



Skonsolidowane wyniki finansowe PKN ORLEN za 3 kw. 2008 r.

Jacek Krawiec, Prezes Zarządu

Sławomir Jędrzejczyk, Wiceprezes ds. Finansowych

13 listopada 2008 r.



ORLEN

Agenda.

Kluczowe wydarzenia w 3 kw. 2008 r.

Główne czynniki kształtujące wyniki finansowe w 3 kw. 2008 r.

Slajdy pomocnicze



Zysk operacyjny PKN ORLEN (uwzględniający efekt wyceny zapasów) wyniósł w 3 kw. 2008 r. ponad 800 mln PLN

Czynniki zewnętrzne wpływające na wyniki

- Odwrócenie wzrostowego trendu cen ropy spowodowało obniżenie raportowanego zysku operacyjnego
- Zmiana kursów walut wpłynęła ujemnie na raportowany wynik
- Zmiana marż wpłynęła dodatnio na raportowany wynik operacyjny

Osiągnięcia operacyjne

- Wzrost przychodów o ponad 30%
- Wzrost wolumenów sprzedaży o kilkanaście procent zarówno w hurcie jak i w detalu.
- Pełne wykorzystanie mocy produkcyjnych
- Utrzymanie wskaźników zadłużenia na bezpiecznym poziomie



Realizacja projektów w 3 kwartale 2008 r.

W 3 kw. 2008 r. konsekwentnie wdrażano działania mające na celu wzrost produkcji i sprzedaży paliw, szczególnie oleju napędowego, oraz towarów i usług w segmencie detalicznym.

Segment	Realizowane działania
Rafineria	<ul style="list-style-type: none">• Budowa instalacji Hydroodsiarczania Oleju Napędowego (HON) VII i wytwórni wodoru w Zakładzie w Płocku.• Testowanie przerobu wielu różnych gatunków rop w Zakładzie w Płocku• Modernizacja instalacji Hydroodsiarczania Oleju Napędowego w Mazeikiu Nafta
Petrochemia	<ul style="list-style-type: none">• Zrealizowano zaplanowany postój remontowy instalacji olefin• Budowa instalacji do produkcji paraksylenu i do produkcji kwasu tereftalowego w Płocku• Budowa instalacji do ekstrakcji benzenu i frakcji C5 w Grupie Unipetrol.
Detal	<ul style="list-style-type: none">• Otworzono 22 nowe stacje paliw• 50 stacji poddano procesowi modernizacji, rebrandingu i przebudowy.
Chemia	<ul style="list-style-type: none">• Maksymalizacja sprzedaży produktów nawozowych.• Budowa instalacji tlenowni i zwiększenie wydajności instalacji nawozowych• Modernizacja linii produkcyjnych w kompleksie PCW



Agenda.

Kluczowe wydarzenia w 3 kw. 2008 r.

Główne czynniki kształtujące wyniki finansowe w 3 kw. 2008 r.

Slajdy pomocnicze



Zysk netto za 3 kwartały narastająco wyższy o ponad 600 mln PLN.

w mln PLN	3kw'07	3kw'08	zmiana r/r	1-3kw'07	1-3kw'08	zmiana r/r
	1	2	3=2/1	4	5	6=5/4
Przychody	17 265	23 058	34%	46 891	63 086	35%
EBITDA¹	1 438	1 120	-22%	4 305	4 526	5%
Zysk netto akcjonariuszy jedn. dominującej	593	21	-96%	1 778	2 388	34%
Środki pieniężne z działalności operacyjnej (Cash Flow)	629	238	-391	2 538	2 505	-33
Wydatki inwestycyjne (CAPEX)	815	1 138	323	1 986	2 564	578

EBITDA za 3 kw. 2008 r. niższa o ponad 300 mln PLN r/r ze względu na efekt wyceny zapasów.

Zysk netto za 3 kw. 2008 r. niższy ze względu na obniżenie zysku operacyjnego i ujemne różnice kursowe wyceny zobowiązań i kredytów.

Stabilny poziom środków pieniężnych z działalności operacyjnej za 3 kwartały 2008 r.

1) Zysk operacyjny przed amortyzacją



Wskaźniki zadłużenia pozostają na bezpiecznym poziomie.

w mln PLN	3kw'07	3kw'08	zmiana r/r	1-3kw'07	1-3kw'08	zmiana r/r
	1	3	3=2/1	4	5	6=5/4
Marża EBITDA (%) ¹	8,3%	4,9%	-3,4p.p.	9,2%	7,2%	-2,0p.p.
Zysk na akcję (PLN)	1,26	0,17	-87%	4,42	5,81	31%
ROACE (%) ²	6,3%	7,1%	0,8p.p.	6,4%	7,1%	0,7p.p.
Dźwignia finansowa (%) ³	33,6%	35,7%	2,1p.p.	34,2%	39,4%	5,2p.p.
Dług netto / EBITDA ⁴	1,50	1,76	0,26	1,50	1,76	0,26
Zadłużenie netto (mld PLN)	7,33	9,69	2,36	7,33	9,69	2,36

Wzrost zadłużenia w wyniku kontynuowanego programu inwestycyjnego oraz przeszacowania kredytów dewizowych.
Poprawa zysku na akcję trzech kwartałów narastająco o jedną trzecią.

1) Zysk operacyjny przed amortyzacją / przychody.

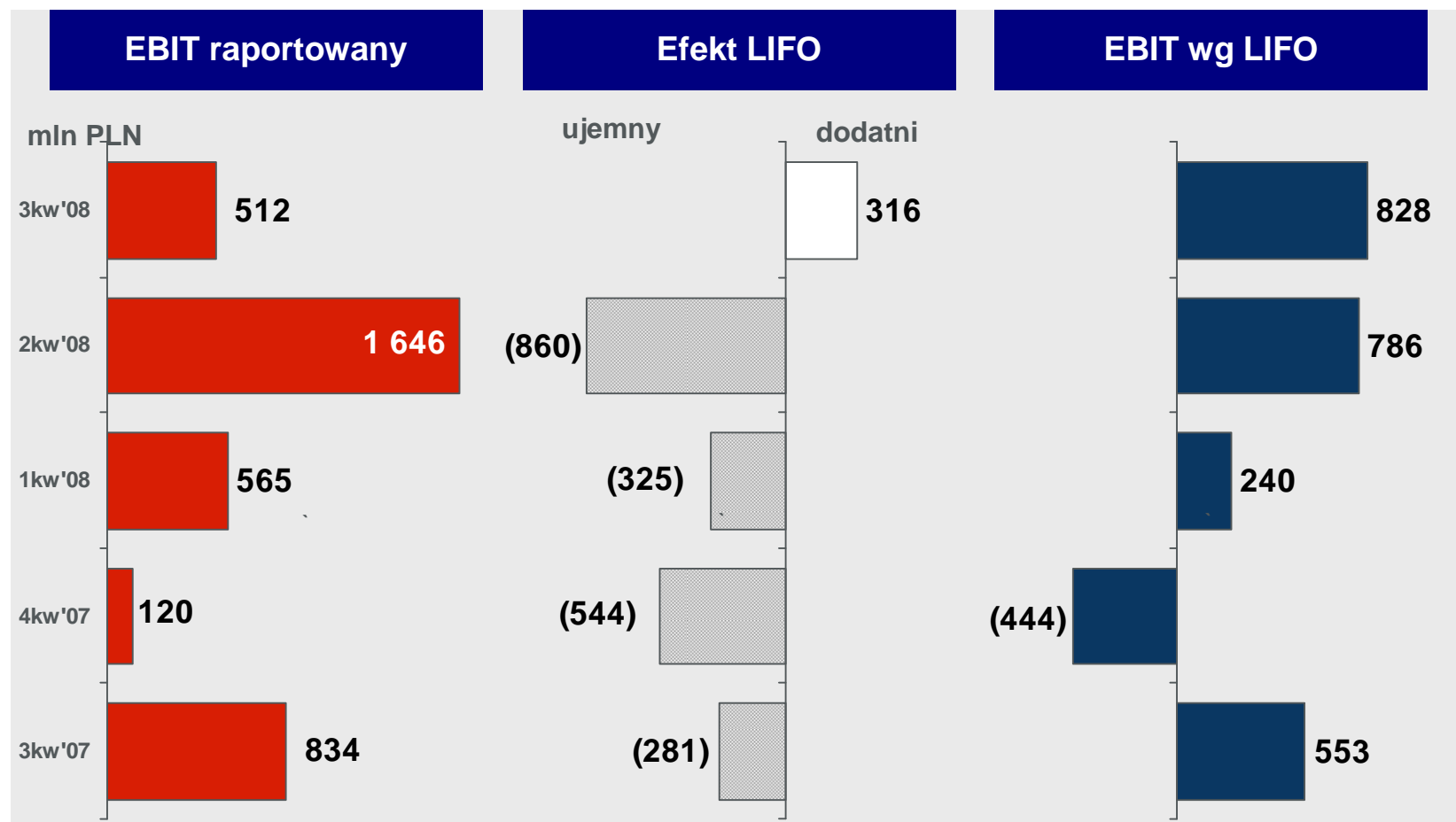
2) ROACE (rentowność zaangażowanego kapitału) = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów po opodatkowaniu / średni kapitał zaangażowany w okresie (kapitał własny + dług netto).

3) Dźwignia finansowa = dług netto / kapitał własny wyliczone wg średniego stanu bilansowego w okresie.

4) Dług (odsetkowy) pomniejszony o gotówkę i papiery krótkoterminowe / (EBITDA + otrzymana dywidenda z Polkomtela).



Bardzo dobry zysk operacyjny Koncernu wg LIFO w 3 kw. 2008 r. potwierdza poprawę efektywności.



EBIT wg LIFO w 3 kw. 2008 r. lepszy o 50% r/r i 5% kw/kw.



Efekt wyceny zapasów obniżył raportowany zysk operacyjny.

w mln PLN	3kw2007	2kw2008	3kw2008	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
EBIT, w tym segmenty:	834	1 646	512	-39%	-69%
Rafineria¹	462	1 407	184	-60%	-87%
Detal	175	109	247	41%	127%
Petrochemia	294	35	104	-65%	197%
Chemia	56	73	87	55%	19%
Pozostałe²	-22	74	29	-	-61%
Nieprzypisane³	-131	-52	-139	6%	167%

Słabszy wynik w rafinerii z powodu wyceny zapasów.

Pogorszenie wyniku w petrochemii głównie ze względu na postój instalacji olefin.

Zdecydowane polepszenie wyniku operacyjnego w segmencie detalicznym i chemicznym ze względu na wzrost wolumenów i poprawę marż.

1) Produkcja, Hurt i Logistyka.

2) Jednostki odpowiedzialne za media, działalność socjalną oraz spółki serwisowe PKN ORLEN.

3) Centrum korporacyjne PKN ORLEN oraz spółki grupy nie objęte powyższymi segmentami.



Dynamika wzrostu sprzedaży zdecydowanie większa niż wzrost rynku.

w tys. ton	3kw2007	2kw2008	3kw2008	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
Wolumen sprzedaży, razem	7 823	8 622	8 608	10%	0%
Wolumen sprzedaży w hurcie	5 406	6 064	6 088	13%	0%
Wolumen sprzedaży paliw w detalu	1 201	1 317	1 376	15%	4%
Wolumen sprzedaży petrochemicznej	736	848	621	-16%	-27%
Wolumen sprzedaży chemicznej	480	393	523	9%	33%

Kilkunastoprocentowe wzrosty wolumenów sprzedaży w hurcie i detalu. Zmniejszenie wolumenu w segmencie petrochemicznym w wyniku planowanego postoiu remontowego.



Wzrost przerobu ropy o 20 % oraz produkcji wysokorentownych średnich destylatów o 17%.

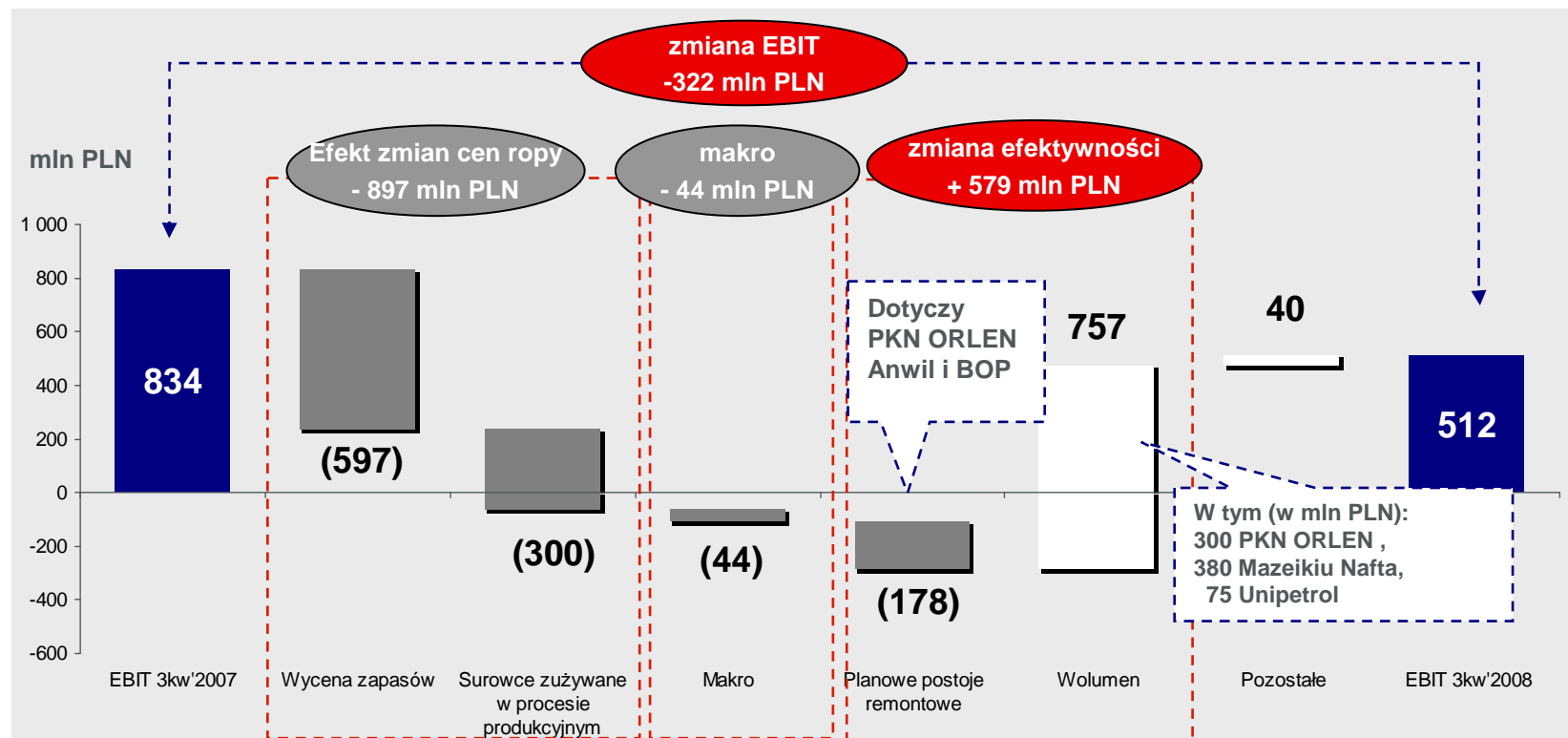
w tys. ton	3kw2007	2kw2008	3kw2008	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
Przerób ropy	6 093	7 342	7 342	20%	0%
Produkcja, razem	6 952	7 550	7 942	14%	5%
Produkcja rafineryjna, w tym:	5 356	6 162	6 292	17%	2%
- ON, LOO, JET	2 697	3 170	3 157	17%	0%
- Benzyna, LPG	1 513	1 796	1 868	23%	4%
- Pozostałe ¹	1 146	1 196	1 267	11%	6%
Produkcja petrochemiczna	798	890	790	-1%	-11%
Produkcja chemiczna	798	498	860	8%	73%

Udział w produkcji średnich destylatów - oleju napędowego (ON), lekkiego oleju opałowego (LOO) i paliwa lotniczego (JET) - w 3 kw. 2008 r. na wysokim (50%) poziomie produkcji rafineryjnej.

1) Zawiera ciężki olej opałowy, bazy olejowe i inne produkty rafineryjne.



Wzrost efektywności w Koncernie poprzez zwiększoną sprzedaż w segmentach rafineryjnym i detalicznym.



Raportowany zysk operacyjny (EBIT) w 3 kw. 2008 r. był pod silnym wpływem zmian ceny ropy, poprzez wycenę zapasów oraz koszty surowców energetycznych zużywanych w procesie produkcyjnym.

Efekt wyceny zapasów (LIFO): (-) 597 mln PLN, w tym 316 mln PLN w 3 kw. 2008 r. oraz (-) 281 mln PLN w 3 kw. 2007 r.

Efekt makroekonomiczny: (-) 44 mln PLN zawiera: zmianę kursów walut (-) 602 mln PLN, zmianę cracków i dyferencjału Ural/Brent 530 mln PLN oraz efekt na hedgingu 28 mln PLN.

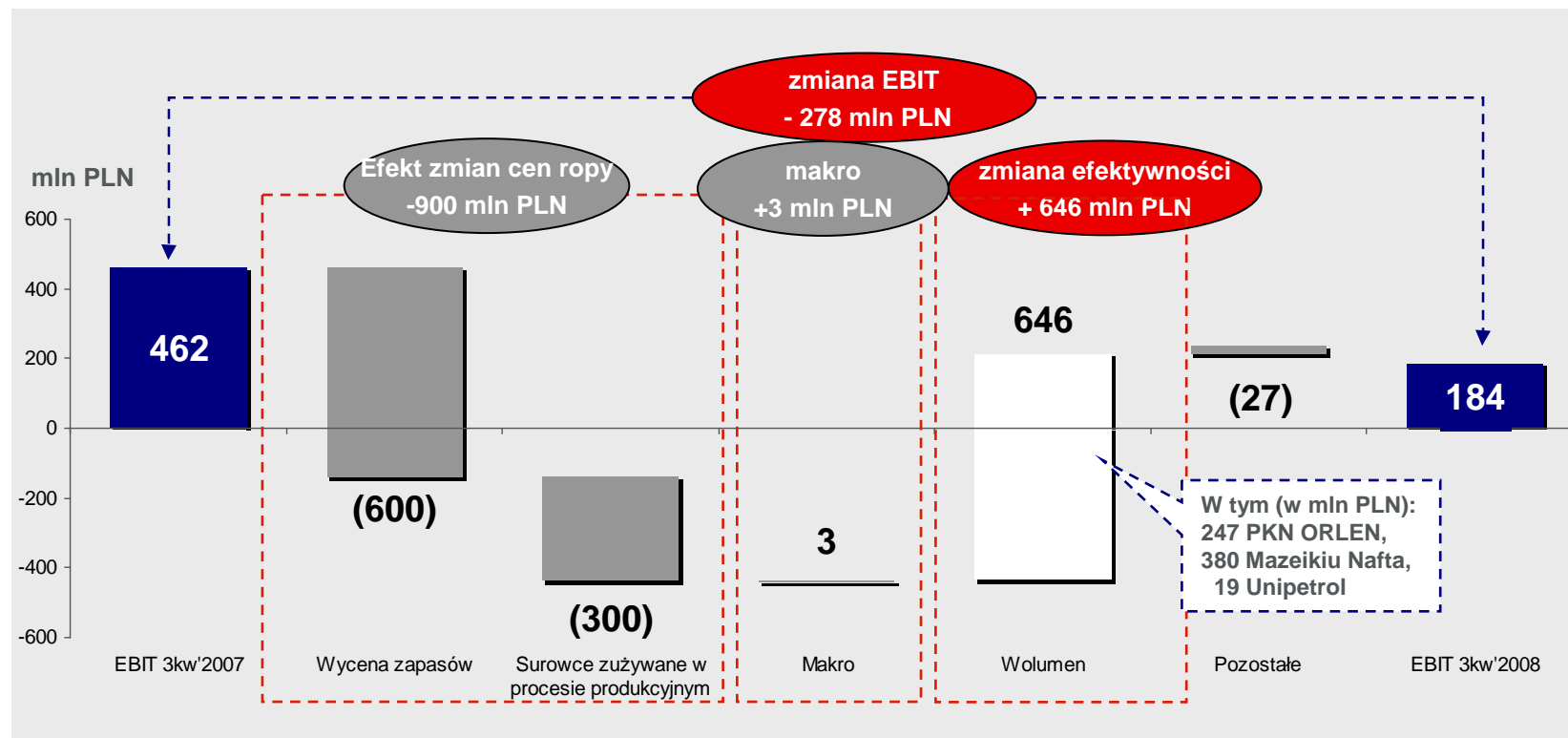
Planowe postoje remontowe: 178 mln PLN dotyczy postojów w PKN ORLEN, BOP i Anwil.

Pozostałe zawiera: pozostałe spółki z grupy, korekty konsolidacyjne oraz wynik na pozostałej działalności operacyjnej.



ORLEN

Rafineria. Pełne wykorzystanie mocy produkcyjnych.



Zbilansowany wpływ otoczenia makroekonomicznego w wyniku zrównoważenia się zmiany kursów walut oraz zmiany cracków i dyferencjału Ural/Brent.

Efekt wyceny zapasów (LIFO): (-) 600 mIn PLN, w tym 317 mIn PLN w 3 kw. 2008 r. oraz (-) 283 mIn PLN w 3 kw. 2007 r.

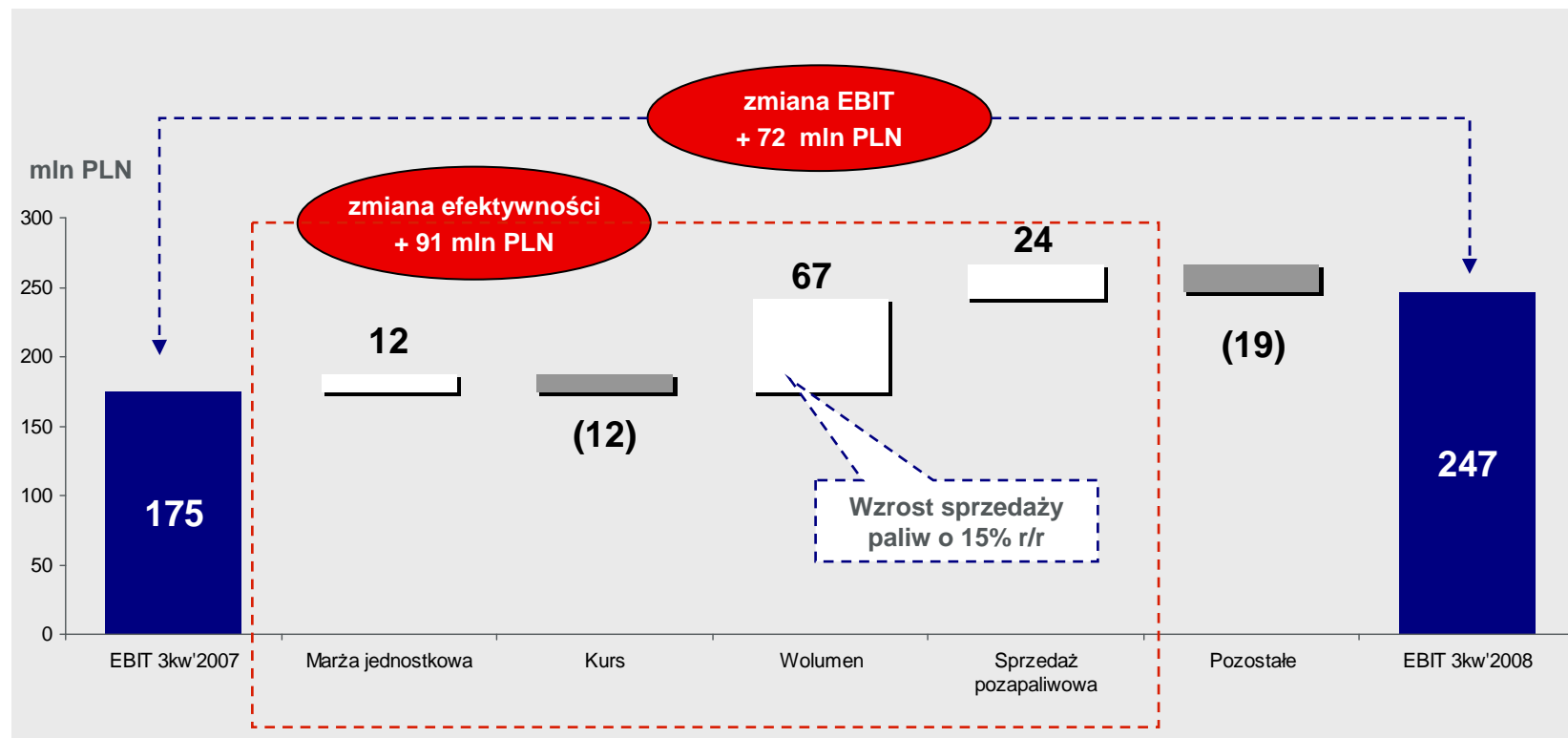
Efekt makroekonomiczny: 3 mIn PLN zawiera: zmianę kursów walut na (-) 483 mIn PLN oraz zmianę cracków i dyferencjału Ural/Brent 476 mIn PLN oraz efekt na hedgingu 10 mIn PLN.

Pozostałe zawiera: pozostałe spółki z grupy, korekty konsolidacyjne oraz wynik na pozostałej działalności operacyjnej.



ORLEN

Detal. Bardzo dobry wynik segmentu poprzez utrzymanie wysokiej dynamiki wzrostu sprzedaży.

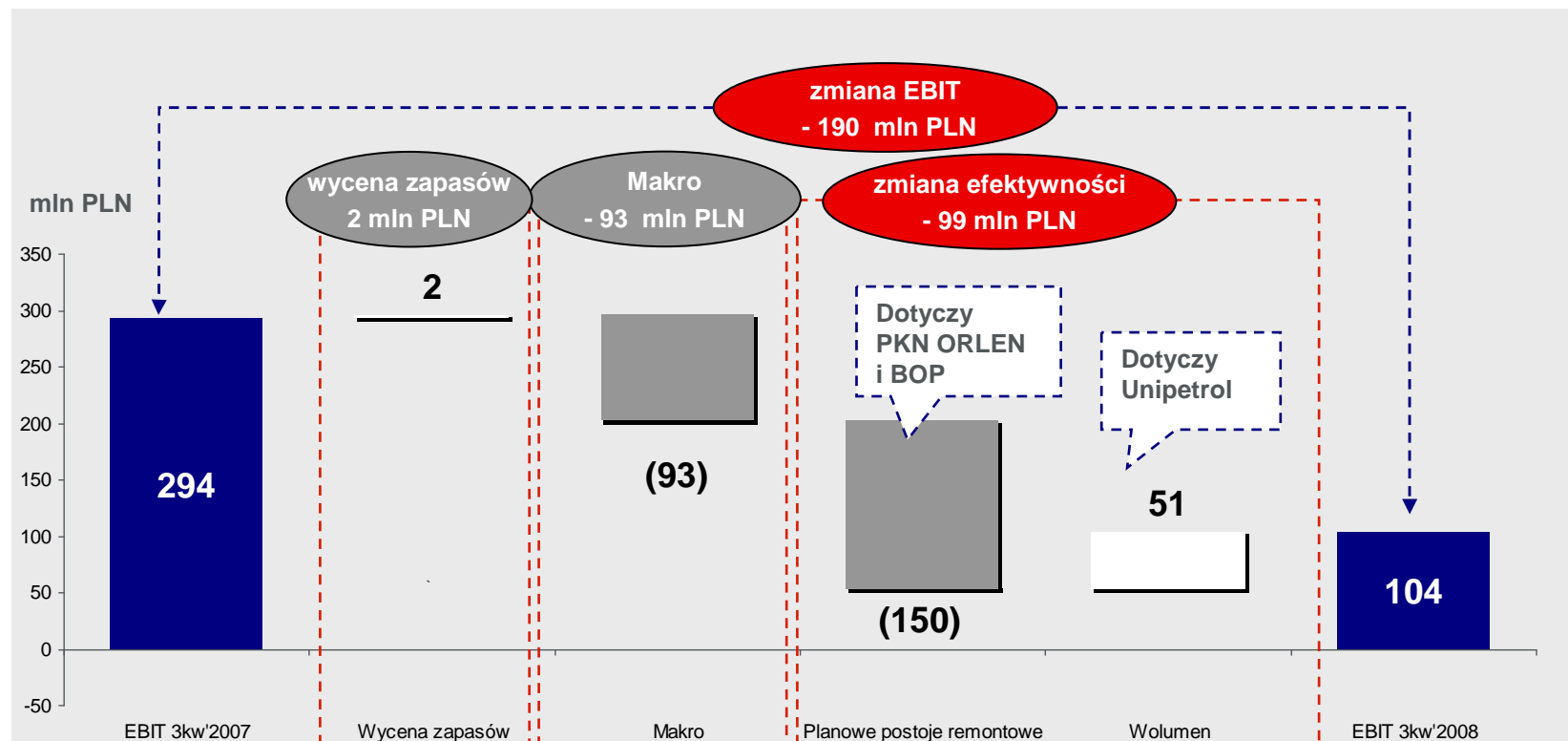


Konsekwentnie wdrażana strategia rozwoju detalu w regionie pozwala na stabilny wzrost udziału w rynku paliw oraz sprzedaży pozapaliwowej.

Pozostałe zawiera: korekty konsolidacyjne oraz wynik na pozostałej działalności operacyjnej.



Petrochemia. Obniżenie wyniku operacyjnego konsekwencją przeprowadzonych planowych remontów postojowych.



Aprecjacja złota jednym z istotnych zewnętrznych elementów kształtujących wyniki operacyjne w segmencie petrochemicznym.

Efekt wyceny zapasów (LIFO): 2 mln PLN w 3 kw. 2008 r.

Efekt makroekonomiczny: (-) 93 mln PLN zawiera zmianę kursów walut (-) 121 mln PLN, zmianę cracków 41 mln PLN oraz efekt na hedgingu 18 mln PLN.

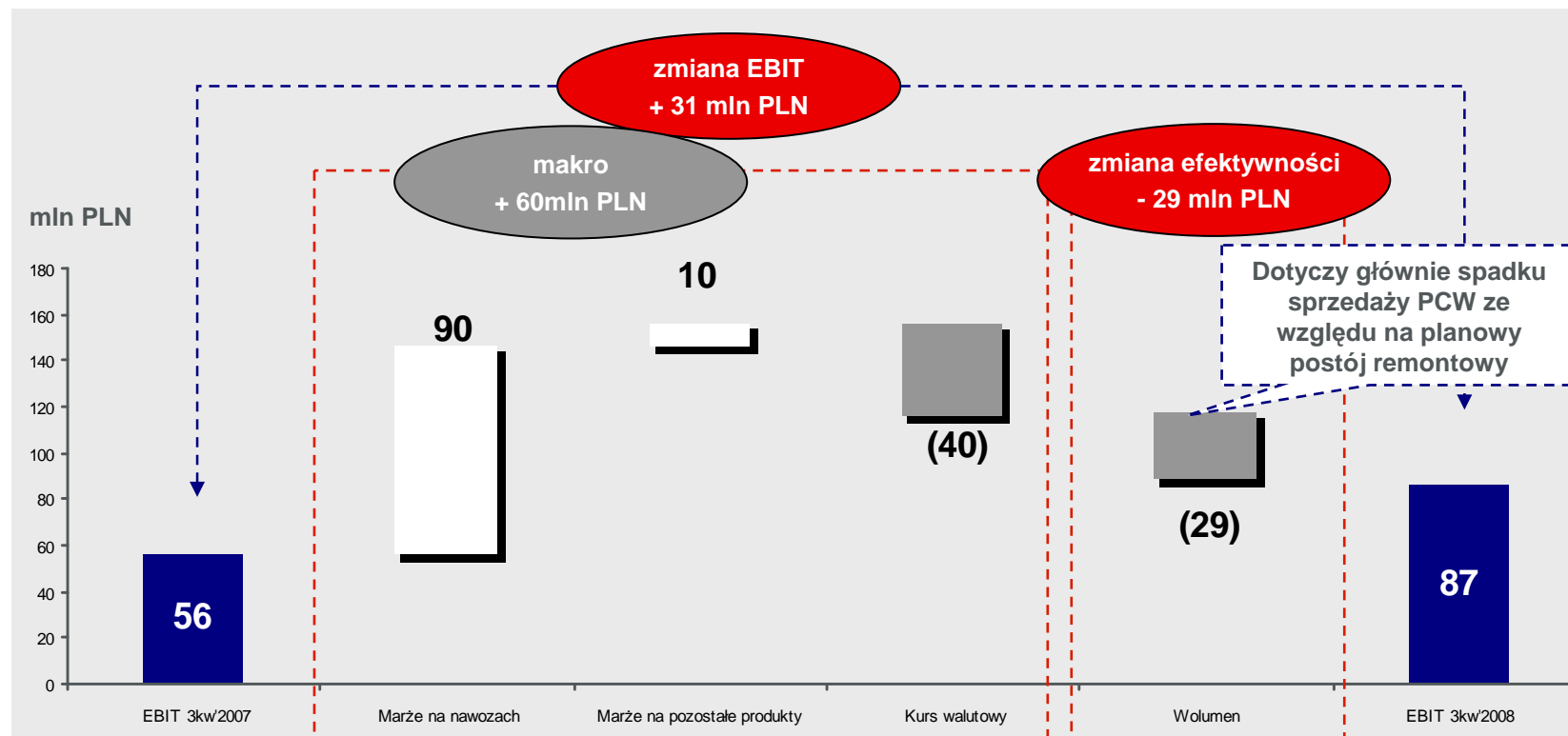
Planowe postoje remontowe: 150 mln PLN dotyczy utraconej marży z tytułu mniejszej sprzedaży produktów w PKN ORLEN i BOP.

Pozostałe zawiera: pozostałe spółki z grupy, korekty konsolidacyjne oraz wynik na pozostałej działalności operacyjnej.



ORLEN

Chemia. Poprawa wyników wsparta zmianą marż na produktach chemicznych.



Wzrost EBIT segmentu o 31 mln PLN głównie poprzez wykorzystanie dobrej koniunktury na rynku nawozowym.



Perspektywy operacyjne na 4 kwartał 2008.

Perspektywy operacyjne na 4 kw. 2008 r.

- **Przerób ropy w 4 kw. 2008 r.**
 - W Grupie PKN ORLEN przewidujemy przerób ropy na poziomie analogicznym do 3 kw. 2008 r. Planujemy utrzymać wysoki stopień wykorzystania mocy produkcyjnych.
- **Planowe przestoje remontowe i modernizacyjne w 4 kw. 2008 r.**
 - Instalacja olefin w Litwinowie, 25 dni (zakończone)
 - Instalacja Hydroodsiarczania Oleju Napędowego w Mazeikiu Nafta, 3 tyg. (zakończone) .





Dziękujemy za uwagę

W celu uzyskania dalszych informacji o PKN ORLEN,
prosimy o kontakt z Biurem Relacji Inwestorskich:

telefon: + 48 24 365 33 90

faks: + 48 24 365 56 88

e-mail: ir@orlen.pl

www.orlen.pl



ORLEN

Agenda.

Kluczowe wydarzenia w 3 kw. 2008 r.

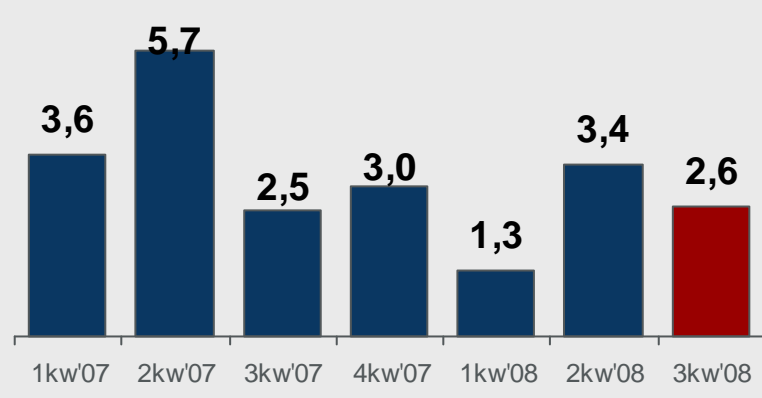
Główne czynniki kształtujące wyniki finansowe w 3 kw. 2008 r.

Slajdy pomocnicze

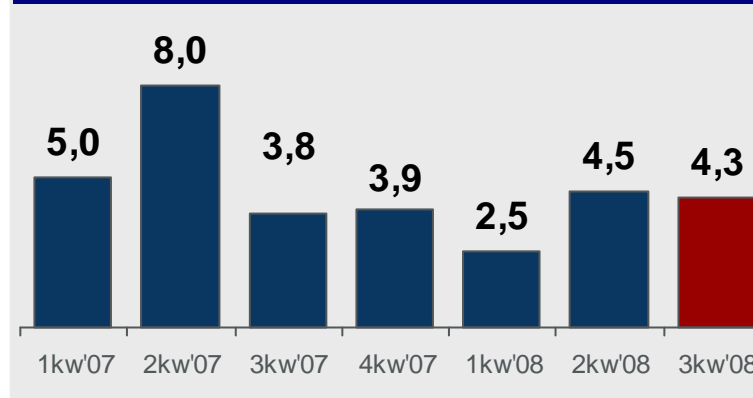


Warunki makroekonomiczne w rafinerii.

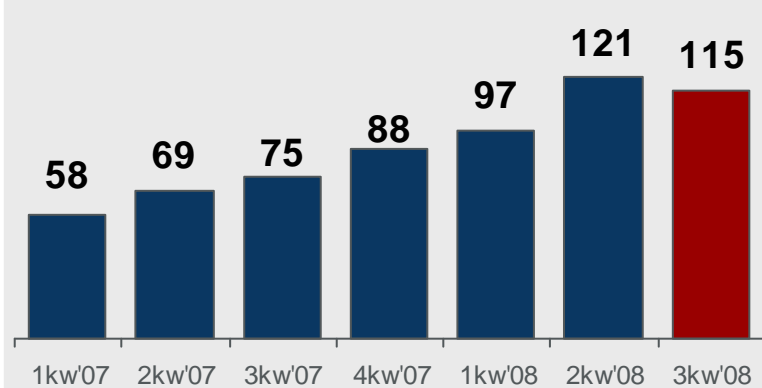
Modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN (Grupa) ¹⁾
Wzrost o 4% r/r do poziomu 2,6 USD/b w 3kw'08 r.



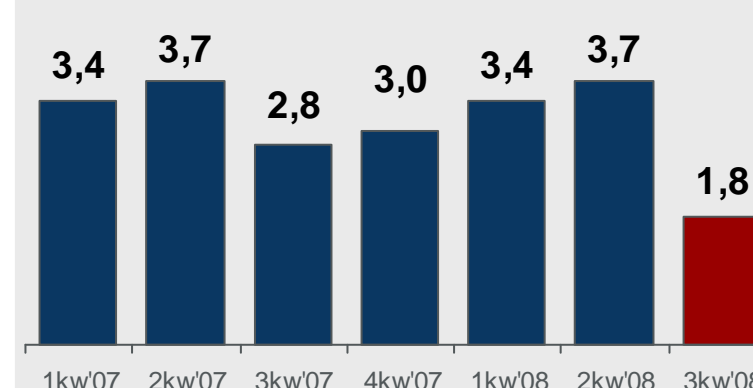
Modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN (Płock) ²⁾
Wzrost o 13% r/r do poziomu 4,3 USD/b w 3kw'08r.



Cena ropy Brent
Wzrost o 54% r/r do poziomu 115 USD/b w 3kw'08 r.



Dyferencjał Ural/Brent ³⁾
Spadek o 35% r/r do poziomu 1,8 USD/b w 3kw'08r.



1) Modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN (Grupa) = przychody (88% Produkty = 22% Benzyna + 11% Nafta + 38% ON + 3% LOO + 4% JET + 10% COO) minus koszty (100% wsadu = 88% Ropa Brent + 12% zużycie własne); ceny produktów wg notowań.

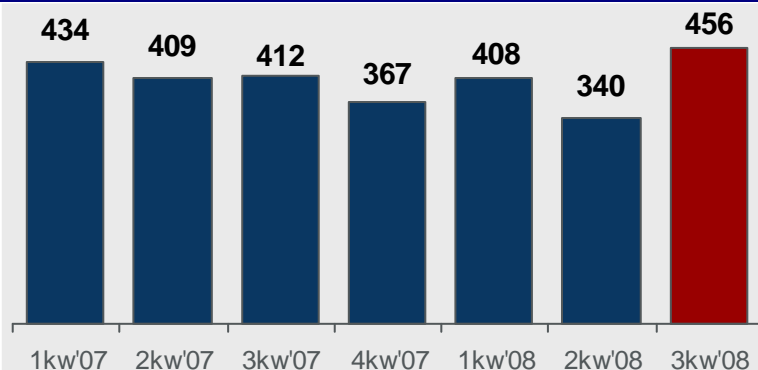
2) Modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN (Płock) = Produkty (88,36%) vs. Brent (100%). Produkty zawierają Premium Unl (25,21%), USLD (23,20%), Nafta (16,51%), LOO (15,31%), HSFO (5,44%) i Jet (2,69%)³⁾ źródło: Notowania na bazie CIF NWE, za wyjątkiem HSFO FOB ARA.

3) Różnica między notowaniami Brent Dtd i Ural Rdam.

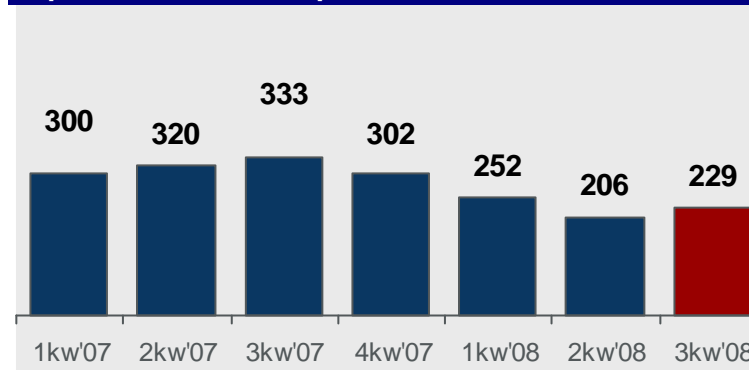


Warunki makroekonomiczne w petrochemii i chemii.

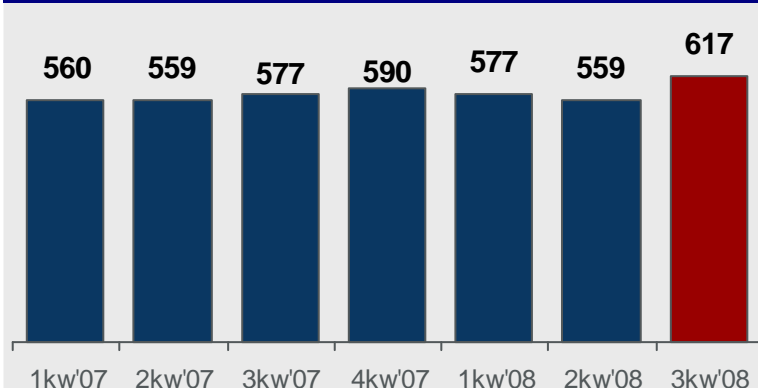
Modelowa marża petrochemiczna na olefinach ¹
Wzrost o 11% r/r do poziomu 456 EUR/t w 3kw'08



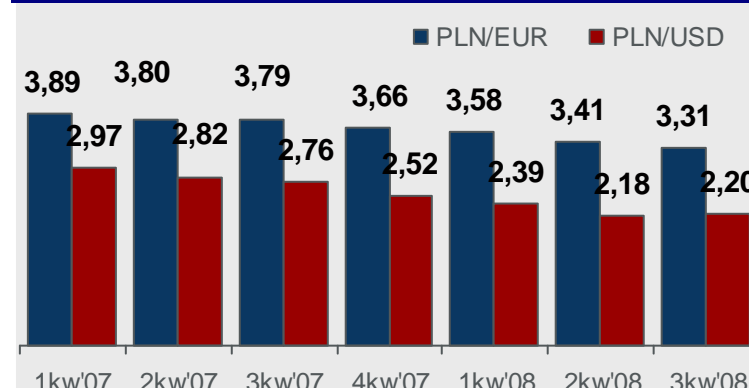
Modelowa marża petrochemiczna na poliolefinach ²
Spadek o 31% r/r do poziomu 229 EUR/t w 3kw'08



Modelowa marża chemiczna ³
Wzrost o 7% r/r do poziomu 617 EUR/t w 3kw'08



Kurs walutowy PLN/USD i PLN/EUR ⁴
Spadek o 20% PLN/USD i 13% PLN/EUR



1) Modelowa marża petrochemiczna na olefinach = przychody (100% Produkty = 50% Etylen, 30% Propylen, 15% Benzen, 5% Toluen) minus koszty (100% wsadu = 70% Nafta + 30% LS VGO); ceny produktów wg notowań.
 2) Modelowa marża petrochemiczna na poliolefinach = przychody (100% Produkty = 50% HDPE + 50% Polipropylen) minus koszty (100% wsadu = 50% Etylen + 50% propylen); ceny produktów wg notowań.
 3) Modelowa marża chemiczna PKN ORLEN = przychody PCW (100%) minus koszty (47% Etylen); ceny produktów wg notowań.
 4) Źródło: NBP.



Wyniki Grupy PKN ORLEN w podziale na główne spółki za 3 kw. 2008 r.

wg MSSF w mln PLN	PKN ORLEN (jednostkowy)	Unipetrol	Mazeikiu Nafta	Pozostałe	Wyłączenia konsolidacyjne	Grupa PKN ORLEN
	1	2	3	4	5	6
Przychody¹	16 674	4 066	5 337	8 419	-11 438	23 058
EBITDA	481	219	42	357	21	1 120
Amortyzacja	234	149	117	111	-3	608
EBIT	247	70	-75	246	24	512
Przychody finansowe	132	11	-8	38	-30	144
Koszty finansowe ²	-532	-11	-32	-27	-11	-613
Zysk netto	-106	52	-134	196	63	71
Zysk netto akcjonar. jedn.domin.	-106	51	-134	194	16	21
Efekt LIFO³, brutto	-58	40	335	-1	-	316

1) Wyłączenia konsolidacyjne (-) 11 438 mln PLN zawierają ok. (-) 6 372 mln PLN z tytułu sprzedaży ropy naftowej do Mazeikiu Nafta i Unipetrolu.

2) Koszty finansowe zawierają w 3 kw. 2008 r. (-) 409 mln PLN z tytułu ujemnych różnic kursowych.

3) Wyliczone jako różnica pomiędzy zyskiem operacyjnym ustalonym przy wycenie zapasów wg metody LIFO a zyskiem operacyjnym ustalonym przy zastosowaniu metody średniej ważonej.



Wyniki Grupy PKN ORLEN w podziale na główne spółki za 1-3 kw. 2008 r.

wg MSSF w mln PLN	PKN ORLEN (jednostkowy)	Unipetrol	Mazeikiu Nafta	Pozostałe	Wyłączenia konsolidacyjne	Grupa PKN ORLEN
	1	2	3	4	5	6
Przychody ¹	46 213	10 880	14 251	23 430	-31 688	63 086
EBITDA	2 526	661	428	895	16	4 526
Amortyzacja	693	451	333	330	-5	1 802
EBIT	1 833	210	95	565	21	2 724
Przychody finansowe ²	1 236	53	12	71	-583	789
Koszty finansowe ³	-426	-131	-72	-80	16	-693
Zysk netto	2 268	97	10	452	-342	2 485
Zysk netto akcjonar. jedn.domin.	2 268	97	10	452	-439	2 388
Efekt LIFO⁴, brutto	-859	-7	6	-9	-	-869

1) Wyłączenia konsolidacyjne (-) 31 688 mln PLN zawierają ok. (-) 17 516 mln PLN z tytułu sprzedaży ropy naftowej do Mazeikiu Nafta i Unipetrolu.

2) Przychody finansowe zawierają w 1-3 kw. 2008 r. 432 mln PLN z tytułu dodatnich różnic kursowych.

3) Koszty finansowe zawierają w 1-3 kw. 2008 r. (-) 47 mln PLN z tytułu ujemnych różnic kursowych.

4) Wyliczone jako różnica pomiędzy zyskiem operacyjnym ustalonym przy wycenie zapasów wg metody LIFO a zyskiem operacyjnym ustalonym przy zastosowaniu metody średniej ważonej.



EBIT Grupy PKN ORLEN w segmentach za 3 kw. 2008 r.

wg MSSF w mln PLN	PKN ORLEN (jednostkowy)	Unipetrol	Mazeikiu Nafta	Pozostałe	Grupa PKN ORLEN
	1	2	3	4	5
EBIT, w tym segmenty:	247	70	-75	270	512
Rafineria¹	96	-11	-23	122	184
Detal	226	8	1	12	247
Petrochemia	18	66	-	20	104
Chemia	-	-	-	87	87
Pozostałe²	53	7	-53	22	29
Nieprzypisane³	-146	-	-	7	-139

1) Produkcja, Hurt i Logistyka.

2) Jednostki odpowiedzialne za media, działalność socjalną oraz spółki serwisowe PKN ORLEN.

3) Centrum korporacyjne PKN ORLEN oraz spółki grupy nie zaliczone do innych segmentów.



EBIT Grupy PKN ORLEN w segmentach za 1-3 kw. 2008 r.

wg MSSF w mln PLN	PKN ORLEN (jednostkowy)	Unipetrol	Mazeikiu Nafta	Pozostałe	Grupa PKN ORLEN
	1	2	3	4	5
EBIT, w tym segmenty:	1 833	210	95	586	2 724
Rafineria¹	1 283	118	257	173	1 831
Detal	423	17	-	20	460
Petrochemia	241	51	-	78	370
Chemia	-	-	-	252	252
Pozostałe²	184	24	-162	58	104
Nieprzypisane³	-298	-	-	5	-293

1) Produkcja, Hurt i Logistyka.

2) Jednostki odpowiedzialne za media, działalność socjalną oraz spółki serwisowe PKN ORLEN.

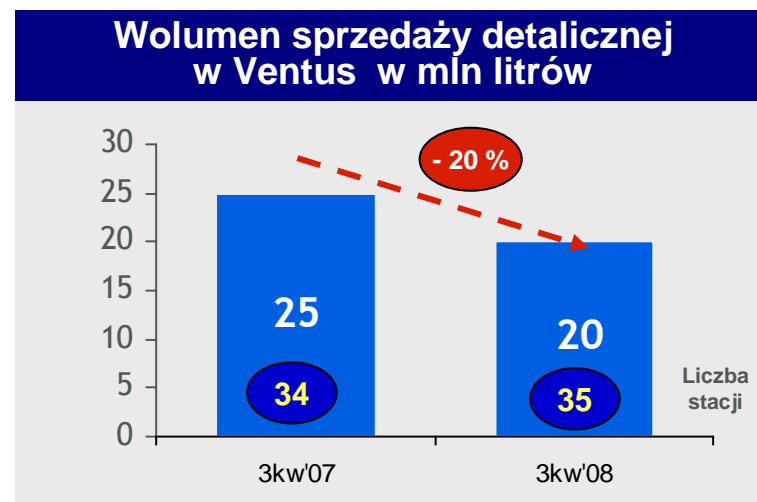
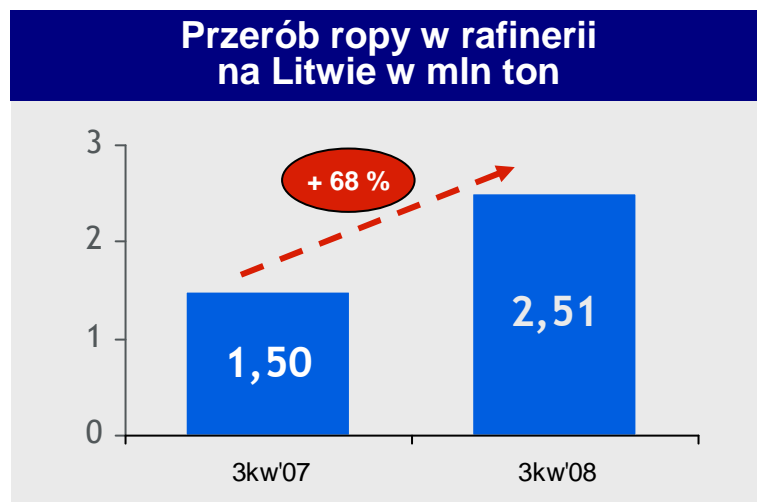
3) Centrum korporacyjne PKN ORLEN oraz spółki grupy nie zaliczone do innych segmentów.



Grupa MAZEIKIU NAFTA.

Główne elementy rachunku wyników¹.

wg MSSF, mln USD	3kw'07	3kw'08	zmiana r/r	1-3kw'07	1-3kw'08	zmiana r/r
	1	2	3=2/1	4	5	6=5/4
Przychody	1 113	2 389	115%	2 670	6 347	138%
EBITDA	80	24	-70%	87	201	131%
EBIT	70	6	-91%	58	154	166%
Wynik netto	75	-26	-	57	101	77%



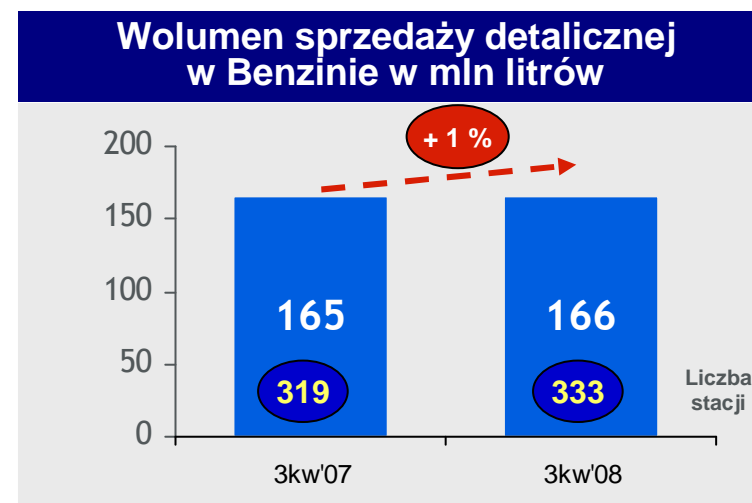
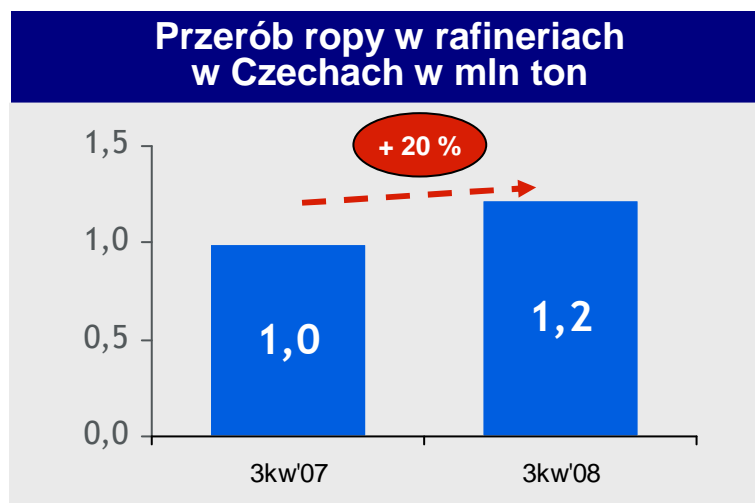
1) Powyższe dane nie podlegają konsolidacji w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy PKN ORLEN. Prezentowane dane przedstawiają wyniki Grupy Mazeikiu Nafta zgodnie z MSSF z wyceną aktywów po koszcie historycznym.



Grupa UNIPETROL.

Główne elementy rachunku wyników¹.

wg MSSF, mln CZK	3kw'07	3kw'08	zmiana r/r	1-3kw'07	1-3kw'08	zmiana r/r
	1	2	3=2/1	4	5	6=5/4
Przychody	22 156	29 899	35%	67 629	79 129	17%
EBITDA	1 752	1 638	-7%	7 818	4 831	-38%
EBIT	1 013	772	-24%	5 504	2 263	-59%
Wynik netto	-1 267	557	-	1 800	1 265	-30%



1) Powyższe dane nie podlegają konsolidacji w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy PKN ORLEN. Prezentowane dane przedstawiają wyniki Grupy Unipetrol zgodnie z MSSF z wyceną aktywów po koszcie historycznym.



Podstawowe dane produkcyjne.

Wybrane dane operacyjne	3kw'07	2kw'08	3kw'08	r/r [%]	kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
Rafineria w Polsce ¹					
Przerób ropy naftowej (tys.t)	3 513	3 606	3 597	2,4%	-0,2%
Wykorzystanie mocy przerobowych	102%	102%	102%	0pp	0pp
Uzysk paliw ⁴	76%	77%	77%	1pp	0pp
Uzysk średnich destylatów ⁵	50%	51%	50%	0pp	-1pp
Uzysk benzyny ⁶	26%	26%	27%	1pp	1pp
Rafinerie w Czechach ²					
Przerób ropy naftowej (tys.t)	991	1 179	1 216	22,7%	3,1%
Wykorzystanie mocy przerobowych	72%	86%	89%	17pp	3pp
Uzysk paliw ⁴	62%	63%	65%	3pp	2pp
Uzysk średnich destylatów ⁵	42%	46%	46%	4pp	0pp
Uzysk benzyny ⁶	20%	17%	19%	-1pp	2pp
Rafineria na Litwie ³					
Przerób ropy naftowej (tys.t)	1 500	2 464	2 514	67,6%	2,0%
Wykorzystanie mocy przerobowych	70%	96%	98%	28pp	2pp
Uzysk paliw ⁴	67%	68%	69%	2pp	1pp
Uzysk średnich destylatów ⁵	37%	39%	40%	3pp	1pp
Uzysk benzyny ⁶	30%	29%	29%	-1pp	0pp

1) Dane produkcyjne dotyczą Rafinerii w Płocku, założono moc rafinerii na poziomie 13,8 mt/r. w 2007 r. i 14,1 mt/r w 2008 r.

2) Dane produkcyjne dotyczą rafinerii Ceska Rafinerska [51% Litvinov (2,8mt/r) i 51% Kralupy (1,7mt/r)] oraz 100% Paramo (1,0 mt/r): razem 5,5 mt/r.

3) Dane produkcyjne dla rafinerii w Możejkach 10 mt/r.

4) Uzysk paliw to suma uzysku średnich destylatów i uzysku benzyn.

5) Uzysk średnich destylatów to relacja ilości wyprodukowanego ON, LOO i JET do ilości przerobu ropy.

6) Uzysk benzyny to relacja ilości wyprodukowanej benzyny do ilości przerobu ropy.

