



ORLEN

**RAPORT
ROCZNY
2005**

**ORLEN
W LICZBACH**





Polski Koncern Naftowy ORLEN
Spółka Akcyjna

ORLEN W LICZBACH

2005

Spis treści

| | |
|--|----|
| Kim jesteśmy | 4 |
| PKN ORLEN w regionie, mapa z głównymi aktywami rafineryjnymi | 5 |
| Podstawowe dane finansowe w latach 2000–2005 wg MSSF | 6 |
| Wskaźniki | 7 |
| Wybrane dane operacyjne | 8 |
| Wybrane dane operacyjne | 9 |
| Zatrudnienie | 10 |
| Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2005 | 11 |
| Struktura Grupy ORLEN na dzień 31 grudnia 2005 | 12 |
| Dane finansowe w latach 2000–2005 wg MSSF | 14 |
| Bilans | 15 |
| Rachunek zysków i strat | 16 |
| Przepływy pieniężne | 17 |
| Wydatki inwestycyjne w latach 2001–2005 | 18 |
| Dane operacyjne w latach 2001–2005 | 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 |
| Rafineria w Płocku – specyfikacja techniczna | 24 |

| | |
|---|----|
| Specyfikacja techniczna Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o. (BOP) | 26 |
| Specyfikacja techniczna ZA Anwil SA | 27 |
| Rafineria w Płocku – przerób i uzyski | 28 |
| Rafineria w Trzebinii – przerób i uzyski | 32 |
| Rafineria w Jedliczach – przerób i uzyski | 34 |
| BOP – dane finansowe i operacyjne | 36 |
| ORLEN Deutschland AG – dane finansowe i operacyjne | 37 |
| Przemysł rafineryjny w Polsce. | 38 |
| Stacje paliw w Polsce | 40 |
| Dane rynkowe | 41 |
| Akcyza i cła importowe na paliwa | 42 |
| Jakość paliw. | 43 |
| Podstawowe notowania. | 44 |
| Wzorcowa marża rafineryjna z notowań w USD/baryłkę; średnia kwartalna | 45 |
| Cena ropy Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna | 46 |
| Dyferencjał w USD/baryłkę: różnica między notowaniami ropy Brent a Ural; średnia kwartalna. | 47 |
| Podstawowe dane makroekonomiczne | 48 |
| Tabela przeliczeniowa. | 49 |
| Dodatkowe informacje. | 50 |
| Kontakty. | 51 |
| Kalendarz finansowy | 52 |

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, czeskim, niemieckim oraz litewskim. ⁽¹⁾
- 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: Unipetrol a.s., Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o., ORLEN Deutschland AG, ZA 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.

1) PKN ORLEN w trakcie zakupu rafinerii Mažeikių Nafta

PKN ORLEN w regionie, mapa z głównymi aktywami rafineryjnymi

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

(Rafineria Płock: nominalna moc DRW
(Destylacja rurowo wieżowa,
17,8 mt/r, Głęboka zdolność
przerobu ropy 13,8 mt/r)



 Rafineria (zdolności przerobu w mln ton rocznie; złożoność przerobu Nelsona)

Podstawowe dane finansowe w latach 2000–2005 według MSSF

| | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | mln PLN | mln PLN | mln PLN | mln PLN | mln PLN | mln PLN |
| Aktywa | 14 087 | 14 383 | 15 073 | 17 149 | 20 869 | 33 404 |
| Kapitał własny | 7 766 | 8 353 | 8 741 | 9 937 | 13 631 | 19 313 |
| Dług netto ⁽¹⁾ | 2 542 | 2 549 | 2 341 | 2 402 | 478 | 3 285 |
| Przychody | 18 602 | 17 038 | 16 902 | 24 412 | 30 680 | 41 188 |
| EBITDA | 2 335 | 1 706 | 1 891 | 2 503 | 4 037 | 6 728 |
| Marża EBITDA | 12,6% | 10,0% | 11,2% | 10,3% | 13,2% | 16,3% |
| EBIT | 1 425 | 617 | 731 | 1 267 | 2 687 | 4 948 |
| Marża EBIT | 7,7% | 3,6% | 4,3% | 5,2% | 8,8% | 12,0% |
| Podatek | -362 | -153 | -285 | -198 | -600,8 | -701,4 |
| Zysk netto | 902 | 376 | 421 | 987 | 2 538 | 4 638 |
| Zysk akcjonariuszy mniejszościowych | 23 | 15 | 29 | 34 | 55 | 53 |
| Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej | 879 | 361 | 392 | 953 | 2 482 | 4 585 |
| Operacyjne przepływy pieniężne netto | 1 073 | 2 112 | 1 292 | 1 707 | 3 637 | 3 664 |
| Inwestycje ⁽²⁾ | 1 459 | 1 533 | 967 | 1 337 | 1 824 | 2 026 |
| Zatrudnienie Grupa ORLEN ⁽³⁾ | 13 342 | 17 582 | 17 818 | 15 133 | 14 296 | 20 805 |

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

2) Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP

3) W tym zatrudnienie w Unipetrol a.s. na koniec 2005 roku na poziomie 6 534

Wskaźniki

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

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

Zakup Mażeikių Nafta wpływa na decyzję Zarządu PKN ORLEN i propozycję wysokości dywidendy na WZS

2) Dźwignia finansowa = dług netto/kapitał własny

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

Wybrane dane operacyjne

| Grupa ORLEN | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | tys. ton | tys. ton | tys. ton | tys. ton | tys. ton | tys. ton |
| Rafinerie w Polsce łączny przerób ⁽¹⁾ | 13 064 | 12 881 | 13 041 | 12 272 | 12 655 | 12 764 |
| Rafinerie w Unipetrolu a.s. łączny przerób ⁽²⁾ | | | | | | 2 619 |

Rafineria w Płocku

| | | | | | | |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy ⁽³⁾ | 13 500 | 13 500 | 13 500 | 13 500 | 13 500 | 13 500 |
| Przerób ropy naftowej | 12 537 | 12 319 | 12 474 | 11 724 | 12 194 | 12 570 |
| Przerób innych surowców zasilających | 967 | 859 | 944 | 905 | 938 | 1 029 |
| Wykorzystanie mocy przerobowej ropy | 92,9% | 91,3% | 92,4% | 86,8% | 90,3% | 93,1% |
| Produkcja wyrobów rafineryjnych | 10 327 | 9 995 | 9 761 | 9 299 | 9 811 | 10 130 |
| Produkcja petrochemikaliów | 983 | 899 | 1 165 | 1 121 | 1 120 | 1 040 |

Rafineria w Trzebinii

| | | | | | | |
|---|--------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy | 400 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 |
| Przerób ropy naftowej | 400 | 446 | 437 | 423 | 331 | 79 |
| Przerób innych surowców zasilających | 330 | 182 | 126 | 133 | 58 | 132 |
| Wykorzystanie mocy przerobowej | 100,0% | 89,2% | 87,4% | 84,6% | 66,2% | 15,8% |

1) Płock, Trzebinia, Jedlicze

2) Dotyczy danych za okres 7 miesięcy 2005 roku w rafinerii Unipetrol a.s.: 51% Česka Rafinerska, 100% Paramo

3) Zdolność głębokiego przerobu ropy 13,5 mln ton/rok (zdolność destylacji atmosferycznej i próżniowej 17,8 mln ton/rok)

Wybrane dane operacyjne

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

| Grupa ORLEN ⁽¹⁾ | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|-----------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 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 |
| Sprzedaż hurtowa | 1 879 | 1 857 | 1 863 | 1 596 | 1 819 | 2 331 |

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

1) W 2004 roku nastąpiła zmiana klasyfikacji wolumenu sprzedaży. W 2003 roku całkowita sprzedaż spółki ORLEN Deutschland i ORLEN PetroCentrum 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 |
|---|--------------|-----------------------|--------------|--------------|--------------|-----------------------|
| Liczba pracowników Grupy ORLEN ⁽²⁾ | 13 342 | 17 582 ⁽³⁾ | 17 818 | 15 133 | 14 296 | 20 805 ⁽⁴⁾ |
| Liczba pracowników PKN ORLEN SA | 7 646 | 7 333 | 7 298 | 6 287 | 5 701 | 5 370 |

| Pracownicy w podziale na segmenty | | 2005 | |
|--|--------------|---------------|---------------|
| | PKN ORLEN | SPÓŁKI | GRUPA 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 |

| Pracownicy w podziale na segmenty | | 2004 | |
|--|--------------|--------------|---------------|
| | PKN ORLEN | SPÓŁKI | GRUPA ORLEN |
| Rafineria | 1 433 | 2 347 | 3 780 |
| Detal | 1 002 | 143 | 1 145 |
| Petrochemia | 722 | 1 477 | 2 199 |
| Pozostałe | 2 544 | 4 628 | 7 172 |
| Razem | 5 701 | 8 595 | 14 296 |

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 ZA Anwil SA – konsolidowany metodą pełną od II kwartału 2001 roku

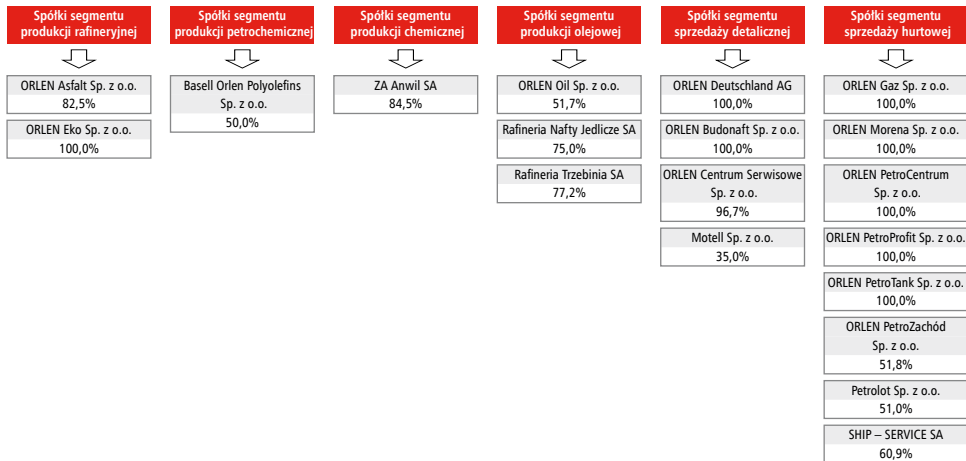
4) Łącznie z Unipetrol a.s. – konsolidowany metodą pełną od II kwartału 2005 roku; Stan zatrudnienia w Unipetrolu a.s. na koniec roku 6 534

Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2005 ⁽¹⁾

| | Liczba akcji na dzień 31 grudnia 2005 | Udział w kapitale podstawowym na dzień 31 grudnia 2005 |
|---|--|---|
| Nafta Polska SA | 74 076 299 | 17,32% |
| Skarb Państwa | 43 633 897 | 10,20% |
| The Bank of New York (jako depozytariusz) | 48 467 578 | 11,33% |
| Pozostali | 261 531 287 | 61,15% |
| Razem | 427 709 061 | 100,00% |
| | | |
| Akcje w obrocie giełdowym | 309 998 865 | 72,48% |

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

Struktura Grupy ORLEN na dzień 31 grudnia 2005



| Spółki segmentu logistyki | Spółki funkcji wsparcia produkcyjnego | Spółki funkcji wsparcia organizacji/kadry | Spółki funkcji wsparcia zakupów i kosztów | Spółki obszaru inwestycji kapitałowych | Spółki pozostałe |
|---|---------------------------------------|--|---|--|--------------------------------------|
| ↓ | ↓ | ↓ | ↓ | ↓ | ↓ |
| IKS „Solino” SA 70,5% | ORLEN Automatyka Sp. z o.o. 52,4% | ORLEN Ochrona Sp. z o.o. 100,0% | Petrotel Sp. z o.o. 75,0% | Unipetrol a.s. 63,0% | Poilen Sp. z o.o. 25,0% |
| Naftoport Sp. z o.o. 18,0% | ORLEN Wir Sp. z o.o. 51,0% | ORLEN Laboratorium Sp. z o.o. 94,9% | Zakład Budowy Aparatury SA 96,6% | Spolana a.s. 13,4% | Petromor Sp. z o.o. 51,3% |
| ORLEN KolTrans Sp. z o.o. 99,9% | ORLEN Projekt SA 51,0% | Wisła Płock Sportowa SA 100,0% | | Paramo a.s. 3,7% | Chemopetrol Sp. z o.o. 20,0% |
| ORLEN Transport Kęd.Koźle Sp. z o.o. 94,3% | | Płocki Park Przemysłowo – Technologiczny SA 50,0% | | Półkomtel SA 19,6% | ORLEN Powiernik Sp. z o.o. 100,0% |
| ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. 98,4% | | ORLEN Administracja Sp. z o.o. 100,0% | | NOM Sp. z o.o. 35,0% | Pozostałe 26 Spółek |
| ORLEN Transport Nowa Sól Sp. z o.o. 96,8% | | ORLEN Medica Sp. z o.o. 100,0% | | | |
| ORLEN Transport Olsztyn Sp. z o.o. 94,9% | | SAMRELAKS Mąchoć Sp. z o.o. 100,0% | | | |
| ORLEN Transport Płock Sp. z o.o. 97,6% | | | | | |
| ORLEN Transport Słupsk Sp. z o.o. 97,1% | | | | | |
| ORLEN Transport Szczecin Sp. z o.o. 99,6% | | | | | |

Dane finansowe w latach 2000–2005 wg MSSF

Bilans

| | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | mln PLN | mln PLN | mln PLN | mln PLN | mln PLN | mln PLN |
| Majątek trwały razem | 9 125 | 9 951 | 9 814 | 10 715 | 12 948 | 20 886 |
| Majątek obrotowy, w tym: | 4 962 | 4 432 | 5 259 | 6 434 | 7 922 | 12 519 |
| Zapasy | 2 705 | 2 199 | 2 868 | 3 058 | 3 201 | 6 113 |
| Należności | 2 013 | 1 951 | 2 088 | 2 578 | 2 604 | 4 827 |
| Środki pieniężne i krótkoterminowe pap. wart. | 190 | 214 | 222 | 629 | 1 853 | 1 232 |
| Aktywa razem | 14 087 | 14 383 | 15 073 | 17 149 | 20 869 | 33 404 |
| Kapitał własny razem, w tym: | 7 766 | 8 353 | 8 741 | 9 937 | 13 631 | 19 313 |
| Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych | 170 | 395 | 412 | 427 | 440 | 2 616 |
| Zobowiązania długoterminowe, w tym: | 2 232 | 2 227 | 1 409 | 2 745 | 3 238 | 5 554 |
| Kredyty i pożyczki | 1 236 | 1 261 | 402 | 1 836 | 2 084 | 3 406 |
| Zobowiązania krótkoterminowe, w tym: | 4 089 | 3 803 | 4 923 | 4 467 | 4 000 | 8 537 |
| Kredyty i pożyczki | 1 496 | 1 502 | 2 161 | 1 195 | 248 | 111 |
| Pasywa razem | 14 087 | 14 383 | 15 073 | 17 149 | 20 869 | 33 404 |

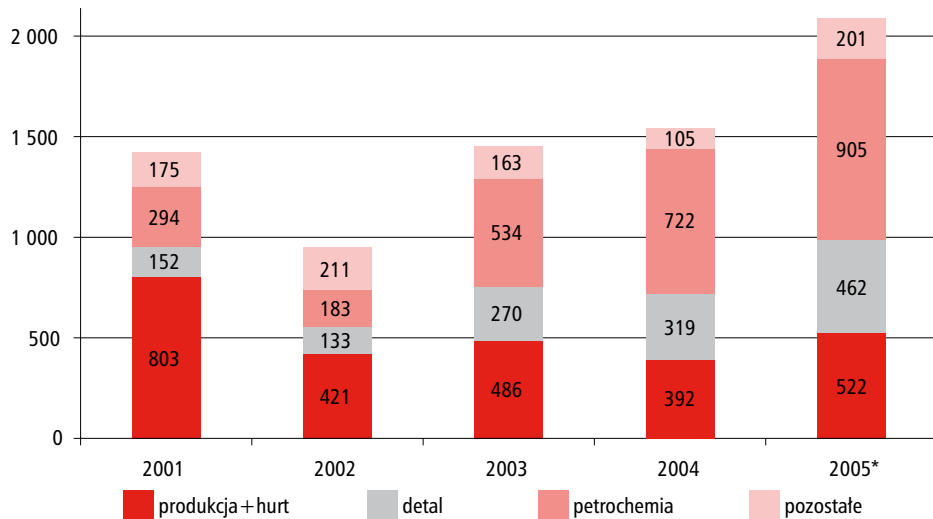
Rachunek zysków i strat

| | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 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 |
| Koszt własny sprzedaży | -15 042 | -14 166 | -13 455 | -19 986 | -24 605 | -34 079 |
| Zysk na sprzedaży | 3 560 | 2 872 | 3 447 | 4 426 | 6 075 | 7 109 |
| Koszty sprzedaży | -1 458 | -1 504 | -1 787 | -2 259 | -2 116 | -2 391 |
| Koszty ogólnego zarządu | -619 | -829 | -891 | -934 | -855 | -1 039 |
| Pozostałe przychody/ (koszty) operacyjne, netto | -58 | 78 | -38 | 34 | -418 | 1 268 |
| Zysk operacyjny | 1 425 | 617 | 731 | 1 267 | 2 686 | 4 947 |
| Przychody finansowe | 255 | 264 | 211 | 279 | 625 | 669 |
| Koszty finansowe | -441 | -362 | -220 | -377 | -367 | -480 |
| Udział w wyniku finansowym jednostek konsolidowanych metodą praw własności | 48 | 25 | 13 | 50 | 193 | 203 |
| Zysk przed opodatkowaniem i zyskiem akcjonariuszy mniejszościowych | 1 287 | 544 | 735 | 1 219 | 3 138 | 5 339 |
| Podatek dochodowy od osób prawnych | -362 | -153 | -285 | -198 | -601 | -701 |
| Zysk netto | 902 | 376 | 421 | 987 | 2 538 | 4 638 |
| Zysk akcjonariuszy mniejszościowych | 23 | 15 | 29 | 34 | 55 | 53 |
| Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej | 879 | 361 | 392 | 953 | 2 482 | 4 585 |

Przepływy pieniężne

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

Wydatki inwestycyjne w latach 2001–2005 w mln PLN



* Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP wg rachunku przepływów pieniężnych (2 026 mln PLN)

Dane operacyjne w latach 2001–2005

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

| Produkty lekkie | 2001 | | 2002 | | 2003 | | 2004 | | 2005 ⁽¹⁾ | |
|---------------------------------|---------------|-------------|--------------|-------------|---------------|-------------|---------------|-------------|---------------------|-------------|
| | 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 | 11 969 | 29,5 |
| Oleje napędowe | 3 833 | 24,9 | 3 614 | 24,1 | 6 320 | 27,5 | 8 112 | 27,8 | 13 563 | 33,4 |
| Ekoterm | 2 156 | 14,0 | 1 642 | 10,9 | 2 094 | 9,1 | 2 794 | 9,6 | 3 330 | 8,2 |
| Paliwo lotnicze JET A-1 | 403 | 2,6 | 253 | 1,7 | 345 | 1,5 | 564 | 1,9 | 936 | 2,3 |
| Produkty lekkie, łącznie | 10 968 | 71,2 | 9 910 | 66,0 | 17 084 | 74,3 | 21 941 | 75,3 | 29 798 | 73,4 |

| Inne produkty rafineryjne | 2001 | | 2002 | | 2003 | | 2004 | | 2005 ⁽¹⁾ | |
|---|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|---------------------|-------------|
| | mln PLN | % | mln PLN | % | mln PLN | % | mln PLN | % | mln PLN | % |
| LPG | 446 | 2,9 | 372 | 2,5 | 481 | 2,1 | 528 | 1,8 | 729 | 1,8 |
| Ciężki olej opałowy | 452 | 2,9 | 539 | 3,6 | 330 | 1,4 | 289 | 1,0 | 392 | 1,0 |
| Asfalty | 292 | 1,9 | 323 | 2,2 | 170 | 0,7 | 445 | 1,5 | 588 | 1,4 |
| Oleje bazowe | 110 | 0,7 | 83 | 0,6 | 42 | 0,2 | 29 | 0,1 | 87 | 0,2 |
| Oleje silnikowe | 129 | 0,8 | 109 | 0,7 | 114 | 0,5 | 117 | 0,4 | 117 | 0,3 |
| Oleje przemysłowe | 137 | 0,9 | 107 | 0,7 | 119 | 0,5 | 135 | 0,5 | 166 | 0,4 |
| Pozostałe produkty rafineryjne | 575 | 3,7 | 712 | 4,7 | 1 547 | 6,7 | 1 522 | 5,2 | 2 028 | 5,0 |
| Inne produkty rafineryjne, łącznie | 2 141 | 13,9 | 2 245 | 15,0 | 2 803 | 12,2 | 3 066 | 10,5 | 4 106 | 10,1 |

1) Unipetrol a.s. (od 2005 roku za 7 miesięcy)

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

| Produkty lekkie | 2001 | | 2002 | | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|---------------------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|---------------|-------------|---------------|-------------|
| | 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 | 4 262 | 24,6 |
| Oleje napędowe | 3 023 | 23,9 | 3 128 | 24,4 | 3 819 | 26,4 | 4 069 | 27,7 | 5 182 | 29,9 |
| Ekoterm | 2 039 | 16,1 | 1 585 | 12,3 | 1 786 | 12,3 | 1 958 | 13,3 | 1 852 | 10,7 |
| Paliwo lotnicze JET A-1 | 322 | 2,5 | 268 | 2,1 | 308 | 2,1 | 373 | 2,5 | 465 | 2,7 |
| Produkty lekkie, łącznie | 8 515 | 67,2 | 8 103 | 63,1 | 9 586 | 66,2 | 10 162 | 69,2 | 11 760 | 67,9 |

| Inne produkty rafineryjne | 2001 | | 2002 | | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|---|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| LPG | 366 | 2,9 | 302 | 2,4 | 319 | 2,2 | 300 | 2,0 | 355 | 2,0 |
| Ciężki olej opałowy | 1 038 | 8,2 | 1 044 | 8,1 | 546 | 3,8 | 488 | 3,3 | 516 | 3,0 |
| Asfalty | 471 | 3,7 | 551 | 4,3 | 164 | 1,1 | 607 | 4,1 | 790 | 4,6 |
| Oleje bazowe | 84 | 0,7 | 73 | 0,6 | 42 | 0,3 | 37 | 0,3 | 47 | 0,3 |
| Oleje silnikowe | 35 | 0,3 | 29 | 0,2 | 27 | 0,2 | 25 | 0,2 | 28 | 0,2 |
| Oleje przemysłowe | 47 | 0,4 | 33 | 0,3 | 36 | 0,2 | 40 | 0,3 | 61 | 0,4 |
| Pozostałe produkty rafineryjne | 543 | 4,3 | 673 | 5,2 | 1 561 | 10,8 | 830 | 5,7 | 976 | 5,6 |
| Inne produkty rafineryjne, łącznie | 2 584 | 20,4 | 2 705 | 21,1 | 2 695 | 18,6 | 2 327 | 15,8 | 2 773 | 16,0 |

1) Unipetrol a.s. (od 2005 roku za 7 miesięcy)

Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych Grupy ORLEN

| | 2001 | | 2002 | | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|---|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
| | mln PLN | % | mln PLN | % | mln PLN | % | mln PLN | % | mln PLN | % |
| <i>PKN ORLEN, Unipetrol a.s. (od 2005 roku za 7 miesięcy)</i> | | | | | | | | | | |
| Aceton | 47 | 0,3 | 50 | 0,3 | 62 | 0,3 | 79 | 0,3 | 68 | 0,2 |
| Benzen | 58 | 0,4 | 97 | 0,6 | 118 | 0,5 | 223 | 0,8 | 269 | 0,7 |
| Butadien | 48 | 0,3 | 60 | 0,4 | 74 | 0,3 | 86 | 0,3 | 121 | 0,3 |
| Etylen | 76 | 0,5 | 17 | 0,1 | 262 | 1,1 | 193 | 0,7 | 328 | 0,8 |
| Fenol | 98 | 0,6 | 92 | 0,6 | 124 | 0,5 | 183 | 0,6 | 145 | 0,4 |
| Glikole | 153 | 1,0 | 178 | 1,2 | 208 | 0,9 | 312 | 1,1 | 252 | 0,6 |
| Propylen | 107 | 0,7 | 123 | 0,8 | 359 | 1,6 | 330 | 1,1 | 439 | 1,1 |
| Toluen | 37 | 0,2 | 74 | 0,5 | 86 | 0,4 | 107 | 0,4 | 152 | 0,4 |
| Pozostałe produkty chemiczne i petrochemiczne | 401 | 2,6 | 499 | 3,3 | 501 | 2,2 | 644 | 2,2 | 2 151 | 5,3 |
| <i>PKN ORLEN, BOP (od 2 kw. 2003), Chemopetrol (od 2005 roku za 7 miesięcy)</i> | | | | | | | | | | |
| Polietylen | 379 | 2,5 | 410 | 2,7 | 144 | 0,6 | 351 | 1,2 | 793 | 2,0 |
| Polipropylen | 307 | 2,0 | 349 | 2,3 | 134 | 0,6 | 292 | 1,0 | 633 | 1,6 |
| <i>Anwil, Spolana (od 2005 roku za 7 miesięcy)</i> | | | | | | | | | | |
| CANWIL | 99 | 0,6 | 118 | 0,8 | 147 | 0,6 | 169 | 0,6 | 186 | 0,5 |
| Granulat z PCW | 103 | 0,7 | 132 | 0,9 | 143 | 0,6 | 194 | 0,7 | 183 | 0,5 |
| Polichlorek winylu | 238 | 1,5 | 476 | 3,2 | 520 | 2,3 | 685 | 2,4 | 680 | 1,7 |
| Saletra amonowa | 154 | 1,0 | 179 | 1,2 | 229 | 1,0 | 276 | 0,9 | 308 | 0,8 |
| Produkty petrochemiczne, razem | 2 305 | 15,0 | 2 854 | 19,0 | 3 111 | 13,5 | 4 124 | 14,2 | 6 708 | 16,9 |
| Przychody ze sprzedaży produktów łącznie | 15 414 | 100,0 | 15 009 | 100,0 | 22 998 | 100,0 | 29 131 | 100,0 | 40 612 | 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 i 41 188 mln PLN w 2005 roku

Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych Grupy ORLEN

| | 2001 | | 2002 | | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|---|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
| | młn PLN | % | młn PLN | % | młn PLN | % | młn PLN | % | młn PLN | % |
| <i>PKN ORLEN, Unipetrol a.s. (od 2005 roku za 7 miesięcy)</i> | | | | | | | | | | |
| Aceton | 31 | 0,2 | 31 | 0,2 | 32 | 0,2 | 34 | 0,2 | 27 | 0,2 |
| Benzen | 46 | 0,4 | 74 | 0,6 | 73 | 0,5 | 76 | 0,5 | 110 | 0,6 |
| Butadien | 36 | 0,3 | 51 | 0,4 | 43 | 0,3 | 45 | 0,3 | 49 | 0,3 |
| Etylen | 32 | 0,3 | 10 | 0,1 | 135 | 0,9 | 80 | 0,5 | 128 | 0,7 |
| Fenol | 51 | 0,4 | 50 | 0,4 | 51 | 0,3 | 53 | 0,4 | 43 | 0,2 |
| Glikole | 90 | 0,7 | 115 | 0,9 | 95 | 0,7 | 104 | 0,7 | 89 | 0,5 |
| Propylen | 68 | 0,5 | 82 | 0,6 | 193 | 1,3 | 145 | 1,0 | 164 | 0,9 |
| Toluen | 26 | 0,2 | 55 | 0,4 | 57 | 0,4 | 70 | 0,5 | 81 | 0,5 |
| Pozostałe produkty chemiczne i petrochemiczne | 214 | 1,7 | 336 | 2,6 | 359 | 2,5 | 313 | 2,1 | 507 | 2,9 |
| <i>PKN ORLEN, BOP (od 2 kw. 2003), Chemopetrol (od 2005 roku za 7 miesięcy)</i> | | | | | | | | | | |
| Polietylen | 137 | 1,1 | 159 | 1,2 | 48 | 0,3 | 91 | 0,6 | 229 | 1,3 |
| Polipropylen | 120 | 0,9 | 141 | 1,1 | 46 | 0,3 | 86 | 0,6 | 183 | 1,1 |
| <i>Anwil, Spolana (od 2005 roku za 7 miesięcy)</i> | | | | | | | | | | |
| CANWIL | 228 | 1,8 | 283 | 2,2 | 339 | 2,3 | 332 | 2,3 | 357 | 2,1 |
| Granulat z PCW | 37 | 0,3 | 47 | 0,4 | 49 | 0,3 | 59 | 0,4 | 56 | 0,3 |
| Polichlorek winylu | 120 | 1,0 | 205 | 1,6 | 211 | 1,5 | 208 | 1,4 | 248 | 1,4 |
| Saletra amonowa | 328 | 2,6 | 389 | 3,0 | 474 | 3,3 | 495 | 3,4 | 528 | 3,0 |
| Produkty petrochemiczne, łącznie | 1 566 | 12,4 | 2 028 | 15,8 | 2 204 | 15,2 | 2 191 | 14,9 | 2 798 | 16,1 |
| Produkty rafineryjne i petrochemiczne, łącznie | 12 665 | 100,0 | 12 836 | 100,0 | 14 484 | 100,0 | 14 679 | 100,0 | 17 332 | 100,0 |

Rafineria w Płocku – specyfikacja techniczna

| | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|---|-------------|-------------|-------------|---------------|---------------|--------------------|
| | 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 |
| Zdolność głębokiego przerobu ropy | | | | 13 500 | 13 500 | 13 500 |
| Reformingi semiregeneratywne | 1 230 | 1 260 | 930 | 930 | 930 | 930 |
| Reformingi CCR | 1 600 | 1 606 | 1 606 | 1 606 | 1 606 | 1 606 |
| Hydroodsarczanie paliwa lotniczego | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| Hydroodsarczanie olejów napędowych | 4 260 | 4 260 | 4 260 | 4 260 | 4 260 | 4 260 |
| Fluidalny kraking katalityczny (FKK I,II) | 2 300 | 2 300 | 2 300 | 2 300 | 2 300 | 2 300 |
| Alkilacja HF | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| Rafinacja olejów smarowych furfurolem | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 ⁽¹⁾ |
| Odparafinowanie olejów smarowych | 266 | 215 | 215 | 215 | 215 | 215 ⁽¹⁾ |
| Hydrorafinacja olejów smarowych | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 ⁽¹⁾ |
| Asfalty | 600 | 740 | 740 | 740 | 740 | 740 ⁽²⁾ |
| Hydrokraking | 2 600 | 2 600 | 2 600 | 3 400 | 3 400 | 3 400 |
| Izomeryzacja C ₅ -C ₆ | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| Hydroodsarczanie pozostałości próżniowej | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 | 1 800 |
| Odsarczanie gazu płynnego | 332 | 683 | 683 | 683 | 683 | 683 |

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

2) Instalacje wniesione zostały do spółki ORLEN Asphalt Sp. z o.o.

Rafineria w Płocku – specyfikacja techniczna

| | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------------|
| | tys. ton | tys. ton | tys. ton | tys. ton | tys. ton | tys. ton |
| Aceton | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| Benzen | 115 | 115 | 115 | 115 | 115 | — ⁽¹⁾ |
| Butadien | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| Ekstrakcja aromatów | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 550 |
| EMTB | 100 | 120 | 120 | 120 | 120 | 115 ⁽²⁾ |
| Fenol | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 50 |
| Glikole | 105 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 |
| Instalacja Clausa (H ₂ S t/h) | 35 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
| Olefiny | 360 | 360 | 360 | 360 | 360 | 700 ⁽³⁾ |
| Paraksylen | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| PGH-2 | | | | | | 256 ⁽⁴⁾ |
| Tlenek etylenu | 100 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 |
| Uwodornienie benzyny popirolitycznej | 288 | 270 | 270 | 270 | 270 | 520 ⁽⁵⁾ |

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

2) Produkcja EETB

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

4) Produkcja frakcji BT

5) W poł. lipca 2005 roku zakończono modernizację instalacji

Specyfikacja techniczna Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o. (BOP)

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

LDPE – Polietylen niskiej gęstości
 HDPE – Polietylen wysokiej gęstości
 PP – Polipropylen

Specyfikacja techniczna ZA Anwil SA

| Anwil SA | 2003 | 2004 | 2005 |
|--------------------|-------------|-------------|-------------|
| | tys. ton | tys. ton | tys. ton |
| Amoniak | 454 | 454 | 454 |
| Kwas azotowy | 645 | 645 | 645 |
| Saletra amonowa | 755 | 755 | 755 |
| CANWIL | 495 | 495 | 495 |
| Chlor | 180 | 180 | 180 |
| Chlorek winylu | 275 | 275 | 300 |
| Polichlorek winylu | 275 | 275 | 300 |
| PCV przetworzone | 60 | 60 | 76 |

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 | 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 |

Rafineria w Płocku – przerób i uzyski

| Przerób | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|---------------------------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Ropa naftowa | 11 724 | 92,8 | 12 194 | 92,9 | 12 569 | 92,4 |
| Inne surowce zasilające, w tym: | 905 | 7,2 | 938 | 7,1 | 1 029 | 7,6 |
| Gaz ziemny | 394 | 3,1 | 439 | 3,3 | 436 | 3,2 |
| Łącznie | 12 629 | 100,0 | 13 132 | 100,0 | 13 598 | 100,0 |

| Uzyski – paliwa | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|-------------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Benzyny | 2 767 | 26,6 | 2 753 | 25,2 | 2 861 | 25,6 |
| Oleje napędowe | 3 071 | 29,5 | 3 347 | 30,6 | 3 521 | 31,5 |
| Ekoterm | 1 531 | 14,7 | 1 706 | 15,6 | 1 571 | 14,1 |
| Paliwo lotnicze JET A-1 | 301 | 2,9 | 334 | 3,1 | 369 | 3,3 |
| LPG | 216 | 2,1 | 201 | 1,8 | 237 | 2,1 |
| Paliwa łącznie | 7 885 | 75,7 | 8 342 | 76,3 | 8 559 | 76,6 |

| Pozostałe produkty rafineryjne | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|---|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Ciężki olej opałowy | 717 | 6,9 | 678 | 6,2 | 625 | 5,6 |
| Asfalty ⁽¹⁾ | 568 | 5,4 | 561 | 5,1 | 602 | 5,4 |
| Bazy olejowe, destylaty próżniowe i inne | 129 | 1,2 | 231 | 2,1 | 344 | 3,1 |
| Pozostałe produkty rafineryjne łącznie | 1 415 | 13,6 | 1 470 | 13,4 | 1 571 | 14,1 |

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

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 2 kw. 2003 roku, patrz strona 36

Rafineria w Płocku – przerób i uzyski

| Petrochemikalia | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|--|---------------|-------------|---------------|-------------|---------------|-------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Aromaty | 210 | 2,0 | 240 | 2,2 | 221 | 2,0 |
| Aceton | 32 | 0,3 | 34 | 0,3 | 28 | 0,3 |
| Butadien | 44 | 0,4 | 46 | 0,4 | 41 | 0,4 |
| Etylen | 247 | 2,4 | 265 | 2,4 | 245 | 2,2 |
| Fenol | 53 | 0,5 | 53 | 0,5 | 44 | 0,4 |
| Glikole | 97 | 0,9 | 105 | 1,0 | 88 | 0,8 |
| Polietylen ⁽¹⁾ | 27 | 0,3 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 |
| Polipropylen ⁽¹⁾ | 25 | 0,2 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 |
| Propylen | 201 | 1,9 | 218 | 2,0 | 221 | 2,0 |
| Tlenek etylenu | 19 | 0,2 | 18 | 0,2 | 14 | 0,1 |
| Pozostałe | 166 | 1,6 | 141 | 1,3 | 138 | 1,2 |
| Petrochemikalia łącznie | 1 121 | 10,8 | 1 120 | 10,2 | 1 040 | 9,3 |
| Uzyski łącznie | 10 420 | | 10 932 | | 11 170 | |
| Pozostałe produkty, straty oraz odpady | 328 | | 228 | | 354 | |
| Zmiany zapasów | -89 | | -10 | | 68 | |
| Paliwo rafineryjne | 1 968 | | 1 983 | | 2 008 | |
| Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej | | 86,8 | | 90,3 | | 93,1 |

1) Produkcja i sprzedaż PE i PP spółki BOP od 2 kw. 2003 roku, patrz strona 36

Rafineria w Trzebinii – 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 |
| Przerób łącznie | 730 | 100,0 | 628 | 100,0 | 563 | 100,0 |

| Uzyski – paliwa | 2000 | | 2001 | | 2002 | |
|-----------------------|------------|-------------|------------|-------------|-----------|------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Benzyny | 32 | 4,4 | 3 | 0,5 | 0 | 0,0 |
| Oleje napędowe | 232 | 31,8 | 111 | 17,8 | 33 | 5,9 |
| Ekoterm | 83 | 11,4 | 54 | 8,7 | 0 | 0,0 |
| 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 | 0 | 0,0 |
| Komponenty Benzyn | 83 | 11,4 | 84 | 13,5 | 95 | 16,9 |
| Olej opałowy ciężki | 162 | 22,2 | 190 | 30,5 | 108 | 19,2 |
| 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 |

Rafineria w Trzebinii – przerób i uzyski

| Przerób | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|-------------------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Ropa naftowa | 423 | 76,1 | 331 | 85,1 | 79 | 37,4 |
| Inne surowce zasilające | 133 | 23,9 | 58 | 14,9 | 132 | 62,6 |
| Przerób łącznie | 556 | 100,0 | 389 | 100,0 | 211 | 100,0 |

| Uzyski – paliwa | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|-----------------------|------------|-------------|-----------|-------------|------------|-------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Benzyny | 25 | 4,5 | 8 | 2,1 | 0 | 0,0 |
| Oleje napędowe | 89 | 16,1 | 46 | 12,0 | 102 | 49,3 |
| Ekoterm | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 |
| Paliwa łącznie | 114 | 20,6 | 54 | 14,1 | 102 | 49,3 |

| Inne produkty rafineryjne | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|--|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Bazowe oleje smarowe | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 |
| Komponenty Benzyn | 49 | 8,9 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 |
| Olej opałowy ciężki | 95 | 17,2 | 81 | 21,1 | 47 | 22,7 |
| Inne | 295 | 53,3 | 249 | 64,8 | 58 | 28,0 |
| Inne produkty rafineryjne łącznie | 439 | 79,4 | 330 | 85,9 | 105 | 50,7 |
| Uzyski łącznie | 553 | 100,0 | 384 | 100,0 | 207 | 100,0 |
| Wykorzystanie mocy przerobowej | | 84,6 | | 66,2 | | 15,8 |

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 | 48,1 |
| Inne surowce zasilające | 316 | 71,3 | 391 | 77,1 | 140 | 51,9 |
| 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 |

Rafineria w Jedliczach – przerób i uzyski

| Przerób | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|-------------------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Ropa naftowa | 125 | 50,8 | 130 | 49,6 | 115 | 47,3 |
| Inne surowce zasilające | 121 | 49,2 | 132 | 50,4 | 128 | 52,7 |
| Przerób łącznie | 246 | 100,0 | 262 | 100,0 | 242 | 100,0 |

| Uzyski – paliwa | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|-----------------------|-----------|------------|-----------|-------------|-----------|------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Benzyny | 2 | 0,8 | 2 | 0,7 | 1 | 0,4 |
| Oleje napędowe | 21 | 8,7 | 42 | 16,4 | 13 | 5,7 |
| Paliwa łącznie | 23 | 9,5 | 44 | 17,1 | 14 | 6,1 |

| Inne produkty rafineryjne | 2003 | | 2004 | | 2005 | |
|--|------------|-------------|------------|-------------|------------|-------------|
| | tys. ton | % | tys. ton | % | tys. ton | % |
| Bazowe oleje smarowe | 38 | 15,7 | 36 | 14,0 | 15 | 6,6 |
| Olej opałowy ciężki | 164 | 67,8 | 158 | 62,2 | 166 | 71,0 |
| Inne | 17 | 7,0 | 17 | 6,7 | 38 | 16,4 |
| Inne produkty rafineryjne łącznie | 219 | 90,5 | 211 | 82,9 | 219 | 93,9 |

| | | | | | | |
|---------------------------------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|
| Jedlicze – uzyski łącznie | 242 | 100,0 | 254 | 100,0 | 233 | 100,0 |
| Wykorzystanie mocy przerobowej | | 92,6 | | 96,2 | | 84,9 |

BOP – dane finansowe i operacyjne

| Dane finansowe | 2003 ⁽¹⁾ | 2004 ⁽¹⁾ | 2005 ⁽²⁾ |
|-----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| <i>100%</i> | mln PLN | mln PLN | mln PLN |
| Przychody | 726 | 1 075 | 1 015 |
| EBITDA | 96 | 197 | 127 |
| EBIT | 48 | 133 | 28 |
| Zysk netto | 44 | 103 | 23 |
| | | | |
| Zatrudnienie na koniec roku | 376 | 390 | 435 |
| | | | |
| Produkcja | 2003 | 2004 | 2005 |
| <i>100%</i> | tys. ton | tys. ton | tys. ton |
| Polietylen | 143 | 143 | 149 |
| Polipropylen | 150 | 140 | 146 |
| | | | |
| Sprzedaż | 2003 | 2004 | 2005 |
| <i>100%</i> | tys. ton | tys. ton | tys. ton |
| Polietylen | 123 | 145 | 126 |
| Polipropylen | 116 | 142 | 128 |

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⁾ | 2004 | 2005 |
|--------------------------------|----------------------------|-------------|-------------|
| | młn PLN | młn PLN | młn PLN |
| Przychody ze sprzedaży | 6 270 | 8 634 | 8 601 |
| EBIT | 3 | -107 | -171 |
| Zysk/strata netto | 5 | -83 | -107 |

| | | | |
|-----------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Sprzedaż paliw na stacjach | 2003 | 2004 | 2005 |
| | kl. | kl. | kl. |
| Benzyna | 843 | 1 042 | 1 037 |
| Diesel | 336 | 416 | 450 |
| Razem | 1 179 | 1 458 | 1 487 |

| | | | |
|--------------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| Struktura własnościowa stacji | 2003 | 2004 | 2005 |
| | szt. | szt. | szt. |
| CODO | 392 | 387 | 381 |
| DODO | 98 | 98 | 97 |
| Razem | 490 | 485 | 478 |

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

1) Dane za 10 miesięcy

Przemysł rafineryjny w Polsce ⁽¹⁾

| Rafineria | 2000 | | | 2001 | | | 2002 | | |
|----------------------------|-------------------------|-----------------|-----------------------|-------------------------|-----------------|-----------------------|-------------------------|-----------------|-----------------------|
| | zdolności przerobowe | przerób ropy | wykorzystanie mocy | zdolności przerobowe | przerób ropy | wykorzystanie mocy | zdolności przerobowe | przerób ropy | wykorzystanie mocy |
| | tys. ton | tys. ton | % | tys. ton | tys. ton | % | tys. ton | tys. ton | % |
| Rafineria w Płocku | 13 500 | 12 537 | 92,9 | 13 500 | 12 319 | 91,3 | 13 500 | 12 474 | 92,4 |
| Rafineria w Trzebinii | 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

Przemysł rafineryjny w Polsce ⁽¹⁾

| Rafineria | 2003 | | | 2004 | | | 2005 | | |
|----------------------------|-------------------------|-----------------|-----------------------|-------------------------|-----------------|-----------------------|-------------------------|-----------------|-----------------------|
| | zdolności przerobowe | przerób ropy | wykorzystanie mocy | zdolności przerobowe | przerób ropy | wykorzystanie mocy | zdolności przerobowe | przerób ropy | wykorzystanie mocy |
| | tys. ton | tys. ton | % | tys. ton | tys. ton | % | tys. ton | tys. ton | % |
| Rafineria w Płocku | 13 500 ⁽²⁾ | 11 724 | 86,8 | 13 500 ⁽²⁾ | 12 194 | 90,3 | 13 500 ⁽²⁾ | 12 570 | 93,1 |
| Rafineria w Trzebinii | 500 | 423 | 84,6 | 500 | 331 | 66,2 | 500 | 79 | 15,8 |
| Rafineria w Jedliczach | 135 | 125 | 92,6 | 135 | 130 | 96,3 | 135 | 115 | 85,2 |
| Grupa ORLEN łącznie | 14 135 | 12 272 | 86,8 | 14 135 | 12 655 | 89,5 | 14 135 | 12 764 | 90,3 |
| Rafineria w Gdańsku | 4 500 | 4 592 | 102,0 | 4 500 | 4 744 | 105,4 | 6 000 | 4 837 | 80,6 |
| Rafineria w Czechowicach | 680 | 393 | 57,8 | 680 | 620 | 91,2 | 600 | 524 | 87,3 |
| Rafineria w Gorlicach | 170 | 110 | 64,7 | 170 | 46 | 27,1 | 170 | 0 | 0,0 |
| Rafineria w Jaśle | 150 | 61 | 40,7 | 150 | 42 | 28,0 | 150 | 42 | 28,0 |
| łącznie | 19 635 | 17 428 | 88,8 | 19 635 | 18 107 | 92,2 | 21 555 | 18 167 | 86,3 |

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)

Stacje paliw w Polsce

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

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 Frenshised operated – stacja paliw będąca własnością agenta i przez niego prowadzona na zasadzie franszyzy

1) Dane szacunkowe

Dane rynkowe

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 cel nastąpiło we wrześniu 2000 roku

Jakość paliw

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

| Normy na benzyny | | PL | CZ, HU, SK | UE | UE | UE |
|--------------------|-----------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|
| parametr | jednostka miary | 2003 | 2003 | od 2000 roku | od 2005 roku | od 2009 roku |
| 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 roku | od 2005 roku | od 2009 roku |
| 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)

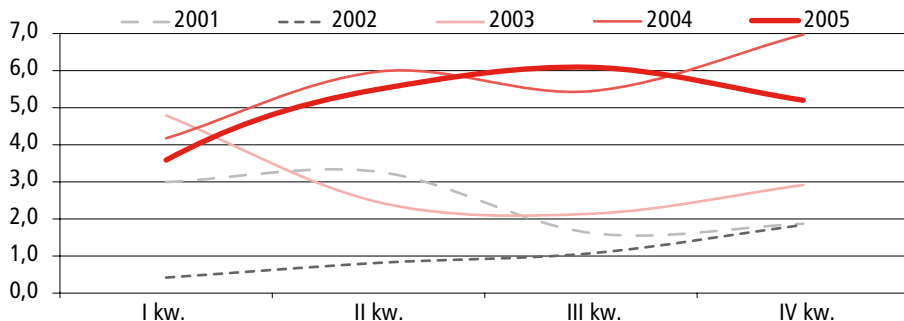
2) Wartość 21% dotyczy benzyny bezołowiowej o liczbie oktanowej 91

Podstawowe notowania

| | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Kurs PLN/USD – na koniec okresu | 4,1432 | 3,9863 | 3,8388 | 3,7405 | 2,9904 | 3,2613 |
| Kurs PLN/USD – średni w okresie | 4,3464 | 4,0939 | 4,0795 | 3,8898 | 3,6540 | 3,2348 |
| <i>USD/baryłkę</i> | | | | | | |
| Ropa Brent – na koniec okresu | 22,77 | 19,01 | 30,40 | 30,13 | 40,50 | 57,80 |
| Ropa Brent – średnia w okresie | 28,54 | 24,44 | 25,04 | 28,86 | 38,29 | 54,45 |
| Dyferencjał Brent/Ural – średni | 1,43 | 1,33 | 1,22 | 1,77 | 4,12 | 4,20 |
| <i>USD/tonę</i> | | | | | | |
| Benzyna bezołowiowa 95 | 307 | 257 | 250 | 299 | 403 | 539 |
| Benzyna bezołowiowa 98 | 343 | 295 | 285 | 331 | 426 | 569 |
| Olej napędowy | 278 | 237 | 223 | 276 | 392 | 545 |
| Paliwo lotnicze JET A-1 | 297 | 245 | 233 | 283 | 400 | 568 |
| Etylen | 608 | 552 | 486 | 586 | 791 | 915 |
| Propylen | 501 | 413 | 429 | 533 | 693 | 885 |
| <i>EUR/tonę</i> | | | | | | |
| Polietylen | 843 | 717 | 810 | 960 | 1 063 | 1 221 |
| Polipropylen | 716 | 651 | 778 | 880 | 916 | 1 091 |

Źródło : NBP, PKN ORLEN SA

Wzorcowa marża rafinerijna z notowań w USD/baryłkę; średnia kwartalna

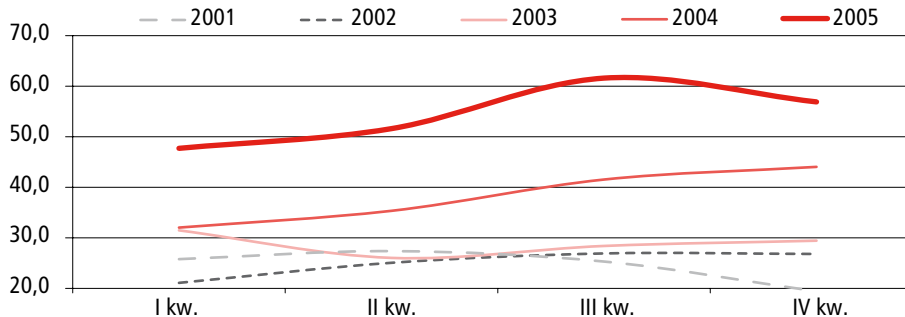


| w USD/b | I kw. | II kw. | III kw. | IV kw. |
|-------------|------------|------------|------------|------------|
| 2001 | 3,0 | 3,3 | 1,6 | 1,9 |
| 2002 | 0,4 | 0,8 | 1,1 | 1,8 |
| 2003 | 4,8 | 2,5 | 2,1 | 2,9 |
| 2004 | 4,2 | 6,0 | 5,4 | 7,0 |
| 2005 | 3,6 | 5,5 | 6,1 | 5,2 |

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

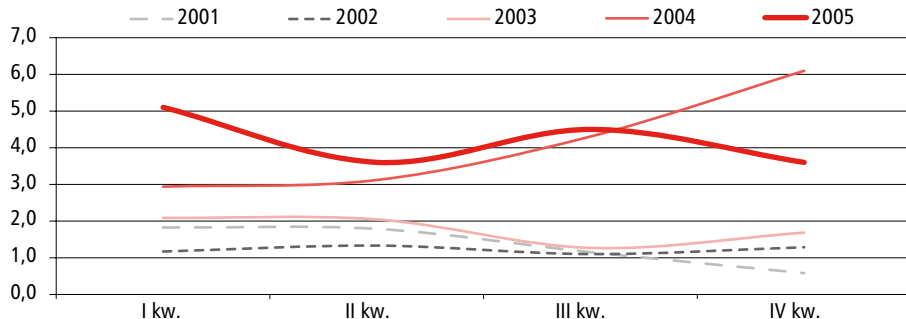
- 1) Marża za lata 2001–2003: obliczone jako: Produkty (88,36%) vs Brent Dtd (100%). Produkty zawierają:
Premium Unl (25,21%), EN590 (23,20%), Naphtha (16,51%), LOO (15,31%), HSFO (5,44%) i JET (2,69%)
- 2) Marża za 2004 roku tj. przypis nr 1 z wyjątkiem zmiany na ULSD z EN590

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 |

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



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

Podstawowe dane makroekonomiczne

| POLSKA | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Wzrost PKB (%) | 6,0 | 6,8 | 4,8 | 4,1 | 4,0 | 1,1 | 1,3 | 3,7 | 5,3 | 3,2 |
| Nominalny PKB (mld USD) | 143,9 | 144,0 | 158,5 | 155,2 | 157,6 | 177,7 | 191,5 | 209,5 | 241,8 | 305,5 |
| 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 |
| Popyt krajowy (ceny stałe) ⁽¹⁾ | 9,7 | 9,2 | 6,4 | 4,8 | 2,8 | -1,7 | 0,8 | 2,5 | 4,5 | 1,9 |
| Wskaźnik inflacji (%) | 19,9 | 14,9 | 11,8 | 7,3 | 10,1 | 5,5 | 1,9 | 0,8 | 3,5 | 2,1 |
| Bezrobocie ⁽²⁾ | 13,2 | 10,3 | 10,4 | 13,1 | 15,1 | 17,4 | 18,1 | 19,5 | 19,1 | 17,6 |

| UE | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|---------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Wzrost PKB (%) | 1,6 | 2,5 | 2,9 | 2,6 | 3,3 | 1,6 | 1,0 | 0,8 | 2,2 | 1,4 |
| Nominalny PKB (mld USD) | 8 776 | 8 220 | 8 542 | 8 542 | 7 854 | 7 895 | 7 938 | 8 643 | 10 511 | 12 695 |
| 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 |
| Popyt wewnętrzny ⁽¹⁾ | 1,4 | 2,3 | 3,9 | 3,2 | 3,0 | 1,4 | 0,8 | 1,1 | 1,2 | 1,6 |
| Wskaźnik inflacji (%) | 2,4 | 1,7 | 1,3 | 1,2 | 2,1 | 2,3 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,1 |
| Bezrobocie ⁽²⁾ | 10,2 | 10,0 | 9,4 | 8,7 | 7,8 | 7,3 | 7,6 | 7,9 | 8,0 | 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: 1GDR=2 akcje | | Warszawa Londyn OTC | PKNORLEN POKD PSKNY |
| CUSIP No | REG S 144 A Level 1 (OTC) | 731613204 731613105 731613402 | |
| Reuter 'ticker': Bloomberg 'ticker': | | PKNAs.WA PKN WA | POKDq.L |

serwisy internetowe

Spółki Grupy

| | |
|--|------------------------|
| www.orlen.pl | PKN ORLEN SA |
| www.unipetrol.cz | Unipetrol a.s. |
| www.orlen-deutschland.de | ORLEN Deutschland AG |
| www.anwil.com.pl | ZA 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
faks +48 24/365 28 41
www.orlen.pl

Biuro w Warszawie

ul. Pankiewicza 4,
00-950 Warszawa, Polska
tel. +48 22/695 35 50
faks +48 22/628 77 28

ORLEN Deutschland AG

Ramskamp 71-75,
25337 Elmshorn
tel. +490 41 21 47 11
faks +490 41 21 47 12 71

Biuro Prasowe

tel. +48 24/365 41 50
faks +48 24/365 50 15
tel. +48 22/695 34 57
faks +48 22/695 35 27
e-mail: media@orlen.pl

Biuro Kontaktów z Inwestorami

tel. +48 24/365 33 90
faks +48 24/365 56 88
e-mail: ir@orlen.pl

Unipetrol a.s.

Klimentská 10,
110 05 Praha 1
tel. + 420 225 001 444
faks + 420 225 001 447

Raporty kwartalne

| | |
|-----------------------------|-----------------|
| I kwartał 2006 roku | 15.05.2006 roku |
| II kwartał 2006 roku | 11.08.2006 roku |
| III kwartał 2006 roku | 10.11.2006 roku |

Raporty półroczne za 2006 rok

| | |
|---|-----------------|
| Skonsolidowany raport Grupy Kapitałowej ORLEN | 29.09.2006 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.

2006 Polski Koncern Naftowy ORLEN SA
Wszelkie prawa zastrzeżone

Notatki

Notatki

Notatki

Notatki