ, КТМ и УО, выработанные нефтепродукты реализуются КМГ оптом с НПЗ Казахстана. В январе — декабре 2022 года было реализовано 4 908 тыс. тонн нефтепродуктов,

среди которых основную часть составили светлые нефтепродукты и мазут (79 %).

Большая часть нефтепродуктов была реализована на внутреннем рынке (4 092 тыс. тонн, или 83 %, из 4 908 тыс. тонн), а оставшаяся

часть была экспортирована (816 тыс. тонн). В сравнении с 2021 годом доля поставок нефтепродуктов на экспорт за 12 месяцев 2022 года от общего объема реализации снизилась на 3 % в связи с запретом на экспорт светлых нефтепродуктов.

**Оптовая реализация нефтепродуктов КМГ, произведенных в Республике Казахстан, тыс. тонн**

Показатель	2021			2022		
	Внутренний рынок	Экспорт	Всего	Внутренний рынок	Экспорт	Всего
Бензины	1 195	—	1 195	1 333	7	1 340
Дизельное топливо	1 291	57	1 348	1 513	—	1 513
Авиационное топливо	120	—	120	161	—	161
Мазут	241	542	783	265	588	853
Вакуумный газойль	—	166	166	—	105	105
Битум	83	—	83	125	—	125
Кокс	79	66	144	56	65	121
Сера	3	17	20	5	14	19
Бензол	—	4	4	—	3	3
Параксилл	—	25	25	—	34	34
Сжиженный газ	162	1	163	204	—	204
Топливо печное	4	—	4	—	—	—
Топливо технологическое	382	—	382	408	—	408
Прочие	18	—	18	22	—	22
<b>Всего</b>	<b>3 577</b>	<b>877</b>	<b>4 454</b>	<b>4 091</b>	<b>816</b>	<b>4 908</b>

**Производство и маркетинг нефтепродуктов из собственной нефти КМГ**

Сырье для производства нефтепродуктов из собственной нефти КМГ поставляется на АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП с ОМГ, ЭМГ, КТМ и УО. После переработки нефтепродукты реализуются оптом на внутренний рынок и экспорт.

В 2022 году ОМГ, ЭМГ, КТМ и УО поставили 4 966 тыс. тонн нефти для переработки, из которых 2 363 тыс. тонн на АНПЗ, 1 992 тыс. тонн на ПНХЗ и 611 тыс. тонн на ПКОП. НПЗ выработали 4 893 тыс. тонн

нефтепродуктов, при этом выработка светлых нефтепродуктов составила 60 %, темных — 22 %, продуктов нефтехимии — 0,8 %, прочих нефтепродуктов — 17 %.

**Выработка нефтепродуктов из собственной нефти на НПЗ в 2022 году, тыс. тонн**

Нефтепродукты	АНПЗ	ПНХЗ	ПКОП	Всего	Средние оптовые цены на нефтепродукты за 12 месяцев 2022 года, тенге за тонну
Светлые <sup>1</sup>	1 284	1 241	426	2 951	191 453,50
Темные <sup>2</sup>	646	327	99	1 071	181 615,34
Нефтехимия <sup>3</sup>	38	0	0	38	405 172,46
Прочие	362	392	80	834	37 837,07
<b>Всего</b>	<b>2 329</b>	<b>1 960</b>	<b>604</b>	<b>4 893</b>	<b>166 674,85</b>

1 — Автобензины, дизельное топливо, авиатопливо.  
 2 — Мазут, вакуумный газойль, битум, сырье нефтяное тяжелое.  
 3 — Бензол, параксилл.

КМГ осуществляет отгрузку дизельного топлива для проведения полевых сельскохозяйственных работ, а также обеспечивает мазутом социально-производственные объекты и учреждения в отопительный период. Также КМГ через ТОО «КМГ-Аэро» и через биржевые торги в 2022 году осуществлял реализацию авиационного топлива для местных аэропортов

и авиакомпаний, а также для коммерческих компаний. Оставшиеся объемы нефтепродуктов реализуются сторонним покупателям на внутреннем рынке и на экспорт. В апреле 2022 года КМГ экспортировал бензин АИ-92 (7 тыс. тонн). Снижение объемов экспорта светлых нефтепродуктов по сравнению с 2021 годом на 85 % обусловлено возросшим потреблением

на внутреннем рынке Республики Казахстан. В структуре экспортных поставок нефтепродуктов в 2022 году преобладала отгрузка темных нефтепродуктов в Европу. Объемы дизельного топлива, нефтехимии, кокса, серы и бутана поставлялись в Европу, Китай, Нигерию, Россию, Узбекистан и Таджикистан.

Реализация нефтепродуктов на экспорт с разбивкой по доле и направлениям поставки

Нефтепродукты	2021 год			2022 год		
	Объем, тонн	Страны	Доля, %	Объем, тонн	Страны	Доля, %
Мазут	541 967	Европа	100	585 152	Европа	100
ВГО	165 724	Европа	100	105 467	Европа	100
Параксиллол высокой чистоты	25 172	Китай	100	33 763	Китай	100
Дизельное топливо летнее К4, К5, Е-К4	19 198	Европа	34	—	—	—
	28 461	Узбекистан	50	—	—	—
	9 465	Таджикистан	17	—	—	—
Бензол	3 523	Россия	100	1 684	Россия	53
	—	—	—	1 498	Африка	47
Кокс суммарный	28 790	Китай	59	18 066	Китай	30
	20 121	Россия	41	42 978	Россия	70
Кокс прокаленный	10 819	Китай	65	780	Китай	20
	5 918	Россия	35	3 170	Россия	80
Сера	12 069	Европа	71	8 041	Европа	59
	4 885	Африка, Нигерия	29	5 577	Африка	41
Газ (бутан)	489	Таджикистан	50	—	—	—
	482	Россия	50	—	—	—
Бензин АИ-92 К4	—	—	—	7 454	Европа	100
Сырье нефтяное тяжелое для производства технического углерода	—	—	—	2 630	Россия	100
<b>Итого</b>	<b>877 083</b>			<b>816 259</b>		

Переработка нефти в Румынии

Основной деятельностью КМГ International (КМГИ) является переработка УВС и оптовая и розничная реализация нефтепродуктов. Первичной переработкой сырья занимается собственный НПЗ КМГИ — «Петромидия», а вторичной переработкой — НПЗ «Вега». Заводы «Петромидия» и «Вега» работают по следующей схеме: завод покупает себе на баланс УВС, перерабатывает его, а затем реализует оптом или в розницу через свою розничную сеть АЗС.

КМГИ также принадлежит крупный нефтехимический комплекс по производству полипропилена и полиэтилена высокой и низкой плотности (LDPE и HDPE). Помимо перечисленного, ДЗО КМГИ — «КМГ Трейдинг АГ» занимается трейдингом сырой нефти и нефтепродуктов, произведенных на НПЗ КМГИ, а также произведенных третьими сторонами.

В 2022 году объем переработки углеводородного и прочего сырья на НПЗ в Румынии составил 5 631 тыс. тонн, а производство

нефтепродуктов — 5 512 тыс. тонн. Показатели в среднем выросли на 14,8 и 14,1 % соответственно в сравнении с 2021 годом, увеличение объемов переработки сырой нефти и производство нефтепродуктов по сравнению с прошлым годом связано с ограниченными мерами в период пандемии в 2021 году, повлекшими снижение объема переработки импортного SRGO из-за снижения спроса, а также ввиду инцидента (остановка завода) в июле 2021 года на НПЗ «Петромидия».

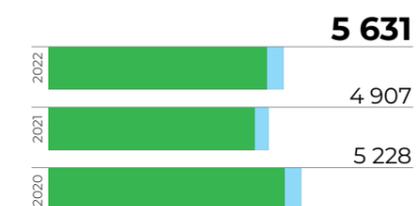
Маржа переработки НПЗ «Петромидия»

Единица измерения	2020	2021	2022
Долл. США за тонну	–5	7,2	135
Долл. США за баррель <sup>3</sup>	–0,7	1	17,8

Объемы производства нефтепродуктов на долю КМГ, тыс. тонн

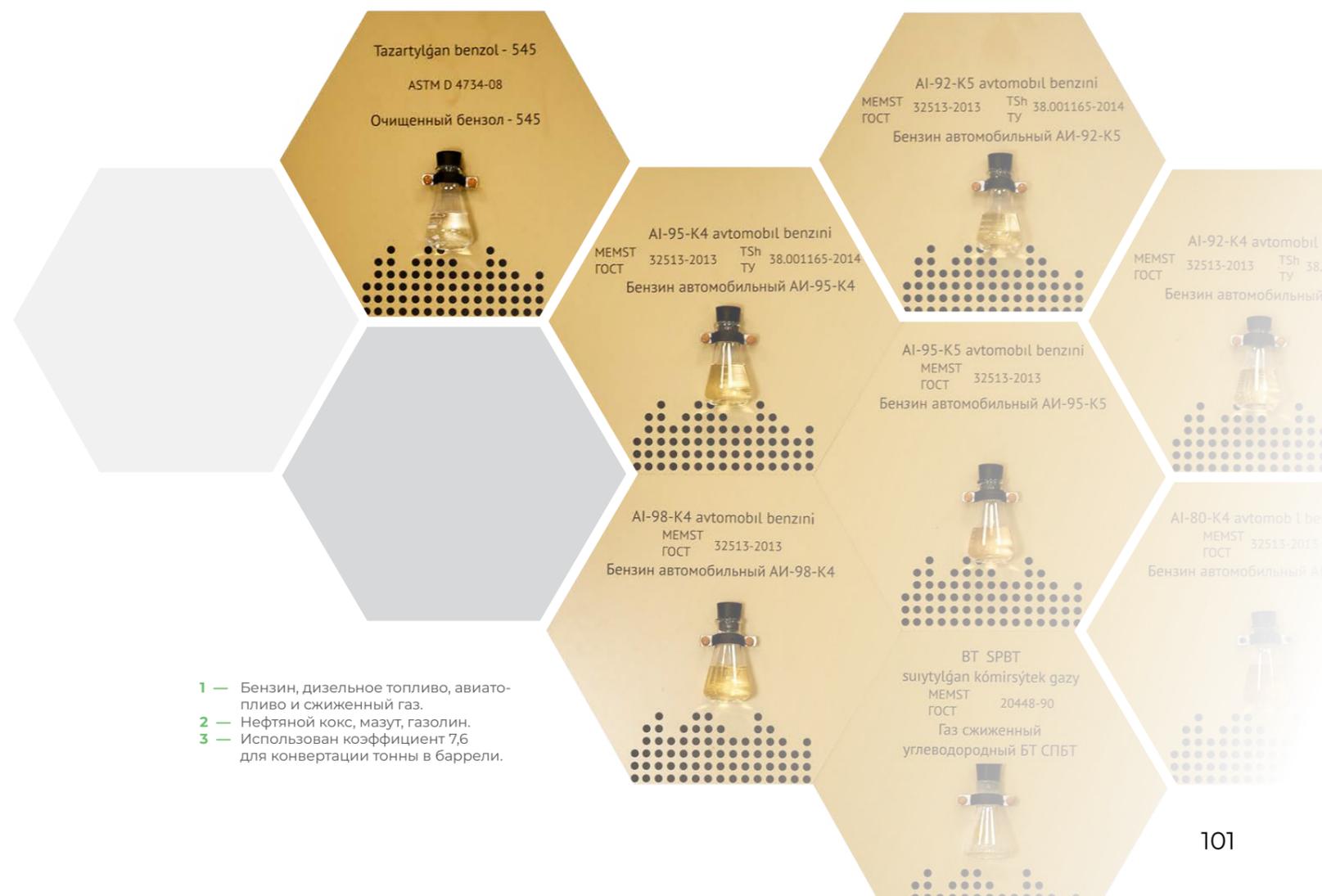
Завод	2020	2021	2022
«Петромидия»	4 749	4 470	5 142
Светлые <sup>1</sup>	4 009	3 590	4 075
Темные <sup>2</sup>	575	530	889
Прочие	165	152	178
«Вега»	361	320	370
Темные	123	93	100
Прочие	238	226	270
<b>Итого</b>	<b>5 110</b>	<b>4 790</b>	<b>5 512</b>

Объемы переработки УВС на долю КМГ, тыс. тонн



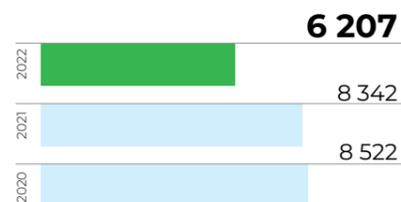
	2020	2021	2022
Петромидия	4 864	4 586	5 258
Вега	364	321	373

В 2022 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 135 долл. США за баррель в связи с несбалансированной структурой рынка после конфликта на Украине и последовавших за этим событий.



## В рамках трейдинговых операций КМГИ в 2022 году объемы сырой нефти на перепродажу составили 6,2 млн тонн.

Сырая нефть на перепродажу, тыс. тонн



### Розничная сеть КМГИ

Ретейл-рынок Румынии — это самый прибыльный рынок сбыта нефтепродуктов КМГИ.

В 2021 году Инвестиционный комитет КМГ утвердил проект строительства 44 новых АЗС в рамках Казахстанско-Румынского инвестиционного фонда с целью развития розничной сети Румынии, из которых в 2022 году завершены восемь станций, расположенных на крупной автомагистрали Румынии.

Доля розничного рынка в Румынии за 2022 год оценивается в 17,1 %, что на 0,8 % выше фактических данных 2021 года (16,3 %).

На конец 2022 года розничная сеть КМГИ имеет следующий вид:

- Румыния: 304 АЗС и 953 пункта продаж (DOEX, RBI и Cuves). Открыты следующие станции: восемь CODO, четыре DODO, 19 DOEX, два новых резервуара (RBI) и 19 CUVE;

- страны ближнего зарубежья: 262 АЗС и пункта продаж, в том числе в Болгарии — 60 АЗС, в Грузии — 105 АЗС (открыто восемь станций, но закрыто 19 станций в связи с истечением срока действия контрактов), в Молдове — 96 АЗС (закрытие трех станций в связи с убыточностью в сельских районах).

### Планы по развитию НПЗ КМГИ

Наряду с историческим фокусом на развитие активов НПЗ, а также в контексте рыночной конъюнктуры в предыдущие годы и Парижского соглашения в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата, регулирующей меры по снижению содержания углекислого газа в атмосфере с 2020 года, возник ряд вопросов в отношении Группы компаний КМГ, а именно: 1) несбалансированный портфель активов Группы компаний КМГ и высокая подверженность риску неустойчивости

рыночной маржи переработки; 2) логистические ограничения — за капиталовложениями в увеличение мощности переработки не последовала модернизация логистической инфраструктуры с учетом увеличившихся объемов; 3) несоразмерная увеличенным производственным мощностям автозаправочная сеть.

Вертикальная интеграция, наряду с ускоренным интенсивным развитием контролируемых каналов сбыта в Румынии и в странах

ближнего зарубежья, продолжает быть основным направлением развития. Дальнейшие капиталовложения в НПЗ должны были быть ограничены уже утвержденными проектами, такими как переоборудование установки производства полиэтилена высокой плотности в установку производства полипропилена, проекты развития должны реализовываться в рамках стратегии по декарбонизации КМГИ.

### Внедрение новых технологий, оптимизация производства, повышение эффективности

Начался процесс разработки стратегии по декарбонизации касательно обязательств стран ЕС по European Green Deal (Европейский зеленый курс), в рамках которой к 2050 году ЕС должен стать климатически нейтральным. Продолжились инвестиции в проекты обеспечения целостности активов для НПЗ «Петромидия»,

«Вега» и нефтехимического комплекса с целью поддержания операционной доступности. Основная часть проектов связана с ремонтом и восстановлением резервуарного парка, авторизацией IS CIR вместе с мероприятиями, связанными с технологическим останом 2022 года, с большим акцентом на реализацию проектов,

связанных с технологической безопасностью. Также из-за необычных рыночных условий и геополитического влияния в течение 2022 года мы адаптировались и реагировали в соответствии с ситуацией: максимизируя производство топливного газа и минимизируя стоимость пара.



### Новые проекты

Проект строительства ТЭЦ: данный проект обеспечит весь необходимый объем пара и электроэнергии для нужд НПЗ «Петромидия». Проект утвержден Инвестиционным комитетом КМГ 16 марта 2020 года. На сегодняшний день основной статус:

- Завершенные работы по проектированию: базовый проект, документация для получения разрешения на строительство ТЭЦ и трубопровода природного газа; разрешение на строительство ТЭЦ и газопровода.
- Закупка оборудования: газовые турбины, основные и вспомогательные трансформаторы; прочее электрическое оборудование.
- Завершенные работы по строительству: снос старых зданий, фундаменты по всему оборудованию, главное здание управления, монтаж трансформаторов.
- Текущие работы по строительству: главные трубные эстакады, подземные работы, фундаменты по трубопроводу природного газа, монтаж газовых турбин.

Проект строительства розничной сети «44 станции»: согласно долгосрочной стратегии КМГ

International основным направлением развития розничного сегмента является экспансия на рынке Румынии, который считается наиболее привлекательным для розничных продаж. Основная цель проекта — увеличение доли розничного рынка нефтепродуктов в Румынии. Проект утвержден Инвестиционным комитетом КМГ 4 ноября 2021 года. На сегодняшний день основной статус:

- Новая концепция магистральных АЗС была выиграна за счет тендера в 2021 году. Учитывая, что эта автомагистраль является важнейшим транзитным маршрутом в Румынии, а также ее стратегическое расположение, была разработана новая и современная концепция с более крупным размером магазина (до 600 м<sup>2</sup> по сравнению с 240 м<sup>2</sup> в случае стандартной АЗС). Такой формат включает в себя ресторан и партнерство с предприятиями быстрого питания, что позволит повысить рентабельность нетопливных продаж, а также окажет положительное влияние на имидж всей розничной сети и имидж компании в целом. В 2023 году выиграны еще шесть участков

для автомагистрали в результате нового открытого тендера CNAIR, которые должны быть утверждены и построены в течение 2023 года.

- КМГИ актуализировало годовое распределение строительства АЗС на 8/14/12/10 в период с 2022 по 2025 год (по сравнению с первоначальной оценкой 16/16/12 в период с 2022 по 2024 год).
- Также на конец 2022 года: 1) подписаны контракты на землю по 19 участкам в соответствии с разрешением, из которых пять разрешений на строительство предполагается получить в течение 2022 года; 2) ведутся тендерные процессы на приобретение категорий строительства (услуги и оборудование) для стандартных станций.

Проект «Дельфин» на НПЗ: программа повышения эффективности производственного блока по основным направлениям: непрерывное улучшение, энергоэффективность, техническое обслуживание, организационная эффективность, цифровизация, технологические потери.