



ORLEN w liczbach 2006



Polski Koncern Naftowy ORLEN
Spółka Akcyjna

ORLEN w liczbach 2006

Spis treści

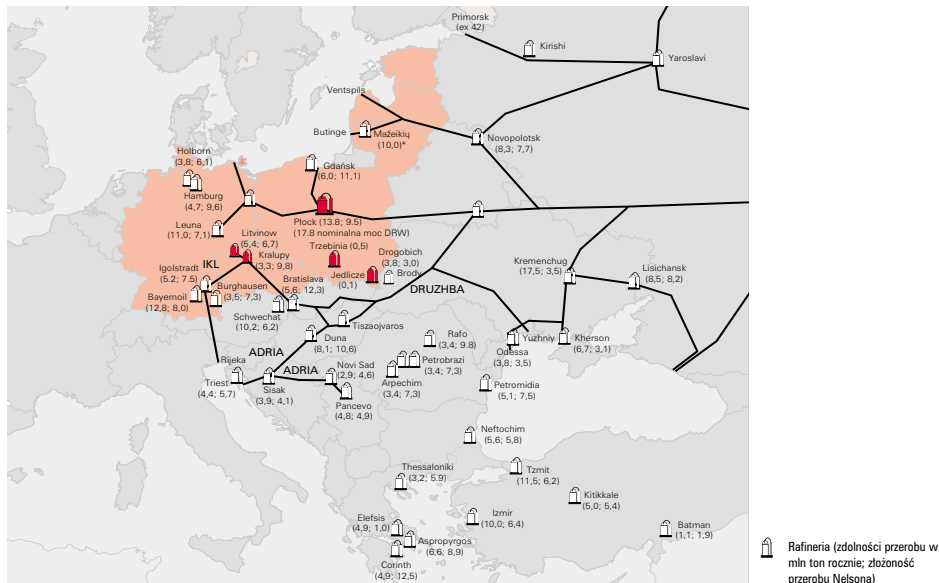
Kim jesteśmy	4
PKN ORLEN w regionie, mapa z głównymi aktywami rafineryjnymi	5
Podstawowe dane finansowe w latach 2000-2006 wg MSSF	6
Wskaźniki	7
Podstawowe dane finansowe w latach 2004-2006 w EUR oraz USD	8
Podstawowe dane segmentowe w latach 2005-2006	9
Wybrane dane operacyjne	10
Wybrane dane operacyjne	11
Zatrudnienie	12
Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2006 roku	13
Dane finansowe w latach 2000-2006 wg MSSF	14
Bilans	15
Rachunek zysków i strat	16
Przepływy pieniężne	17
Wydatki inwestycyjne w latach 2001-2006	18
Dane operacyjne w latach 2001-2006	19
Przychody ze sprzedaży produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN	20
Ilościowa sprzedaż produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN	21
Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych Grupy ORLEN	22
Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych Grupy ORLEN	23
Specyfikacja techniczna instalacji rafineryjnych w Płocku	24
Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych w Płocku	25
Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych BOP	26
Specyfikacja techniczna instalacji chemicznych ANWIL SA i Spolana a.s.	27

Rafineria w Płocku – przerób i uzyski	28
Rafineria w Trzebinie – przerób i uzyski	32
Rafineria w Jedliczach – przerób i uzyski	34
Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o. (BOP) – dane finansowe i operacyjne	36
ORLEN Deutschland AG – dane finansowe i operacyjne	37
Mażeikių Nafta	38
Mażeikių Nafta – podstawowe dane finansowe 2004-2006	39
Mażeikių Nafta – podstawowe dane operacyjne	40
Mażeikių Nafta – przychody ze sprzedaży produktów rafineryjnych	41
Mażeikių Nafta – wolumen sprzedaży produktów rafineryjnych	42
Mażeikių Nafta – specyfikacja techniczna	43
Stacje benzynowe na Litwie	44
Dane rynkowe	45
Przemysł rafineryjny w Polsce	46
Stacje paliw w Polsce	48
Akcyza i cła importowe na paliwa	49
Jakość paliw	50
Podstawowe notowania	51
Wzorcowa marża rafineryjna z notowań w USD/baryłkę; średnia kwartalna	52
Cena ropy Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna	53
Dyferencjał w USD/baryłkę: różnica między notowaniami ropy Brent a Ural; średnia kwartalna	54
Podstawowe dane makroekonomiczne	55
Tabela przeliczeniowa	56
Dodatkowe informacje	57
Kontakty. Kalendarz finansowy	58

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 w Polsce sieć stacji paliw, 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 (Rafineria Plock: nominalna moc DRW (Destylacja Rurowo-Wieżowa, 17,8 mt/r, głęboka zdolność przerobu ropy 13,8 mt/r)

* Moce przerobowe na koniec 2007 roku

Podstawowe dane finansowe w latach 2000-2006 według MSSF

	2000 mln PLN	2001 mln PLN	2002 mln PLN	2003 mln PLN	2004 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN
Aktywa	14 087	14 383	15 073	17 149	20 869	33 404	45 419
Kapitał własny	7 766	8 353	8 741	9 937	13 631	19 313	21 583
Dług netto ⁽¹⁾	2 542	2 549	2 341	2 402	478	3 285	8 129
Przychody	18 602	17 038	16 902	24 412	30 680	41 188	52 867
EBITDA	2 335	1 706	1 891	2 503	4 037	6 728	4 685
Marża EBITDA	12,6%	10,0%	11,2%	10,3%	13,2%	16,3%	8,9%
EBIT	1 425	617	731	1 267	2 687	4 948	2 577
Marża EBIT	7,7%	3,6%	4,3%	5,2%	8,8%	12,0%	4,9%
Podatek	-362	-153	-285	-198	-601	-701	-669
Zysk netto	902	376	421	987	2 538	4 638	2 060
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	23	15	29	34	55	59	74
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	879	361	392	953	2 482	4 578	1 986
Operacyjne przepływy pieniężne netto	1 073	2 112	1 292	1 707	3 637	3 664	3 693
Inwestycje ⁽²⁾	1 459	1 533	967	1 337	1 824	2 026	1 925

1) Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe (środki pieniężne + krótkoterminowe pap. wart.)

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

Wskaźniki

	2000 PLN	2001 PLN	2002 PLN	2003 PLN	2004 PLN	2005 PLN	2006 PLN
Zysk na akcję	2,15	0,89	1,00	2,35	5,93	10,84	4,82
EBIT na akcję	3,39	1,47	1,74	3,01	6,28	11,57	6,02
EBITDA na akcję	5,56	4,06	4,50	5,95	9,44	15,73	10,95
CF z działalności operacyjnej na akcję	2,55	5,03	3,07	4,06	8,50	8,57	8,63
Dywidenda na akcję	0,05	0,12	0,14	0,65	2,13	0,0 ⁽¹⁾	0,0 ⁽²⁾
Aktywa na akcję	33,53	34,23	35,87	40,75	48,79	78,10	106,19
Kapitał własny na akcję	18,48	19,88	20,80	23,61	31,87	45,15	50,46
Dźwignia finansowa ⁽³⁾	32,7%	30,5%	26,8%	24,2%	3,5%	17,0%	37,7%
ROACE ⁽⁴⁾	10,8%	4,2%	4,8%	7,9%	16,5%	21,8%	8,0%
Liczba akcji	420 177 137	420 177 137	420 177 137	420 804 797	427 709 061	427 709 061	427 709 061

1) Zakup Mażełkię Nafta wpływa na decyzję Zarządu PKN ORLEN i brak wypłaty dywidendy za 2005 rok

2) Rekomendacja Zarządu PKN ORLEN (dotyczy zysku netto spółki matki PKN ORLEN)

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 2004-2006 w EUR oraz USD

	2004 mln EUR	2005 mln EUR	2006 mln EUR	2004 mln USD	2005 mln USD	2006 mln USD
Aktywa	5 116	8 654	11 855	6 979	10 243	15 605
Kapitał własny	3 342	5 004	5 633	4 558	5 922	7 416
Dług netto ⁽¹⁾	117	851	2 122	160	1 007	2 793
Przychody	6 767	10 232	13 573	8 396	12 733	17 040
EBITDA	890	1 671	1 203	1 105	2 080	1 510
Marża EBITDA	13,2%	16,3%	8,9%	13,2%	16,3%	8,9%
EBIT	593	1 229	662	735	1 529	831
Marża EBIT	8,8%	12,0%	4,9%	8,8%	12,0%	4,9%
Podatek	-133	-174	-172	-164	-217	-216
Zysk netto	560	1 152	529	695	1 434	664
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	12	15	19	15	18	24
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	547	1 137	510	679	1 415	640
Operacyjne przepływy pieniężne netto	802	910	948	995	1 133	1 190
Inwestycje ⁽²⁾	402	503	494	499	626	620

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

2) Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP

3) 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. 51

Podstawowe dane segmentowe w latach 2005-2006;

dane nieaudytowane na podstawie sprawozdania finansowego po IV kwartale 2006 roku

	Rafineria		Detal		Petrochemia		Chemia		Pozostałe ⁽¹⁾	
	2005 mln PLN	2006 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN
Przychody	20 285	25 147	13 236	14 942	5 107	9 350	1 747	2 402	814	938
EBITDA	4 112	2 411	511	845	2 130	1 599	482	409	-508	-243
EBITDA marża	20,3%	9,6%	3,9%	5,7%	41,7%	17,1%	27,6%	17,0%	-62,4%	-25,8%
EBIT	3 538	1 762	239	573	1 643	842	286	226	-758	-458
EBIT marża	17,4%	7,0%	1,8%	3,8%	32,2%	9,0%	16,3%	9,4%	-93,2%	-51,6%
Amortyzacja	574	649	272	272	487	758	196	183	250	242
CAPEX	533	624	463	541	387	320	295	174	201	282
Wolumen sprzedaży (tys. ton)	11 125	12 629	3 499	4 100	1 923	3 044	1 326	1 820	204	166

1) Zawiera centrum korporacyjne

Wybrane dane operacyjne

Grupa ORLEN	2000 tys. ton	2001 tys. ton	2002 tys. ton	2003 tys. ton	2004 tys. ton	2005 tys. ton	2006 tys. ton
Rafinerie w Polsce łączny przerób ⁽¹⁾	13 064	12 881	13 041	12 272	12 655	12 764	13 748
Rafinerie w Unipetrolu łączny przerób ⁽²⁾						2 619	4 280
Rafineria w Płocku							
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy ⁽³⁾	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500	13 800
Przerób ropy naftowej	12 537	12 319	12 474	11 724	12 194	12 570	13 612
Przerób innych surowców zasilających	967	859	944	905	938	1 029	1 136
Wykorzystanie mocy przerobowej ropy	92,9%	91,3%	92,4%	86,8%	90,3%	93,1%	98,6%
Produkcja wyrobów rafineryjnych	10 327	9 995	9 761	9 299	9 811	10 130	10 446
Produkcja petrochemikaliów	983	899	1 165	1 121	1 120	1 040	1 641
Rafineria w Trzebinie							
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy	400	500	500	500	500	500	500
Przerób ropy naftowej	400	446	437	423	331	79	21
Przerób innych surowców zasilających	330	182	126	133	58	132	241
Wykorzystanie mocy przerobowej	100,0%	89,2%	87,4%	84,6%	66,2%	15,8%	4,2%

1) Płock, Trzebinia, Jedlicze

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

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

Wybrane dane operacyjne

Rafineria w Jedliczach	2000	2001	2002	2003	2004 ⁽¹⁾	2005	2006
	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
Przerób ropy naftowej	127	116	130	125	130	115	115
Przerób innych surowców zasilających	318	391	140	121	134	128	128
Wykorzystanie mocy przerobowej	90,7%	85,9%	95,9%	92,6%	96,3%	84,9%	84,9%

Grupa ORLEN ⁽¹⁾	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Sprzedaż benzyn							
Sprzedaż detaliczna	1 343	1 274	1 259	2 077	1 943	1 931	1 931
Sprzedaż hurtowa	1 879	1 857	1 863	1 596	1 819	2 331	2 331

Sprzedaż olejów napędowych							
Sprzedaż detaliczna	783	753	843	1 445	1 274	1 394	1 394
Sprzedaż hurtowa	2 467	2 270	2 285	2 374	2 795	3 788	3 788

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 hurt i detal

Zatrudnienie

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

Pracownicy w podziale na segmenty	2006		
	PKN ORLEN	SPÓŁKI	GRUPA PKN ORLEN
Rafineria	1 289	7 103	8 392
Detal	580	251	831
Petrochemia	740	5 177	5 917
Pozostałe	2 171	6 802	8 973
Razem	4 780	19 333	24 113

Pracownicy w podziale na segmenty	2005		
	PKN ORLEN	SPÓŁKI	GRUPA PKN ORLEN
Rafineria	1 355	3 527	4 882
Detal	667	275	942
Petrochemia	766	6 310	7 076
Pozostałe	2 582	5 323	7 905
Razem	5 370	15 435	20 805

1) Na koniec okresu

2) W tym kontekście „Grupa PKN 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

Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2006 ⁽¹⁾

	Liczba akcji na dzień 31 grudnia 2006 roku	Udział w kapitale podstawowym na dzień 31 grudnia 2006 roku
Nafta Polska SA	74 076 299	17,32%
Skarb Państwa	43 633 897	10,20%
The Bank of New York (jako depozytariusz)	23 919 466	5,59%
Pozostali	286 079 399	66,89%
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 2000-2006

według MSSF

Bilans

	2000 mln PLN	2001 mln PLN	2002 mln PLN	2003 mln PLN	2004 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN
Majątek trwały razem	9 125	9 951	9 814	10 715	12 948	20 886	27 661
Majątek obrotowy, w tym:	4 962	4 432	5 259	6 434	7 922	12 519	17 758
Zapasy	2 705	2 199	2 868	3 058	3 201	6 113	7 399
Należności	2 013	1 951	2 088	2 578	2 604	4 827	6 547
Środki pieniężne i krótkoterminowe pap. wart.	190	214	222	629	1 853	1 232	2 359
Aktywa razem	14 087	14 383	15 073	17 149	20 869	33 404	45 419
Kapitał własny razem, w tym:	7 766	8 353	8 741	9 937	13 631	19 313	21 583
Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	170	395	412	427	440	2 641	2 732
Zobowiązania długoterminowe, w tym:	2 232	2 227	1 409	2 745	3 238	5 554	8 958
Kredyty i pożyczki	1 236	1 261	402	1 836	2 084	3 406	6 211
Zobowiązania krótkoterminowe, w tym:	4 089	3 803	4 923	4 467	4 000	8 537	14 878
Kredyty i pożyczki	1 496	1 502	2 161	1 195	248	1 111	4 278
Pasywa razem	14 087	14 383	15 073	17 149	20 869	33 404	45 419

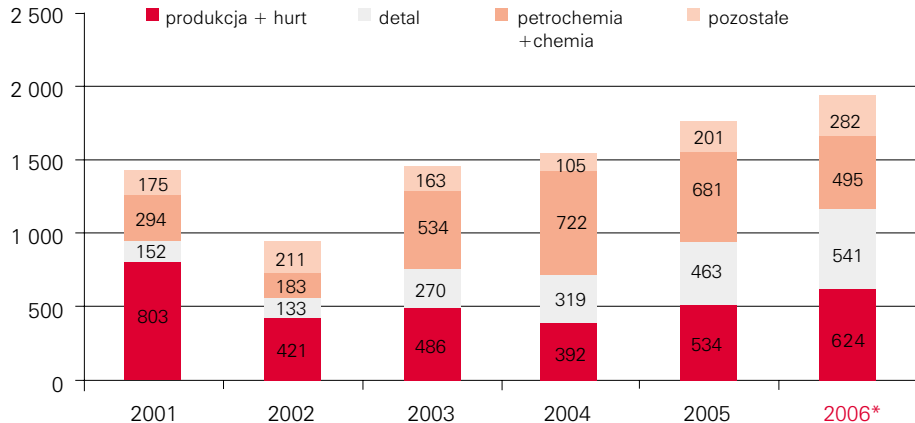
Rachunek zysków i strat

	2000 mln PLN	2001 mln PLN	2002 mln PLN	2003 mln PLN	2004 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN
Przychody ze sprzedaży	18 602	17 038	16 902	24 412	30 680	41 188	52 867
Koszt własny sprzedaży	-15 042	-14 166	-13 455	-19 986	-24 605	-34 079	-45 872
Zysk na sprzedaży	3 560	2 872	3 447	4 426	6 075	7 109	6 995
Koszty sprzedaży	-1 458	-1 504	-1 787	-2 259	-2 116	-2 391	-2 641
Koszty ogólnego zarządu	-619	-829	-891	-934	-855	-1 039	-1 171
Pozostałe przychody/(koszty) operacyjne, netto	-58	78	-38	34	-418	1 269	-607
Zysk operacyjny	1 425	617	731	1 267	2 687	4 948	2 577
Przychody finansowe	255	264	211	279	625	669	603
Koszty finansowe	-441	-362	-220	-377	-367	-480	-671
Udział w wyniku finansowym jednostek konsolidowanych metodą praw własności	48	25	13	50	193	203	221
Zysk przed opodatkowaniem							
i zyskiem akcjonariuszy mniejszościowych	1 287	544	735	1 219	3 138	5 339	2 729
Podatek dochodowy od osób prawnych	-362	-153	-285	-198	-601	-701	-669
Zysk netto	902	376	421	987	2 538	4 638	2 060
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	23	15	29	34	55	59	74
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	879	361	392	953	2 482	4 578	1 986

Przepływy pieniężne

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

Wydatki inwestycyjne w latach 2001-2006 w mln PLN



* Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP wg rachunku przepływów pieniężnych (1 925 mln PLN)

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

Produkty lekkie	2001		2002		2003		2004		2005 ⁽¹⁾		2006	
	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%
Benzyzny	4 576	29,7	4 401	29,3	8 325	36,2	10 471	35,9	11 229	28,8	13 162	26,5
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
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
JET A-1	403	2,6	253	1,7	345	1,5	564	1,9	936	2,4	1 103	2,2
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

Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005 ⁽¹⁾		2006	
	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
Ciepły olej opałowy	452	2,9	539	3,6	330	1,4	289	1,0	392	1,0	603	1,2
Asfalty	292	1,9	323	2,2	170	0,7	445	1,5	588	1,5	959	1,9
Oleje bazowe	110	0,7	83	0,6	42	0,2	29	0,1	87	0,2	216	0,4
Oleje silnikowe	129	0,8	109	0,7	114	0,5	117	0,4	117	0,3	141	0,3
Oleje przemysłowe	137	0,9	107	0,7	119	0,5	135	0,5	166	0,4	274	0,6
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
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

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 ⁽¹⁾		2006	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyzny	3 131	24,7	3 122	24,3	3 673	25,4	3 762	25,6	4 276	23,9	4 653	21,6
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
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
JET A-1	322	2,5	268	2,1	308	2,1	373	2,5	465	2,6	499	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

Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005 ⁽¹⁾		2006	
	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
Ciężki olej opałowy	1 038	8,2	1 044	8,1	546	3,8	488	3,3	516	2,9	667	3,1
Asfalty	471	3,7	551	4,3	164	1,1	607	4,1	790	4,4	958	4,4
Oleje bazowe	84	0,7	73	0,6	42	0,3	37	0,3	47	0,3	100	0,5
Oleje silnikowe	35	0,3	29	0,2	27	0,2	25	0,2	28	0,2	37	0,2
Oleje przemysłowe	47	0,4	33	0,3	36	0,2	40	0,3	60	0,3	81	0,4
Pozostałe produkty rafineryjne	543	4,3	673	5,2	1 561	10,8	830	5,7	984	5,5	804	3,7
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

1) Unipetrol konsolidowany od czerwca 2005 roku

Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych Grupy ORLEN

	2001		2002		2003		2004		2005		2006	
	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
Benzen	58	0,4	97	0,6	118	0,5	223	0,8	270	0,7	512	1,0
Butadien	48	0,3	60	0,4	74	0,3	86	0,3	122	0,3	259	0,5
Etylen	76	0,5	17	0,1	262	1,1	193	0,7	329	0,8	715	1,4
Fenol	98	0,6	92	0,6	124	0,5	183	0,6	145	0,4	142	0,3
Glikole	153	1,0	178	1,2	208	0,9	312	1,1	252	0,6	294	0,6
Propylen	107	0,7	123	0,8	359	1,6	330	1,1	440	1,1	755	1,5
Toluen	37	0,2	74	0,5	86	0,4	107	0,4	152	0,4	259	0,5
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
<i>PKN ORLEN, BOP (od II kw 2003), 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
Polipropylen	307	2,0	349	2,3	134	0,6	292	1,0	634	1,6	1 395	2,8
<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
Granulat z PCW	103	0,7	132	0,9	143	0,6	194	0,7	184	0,5	246	0,5
Polichlorek winylu	238	1,5	476	3,2	520	2,3	685	2,4	683	1,7	1 012	2,0
Saletra amonowa	154	1,0	179	1,2	229	1,0	276	0,9	309	0,8	359	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
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

Przychody ze sprzedaży produktów i materiałów wyniosły łącznie 17 038 mln PLN w 2001 roku, 16 902 mln PLN w 2002 roku i 24 412 mln PLN w 2003 roku, 30 680 mln PLN w 2004 roku, 41 188 mln PLN w 2005 roku i 52 870 mln PLN w 2006 roku

Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych Grupy ORLEN

Produkty lekkie	2001		2002		2003		2004		2005		2006	
	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
Benzen	46	0,4	74	0,6	73	0,5	76	0,5	110	0,6	185	0,9
Butadien	36	0,3	51	0,4	43	0,3	45	0,3	49	0,3	92	0,4
Etylen	32	0,3	10	0,1	135	0,9	80	0,5	129	0,7	251	1,2
Fenol	51	0,4	50	0,4	51	0,3	53	0,4	43	0,2	44	0,2
Glikole	90	0,7	115	0,9	95	0,7	104	0,7	89	0,5	114	0,5
Propylen	68	0,5	82	0,6	193	1,3	145	1,0	164	0,9	253	1,2
Toluen	26	0,2	55	0,4	57	0,4	70	0,5	81	0,5	122	0,6
Pozostałe produkty chemiczne i petrochemiczne	214	1,7	336	2,6	359	2,5	313	2,1	947	5,3	1 576	7,3
<i>PKN ORLEN, BOP (od II kw 2003), 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
Polipropylen	120	0,9	141	1,1	46	0,3	86	0,6	184	1,0	364	1,7
<i>ANWIL, 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
Granulat z PCW	37	0,3	47	0,4	49	0,3	59	0,4	57	0,3	74	0,3
Polichlorek winylu	120	1,0	205	1,6	211	1,5	208	1,4	249	1,4	332	1,5
Saletra amonowa	328	2,6	389	3,0	474	3,3	495	3,4	530	3,0	561	2,6
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
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

Specyfikacja techniczna instalacji rafineryjnych w Płocku

	2000 tys. ton	2001 tys. ton	2002 tys. ton	2003 tys. ton	2004 tys. ton	2005 tys. ton	2006 tys. ton
Instalacje destylacji atmosferycznej i próżniowej	13 500	13 500	13 500	17 800	17 800	17 800	17 800
Zdolność głębokiego przerobu ropy				13 500	13 500	13 500	13 800
Reformingi semiregeneratywne	1 230	1 260	930	930	930	930	330 ⁽¹⁾
Reformingi CCR	1 600	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606
Hydroodsiarczanie paliwa lotniczego	160	160	160	160	160	160	600 ⁽²⁾
Hydroodsiarczanie olejów napędowych	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	3 660 ⁽²⁾
Fluidalny kraking katalityczny (FKK I, II)	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	1 500 ⁽¹⁾
Alkilacja HF	150	150	150	150	150	150	150
Rafinacja olejów smarowych furfurolem	400	400	400	400	400	400 ⁽³⁾	400
Odparafinowanie olejów smarowych	266	215	215	215	215	215 ⁽³⁾	215
Hydrorafinacja olejów smarowych	130	130	130	130	130	130 ⁽³⁾	130
Asfalty	600	740	740	740	740	740 ⁽⁴⁾	740
Hydrokraking	2 600	2 600	2 600	3 400	3 400	3 400	3 400
Izomeryzacja C ₅ -C ₆	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) Efektywny poziom wykorzystania instalacji. Najstarsze jednostki zostały wyłączone z ruchu

2) Zmiana reżimu wykorzystania instalacji

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

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

Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych w Płocku

	2000 tys. ton	2001 tys. ton	2002 tys. ton	2003 tys. ton	2004 tys. ton	2005 tys. ton	2006 tys. ton
Aceton	29	29	29	29	29	32	32
Benzen	115	115	115	115	115	— ⁽¹⁾	— ⁽¹⁾
Butadien	55	55	55	55	55	55	60
Ekstrakcja aromatów	480	480	480	480	480	550 ⁽²⁾	550 ⁽²⁾
EMTB	100	120	120	120	120	115 ⁽³⁾	115 ⁽³⁾
Fenol	45	45	45	45	45	51	51
Glikole	105	106	106	106	106	106	106
Olefiny	360	360	360	360	360	700 ⁽⁴⁾	700
Paraksylen	32	32	32	32	32	32	32
PGH-2						256 ⁽⁵⁾	256
Tlenek etylenu	100	105	105	105	105	105	105
Uwodornienie benzyny popirolitycznej PGH	288	270	270	270	270	523 ⁽⁶⁾	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)

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

3) Produkcja EETB

4) Możliwość produkcji etylenu 700 tys. ton na rok oraz propyleny 485 tys. ton na rok (łącznie z instalacją Fluidalny Kraking Katalityczny)

5) Produkcja frakcji BT

6) W połowie lipca 2005 roku zakończono modernizację instalacji

Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych w Płocku – BOP

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

LDPE – polietylen niskiej gęstości
 HDPE – polietylen wysokiej gęstości
 PP – polipropylen

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

ANWIL SA	2003	2004	2005	2006
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Amoniak	520	520	520	520
Kwas azotowy	650	650	650	650
Saletra amonowa	837	837	837	837
CANWIL	495	495	495	495
Chlor	180	180	180	195
Chlorek winylu	275	275	300	300
Polichlorek winylu	275	275	300	300
PCV przetworzone	60	60	76	76

Spolana a.s.	2003	2004	2005	2006
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Chlor	132	132	132	132
Chlorek winylu	134	134	134	134
Polichlorek winylu	131	131	131	131
PCV przetworzone	0	2,6	3,6	9,7
Kaprolaktam	42	45	45	47

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	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
11 724	92,8	12 194	92,9	12 569	92,4	13 612	92,3
905	7,2	938	7,1	1 029	7,6	1 136	7,7
394	3,1	439	3,3	436	3,2	494	3,4
12 629	100,0	13 132	100,0	13 598	100,0	14 748	100,0

2003		2004		2005		2006	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
2 767	26,6	2 753	25,2	2 861	25,4	2 723	22,5
3 071	29,5	3 347	30,6	3 521	31,2	3 995	33,0
1 531	14,7	1 706	15,6	1 571	13,9	1 207	10,0
301	2,9	334	3,1	369	3,3	402	3,3
216	2,1	201	1,8	237	2,1	220	1,8
7 885	75,7	8 342	76,3	8 559	75,9	8 547	70,7

2003		2004		2005		2006	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
717	6,9	678	6,2	625	5,5	764	6,3
568	5,4	561	5,1	602	5,3	669	5,5
129	1,2	231	2,1	344	4,0	467	3,9
1 415	13,6	1 470	13,4	1 679	14,9	1 899	15,7

Rafineria w Płocku – przerób i uzyski

Petrochemikalia	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Aromaty	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 ⁽¹⁾	129	1,1	138	1,3	158	1,4
Polipropylen ⁽¹⁾	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) Produkcja i sprzedaż PE i PP spółki BOP od II kw. 2003 roku, patrz strona 36

2003		2004		2005		2006	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
210	2,0	240	2,2	221	2,0	314	2,6
32	0,3	34	0,3	28	0,2	28	0,2
44	0,4	46	0,4	41	0,4	61	0,5
247	2,4	265	2,4	245	2,2	509	4,2
53	0,5	53	0,5	44	0,4	45	0,4
97	0,9	105	1,0	88	0,8	111	0,9
27	0,3	0	0,0	0	0,0	0	0,0
25	0,2	0	0,0	0	0,0	0	0,0
201	1,9	218	2,0	221	2,0	380	3,1
19	0,2	18	0,2	14	0,1	16	0,1
166	1,6	141	1,3	138	1,2	177	1,5
1 121	10,8	1 120	10,2	1 040	9,2	1 641	13,6
10 420		10 932		11 170		12 087	
328		228		354		297	
-89		-10		68		-9	
1 968		1 983		2 008		2 373	
86,8		90,3		93,1		98,6	

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 rafineryjne	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 rafineryjne łącznie	382	52,4	454	73,0	529	94,1
Uzyski łącznie	729	100,0	622	100,0	562	100,0
Wykorzystanie mocy przerobowej		100,0		89,2		87,4

2003		2004		2005		2006	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
423	76,1	331	85,1	79	27,8	21	5,8
133	23,9	58	14,9	132	46,5	241	66,0
				73	25,7	103	28,2
556	100,0	389	100,0	284	100,0	365	100,0

2003		2004		2005		2006	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
89	16,1	46	12,0	102	36,6	211	58,9
				64	22,9	88	24,6
25	4,5	8	2,1				
114	20,6	54	14,1	166	59,5	299	83,5

2003		2004		2005		2006	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
49	8,9						
95	17,2	81	21,1	47	16,8	21	5,9
				8	2,9	13	3,6
295,5	53,3	249	64,8	58	20,8	25	7,0
439	79,4	330	85,9	113	40,5	59	16,5
553	100,0	384	100,0	279	100,0	358	100,0
	84,6		66,2		15,8		4,2

Rafineria w Jedliczach – 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	507	100	270	100

Uzyski – paliwa	2000		2001		2002	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	13	3,0				
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	486	100	265	100
Wykorzystanie mocy przerobowej		94,1		85,9		95,9

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

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

2003		2004		2005		2006	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
38	15,7	36	14,0	15	6,6		
164	67,8	158	62,2	166	71,0	93	46,5
17	7,0	17	6,7	38	16,4	101	50,5
219	90,5	211	82,9	219	93,9	194	97,0
242	100	254	100	233	100	200	100
	92,6		96,2		84,9		85,2

Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o. (BOP) – dane finansowe i operacyjne

Dane finansowe <i>100%</i>	2003 ⁽¹⁾ mln PLN	2004 ⁽¹⁾ mln PLN	2005 ⁽²⁾ mln PLN	2006 mln PLN
Przychody	726	1 075	1 019	2 737
EBITDA	96	197	135	325
EBIT	48	133	38	178
Zysk netto	44	103	36	95
Zatrudnienie na koniec roku	376	390	435	431
Produkcja <i>100%</i>	2003 tys. ton	2004 tys. ton	2005 tys. ton	2006 tys. ton
Polietylen	143	143	149	364
Polipropylen	150	140	146	322
Sprzedaż <i>100%</i>	2003 tys. ton	2004 tys. ton	2005 tys. ton	2006 tys. ton
Polietylen	123	145	126	363
Polipropylen	116	142	128	314

1) W sprawozdaniach PKN ORLEN użyta była konsolidacja metodą praw własności. PKN ORLEN posiada 50% BOP

2) Od 2005 roku PKN ORLEN dokonuje konsolidacji metodą proporcjonalną

ORLEN Deutschland AG – dane finansowe i operacyjne

Rachunek zysków i strat	2003 ⁽¹⁾ mln PLN	2004 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN
Przychody ze sprzedaży	6 270	8 634	8 601	8 859
EBIT	3	-107	-171	27
Zysk/strata netto	5	-83	-107	27

Sprzedaż paliw na stacjach	2003 mln l	2004 mln l	2005 mln l	2006 mln l
Benzyna	843	1042	1041	1 034
Diesel	336	416	450	485
Razem	1 179	1 458	1 491	1 519

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

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

1) Dane za 10 miesięcy

Mažeikių Nafta

PKN ORLEN posiada 89,53% udziałów w Mažeikių Nafta na dzień 19 lutego 2007 roku

Mażeikių Nafta – podstawowe dane finansowe 2004-2006

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

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

2) Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP

Mażeikių Nafta – podstawowe dane operacyjne

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

Mażeikių Nafta – przychody ze sprzedaży produktów rafineryjnych

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

Mażeikių Nafta – wolumen sprzedaży produktów rafineryjnych

	2004		2005		2006	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Lekkie produkty rafineryjne						
Benzyny	2 450	30,4	2 644	31,1	2 381	29,9
Oleje napędowe	2 802	34,8	3 032	35,6	2 514	31,5
Ekoterm	7	0,1	37	0,4	32	0,4
JET A-1	566	7,0	545	6,4	584	7,3
Produkty lekkie, łącznie	5 825	72,3	6 258	73,6	5 511	69,1
	2004		2005		2006	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Inne produkty rafineryjne						
LPG	456	5,7	453	5,3	404	5,1
Ciężki olej opałowy	1 575	19,6	1 561	18,4	1 844	23,1
Asfalty	133	1,7	163	1,9	154	1,9
Pozostałe	67	0,8	72	0,9	63	0,8
Inne produkty rafineryjne, łącznie	2 232	27,7	2 250	26,4	2 464	30,9
Razem produkty rafineryjne	8 057	100	8 508	100	7 975	100

Mażeikių Nafta – specyfikacija techniczna

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

Stacje benzynowe na Litwie

	2004	2005	2006
Ventus	29	27	34
Statoil	59	63	66
Huydro Texaco	19	20	21
Lukoil	111	114	116
Neste	27	30	33
Pozostali	499	506	510
Razem	744	760	780

Przemysł rafineryjny w Polsce ⁽¹⁾

Rafineria	2000			2001			2002		
	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	13 500	12 537	92,9	13 500	12 319	91,3	13 500	12 474	92,4
Rafineria w Trzebinie	400	400	100,0	500	446	89,2	500	437	87,4
Rafineria w Jedliczach	140	127	90,7	135	116	85,9	135	130	95,9
Grupa ORLEN łącznie	14 040	13 064	93,0	14 135	12 881	91,1	14 135	13 041	92,3
Rafineria w Gdańsku	4 500	4 245	94,3	4 500	4 171	92,7	4 500	3 932	87,4
Rafineria w Czechowicach	680	648	95,3	680	629	92,5	680	582	85,6
Rafineria w Gorlicach	170	131	77,1	170	144	84,7	170	141	82,9
Rafineria w Jaśle	150	95	63,3	150	90	60,0	150	83	55,3
łącznie	19 540	18 183	93,1	19 635	17 915	91,2	19 635	17 779	87,4

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)

zdolności przerobowe tys. ton	2003		zdolności przerobowe tys. ton	2004		zdolności przerobowe tys. ton	2005		zdolności przerobowe tys. ton	2006	
	przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %		przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %		przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %		przerób ropy tys. ton	wykorzystanie mocy %
13 500	11 724	86,8	13 500	12 194	90,3	13 500	12 570	93,1	13 800	13 612	98,6
500	423	84,6	500	331	66,2	500	79	15,8	500	21	4,2
135	125	92,6	135	130	96,3	135	115	85,2	135	115	84,9
14 135	12 272	86,8	14 135	12 655	89,5	14 135	12 764	90,3	14 435	13 748	95,2
4 500	4 592	102,0	4 500	4 744	105,4	6 000	4 837	80,6	6 000	6 099	101,7
680	393	57,8	680	620	91,2	600	524	87,3	600	154	25,7
170	110	64,7	170	46	27,1	170	0	0,0	170	0	0,0
150	61	40,7	150	42	28,0	150	42	28,0	150	42	28,0
19 635	17 428	88,8	19 635	18 107	92,2	21 055	18 167	86,3	21 355	20 043	93,9

Stacje paliw w Polsce

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Grupa ORLEN, w tym	2 077	2 041	1 933	1 903	1 906	1 927	1 932
PKN ORLEN – DODO	631	632	619	564	529	465	345
PKN ORLEN – DOFO			1	20	58	92	158
Grupa Lotos	275	314	333	336	368	362	404
Koncerny zagraniczne, w tym	703	776	826	862	936	962	1 022
BP	130	146	280	280	285	303	322
Statoil	110	122	211	226	241	229	230
Shell	154	197	213	219	223	247	288
Jet	43	44	52	59	68	76	83
Hipermarkety	bd	3	11	19	32	59	84
Pozostale ⁽¹⁾	3 527	3 500	3 600	4 100	4 250	4 334	4 355
Razem	6 582	6 631	6 692	7 201	7 490	7 644	7 713

Źródło: Nafta Polska, Polska Izba Paliw, PKN ORLEN

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 franszyzy

1) Dane szacunkowe

Akcyza i cła importowe na paliwa

Akcyza w Polsce	2001	2002	2003	2004	2005	2006
stawki na początek roku	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
Olej napędowy ⁽¹⁾	902	980	1 003	1 014	1 099	1 099
Paliwo lotnicze JET A-1	923	1 003	1 026	1 037	1 072	1 072

Cła importowe	1998	1999	2000	2001-2006
			(2)	
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 zawarości siarki 10 ppm akcyza wynosi 1 048 PLN/1000 l

2) Zniesienie cef nastąpiło we wrześniu 2000 roku

Jakość paliw

Porównanie obowiązujących norm jakościowych w Polsce (PL), Czechach (CZ), na Słowacji (SK), na Węgrzech (HU), oraz w 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 bezsiarkowego (10 mg/kg siarki)

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

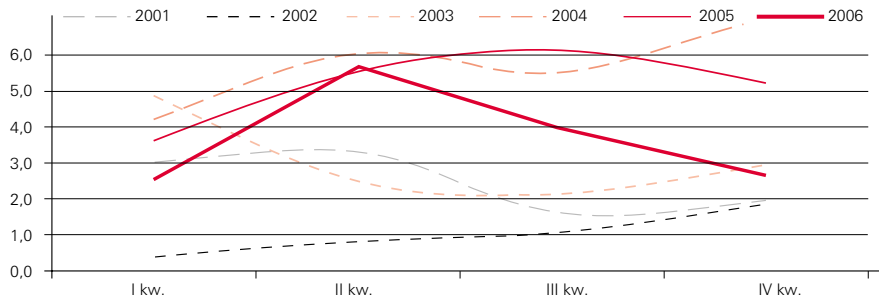
Podstawowe notowania

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

Źródło: NBP, PKN ORLEN SA

* USD/tonę – cena na bramie BOP – Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.

Wzorcowa marża rafineryjna z notowań w USD/baryłkę; średnia kwartalna (1,2)



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

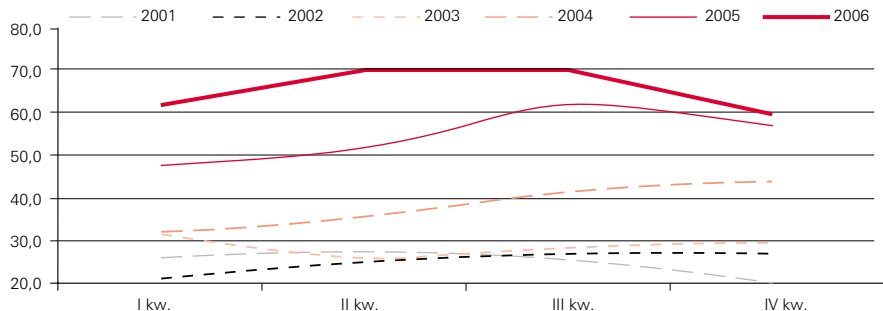
Źródło: Notowania na bazie CIF NWE, z wyjątkiem HSFO FOB ARA

1) Marża za lata 2001 – 2003; obliczone jako: produkty (88,36%) vs Brent Dtd (100%). Produkty zawierają:

Premium Unl (25,21%), EN590 (23,20%), Naphtha (16,51%), LGO (15,31%), HSFO (5,44%) i JET (2,69%)

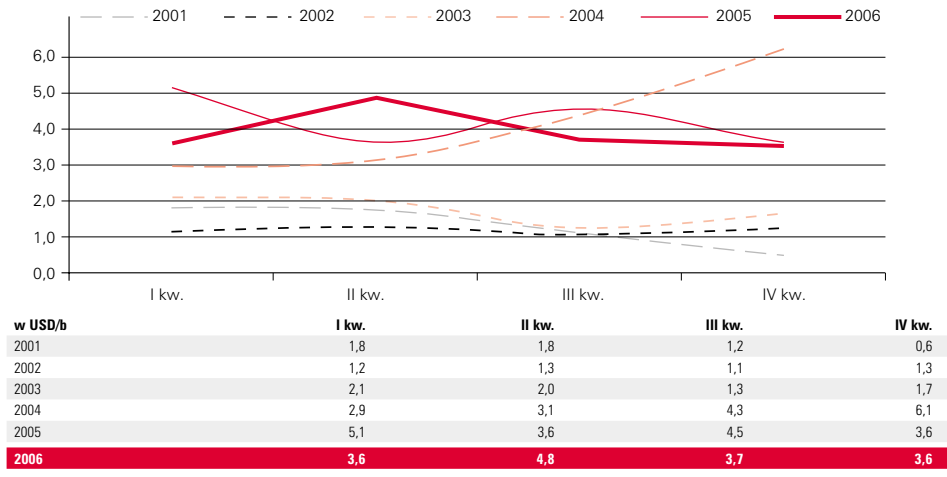
2) Marża za 2004 rok, tj. przypis nr 1 z wyjątkiem zmiany na ULSD z EN590

Cena ropy Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna



w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.
2001	25,8	27,4	25,3	19,4
2002	21,1	25,1	26,9	26,8
2003	31,5	26,0	28,4	29,4
2004	32,0	35,4	41,5	44,0
2005	47,7	51,6	61,6	56,9
2006	61,8	69,6	69,6	59,6

Dyferencjał w USD/baryłkę: różnica między notowaniami ropy Brent a Ural; średnia kwartalna



Źródło: Notowania rynkowe

Podstawowe dane makroekonomiczne

POLSKA	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Wzrost PKB (%)	6,0	6,8	4,8	4,5	4,2	1,1	1,4	3,8	5,3	3,5	6,1
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
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
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
Wskaźnik inflacji (%)	19,9	14,9	11,8	7,3	10,1	3,6	0,8	1,7	4,4	0,7	1,4
Bezrobocie ⁽²⁾	13,2	10,3	10,4	13,1	15,1	17,4	18,1	19,5	19,1	17,6	14,9

UE-15	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Wzrost PKB (%)	1,6	2,5	2,9	2,6	3,3	1,6	1,0	0,8	2,0	1,4	2,7
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
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
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
Wskaźnik inflacji (%)	2,4	1,7	1,3	1,2	2,1	2,3	2,1	2,0	2,0	2,2	2,2
Bezrobocie ⁽²⁾	10,2	10,0	9,4	8,7	7,8	7,3	7,6	7,9	8,0	8,6	7,9

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		London	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

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.orlengaz.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. Pankiewicza 4, 00-950 Warszawa, Polska

tel. +48 22 695 35 50

fax. +48 22 628 77 28

Biuro Kontaktów z Inwestorami

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, + 48 22 695 34 57

fax: +48 24 365 50 15, + 48 22 695 35 27

e-mail: media@orlen.pl

ORLEN Deutschland AG

Ramskamp 71-75,

25337 Elmshorn

tel. + 49 41 21 47 11

fax + 49 41 21 47 12 71

Kalendarz finansowy

Raporty kwartalne

I kwartał 2007 roku	15.05.2007 roku
II kwartał 2007 roku	13.08.2007 roku
III kwartał 2007 roku	14.11.2007 roku

Raporty półroczne za 2007 rok

Skonsolidowany raport Grupy Kapitałowej PKN ORLEN SA	27.09.2007 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.

Notatki

www.ortalen.pl