

Podsumowanie wyników

Tabela 1

IV kw. 2011	III kw. 2012	IV kw. 2012		Kluczowe dane finansowe, w mln PLN	12 m-cy 2011	12 m-cy 2012	zmiana %
1	2	3	4=(3-1)/1	5	6	7	8=(7-6)/6
29 976	31 654	31 245	4,2	Przychody ze sprzedaży	106 973	120 102	12,3
713	1 552	1 039	45,7	Zysk operacyjny wg LIFO powiększony o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisem aktualizującym ¹	3 894	5 147	32,2
-1 084	1 552	351		Zysk operacyjny wg LIFO powiększony o amortyzację (EBITDA LIFO)	2 097	4 459	112,6
-425	2 010	-162	61,9	Zysk operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA)	4 446	4 284	-3,6
78	990	463	493,6	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO przed odpisem aktualizującym ¹	1 514	2 887	90,7
-1 719	990	-225		Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO, w tym:	-283	2 199	
206	434	308	49.5	PKN ORLEN S.A	1 068	1 891	77,1
-1 073	86	-644	40.0	Grupa Unipetrol	-1 088	-543	50,1
-180	238	72	70,0	ORLEN Lietuva	-320	223	-
-672	232	39		Pozostałe	57	628	1001,8
-1 060	1 448	-738	20.4	Zysk/(Strata) operacyjna, w tym:	2 066	2 024	-2,0
	680		30,4 1		3 174		-43,0
855		-93	-	PKN ORLEN S.A		1 810	
-1 034	161	-698	32,5	Grupa Unipetrol	-965	-612	36,6
-206	373	30	-	ORLEN Lietuva	-233	207	
-675	234	23	-	Pozostałe	90	619	587,8
				Segmenty operacyjne, w tym:			
233	1 136	-875	-	Rafineria	2 106	927	-56,0
-1 260	213	267	-	Petrochemia	13	1 205	9169,2
26	271	98	276,9	Detal	426	647	51,9
-59	-172	-228	-286,4	Funkcje Korporacyjne ²	-479	-755	-57,6
635	562	576	-9,3	Amortyzacja, w tym:	2 380	2 260	-5,0
288	257	275	-4,5	Rafineria	1 114	1 040	-6,6
224	187	177	-21,0	Petrochemia	821	741	-9,7
92	89	92	0,0	Detal	334	359	7,5
31	29	32	3,2	Funkcje Korporacyjne ²	111	120	8,1
198	1 417	-451	- :	Zysk/(Strata) netto	2 015	2 170	7,7
619	1 366	-276	- 2	Zysk akcjonariuszy Jednostki Dominującej	2 363	2 345	-0,8
58 731	57 649	52 631	-10,4	Aktywa razem	58 731	52 631	-10,4
26 799	28 926	28 307	5.6	Kapitał własny	26 799	28 307	5,6
7 589	5 873	6 762		Dług netto	7 589	6 762	-10,9
-684	2 654	379		Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	761	3 089	305,9
2 913	-675	-1 308	- ;	Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	1 497	-2 875	-
689	555	660	-4,2	Nakłady inwestycyjne (CAPEX)	2 134	2 035	-4,6
4,9	3,9	4,7	-0,2p.p.	Zwrot na zaangażowanym kapitale (ROACE) (%) ³	4,9	4,7	-0,2p.p.
31,5	25,0	22,1	-9,4p.p.	Dźwignia finansowa (%) ⁴	30,2	26,0	-4,2p.p.
1,95	1,94	1,31		Dług netto/Zysk operacyjny wg LIFO powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów (EBITDA LIFO) przed odpisem aktualizującym majątek trwały ^{1,5}	1,95	1,31	-32,8
3,23	1,94	1,52	-52,9	Dług netto/Zysk operacyjny wg LIFO powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów (EBITDA LIFO) ⁵	3,23	1,52	-52,9
1,62	1,46	1,58	-2,5	Dług netto/Zysk operacyjny powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów [EBITDA] [©]	1,62	1,58	-2,5
1,45	3,19	-0,65	- :	Zysk netto akcjonariuszy Jednostki Dominującej na jedną akcję (EPS)	5,53	5,48	-0,9
IV kw. 2011	III kw. 2012	IV kw. 2012		Dane finansowe skorygowane o efekt wyceny zapasów wg LIFO, w mln PLN	12 m-cy 2011	12 m-cy 2012	zmiana %
-659	-458	513	-	Wpływ wyceny zapasów ⁷ wg LIFO na poziomie zysku operacyjnego, w tym:	-2 349	175	-
-649	-246	401	-	PKN ORLEN S.A.	-2 106	81	-
-39	-75	54	_	Grupie Unipetrol	-123	69	_
26	-135	42	61,5	ORLEN Lietuva	-87	16	_
3	-2	16	433,3	Pozostale	-33	9	_
		0.4	.00,0	8			

¹⁾ Odpis aktualizujący rzeczowe aktywa trwałe w IV kwartale 2012 roku na pozionie (-) 688 mln PLN (segment rafineryjny Grupy Unipetrol) oraz w IV kwartale 2011 roku (segment rafineryjny i petrochemiczny w Grupie Unipetrol oraz PCW Anwil) w wysokości (-) 1 797 mln PLN.

2) Zawiera funkcje korporacyjne spółek Grupy ORLEN oraz spółki nie ujęte w powyższych segmentach.

3) ROACE = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów po opodatkowaniu / średni kapitał zaangażowany (kapitał własny + dług netto) z ostatnich czterech kwartałów.

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

5) Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / (EBITDA LIFO + otrzymana dywidenda z Polkomtela) wg LIFO z ostatnich czterech kwartałów.

89,9 Zysk/(Strata) netto wg LIFO 8

kwartarow.

6) Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / (EBITDA + otrzymana dywidenda z Polkomtela) z ostatnich czterech kwartałów.

7) Wyliczony jako różnica pomiędzy: zyskiem operacyjnym ustalonym przy wycenie zapasów wg LIFO a zyskiem operacyjnym ustalonym przy zastosowaniu wyceny zapasów wg metody średniej ważonej.

8) Wpływ wyceny zapasów według LIFO skorygowany o podatek dochodowy.



Komentarz

Wyniki finansowe

Zysk operacyjny Grupy Kapitałowej ORLEN ("Grupa ORLEN") wg wyceny zapasów metodą LIFO w IV kwartale 2012 roku przed uwzględnieniem wpływu odpisów wartości majątku trwałego w wyniku przeprowadzonych zgodnie z MSR 36 testów na utratę wartości aktywów wyniósł 463 mln PLN. Po uwzględnieniu powyższych odpisów w wysokości (-) 688 mln PLN, wynik operacyjny wg LIFO wyniósł (-) 225 mln PLN i był wyższy o 1 494 mln PLN (r/r).

W skali całego 2012 roku zysk operacyjny wg LIFO przed uwzględnieniem odpisów aktualizacyjnych wartość aktywów trwałych wyniósł 2 887 mln PLN, a po ich uwzględnieniu 2 199 mln PLN.

Łączny dodatni wpływ zmian czynników makroekonomicznych obejmujących marżę rafineryjną, petrochemiczną, dyferencjał URAL/Brent oraz wyższe wolumeny sprzedaży w segmencie rafineryjnym i petrochemicznym zwiększył wynik operacyjny Grupy ORLEN w IV kwartale 2012 roku o 739 mln PLN (r/r).

Dodatni wpływ pozostałych czynników w IV kwartale 2012 roku wyniósł 755 mln PLN (r/r) i dotyczył głównie zmiany salda na pozostałej działalności operacyjnej obejmującego niższe o 1 109 mln PLN (r/r) odpisy aktualizujące wartość rzeczowego majątku trwałego oraz ujemny wpływ pozostałych elementów w wysokości (-) 284 mln PLN (r/r).

Odpisy aktualizujące wartość rzeczowego majątku trwałego ujęte w IV kwartale 2012 roku w kwocie (-) 688 mln PLN dotyczyły segmentu rafineryjnego Grupy Unipetrol. W IV kwartale 2011 roku odpisy te wyniosły (-) 1 797 mln PLN i dotyczyły głównie Unipetrol (segment rafineryjny i petrochemiczny) oraz Anwil (PCW). Ujemny wpływ pozostałych elementów w wysokości około (-) 284 mln PLN (r/r) wynika głównie z braku dodatnich efektów z IV kwartału 2011 roku obejmujących otrzymane odszkodowanie z tytułu rozliczenia skutków pożaru rafinerii ORLEN Lietuva, zwrot zapłaconej kary od ENERGA-OPERATOR S.A. oraz aktualizację salda rezerw na koszty emisji CO₂.

Efekt LIFO zmniejszający wynik raportowany za IV kwartał 2012 roku na skutek spadających cen ropy naftowej w ujęciu złotówkowym wyniósł (-) 513 mln PLN.

W efekcie wynik operacyjny Grupy ORLEN za IV kwartał 2012 roku wyniósł (-) 738 mln PLN, w porównaniu z (-) 1 060 mln PLN w analogicznym okresie roku poprzedniego.

Efekt LIFO zmniejszający wynik operacyjny w skali całego 2012 roku wyniósł (-) 175 mln PLN wobec pozytywnego wpływu w 2011 roku w wysokości 2 349 mln PLN. W rezultacie wynik operacyjny za cały 2012 rok wyniósł 2 024 mln PLN, co odpowiada poziomowi z roku poprzedniego.

Przychody finansowe netto w IV kwartale 2012 roku wyniosły 66 mln PLN i obejmowały głównie dodatnie różnice kursowe netto z tytułu przeszacowania kredytów i pozostałych pozycji w walutach obcych w kwocie 135 mln PLN oraz koszty netto z tytułu odsetek w wysokości (-) 62 mln PLN.

Zgodnie z przepisami MSR 39 (Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena) dodatnie różnice kursowe od kredytów w USD w ramach ustanowionego powiązania zabezpieczającego z inwestycją w ORLEN Lietuva w kwocie 83 mln PLN oraz zgodnie z MSR 21 (Skutki zmian kursów wymiany walut obcych) dodatnie różnice kursowe z przeliczenia sald kredytów walutowych jednostek zagranicznych w kwocie 20 mln PLN zostały ujęte w kapitałach własnych w pozycji różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych.

Spadek obciążeń podatkowych w relacji do zysku przed opodatkowaniem obejmuje głównie efekt przeszacowania wartości podatkowej niepieniężnych aktywów spółki ORLEN Lietuva w związku ze zmianami kursów wymiany LIT/USD oraz rozpoznania aktywa z tytułu podatku odroczonego od strat podatkowych z lat ubiegłych w Grupie Unipetrol.

Po uwzględnieniu obciążeń podatkowych strata netto Grupy ORLEN za IV kwartał 2012 roku wyniosła (-) 451 mln PLN.

Zysk netto Grupy ORLEN za cały 2012 rok wyniósł 2 170 mln PLN.

Wyniki operacyjne podstawowych podmiotów Grupy ORLEN w IV kwartale 2012 roku

- PKN ORLEN S.A. zysk operacyjny zmniejszył się o (-) 948 mln PLN (r/r) i wyniósł (-) 93 mln PLN.
 - obniżenie wyniku segmentu rafineryjnego o (-) 964 mln PLN (r/r) to głównie efekt ujemnego wpływu malejących cen ropy na wycenę zapasów w kwocie (-) 1 037 mln PLN, dodatniego wpływu zmian



czynników makroekonomicznych oraz braku dodatnich efektów na pozostałej działalności operacyjnej z IV kwartału 2011 roku związanych głównie z aktualizacją salda rezerw na koszty emisji CO₂,

- wyższy o 70 mln PLN (r/r) wynik segmentu detalicznego to przede wszystkim efekt stopniowej odbudowy marż paliwowych przy niższej sprzedaży wolumenowej w efekcie malejącej konsumpcji paliw,
- poprawa wyniku segmentu petrochemicznego o 13 mln PLN (r/r) obejmuje pozytywny wpływ zmian czynników makroekonomicznych przy ujemnym wpływie zmian cen produktów na wycenę zapasów w kwocie (-) 13 mln PLN (r/r),
- wyższe o (-) 67 mln PLN (r/r) koszty funkcji korporacyjnych wynikają głównie z braku dodatnich efektów na pozostałej działalności operacyjnej z IV kwartału 2011 roku obejmujących zwrot kary od ENERGA-OPERATOR S.A.
- ORLEN Lietuva wynik operacyjny był wyższy o 236 mln PLN (r/r) i wyniósł 30 mln PLN.
 - wyższy wynik operacyjny segmentu rafineryjnego o 303 mln PLN (r/r) to głównie efekt sprzyjającego otoczenia makroekonomicznego, wyższej sprzedaży wolumenowej dzięki wysokiej dostępności mocy przerobowych oraz dodatniej zmiany salda na pozostałej działalności operacyjnej w wysokości 130 mln PLN (r/r) w rezultacie braku odpisów aktualizujących wartość rzeczowego majątku trwałego z IV kwartału 2011 roku, przy negatywnym wpływie wyceny zapasów w kwocie (-) 16 mln PLN (r/r),
 - wyższy wynik segmentu detalicznego o 14 mln PLN (r/r) głównie w efekcie dodatniego wpływu zmiany salda na pozostałej działalności operacyjnej związanej z brakiem odpisów aktualizujących wartość aktywów z IV kwartału 2011 roku,
 - wyższe o (-) 81 mln PLN (r/r) koszty funkcji korporacyjnych głównie w rezultacie braku pozytywnych efektów zdarzeń jednorazowych na pozostałej działalności operacyjnej z IV kwartału 2011 roku obejmujących otrzymane odszkodowanie z tytułu rozliczenia skutków pożaru rafinerii z 2006 roku.
- Grupa Unipetrol wynik operacyjny był wyższy o 336 mln PLN (r/r) i wyniósł (-) 698 mln PLN.
 - obniżenie wyniku segmentu rafineryjnego o (-) 434 mln PLN to głównie efekt wyższych odpisów aktualizujących wartość rzeczowego majątku trwałego o (-) 478 mln PLN (r/r) oraz wyceny zapasów w kwocie (-) 62 mln PLN (r/r) przy pozytywnym oddziaływaniu czynników makroekonomicznych,
 - zmniejszenie wyniku segmentu detalicznego o (-) 18 mln PLN (r/r) w efekcie obniżenia wolumenów sprzedaży przy utrzymującej się presji rynku na poziom marż paliwowych i pozapaliwowych, ujemnego wpływu zmiany salda na pozostałej działalności operacyjnej (r/r) na skutek przeprowadzonych odpisów aktualizujących wartość majątku,
 - wyższy wynik segmentu petrochemicznego o 797 mln PLN (r/r) głównie w rezultacie wyższej sprzedaży wolumenowej segmentu, korzystnych zmian otoczenia makroekonomicznego oraz braku odpisów aktualizujących wartość rzeczowego majątku z IV kwartału 2011 roku w kwocie 629 mln PLN,
 - wyższe o (-) 9 mln PLN (r/r) koszty funkcji korporacyjnych głównie w efekcie zmiany salda na pozostałej działalności operacyjnej.

Zadłużenie netto i przepływy pieniężne

Zadłużenie netto Grupy ORLEN na 31 grudnia 2012 roku wyniosło 6 762 mln PLN i było o (-) 827 mln PLN niższe w porównaniu z końcem 2011 roku.

Obniżenie zadłużenia netto w okresie 12 miesięcy 2012 roku z tytułu dodatnich różnic kursowych netto z przeszacowania kredytów walutowych wyniosło (-) 1 040 mln PLN przy wzroście z tytułu spłaty netto kredytów, wyceny zadłużenia oraz zmniejszenia salda środków pienieżnych w kwocie łacznie 213 mln PLN.

W samym IV kwartale 2012 roku zadłużenie netto zwiększyło się o 889 mln PLN w efekcie spłaty kredytów netto, wyceny zadłużenia i zmniejszenia salda środków pieniężnych w łącznej wysokości 1 012 mln PLN przy zmniejszeniu o (-) 123 mln PLN z tytułu dodatnich różnic kursowych z przeszacowania kredytów walutowych.

Środki pieniężne z działalności operacyjnej w IV kwartale 2012 roku wyniosły 379 mln PLN.

Główne pozycje przepływów operacyjnych to wynik netto powiększony o amortyzację i niegotówkowe straty dotyczące działalności inwestycyjnej związane głównie z ujętymi odpisami wartości majątku rzeczowego (segment rafineryjny Grupy Unipetrol) w łącznej kwocie 877 mln PLN oraz zwiększenie zapotrzebowania na kapitał pracujący netto o (-) 288 mln PLN. Łączny wpływ netto pozostałych pozycji wyniósł (-) 210 mln PLN.

Środki pieniężne wykorzystane w działalności inwestycyjnej w IV kwartale 2012 roku wyniosły (-) 1 308 mln PLN i obejmowały przede wszystkim wydatki netto na nabycie środków trwałych i wartości niematerialnych w kwocie (-) 965 mln PLN, z czego (-) 402 mln PLN dotyczyło odkupu sprzedanych w latach poprzednich praw do emisji



Wyniki Grupy ORLEN za IV kwartał 2012 roku

CO₂. Pozostałe wydatki netto w IV kwartale 2012 roku dotyczyły głównie zmiany salda pożyczek oraz nabycia akcji i udziałów w łącznej kwocie (-) 302 mln PLN.

Pozycja wpływy/(wydatki) z tytułu udzielonych pożyczek obejmuje pożyczkę krótkoterminową udzieloną Whirlwind w wysokości (-) 272 mln PLN w związku z transakcją sprzedaży kolejnej transzy zapasów obowiązkowych (szczegółowy opis transakcji poniżej) oraz wpływ w wysokości 52 mln PLN dotyczący rozliczenia pożyczki udzielonej Petrolot w związku z objęciem udziałów tej jednostki.

Pozycja nabycie akcji i udziałów obejmuje objęcie za (-) 55 mln PLN 49% udziałów w Petrolot Sp. z o.o. (w tym (-) 52 mln PLN z tytułu rozliczenia pożyczki) oraz za (-) 27 mln PLN 49% akcji ORLEN Projekt S.A.

Środki pieniężne wykorzystane w działalności finansowej w IV kwartale 2012 roku wyniosły (-) 736 mln PLN i obejmowały głównie wydatki netto z tytułu spłaty kredytów i pożyczek w wysokości (-) 616 mln PLN oraz płatności odsetek w wysokości (-) 107 mln PLN.

W rezultacie saldo środków pieniężnych zmniejszyło się w IV kwartale 2012 roku o (-) 1 662 mln PLN i na 31 grudnia 2012 roku wyniosło 2 211 mln PLN.

Sprzedaż części zapasów obowiązkowych ropy naftowej

W IV kwartale 2012 roku w ramach procesu zmiany formuły utrzymywania zapasów obowiązkowych ropy naftowej, PKN ORLEN S.A. zawarł z Whirlwind Sp. z o.o. umowę sprzedaży 545 tysięcy ton ropy REBCO za kwotę około 1 185 mln PLN. Kontrakt gwarantuje, że spółka Whirlwind będzie świadczyć usługę utrzymywania zapasów obowiązkowych ropy na rzecz PKN ORLEN S.A., natomiast PKN ORLEN S.A. będzie gwarantował przechowywanie zapasów w dotychczasowej lokalizacji. Powyższa transakcja jest drugą tego typu zawartą przez PKN ORLEN S.A. w roku 2012.

Ponadto PKN ORLEN S.A. podpisał z Whirlwind umowę, na mocy której Spółka udzieli Whirlwind krótkoterminowej pożyczki w wysokości 272 mln PLN, oprocentowanej według warunków rynkowych. Pożyczka zostanie spłacona w momencie zwrotu do Whirlwind przez Urząd Skarbowy podatku VAT naliczonego w związku z powyższą transakcją.

Szczegółowe komentarze dotyczące przychodów i wyników operacyjnych poszczególnych segmentów zostały przedstawione w dalszej części niniejszego opracowania.



Komentarz makroekonomiczny

Ceny ropy, dyferencjał BRENT / URAL, marże modelowe

Tabela 2

			Kwartał			zmiana
Wyszczególnienie	l kw. 2012	II kw. 2012	III kw. 2012	IV kw. 2012	IV kw. 2011	
1	2	3	4	5	6	7=(5-6)/6
Ropa naftowa Brent (USD/bbl)	119	108	110	110	109	1
Dyferencjał Brent / URAL (USD/bbl)	1,3	2,1	0,7	1,1	0,3	267
Modelowa marża rafineryjna (USD/bbl)	3,3	6,8	8,4	4,4	2,8	57
Modelowa marża petrochemiczna (EUR/t)	618	772	625	729	609	20
Marże (crack) z notowań						
Produkty rafineryjne (USD/t)						
Benzyna	172	214	227	153	107	43
ON	115	127	153	154	146	5
Lekki olej opałowy	94	104	114	119	118	1
Jet A-1	160	172	193	191	180	6
Ciężki olej opałowy	-215	-197	-211	-246	-207	-19
Produkty petrochemiczne (EUR/t)						
Polietylen	162	194	182	185	152	22
Polipropylen	257	293	294	300	234	28
Etylen	546	619	513	634	483	31
Propylen	436	521	391	475	412	15
Toluen	190	306	261	387	151	156
Benzen	233	311	349	392	62	532
Butadien	1 298	1 402	882	835	1 235	-32
Paraksylen	511	550	441	553	517	7

Kursy walutowe

Tabela 3

		Kı	ırs średni	1)		zmiana	Kurs na koniec ¹⁾					
Waluta	l kw. 2012	II kw. 2012	III kw. 2012	IV kw. 2012	IV kw. 2011	%	l kw. 2012	II kw. 2012	III kw. 2012	IV kw. 2012	IV kw. 2011	zmiana %
1	2	3	4	5	6	7=(5-6)/6	8	9	10	11	12	13=(11-12)/12
PLN/USD	3,23	3,32	3,31	3,17	3,28	-3,4	3,12	3,39	3,18	3,10	3,42	-9,4
PLN/EUR	4,23	4,26	4,14	4,11	4,42	-7,0	4,16	4,26	4,11	4,09	4,42	-7,5
PLN/CZK	0,17	0,17	0,17	0,16	0,18	-11,1	0,17	0,17	0,16	0,16	0,17	-5,9
LTL/USD	2,63	2,69	2,76	2,66	2,56	3,9	2,59	2,76	2,68	2,61	2,67	-2,2
LTL/EUR	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	0,0	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	0,0
CZK/USD	19,1	19,7	20,1	19,4	18,8	3,2	18,5	20,4	19,3	19,1	19,9	-4,0
CZK/EUR	25,1	25,3	25,1	25,2	25,3	-0,4	24,7	25,6	24,9	25,1	25,8	-2,7

¹⁾ Na podstawie kursów ustalanych przez NBP, Czeski Bank Narodowy i Bank Litewski.



Konsumpcja paliw

Tabela 4

Kraje, w tys. ton	l kw. 2012	II kw. 2012	III kw. 2012	IV kw. 2012	IV kw. 2011	zmiana %	12 m-cy 2012	12 m-cy 2011	zmiana %
1	2	3	4	5	6	7=(5-6)/6	8	9	10=(8-9)/9
Polska	3 444	3 828	4 067	3 985	4 259	-6,4%	15 324	16 425	-6,7%
Benzyny	867	969	1 003	923	975	-5,3%	3 762	3 973	-5,3%
ON	2 577	2 859	3 064	3 062	3 284	-6,8%	11 562	12 452	-7,1%
Litwa	279	358	387	350	321	9,0%	1 374	1 326	3,6%
Benzyny	54	62	61	57	63	-9,5%	234	256	-8,6%
ON	225	296	326	293	258	13,6%	1 140	1 070	6,5%
Czechy	1 321	1 476	1 539	1 395	1 417	-1,6%	5 731	5 822	-1,6%
Benzyny	376	463	440	407	431	-5,6%	1 686	1 784	-5,5%
ON	945	1 013	1 099	988	986	0,2%	4 045	4 038	0,2%
Niemcy	12 466	12 952	13 306	13 269	13 401	-1,0%	51 993	52 566	-1,1%
Benzyny	4 534	4 691	4 693	4 629	4 940	-6,3%	18 547	19 601	-5,4%
ON	7 932	8 261	8 613	8 640	8 462	2,1%	33 446	32 964	1,5%

Szacunki opracowane na bazie dostępnych danych Agencji Rynku Energii S.A., Litewskiego Urzędu Statystycznego, Czeskiego Urzędu Statystycznego i Niemieckiego Stowarzyszenia Przemysłu Naftowego.



Komentarz segmentowy - Segment Rafineria

Tabela 5

l kw. 2012	II kw. 2012	III kw. 2012	IV kw. 2012	IV kw. 2011	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2012	12 m-cy 2011	zmiana %
1	2012	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
23 088	21 350	24 620	24 819	23 738	4,6	Przychody segmentu, w tym:	93 877	83 487	12,4
16 063	14 289	17 785	17 738	16 764	5,8	Sprzedaż zewnętrzna	65 875	58 476	12,7
7 025	7 061	6 835	7 081	6 974	1,5	Sprzedaż między segmentami	28 002	25 011	12,0
-22 334	-21 408	-23 600	-25 002	-23 205	7,7	Koszty segmentu	-92 344	-81 137	13,8
-22	-8	116	-692	-300	130,7	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	-606	-244	148,4
309	930	996	574	221	159,7	Zysk operacyjny wg LIFO powiększony o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	2 809	1 320	112,8
309	930	996	-114	-120	-5,0	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	2 121	979	116,6
993	181	1 393	-600	521		Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	1 967	3 220	-38,9
48	683	739	300	-67	-	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO przed odpisami aktualizującymi	1 769	206	758,7
48	683	739	-388	-408	-4,9	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO	1 081	-135	-
732	-66	1 136	-875	233	-	Zysk/(Strata) operacyjna	927	2 106	-56,0
143	330	129	198	212	-6,6	CAPEX	800	900	-11,1
5 111	5 095	6 290	6 087	5 992	1,6	Sprzedaż produktów (tys. ton)	22 583	23 033	-2,0

W IV kwartale 2012 roku wynik operacyjny segmentu rafineryjnego Grupy ORLEN wyniósł (-) 875 mln PLN i był niższy o (-) 1 108 mln PLN (r/r).

Ujemny wpływ spadających cen ropy naftowej w ujęciu złotówkowym na wycenę zapasów w IV kwartale 2012 roku był wyższy o (-) 1 128 mln PLN (r/r).

Średnie poziomy modelowej marży rafineryjnej w poszczególnych miesiącach IV kwartału 2012 roku zmniejszyły się z poziomu 7,6 USD/bbl w październiku, poprzez 3,8 USD/bbl w listopadzie, do 1,2 USD/bbl w grudniu 2012 roku. Pomimo dużej zmienności marż rafineryjnych i dyferencjału w IV kwartale 2012 roku wpływ zmian czynników makroekonomicznych był dodatni i wpłynał na poprawę wyniku operacyjnego o 419 mln PLN (r/r).

Dodatni wpływ wyższej sprzedaży wolumenowej segmentu przyczynił się do zwiększenia wyniku operacyjnego o 187 mln PLN (r/r).

Negatywny wpływ pozostałych czynników operacyjnych wyniósł (-) 586 mln PLN (r/r) i obejmował głównie zmianę salda na pozostałej działalności operacyjnej w kwocie (-) 392 mln PLN (r/r) w rezultacie odpisów aktualizujących wartość majątku rzeczowego w segmencie rafineryjnym Grupy Unipetrol a w pozostałej części wpływ netto pozostałych czynników związanych z działalnością handlową i operacyjną segmentu.

W IV kwartale 2012 roku w porównaniu z analogicznym okresem roku poprzedniego nastąpiło zmniejszenie nakładów inwestycyjnych ("CAPEX") segmentu o (-) 14 mln PLN (r/r) do poziomu 198 mln PLN. Do najwiekszych zadań inwestycyjnych realizowanych w IV kwartale 2012 roku należały: budowa instalacji

katalitycznego odazotowania i odpylania w Zakładzie Elektrociepłowni, modernizacja i intensyfikacja instalacji Alkilacji HF w PKN ORLEN S.A.; realizacja instalacji do granulacji i odgazowywania siarki w ORLEN Lietuva.



Komentarz segmentowy - Segment Detal

Tabela 6

l kw. 2012	II kw. 2012	III kw. 2012	IV kw. 2012	IV kw. 2011	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2012	12 m-cy 2011	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
8 947	9 804	10 162	9 350	9 620	-2,8	Przychody segmentu, w tym:	38 264	34 154	12,0
8 916	9 772	10 128	9 324	9 589	-2,8	Sprzedaż zewnętrzna	38 142	34 037	12,1
31	32	34	26	31	-16,1	Sprzedaż między segmentami	122	117	4,3
-8 909	-9 562	-9 937	-9 179	-9 527	-3,7	Koszty segmentu	-37 588	-33 646	11,7
-12	10	46	-73	-67	9,0	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	-29	-82	-64,6
115	341	360	190	194	-2,1	Zysk operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	1 006	836	20,3
115	341	360	190	118	61,0	Zysk operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA)	1 006	760	32,4
26	252	271	98	102	-3,9	Zysk operacyjny przed odpisami aktualizującymi	647	502	28,9
26	252	271	98	26	276,9	Zysk operacyjny	647	426	51,9
22	104	147	226	213	6,1	CAPEX	499	425	17,4
1 732	1 873	1 995	1 867	1 922	-2,9	Sprzedaż produktów (tys. ton)	7 467	7 345	1,7

W IV kwartale 2012 roku zysk operacyjny segmentu detalicznego Grupy ORLEN wyniósł 98 mln PLN i był wyższy o 72 mln PLN (r/r).

Niższa sprzedaż detaliczna na rynku polskim (r/r), głównie w efekcie spadku konsumpcji paliw w części skompensowana wzrostem wolumenów na rynku niemieckim i czeskim, obniżyła wynik operacyjny segmentu o (-) 16 mln PLN (r/r).

Stopniowa odbudowa marż paliwowych na rynku polskim i niemieckim, przy utrzymującej się presji na marże w Czechach (r/r), zwiększyła wynik operacyjny segmentu o 94 mln PLN (r/r).

Wpływ pozostałych czynników w kwocie (-) 6 mln PLN (r/r) dotyczy głównie zmiany salda na pozostałej działalności operacyjnej oraz pozostałych pozycji działalności segmentu.

Na koniec grudnia 2012 roku liczba punktów gastronomicznych w ramach Stop Cafe i Stop Cafe Bistro wyniosła 763 i była wyższa o 110 (r/r).

W IV kwartale 2012 roku w porównaniu z analogicznym okresem roku poprzedniego nastąpiło zwiększenie nakładów inwestycyjnych ("CAPEX") segmentu o 13 mln PLN (r/r) do poziomu 226 mln PLN.

W IV kwartale 2012 roku w Grupie ORLEN uruchomiono 4 nowe stacje paliw (1 w Polsce w systemie CODO, 2 w Czechach w systemie CODO i 1 w systemie COCO). Dodatkowo uruchomiono 16 nowych stacji w systemie franczyzowym w Polsce i 1 stację DODO w Niemczech. W ramach optymalizacji sieci zaprzestano prowadzenia działalności na 17 stacjach (1 CODO i 8 DOFO w Polsce, 6 CODO i 2 DODO w Niemczech). Dla dwóch stacji w Polsce, zmieniono również model biznesowy z DOFO na CODO.



Komentarz segmentowy - Segment Petrochemia

Tabela 7

I kw 2012		III kw. 2012	IV kw. 2012	IV kw. 2011	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2012	12 m-cy 2011	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
5 2	11 4 829	4 481	5 076	4 427	14,7	Przychody segmentu, w tym:	19 596	17 657	11,0
4 2	46 3 86	1 3 709	4 153	3 555	16,8	Sprzedaż zewnętrzna	15 969	14 313	11,6
9	65 968	3 772	923	872	5,8	Sprzedaż między segmentami	3 627	3 344	8,5
-4 8	71 -4 472	2 -4 285	-4 806	-4 331	11,0	Koszty segmentu	-18 435	-16 399	12,4
	6 22	2 17	-3	-1 356	-99,8	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	44	-1 245	-
4	91 66	7 339	470	319	47,3	Zysk operacyjny wg LIFO powiększony o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	1 967	2 099	-6,3
4	91 66	7 339	470	-1 054	-	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	1 967	726	170,9
5	45 55	7 400	444	-1 036	-	Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	1 946	834	133,3
2	92 489	9 152	293	95	208,4	Zysk operacyjny wg LIFO przed odpisami aktualizującymi	1 226	1 278	-4,1
2	92 489	9 152	293	-1 278	-	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO	1 226	-95	-
3	46 379	213	267	-1 260	-	Zysk/(Strata) operacyjna	1 205	13	9 169,2
	48 11 ⁻	1 229	88	185	-52,4	CAPEX	477	642	-25,7
1 3	81 1 18 ⁻	1 1 342	1 329	1 239	7,3	Sprzedaż produktów (tys. ton)	5 233	5 068	3,3

W IV kwartale 2012 roku zysk operacyjny segmentu petrochemicznego Grupy ORLEN wyniósł 267 mln PLN i był wyższy o 1 527 mln PLN (r/r).

Wpływ zmian cen produktów petrochemicznych na wycenę zapasów w IV kwartale 2012 roku obniżył wynik operacyjny o (-) 44 mln PLN (r/r).

Pozytywny wpływ wyższych marż petrochemicznych (r/r) oraz ujemny efekt zmian kursów walutowych zwiększyły wynik operacyjny segmentu o 113 mln PLN (r/r).

Wyższa sprzedaż olefin i poliolefin (r/r) głównie w efekcie braku ograniczeń produkcyjnych, które występowały w IV kwartale 2011 roku w Grupie Unipetrol w związku z postojem cyklicznym, stabilne wolumeny PTA a także wzrost sprzedaży nawozów sztucznych i PCW (r/r) wpłynęły na wzrost wyniku operacyjnego o 36 mln PLN (r/r).

Wpływ pozostałych czynników wyniósł 1 422 mln PLN (r/r) i obejmował głównie efekty zmiany salda na pozostałej działalności operacyjnej w wysokości 1 353 mln PLN (r/r) w rezultacie braku odpisów aktualizujących wartość rzeczowego majątku trwałego w Grupie Unipetrol i Anwil z IV kwartału 2011 roku w łącznej kwocie 1 373 mln PLN (r/r) oraz niższe o 47 mln PLN (r/r) koszty amortyzacji.

W IV kwartale 2012 roku nakłady inwestycyjne ("CAPEX") segmentu zmniejszyły się o (-) 97 mln PLN (r/r) i wyniosły 88 mln PLN.

Do największych zadań inwestycyjnych realizowanych w tym okresie należały: zadania związane ze zwiększeniem bezpieczeństwa eksploatacji instalacji Tlenku Etylenu II oraz wymiana kondensatorów na Instalacji Rozdzielania Gazów Pirolitycznych w PKN ORLEN S.A.; zadania związane ze zmianą technologii skraplania chloru i budowa Instalacji suszenia osadów z biologicznego oczyszczania ścieków w Anwil S.A. oraz rekonstrukcja pieca pirolitycznego na instalacji Olefin w Grupie Unipetrol.



Komentarz segmentowy - Funkcje Korporacyjne

Tabela 8

I kw. 2012	II kw. 2012	III kw. 2012	IV kw. 2012	IV kw. 2011	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2012	12 m-cy 2011	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
76	87	87	90	124	-27,4	Przychody segmentu, w tym:	339	365	-7,1
22	33	32	30	68	-55,9	Sprzedaż zewnętrzna	116	147	-21,1
54	54	55	60	56	7,1	Sprzedaż między segmentami	223	218	2,3
-245	-269	-254	-330	-326	1,2	Koszty segmentu	-1 097	-1 034	6,1
4	-8	-5	12	143	-91,6	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	3	190	-98,4
-135	-161	-143	-196	-28	-600,0	Strata operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	-635	-368	-72,6
-165	-190	-172	-228	-59	-286,4	Strata operacyjna	-755	-479	-57,6
24	36	50	148	79	87,3	CAPEX	259	167	55,1

Wyższe (r/r) koszty netto funkcji korporacyjnych w IV kwartale 2012 roku oraz w ujęciu narastającym to głównie skutek braku dodatnich efektów na pozostałej działalności operacyjnej z 2011 roku obejmujących otrzymane odszkodowanie z tytułu ostatecznego rozliczenia szkód po pożarze rafinerii ORLEN Lietuva z 2006 roku w wysokości 98 mln PLN, zwrot kary w kwocie 76 mln PLN zapłaconej ENERGA-OPERATOR S.A. przez PKN ORLEN S.A. oraz zwrot kary z tytułu podejrzenia stosowania praktyk kartelowych przez Grupę Unipetrol w wysokości 39 mln PLN.

Koszty netto funkcji korporacyjnych obejmują koszty działalności segmentu wydobycia, które w IV kwartale 2012 roku wyniosły (-) 10 mln PLN, co stanowi wzrost o (-) 3 mln PLN (r/r). Narastająco za rok 2012 koszty segmentu wydobycia wyniosły (-) 28 mln PLN i były wyższe o (-) 5 mln PLN (r/r).

Nakłady inwestycyjne ("CAPEX") dotyczące obszaru wydobycia wyniosły w IV kwartale 2012 roku 73 mln PLN i obejmowały przede wszystkim analizy pozyskanych danych geologicznych oraz wydatki związane z realizacją odwiertów. W skali 2012 roku nakłady inwestycyjne osiągnęły poziom 122 mln PLN.

Pozostałe nakłady inwestycyjne ("CAPEX") funkcji korporacyjnych w IV kwartale 2012 roku w wysokości 75 mln PLN obejmowały koszty dokumentacji i uzyskania pozwoleń dla projektów energetycznych realizowanych w polskich obszarach morskich w wysokości 17 mln PLN oraz w pozostałej części głównie projekty IT.



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdania finansowe

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z ZYSKÓW LUB STRAT I INNYCH CAŁKOWITYCH DOCHODÓW za okres 3 i 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2012 roku i 31 grudnia 2011 roku

Га		

Tabela 9									
l kw. 2012	II kw. 2012	III kw. 2012	IV kw. 2012	IV kw. 2011	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2012	12 m-cy 2011	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
29 248	27 955	31 654	31 245	29 976	4,2	Przychody ze sprzedaży	120 102	106 973	12,3
-26 981	-26 321	-29 034	-29 758	-28 092	5,9	Koszt własny sprzedaży	-112 094	-98 398	13,9
2 267	1 634	2 620	1 487	1 884	-21,1	Zysk brutto ze sprzedaży	8 008	8 575	-6,6
-937	-902	-1 006	-1 026	-936	9,6	Koszty sprzedaży	-3 872	-3 660	5,8
-367 132	-373 138	-341 256	-443 221	-427 431	3,7 -48,7	Koszty ogólnego zarządu Pozostałe przychody operacyjne	-1 524 726	-1 468 1 006	3,8 -27,8
-156	-122	-81	-977	-2 012	-51,4	Pozostałe koszty operacyjne	-1 314	-2 387	-45,0
939	375	1 448	-738	-1 060	-30,4	Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	2 024	2 066	-2,0
827	597	620	347	2 422	-85,7	Przychody finansowe	1 582	2 780	-43,1
-233	-874	-402	-281	-776	-63,8	Koszty finansowe	-981	-2 243	-56,3
594	-277	218	66	1 646	-96,0	Przychody i koszty finansowe	601	537	11,9
-1	0	1	-1	0	-	Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-1	189	-
1 532	98	1 667	-673	586	+	Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 624	2 792	-6,0
-288	-138	-250	222	-388	-	Podatek dochodowy	-454	-777	-41,6
1 244	-40	1 417	-451	198	+	Zysk/(Strata) netto	2 170	2 015	7,7
						Składniki innych całkowitych dochodów:			
						Nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty:			
0	3	0	0	10	-	Wycena nieruchomości do wartości godziwej na moment przeklasyfikowania	3	10	-70,0
0	-1	0	0	-2	-	Podatek odroczony	-1	-2	-50,0
						Zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty:			
112	-460	313	-20	166	-	Instrumenty zabezpieczające	-55	-116	-52,6
-235	59	-194	-62	-223	-72,2	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	-432	760	-
-21	87	-59	4	-31	-	Podatek odroczony	11	22	-50,0
-144	-312	60	-78	-80	-2,5	Suma składników innych całkowitych dochodów	-474	674	-
1 100	-352	1 477	-529	118		Całkowite dochody netto	1 696	2 689	-36,9
1 244	-40	1 417	-451	198	+	Zysk/(Strata) netto przypadający na:	2 170	2 015	7,7
1 260	-5	1 366	-276	619	-	akcjonariuszy jednostki dom.	2 345	2 363	-0,8
-16	-35	51	-175	-421	-58,4	akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	-175	-348	-49,7
1 100	-352	1 477	-529	118		Całkowite dochody przypadające na:	1 696	2 689	-36,9
1 149	-298	1 458	-347	647	-	akcjonariuszy jednostki dom.	1 963	2 846	-31,0
-49	-54	19	-182	-529	-65,6	akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	-267	-157	70,1
2,95	-0,01	3,19	-0,65	1,45	-	Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dom. (w PLN na akcję)	5,48	5,53	-0,9



SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ na 31 grudnia 2012 roku i 31 grudnia 2011 roku

Tabela 10

31.03.2012	30.06.2012	30.09.2012	31.12.2012	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	31.12.2011	zmiana %
1	2	3	4	5=(4-3)/3	6	7	8=(4-7)/7
		-		. (AKTYWA		- (/
25 608	26 058	25 584	24 744	-3,3	Rzeczowe aktywa trwałe	26 579	-6,9
116	118	116	117	0,9	Nieruchomości inwestycyjne	118	-0,8
1 760	1 254	1 283	1 447	12,8		1 323	9,4
95	95	95	98	3,2	Prawa wieczystego użytkowania gruntów	96	2,1
12	12	13	12	-7,7	Akcje i udziały w jednostkach wycenianych metodą praw własności Aktywa finansowe dostępne do	13	-7,7
41	41	41	41	0,0	sprzedaży	40	2,5
350	349	259	297	14,7	<u> </u>	399	-25,6
45	33	27	55	103,7	Pozostałe aktywa długoterminowe	31	77,4
28 027	27 960	27 418	26 811	-2,2	Aktywa trwałe	28 599	-6,3
17 849	16 171	16 668	15 011	-9,9	Zapasy	16 297	-7,9
8 525	8 347	9 431	8 075	-14,4	Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	8 071	0,0
224	151	212	368	73,6	Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	293	25,6
30	44	29	90	210,3	Należności z tytułu podatku dochodowego	5 400	164,7
4 216	3 647	3 873	2 211	-42,9	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty Aktywa trwałe przeznaczone do	5 409	-59,1
27	19	18	65	261,1	sprzedaży	28	132,1
30 871	28 379	30 231	25 820	-14,6	Aktywa obrotowe	30 132	-14,3
58 898	56 339	57 649	52 631	-8,7	Aktywa razem	58 731	-10,4
				-	PASYWA		-
1 058	1 058	1 058	1 058	0,0	<u> </u>	1 058	0,0
1 227	1 227	1 227	1 227	0,0	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	0,0
60	-309	-59	-73	23,7	Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	-24	204,2
5	7	7	6	-14,3		5	20,0
221	295	137	81	-40,9	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	416	-80,5
23 119	23 115	24 495	24 180	-1,3	Zyski zatrzymane	21 852	10,7
25 690	25 393	26 865	26 479	-1,4	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	24 534	7,9
2 190	2 133	2 061	1 828	-11,3	Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	2 265	-19,3
27 880	27 526	28 926	28 307	-2,1	Kapitał własny razem	26 799	5,6
9 905	10 125	8 523	7 678	-9,9	Kredyty i pożyczki	10 538	-27,1
605	605	599	660	10,2		621	6,3
840	784	871	672	-22,8	, ,	741	-9,3
16	18	17	16	-5,9	Przychody przyszłych okresów Pozostałe zobowiązania	16	0,0
170	177	186	171	-8, 1	długoterminowe	204	-16,2
11 536	11 709	10 196	9 197	-9,8	Zobowiązania długoterminowe	12 120	-24,1
15 361	13 564	15 824	12 656	-20,0	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	15 092	-16,1
1 481	1 737	1 223	1 295	5,9	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	2 460	-47,4
709	52	99	83	-16,2	Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	674	-87,7
1 101	665	685	803	17,2	·	1 008	-20,3
538	424	311	168		Przychody przyszłych okresów	136	23,5
292	662	385	122		Pozostałe zobowiązania finansowe	442	-72,4
19 482	17 104	18 527	15 127		Zobowiązania krótkoterminowe	19 812	-23,6
31 018	28 813	28 723	24 324	-15,3	_	31 932	-23,8
58 898	56 339	57 649	52 631	-8,7	Pasywa razem	58 731	-10,4



SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH za okres 3 i 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2012 roku i 31 grudnia 2011 roku

Tabela 11

Tabela 1	1								
I kw. 2012	II kw. 2012	III kw. 2012 3	IV kw. 2012 4	IV kw. 2011 5	zmiana % 6=(4-5)/5	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2012 8	12 m-cy 2011 9	zmiana % 10=(8-9)/9
	-				0=(+ 0)/0	Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			10=(0 3)/3
1 244	-40	1 417	-451	198	-	Zysk/(Strata) netto	2 170	2 015	7,7
						Korekty o pozycje:			
1	0	-1	1	0	_	Udział w wyniku finansowym jednostek	1	-188	_
			1	0		wycenianych metodą praw własności	'		
579	543	562	577	635	-9, 1		2 260	2 380	-5,0
-388	25	-126	-26	180		(Zysk)/ Strata z tytułu różnic kursowych	-516	729	-
87	96	79	80	99	-19,2		342	382	-10,5
0	-2	0	0	0	-	Dywidendy	-2		100,0
36	-91	133	751	-113	-	Strata/Zysk na działalności inwestycyjnej	829	-69	
-662	287	-1 165	1 405	-48		Zmiana stanu należności	-136 1 019	-1 319	-89,7
-1 778 912	1 831 -2 089	-642	1 608	-525 -1 424		Zmiana stanu zapasów	-2 022	-4 565 1 081	
152		2 456 37	-3 301		131,8			594	- 20.1
152	46	31	185	188	-1,0	Zmiana stanu rezerw Podatek dochodowy od zysku/(straty)	421	594	-29,1
288	138	250	-222	388	-	przed opodatkowaniem	454	777	-41,6
-181	-713	-107	-98	-117	-16.2	Podatek dochodowy (zapłacony)	-1 099	-333	230,0
-142	-123	-239	-130	-145		Pozostałe korekty	-632	-722	-12,5
	-				, .	Środki pieniężne netto z/(wykorzystane			
148	-92	2 654	379	-684		w) działalności operacyjnej	3 089	761	305,9
						Przepływy pieniężne z działalności			
						inwestycyjnej			
-548	-442	-473	-982	-675	45,5	Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	-2 446	-2 542	-3,8
						Sprzedaż składników rzeczowego majatku			
11	5	11	17	47	-63,8	trwałego i wartości niematerialnych	45	325	-86,2
-10	-1	-77	-82	-14	485,7	Nabycie akcji i udziałów	-170	-121	40,5
0	0	0	0	3 672	-	_ · · · · ·	0	3 676	,-
-17	0	-3	-8	-2	300.0	Nabycie papierów wartościowych i dep.	-28	-111	-74,8
8	13	2	0	4	-	Sprzedaż papierów wartościowych i dep.	22	116	-81,0
3	1	2	1	0	-	Odsetki otrzymane	7	8	-12,5
0	2	0	0	0	-	Dywidendy otrzymane	2	251	-99,2
2	-51	1	-220	-5	4 300,0	(Wydatki)/Wpływy z tytułu udzielonych	-268	23	_
-5	138	-138	-34	-114		pożyczek Pozostałe	-39	-128	-69,5
					70,2	Środki pieniężne netto (wykorzystane			03,0
-556	-335	-675	-1 308	2 913	-	w)/z działalności inwestycyjnej	-2 875	1 497	-
						Przepływy pieniężne z działalności			
						finansowej			
2 768	318	593	878	3 010	-70,8	Wpływy z otrzymanych kredytów i poż.	4 557	18 893	-75,9
1 000	0	0	0	0	-	Emisja dłużnych papierów wartościowych	1 000	0	-
-3 698	-371	-2 236	-1 494	-2 185	-31,6	Spłaty kredytów i pożyczek	-7 799	-18 022	-56,7
-750	0	0	0	0	-	Wykup dłużnych papierów wartościowych	-750	0	
-93	-80	-93	-107	-151	-29, 1	Zapłacone odsetki	-373	-496	-24,8
-7	-7	-7	-7	-7	0.0	Płatności zobowiązań z tytułu umów	-29	-28	3,6
	•			•		leasingu finansowego			
0	0	-10	-6	-3	100,0	Dywidendy wypłacone akcjonariuszom/udziałowcom niekontrol.	-15	-14	7,1
0	0	0	1	0	-		1	0	
-2	-3	1	-1	-15	-93.3	Pozostałe	-3	-1	200,0
700	440	4.750	700			Środki pieniężne netto (wykorzystane	2.444	222	
-782	-142	-1 752	-736	649		w)/z działalności finansowej	-3 411	332	-
						(Zmniejszenie)/Zwiększenie netto stanu			
-1 190	-569	227	-1 665	2 878	-	środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	-3 197	2 590	-
-3	0	-1	3	2	50,0	Zmiana stanu środków pieniężnych i ich	-1	-2	-50,0
		-1			50,0	ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych			30,0
5 409	4 216	3 647	3 873	2 529	53,1	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	5 409	2 821	91,7
						·			
4 216	3 647	3 873	2 211	5 409	-59,1	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 211	5 409	-59,1
						KOIIIEC OKIESU			



POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. PRODUKCJA

za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia 2012 roku i 31 grudnia 2011 roku

Tabela 12

Produkcja w tys. ton	IV kw. 2012	IV kw. 2011	zmiana %	IV kw. 2012	udział %	IV kw. 2012	udział %	IV kw. 2012	udział %		
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6=5/seg. razem	7	8=7/seg. razem	9	10=9/seg. razem		
Segment Rafineria	GK ORLEN	GK ORLEN		PKN O S.	RLEN	Gru Unip	іра	ORI Liet	_EN		
Przerób ropy	7 491	7 179	4,3	3 940	-	965	-	2 505	-		
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	1 716	1 636	4,9	680	20,6	228	22,5	826	33,1		
Srednie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	3 403	3 262	4,3	1 819	55,1	438	43,2	1 137	45,5		
Frakcje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	1 255	1 185	5,9	389	11,8	84	8,3	506	20,3		
Pozostałe	212	249	-14,9	412	12,5	264	26,0	29	1,1		
Produkty razem	6 586	6 332	4,0	3 300	-	1 014		2 498	-		
Produkcja	IV kw.	IV kw.	zmiana	IV kw.	udział	IV kw.	udział	IV kw.	udział	IV kw.	udział
w tys. ton	2012	2011	%	2012	%	2012	%	2012	%	2012	%
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6=5/seg. razem	7	8=7/seg. razem	9	10=9/seg. razem	11	12=10/seg razem
Segment Petrochemia	GK ORLEN	GK ORLEN		PKN O		Grupa BOP Unipetrol)P	Grupa Anwil		
Monomery											
[etylen, propylen]	145	129	12,4	228	49,9	191	20,6	-	-	-	-
Polimery [polietylen, _polipropylen]	230	206	11,7	-	-	135	14,5	96	100,0	-	-
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	106	101	5,0	54	11,8	53	5,7	-	-	-	-
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	310	277	11,9	-	-	50	5,4	-	-	260	58,0
Tworzywa sztuczne [PCW, przetwórstwo PCW]	98	81	21,0	-	-	-	-	-	-	100	22,3
PTA	107	120	-10,8	107	23,4	-	-	-	-	-	-
Pozostałe	616	628	-1,9	68	14,9	500	53,8	-	-	88	19,7
Produkty razem	1 612	1 542	4,5	457	-	929	-	96	-	448	-
Produkcja razem	8 198	7 874	4,1	3 757	-	1 943	-	96		448	-



SPRZEDAŻ za okres 3 i 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2012 roku i 31 grudnia 2011 roku

Tabela 13

l kw. 2012	II kw. 2012	III kw. 2012	IV kw. 2012	IV kw. 2011	zmiana %	Sprzedaż w tys. ton	12 m-cy 2012	12 m-cy 2011	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
5 111	5 095	6 290	6 087	5 992	1,6	Segment Rafineria	22 583	23 033	-2,0
1 166	1 089	1 480	1 389	1 326	4,8	Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	5 124	5 297	-3,3
2 381	2 221	2 704	2 651	2 710	-2,2	Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	9 957	10 298	-3,3
863	1 083	1 318	1 291	1 180	9,4	Frakcje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	4 555	4 487	1,5
701	702	788	756	776	-2,6	Pozostałe	2 947	2 951	-0, 1
1 732	1 873	1 995	1 867	1 922	-2,9	Segment Detal	7 467	7 345	1,7
672	742	764	703	743	-5,4	Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	2 881	2 880	0,0
1 060	1 131	1 231	1 164	1 179	-1,3	Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy]	4 586	4 465	2,7
6 843	6 968	8 285	7 954	7 914	0,5	Rafineria + Detal	30 050	30 378	-1,1
					-				
1 381	1 181	1 342	1 329	1 239	7,3	Segment Petrochemia	5 233	5 068	3,3
135	116	100	133	127	4,7	Monomery [etylen, propylen]	484	499	-3,0
218	194	213	229	190	20,5	Polimery [polietylen, polipropylen]	854	819	4,3
92	88	86	106	105	1,0	Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	372	395	-5,8
367	225	420	305	290	5,2	Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	1 317	1 290	2,1
99	84	88	98	88	11,4	Tworzywa sztuczne [PCW, granulat PCW]	369	397	-7,1
141	119	115	109	113	-3,5	PTA	484	336	44,0
329	355	320	349	326	7,1	Pozostałe	1 353	1 332	1,6
8 224	8 149	9 627	9 283	9 153	1,4	GK ORLEN - razem	35 283	35 446	-0,5