

Podsumowanie wyników

Tabela 1

IV kw. 2010	III kw. 2011	IV kw. 2011		Kluczowe dane finansowe, w min PLN	12 m-cy 2010	12 m-cy 2011	zmiana %
1	2	3	4=(3-1)/1	5	6	7	8=(7-6)/6
22 931	28 682	29 976	30,7 I	Przychody ze sprzedaży	83 547	106 973	28,0
1 343	1 392	763	-43,2 2	Zysk/strata operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	5 546	5 634	1,6
747	778	128	-82,9 2	Zysk/strata operacyjna, w tym:	3 123	3 254	4,2
770	669	858	11,4	PKN ORLEN S.A	2 757	3 178	15,3
32	-48	-355	-	Grupa Unipetrol	195	-286	-
-88	-131	-192	-118,2	ORLEN Lietuva	-281	-219	22,1
33	288	-183	-	Pozostałe	452	581	28,5
				Segmenty operacyjne, w tym:			
610	335	346	-43,3	Rafineria	2 481	2 219	-10,6
117	367	-202	-	Petrochemia	486	1 071	120,4
224	181	40	-82,1	Detal	825	439	-46,8
-204	-105	-56	72,5	Funkcje Korporacyjne ¹	-669	-475	29,0
596	614	635	6,5	Amortyzacja, w tym:	2 423	2 380	-1,8
317	278	288	-9,1	Rafineria	1 250	1 114	-10,9
168	225	224	33,3	Petrochemia	737	821	11,4
82	83	92	12,2	Detal	321	334	4,0
29	28	31	6,9	Funkcje Korporacyjne ¹	115	111	-3,5
544	-249	1 285	136,2 2	Zysk/strata netto	2 455	3 103	26,4
541	-258	1 443	166,7	Zysk/strata akcjonariuszy Jednostki Dominującej	2 371	3 188	34,5
51 150	58 235	59 865	17,0	Aktywa	51 150	59 865	17,0
24 240	26 695	27 863	14,9 I	Kapitał własny	24 240	27 863	14,9
7 847	9 280	7 589	-3,3 [Dług netto	7 847	7 589	-3,3
2 826	480	-681	- 8	Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	6 110	764	-87,5
-625	-406	2 910	- \$	Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-2 920	1 493	-
955	621	689	-27,9 I	Nakłady inwestycyjne (CAPEX)	3 011	2 133	-29,2
7,7	8,9	7,4	-0,3p.p. 2	Zwrot na zaangażowanym kapitale (ROACE) (%) ²	7,9	7,8	-0,1p.p.
36,9	32,2	30,9		Dźwignia finansowa (%) ³	39,4	29,6	-9,8p.p.
1,38	1,41	1,29		Dług netto/Zysk operacyjny powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów EBITDA) ⁴	1,38	1,29	-6,5
1,83	2,11	2,15		Dług netto/Zysk operacyjny powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów EBITDA) wg LIFO ⁵	1,83	2,15	17,5
1,26	-0,60	3,37	167,5	Zysk/strata netto akcjonariuszy Jednostki Dominującej na jedną akcję (EPS)	5,54	7,45	34,5

IV kw. 2010	III kw. 2011	IV kw. 2011	zmiana %	Dane finansowe skorygowane o efekt wyceny zapasów wg metody LIFO, w mln PLN	12 m-cy 2010	12 m-cy 2011	zmiana %
248	216	-531	-	Zysk/strata operacyjna wg metody LIFO, w tym:	1 715	905	-47,2
525	69	209	-60,2	PKN ORLEN S.A	1 681	1 072	-36,2
-68	-48	-394	-479,4	Grupa Unipetrol	37	-409	-
-218	-77	-166	23,9	ORLEN Lietuva	-431	-306	29,0
9	272	-180	-	Pozostałe	428	548	28,0
-499	-562	-659	-32,1	Wpływ wyceny zapasów ⁶ wg metody LIFO na poziomie zysku operacyjnego, w tym:	-1 408	-2 349	-66,8
-245	-600	-649	-164,9	PKN ORLEN S.A.	-1 076	-2 106	-95,7
-100	0	-39	61,0	Grupie Unipetrol	-158	-123	22,2
-130	54	26	-	ORLEN Lietuva	-150	-87	42,0
-24	-16	3	-	Pozostałe	-24	-33	-37,5
134	-702	752	461,2	Zysk/strata netto wg metody LIFO	1 308	1 196	-8,6

¹⁾ Zawiera funkcje korporacyjne spółek Grupy ORLEN oraz spółki nie ujęte w powyższych segmentach.
2) ROACE = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów po opodatkowaniu / średni kapitał zaangażowany (kapitał własny + dług netto).
3) Dźwignia finansowa = dług netto / kapitał własny - wyliczone wg średniego stanu bilansowego w okresie.
4) Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne na koniec okresu / (EBITDA + otrzymana dywidenda z Polkomtela) z ostatnich czterech kwartałów.
5) Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne na koniec okresu / (EBITDA + otrzymana dywidenda z Polkomtela) wg LIFO z ostatnich czterech kwartałów.
6) Wyliczony jako różnica pomiędzy: zyskiem operacyjnym ustalonym przy wycenie zapasów wg metody LIFO a zyskiem operacyjnym ustalonym przy zastosowaniu wyceny zapasów wg metody średniej ważonej.



Komentarz

Wyniki operacyjno-finansowe

Zysk operacyjny Grupy Kapitałowej ORLEN ("Grupa ORLEN") za IV kwartał 2011 roku wyniósł 128 mln PLN. W skali całego 2011 roku zysk operacyjny wyniósł 3.254 mln PLN (r/r) i był o 131 mln PLN wyższy w porównaniu z rokiem poprzednim.

W wyniku rosnących cen ropy naftowej efekt LIFO zwiększający wynik operacyjny w IV kwartale 2011 roku wyniósł 659 mln PLN i był wyższy o 160 mln PLN (r/r). W całym 2011 roku korekta LIFO była wyższa o 941 mln PLN (r/r) i wpłynęła na zwiększenie wyniku operacyjnego o 2.349 mln PLN.

W efekcie zysk operacyjny Grupy ORLEN wg wyceny zapasów metodą LIFO w IV kwartale 2011 roku wyniósł (-) 531 mln PLN. W ujęciu narastającym zysk operacyjny wg wyceny zapasów metodą LIFO wyniósł 905 mln PLN w porównaniu do 1.715 mln PLN w roku 2010.

Ujemny wpływ zmian czynników makroekonomicznych obejmujących: marżę rafineryjną, petrochemiczną, dyferencjał URAL/Brent, zmiany kursów PLN względem walut obcych w wysokości (-) 321 mln PLN (r/r) został częściowo skompensowany przez pozytywny efekt wzrostu wolumenów sprzedaży w wysokości 228 mln PLN (r/r).

Utrzymujące się wysokie notowania ropy naftowej spowodowały wzrost cen paliw i wpłynęły na zmniejszenie realizowanych marż detalicznych. Łączny wpływ niższych marż detalicznych oraz wzrostu kosztów funkcjonowania stacji w efekcie wyższej sprzedaży wolumenowej spowodował obniżenie wyniku operacyjnego o (-) 183 mln PLN.

Ujemny wpływ zmiany salda na pozostałej działalności operacyjnej wyniósł (-) 202 mln PLN (r/r) i wynikał przede wszystkim z wyższych o (-) 406 mln PLN (r/r) odpisów aktualizujących wartość składników rzeczowych aktywów trwałych netto oraz przychodów netto obejmujących wzrost otrzymanych odszkodowań o 88 mln PLN (r/r) oraz pozostałych pozycji o 96 mln PLN (r/r) związanych głównie ze zmniejszeniem rezerw na CO₂. Odpisy dokonane w IV kwartale 2011 roku dotyczyły głównie aktywów Spolana z Grupy Anwil, rafinerii Paramo z Grupy Unipetrol, Grupy ORLEN Lietuva oraz segmentu detalicznego PKN ORLEN S.A. Otrzymane w omawianym okresie odszkodowania obejmowały głównie zwrot kwoty 46 mln PLN od ENERGA-OPERATOR S.A. oraz otrzymane przez Grupę ORLEN Lietuva odszkodowanie w wysokości 98 mln PLN z tytułu ostatecznego rozliczenia skutków pożaru rafinerii z 2006 roku.

Wpływ pozostałych elementów operacyjnych, w tym związanych przede wszystkim ze zmianami legislacyjnymi w zakresie opodatkowania biokomponentów w paliwach, wyniósł (-) 301 mln PLN (r/r).

W IV kwartale 2011 roku w związku z finalizacją transakcji sprzedaży akcji Polkomtel w ramach działalności finansowej ujęto zysk w wysokości 2.277 mln PLN.

Pozostałe pozycje kosztów finansowych netto wyniosły (-) 597 mln PLN i obejmowały głównie ujemne różnice kursowe netto od kredytów i pozostałych pozycji w walutach obcych w kwocie (-) 328 mln PLN oraz odsetki netto i wycene instrumentów finansowych w łącznej wysokości (-) 262 mln PLN.

W efekcie dodatnie saldo z działalności finansowej w IV kwartale 2011 roku wyniosło 1.680 mln PLN.

Zgodnie z przepisami MSR 39 (Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena) ujemne różnice kursowe od kredytów w USD w ramach ustanowionego powiązania zabezpieczającego z inwestycją w ORLEN Lietuva w kwocie (-) 196 mln PLN oraz zgodnie z MSR 21 (Skutki zmian kursów wymiany walut obcych) ujemne różnice kursowe z przeliczenia sald kredytów walutowych jednostek zagranicznych w kwocie (-) 97 mln PLN zostały ujęte w kapitałach własnych w pozycji różnice kursowe z konsolidacji.

Po uwzględnieniu obciążeń podatkowych zysk netto Grupy ORLEN za IV kwartał 2011 roku wyniósł 1.285 mln PLN a narastająco za 2011 rok 3.103 mln PLN.

Wyniki operacyjne podstawowych podmiotów Grupy ORLEN w IV kwartale 2011 roku

- PKN ORLEN S.A. zysk operacyjny był wyższy o 88 mln PLN (r/r) i wyniósł 858 mln PLN.
 - Wyższy o 80 mln PLN (r/r) wynik segmentu rafineryjnego to głównie efekt dodatniego wpływu rosnących cen ropy naftowej w ujęciu złotowym na wycenę zapasów w kwocie 405 mln PLN (r/r) przy ujemnym wpływie czynników makroekonomicznych i zmian legislacyjnych w zakresie opodatkowania biokomponentów w paliwach. Przeprowadzone postoje remontowe wpłynęły na zwiększony udział cieżkich frakcji w strukturze sprzedaży i w konsekwencji ujemny efekt wolumenowy.



- obniżenie wyniku segmentu detalicznego o (-) 175 mln PLN to przede wszystkim efekt niższych marż paliwowych na skutek wysokich cen paliw oraz dokonanych odpisów z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych, częściowo skompensowany dodatnim wpływem rosnących wolumenów sprzedaży.
- poprawa wyników segmentu petrochemicznego o 118 mln PLN (r/r) obejmuje pozytywny wpływ zmian czynników makroekonomicznych po uwzględnieniu rosnących notowań paraksylenu oraz wyższej sprzedaży wolumenowej przy rosnących kosztach amortyzacji w związku z uruchomieniem Kompleksu PX/PTA
- niższe o 65 mln PLN (r/r) koszty funkcji korporacyjnych obejmują dodatnie efekty na pozostałej działalności operacyjnej z tytułu otrzymanych odszkodowań od ENERGA-OPERATOR S.A. w następstwie uchylenia przez Sąd Najwyższy niekorzystnego dla PKN ORLEN S.A. wyroku.
- Grupa Kapitałowa ORLEN Lietuva ("ORLEN Lietuva") wynik operacyjny był niższy o (-) 104 mln PLN (r/r) i wyniósł (-) 192 mln PLN.
 - obniżenie wyniku operacyjnego segmentu rafineryjnego o (-) 170 mln PLN (r/r) to głównie efekt ujemnego wpływu wyceny zapasów w kwocie (-) 156 mln PLN (r/r) oraz niekorzystnego wpływu czynników makroekonomicznych, przy wyższych wolumenach sprzedaży i pozytywnym wpływie zmian wyniku na pozostałej działalności operacyjnej głównie w efekcie niższych (r/r) odpisów aktualizujących wartość aktywów.
 - wynik segmentu detalicznego wyższy o 1 mln PLN (r/r) głównie na skutek zwiększenia marż na sprzedaży paliwowej i pozapaliwowej.
 - niższe o 65 mln PLN (r/r) koszty funkcji korporacyjnych są rezultatem dodatnich efektów na pozostałej działalności operacyjnej związanych z otrzymanymi odszkodowaniami dotyczącymi rozliczenia szkód z tytułu pożaru rafinerii z 2006 roku.
- Grupa Kapitałowa Unipetrol ("Grupa Unipetrol") wynik operacyjny był niższy o (-) 387 mln PLN (r/r) i wyniósł
 (-) 355 mln PLN.
 - niższy o (-) 234 mln PLN (r/r) wynik segmentu rafineryjnego to efekt ujemnego wpływu zmian cen ropy naftowej na wycenę zapasów w kwocie (-) 49 mln PLN, niekorzystnego oddziaływania czynników makroekonomicznych oraz niższych wolumenów sprzedaży w rezultacie cyklicznego postoju remontowego rafinerii w Litvinovie oraz dokonanych odpisów z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych rafinerii w Paramo.
 - niższy o (-) 4 mln PLN (r/r) wynik segmentu detalicznego to przede wszystkim rezultat niższych marż paliwowych oraz obniżonej sprzedaży wolumenowej.
 - obniżenie wyniku segmentu petrochemicznego o (-) 157 mln PLN (r/r) na skutek ujemnego wpływu marż petrochemicznych oraz odpisów aktualizujących wartość aktywów trwałych.
 - niższe o 8 mln PLN (r/r) koszty funkcji korporacyjnych.

Zadłużenie netto i przepływy pieniężne

Zadłużenie netto Grupy ORLEN na 31 grudnia 2011 roku wyniosło 7.589 mln PLN i było o (-) 258 mln PLN niższe w porównaniu ze stanem z końca 2010 roku. Spadek zadłużenia w ciągu roku 2011 z tytułu zaciągnięcia netto kredytów oraz zmiany salda środków pieniężnych i wyceny zadłużenia wyniósł (-) 1.701 mln PLN, przy wzroście o 1.443 mln PLN z tytułu różnic kursowych z przeszacowania kredytów walutowych.

W IV kwartale 2011 roku zadłużenie netto zmniejszyło się o (-) 1.691 mln PLN, z czego o (-) 2.056 mln PLN w efekcie zaciągnięcia netto kredytów, zmiany salda środków pieniężnych i wyceny zadłużenia przy wzroście o 365 mln PLN z tytułu różnic kursowych z przeszacowania kredytów walutowych.

Środki pieniężne wykorzystane w działalności operacyjnej w IV kwartale 2011 roku wyniosły (-) 681 mln PLN. Ujemne przepływy pieniężne wynikały głównie z obniżenia wyników operacyjnych na skutek trudnej sytuacji rynkowej oraz zwiększenia zapotrzebowania na kapitał obrotowy w związku z rosnącymi cenami ropy naftowej i produktów Grupy ORLEN.

Wpływy środków pieniężnych netto z działalności inwestycyjnej w IV kwartale 2011 roku wyniosły 2.910 mln PLN i obejmowały przede wszystkim wpływy z tytułu sprzedaży akcji i udziałów w kwocie 3.672 mln PLN (głównie sprzedaż akcji Polkomtel S.A.) oraz wydatki netto na nabycie środków trwałych i wartości niematerialnych w kwocie (-) 632 mln PLN w związku z realizowanymi programami inwestycyjnymi.

Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej w IV kwartale 2011 roku wyniosły 649 mln PLN i obejmowały głównie wpływy netto z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek w kwocie 825 mln PLN oraz wydatki z tytułu kosztów obsługi zadłużenia w wysokości (-) 151 mln PLN.

W rezultacie saldo środków pieniężnych zwiększyło się w IV kwartale 2011 roku o 2.878 mln PLN (kw/kw) i na 31 grudnia 2011 roku wyniosło 5.409 mln PLN.

Środki pieniężne obejmują krótkoterminowe lokaty bankowe oraz obligacje skarbowe Rządu polskiego zakupione w ramach transakcji typu buy-sell-back ze średnim terminem sprzedaży poniżej 3 miesięcy.

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



Komentarz makroekonomiczny

Ceny ropy, dyferencjał BRENT / URAL, marże modelowe

Tabela 2

			Kwartał			zmiana
Wyszczególnienie	l kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	% %
1	2	3	4	5	6	7=(5-6)/6
Ropa naftowa Brent (USD/bbl)	105,4	117,0	113,4	109,4	86,5	26,5
Dyferencjał Brent / URAL (USD/bbl)	2,9	2,9	0,7	0,3	1,5	-80,0
Modelowa marża rafineryjna (USD/bbl)	1,5	1,4	2,7	2,8	3,3	-15,2
Modelowa marża petrochemiczna (EUR/t)	751	795	663	609	667	-8,7
Marże (crack) z notowań						
Produkty rafineryjne (USD/t)						
Benzyna	126	172	167	107	133	-19,5
ON	118	100	110	146	107	36,4
Lekki olej opałowy	89	73	86	118	78	51,2
Jet A-1	173	168	159	180	131	37,4
Ciężki olej opałowy	-243	-265	-231	-207	-190	-8,9
Produkty petrochemiczne (EUR/t)						
Polietylen	178	213	186	152	142	7,0
Polipropylen	337	310	253	234	355	-34,1
Etylen	567	583	501	483	509	-5,1
Propylen	542	597	495	412	469	-12,2
Toluen	180	149	201	151	155	-2,6
Benzen	379	241	208	62	218	-71,6
Butadien	883	1 435	1 815	1 235	846	46,0
Paraksylen	612	546	500	517	428	20,8

Kursy walutowe

Tabela 3

		Ku	ırs średn	i ¹⁾		zmiana	Kurs na koniec ¹⁾					zmiana
Waluta	I kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	%	l kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	%
1	2	3	4	5	6	7=(5-6)/6	8	9	10	11	12	13=(11- 12)/12
PLN/USD	2,88	2,75	2,94	3,28	2,92	12,3	2,82	2,75	3,26	3,42	2,96	15,5
PLN/EUR	3,94	3,96	4,15	4,42	3,97	11,3	4,01	3,99	4,41	4,42	3,96	11,6
PLN/CZK	0,16	0,16	0,17	0,18	0,16	12,5	0,16	0,16	0,18	0,17	0,16	6,3
LTL/USD	2,53	2,4	2,44	2,56	2,54	0,8	2,46	2,4	2,54	2,67	2,61	2,3
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	17,8	16,9	17,3	18,8	18,3	2,7	17,3	16,8	18,3	19,9	18,8	5,9
CZK/EUR	24,4	24,3	24,4	25,3	24,8	2,0	24,5	24,3	24,8	25,8	25,1	2,8

¹⁾ Na podstawie kursów NBP, Czeskiego Banku Narodowego i Banku Litewskiego.



Konsumpcja paliw

Dane dla rynku polskiego na podstawie szacunków Agencji Rynku Energii S.A., dla rynku czeskiego na podstawie danych Czeskiego Urzędu Statystycznego, dla rynku niemieckiego na bazie danych Niemieckiego Stowarzyszenia Przemysłu Naftowego oraz dla rynku litewskiego na podstawie danych Litewskiego Urzędu Statystycznego.

Tabela 4

Kraje, w tys. ton	l kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	zmiana %	zmiana %
1	2	3	4	5	6	7=(5-6)/6	8=(5-4)/4
Polska	3 640	4 057	4 319	4 234	4 092	3,5%	-2,0%
Benzyny	891	1 038	1 069	1 002	1 012	-1,0%	-6,3%
ON	2 749	3 019	3 250	3 232	3 080	4,9%	-0,6%
Litwa	259	366	380	339	356	-4,8%	-10,8%
Benzyny	56	67	70	63	72	-12,5%	-10,0%
ON	203	299	310	276	284	-2,8%	-11,0%
Czechy	1 262	1 484	1 581	1 373	1 406	-2,3%	-13,2%
Benzyny	379	489	481	423	451	-6,2%	-12,1%
ON	883	995	1 100	950	955	-0,5%	-13,6%
Niemcy	12 086	13 131	13 725	13 539	13 271	2,0%	-1,4%
Benzyny	4 565	5 027	5 054	5 047	4 897	3,1%	-0,1%
ON	7 521	8 104	8 671	8 492	8 374	1,4%	-2,1%



Komentarz segmentowy - Segment Rafineria

Tabela 5

l kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2011	12 m-cy 2010	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
17 614	19 854	22 281	23 738	17 973	32,1	Przychody segmentu, w tym:	83 487	63 982	30,5
12 303	13 682	15 727	16 764	13 022	28,7	Sprzedaż zewnętrzna	58 476	45 479	28,6
5 311	6 172	6 554	6 974	4 951	40,9	Sprzedaż między segmentami	25 011	18 503	35,2
-16 595	-19 372	-21 964	-23 205	-17 183	35,0	Koszty segmentu	-81 137	-61 343	32,3
9	28	18	-187	-180	3,9	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	-131	-158	17,1
1 028	510	335	346	610	-43,3	Zysk/Strata operacyjna	2 219	2 481	-10,6
185	303	-215	-295	141	-	Zysk/Strata operacyjna wg LIFO	-22	1 124	-
1 305	781	613	634	927	-31,6	Zysk/Strata operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	3 333	3 731	-10,7
146	256	286	212	260	-18,5	CAPEX	900	778	15,7
5 217	5 545	6 279	5 992	5 925	1,1	Sprzedaż produktów (tys. ton)	23 033	22 419	2,7

W IV kwartale 2011 roku zysk operacyjny segmentu rafineryjnego Grupy ORLEN wyniósł 346 mln PLN i był niższy o (-) 264 mln PLN (r/r).

Pozytywny wpływ zmian cen ropy naftowej na wycenę zapasów w IV kwartale 2011 roku był wyższy o 172 mln PLN (r/r).

Łączny ujemny wpływ czynników makroekonomicznych obejmujących zmiany dyferencjału URAL/Brent, marży rafineryjnej i kursu PLN względem walut obcych wyniósł (-) 226 mln PLN (r/r).

Postój instalacji Fluidalnego Krakingu Katalitycznego II w PKN ORLEN S.A. w IV kwartale 2011 roku wpłynął na ograniczenie uzysków paliw i w konsekwencji zmianę struktury sprzedaży produktów. Powyższy efekt w powiązaniu z niższą sprzedażą wolumenową na rynku czeskim, w rezultacie cyklicznego postoju rafinerii w Litwinowie, spowodował obniżenie wyniku operacyjnego segmentu o (-) 81 mln PLN (r/r).

Wpływ pozostałych elementów operacyjnych obejmujących głównie zmiany legislacyjne w zakresie opodatkowania biokomponentów w paliwach oraz ujemne efekty na pozostałej działalności operacyjnej został skompensowany w części niższą amortyzacją segmentu i wyniósł (-) 129 mln PLN (r/r).

W IV kwartale 2011 roku w porównaniu z analogicznym okresem roku poprzedniego nastąpiło zmniejszenie nakładów inwestycyjnych ("CAPEX") segmentu o (-) 48 mln PLN (r/r) do poziomu 212 mln PLN.

Do największych zadań inwestycyjnych realizowanych w IV kwartale 2011 roku należały: budowa kotła K8 w Zakładzie Elektrociepłowni, modernizacja i intensyfikacja instalacji Alkilacji HF, przebudowa Bloków Wodno-Rafineryjnych nr 1, 3, 4 oraz rozbudowa Bazy Magazynowej we Wrocławiu w PKN ORLEN S.A.; wymiana części reaktora na instalacji Fluidalnego Krakingu Katalitycznego oraz prace na Instalacji do granulacji i odgazowywania siarki w ORLEN Lietuva; wydatki związane z prowadzonym okresowym remontem instalacji rafineryjnych w Grupie Unipetrol.



Komentarz segmentowy - Segment Detal

Tabela 6

l kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2011	12 m-cy 2010	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
6 965	8 437	9 131	9 620	7 028	36,9	Przychody segmentu, w tym:	34 153	27 152	25,8
6 938	8 407	9 103	9 589	7 001	37,0	Sprzedaż zewnętrzna	34 037	27 037	25,9
27	30	28	31	27	14,8	Sprzedaż między segmentami	116	115	0,9
-6 933	-8 239	-8 947	-9 527	-6 806	40,0	Koszty segmentu	-33 646	-26 351	27,7
-6	-6	-3	-53	2	-	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	-68	24	-
26	192	181	40	224	-82,1	Zysk/Strata operacyjna	439	825	-46,8
108	269	264	132	306	-56,9	Zysk/Strata operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	773	1 146	-32,5
22	90	100	213	219	-2,7	CAPEX	425	354	20,1
1 600	1 836	1 987	1 922	1 759	9,3	Sprzedaż produktów (tys. ton)	7 345	7 025	4,6

W IV kwartale 2011 roku zysk operacyjny segmentu detalicznego Grupy ORLEN wyniósł 40 mln PLN i był niższy o (-) 184 mln PLN (r/r).

Wzrost wolumenowej sprzedaży paliw o 9% (r/r) osiągnięty na rynku polskim i niemieckim wpłynął na poprawę wyniku operacyjnego segmentu o 47 mln PLN (r/r).

Utrzymujące się wysokie notowania ropy naftowej spowodowały wzrost cen paliw i w konsekwencji obniżenie marż detalicznych. Wpływ niższych marż paliwowych na rynku polskim i czeskim przy rosnących marżach pozapaliwowych wpłynął na obniżenie wyniku operacyjnego segmentu o (-) 138 mln PLN (r/r). Wyższe koszty funkcjonowania stacji paliw związane głównie z wyższą sprzedażą wolumenową wpłynęły na obniżenie wyniku segmentu o (-) 39 mln PLN.

Ujemny wpływ pozostałych czynników wyniósł (-) 54 mln PLN (r/r) i obejmował głównie ujemny wpływ zmiany salda na pozostałej działalności operacyjnej. W IV kwartale 2011 w PKN ORLEN S.A. ujęto odpisy z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych segmentu w wysokości (-) 73 mln PLN.

Na koniec grudnia 2011 roku liczba punktów gastronomicznych w ramach Stop Cafe i Stop Cafe Bistro wyniosła 653 i była wyższa o 27 (r/r).

W porównaniu z IV kwartałem 2010 roku nakłady inwestycyjne ("CAPEX") segmentu zmniejszyły się o (-) 6 mln PLN do poziomu 213 mln PLN. W IV kwartale 2011 roku w Grupie ORLEN uruchomiono 7 nowych stacji paliw w systemie CoDo (2 stacja w Polsce, 4 w Niemczech i 1 w Czechach) oraz zmodernizowano 20 stacji CoDo (19 stacji w Polsce i 1 w Czechach). Dodatkowo uruchomiono 16 nowych stacji w systemie franczyzowym w Polsce.



Komentarz segmentowy - Segment Petrochemia

Tabela 7

I kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2011	12 m-cy 2010	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
4 184	4 368	4 679	4 426	3 594	23,1	Przychody segmentu, w tym:	17 657	13 607	29,8
3 413	3 527	3 819	3 554	2 902	22,5	Sprzedaż zewnętrzna	14 313	10 953	30,7
771	841	860	872	692	26,0	Sprzedaż między segmentami	3 344	2 654	26,0
-3 815	-3 931	-4 323	-4 329	-3 477	24,5	Koszty segmentu	-16 399	-13 219	24,1
16	84	11	-299	0	-	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	-187	98	-
385	521	367	-202	117	-	Zysk/Strata operacyjna	1 071	486	120,4
339	489	355	-220	87	-	Zysk/Strata operacyjna wg LIFO	963	435	121,4
552	726	592	22	285	-92,3	Zysk/Strata operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	1 892	1 223	54,7
135	101	220	185	405	-54,3	CAPEX	642	1 748	-63,3
1 253	1 216	1 360	1 239	1 204	2,9	Sprzedaż produktów (tys. ton)	5 068	4 733	7,1

Wynik operacyjny segmentu petrochemicznego w IV kwartale 2011 był niższy o (-) 319 mln PLN (r/r) co wynika głównie z ujemnego wpływu zmiany salda na pozostałej działalności operacyjnej w wysokości (-) 299 mln PLN (r/r).

Pozostałe koszty operacyjne netto w IV kwartale 2011 roku w wysokości (-) 299 mln PLN obejmują przede wszystkim odpisy wartości rzeczowych aktywów w Spolana z Grupy Anwil w wysokości (-) 284 mln PLN.

Pozytywny wpływ zmian cen produktów petrochemicznych na wycenę zapasów w IV kwartale 2011 roku był niższy o (-) 12 mln PLN (r/r).

Wpływ niższych marż modelowych, częściowo skompensowany wysokim poziomem marży na paraksylenie (PX) i butadienie, spowodował obniżenie wyniku operacyjnego segmentu o (-) 95 mln PLN (r/r).

Wzrost sprzedaży wolumenowej, głównie w związku z wprowadzeniem do oferty kwasu tereftalowego (PTA) oraz wyższą sprzedażą tworzyw sztucznych, przy ograniczeniu wolumenów olefin, poliolefin i nawozów sztucznych na skutek prowadzonych remontów, zwiekszył wynik operacyjny segmentu o 262 mln PLN (r/r).

Pozostałe czynniki obejmujące głównie wyższe o (-) 57 mln PLN (r/r) koszty amortyzacji w związku z oddaniem do użytkowania kompleksu PX/PTA oraz pogorszenie marż na produkty segmentu w efekcie pogorszenia sytuacji rynkowej obniżyły wynik operacyjny o (-) 175 mln PLN.

W IV kwartale 2011 roku nakłady inwestycyjne ("CAPEX") segmentu zmniejszyły się o (-) 220 mln PLN (r/r) i wyniosły 185 mln PLN.

Do największych zadań inwestycyjnych realizowanych w tym okresie należały: budowa Ekspandera Gazów, wytwórni granulowanego siarczanu magnezu oraz modernizacja oczyszczalni ścieków w Anwil S.A.; wymiana zespołu napędowego GT/GB, rekonstrukcja pieca pirolitycznego na instalacji Olefin oraz wydatki związane z prowadzonym okresowym remontem instalacji petrochemicznych w Grupie Unipetrol.



Komentarz segmentowy - Funkcje Korporacyjne

Tabela 8

I kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2011	12 m-cy 2010	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
74	80	86	124	59	110,2	Przychody segmentu, w tym:	365	277	31,8
21	25	33	67	8	737,5	Sprzedaż zewnętrzna	147	79	86,1
53	55	53	57	51	11,8	Sprzedaż między segmentami	218	198	10,1
-203	-265	-239	-322	-247	30,4	Koszty segmentu	-1 030	-885	16,4
29	-29	48	142	-16	-	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	190	-61	-
-100	-214	-105	-56	-204	72,5	Zysk/Strata operacyjna	-475	-669	29,0
-72	-190	-77	-25	-175	85,7	Zysk/Strata operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	-364	-554	34,3
23	50	15	79	71	11,3	CAPEX	166	131	26,7

Niższe o 148 mln PLN (r/r) koszty funkcji korporacyjnych to rezultat dodatnich efektów na pozostałej działalności operacyjnej obejmujących zwrot kary zapłaconej ENERGA-OPERATOR S.A. w następstwie uchylenia przez Sąd Najwyższy niekorzystnego dla PKN ORLEN S.A. wyroku oraz odszkodowania z tytułu rozliczenia szkód po pożarze rafinerii ORLEN Lietuva z 2006 roku w łącznej wysokości 144 mln PLN.

Wydatki inwestycyjne ("CAPEX") w IV kwartale 2011 roku w wysokości 79 mln PLN były związane głównie z realizacją projektów w obszarze IT oraz upstream.



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdania finansowe

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW za okres 3 i 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2011 roku i 31 grudnia 2010 roku

Tabela 9

l kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2011	12 m-cy 2010	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
22 674	25 641	28 682	29 976	22 931	30,7	Przychody ze sprzedaży	106 973	83 547	28,0
-20 177	-23 440	-26 689	-28 092	-20 753	35,4	Koszt własny sprzedaży	-98 398	-75 567	30,2
2 497	2 201	1 993	1 884	2 178	-13,5	Zysk brutto ze sprzedaży	8 575	7 980	7,5
-878	-907	-939	-936	-846	10,6	Koszty sprzedaży	-3 660	-3 394	7,8
-329	-362	-350	-423	-391	8,2	, , , ,	-1 465	-1 365	7,3
165 -116	199 -122	211 -137	-828	-532	<u>27,5</u> 55,6	Pozostałe przychody operacyjne Pozostałe koszty operacyjne	1 007 -1 203	771 -869	30,6
1 339	1 009	778	128	747		Zysk z działalności operacyjnej	3 254	3 123	4,2
247	159	74	2 422	114		Przychody finansowe	2 780	446	523,3
-275	-172	-1 141	-742	-200	271,0		-2 208	-751	194,0
-28	-13	-1 067	1 680	-86	-	Przychody i koszty finansowe	572	-305	-
						Udział w wyniku finansowym			
64	123	1	0	37	-	jednostek wycenianych metodą praw własności	189	252	-25,0
1 375	1 119	-288	1 808	698	159,0	Zysk przed opodatkowaniem	4 015	3 070	30,8
-227	-201	39	-523	-154	239,6	Podatek dochodowy	-912	-615	48,3
1 148	918	-249	1 285	544	136,2	Zysk netto	3 103	2 455	26,4
					-	Składniki innych całkowitych dochodów:			
474	-423	-176	168	170	-1,2	Wycena instrumentów zabezpieczających	43	26	65,4
-2	71	-226	-2	0	-	Rozliczenia instrumentów zabezpieczających	-159	35	-
			10	0	-	Wycena nieruchomości do wartości godziwej na moment przeklasyfikowania	10	0	-
170	10	802	-245	-152	61,2	Różnice kursowe z konsolidacji	737	154	378,6
-90	67	77	-33	-32	3,1	Podatek odroczony od składników innych całkowitych dochodów	20	-12	-
552	-275	477	-102	-14	628,6	Suma składników innych całkowitych dochodów	651	203	220,7
1 700	643	228	1 183	530	123,2	Całkowite dochody netto	3 754	2 658	41,2
1 148	918	-249	1 285	544	136,2	Zysk netto przypadający na:	3 103	2 455	26,4
1 105	899	-258	1 443	541	166,7	akcjonariuszy jednostki dom.	3 188	2 371	34,5
43	19	9	-158	3	-	akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	-85	84	-
1 700	643	228	1 183	530	123,2	Całkowite dochody przypadające na:	3 754	2 658	41,2
1 584	612	3	1 455	585	148,7	akcjonariuszy jednostki dom.	3 654	2 538	44,0
116	31	225	-272	-55	394,5	akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	100	120	-16,7
2,58	2,10	-0,60	3,37	1,26	167,5	Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dom. (w PLN na akcję)	7,45	5,54	34,5



POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ na 31 grudnia 2011 roku i 31 grudnia 2010 roku

Tabela 10

Tabela 10							
31.03.2011	30.06.2011	30.09.2011	31.12.2011	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	31.12.2010	zmiana %
1	2	3	4	5=(4-3)3	6	7	8=(4-7)/7
					AKTYWA		
27 136	26 814	28 275	27 675	-2,1	Rzeczowe aktywa trwałe	27 403	1,0
74	74	79	118	49,4	Nieruchomości inwestycyjne	72	63,9
1 815 96	1 264 96	1 356 97	1 356	0,0	Wartości niematerialne	1 103 96	22,9
			96	-1,0	Prawa wieczystego użytkowania gruntów Akcje i udziały w jednostkach		0,0
1 549	34	35	13	-62,9	wycenianych metodą praw własności	1 501	-99,1
44	78	45	41	-8,9	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	43	-4,7
54	35	336	403	19,9	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	164	145,7
124	115	29	31	6,9	Pozostałe aktywa długoterminowe	49	-36,7
30 892	28 510	30 252	29 733	-1,7	Aktywa trwałe	30 431	-2,3
12 840	14 461	15 772	16 296	3,3	Zapasy	11 295	44,3
7 225	7 823	8 019	8 071	0,6	Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	6 289	28,3
654	264	192	293	52,6	Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	225	30,2
30	26	31	34	9,7	Należności z tytułu podatku	48	-29,2
2 638	1 959	2 529	5 409	113,9	dochodowego Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 821	91,7
34	1 429	1 440	29	-98.0	Aktywa trwałe przeznaczone do	41	-29,3
	25.062	27.002		,	sprzedaży	20 719	
23 421	25 962	27 983	30 132	7,7	Aktywa obrotowe		45,4
54 313	54 472	58 235	59 865	2,8	Aktywa razem	51 150	17,0
1 058	1 058	1 058	1 058	- 0.0	PASYWA Kapitał podstawowy	1 058	0,0
				0,0	Kapitał z emisji akcji powyżej ich		
1 227	1 227	1 227	1 227	0,0	wartości nominalnej	1 227	0,0
450	162	-163	-24	-85,3	Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	64	
			5	-	Kapitał z aktualizacji wyceny		-
-56	-56	532	399	-25,0	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	-149	-
20 533	21 435	21 225	22 679	6.9	Zyski zatrzymane	19 428	16,7
23 212	23 826	23 879	25 344	6,1	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	21 628	17,2
2 728	2 724	2 816	2 519	-10,5	Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	2 612	-3,6
25 940	26 550	26 695	27 863	4.4	Kapitał własny razem	24 240	14,9
6 713	8 509	9 219	10 538		Kredyty i pożyczki	9 124	15,5
635	627	654	621		Rezerwy	636	-2,4
818	819	867	877	1,2	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	819	7,1
17	17	16	16	0,0		17	-5,9
131	152	220	204	-7,3	Pozostałe zobowiązania długoterminowe	89	129,2
8 314	10 124	10 976	12 256	11,7	Zobowiązania długoterminowe	10 685	14,7
13 426	14 927	16 310	15 089	-7,5	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	13 436	12,3
4 381	1 334	2 590	2 460	-5,0	Kredyty i pożyczki	1 544	59,3
194	246	218	674	209,2	Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	23	2830,4
1 209	659	803	945	17,7	Rezerwy	1 002	-5,7
687	518	332	136	-59,0	Przychody przyszłych okresów	75	81,3
162	100	296	442	49,3	Pozostałe zobowiązania finansowe	145	204,8
0	14	15	0	-	Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży	0	-
20 059	17 798	20 564	19 746	-4,0	Zobowiązania krótkoterminowe	16 225	21,7
28 373	27 922	31 540	32 002	1,5	Zobowiązania razem	26 910	18,9
54 313	54 472	58 235	59 865		Pasywa razem	51 150	17,0
34 313	J4 41Z	30 233	39 003	2,0	i asywa iazem	31 130	17,0



POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH za okres 3 i 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2011 roku i 31 grudnia 2010 roku

Tabela 11

l kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	12 m-cy 2011	12 m-cy 2010	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
						Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
1 148	918	-249	1 285	544	136,2	•	3 103	2 455	26,4
						Korekty o pozycje:			
-64	-123	-1	0	-37	-	Udział w wyniku finansowym jednostek	-188	-252	-25,4
554	577	614	635	596	6,5	wycenianych metodą praw własności Amortyzacja	2 380	2 423	-1,8
70	-3	483	172	-19	- 0,5	Strata/(Zysk) z tytułu różnic kursowych	721	-37	-1,0
75	116	90	99	95	4,2	Odsetki i dywidendy netto	380	390	-2,6
-23	32	35	-1 257	245	-,2	Strata/(Zysk) na działalności inwestycyjnej	-1 213	207	
-817	-407	-47	-48	588	-	Zmiana stanu należności	-1 319	-799	65.1
-1 541	-1 653	-846	-525	17	-	Zmiana stanu zapasów	-4 565	-609	649,6
388	1 478	639	-1 428	832	-	Zmiana stanu zobowiązań	1 077	2 283	-52,8
156	133	117	125	505	-75,2	Zmiana stanu rezerw	531	715	-25,7
227	201	-39	523	154	239,6	Podatek dochodowy od zysku przed opod.	912	615	48,3
-60	-74	-82	-117	-210	-44,3		-334	-518	-35,5
-155	-188	-234	-145	-484	-70,0	Pozostałe korekty	-721	-763	-5,5
-42	1 007	480	-681	2 826	_	Środki pieniężne netto z/(wykorzystane	764	6 110	-87,5
						w) działalności operacyjnej			0.,0
						Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
						Nabycie składników rzeczowego majątku			
-849	-401	-616	-679	-1 207	-43,7	trwałego i wartości niematerialnych	-2 546	-3 724	31,6
273	0	5	47	480	-90,2	Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	325	686	-52,6
3	0	0	3 672	40	9 080,0	Sprzedaż akcji i udziałów	3 676	53	6 835,8
0	-12	-95	-14	-116	-87.9	Nabycie akcji i udziałów.	-121	-116	4,3
11	61	40	4	69	-94,2	Sprzedaż papierów wartościowych i dep.	116	199	-41,7
-54	-38	-17	-2	-24	-91,7	Nabycie papierów wartościowych i dep.	-111	-175	-36,6
4	2	258	0	123		Odsetki i dywidendy otrzymane	260	159	63,5
5	-14	19	-118	10	-	Pozostałe	-106	-2	5 200,0
-607	-402	-406	2 910	-625		Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	1 493	-2 920	
						Przepływy pieniężne z działalności			
						finansowej			
3 040	9 642	3 200	3 010	2 460	22,4	Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	18 893	14 689	28,6
-2 459	-10	-2 611	-2 185	-2 974	-26,5	Spłaty kredytów i pożyczek	-18 022	-17 409	3,5
-98	766 -155	-92	-151	-139	8,6		-496	-545	-9,0
-7	-7	-8	-7	-4	75,0	Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	-28	-24	16,7
						Dywidendy wypłacone			
		-11	-3	0	-	akcjonariuszom/udziałowcom niekontrolującym	-14	-11	27,3
-3	1	17	-15	-6	150,0	Pozostałe	0	2	-
473	-1 285	495	649	-663	-	Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	333	-3 298	-
470	coc	FCC	2.070	4 500	87,1	(Zmniejszenie)/Zwiększenie netto stanu	2 500	400	
-176	-680	569	2 878	1 538	87,1	środków pieniężnych i ekwiwalentów	2 590	-108	
-7	1	1	2	-12	-	Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	-2	-12	-83,3
2 821	2 638	1 959	2 529	1 295	95,3	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na	2 821	2 941	-4,1
						początek okresu			.,,
2 638	1 959	2 529	5 409	2 821	91,7	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	5 409	2 821	91,7
70	69	75	109	68	60,3	w tym środki pieniężne o ograniczonej	109	68	60,3
						możliwości dysponowania			



Dane operacyjne

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. PRODUKCJA

za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia 2011 roku i 31 grudnia 2010 roku

Tabela 12

Produkcja w tys. ton	IV kw. 2011	IV kw. 2010	zmiana %	IV kw. 2011	udział %	IV kw. 2011	udział %	IV kw. 2011	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 ORLEN S.A.		Grupa Unipetrol		ORLEN Lietuva	
Przerób ropy	7 179	7 542	-4,8	3 814	-	1 010	-	2 283	-
Benzyna	1 508	1 692	-10,9	631	19,6	193	17,7	683	30,7
ON	2 936	2 843	3,3	1 532	47,7	435	39,9	976	43,9
Lekki olej opałowy	160	283	-43,5	131	4,1	15	1,4	3	0,1
Jet A-1	166	145	14,5	104	3,2	20	1,8	42	1,9
Ciężki olej opałowy	785	755	4,0	335	10,4	18	1,6	409	18,4
LPG	128	162	-21,0	47	1,5	32	2,9	57	2,6
Asfalt	332	288	15,3	0	0,0	61	5,6	35	1,6
Oleje	68	75	-9,3	0	0,0	28	2,6	0	0,0
Pozostałe	249	227	9,7	433	13,5	289	26,5	19	0,9
Produkty razem	6 332	6 470	-2,1	3 213	-	1 091	-	2 224	-

Segment Petrochemia	GK GK PKN ORLEN Grupa ORLEN S.A. Unipetrol			ВОР		Grupa Anwil					
Polietylen	115	117	-1,7	0	0,0	69	8,5	46	54,1	0	0,0
Polipropylen	91	105	-13,3	0	0,0	52	6,4	39	45,9	0	0,0
Etylen	70	79	-11,4	123	26,9	90	11,1	0	0,0	0	0,0
Propylen	59	49	20,4	82	17,9	59	7,3	0	0,0	0	0,0
Toluen	2	5	-60,0	2	0,4	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Benzen	94	77	22,1	48	10,5	45	5,6	0	0,0	0	0,0
Ortoksylen	5	0	-	5	1,1	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Aceton	6	7	-14,3	6	1,3	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Butadien	34	32	6,3	18	3,9	16	2,0	0	0,0	0	0,0
Glikol	19	23	-17,4	19	4,1	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Tlenek etylenu	6	6	0,0	6	1,3	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Fenol	9	11	-18,2	9	2,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
PCW	71	68	4,4	0	0,0	0	0,0	0	0,0	73	15,4
PCW granulat	9	12	-25,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	9	1,9
CANWIL	61	110	-44,5	0	0,0	0	0,0	0	0,0	61	12,9
Saletra amonowa	120	149	-19,5	0	0,0	0	0,0	0	0,0	120	25,4
Siarczan amonu	54	53	1,9	0	0,0	0	0,0	0	0,0	54	11,4
PTA	120	0	-	120	26,2	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Pozostałe	597	729	-18,1	20	4,4	478	59,1	0	0,0	156	33,0
Produkty razem	1 542	1 632	-5,5	458	-	809	-	85	-	473	-
Produkcja razem	7 874	8 102	-2,8	3 671	-	1 900	-	85	-	473	-



POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. SPRZEDAŻ

za okres 3 i 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2011 roku i 31 grudnia 2010 roku

Tabela 13

l kw. 2011	II kw. 2011	III kw. 2011	IV kw. 2011	IV kw. 2010	zmiana %	Sprzedaż w tys. ton	12 m-cy 2011	12 m-cy 2010	zmiana %
1	2	3	4	5	6=(4-5)/5	7	8	9	10=(8-9)/9
						Segment Rafineria			
1 115	1 204	1 252	1 181	1 338	-11 7	Benzyna	4 752	4 966	-4,3
1 988	2 129	2 360	2 287	2 192	4,3	ON	8 764	8 419	4,1
230	106	148	219	263		Lekki olej opałowy	703	847	-17,0
125	221	281	204	164	24,4	Jet A-1	831	763	8,9
845	681	833	810	780	3,8	Ciężki olej opałowy	3 169	2 869	10,5
110	126	164	145	134	8,2	LPG	545	492	10,8
55	336	447	321	292	9,9	Asfalt	1 159	1 089	6,4
31	40	39	49	34	44,1	Oleje	159	128	24,2
718	702	755	776	728	6,6	Pozostałe	2 951	2 846	3,7
5 217	5 545	6 279	5 992	5 925	1,1	Produkty razem	23 033	22 419	2,7
					-	Segment Detal			
557	654	681	657	607	8,2	Benzyna	2 549	2 498	2,0
909	1 055	1 138	1 101	975	12,9	ON	4 203	3 838	9,5
70	85	90	86	99	-13,1	Pozostałe	331	404	-18,1
64	42	78	78	78	· · · · ·		262	285	-8,1
1 600	1 836	1 987	1 922	1 759	9,3	Produkty razem	7 345	7 025	4,6
6 817	7 381	8 266	7 914	7 684	2.0	Segment (Rafineria + Detal)	30 378	29 444	2.2
0017	7 301	0 200	7 314	7 004	3,0	Jeginent (Italinena + Detai)	30 370	23 444	3,2
						Segment Petrochemia			
114	112	110	104	118	-11,9	Polietylen	440	469	-6,2
100	99	94	86	106	-18,9	Polipropylen	379	407	-6,9
81	67	67	76	76	0,0	Etylen	291	299	-2,7
54	50	53	51	56	-8,9	Propylen	208	213	-2,3
16	3	1	2	7	-71,4	Toluen	22	37	-40,5
82	87	95	97	78	24,4	Benzen	361	282	28,0
0	3	4	5	0	-		12	6	100,0
7	6	7	6	7		Aceton	26	23	13,0
31	31	31	33	31	6,5	Butadien	126	93	35,5
20	20	21	19	23		Glikol	80	65	23,1
7 10	7 10	7 11	7	11		Tlenek etylenu Fenol	28 41	18 35	55,6
88	85	95	10 78	63		PCW	346	283	22,3
15	12	14	9	13		PCW granulat	50	53	-5,7
116	65	104	63	98		CANWIL	348	401	-13,2
145	106	178	128	149		Saletra amonowa	557	567	-1,8
42	69	41	58	55		Siarczan amonu	210	201	4,5
1	83	139	113	0		PTA	336	0	-
324	301	288	294	307	-4,2	Pozostałe	1 207	1 281	-5,8
1 253	1 216	1 360	1 239	1 204	2,9	Produkty razem	5 068	4 733	7,1
8 070	8 597	9 626	9 153	8 888	3,0	GK ORLEN - razem	35 446	34 177	3,7