

# OMV Q2/22 Trading Update

8. Juli 2022

OMV Aktiengesellschaft

Dieses Trading Update liefert vorläufige grundlegende Informationen über das wirtschaftliche Umfeld sowie Performance-Kennzahlen der OMV für das am 30. Juni 2022 abgelaufene Quartal. Die Q2/22-Ergebnisse werden am 28. Juli 2022 veröffentlicht. Die publizierten Informationen in diesem Trading Update können sich ändern und von den Zahlen des Quartalsberichts abweichen.

## Wirtschaftliches Umfeld

		Q2/21	Q3/21	Q4/21	Q1/22	Q2/22
Durchschnittlicher Brent-Preis	in USD/bbl	68,97	73,51	79,76	102,23	113,93
Durchschnittlicher Urals-Preis	in USD/bbl	67,25	71,15	78,22	90,20	79,26
Durchschnittlicher EUR-USD-Wechselkurs		1,206	1,179	1,144	1,122	1,065
Durchschnittlicher CEGH Erdgaspreis	in EUR/MWh	24,83	47,10	95,10	100,95	101,84

Quelle: Reuters/Platts, Central European Gas Hub (CEGH)

## Chemicals & Materials

		Q2/21	Q3/21	Q4/21	Q1/22	Q2/22
Ethylen-Referenzmarge Europa <sup>1</sup>	in EUR/t	480	489	498	429	663
Propylen-Referenzmarge Europa <sup>2</sup>	in EUR/t	457	488	506	444	673
Polyethylen-Referenzmarge Europa <sup>3</sup>	in EUR/t	803	524	458	438	442
Polypropylen-Referenzmarge Europa <sup>4</sup>	in EUR/t	898	748	690	647	543
Steamcracker-Auslastungsgrad Europa	in %	93	88	92	96	56
Verkaufsmenge Polyolefine	in Mio t	1,42	1,50	1,49	1,47	1,45
davon Verkaufsmenge Polyethylen exkl. JVs	in Mio t	0,45	0,46	0,43	0,44	0,45
davon Verkaufsmenge Polypropylen exkl. JVs	in Mio t	0,53	0,51	0,53	0,52	0,48
davon Verkaufsmenge Polyethylen JVs <sup>5</sup>	in Mio t	0,28	0,33	0,34	0,31	0,32
davon Verkaufsmenge Polypropylen JVs <sup>5</sup>	in Mio t	0,16	0,20	0,19	0,20	0,21

<sup>1</sup> Ethylene CP WE (ICIS) - 1.18 \* Naphtha FOB Rotterdam

<sup>2</sup> Propylene CP WE (ICIS) - 1.18 \* Naphtha FOB Rotterdam

<sup>3</sup> HD BM FD EU Domestic EOM (ICIS low) - Ethylene CP WE (ICIS)

<sup>4</sup> PP Homo FD EU Domestic EOM (ICIS low) - Propylene CP WE (ICIS)

<sup>5</sup> Anteilige Mengen der at-equity konsolidierten Unternehmen

## Refining & Marketing

		Q2/21	Q3/21	Q4/21	Q1/22	Q2/22
<b>Alte</b> OMV Raffinerie-Referenzmarge Europa basierend auf Brent und Urals <sup>1,2</sup>	in USD/bbl	2,21	4,43	6,25	9,75	29,25
<b>Neue</b> OMV Raffinerie-Referenzmarge Europa basierend auf Brent <sup>1,2</sup>	in USD/bbl	2,23	4,21	6,15	6,78	20,46
Raffinerie-Auslastungsgrad Europa	in %	85	91	95	94	58
Kraftstoff- und sonstige Verkaufsmengen Europa	in Mio t	4,01	4,66	4,35	3,66	3,82

<sup>1</sup> Ab Q2/22 berücksichtigt die Raffinerie-Referenzmarge die Änderung des Rohöl-Referenzpreises von Urals auf Brent bei der OMV Petrom. Die kursiv dargestellten Werte sind nur zu Vergleichszwecken neu berechnet.

<sup>2</sup> Die tatsächlich von der OMV realisierten Raffineriemargen können aufgrund von Faktoren wie einer anderen Rohölzusammensetzung, Produktausbeute und anderen Betriebsbedingungen von der OMV Raffinerie-Referenzmarge abweichen.

## Exploration & Production

		Q2/21	Q3/21	Q4/21	Q1/22	Q2/22
Gesamtproduktion an Kohlenwasserstoffen	in kboe/d	490	470	491	457	345
davon Rohöl- und NGL-Produktion	in kboe/d	203	198	192	194	175
davon Erdgasproduktion	in kboe/d	287	272	298	262	170
Gesamtverkaufsmenge an Kohlenwasserstoffen	in kboe/d	459	465	467	451	314
davon Rohöl- und NGL-Verkaufsmenge	in kboe/d	194	213	189	210	164
davon Erdgas-Verkaufsmenge <sup>1</sup>	in kboe/d	265	251	277	240	151
Durchschnittlich realisierter Rohölpreis <sup>2,3</sup>	in USD/bbl	59,9	69,6	77,0	90,5	106,9
Durchschnittlich realisierter Erdgaspreis <sup>1,3,4</sup>	in EUR/MWh	12,3	15,7	27,0	37,9	56,5

Hinweis: Rohöl-, NGL (Natural Gas Liquids)- und Erdgas-Zahlen lassen sich möglicherweise aufgrund von Rundungsdifferenzen nicht aufaddieren. Beginnend mit 1. März 2022 sind die russischen Geschäftstätigkeiten nicht mehr inkludiert.

<sup>1</sup> Berücksichtigt nicht Gas Marketing Westeuropa

<sup>2</sup> Ab Q2/22 basiert der Transferpreis der OMV Petrom zwischen dem E&P-Segment und dem R&M-Segment auf Brent statt auf Urals. Bisherige Werte wurden nicht angepasst.

<sup>3</sup> Die durchschnittlich realisierten Preise beinhalten Hedging-Effekte.

<sup>4</sup> Der durchschnittlich realisierte Erdgaspreis wird unter Verwendung eines einheitlichen Brennwertes von 10,8 MWh pro 1.000 Kubikmeter Erdgas über das ganze Portfolio in MWh umgerechnet.



## Zwischenfall in der Raffinerie Schwechat sowie Generalüberholung

Am 3. Juni 2022 kam es während der gesetzlich vorgeschriebenen Wasserdruckprüfung im Rahmen der Abschlussarbeiten der geplanten Raffinerie Generalüberholung zu einem Schaden an der Außenhaut bei einer der Destillationskolonnen in der Rohöl-Destillationsanlage. Durch Optimierungsmaßnahmen an einer kleineren Rohöl-Destillationsanlage ist die Raffinerie derzeit zu etwa 20% ausgelastet.

Die OMV verfügt sowohl über eine Betriebsunterbrechungs- als auch über eine Sachschadenversicherung für die Raffinerie Schwechat. Es bestehen marktübliche Selbstbehalte (bei Sachschäden) und Wartefristen (bei Betriebsunterbrechung). Die Betriebsunterbrechungsversicherung hat eine Wartefrist von 60 Tagen. Der Selbstbehalt für Sachschäden beträgt rund USD 40 Mio.

Wir erwarten, dass sich die finanziellen Auswirkungen des Vorfalles insgesamt auf rund EUR 200 Mio belaufen werden. Die Auswirkungen im Juni belaufen sich auf rund EUR 90 Mio.

Die Generalüberholung der Raffinerie begann am 19. April 2022 und lief bis Anfang Juni. Die finanziellen Auswirkungen der Generalüberholung werden auf rund EUR 90 Mio geschätzt.

Die Raffinerie wird voraussichtlich in der zweiten Hälfte von Q3/22 wieder voll betriebsfähig und voll ausgelastet sein.

## Veränderung der OMV Petrom Raffinerie-Referenzmarge

Angesichts des außergewöhnlich hohen Urals-Brent-Differentials, ausgelöst durch das geopolitische Umfeld, basiert der Transferpreis der OMV Petrom zwischen Exploration & Production und Refining & Marketing ab Q2/22 nun auf Brent statt auf Urals, da Urals keine maßgebliche Referenz mehr ist. Der Transferpreis ist marktüblich und berücksichtigt den Qualitätsunterschied zwischen Brent und dem aktuell produzierten Rohölmix. Die Sensitivitäten gegenüber Änderungen des Brent-Rohölpreises und der Raffinerie-Referenzmarge bleiben unverändert, wie auf der OMV Website veröffentlicht. Die Auswirkungen auf das CCS Operative Ergebnis vor Sondereffekten der Gruppe werden voraussichtlich neutral sein, da es bei der OMV Petrom zu einer Verschiebung des Segmentergebnisses zwischen R&M und E&P kommt.

## Auswirkungen der reduzierten russischen Gaslieferungen

Aufgrund des Rückgangs der Erdgaslieferungen aus Russland haben wir vorzeitig derivative Absicherungspositionen geschlossen, wodurch das Operative Ergebnis vor Sondereffekten im Erdgasgeschäft West in Q2/22 mit rund EUR 50 Mio belastet wurde.

## Cashflow-Bewegungen

Die Cashflows in Q2/22 werden durch Zuflüsse infolge des Börsengangs von Borouge, dem Verkauf der deutschen Tankstellen und einer Umwandlung von Teilen eines Gesellschafterdarlehens von Borealis an Bayport in eine Fremdfinanzierung erhöht. Auf der anderen Seite wird es durch die Befüllung unserer Erdgasspeicher zu einem erheblichen Mittelabfluss kommen.

## Sonstiges

Verglichen mit Q1/22, sanken die Retail-Margen, während die Commercial-Margen auf ähnlichem Niveau erwartet werden.

## Konsensus

Die Erhebung des Analystenkonsensus über die Quartalsergebnisse, durchgeführt von Vara Research, wird voraussichtlich am 8. Juli 2022 beginnen und am 21. Juli 2022 um 07:30 enden. Der Konsensus wird am 21. Juli 2022 veröffentlicht.

## Kontakt

Für weitere Informationen kontaktieren Sie bitte:

Florian Greger, Senior Vice President Investor Relations & Sustainability  
Tel.: +43 (1) 40 440-21600  
E-Mail: investor.relations@omv.com

## Haftungshinweis für die Zukunft betreffende Aussagen

Dieser Bericht beinhaltet die Zukunft betreffende Aussagen. Diese Aussagen sind üblicherweise durch Bezeichnungen wie „Ausblick“, „glauben“, „erwarten“, „rechnen“, „beabsichtigen“, „planen“, „Ziel“, „Einschätzung“, „können/könnten“, „werden“ und ähnliche Begriffe gekennzeichnet oder können sich aus dem Zusammenhang ergeben. Aussagen dieser Art beruhen auf aktuellen Erwartungen, Einschätzungen und Annahmen der OMV sowie der OMV aktuell zur Verfügung stehenden Informationen. Die Zukunft betreffende Aussagen unterliegen ihrer Natur nach bekannten und unbekanntem Risiken und Unsicherheiten, weil sie sich auf Ereignisse beziehen und von Umständen abhängen, die in der Zukunft eintreten werden oder eintreten können und die außerhalb der Kontrolle der OMV liegen. Folglich können die tatsächlichen Ergebnisse erheblich von jenen Ergebnissen, welche durch die Zukunft betreffende Aussagen beschrieben oder unterstellt werden, abweichen. Empfänger dieses Berichts sollten die Zukunft betreffende Aussagen daher mit der gebotenen Vorsicht zur Kenntnis nehmen.

Weder die OMV noch irgendeine andere Person übernimmt für die Richtigkeit und Vollständigkeit der in diesem Bericht enthaltenen die Zukunft betreffenden Aussagen Verantwortung. Die OMV lehnt jede Verpflichtung ab und beabsichtigt nicht, diese Aussagen im Hinblick auf tatsächliche Ergebnisse, geänderte Annahmen und Erwartungen sowie zukünftige Entwicklungen und Ereignisse zu aktualisieren. Dieser Bericht stellt keine Empfehlung oder Einladung zum Kauf oder Verkauf von Wertpapieren der OMV dar.