



**Skonsolidowane wyniki finansowe PKN ORLEN S.A.  
za 3 kwartał 2006 roku (MSSF)**

*Igor Chalupec, Prezes Zarządu*

*Paweł Szymański, Członek Zarządu ds. Finansowych*

*9 listopada 2006*



**ORLEN**

# Agenda

---

**Wyniki finansowe za 3 kw. 2006 r.**

**Analiza segmentowa wyników finansowych za 3 kw. 2006 r.**

**Slajdy pomocnicze**



## Wzrost wyników Koncernu pomimo pogorszenia otoczenia makroekonomicznego.

### Podstawowe dane finansowe w 3kw'06<sup>1</sup>

w mln PLN	3kw2005	2kw2006	3kw2006	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
<b>EBITDA</b>	1 623	1 644	<b>1 681</b>	3,6%	2,3%
<b>Zysk netto</b> akcjonar. jedn.domin.	985	881	<b>1 026</b>	4,2%	16,5%
<b>Środki pieniężne z działalności operacyjnej</b>	1 100	1 684	<b>1 533</b>	39,4%	-9,0%
<b>ROACE (%)<sup>2</sup></b>	16,7%	16,0%	<b>16,0%</b>	-0,7 p.p.	0 p.p.
<b>Dźwignia (%)<sup>3</sup></b>	17,1%	18,4%	<b>10,9%</b>	-6,2 p.p.	-7,5 p.p.
<b>Realizacja Programu Optima</b>	-*	44	<b>117</b>	-	166%

1) Dotyczy Grupy Kapitałowej PKN ORLEN, włączając Unipetrol; w całej prezentacji dane finansowe podane są wg MSSF, o ile nie wskazano inaczej

2) ROACE = zysk operacyjny po opodatkowaniu / średni kapitał zaangażowany w okresie (kapitał własny + dług netto)

3) Dźwignia finansowa = dług netto/ kapitał własny

\* W 3kw'05 był realizowany poprzedni program redukcji kosztów KPRKO



**ORLEN**

## Wysoki wzrost wolumenów sprzedaży paliw w detalu oraz produktów petrochemicznych efektem działań prosprzedażowych PKN ORLEN

### Podstawowe dane operacyjne w 3kw'06

	3kw2005		3kw2006		zmiana r/r	zmiana r/r
	<i>PKN ORLEN</i> <i>jednostka</i> <i>dominująca</i>	PKN ORLEN	<i>PKN ORLEN</i> <i>jednostka</i> <i>dominująca</i>	PKN ORLEN	[%]	[%]
	1	2	3	4	5=3/1	6=4/2
<b>Wolumen sprzedaży paliw w hurcie (tys.ton) <sup>1,4</sup></b>	1 577	<b>2 491</b>	1 757	<b>2 447</b>	11,4%	-1,8%
<b>Wolumen sprzedaży produktów petrochemicznych (tys.ton) <sup>4</sup></b>	227	<b>859</b>	414	<b>1 314</b>	81,9%	53,0%
<b>Wolumen sprzedaży paliw w detalu (mln litrów) <sup>2</sup></b>	703	<b>1 237</b>	814	<b>1 398</b>	15,7%	13,0%
<b>Stopień wykorzystania mocy przerobowych<sup>3</sup></b>	<b>93,3%</b>		<b>102,1%</b>		+8,8p.p.	-

1) Dotyczy sprzedaży benzyny, oleju napędowego, Jet, LOO

2) Dotyczy sprzedaży detalicznej benzyny, oleju napędowego, LPG

3) W odniesieniu do zdolności głębokiego przerobu ropy PKN ORLEN 13,5 mln ton/rok w 2005r oraz 13,8 mln ton/rok w 2006r.

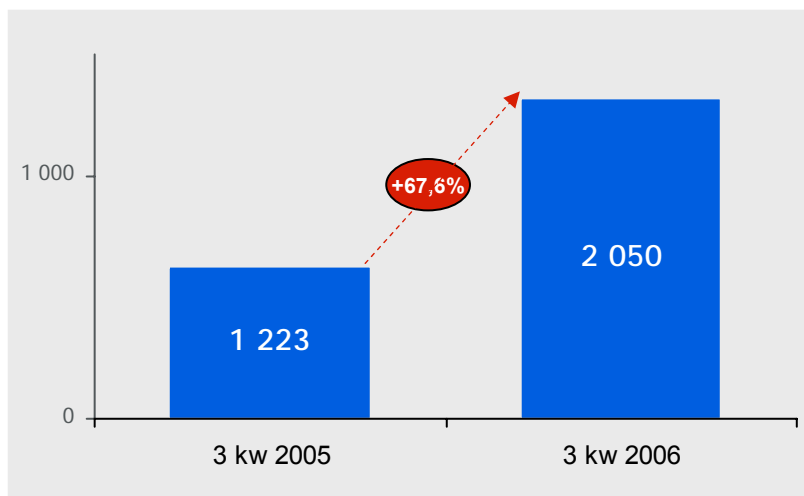
4) Dotyczy PKN ORLEN jedn. domin. bez eksportu



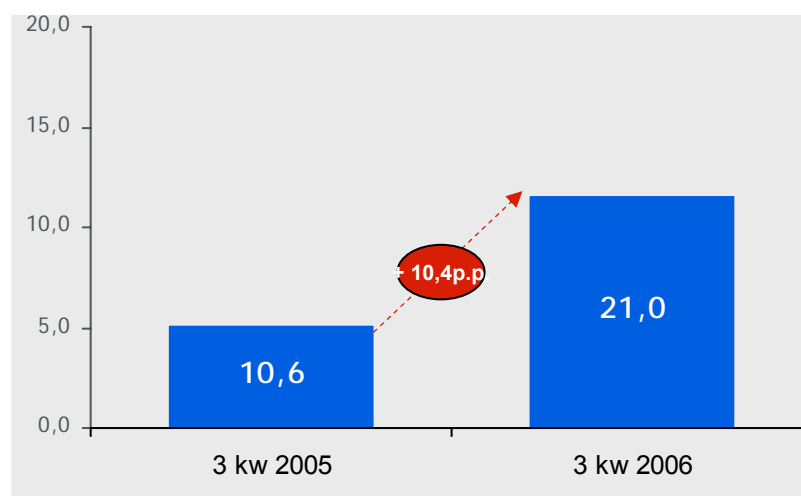
**ORLEN**

# Dynamiczny wzrost EBITDA w warunkach porównywalnych potwierdza efektywność działania PKN ORLEN

## EBITDA (mln PLN) 3kw 2006 (w warunkach porównywalnych)<sup>1</sup>



## ROACE (%) 3kw 2006 (w warunkach porównywalnych)<sup>1</sup>



## Założenia finansowe na 2006 r. są realizowane wg planu

Pozycja	Wykonanie za 3kw.'06 r.
<ul style="list-style-type: none"> <li>• EBITDA<sup>1</sup></li> <li>• Koszty stałe<sup>2</sup></li> <li>• CAPEX</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Wzrost o 67,6% r/r</li> <li>• poniżej poziomu z ub. r. o 14%</li> <li>• 432 mln PLN</li> </ul>

1) Uwzględniając warunki otoczenia zewnętrznego z 2004 r: cena ropy Brent 38,3\$/b, dyferencjał Brent-Ural 4,1\$/b, marża rafineryjna 5,6 \$/b, PLN/EUR 4,52; PLN/USD 3,65 z wyłączeniem rezerwy na ryzyko gospodarcze z 3kw'06.

2) Założenie wyłączając projekty strategiczne oraz amortyzację. Dotyczy PKN ORLEN jednostki dominującej.



# Agenda

---

**Wyniki finansowe za 3 kw. 2006 r.**

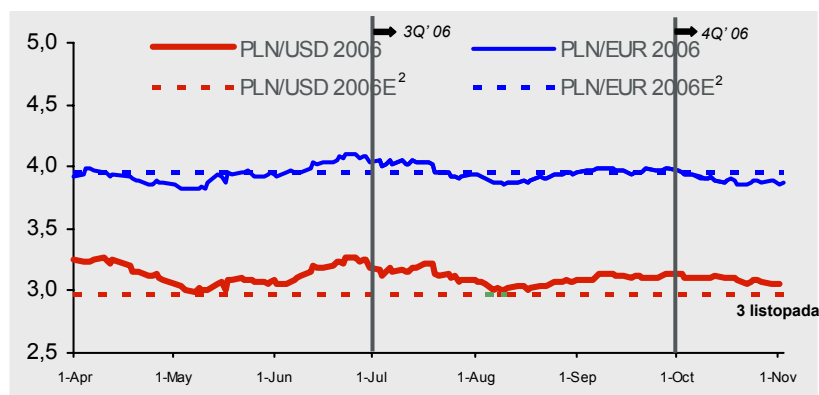
**Analiza segmentowa wyników finansowych za 3 kw. 2006 r.**

**Slajdy pomocnicze**



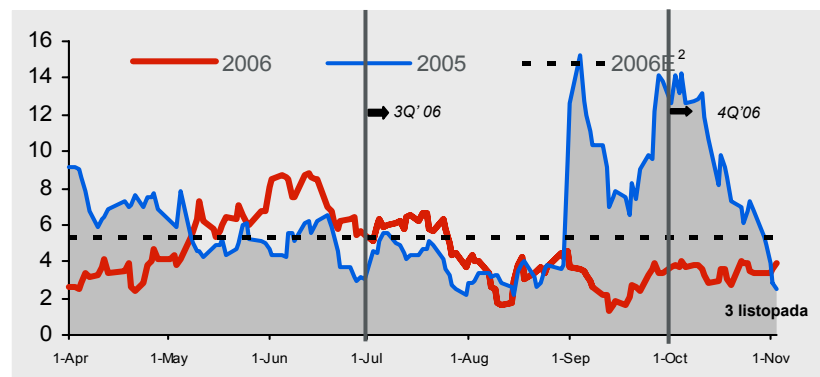
# Pogorszenie warunków makroekonomicznych w sektorze rafineryjnym w 3kw 2006 r. r/r i kw/kw

## Kursy wymiany średnie<sup>1</sup>



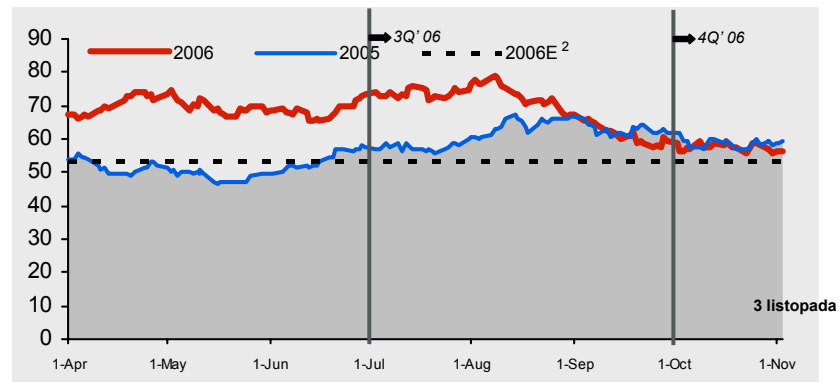
## Marża rafineryjna

\$3.96/b średnio w 3kw'2006<sup>3</sup> Spadek o 35% r/r i 29,9% kw/kw



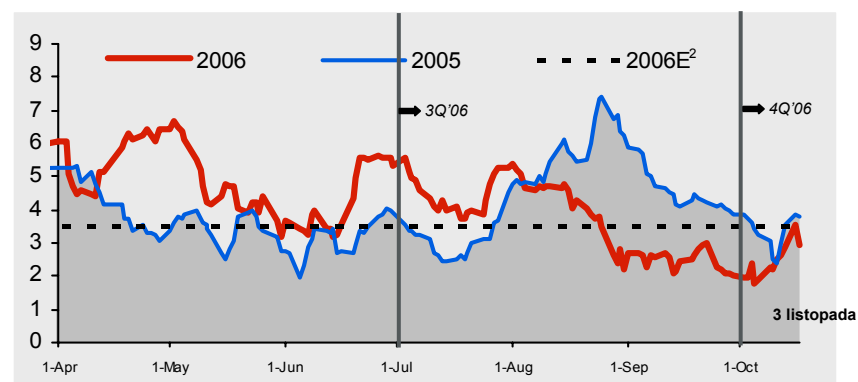
## Ropa Brent

\$69.61/b średnio w 3kw'2006 Wzrost o 12,9% r/r i 0% kw/kw



## Dyferencjał Brent/Ural

\$3.67/b średnio w 3kw'2006 Spadek o 14,7% r/r i 23,7% kw/kw



1) Źródło: NBP

2) Założenia PKN ORLEN ze strategii Koncernu

3) Obliczone jako: Produkty (88.36%) vs. Brent Dtd (100%). Produkty zawierają Premium Unl (25.21%), USLD (23.20%), Nafta (16.51%), LOO (15.31%), HSFO (5.44%) i Jet (2.69%) (źródło: Notowania na bazie CIF NWE, za wyjątkiem HSFO FOB ARA)



**ORLEN**

## Uproszczony rachunek zysków i strat

### Wzrost zysku netto kw/kw o 16,5% pomimo niesprzyjającego otoczenia makro

wg MSSF w mln PLN	3kw2005	2kw2006	Wpływ Unipetrol 3kw2006	3kw2006	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4	5=4/1	6=4/2
<b>Przychody</b>	<b>13 074</b>	<b>13 545</b>	<b>3 742</b>	<b>14 879</b>	13,8%	9,8%
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>1 091</b>	<b>1 200</b>	<b>189</b>	<b>1 179</b>	8,1%	-1,8%
<b>Zysk netto</b>	<b>994</b>	<b>958</b>	<b>97</b>	<b>1 037</b>	4,3%	8,2%
<b>Zysk netto akcjonariuszy jedn.domin.</b>	<b>985</b>	<b>881</b>	<b>98</b>	<b>1 026</b>	4,2%	16,5%

### Komentarz

- Wzrost przychodów związany ze wzrostem ilościowym sprzedaży produktów petrochemicznych o 53% (r/r) oraz paliw silnikowych w detalu o 13% (r/r)
- Wynik operacyjny w 3kw'06 jest wypadkową działań pro-sprzedażowych i niekorzystnego otoczenia zewnętrznego.
- Spadek dyferencjału Ural-Brent zmniejszył wynik operacyjny w 3 kw. o 68 mln PLN
- Łączny efekt zysku netto wsparty wzrostem konsolidowanego zysku Unipetrolu a.s.





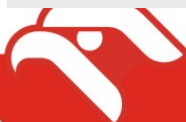
## Koszty rodzajowe

Spadek kosztów stałych kw/kw pomimo zwiększenia skali działalności

wg MSSF, w mln PLN	3kw2005	2kw2006	Wpływ Unipetrol 3kw 06	3kw 2006	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4	5=4/1	5=4/2
Zużycie materiałów i energii	6 541	7 629	2 253	7 972	22%	4%
Wartość sprzed. tow. i mat	3 387	3 161	640	3 834	13%	21%
Usługi obce	633	791	261	752	19%	-5%
Wynagrodzenia i inne świad.	343	404	114	360	5%	-11%
Amortyzacja	532	444	195	501	-6%	13%
Podatki i opłaty	62	65	2	75	21%	15%
Pozostałe	68	81	22	70	3%	-14%
<b>Łącznie</b>	<b>11 566</b>	<b>12 575</b>	<b>3 487</b>	<b>13 564</b>	<b>17%</b>	<b>8%</b>
Koszty zmienne	10 367	11 212	3 037	12 295	19%	10%
Koszty stałe	1 199	1 363	450	1 269	6%	-7%
Pozostałe koszty operacyjne	121	75	69	204	69%	172%
Zmiana zapasów, rozl. międzyok. oraz świadczenia na potrzeby własne	388	-192	29	61	-84%	-132%
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>12 075</b>	<b>12 458</b>	<b>3 585</b>	<b>13 829</b>	<b>14,5%</b>	<b>11,0%</b>

### Komentarz

- Wzrost kosztów zmiennych r/r związany z konsolidacją Unipetrolu i wyższymi kosztami surowców
- Pomimo wzrostu skali działalności po wyłączeniu kosztów projektów strategicznych oraz amortyzacji koszty stałe w PKN ORLEN jednostce dominującej były o 14% niższe w 3kw'06 r/r
- Wzrost kosztów amortyzacji kw/kw o 13% efektem inwestycji i rozbudowy majątku Koncernu



## Wzrost zysku operacyjnego konsekwencją m.in. dobrych wyników Unipetrol r/r

wg MSSF w mln PLN	3kw2005	2kw2006	Wpływ Unipetrol 3kw2006	3kw2006	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4	5=4/1	6=4/2
<b>Zysk operacyjny , w tym</b>	1 091	1 200	189	1 179	8,1%	-1,8%
<b>Segment rafineryjny<sup>1</sup></b>	1 109	926	133	917	-17,3%	-1,0%
<b>Segment petrochemiczny</b>	141	223	89	211	49,6%	-5,4%
<b>Segment chemiczny</b>	-52	34	-4	57	-	67,6%
<b>Segment detaliczny</b>	50	76	4	187	274,0%	146,1%
<b>Pozostałe<sup>2</sup></b>	-16	8	-16	-15	6,3%	-
<b>Nie przypisane<sup>3</sup></b>	-141	-67	-17	-178	-26,2%	-165,7%

### Komentarz

- Wzrost marż jednostkowych na benzynach i oleju napędowym oraz wolumenów sprzedaży w detalu przyczynił się do osiągnięcia rekordowych wyników segmentu.
- Wynik petrochemiczny wyższy r/r o 49,6 %, m.in. w wyniku pełnego wykorzystania zwiększonych mocy produkcyjnych. Jednocześnie szacowany pozytywny wpływ zwiększenia marż petrochemicznych w Jednostce Dominującej wyniósł 69 mln zł\*.

- Wyższy wynik segmentu chemicznego m.in. wskutek wzrostu ilości sprzedaży głównych produktów segmentu r/r, w tym m.in.: polichlorku winylu o 15,8%, ługu sodowego o 441,7% i CANWILU o 13,9%.
- Wzrost konsolidowanego zysku operacyjnego Unipetrolu r/r o 43% do 189 mln zł.

1) Produkcja, Hurt i Logistyka

2) Do segmentu zaliczane są obszary odpowiedzialne za produkcję mediów energetycznych i działalność socjalno-bytowa PKN ORLEN S.A. oraz spółki grupy prowadzące działalność usługową a także obrót ropą

3) Nieprzypisane - Pozycja nieprzypisane zawiera centrum korporacyjne PKN ORLEN oraz spółki grupy nie zaliczone do poprzednich segmentów a także rezerwę na ryzyko gospodarcze

\* Po uwzględnieniu systemu opustów cenowych stosowanych w PKN ORLEN

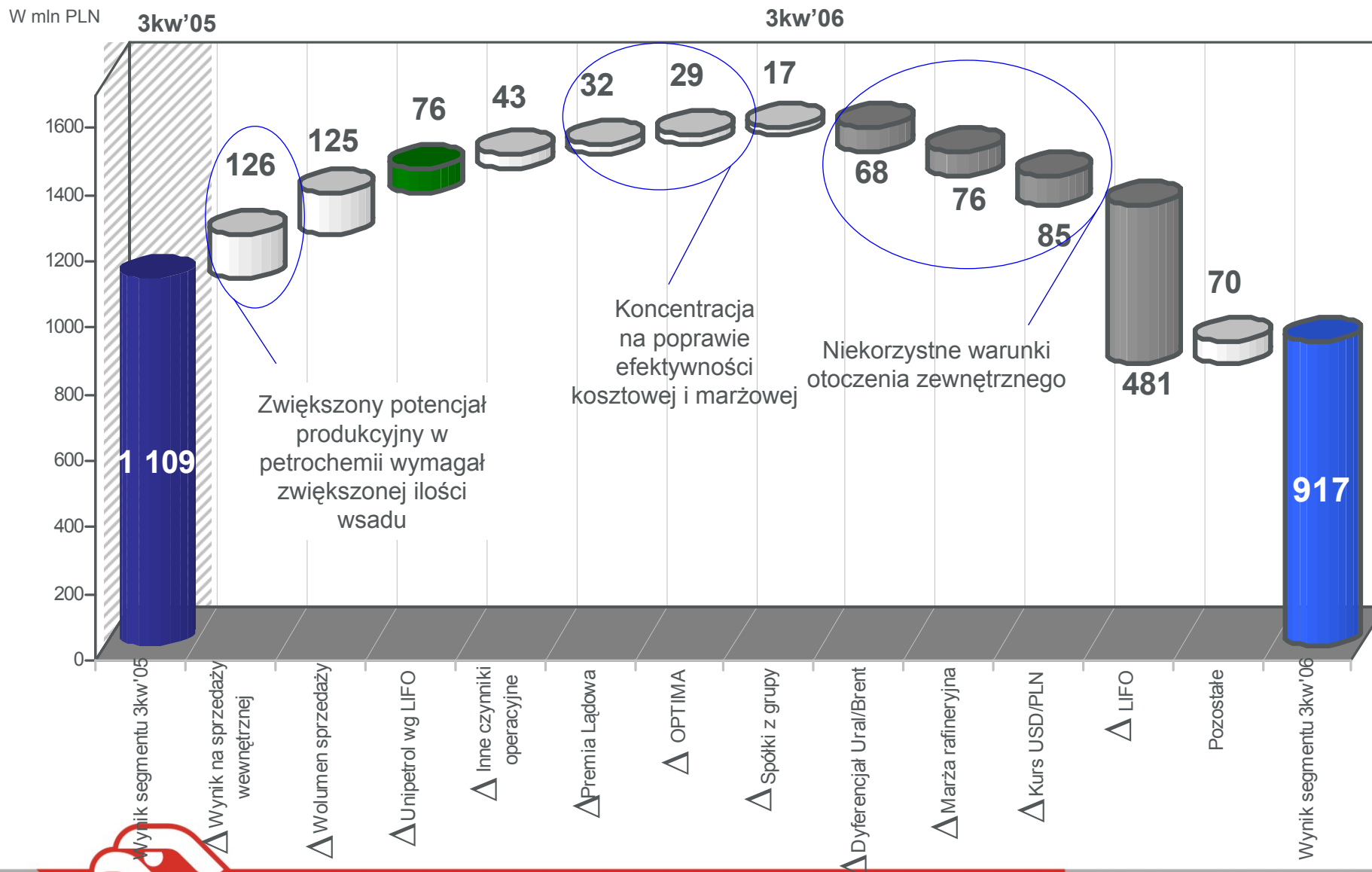


**ORLEN**

# Segment rafineryjny

Koncentracja na poprawie efektywności i optymalizacji koszyka produktów.

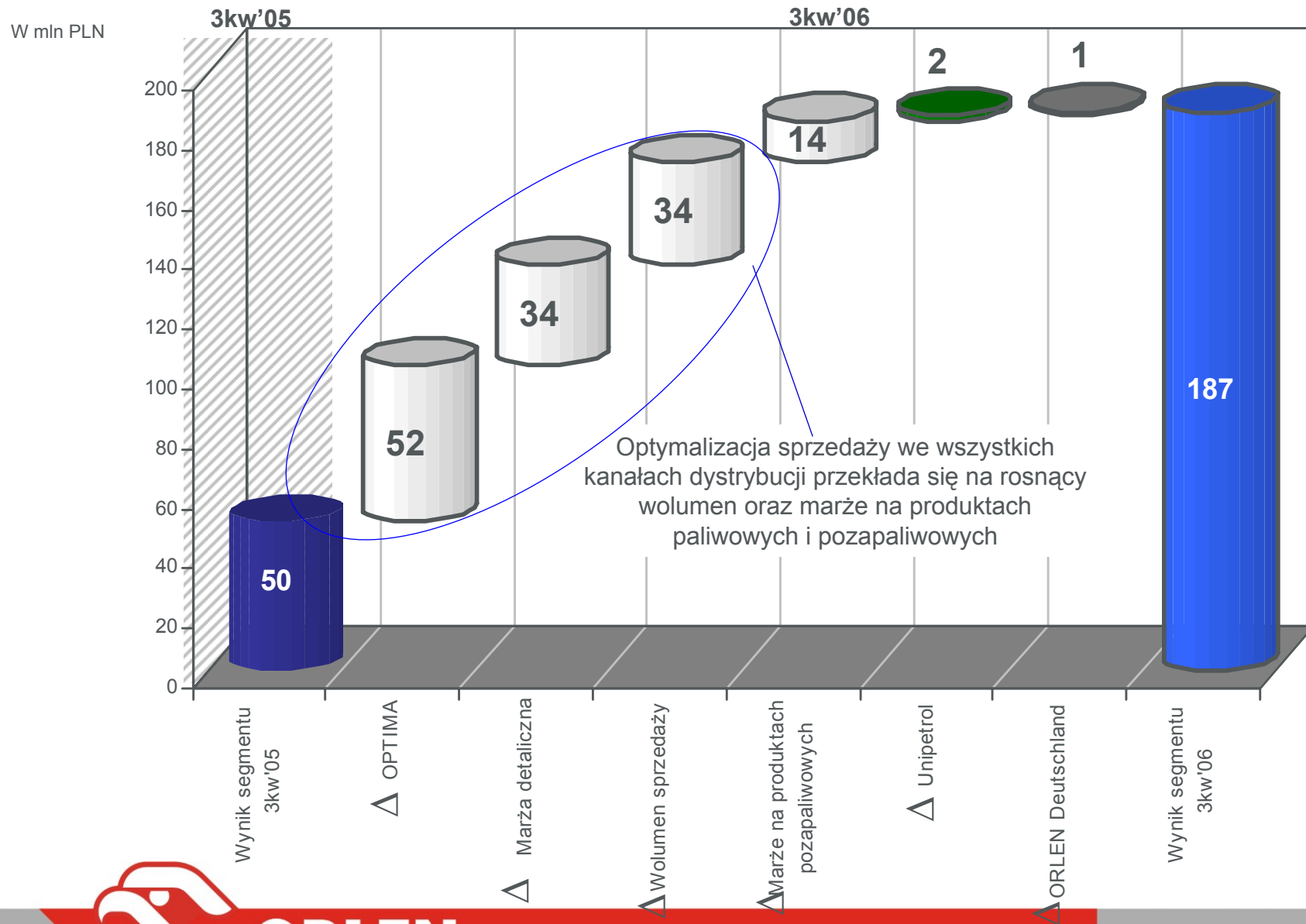
Dobre wyniki przy niesprzyjającym otoczeniu makroekonomicznym



**ORLEN**

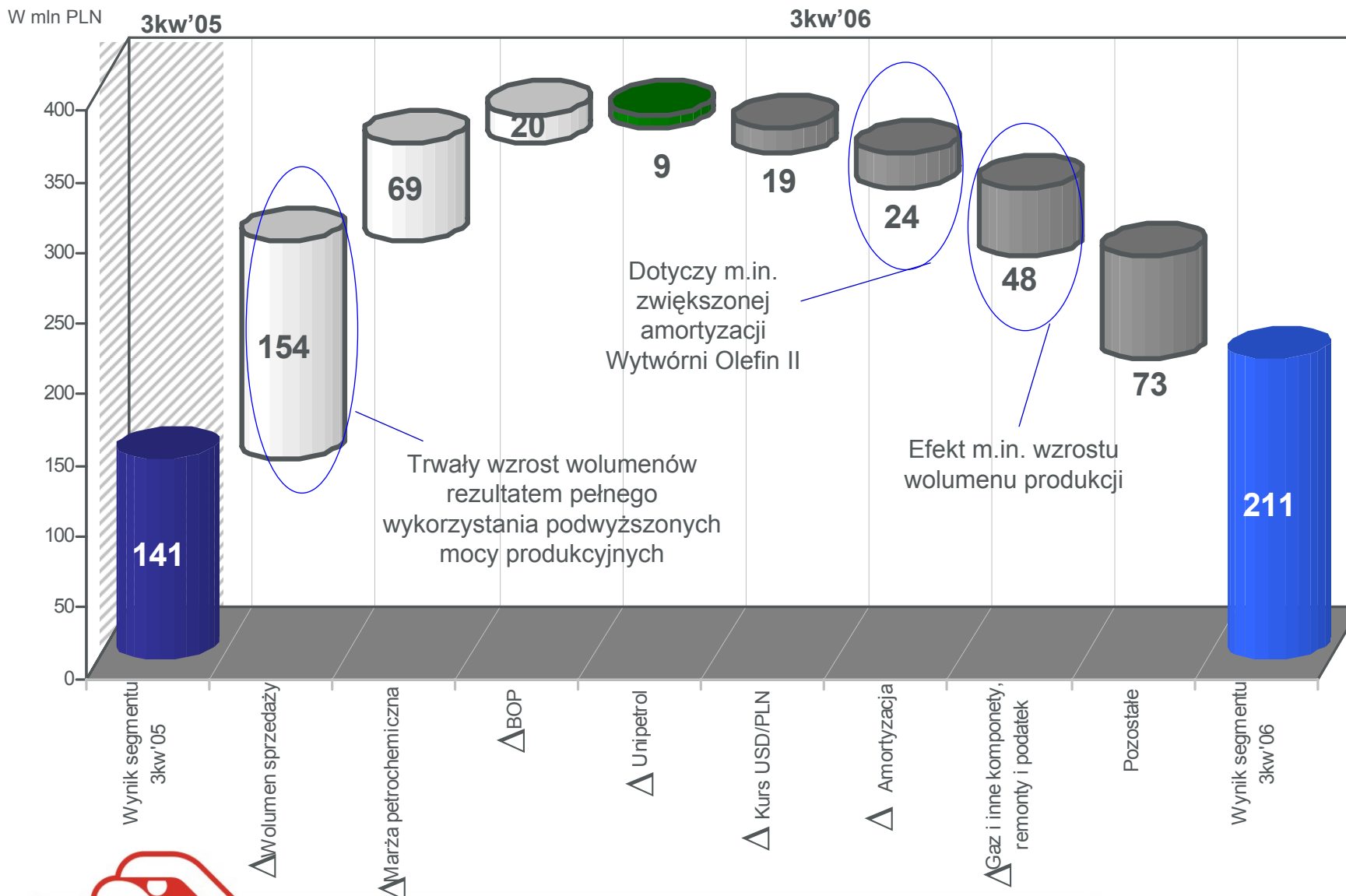
# Segment detaliczny

## Znakomite efekty wdrażanej strategii. Ponad 3,5-krotny wzrost wyniku



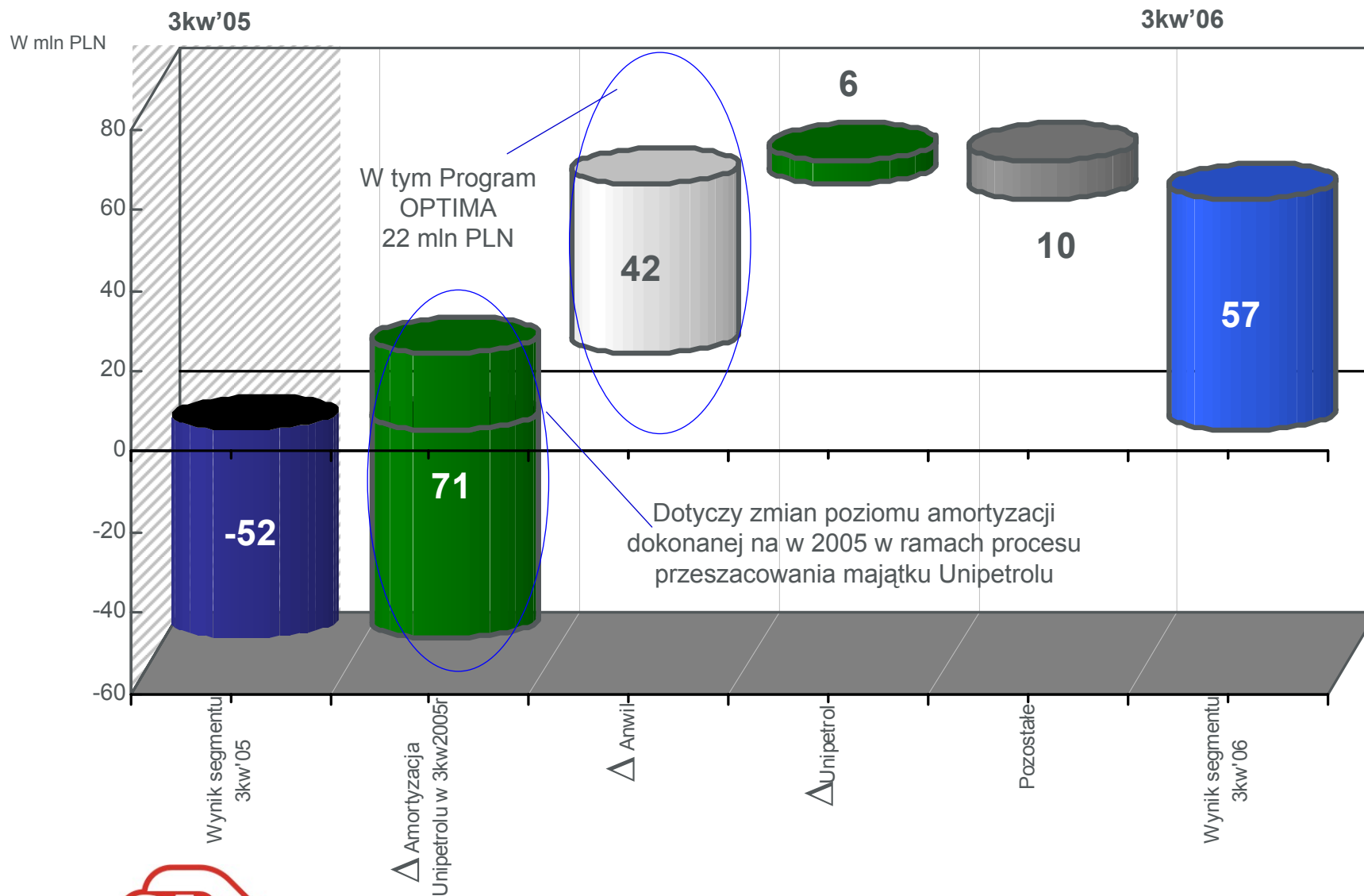
# Segment petrochemiczny

## Zdecydowany wzrost wolumenów kluczem dla wzrostu wyniku segmentu



# Segment chemiczny

## Radykalna poprawa efektywności segmentu.

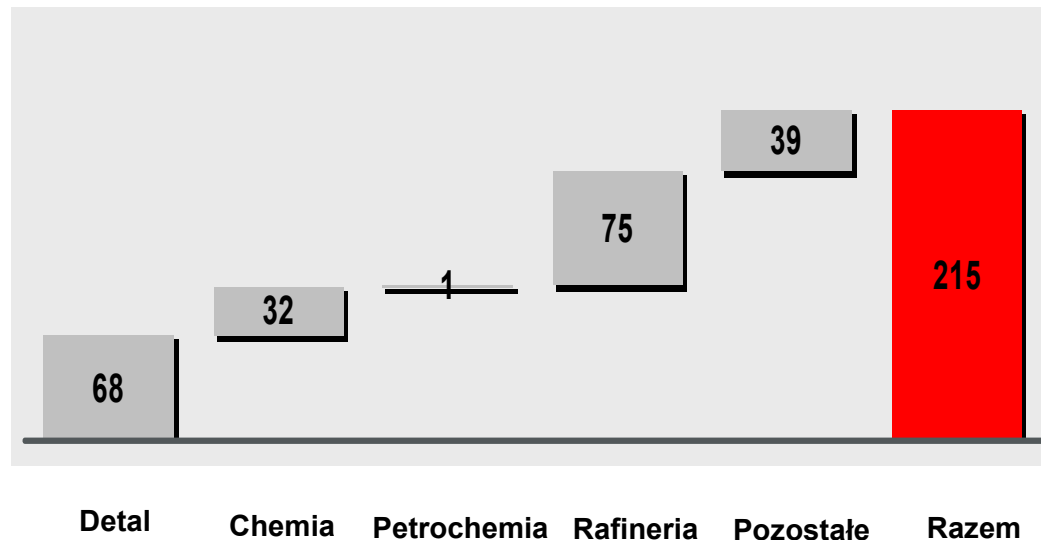


# Wyniki Programu OPTIMA po 3kw'06

## Realizacja oszczędności na poziomie ponad 200 mln. zł

mln, PLN

**Realizacja prac i wyniki po 3 kwartale są zgodne z oczekiwaniami**



- Postęp prac w większości segmentów jest na satysfakcjonującym lub bardzo dobrym (rafineria i pozostałe) poziomie.
- Liderem Programu jest segment Rafinerijny.

### Potencjał Programu OPTIMA 2009 r. - przykłady największych inicjatyw

- 32,7 mln PLN – zmiana technologii wytwarzania chloru (ZA Anwil)
- 20,0 mln PLN – wzrost uzysku hydorafinatu na inst. HON VI
- 8,5 mln PLN – optymalizacja wykorzystania ciepła zawartego w parze na inst. Hydrokrakingu i Olefin II
- 5,4 mln PLN – poprawa efektywności na instalacji furfurołu – rozpuszczalnik (GK)



**ORLEN**

# Agenda

---

**Wyniki finansowe za 3 kw. 2006 r.**

**Analiza segmentowa wyników finansowych za 3 kw. 2006 r.**

## **Slajdy pomocnicze**

- **Orlen Deutschland**
- **Rynek petrochemikaliów – podsumowanie otoczenia**
- **Unipetrol**
- **OPTIMA – strumienie wg. założeń programu**





# ORLEN Deutschland

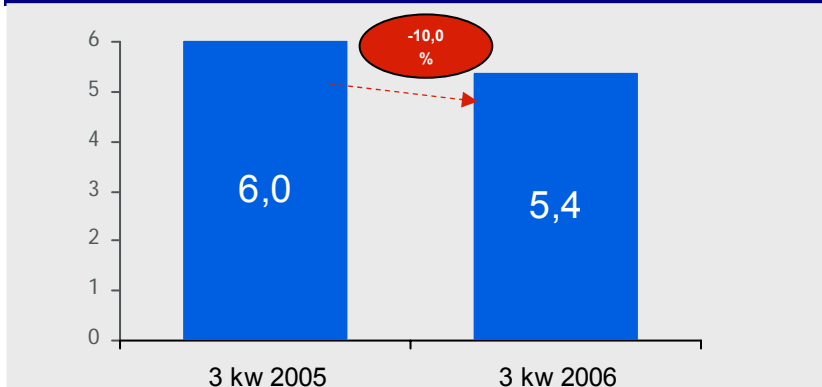
## Restrukturyzacja biznesu widoczna w wynikach spółki

wg MSSF w mln PLN	3kw2005	2kw2006	3kw2006	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
<b>Aktywa</b>	1 485	<b>1 509</b>	1 490	<b>0,3%</b>	-1,3%
<b>Kapitał własny</b>	459	<b>350</b>	350	<b>-23,7%</b>	0,0%

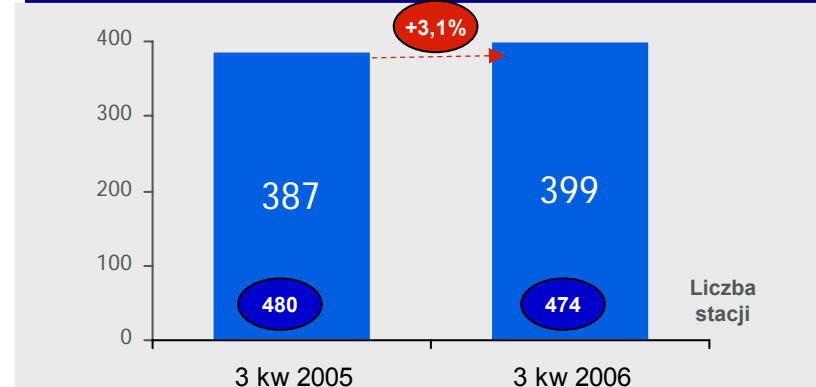
  

wg MSSF w mln PLN	2kw2006		zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
<b>Przychody</b>	2 391	<b>2 327</b>	<b>-0,9%</b>	1,8%
<b>Koszty sprzedaży</b>	-2 384	<b>-2 328</b>	<b>-0,8%</b>	1,6%
<b>Koszty sprzedaży i ogólnego zarządu</b>	-6	<b>-6</b>	<b>0,0%</b>	0,0%
<b>Zysk/strata na sprzedaży</b>	1	<b>-8</b>	-	75,0%
<b>Pozostałe przychody/koszty operacyjne</b>	14	<b>13</b>	<b>78,6%</b>	-92,3%
<b>Zysk/strata operacyjna</b>	15	<b>-2</b>	<b>53,3%</b>	-
<b>Zysk/strata netto</b>	9	<b>-4</b>	<b>166,7%</b>	-

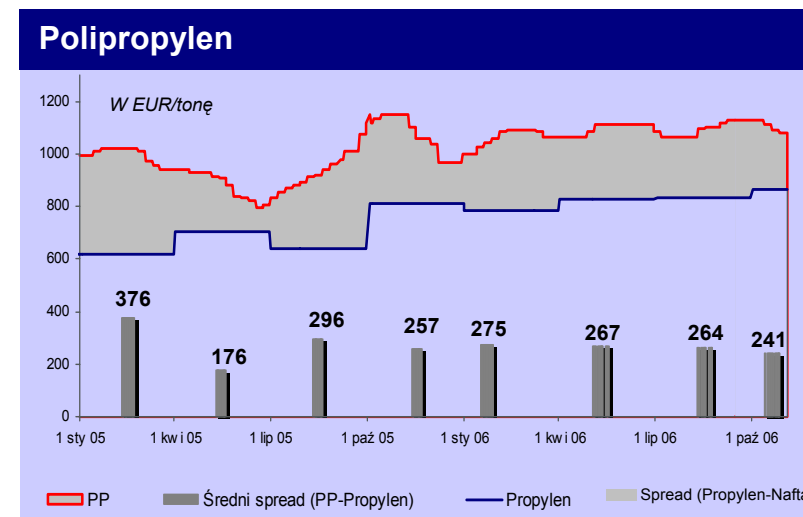
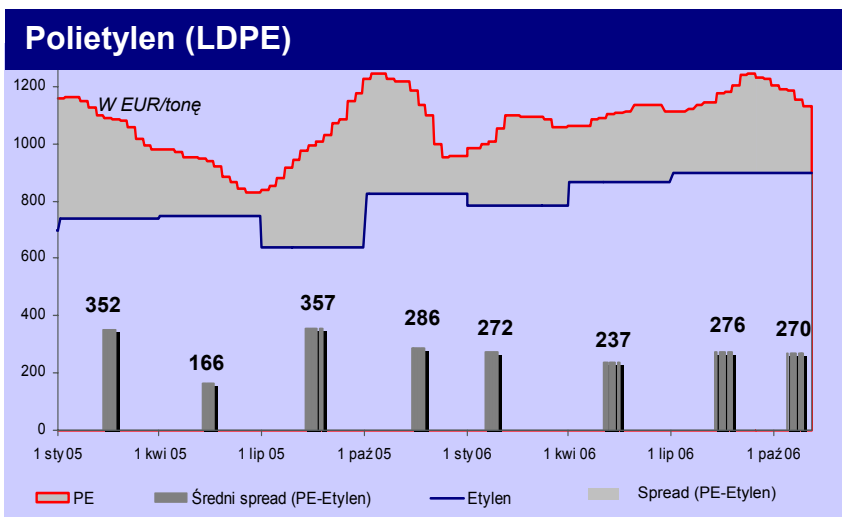
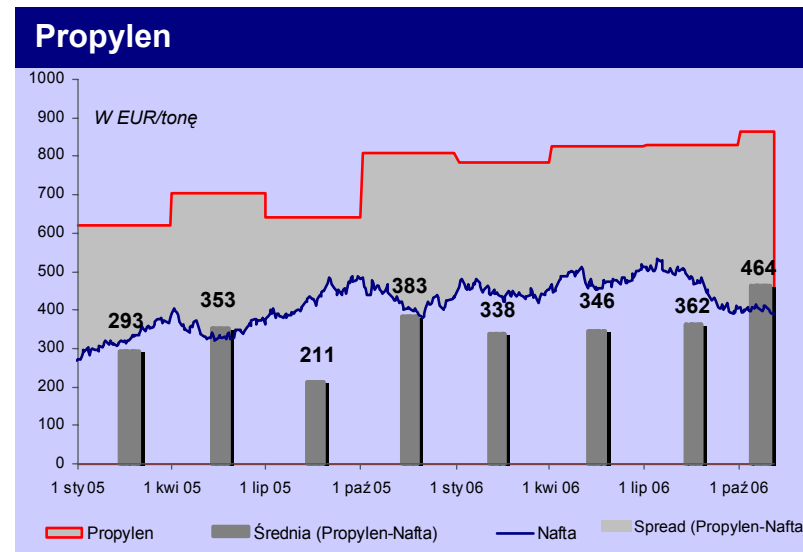
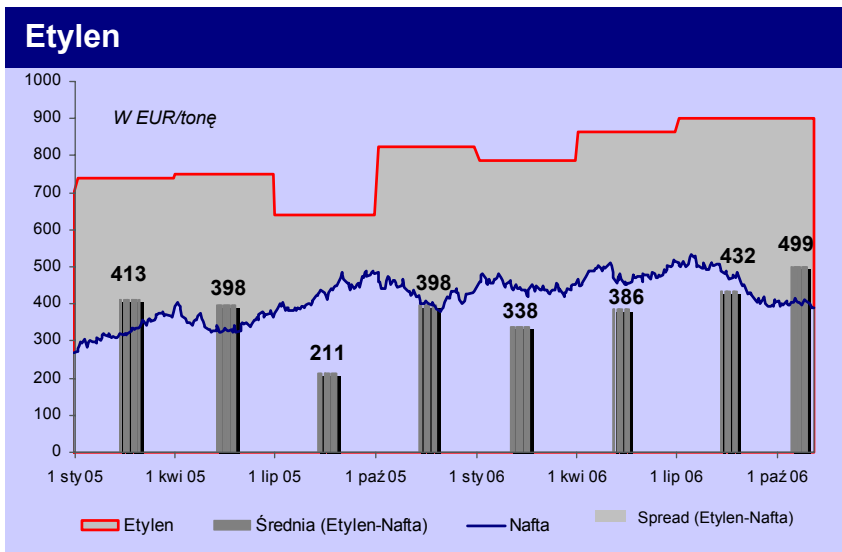
Referencyjna marża detaliczna w Niemczech śr. kw



Wolumen sprzedaży detalicznej OD - w mln litrów



# Rynek petrochemikaliów w okresie od 1 stycznia 2005 do 3 listopada 2006



Źródło: Notowania rynkowe



**ORLEN**

# Grupa Unipetrol

## Wybrane dane finansowe za 3kw'06 vs. 3kw'05 (1/2)

### Wstępne dane finansowe podstawowych spółek Unipetrol a.s.

W mln CZK (MSSF)	1-3kw05	1-3kw06	3kw05	3kw06	1-3kw r/r [%]	3kw r/r [%]
------------------	---------	---------	-------	-------	---------------	-------------

#### Chemopetrol a.s.

<b>Przychody</b>	23 408	<b>25 768</b>	7 980	<b>8 773</b>	10,1%	9,9%
<b>EBIT</b>	2 407	<b>2 649</b>	416	<b>768</b>	10,1%	84,4%
<b>Wynik Netto</b>	1 944	<b>1 799</b>	455	<b>334</b>	-7,5%	-26,6%

#### Benzina a.s.

<b>Przychody</b>	4 626	<b>5 798</b>	1 879	<b>2 323</b>	25,3%	23,6%
<b>EBIT</b>	-33	<b>129</b>	39	<b>86</b>	-	121,8%
<b>Wynik Netto</b>	-363	<b>-247</b>	-99	<b>8</b>	31,9%	-

#### Ceska Rafinerska a.s. (100%)

<b>Przychody</b>	6 872	<b>6 926</b>	2 453	<b>2 450</b>	0,8%	-0,1%
<b>EBIT</b>	402	<b>359</b>	159	<b>118</b>	-10,9%	-25,8%
<b>Wynik Netto</b>	286	<b>264</b>	109	<b>81</b>	-8,0%	-26,1%

#### Unipetrol Rafinerie a.s.

<b>Przychody</b>	41 112	<b>48 303</b>	17 041	<b>18 637</b>	17,5%	9,4%
<b>EBIT</b>	433	<b>819</b>	247	<b>905</b>	89,1%	266,1%
<b>Wynik Netto</b>	162	<b>667</b>	102	<b>706</b>	312,5%	589,1%

### Komentarz

- Zwiększenie przychodów ze sprzedaży efektem wzrostu cen produktów petrochemicznych i chemicznych.
- Negatywny czynnik o charakterze jednorazowym (rewizja ulgi podatkowej CZK 324 mln) zmniejszył wynik netto Chemopetrolu w 3kw'06 r/r i 1-3kw'06.

- Restrukturyzacja i poprawa efektywności działania widoczna w poprawie wyniku w 3kw'06.
- Wyższy poziom sprzedaży poparty udanymi działaniami marketingowymi.

- Pomimo spadku marży rafineryjnych w 3kw'06, Unipetrol Rafinerie wypracował znaczący wzrost zysku netto - o 589% r/r w 3kw'06

- Zwiększenie sprzedaży Unipetrol Rafinerie efektem wzrostu sprzedaży paliw oraz wzrostu cen wybranych produktów rafineryjnych.



# Grupa Unipetrol

## Wybrane dane finansowe za 3kw'06 vs. 3kw'05 (2/2)

### Wstępne dane finansowe podstawowych spółek Unipetrol a.s.

W mln CZK	1-3kw05	1-3kw06	3kw05	3kw06	1-3kw r/r [%]	3kw r/r [%]
-----------	---------	---------	-------	-------	------------------	----------------

#### Kaucuk a.s.

<b>Przychody</b>	7 937	<b>8 556</b>	2 386	<b>2 940</b>	7,8%	23,2%
<b>EBIT</b>	482	<b>667</b>	194	<b>141</b>	38,4%	-27,3%
<b>Wynik Netto</b>	254	<b>514</b>	31	<b>95</b>	102,8%	202,0%

#### Paramo a.s. (100%)

<b>Przychody</b>	7 808	<b>8 644</b>	2 986	<b>3 429</b>	10,7%	14,8%
<b>EBIT</b>	-67	<b>189</b>	-38	<b>162</b>	-	-
<b>Wynik Netto</b>	-153	<b>171</b>	-58	<b>32</b>	-	-

#### Spolana a.s. (100%)

<b>Przychody</b>	4 267	<b>4 615</b>	1 272	<b>1 631</b>	8,1%	28,2%
<b>EBIT</b>	168	<b>261</b>	-52	<b>76</b>	55,1%	-
<b>Wynik Netto</b>	86	<b>188</b>	-76	<b>50</b>	118,4%	-

### Komentarz

- Zwiększenie sprzedaży w 3kw'06 efektem wzrostu sprzedaży produktów syntetycznych – główni odbiorcy zakończyli przestoje remontowe.
- Zwiększony popyt na poliestry w wyniku przedłużonego sezonu budowlanego

- Wzrost przychodów ze sprzedaży poprzez realizację wyższych cen oferowanych produktów.
- Poprawa marży na głównych produktach: oleje, asfalty, olej napędowy.

- Efekt zmniejszenia produkcji kaprolaktamu w wyniku powodzi zminimalizowany skróceniem planowanego przestoju w lipcu.
- Planowane przestoje instalacji wodorotlenku sodowego oraz PVC przesunięte z sierpnia na październik w celu skoordynowania przestoju w Chemopetrole.
- Silny popyt na rynku kaprolaktamu wpłynął na wykorzystanie pełnych mocy przerobowych



## Grupa Unipetrol

### Rezultaty finansowo-operacyjne za 3kw'06

#### Wstępne skonsolidowane dane finansowe Unipetrol a.s. za 3kw.'06

wg MSSF w mln CZK	31/12/2005	30/09/2006	[%]			
	1	2	3	4	5=2/1	
<b>Kapitał własny</b>	39 696	<b>42 613</b>	-	-	7,3%	
<b>Aktywa</b>	76 442	<b>76 702</b>	-	-	0,3%	

wg MSSF w mln CZK	1-3kw05	1-3kw06	3kw05	3kw06	1-3kw r/r [%]	3kw r/r [%]
	1	2	3	4	5=2/1	6=4/3
<b>Przychody</b>	66 560	<b>71 809</b>	28 418	<b>26 873</b>	7,9%	-5,4%
<b>EBIT</b>	3 844	<b>4 481</b>	1 016	<b>1 679</b>	16,6%	65,2%
<b>Zysk netto</b>	2 289	<b>2 912</b>	529	<b>931</b>	27,2%	75,9%



# Grupa Unipetrol

## Wybrane dane finansowe w latach 2005 - 2006

### Wybrane dane operacyjne od 1kw.2005 do 3kw.2006

Dane operacyjne*	2004	1kw' 05	2kw' 05	3kw' 05	4kw' 05	2005	1kw' 06	2kw' 06	3kw' 06	r/r [%]	kw/kw [%]
<b>Sprzedaż całkowita (tys.t), w tym</b>	<b>4 692</b>	1 118	1 326	1 400	1 320	<b>5 164</b>	1 187	1 365	<b>1 513</b>	8,1%	10,8%
- sprzedaż produktów lekkich (tys.t) <sup>1</sup>	<b>3 039</b>	746	848	919	854	<b>3 367</b>	813	941	<b>1 015</b>	10,5%	7,9%
-sprzedaż innych prod.rafineryjnych (tys.t)	<b>552</b>	123	192	197	166	<b>678</b>	110	164	<b>174</b>	-12,0%	5,8%
- sprzedaż prod. petrochemicznych (tys.t)	<b>905</b>	209	236	235	249	<b>928</b>	213	200	<b>274</b>	16,7%	37,0%
-sprzedaż pozostałe produkty (tys.t)	<b>196</b>	41	51	50	51	<b>192</b>	51	60	<b>51</b>	2,3%	-15,5%
<b>Sprzedaż detaliczna paliw silnikowych (tL)<sup>2</sup></b>	<b>491</b>	104	126	136	120	<b>486</b>	107	134	<b>150</b>	10,3%	11,9%
<b>Przerób ropy naftowej (tys.t)</b>	<b>3 718</b>	874	1 022	1 134	1 122	<b>4 151</b>	875	1 103	<b>1 193</b>	5,2%	8,2%
<b>Wykorzystanie mocy przerobowych<sup>3</sup></b>	<b>67%</b>	64%	74%	81%	81%	<b>75%</b>	64%	80%	<b>85%</b>	4 p.p.	5 p.p.
<b>Uzysk produktów białych<sup>4</sup></b>	<b>71%</b>	72%	69%	72%	71%	<b>71%</b>	74%	74%	<b>73%</b>	1 p.p.	-1 p.p.
<b>Uzysk paliw<sup>5</sup></b>	<b>54%</b>	52%	55%	59%	58%	<b>56%</b>	56%	59%	<b>59%</b>	0 p.p.	0 p.p.

\*W odniesieniu do Grupy Unipetrol

1) Benzyna, ON, LOO, Jet

2) Benzyna, ON, LPG

3) 51% Ceska Rafinerska, 100% Paramo

4) Benzyna, ON, LOO, Jet

5) Benzyna, ON, LPG, LOO

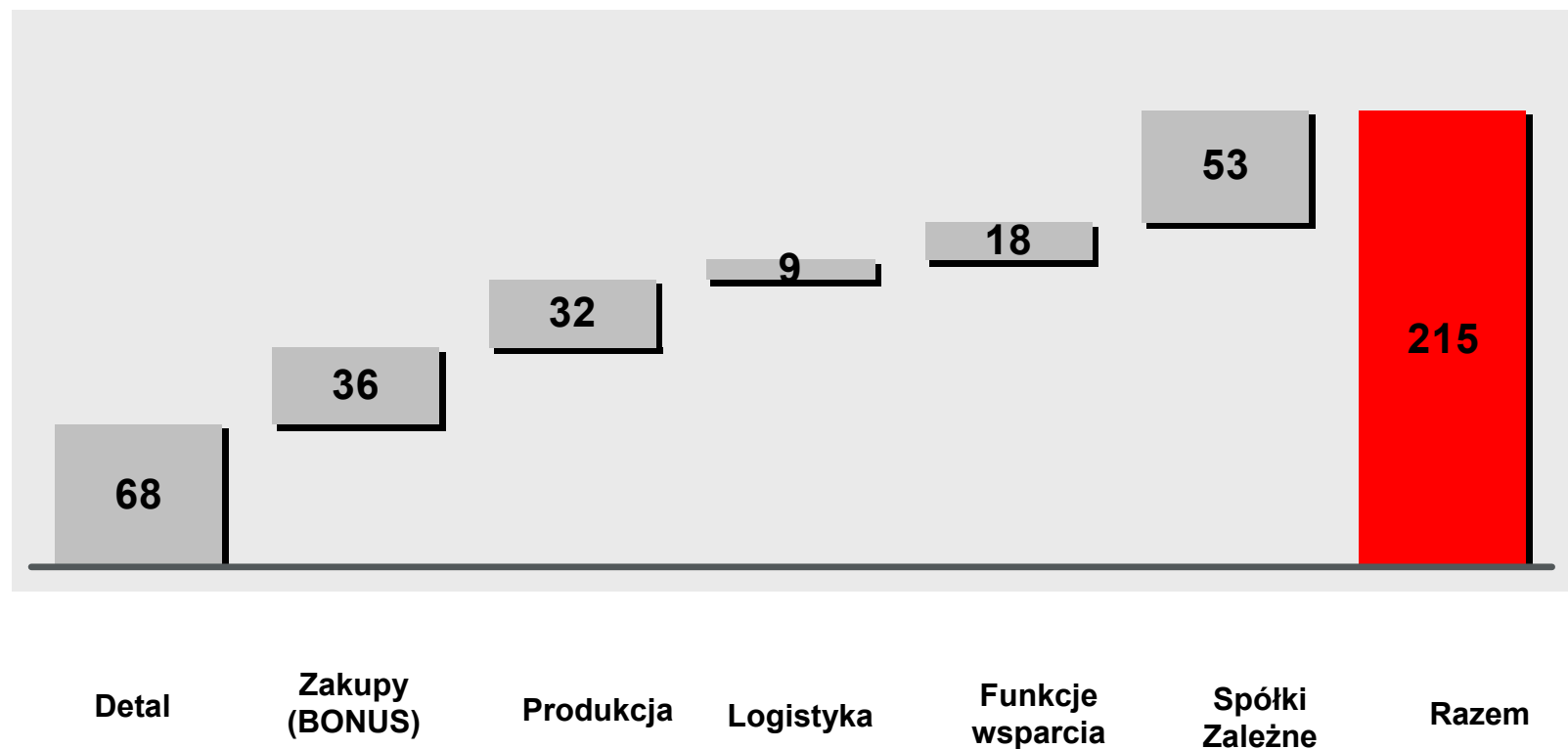


**ORLEN**

## Wyniki Programu OPTIMA po 3kw'06 W poszczególnych strumieniach

mln, PLN

Realizacja prac i wyniki po III kwartale są zgodne z oczekiwaniami



**ORLEN**