

2007

ORLEN
W LICZBACH





ORLEN

Polski Koncern Naftowy ORLEN
Spółka Akcyjna

ORLEN w liczbach 2007

Spis treści

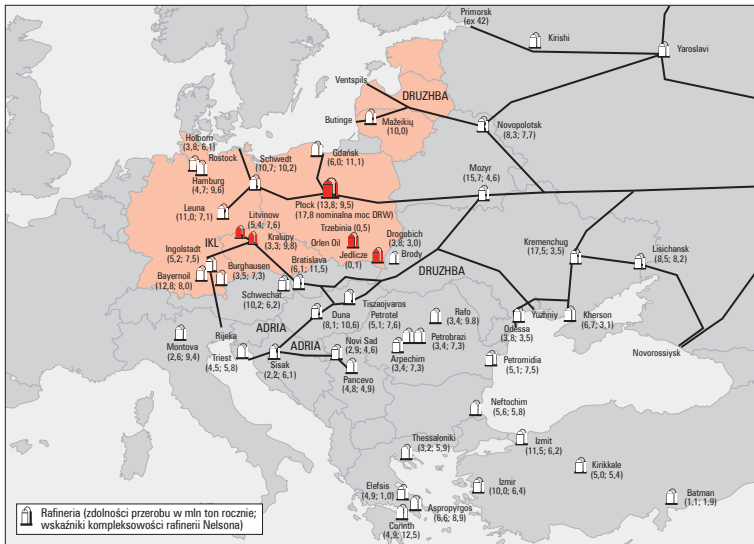
Kim jesteśmy	4
PKN ORLEN w regionie, mapa z głównymi aktywami rafineryjnymi	5
Podstawowe dane finansowe w latach 2000–2007 wg MSSF	6
Wskaźniki	8
Podstawowe dane finansowe w latach 2004–2007 w EUR oraz USD	9
Podstawowe dane segmentowe w latach 2005–2007	10
Wybrane dane operacyjne	12
Wybrane dane operacyjne	13
Zatrudnienie	14
Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2007 roku	15
Dane finansowe w latach 2000–2007 wg MSSF	16
Bilans	17
Rachunek zysków i strat	18
Przepływy pieniężne	19
Wydatki inwestycyjne w latach 2001–2007	20
Dane operacyjne w latach 2001–2007	21
Przychody ze sprzedaży produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN	22
Ilościowa sprzedaż produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN	23
Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych Grupy ORLEN	24
Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych Grupy ORLEN	25
Specyfikacja techniczna instalacji rafineryjnych w Płocku	26
Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych w Płocku	27
Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych BOP	28
Specyfikacja techniczna instalacji chemicznych ANWIL SA i Spolana a.s.	29

Rafineria w Płocku – przerób i uzyski	30
Część petrochemiczna w Płocku – przerób i uzyski	32
Rafineria w Trzebini – przerób i uzyski	34
Rafineria w Jedliczu – przerób i uzyski	36
ORLEN Deutschland AG – dane finansowe i operacyjne	38
Mażeikių Nafta	39
Mażeikių Nafta – podstawowe dane finansowe 2004–2007	40
Mażeikių Nafta – podstawowe dane operacyjne	41
Mażeikių Nafta – przychody ze sprzedaży produktów rafineryjnych	42
Mażeikių Nafta – wolumen sprzedaży produktów rafineryjnych	43
Mażeikių Nafta – specyfikacja techniczna	44
Stacje benzynowe na Litwie	45
Dane rynkowe	46
Stacje paliw w Polsce	47
Przemysł rafineryjny w Polsce	48
Akcyza i cła importowe na paliwa	50
Jakość paliw	51
Podstawowe notowania	52
Modelowa marża rafineryjna Grupy ORLEN z notowań w USD/baryłkę; średnia kwartalna	53
Cena ropy Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna	54
Dyferencjał Ural/Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna	55
Podstawowe dane makroekonomiczne	56
Tabela przeliczeniowa	57
Dodatkowe informacje	58
Kontakty. Kalendarz finansowy	59

Kim jesteśmy

- Polski Koncern Naftowy ORLEN SA z siedzibą w Płocku jest jedną z największych korporacji przemysłu naftowego w Europie Środkowej działającą na rynku polskim, litewskim, czeskim i niemieckim.
- Posiadamy największą sieć stacji paliw w regionie, jak również największy kompleks rafineryjno-petrochemiczny, zaliczany do najnowocześniejszych i najefektywniejszych tego typu obiektów w Europie.
- Zapleczem sieci detalicznej ORLEN jest efektywna infrastruktura logistyczna składająca się z baz magazynowych i sieci rurociągów.
- Do głównych spółek Grupy ORLEN należą: Mažeikių Nafta, Unipetrol a.s., Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o., ORLEN Deutschland AG, ANWIL SA, IKS „Solino” SA, ORLEN Oil Sp. z o.o., Rafineria Trzebinia SA, Rafineria Jedlicze SA.
- Akcje PKN ORLEN notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie, zaś kwity depozytowe (GDR) na giełdzie w Londynie oraz na rynku OTC w USA.

PKN ORLEN w regionie, mapa z głównymi aktywami rafineryjnymi



Źródło: Oil & Gas Journal (stan na styczeń 2005), PKN ORLEN.

Podstawowe dane finansowe w latach 2000–2007 według MSSF

	2000 mln PLN	2001 mln PLN	2002 mln PLN
Aktywa	14 087	14 383	15 073
Kapitał własny	7 766	8 353	8 741
Dług netto ⁽¹⁾	2 542	2 549	2 341
Przychody	18 602	17 038	16 902
EBITDA	2 335	1 706	1 891
Marża EBITDA	12,6%	10,0%	11,2%
EBIT	1 425	617	731
Marża EBIT	7,7%	3,6%	4,3%
Podatek	-362	-153	-285
Zysk netto	902	376	421
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	23	15	29
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	879	361	392
Operacyjne przepływy pieniężne netto	1 073	2 112	1 292
Inwestycje ⁽²⁾	1 459	1 533	967

¹⁾ Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe – (środki pieniężne + krótkoterminowe papiery wartościowe).

²⁾ Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP. Dane za rok 2006 nie obejmują inwestycji w Mażeikię Nafta na poziomie 5 729 mln PLN.

2003 mln PLN	2004 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN	2007 mln PLN
17 149	20 869	33 404	45 419	46 149
9 937	13 631	19 313	21 583	22 619
2 402	478	3 285	7 828	8 656
24 412	30 680	41 188	52 867	63 793
2 503	4 037	6 728	4 685	5 035
10,3%	13,2%	16,3%	8,9%	7,9%
1 267	2 687	4 948	2 577	2 604
5,2%	8,8%	12,0%	4,9%	4,1%
-198	-601	-701	-669	-531
987	2 538	4 638	2 060	2 480
34	55	59	74	68
953	2 482	4 578	1 986	2 412
1 707	3 637	3 664	3 693	1 965
1 337	1 824	2 026	1 925	3 694

Wskaźniki

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
	PLN	PLN	PLN	PLN	PLN	PLN	PLN	PLN
Zysk na akcję	2,15	0,89	1,00	2,35	5,93	10,84	4,82	5,80
EBIT na akcję	3,39	1,47	1,74	3,01	6,28	11,57	6,02	6,09
EBITDA na akcję	5,56	4,06	4,50	5,95	9,44	15,73	10,95	11,77
CF z działalności operacyjnej na akcję	2,55	5,03	3,07	4,06	8,50	8,57	8,63	4,59
Dywidenda na akcję	0,05	0,12	0,14	0,65	2,13	0,0 ⁽¹⁾	0,00	0,0 ⁽²⁾
Aktywa na akcję	33,53	34,23	35,87	40,75	48,79	78,10	106,19	107,90
Kapitał własny na akcję	18,48	19,88	20,80	23,61	31,87	45,15	50,46	52,88
Dźwignia finansowa ⁽³⁾	32,7%	30,5%	26,8%	24,2%	3,5%	17,0%	36,3%	38,3%
ROACE ⁽⁴⁾	10,8%	4,2%	4,8%	7,9%	16,5%	21,8%	8,0%	6,8%
Liczba akcji	420 177 137	420 177 137	420 177 137	420 804 797	427 709 061	427 709 061	427 709 061	427 709 061

¹⁾ Zakup Mażeikių Nafta wpłynął na decyzję Zarządu PKN ORLEN i spowodował brak wypłaty dywidendy za 2005 i 2006 rok.

²⁾ Rekomendacja Zarządu PKN ORLEN (dotyczy zysku netto spółki matki PKN ORLEN), decyzja zostanie podjęta na ZWZ PKN ORLEN w dniu 6 czerwca 2008 roku.

³⁾ Dźwignia finansowa = dług netto / kapitał własny.

⁴⁾ ROACE = EBIT po opodatkowaniu wg aktualnej stawki / średni (kapitał własny + dług netto).

Podstawowe dane finansowe w latach 2004–2007 w EUR oraz USD*

	2004	2005	2006	2007	2004	2005	2006	2007
	mln EUR	mln EUR	mln EUR	mln EUR	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD
Aktywa	5 116	8 654	11 855	12 804	6 979	10 243	15 605	18 953
Kapitał własny	3 342	5 004	5 633	6 276	4 558	5 922	7 416	9 289
Dług netto ⁽¹⁾	117	851	2 043	2 402	160	1 007	2 690	3 555
Przychody	6 767	10 232	13 573	16 864	8 396	12 733	17 040	23 057
EBITDA	890	1 671	1 203	1 331	1 105	2 080	1 510	1 820
Marża EBITDA	13,2%	16,3%	8,9%	7,9%	13,2%	16,3%	8,9%	7,9%
EBIT	593	1 229	662	688	735	1 529	831	941
Marża EBIT	8,8%	12,0%	4,9%	4,1%	8,8%	12,0%	4,9%	4,1%
Podatek	-133	-174	-172	-140	-164	-217	-216	-192
Zysk netto	560	1 152	529	656	695	1 434	664	897
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	12	15	19	18	15	18	24	25
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	547	1 137	510	638	679	1 415	640	872
Operacyjne przepływy pieniężne netto	802	910	948	519	995	1 133	1 190	710
Inwestycje ⁽²⁾	402	503	494	976	499	626	620	1 335

¹⁾ Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe – (środki pieniężne + krótkoterminowe papiery wartościowe).

²⁾ Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP.

* Poszczególne pozycje aktywów i pasywów przeliczone według kursów na koniec danego roku, a poszczególne pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych według kursów średnich z danego roku. Źródło kursów NBP, str 52.

Podstawowe dane segmentowe w latach 2005–2007

dane nieaudytowane na podstawie sprawozdania finansowego po 4 kwartale 2007 roku

	Rafineria			Detal		
	2005 mln PLN	2006 mln PLN	2007 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN	2007 mln PLN
Przychody⁽²⁾	20 285	25 145	34 629	13 236	14 942	16 676
EBITDA	4 112	2 263	2 713	511	845	732
Marża EBITDA	20,3%	9,0%	7,8%	3,9%	5,7%	4,4%
EBIT	3 538	1 762	1 689	239	573	423
Marża EBIT	17,4%	7,0%	4,9%	1,8%	3,8%	2,5%
Amortyzacja	574	649	1 024	272	272	309
CAPEX	533	624	1 903	463	541	778
Wolumen sprzedaży (tys. ton)	11 125	12 629	18 864	3 499	4 100	4 521

¹⁾ Zawiera centrum korporacyjne.

²⁾ Dotyczy sprzedaży zewnętrznej.

Petrochemia			Chemia			Pozostate ⁽¹⁾		
2005	2006	2007	2005	2006	2007	2005	2006	2007
mIn PLN	mIn PLN	mIn PLN	mIn PLN	mIn PLN	mIn PLN	mIn PLN	mIn PLN	mIn PLN
5 107	9 461	9 300	1 747	2 381	2 492	814	938	696
2 130	1 599	1 692	482	407	413	-508	221	101
41,7%	16,9%	18,2%	27,6%	17,1%	16,6%	-62,4%	23,6%	14,5%
1 643	842	1 068	286	224	246	-758	8	-155
32,2%	8,9%	11,5%	16,3%	9,4%	9,9%	-93,2%	0,9%	-22,3%
487	758	624	196	183	167	250	213	256
387	320	522	295	174	118	201	218	322
1 923	3 051	3 059	1 326	1 804	1 826	204	166	139

Wybrane dane operacyjne

Grupa ORLEN	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Przerób ropy w Grupie ORLEN	13 064	12 881	13 041	12 272	12 655	15 383	18 029	22 794
Rafinerie w Polsce łączny przerób ⁽¹⁾	13 064	12 881	13 041	12 272	12 655	12 764	13 748	13 916
Rafinerie w Unipetrolu łączny przerób ⁽²⁾						2 619	4 281	4 137
Rafineria w Mažeikių Nafta ⁽³⁾								4 741
Rafineria w Plocku								
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy ⁽⁴⁾	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500	13 800	13 800
Przerób ropy naftowej	12 537	12 319	12 474	11 724	12 194	12 570	13 612	13 646
Przerób innych surowców zasilających	967	859	944	905	938	1 029	1 136	1 311
Wykorzystanie mocy przerobowej ropy	92,9%	91,3%	92,4%	86,8%	90,3%	93,1%	98,6%	98,9%
Produkcja wyrobów rafineryjnych	10 327	9 995	9 761	9 299	9 811	10 130	10 446	10 888
Produkcja petrochemikaliów	983	899	1 165	1 121	1 120	1 040	1 641	1 599
Rafineria w Trzebinii								
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy	400	500	500	500	500	500	500	500
Przerób ropy naftowej	400	446	437	423	331	79	21	148
Przerób innych surowców zasilających	330	182	126	133	58	132	241	100
Wykorzystanie mocy przerobowej	100,0%	89,2%	87,4%	84,6%	66,2%	15,8%	4,2%	29,6%

¹⁾ Plock, Trzebinia, Jedlicze

²⁾ Dotyczy danych z Unipetrolu od czerwca 2005 roku w rafinerii Unipetrol: 51% Ceska Rafinerska, 100% Paramo a.s.

³⁾ Dotyczy rafinerii Mažeikių Nafta. Dane operacyjne konsolidowane od 2007 roku.

⁴⁾ Zdolność głębokiego przerobu ropy 13,8 mln ton/rok (zdolność destylacji atmosferycznej i próżniowej 17,8 mln ton/rok).

Wybrane dane operacyjne

Rafineria w Jedliczu	2000	2001	2002	2003	2004⁽¹⁾	2005	2006	2007
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy	140	135	135	135	135	135	135	135
Przerób ropy naftowej	127	116	130	125	130	115	115	122
Przerób innych surowców zasilających	318	391	140	121	134	128	128	89
Wykorzystanie mocy przerobowej	90,7%	85,9%	95,9%	92,6%	96,3%	84,9%	84,9%	90,4%

Grupa ORLEN⁽¹⁾	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Sprzedż benzyn								
Sprzedż detaliczna	1 343	1 274	1 259	2 077	1 943	1 931	1 931	2 127
Sprzedż hurtowa	1 879	1 857	1 863	1 596	1 819	2 331	2 331	4 361
Sprzedż olejów napędowych								
Sprzedż detaliczna	783	753	843	1 445	1 274	1 394	1 394	2 138
Sprzedż hurtowa	2 467	2 270	2 285	2 374	2 795	3 788	3 788	7 559

¹⁾ W 2004 roku nastąpiła zmiana klasyfikacji wolumenu sprzedaży. W 2003 roku całkowita sprzedaż spółki ORLEN Deutschland AG i ORLEN PetroCentrum Sp. z o.o. zaliczana była do segmentu detalicznego, a w 2004 roku nastąpiła zmiana klasyfikacji sprzedaży na hurtową i detaliczną.

Zatrudnienie

Pracownicy ⁽¹⁾	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Liczba pracowników Grupy ORLEN ⁽²⁾	13 342	17 582 ⁽³⁾	17 818	15 133	14 296	20 805 ⁽⁴⁾	24 113 ⁽⁵⁾	22 927
Liczba pracowników PKN ORLEN SA	7 646	7 333	7 298	6 287	5 701	5 370	4 780	4 748

Pracownicy w podziale na segmenty	2005			2006		
	PKN ORLEN	SPÓŁKI	GRUPA ORLEN	PKN ORLEN	SPÓŁKI	GRUPA ORLEN
Rafineria	1 355	3 527	4 882	1 289	7 103	8 392
Detal	667	275	942	580	251	831
Petrochemia	766	6 310	7 076	740	5 177	5 917
Pozostałe	2 582	5 323	7 905	2 171	6 802	8 973
Razem	5 370	15 435	20 805	4 780	19 333	24 113

Pracownicy w podziale na segmenty	2007		
	PKN ORLEN	SPÓŁKI	GRUPA ORLEN
Rafineria		6 467	7 759
Detal	572	530	1 102
Petrochemia		2 584	2 584
Pozostałe	2 884	8 598	11 482
Razem	4 748	18 179	22 927

¹⁾ Na koniec okresu.

²⁾ W tym kontekście „Grupa ORLEN” oznacza Spółkę oraz jej skonsolidowane podmioty zależne, lecz nie obejmuje podmiotów stowarzyszonych.

³⁾ Łącznie z ANWILEM – konsolidowany metodą pełną od II kwartału 2001 roku.

⁴⁾ Łącznie z Unipetrol – konsolidowany metodą pełną od II kwartału 2005 roku; stan zatrudnienia w Unipetrolu na koniec 2005 roku wynosił 6 534.

⁵⁾ Łącznie z Mażeikią Nafta – konsolidowany metodą pełną od I kwartału 2007 roku; stan zatrudnienia w Mażeikią Nafta na koniec 2006 roku wynosił 3 740.

Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2007⁽¹⁾

	Liczba akcji na dzień 31 grudnia 2007	Udział w kapitale podstawowym na dzień 31 grudnia 2007
Nafta Polska SA	74 076 299	17,32%
Skarb Państwa	43 633 897	10,20%
Pozostali	309 998 865	72,48%
Razem	427 709 061	100,00%
Akcje w obrocie giełdowym	309 998 865	72,48%

¹⁾ Aktualny stan akcjonariatu na stronie www.orlen.pl.



Dane finansowe w latach 2000–2007

wg MSSF

Bilans

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
	młn PLN	młn PLN	młn PLN	młn PLN	młn PLN	młn PLN	młn PLN	młn PLN
Majątek trwały razem	9 125	9 951	9 814	10 715	12 948	20 886	27 661	26 783
Majątek obrotowy, w tym:	4 962	4 432	5 259	6 434	7 922	12 519	17 758	19 366
Zapasy	2 705	2 199	2 868	3 058	3 201	6 113	7 399	10 365
Należności	2 013	1 951	2 088	2 578	2 604	4 827	6 547	7 000
Środki pieniężne i krótkoterminowe pap. wart.	190	214	222	629	1 853	1 232	2 661	1 666
Aktywa razem	14 087	14 383	15 073	17 149	20 869	33 404	45 419	46 149
Kapitał własny razem, w tym	7 766	8 353	8 741	9 937	13 631	19 313	21 583	22 619
Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	170	395	412	427	440	2 641	2 732	2 637
Zobowiązania długoterminowe, w tym:	2 232	2 227	1 409	2 745	3 238	5 554	8 958	11 091
Kredyty i pożyczki	1 236	1 261	402	1 836	2 084	3 406	6 211	8 603
Zobowiązania krótkoterminowe, w tym:	4 089	3 803	4 923	4 467	4 000	8 537	14 878	12 439
Kredyty i pożyczki	1 496	1 502	2 161	1 195	248	1 111	4 278	1 719
Pasywa razem	14 087	14 383	15 073	17 149	20 869	33 404	45 419	46 149

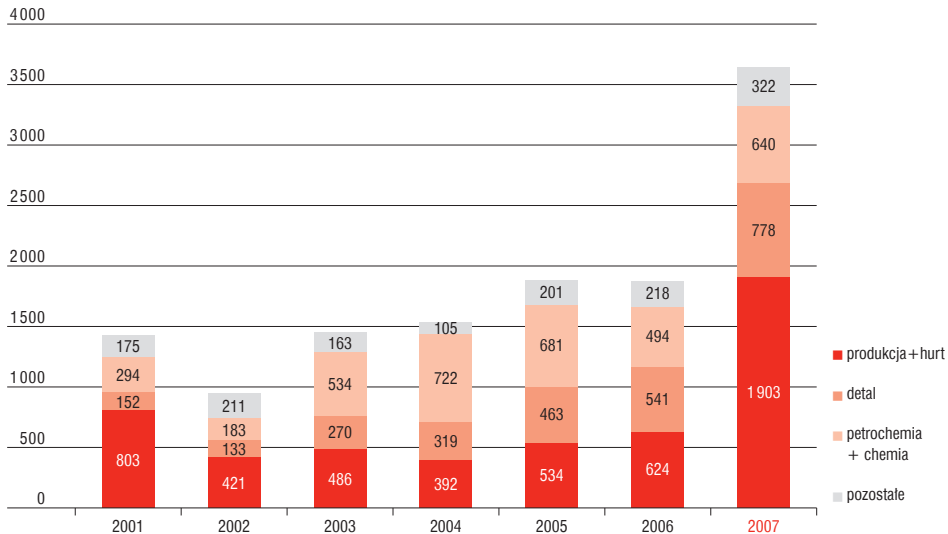
Rachunek zysków i strat

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN
Przychody ze sprzedaży	18 602	17 038	16 902	24 412	30 680	41 188	52 867	63 793
Koszt własny sprzedaży	-15 042	-14 166	-13 455	-19 986	-24 605	-34 079	-45 872	-56 134
Zysk na sprzedaży	3 560	2 872	3 447	4 426	6 075	7 109	6 995	7 659
Koszty sprzedaży	-1 458	-1 504	-1 787	-2 259	-2 116	-2 391	-2 641	-3 176
Koszty ogólnego zarządu	-619	-829	-891	-934	-855	-1 039	-1 171	-1 637
Pozostałe przychody / (koszty) operacyjne, netto	-58	78	-38	34	-418	1 269	-608	-242
Zysk operacyjny	1 425	617	731	1 267	2 687	4 948	2 577	2 604
Przychody finansowe	255	264	211	279	625	669	603	1 190
Koszty finansowe	-441	-362	-220	-377	-367	-480	-671	-1 050
Udział w wyniku finansowym jednostek konsolidowanych metodą praw własności	48	25	13	50	193	203	221	267
Zysk przed opodatkowaniem i zyskiem akcjonariuszy mniejszościowych	1 287	544	735	1 219	3 138	5 339	2 729	3 011
Podatek dochodowy od osób prawnych	-362	-153	-285	-198	-601	-701	-669	-531
Zysk netto	902	376	421	987	2 538	4 638	2 060	2 480
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	23	15	29	34	55	59	74	68
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	879	361	392	953	2 482	4 578	1 986	2 412

Przepływy pieniężne

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym	1 073	2 112	1 292	1 707	3 637	3 664	3 693	1 965
Zysk netto	902	376	421	987	2 538	4 638	2 060	2 480
Udział w wyniku finansowym jedn. wycenianych metodą praw własności					-193	-203	-221	-267
Amortyzacja	910	1 089	1 130	1 207	1 350	1 780	2 108	2 431
Odsetki i dywidendy, netto	203	209	128	29	80	103	191	456
Pozostałe	-22	65	41	-158	-242	-2 414	86	-266
Zmiana w pozycjach kapitału pracującego	-920	373	-428	-358	104	-240	-531	-2 870
Zmiana stanu należności	-520	209	-171	-114	-135	-358	-838	-536
Zmiana stanu zapasów	-663	651	-668	-158	-244	-1 805	-313	-3 235
Zmiana stanu zobowiązań i rozliczenia międzyokresowe bierne	264	-366	382	-111	174	1 336	658	941
Zmiana stanu rezerw	-1	-121	29	25	309	587	-38	-39
Wpływy środków pieniężnych netto na działalność inwestycyjną	-1 606	-1 750	-908	-1 381	-2 700	-2 503	-6 746	-2 845
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	532	-335	-409	58	-838	-764	4 278	27
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	-1	27	-25	384	99	396	1 225	-853

Wydatki inwestycyjne w latach 2001–2007 w mln PLN



**Dane operacyjne
w latach 2001–2007**

Przychody ze sprzedaży produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN⁽¹⁾

Produkty lekkie	2001		2002		2003		2004		2005 ⁽¹⁾		2006		2007	
	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%
Benzyny	4 576	29,7	4 401	29,3	8 325	36,2	10 471	35,9	11 229	28,8	13 162	26,5	16 830	29,6
Oleje napędowe	3 833	24,9	3 614	24,1	6 320	27,5	8 112	27,8	12 706	32,6	16 291	32,8	20 831	36,6
Ekoterm	2 156	14,0	1 642	10,9	2 094	9,1	2 794	9,6	3 318	8,5	3 134	6,3	2 317	4,1
JET A-1	403	2,6	253	1,7	345	1,5	564	1,9	936	2,4	1 103	2,2	1 346	2,4
Produkty lekkie, łącznie	10 968	71,2	9 910	66,0	17 084	74,3	21 941	75,3	28 189	72,2	33 689	67,9	41 324	72,6

Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005 ⁽¹⁾		2006		2007	
	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%
LPG	446	2,9	372	2,5	481	2,1	528	1,8	729	1,9	948	1,9	1 468	2,6
Ciężki olej opałowy	452	2,9	539	3,6	330	1,4	289	1,0	392	1,0	603	1,2	1 709	3,0
Asfalty	292	1,9	323	2,2	170	0,7	445	1,5	588	1,5	959	1,9	961	1,7
Oleje bazowe	110	0,7	83	0,6	42	0,2	29	0,1	87	0,2	216	0,4	194	0,3
Oleje silnikowe	129	0,8	109	0,7	114	0,5	117	0,4	117	0,3	141	0,3	149	0,3
Oleje przemysłowe	137	0,9	107	0,7	119	0,5	135	0,5	166	0,4	274	0,6	290	0,5
Pozostałe produkty rafineryjne	575	3,7	712	4,7	1 547	6,7	1 522	5,2	2 028	5,2	1 160	2,3	1 706	3,0
Inne produkty rafineryjne, łącznie	2 141	13,9	2 245	15,0	2 803	12,2	3 066	10,5	4 106	10,5	4 300	8,7	6 477	11,4

¹⁾ Unipetrol konsolidowany od czerwca 2005 roku.

Ilościowa sprzedaż produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN⁽¹⁾

Produkty lekkie	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	3 131	24,7	3 122	24,3	3 673	25,4	3 762	25,6	4 276	23,9	4 653	21,6	6 488	23,3
Oleje napędowe	3 023	23,9	3 128	24,4	3 819	26,4	4 069	27,7	5 223	29,3	6 865	31,9	9 698	34,8
Ekoterm	2 039	16,1	1 585	12,3	1 786	12,3	1 958	13,3	1 852	10,4	1 587	7,4	1 189	4,3
JET A-1	322	2,5	268	2,1	308	2,1	373	2,5	465	2,6	499	2,3	652	2,3
Produkty lekkie, łącznie	8 515	67,2	8 103	63,1	9 586	66,2	10 162	69,2	11 815	66,2	13 603	63,2	18 027	64,7

Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
LPG	366	2,9	302	2,4	319	2,2	300	2,0	367	2,1	427	2,0	725	2,6
Ciężki olej opałowy	1 038	8,2	1 044	8,1	546	3,8	488	3,3	516	2,9	667	3,1	2 063	7,4
Asfalty	471	3,7	551	4,3	164	1,1	607	4,1	790	4,4	958	4,4	1 043	3,7
Oleje bazowe	84	0,7	73	0,6	42	0,3	37	0,3	47	0,3	100	0,5	90	0,3
Oleje silnikowe	35	0,3	29	0,2	27	0,2	25	0,2	28	0,2	37	0,2	30	0,1
Oleje przemysłowe	47	0,4	33	0,3	36	0,2	40	0,3	60	0,3	81	0,4	120	0,4
Pozostałe produkty rafineryjne	543	4,3	673	5,2	1 561	10,8	830	5,7	984	5,5	804	3,7	871	3,1
Inne produkty rafineryjne, łącznie	2 584	20,4	2 705	21,1	2 695	18,6	2 327	15,8	2 794	15,6	3 074	14,3	4 942	17,7

¹⁾ Unipetrol konsolidowany od czerwca 2005 roku.

Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych Grupy ORLEN

	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007	
	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%
<i>PKN ORLEN, Unipetrol (od czerwca 2005 roku)</i>														
Aceton	47	0,3	50	0,3	62	0,3	79	0,3	69	0,2	70	0,1	83	0,1
Benzen	58	0,4	97	0,6	118	0,5	223	0,8	270	0,7	512	1,0	536	0,9
Butadien	48	0,3	60	0,4	74	0,3	86	0,3	122	0,3	259	0,5	219	0,4
Etylen	76	0,5	17	0,1	262	1,1	193	0,7	329	0,8	715	1,4	805	1,4
Fenol	98	0,6	92	0,6	124	0,5	183	0,6	145	0,4	142	0,3	188	0,3
Glikole	153	1,0	178	1,2	208	0,9	312	1,1	252	0,6	294	0,6	297	0,5
Propylen	107	0,7	123	0,8	359	1,6	330	1,1	440	1,1	755	1,5	710	1,2
Toluen	37	0,2	74	0,5	86	0,4	107	0,4	152	0,4	259	0,5	245	0,4
Pozostałe produkty chemiczne i petrochemiczne	401	2,6	499	3,3	501	2,2	644	2,2	2 159	5,5	3 505	7,1	3 168	5,6
<i>PKN ORLEN, BOP (od II kwartału 2003 roku), Chemopetrol (od czerwca 2005 roku)</i>														
Polietylen	379	2,5	410	2,7	144	0,6	351	1,2	793	2,0	1 866	3,8	1 890	3,3
Polipropylen	307	2,0	349	2,3	134	0,6	292	1,0	634	1,6	1 395	2,8	1 490	2,6
<i>ANWIL SA, Spolana (od czerwca 2005 roku)</i>														
CANWIL	99	0,6	118	0,8	147	0,6	169	0,6	187	0,5	219	0,4	215	0,4
Granulat z PCW	103	0,7	132	0,9	143	0,6	194	0,7	184	0,5	246	0,5	242	0,4
Polichlorek winylu	238	1,5	476	3,2	520	2,3	685	2,4	683	1,7	1 012	2,0	1 087	1,9
Saletra amonowa	154	1,0	179	1,2	229	1,0	276	0,9	309	0,8	359	0,7	382	0,7
Produkty petrochemiczne, razem	2 305	15,0	2 854	19,0	3 111	13,5	4 124	14,2	6 728	17,2	11 609	23,4	11 555	20,3
Przychody ze sprzedaży produktów łącznie	15 414	100,0	15 009	100,0	22 998	100,0	29 131	100,0	39 023	100,0	49 598	100,0	56 919	100,0

Przychody ze sprzedaży produktów i materiałów wyniosły łącznie 17 038 mln PLN w 2001 roku, 16 902 mln PLN w 2002 roku, 24 412 mln PLN w 2003 roku, 30 680 mln PLN w 2004 roku, 41 188 mln PLN w 2005 roku, 52 867 mln PLN w 2006 roku i 63 793 mln PLN w 2007 roku.

Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych Grupy ORLEN

	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
<i>PKN ORLEN, Unipetrol (od czerwca 2005 roku)</i>														
Aceton	31	0,2	31	0,2	32	0,2	34	0,2	27	0,1	28	0,1	32	0,1
Benzen	46	0,4	74	0,6	73	0,5	76	0,5	110	0,6	185	0,9	191	0,7
Butadien	36	0,3	51	0,4	43	0,3	45	0,3	49	0,3	92	0,4	77	0,3
Etylen	32	0,3	10	0,1	135	0,9	80	0,5	129	0,7	251	1,2	273	1,0
Fenol	51	0,4	50	0,4	51	0,3	53	0,4	43	0,2	44	0,2	50	0,2
Glikole	90	0,7	115	0,9	95	0,7	104	0,7	89	0,5	114	0,5	105	0,4
Propylen	68	0,5	82	0,6	193	1,3	145	1,0	164	0,9	253	1,2	235	0,8
Toluen	26	0,2	55	0,4	57	0,4	70	0,5	81	0,5	122	0,6	122	0,4
Pozostałe produkty chemiczne i petrochemiczne	214	1,7	336	2,6	359	2,5	313	2,1	947	5,3	1 576	7,3	1 616	5,8
<i>PKN ORLEN, BOP (od II kwartału 2003 roku), Chemopetrol (od czerwca 2005 roku)</i>														
Polietylen	137	1,1	159	1,2	48	0,3	91	0,6	230	1,3	468	2,2	450	1,6
Polipropylen	120	0,9	141	1,1	46	0,3	86	0,6	184	1,0	364	1,7	374	1,3
<i>ANWIL SA, Spolana (od czerwca 2005 roku)</i>														
CANWIL	228	1,8	283	2,2	339	2,3	332	2,3	358	2,0	395	1,8	386	1,4
Granulat z PCW	37	0,3	47	0,4	49	0,3	59	0,4	57	0,3	74	0,3	68	0,2
Polichlorek winylu	120	1,0	205	1,6	211	1,5	208	1,4	249	1,4	332	1,5	351	1,3
Saletra amonowa	328	2,6	389	3,0	474	3,3	495	3,4	530	3,0	561	2,6	552	2,0
Produkty petrochemiczne, łącznie	1 566	12,4	2 028	15,8	2 204	15,2	2 191	14,9	3 247	18,2	4 859	22,6	4 882	17,5
Produkty rafineryjne i petrochemiczne, łącznie	12 665	100,0	12 836	100,0	14 484	100,0	14 679	100,0	17 856	100,0	21 537	100,0	27 851	100,0

Specyfikacja techniczna instalacji rafineryjnych w Płocku

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Instalacje destylacji atmosferycznej i próżniowej	13 500	13 500	13 500	17 800	17 800	17 800	17 800	17 800
Zdolność głębokiego przerobu ropy	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500	13 800	13 800
Reformingi semiregeneratywne	1 230	1 260	930	930	930	930	330 ⁽¹⁾	330
Reformingi CCR	1 600	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606
Hydroodsiarczanie paliwa lotniczego	160	160	160	160	160	160	600 ⁽²⁾	600
Hydroodsiarczanie olejów napędowych	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	3 660 ⁽²⁾	3 660
Fluidalny kraking katalityczny (FKK I,II)	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	1 500 ⁽¹⁾	1 500
Alkilacja HF	150	150	150	150	150	150	150	150
Rafinacja olejów smarowych furfurolem	400	400	400	400	400	400 ⁽³⁾	400	400
Odfinowanie olejów smarowych	266	215	215	215	215	215 ⁽³⁾	215	215
Hydrorefinacja olejów smarowych	130	130	130	130	130	130 ⁽³⁾	130	130
Asfalty	600	600	600	600 ⁽⁴⁾	700	700	700	700
Hydrokraking	2 600	2 600	2 600	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400
Izomeryzacja C ₅ -C ₆	600	600	600	600	600	600	600	600
Hydroodsiarczanie pozostałości próżniowej	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800

¹⁾ Efektywny poziom wykorzystania instalacji. Najstarsze jednostki zostały wyłączone z ruchu.

²⁾ Zmiana technologii wykorzystania instalacji.

³⁾ Instalacje zostały przeniesione do spółki ORLEN Oil Sp. z o.o.

⁴⁾ Instalacje zostały przeniesione do spółki ORLEN Asfalt Sp. z o.o.

Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych w Płocku

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Aceton	29	29	29	29	29	32	32	32
Benzen / PGH-2	115	115	115	115	115	256 ⁽¹⁾	256	256
Butadien	55	55	55	55	55	55	60	60
Ekstrakcja aromatów	480	480	480	480	480	550 ⁽²⁾	550	550
EMTB (Eter Metylo Tetr Butylowy)	100	120	120	120	120	115 ⁽³⁾	115	115
Fenol	45	45	45	45	45	51	51	51
Glikole	105	106	106	106	106	106	106	106
Olefiny	360	360	360	360	360	700 ⁽⁴⁾	700	700
Paraksylen	32	32	32	32	32	32	32	32
Tlenek etylenu	100	105	105	105	105	105	105	105
Uwodornienie benzyny popirolitycznej PGH	288	270	270	270	270	523 ⁽⁵⁾	523	523

¹⁾ Instalacja została wyłączona z ruchu w maju 2005 roku. Od I poł. 2005 roku pracuje jako 2 stopień uwodornienia benzyn popirolitycznych (PGH-2). Od 2005 roku produkcja frakcji BT (benzenowo-toluenowej).

²⁾ Instalacja Ekstrakcji Aromatów została zmodernizowana w 2005 roku. Zdolności produkcyjne w zakresie benzenu wynoszą 178 tys. ton.

³⁾ Produkcja EETB (Eter Etylo Tetr Butylowy).

⁴⁾ Możliwość produkcji etylenu 700 tys. ton na rok oraz propylenu 485 tys. ton na rok (łącznie z instalacją Fluidalnego Krakingu Katalitycznego).

⁵⁾ W połowie lipca 2005 roku zakończono modernizację instalacji.

Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych BOP

BOP	2003 tys. ton	2004 tys. ton	2005 tys. ton	2006 tys. ton	2007 tys. ton
<i>Polietylen</i>					
HDPE (Hostalen); High Density Polyethylene			320	320	320
LDPE I; Low Density Polyethylene	45	45	45	45	23
LDPE II; Low Density Polyethylene	100	100	100	100	100
<i>Polipropylen</i>					
PP (Spheripol)			400	400	400
PP I	72	72	72		
PP II	72	72	72		

Specyfikacja techniczna instalacji chemicznych ANWIL SA i Spolana a.s.

ANWIL SA	2003	2004	2005	2006	2007
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Amoniak	520	520	520	520	520
Kwas azotowy	650	650	650	650	650
Saletra amonowa	837	837	837	837	837
CANWIL	495	495	495	495	495
Chlor	180	180	180	195	195
Chlorek winylu	275	275	300	300	300
Polichlorek winylu	275	275	300	300	300
PCV przetworzone	60	60	76	76	76
Spolana a.s.	2003	2004	2005	2006	2007
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Chlor	132	132	132	132	135
Chlorek winylu	134	134	134	134	148
Polichlorek winylu	131	131	131	131	132
PCV przetworzone	0	2,6	3,6	9,7	12
Kaprolaktam	42	45	45	47	48,5

Rafineria w Płocku – przerób i uzyski

Przerób	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	12 537	92,8	12 319	93,5	12 474	93,0
Inne surowce zasilające, w tym:	967	7,2	859	6,5	944	7,0
Gaz ziemny	384	2,8	368	2,8	363	2,7
Łącznie	13 504	100,0	13 178	100,0	13 418	100,0

Uzyski – paliwa	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	3 206	28,3	3 176	29,2	2 979	27,3
Oleje napędowe	3 147	27,8	2 759	25,3	3 020	27,6
Ekoterm	1 526	13,5	1 974	18,1	1 705	15,6
Paliwo lotnicze JET A-1	263	2,3	283	2,6	263	2,4
LPG	253	2,2	217	2,0	208	1,9
Paliwa łącznie	8 395	74,2	8 409	77,2	8 175	74,8

Pozostałe produkty rafineryjne	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ciężki olej opałowy	1 180	10,4	939	8,6	950	8,7
Asfalty ¹⁾	508	4,5	425	3,9	487	4,5
Bazy olejowe, destylaty próżniowe i inne	244	2,2	223	2,0	149	1,4
Pozostałe produkty rafineryjne łącznie	1 932	17,1	1 587	14,6	1 586	14,5

¹⁾ Od 2004 roku produkcja asfaltu przeniesiona do spółki ORLEN Asfalt Sp. z o.o.

2003		2004		2005		2006		2007	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
11 724	92,8	12 194	92,9	12 569	92,4	13 612	92,3	13 646	91,2
905	7,2	938	7,1	1 029	7,6	1 136	7,7	1 312	8,8
394	3,1	439	3,3	436	3,2	494	3,4	594	4,0
12 629	100,0	13 132	100,0	13 598	100,0	14 748	100,0	14 958	100,0

2003		2004		2005		2006		2007	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
2 767	26,6	2 753	25,2	2 861	25,4	2 723	22,4	2 610	20,9
3 071	29,5	3 347	30,6	3 521	31,2	3 995	32,8	4 568	36,6
1 531	14,7	1 706	15,6	1 571	13,9	1 207	9,9	840	6,7
301	2,9	334	3,1	369	3,3	402	3,3	355	2,8
216	2,1	201	1,8	237	2,1	220	1,8	190	1,5
7 885	75,7	8 342	76,3	8 559	75,9	8 547	70,2	8 563	68,6

2003		2004		2005		2006		2007	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
717	6,9	678	6,2	625	5,5	764	6,3	995	8,0
568	5,4	561	5,1	602	5,3	701	5,8	680	5,5
129	1,2	231	2,1	452	4,0	616	5,1	639	5,1
1 415	13,6	1 470	13,4	1 679	14,9	2 081	17,1	2 314	18,5

Część petrochemiczna w Płocku – przerób i uzyski

Petrochemikalia	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Aromaty ⁽¹⁾	116	1,0	112	1,0	197	1,8
Aceton	33	0,3	32	0,3	32	0,3
Butadien	46	0,4	38	0,3	52	0,5
Etylen	143	1,3	92	0,8	116	1,1
Fenol	53	0,5	51	0,5	51	0,5
Glikole	111	1,0	91	0,8	116	1,1
Polietylen ⁽²⁾	129	1,1	138	1,3	158	1,4
Polipropylen ⁽²⁾	124	1,1	122	1,1	143	1,3
Propylen	88	0,8	70	0,6	82	0,7
Tlenek etylenu	13	0,1	14	0,1	19	0,2
Pozostałe	127	1,1	138	1,3	200	1,8
Petrochemikalia łącznie	983	8,7	899	8,3	1 165	10,7
Uzyski łącznie	11 310		10 895		10 925	
Pozostałe produkty, straty oraz odpady	257		258		328	
Zmiany zapasów	28		-5		91	
Paliwo rafineryjne	1 910		2 030		2 073	
Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej		92,9		91,2		92,4

¹⁾ Aromaty: benzen, toluen, ortoksylen, paraksylen, ksylen.

²⁾ Produkcja PE i PP spółki BOP od 2003 roku nie wlicza się w łączne uzyski części petrochemicznej w Płocku. PKN ORLEN posiada 50% udziałów w BOP. W sprawozdaniach PKN ORLEN użyta była konsolidacja metodą praw własności. Od 2005 roku PKN ORLEN dokonuje konsolidacji metodą proporcjonalną.

2003		2004		2005		2006		2007	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
210	2,0	240	2,2	221	2,0	302	2,5	333	2,7
32	0,3	34	0,3	28	0,2	28	0,2	32	0,3
44	0,4	46	0,4	41	0,4	61	0,5	59	0,5
247	2,4	265	2,4	245	2,2	509	4,2	547	4,4
53	0,5	53	0,5	44	0,4	45	0,4	50	0,4
97	0,9	105	1,0	88	0,8	111	0,9	105	0,8
143	— ⁽²⁾	143	— ⁽²⁾	149	— ⁽²⁾	364	— ⁽²⁾	275	— ⁽²⁾
150	— ⁽²⁾	140	— ⁽²⁾	146	— ⁽²⁾	322	— ⁽²⁾	379	— ⁽²⁾
201	1,9	218	2,0	221	2,0	380	3,1	381	3,1
19	0,2	18	0,2	14	0,1	16	0,1	17	0,1
166	1,6	141	1,3	138	1,2	99	0,8	76	0,6
1 121	10,8	1 120	10,2	1 040	9,2	1 551	12,7	1 599	12,8
10 420		10 932		11 278		12 179		12 477	
328		228		354		209		173	
-89		-10		68		-9		-15	
1 968		1 983		2 008		2 373		2 299	
86,8		90,3		93,1		98,6		98,9	

Rafineria w Trzebini – przerób i uzyski

Przerób	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	400	54,8	446	71,0	437	77,6
Inne surowce zasilające	330	45,2	182	29,0	126	22,4
Wsad na Biodiesel-FAME						
Przerób łącznie	730	100,0	628	100,0	563	100,0
Uzyski – paliwa	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Oleje napędowe	232	31,8	111	17,8	33	5,9
Biodiesel-FAME						
Benzyny	32	4,4	3	0,5		
Ekoterm	83	11,4	54	8,7		
Paliwa łącznie	347	47,6	168	27,0	33	5,9
Inne produkty rafinerijne	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Bazowe oleje smarowe	24	3,3	13	2,1		
Komponenty benzyn	83	11,4	84	13,5	95	16,9
Olej opałowy ciężki	162	22,2	190	30,5	108	19,2
Pozostałość z instalacji Biodiesla-FAME						
Inne	113	15,5	167	26,8	326	58,0
Inne produkty rafinerijne łącznie	382	52,4	454	73,0	529	94,1
Uzyski łącznie	729	100,0	622	100,0	562	100,0
Wykorzystanie mocy przerobowej DRW	100,0		89,2		87,4	

2003		2004		2005		2006		2007	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
423	76,1	331	85,1	79	27,8	21	5,8	148	48,7
133	23,9	58	14,9	132	46,5	241	66,0	100	32,9
				73	25,7	103	28,2	56	18,4
556	100,0	389	100,0	284	100,0	365	100,0	304	100,0
2003		2004		2005		2006		2007	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
89	16,1	46	12,0	102	36,6	211	58,9	14	7,0
				64	22,9	88	24,6	49	24,4
25	4,5	8	2,1						
114	20,6	54	14,1	166	59,5	299	83,5	63	31,3
2003		2004		2005		2006		2007	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
49	8,9								
95	17,2	81	21,1	47	16,8	21	5,9	69	34,3
				8	2,9	13	3,6	6	3,0
295	53,3	249	64,8	58	20,8	25	7,0	63	31,3
439	79,4	330	85,9	113	40,5	59	16,5	138	68,7
553	100,0	384	100,0	279	100,0	358	100,0	201	100,0
84,6		66,2		15,8		4,2		29,6	

Rafineria w Jedliczu – przerób i uzyski

Przerób	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	127	28,7	116	22,9	130	48,0
Inne surowce zasilające	316	71,3	391	77,1	140	51,7
Przerób łącznie	443	100,0	507	100,0	270	100,0

Uzyski – paliwa	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	13	3,0	0	0,0	0	0,0
Oleje napędowe	270	62,4	350	72,0	51	19,1
Paliwa łącznie	283	65,4	350	72,0	51	19,1

Inne produkty rafineryjne	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Bazowe oleje smarowe	58	13,4	50	10,3	34	12,9
Olej opałowy ciężki	78	18,0	71	14,6	102	38,5
Inne	14	3,2	15	3,1	78	29,4
Inne produkty rafineryjne łącznie	150	34,6	136	28,0	214	80,9

Jedlicze – uzyski łącznie	433	100,0	486	100,0	265	100,0
Wykorzystanie mocy przerobowej	94,1		85,9		95,9	

2003		2004		2005		2006		2007	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
125	50,8	130	49,6	115	47,3	115	55,3	122	57,8
121	49,2	132	50,4	128	52,7	93	44,7	89	42,2
246	100,0	262	100,0	242	100,0	208	100,0	211	100,0

2003		2004		2005		2006		2007	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
2	0,8	2	0,7	1	0,4	0	0,0	0	0,0
21	8,7	42	16,4	13	5,7	6	3,0	1	0,2
23	9,5	44	17,1	14	6,1	6	3,0	1	0,2

2003		2004		2005		2006		2007	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
38	15,7	36	14,0	15	6,6	0	0,0	10	4,9
164	67,8	158	62,2	166	71,0	93	46,5	62	30,5
17	7,0	17	6,7	38	16,4	101	50,5	130	64,0
219	90,5	211	82,9	219	93,9	194	97,0	202	99,5

242	100,0	254	100,0	233	100,0	200	100,0	203	100,0
92,6		96,2		84,9		85,2		90,4	

ORLEN Deutschland AG – dane finansowe i operacyjne

Rachunek zysków i strat	2003⁽¹⁾	2004	2005	2006	2007
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN
Przychody ze sprzedaży	6 270	8 634	8 601	8 838	8 684
EBIT	3	-107	-171	28	30
Zysk/strata netto	5	-83	-107	27	32

Sprzedaż paliw na stacjach	2003	2004	2005	2006	2007
	ml	ml	ml	ml	ml
Benzyna	843	1 042	1 041	1 034	1 065
Diesel	336	416	450	485	543
Razem	1 179	1 458	1 491	1 519	1 608

Struktura własnościowa stacji	2003	2004	2005	2006	2007
	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.
CoDo	392	387	381	376	401
DoDo	98	98	97	93	117
Razem	490	485	478	469	518

Struktura w podziale na marki	2003	2004	2005	2006	2007
	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.
ORLEN, A – Brand	126	119	116	90	58
STAR, B – Brand	320	340	336	351	431
Stacje przyhipermarketowe	44	26	26	28	29
Razem	490	485	478	469	518

¹⁾ Dane za 10 miesięcy.

Mažeikių Nafta

Na dzień 31 grudnia 2007 roku
PKN ORLEN SA posiadał 90,02% udziałów
w kapitale zakładowym Mažeikių Nafta

Mażeykių Nafta – podstawowe dane finansowe 2004–2007

	2004	2005	2006	2007	2004	2005	2006	2007
	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD
Aktywa	3 181	4 673	4 169	4 717	1 255	1 606	1 585	2 001
Kapitał własny	1 139	1 959	1 968	1 907	449	673	748	809
Dług netto ⁽¹⁾	212	-507	54	1 195	83	-174	21	507
Przychody	7 663	11 156	11 865	8 814	2 761	4 006	4 300	3 502
EBITDA	998	1 159	314	176	360	419	109	70
Marża EBITDA	13,0%	10,4%	2,6%	2,0%	13,0%	10,5%	2,5%	2,0%
EBIT	891	1 051	182	80	321	380	61	32
Marża EBIT	11,6%	9,4%	1,5%	0,9%	11,6%	9,5%	1,4%	0,9%
Podatek	-128	-119	-6	-65	-46	-45	-1	-27
Zysk netto	721	886	197	99	261	319	68	40
Operacyjne przepływy pieniężne netto	806	1 290	-364	-388	291	408	-95	-133
Inwestycje ⁽²⁾	81	167	342	903	28	60	127	342

¹⁾ Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe – (środki pieniężne + krótkoterminowe papiery wartościowe).

²⁾ Nabywanie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP.

Mažeikių Nafta – podstawowe dane operacyjne

Rafineria	2004	2005	2006	2007
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy	9 125	10 250	10 250	10 250⁽¹⁾
Przerób ropy naftowej	8 661	9 196	8 028	4 741
Przerób innych surowców zasilających	24	79	309	1 073
Wykorzystanie mocy przerobowej	95,2%	90,5%	81,3%	56,7%
Wolumen sprzedaży – benzyna	2 450	2 644	2 381	1 718
Detal	11	12	13	19
Hurt	2 439	2 632	2 368	1 699
Wolumen sprzedaży – diesel	2 802	3 032	2 514	1 885
Detal	14	18	26	40
Hurt	2 788	3 013	2 488	1 844
Zatrudnienie	2004	2005	2006	2007
Mažeikių Nafta – jednostka dominująca	3 451	3 358	3 367	3 344
Mažeikių Nafta – Grupa	3 862	4 057	3 740	3 737

¹⁾ Moce rafinerii Mažeikių Nafta. Przerób w 2006 i 2007 roku obniżony ze względu na zniszczenie kolumny destylacji w pożarze w październiku 2006 roku. Kolumna została odbudowana i oddana do użytku 20 stycznia 2008 roku.

Mażeykių Nafta – przychody ze sprzedaży produktów rafineryjnych

Lekkie produkty rafineryjne	2004	2005	2006	2007	2004	2005	2006	2007
	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD
Benzyny	2 723	3 949	4 285	3 125	981	1 418	1 553	1 241
Oleje napędowe	2 955	4 482	4 214	3 203	1 064	1 609	1 527	1 272
Ekoterm	8	59	56	0	3	21	20	0
JET A-1	645	874	1 064	269	232	314	385	107
Produkty lekkie, łącznie	6 330	9 364	9 618	6 596	2 280	3 362	3 486	2 621
Inne produkty rafineryjne	2004	2005	2006	2007	2004	2005	2006	2007
	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD
LPG	445	553	582	443	160	199	211	176
Ciężki olej opałowy	557	875	1 341	847	201	314	486	337
Asfalty	63	107	127	84	23	39	46	33
Pozostałe	5	5	3	9	2	2	1	3
Inne produkty rafineryjne, łącznie	1 070	1 541	2 053	1 383	385	553	744	550

Mażeikių Nafta – wolumen sprzedaży produktów rafineryjnych

Lekkie produkty rafineryjne	2004		2005		2006		2007	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	2 450	30,4	2 644	31,1	2 381	29,9	1 672	31,7
Oleje napędowe	2 802	34,8	3 032	35,6	2 514	31,5	1 869	35,4
Ekoterm	7	0,1	37	0,4	32	0,4	9	0,2
JET A-1	566	7,0	545	6,4	584	7,3	151	2,9
Produkty lekkie, łącznie	5 825	72,3	6 258	73,6	5 511	69,1	3 702	70,2

Inne produkty rafineryjne	2004		2005		2006		2007	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
LPG	456	5,7	453	5,3	404	5,1	285	5,4
Ciężki olej opałowy	1 575	19,6	1 561	18,4	1 844	23,1	1 151	21,8
Asfalty	133	1,7	163	1,9	154	1,9	95	1,8
Pozostałe	67	0,8	72	0,9	63	0,8	43	0,8
Inne produkty rafineryjne, łącznie	2 232	27,7	2 250	26,4	2 464	30,9	1 573	29,8

Razem produkty rafineryjne	8 057	100,0	8 508	100,0	7 975	100,0	5 275	100,0
-----------------------------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Mażekiy Nafta – specyfikacja techniczna

	2004	2005	2006	2007
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Destylacja atmosferyczna	8 775	9 324	8 153	5 148
Hydroodsiarczanie benzyny	1 527	1 759	1 516	915
Rozdestylowanie benzyny	1 470	1 650	1 387	720
Reforming	1 028	1 069	998	673
Hydroodsiarczanie paliwa lotniczego	896	879	797	528
Hydroodsiarczanie oleju napędowego	2 675	2 956	2 388	1 599
Kraking katalityczny	2 228	2 407	2 016	1 624
EMTB	358	373	289	216
Asfalty	135	165	142	96
Claus	75	82	68	47
Visbreaking	1 662	1 816	1 347	1 140
Instalacja produkcji wodoru	35	37	35	13
Izomeryzacja C ₅ /C ₆	614	688	603	436
Destylacja próżniowa	4 446	4 677	3 444	1 613
Odsiarczanie destylatu próżniowego	2 839	3 013	2 533	2 075
Oligomeryzacja	153	233	202	197
Rozdestylowanie reformatu	823	838	747	506
Rozdestylowanie gazu płynnego	258	245	284	157

Stacje benzynowe na Litwie

	2004	2005	2006	2007
Ventus	29	27	34	34
Statoil	59	63	66	69
Hydro Texaco	19	20	21	22
Lukoil	111	114	116	116
Neste	27	30	33	36
Pozostali	499	506	510	508
Razem	744	760	780	785

Źródło: AB Ventus-Nafta.



Dane rynkowe

Stacje paliw w Polsce

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006 ⁽²⁾	2007 ⁽²⁾
Grupa ORLEN, w tym:	2 077	2 041	1 933	1 903	1 906	1 927	1 932	1 897
PKN ORLEN – DODO	631	632	619	564	529	465	345	242
PKN ORLEN – DOFO			1	20	58	92	158	245
Grupa Lotos	275	314	333	336	368	362	403	379
Koncerny zagraniczne, w tym:	703	776	826	862	936	962	985	1 106
BP	130	146	280	280	285	303	307	342
Statoil	110	122	211	226	241	229	224	247
Shell	154	197	213	219	223	247	272	311
Jet/Lukoil	43	44	52	59	68	76	83	105
Hipermarkety	bd	3	11	19	32	59	98	105
Pozostałe⁽¹⁾	3 527	3 500	3 600	4 100	4 250	4 334	3 450	3 392
Razem	6 582	6 631	6 692	7 201	7 490	7 644	6 868	6 879

Źródło: Nafta Polska, PKN ORLEN, Polska Izba Paliw.

CODO – Company owned Dealer operated – stacja paliw będąca własnością PKN ORLEN, prowadzona przez agenta.

DODO – Dealer owned Dealer operated – stacja paliw będąca własnością agenta i przez niego prowadzona.

DOFO – Dealer owned Franchised operated – stacja paliw będąca własnością agenta i przez niego prowadzona na zasadzie franczyzy.

¹⁾ Dane szacunkowe.

²⁾ Zmiana źródła pochodzenia danych. Od 2006 roku dane pochodzą z Polskiej Organizacji Przemysłu i Handlu Naftowego. Spowodowało to urealnienie liczby stacji.

Przemysł rafineryjny w Polsce⁽¹⁾

Rafineria	2000			2001			2002			2003		
	zdolności przerobowe tys. ton	przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %	zdolności przerobowe tys. ton	przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %	zdolności przerobowe tys. ton	przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %	zdolności przerobowe tys. ton	przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %
Rafineria w Płocku ⁽²⁾	13 500	12 537	92,9	13 500	12 319	91,3	13 500	12 474	92,4	13 500	11 724	86,8
Rafineria w Trzebnici	400	400	100,0	500	446	89,2	500	437	87,4	500	423	84,6
Rafineria w Jedliczu	140	127	90,7	135	116	85,9	135	130	95,9	135	125	92,6
Grupa ORLEN łącznie	14 040	13 064	93,0	14 135	12 881	91,1	14 135	13 041	92,3	14 135	12 272	86,8
Rafineria w Gdańsku	4 500	4 245	94,3	4 500	4 171	92,7	4 500	3 932	87,4	4 500	4 592	102,0
Rafineria w Czechowicach	680	648	95,3	680	629	92,5	680	582	85,6	680	393	57,8
Rafineria w Gorlicach	170	131	77,1	170	144	84,7	170	141	82,9	170	110	64,7
Rafineria w Jaśle	150	95	63,3	150	90	60,0	150	83	55,3	150	61	40,7
Łącznie	19 540	18 183	93,1	19 635	17 915	91,2	19 635	17 779	87,4	19 635	17 428	88,8

Źródło: Nafta Polska, PKN ORLEN.

¹⁾ Przy założeniu nominalnej zdolności przerobu ropy na poziomie z początku danego roku.

²⁾ Zdolność głębokiego przerobu ropy (zdolność destylacji atmosferycznej i próżniowej 17,8 mln ton/rok).

2004			2005			2006			2007		
zdolności przerobowe tys. ton	przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %	zdolności przerobowe tys. ton	przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %	zdolności przerobowe tys. ton	przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %	zdolności przerobowe tys. ton	przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %
13 500	12 194	90,3	13 500	12 570	93,1	13 800	13 612	98,6	13 800	13 646	98,9
500	331	66,2	500	79	15,8	500	21	4,2	500	148	29,6
135	130	96,3	135	115	85,2	135	115	84,9	135	122	90,4
14 135	12 655	89,5	14 135	12 764	90,3	14 435	13 748	95,2	14 435	13 916	96,4
4 500	4 744	105,4	6 000	4 837	80,6	6 000	6 099	101,7	6 000	6 156	102,6
680	620	91,2	600	524	87,3	600	154	25,7	600	0	0,0
170	46	27,1	170	0	0,0	170	0	0,0	170	0	0,0
150	42	28,0	150	42	28,0	150	42	28,0	150	66	44,0
19 635	18 107	92,2	21 055	18 167	86,3	21 355	20 043	93,9	21 355	20 138	94,3

Akcyza i cła importowe na paliwa

Akcyza w Polsce	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
stawki na początek roku	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l
Benzyna	1 346	1 464	1 498	1 514	1 565	1 315	1 565
Olej napędowy ¹⁾	902	980	1 003	1 014	1 099	1 099	1 099
Paliwo lotnicze JET A-1	923	1 003	1 026	1 037	1 072	1 072	1 072

Cła importowe	1998	1999	2000²⁾	2001–2007
Benzyny	10%	5%	3%	–
Olej napędowy	15%	11%	4%	–

Źródło: Nafta Polska, europa.eu.int.

¹⁾ Zawartość siarki: do 50 ppm, w przypadku oleju napędowego o zawartości siarki 10 ppm akcyza wynosi 1 048 PLN/1000 l.

²⁾ Zniesienie cel nastąpiło we wrześniu 2000 roku.

Jakość paliw

Porównanie obowiązujących norm jakościowych w Polsce (PL), Czechach (CZ), Słowacji (SK), na Węgrzech (HU) oraz UE

Normy na benzyny		PL	CZ, HU, SK	UE	UE	UE
parametr	jednostka miary	2003	2003	od 2000 r.	od 2005 r.	od 2009 r.
zawartość siarki	mg/kg, max.	150	150	150	50/10 ⁽¹⁾	10
zawartość aromatów	% obj. max.	42	42	42	35	35
zawartość benzenu	% obj. max.	1	1	1	1	1
zawartość olefin	% obj. max.	18	21/18 ⁽²⁾	18	18	18

Normy na oleje napędowe		PL	CZ, HU, SK	UE	UE	UE
parametr	jednostka miary	2003	2003	od 2000 r.	od 2005 r.	od 2009 r.
zawartość siarki	mg/kg, max.	350	350	350	50/10 ⁽¹⁾	10
zawartość poliaromatów	% (m/m), max.	11	11	11	11	11
liczba cetanowa	minimum	51	51	51	51	51

Źródło: Nafta Polska, OECD, PKN ORLEN SA

¹⁾ Winna być zapewniona dostępność (geograficznie zrównoważona) paliwa beziarkowego (zawartość siarki 10 mg/kg paliwa).

²⁾ Wartość 21% dotyczy benzyny bezołowiowej o liczbie oktanowej 91.

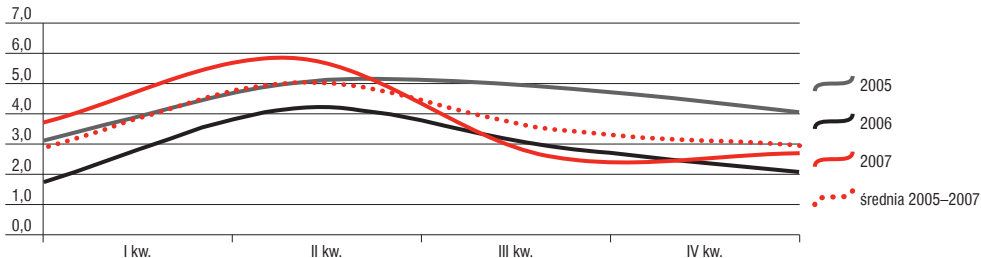
Podstawowe notowania

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Kurs PLN/USD – na koniec okresu	4,143	3,986	3,839	3,741	2,990	3,261	2,911	2,435
Kurs PLN/USD – średni w okresie	4,346	4,094	4,080	3,890	3,654	3,235	3,103	2,767
Kurs PLN/EUR – na koniec okresu	3,854	3,522	4,020	4,717	4,079	3,860	3,831	3,604
Kurs PLN/EUR – średni w okresie	4,011	3,669	3,856	4,398	4,534	4,025	3,895	3,783
Kurs PLN/CZK – na koniec okresu	0,110	0,111	0,128	0,145	0,134	0,133	0,139	0,135
Kurs PLN/CZK – średni w okresie	0,113	0,108	0,125	0,138	0,142	0,135	0,138	0,136
Kurs PLN/LTL – na koniec okresu	–	–	–	1,366	1,181	1,118	1,110	1,037
Kurs PLN/LTL – średni w okresie	–	–	–	1,274	1,312	1,165	1,128	1,096
USD/baryłkę								
Ropa Brent – na koniec okresu	22,77	19,01	30,40	30,13	40,50	57,80	58,92	96,03
Ropa Brent – średnia w okresie	28,54	24,44	25,04	28,86	38,29	54,45	65,12	72,38
Dyferencjał Brent/Ural – średni	1,43	1,33	1,22	1,77	4,12	4,20	3,91	3,24
USD/tonę								
Benzyna bezołowiowa 95	307	257	250	299	403	539	632	709
Nafta	–	219	223	274	377	476	564	674
Olej napędowy 50 ppm	278	237	223	276	392	545	608	672
Paliwo lotnicze JET A-1	297	245	233	283	400	568	651	712
Lekki olej opałowy	–	223	212	260	358	514	589	643
Ciężki olej opałowy	–	115	131	149	152	230	287	339
Etylen (USD)	608	552	486	586	791	915	1 086	700
Propylen (USD)	501	413	429	533	693	885	1 039	636
Polietylen*	843	717	810	960	1 063	1 221	1 293	1 653
Polipropylen*	716	651	778	880	916	1 091	1 266	1 584
PCV (EUR)	785	568	663	752	1 039	1 039	1 174	1 012

Źródło: NBR, PKN ORLEN SA, dane rynkowe.

* USD/tonę – cena w Płocku BOP – Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.

Modelowa marża rafineryjna Grupy ORLEN z notowań w USD/baryłkę; średnia kwartalna^(1,2,3)



Marża PKN ORLEN					
w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	Średnia roczna
2001	3,0	3,3	1,6	1,9	2,4
2002	0,4	0,8	1,1	1,8	1,0
2003	4,8	2,5	2,1	2,9	3,1
2004	4,2	6,0	5,4	7,0	5,6
2005	3,6	5,5	6,1	5,2	5,1
2006	2,8	5,9	4,2	2,9	4,0
2007	5,1	8,0	4,1	3,7	5,2

Marża Grupy ORLEN					
	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	Średnia roczna
2005	3,1	5,0	4,9	4,1	4,3
2006	1,8	4,2	2,9	2,1	2,7
2007	3,7	5,9	2,6	2,7	3,7

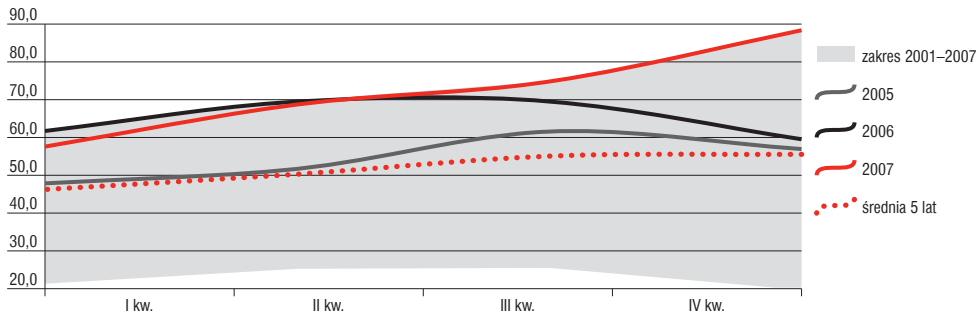
¹⁾ Marża za lata 2001–2003: obliczone jako: Produkty (88,36%) vs Brent Dtd (100%). Produkty zawierają: Premium Unl (25,21%), EN590 (23,20%), Naphta (16,51%), L00 (15,31%), HSF0 (5,44%) i Jet (2,69%).

²⁾ Marża za 2004 rok tj. przypis nr 1 z wyjątkiem zmiany na ULSD z EN590.

³⁾ Od 2005 roku wartości dotyczą modelowej marży rafineryjnej PKN ORLEN = przychody ze sprzedaży produktów (88% Produkty = 22% Benzyna + 11% Nafta + 38% ON + + 3% L00 + 4% JET + 10% COO) minus koszty (100% wsadu = 88% Ropa Brent + + 12% zużycie własne); ceny produktów wg notowań.

Źródło: Notowania na bazie CIF NWE, za wyjątkiem HSF0 FOB ARA.

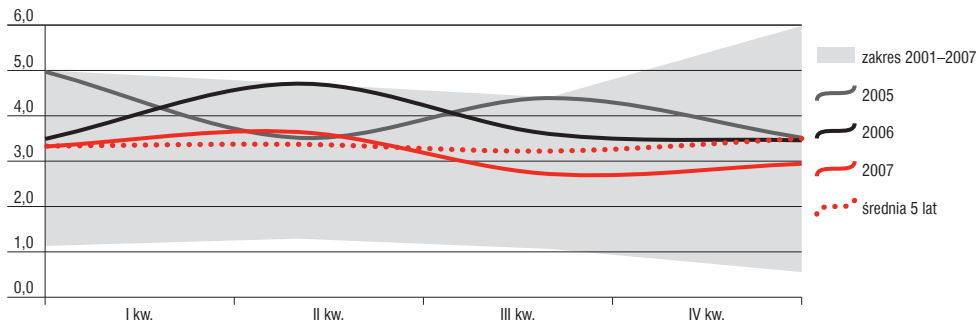
Cena ropy Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna



w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	Średnia roczna
2001	25,8	27,4	25,3	19,4	24,5
2002	21,1	25,1	26,9	26,8	25,0
2003	31,5	26,0	28,4	29,4	28,8
2004	32,0	35,4	41,5	44,0	38,2
2005	47,7	51,6	61,6	56,9	54,5
2006	61,8	69,6	69,6	59,6	65,1
2007	57,8	68,9	74,9	88,4	72,5

Źródło: notowania rynkowe.

Dyferencjał Ural/Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna



w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	Średnia roczna
2001	1,8	1,8	1,2	0,6	1,3
2002	1,2	1,3	1,1	1,3	1,2
2003	2,1	2,0	1,3	1,7	1,8
2004	2,9	3,1	4,3	6,1	4,1
2005	5,1	3,6	4,5	3,6	4,2
2006	3,6	4,8	3,7	3,6	3,9
2007	3,4	3,7	2,8	3,0	3,2

Źródło: notowania rynkowe.

Podstawowe dane makroekonomiczne

POLSKA	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Wzrost PKB (%)	6,0	6,8	4,8	4,5	4,2	1,1	1,4	3,8	5,3	3,5	6,1	6,5
Nominalny PKB (mld USD)	143,9	144,0	158,5	155,2	157,6	177,7	191,5	209,5	241,8	305,5	337,3	486,1
PKB na 1 mieszkańca (USD)	3 727	3 725	4 098	4 014	4 078	4 560	5 008	5 482	6 332	7 986	8 846	12 769
Popyt krajowy (ceny stałe) ⁽¹⁾	9,7	9,2	6,4	4,8	3,1	-1,4	0,9	2,7	4,5	2,4	5,8	8,5
Wskaźnik inflacji (%)	19,9	14,9	11,8	7,3	10,1	3,6	0,8	1,7	4,4	0,7	1,4	2,3
Bezrobocie ⁽²⁾	13,2	10,3	10,4	13,1	15,1	17,4	18,1	19,5	19,1	17,6	14,9	9,6

UE-15	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Wzrost PKB (%)	1,6	2,5	2,9	2,6	3,3	1,6	1,0	0,8	2,0	1,4	2,7	2,6
Nominalny PKB (mld USD)	8 776	8 220	8 542	8 542	7 854	7 895	7 938	8 643	10 511	9 954	10 515	18 045
PKB na 1 mieszkańca (USD)	23 550	21 996	22 803	22 750	20 862	20 919	20 980	22 723	27 468	32 941	33 522	45 876
Popyt wewnętrzny ⁽¹⁾	1,4	2,3	3,9	3,2	3,0	1,4	0,8	1,5	1,9	1,7	2,4	2,3
Wskaźnik inflacji (%)	2,4	1,7	1,3	1,2	2,1	2,3	2,1	2,0	2,0	2,2	2,2	2,1
Bezrobocie ⁽²⁾	10,2	10,0	9,4	8,7	7,8	7,3	7,6	7,9	8,0	8,6	7,9	7,4

Źródło: GUS, NBP, Eurostat, OECD, ECB, szacunki własne.

¹⁾ Zmiana w stosunku do poprzedniego roku.

²⁾ Stopa bezrobocia reprezentuje liczbę ludzi (wiek 15–74) jako procent siły roboczej. Siła robocza to osoby pracujące i niepracujące.

Tabela przeliczeniowa

Dane ogólne		
1 baryłka	= 0,1590 metrów sześciennych	= 159,0 litrów
1 metr sześcienny	= 6,2898 baryłki	= 35,31 stóp sześciennych

Ropa naftowa i produkty		
1 tona ropy naftowej	= 7,4 baryłki ropy naftowej (przyjmując określony ciężar 34° American Petroleum Institute – API)	
1 baryłka ropy dziennie	= 50 ton metrycznych ropy naftowej rocznie	
1 tona LPG	= 11,6 baryłki	= 1,84 m ³
1 tona benzyny	= 8,4 baryłki	= 1,34 m ³
1 tona paliwa lotniczego	= 7,9 baryłki	= 1,26 m ³
1 tona oleju napędowego lub opałowego	= 7,4 baryłki	= 1,18 m ³
1 tona ciężkiego oleju opałowego	= 6,4 baryłki	= 1,02 m ³
1 tona smarów	= 7,1 baryłki	= 1,13 m ³
1 tona asfaltu	= 6,2 baryłki	= 0,99 m ³
1 tona aromatów	= 7,2 baryłki	= 1,14 m ³
1 tona rafinowanych produktów naftowych	= 7,9 baryłki (średnio)	= 1,26 m ³

Dodatkowe informacje

Nazwy giełdowe:		Warszawa	PKN ORLEN
1GDR=2 akcje		Londyn	POKD
		OTC	PSKNY
CUSIP No	REG S	731613204	
	144 A	731613105	
	Level 1 (OTC)	731613402	
Reuter 'ticker':		PKNAs.WA	POKDq.L
Bloomberg 'ticker':		PKN WA	

Serwisy internetowe	Spółki Grupy
www.orlen.pl	PKN ORLEN SA
www.nafta.lt	Mažeikių Nafta
www.unipetrol.cz	Unipetrol a.s.
www.orlen-deutschland.de	ORLEN Deutschland AG
www.anwil.com.pl	ANWIL SA
www.rafineria-trzebinia.pl	Rafineria Trzebinia SA
www.rnjsa.com.pl	Rafineria Jedlicze SA
www.orlen-oil.pl	ORLEN Oil Sp. z o.o.
www.ikssa.com.pl	IKS „Solino” SA
www.oringaz.pl	ORLEN Gaz Sp. z o.o.

Kontakty

Polski Koncern Naftowy ORLEN SA

ul. Chemików 7, 09-411 Płock, Polska

tel. +48 24 365 00 00, fax +48 24 365 40 40

<http://www.orlen.pl>

Biuro w Warszawie

ul. Chłodna 51, 00-867 Warszawa, Polska

tel. +48 22 695 35 50, fax +48 22 628 77 28

Biuro Relacji Inwestorskich

tel. +48 24 365 33 90, fax +48 24 365 56 88

e-mail: ir@orlen.pl

Biuro Prasowe

tel. +48 24 365 41 50, fax +48 24 365 50 15

e-mail: media@orlen.pl

Biuro w Niemczech

Ramskamp 71-75, 25337 Elmshorn

tel. +49 41 21 47 11, fax +49 41 21 47 12 71

Kalendarz finansowy

Raporty kwartalne

I kwartał 2008 roku	15.05.2008 roku
II kwartał 2008 roku	13.08.2008 roku
III kwartał 2008 roku	13.11.2008 roku

Raporty półroczne za 2008 rok

Skonsolidowany raport Grupy ORLEN	25.09.2008 roku
-----------------------------------	-----------------

Zastrzeżenie prawne

Inwestowanie w akcje wiąże się z wysokim ryzykiem właściwym dla instrumentów rynku kapitałowego. Emitent nie ponosi odpowiedzialności za decyzje inwestycyjne Czytelników, podejmowane na podstawie wyżej przedstawionego materiału.

www.orken.pl