

Kluczowe dane finansowe

Kluczowe dane finansowe [mln PLN]	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.	II kw.	III kw.
	2013 *	2013 *	2013 *	2013 *	2013 *	2014	2014	2014	2014	2014	2015	2015	2015
Przychody ze sprzedaży	27 450	28 221	30 304	27 622	113 597	24 119	28 651	29 160	24 902	106 832	20 005	24 776	23 468
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisem aktualizującym**, w tym:	910	819	765	592	3 086	968	856	2 129	1 260	5 213	1 910	2 902	2 060
Downstream	932	600	419	456	2 407	833	612	1 778	987	4 210	1 753	2 712	1 655
Detal	123	369	451	325	1 268	237	359	441	379	1 416	282	349	539
Wydobycie	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	27	52	42	152	14	13	10
Funkcje Korporacyjne ¹	(139)	(147)	(96)	(175)	(557)	(133)	(142)	(142)	(148)	(565)	(139)	(172)	(144)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO), w tym:	910	819	765	592	3 086	953	(4 146)	2 117	929	(147)	1 899	2 458	1 959
Downstream	932	600	419	456	2 407	821	(4 380)	1 766	941	(852)	1 741	2 703	1 549
Detal	123	369	451	325	1 268	234	357	441	408	1 440	283	343	544
Wydobycie	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	19	52	(272)	(170)	14	(416)	10
Funkcje Korporacyjne ¹	(139)	(147)	(96)	(175)	(557)	(133)	(142)	(142)	(148)	(565)	(139)	(172)	(144)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO), w tym:	910	819	765	592	3 086	953	(4 146)	2 117	929	(147)	1 899	2 458	1 959
PKN ORLEN S.A.	547	440	457	630	2 074	445	411	1 225	839	2 920	763	1 371	919
Grupa Unipetrol	71	108	36	40	255	284	(555)	346	403	478	472	591	462
Grupa ORLEN Lietuva	124	9	(16)	(140)	(23)	(64)	(4 189)	174	(296)	(4 375)	376	515	106
Pozostałe	168	262	288	62	780	288	187	372	(17)	830	288	(19)	472
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej powiększona o amortyzację (EBITDA)	857	380	1 127	54	2 418	776	(4 293)	1 461	(664)	(2 720)	1 662	2 627	1 625
Amortyzacja, w tym:	523	520	526	542	2 111	522	524	460	485	1 991	452	464	469
Downstream	408	405	403	417	1 633	388	393	310	317	1 408	310	314	318
Detal	86	87	90	88	351	90	85	89	91	355	91	90	92
Wydobycie	0	1	1	4	6	17	20	37	48	122	34	39	36
Funkcje Korporacyjne ¹	29	27	32	33	121	27	26	24	29	106	17	21	23
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO (EBIT LIFO), w tym:	387	299	239	50	975	431	(4 670)	1 657	444	(2 138)	1 447	1 994	1 490
Downstream	524	195	16	39	774	433	(4 773)	1 456	624	(2 260)	1 431	2 389	1 231
Detal	37	282	361	237	917	144	272	352	317	1 085	192	253	452
Wydobycie	(6)	(4)	(10)	(18)	(38)	14	(1)	15	(320)	(292)	(20)	(455)	(26)
Funkcje Korporacyjne ¹	(168)	(174)	(128)	(208)	(678)	(160)	(168)	(166)	(177)	(671)	(156)	(193)	(167)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej (EBIT)	334	(140)	601	(488)	307	254	(4 817)	1 001	(1 149)	(4 711)	1 210	2 163	1 156
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885
Zysk/(Strata) akcjonariuszy Jednostki Dominującej	149	(207)	655	(421)	176	64	(5 197)	538	(1 216)	(5 811)	756	1 367	795
Aktywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 725	46 535	49 025	49 866
Kapitał własny	28 563	27 761	28 364	27 551	27 551	27 612	22 195	22 743	20 386	20 386	21 354	22 407	24 101
Dług netto	8 507	5 133	4 865	4 668	4 668	9 016	6 336	5 884	6 720	6 720	6 161	4 441	5 683
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(1 332)	4 289	1 095	1 488	5 540	(3 440)	4 055	2 164	408	3 187	980	2 679	132
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(128)	(636)	(416)	(1 261)	(2 441)	(816)	(1 264)	(940)	(1 000)	(4 020)	(568)	(750)	(591)
Nakłady inwestycyjne (CAPEX)	304	535	644	1 001	2 484	684	1 352	880	872	3 788	583	582	722
Zwrot z zaangażowanego kapitału (ROACE) [%] ²	3,2	2,1	0,1	0,7	0,7	0,5	1,4	2,5	1,7	1,7	4,4	11,8	12,4
Zwrot z zaangażowanego kapitału wg LIFO (ROACE LIFO) [%] ³	5,4	3,4	1,6	2,3	2,3	2,4	2,6	6,4	8,5	8,5	11,6	18,5	18,1
Dźwignia finansowa netto [%] ⁴	26,8	18,5	17,2	16,9	16,9	32,7	28,5	25,9	33,0	33,0	28,9	19,8	23,6
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej wg LIFO powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów (EBITDA LIFO) ⁶	N/D ⁵	1,16	N/D ⁵	1,51	1,51	N/D ⁵	1,76	N/D ⁵	1,29	N/D ⁵	0,53	N/D ⁵	N/D ⁵
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów (EBITDA) ⁷	N/D ⁵	1,32	N/D ⁵	1,93	1,93	N/D ⁵	2,06	N/D ⁵	2,55	2,55	N/D ⁵	0,74	N/D ⁵
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy Jednostki Dominującej na jedną akcję (EPS) [PLN/akcję]	0,35	(0,48)	1,54	(0,99)	0,41	0,15	(12,15)	1,26	(2,85)	(13,59)	1,77	3,19	1,86

Wpływ wyceny zapasów wg LIFO [mln PLN]	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.	II kw.	III kw.
	2013 *	2013 *	2013 *	2013 *	2013 *	2014	2014	2014	2014	2014	2015	2015	2015
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO na poziom EBITDA, w tym:	(53)	(439)	362	(538)	(668)	(177)	(147)	(656)	(1 593)	(2 573)	(237)	169	(334)
PKN ORLEN S.A.	(57)	(261)	230	(507)	(595)	(129)	(195)	(520)	(1 428)	(2 272)	(153)	94	(336)
Grupa Unipetrol	17	(107)	83	(3)	(10)	(20)	21	(48)	(231)	(278)	(32)	91	(82)
Grupa ORLEN Lietuva	(18)	(52)	55	(29)	(44)	(25)	25	(88)	98	10	(65)	(21)	93
Pozostałe	5	(19)	(6)	1	(19)	(3)	2	0	(32)	(33)	13	5	(9)

* Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. z metody proporcjonalnej na metodę praw własności zgodnie z MSSF 11.

**) Odpisy aktualizujące wartość aktywów trwałych ujęte w:

- II kwartałe 2014 roku w wysokości (5,0) mld PLN dotyczyły głównie rafinerii ORLEN Lietuva w kwocie (4,2) mld PLN, części rafinerijnej GrupyUnipetrol w kwocie (0,7) mld PLN oraz Spolana z Grupy Anwil i Grupy Rafinerii Jedlicze w łącznej wysokości (0,1) mld PLN.

- IV kwartałe 2014 roku w wysokości (0,3) mld PLN dotyczące działalności Grupy ORLEN Upstream w Kanadzie.

- II kwartałe 2015 roku w wysokości (0,4) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.

- III kwartałe 2015 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie części petrochemicznej Grupy Unipetrol

1) Zawiera Funkcje Korporacyjne spółek Grupy ORLEN oraz spółki nieujęte w powyższych segmentach.

2) ROACE = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość aktywów trwałych / średni kapitał zaangażowany (kapitał własny + dług netto) z ostatnich czterech kwartałów.

3) ROACE LIFO = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów wg LIFO po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość aktywów trwałych / średni kapitał zaangażowany (kapitał własny + dług netto) z ostatnich czterech kwartałów.

4) Dźwignia finansowa netto = dług netto / kapitał własny - wyliczone wg stanu na koniec okresu.

5) Kowenant badany zgodnie z zapisami umów kredytowych bez uwzględnienia odpisów aktualizujących aktywów trwałych.

6) Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / EBITDA wg LIFO z ostatnich czterech kwartałów.

7) Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / EBITDA z ostatnich czterech kwartałów.

Parametry makroekonomiczne

Wyszczególnienie	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
Ropa naftowa Brent (USD/bbl)	113	102	110	109	109	108	110	102	77	99	54	62	50
Dyferencjał Brent / URAL (USD/bbl)	1,7	0,7	0,2	1,4	1,0	1,4	2,2	1,8	1,5	1,7	1,7	1,5	1,5
Ropa WTI (USD/bbl)	94	94	106	100	99	99	103	98	74	94	49	58	46
Ropa Canadian Light Sweet (USD/bbl)	88	91	101	82	91	91	96	90	67	86	42	55	43
Gaz Henrv Hub (USD/1000m ³)	123	142	125	136	132	183	163	140	133	155	102	97	97
Gaz NGX AB-NIT (2A) (USD/1000m ³)	111	113	88	114	107	170	142	123	106	135	75	73	74
Modelowa marża downstream (USD/bbl) ¹	12,4	12,1	9,5	9,0	10,7	9,5	10,4	12,9	12,6	11,4	12,6	15,1	15,5
Modelowa marża rafinervina (USD/bbl) ²	4,1	5,3	3,3	0,7	3,4	1,3	2,5	4,8	5,0	3,4	7,5	9,7	9,9
Modelowa marża petrochemiczna (EUR/t) ³	737	729	719	736	730	756	741	782	844	781	746	1 035	1 113
Modelowa marża olefinowa (EUR/t) ⁴	493	482	448	462	471	477	456	495	517	486	386	490	543
Marże (crack) z notowań													
Produkty rafineryjne (USD/t) ⁵													
Benzyna	186	187	176	120	167	145	195	193	135	167	140	215	212
ON	124	117	117	116	119	107	91	111	122	108	123	116	108
Lekki olej opałowy	106	94	94	102	99	95	78	95	104	93	109	104	97
Jet A-1	183	152	155	166	164	153	136	164	171	156	155	132	120
Ciężki olej opałowy	(242)	(198)	(243)	(253)	(234)	(251)	(254)	(215)	(180)	(225)	(133)	(147)	(140)
SN 150	68	205	121	128	131	97	149	202	194	161	166	198	145
Produkty petrochemiczne (EUR/t) ⁵													
Polietylen ⁶	183	189	202	188	191	200	195	198	242	209	272	481	534
Polipropylen ⁶	307	297	297	292	298	304	314	331	363	328	371	527	539
Etylen	643	594	577	608	605	603	562	604	588	589	505	619	671
Propylen	467	453	456	494	467	530	545	557	540	543	454	557	564
Toluen	320	292	195	190	249	218	206	276	276	244	161	228	299
Benzen	433	430	334	304	375	411	405	479	435	432	180	307	355
Butadien	737	713	203	267	480	364	393	381	354	373	238	227	393
Paraksylen	602	527	473	475	519	420	295	369	443	382	336	411	481

1) Modelowa marża downstream (MMD) = Przychody (90,7% Produkty = 22,8% Benzyna + 44,2% ON + 15,3% COO + 1,0% SN 150 + 2,9% Etylen + 2,1% Propylen + 1,2% Benzen + 1,2% PX) – Koszty (wsad 100% = 6,5% Ropa Brent + 91,1% Ropa URAL + 2,4% Gaz ziemny).

2) Modelowa marża rafineryjna = przychody (Produkty (93,5%) = 36% Benzyna + 43% ON + 14,5% COO) minus koszty (100% wsadu: ropa Brent i pozostałe surowce wyceniane po ropie Brent); ceny produktów wg notowań USD/bbl.

3) Modelowa marża petrochemiczna = przychody (98% Produkty = 44% HDPE, 7% LDPE, 35% PP homo, 12% PP copo) - ceny produktów wg notowań kontraktowych minus koszty (100% wsadu = 75% Nafta + 25% LS VGO) - ceny produktów wg notowań spot.

4) Modelowa marża petrochemiczna na olefinach = przychody (100% Produkty = 50% Etylen, 30% Propylen, 10% Benzen, 10% Toluen) – ceny produktów wg notowań kontraktowych minus koszty (100% wsadu = 75% Nafta + 25% LS VGO); ceny produktów wg notowań.

5) Marże (crack) dla produktów rafineryjnych i petrochemicznych (z wyjątkiem polimerów) wyliczone jako różnica pomiędzy notowaniem danego produktu a notowaniem ropy Brent DTD.

6) Marża (crack) dla polimerów wyliczona jako różnica pomiędzy notowaniami polimerów a notowaniami monomerów.

Kursy walutowe

Waluta	Kurs średni ¹⁾												Kurs na koniec ¹⁾											
	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
USD/PLN	3,15	3,22	3,21	3,08	3,16	3,06	3,04	3,15	3,37	3,15	3,72	3,70	3,77	3,26	3,32	3,12	3,01	3,03	3,05	3,30	3,51	3,81	3,76	3,78
EUR/PLN	4,16	4,20	4,25	4,19	4,20	4,19	4,17	4,18	4,21	4,19	4,20	4,09	4,19	4,18	4,33	4,22	4,15	4,17	4,16	4,18	4,26	4,09	4,19	4,24
CZK/PLN	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,17	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16
CAD/PLN	3,12	3,14	3,09	2,93	3,07	2,77	2,79	2,89	2,97	2,85	3,00	3,01	2,88	3,20	3,17	3,03	2,83	2,74	2,85	2,95	3,03	2,99	3,04	2,82
CAD/USD	0,99	0,98	0,96	0,95	0,97	0,91	0,92	0,92	0,88	0,90	0,81	0,81	0,76	0,98	0,95	0,97	0,94	0,90	0,93	0,89	0,86	0,78	0,81	0,75
USD/LTL	2,62	2,64	2,61	2,54	2,60	2,52	2,52	2,60	2,76	2,60	bd	bd	bd	2,70	2,65	2,56	2,51	2,51	2,53	2,72	2,84	bd	bd	bd
EUR/LTL	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	bd	bd	bd	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	bd	bd	bd
USD/CZK	19,4	19,8	19,5	19,6	19,5	20,0	20,0	20,8	22,1	20,8	24,6	24,8	24,4	20,1	19,8	19,1	19,9	19,9	20,1	21,9	22,8	25,6	24,3	24,3
EUR/CZK	25,6	25,8	25,9	26,7	26,0	27,4	27,4	27,6	27,6	27,5	27,6	27,4	27,1	25,7	26,0	25,7	27,4	27,4	27,5	27,5	27,7	27,5	27,2	27,2

1) Na podstawie kursów ustalanych przez Narodowy Bank Polski (NBP), Czeski Bank Narodowy i Bank Litwy (w latach 2013-2014).

Konsumpcja paliw ¹⁾

Kraje, tys. ton	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
Polska	3 271	3 692	3 986	3 710	14 659	3 310	3 673	3 846	3 616	14 445	3 441	3 838	4 043
Benzyny	807	936	986	904	3 633	800	931	943	893	3 567	820	944	967
ON	2 464	2 756	3 000	2 806	11 026	2 510	2 742	2 903	2 723	10 878	2 621	2 894	3 076
Litwa	251	351	381	320	1 303	303	373	402	346	1 424	326	394	430
Benzyny	44	56	57	50	207	46	50	56	48	200	44	48	53
ON	207	295	324	270	1 096	257	323	346	298	1 224	282	346	377
Czechy	1 252	1 442	1 519	1 495	5 708	1 311	1 493	1 602	1 530	5 936	1 381	1 538	1 665
Benzyny	352	405	414	399	1 570	350	411	426	390	1 577	353	414	428
ON	900	1 037	1 105	1 096	4 138	961	1 082	1 176	1 140	4 359	1 028	1 124	1 237
Niemcy	11 958	13 563	14 186	13 595	53 302	12 714	13 565	14 618	14 357	55 254	12 566	13 823	14 765
Benzyny	4 191	4 742	4 892	4 627	18 452	4 344	4 684	4 897	4 843	18 768	4 183	4 664	4 826
ON	7 767	8 821	9 294	8 968	34 850	8 331	8 852	9 492	9 514	36 189	8 383	9 159	9 939

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

EBITDA LIFO

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	I kw. 2014 przed odpisem ¹	II kw. 2014	II kw. 2014 przed odpisem ¹	III kw. 2014	III kw. 2014 przed odpisem ¹	IV kw. 2014	IV kw. 2014 przed odpisem ¹	12 m-cy 2014 przed odpisem ¹	I kw. 2015	I kw. 2015 przed odpisem ¹	II kw. 2015	II kw. 2015 przed odpisem ¹	III kw. 2015	III kw. 2015 przed odpisem ¹
Rafineria	276	87	50	53	466	274	286	(4 659)	275	1 181	1 191	246	288	2 040	1 080	1 090	1 705	1 710	734	747
<i>efekt LIFO (Rafineria)</i>	(69)	(412)	328	(535)	(688)	(162)	(162)	(147)	(147)	(620)	(620)	(1 488)	(1 488)	(2 417)	(270)	(270)	153	153	(317)	(317)
Petrochemia	656	513	369	403	1 941	547	547	279	337	585	587	695	699	2 170	661	663	998	1 002	815	908
<i>efekt LIFO (Petrochemia)</i>	16	(27)	34	(3)	20	(15)	(15)	0	0	(36)	(36)	(105)	(105)	(156)	33	33	16	16	(17)	(17)
Downstream	932	600	419	456	2 407	821	833	(4 380)	612	1 766	1 778	941	987	4 210	1 741	1 753	2 703	2 712	1 549	1 655
Detal	123	369	451	325	1 268	234	237	357	359	441	441	408	379	1 416	283	282	343	349	544	539
Wydobycie	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	31	19	27	52	52	(272)	42	152	14	14	(416)	13	10	10
Funkcje korporacyjne	(139)	(147)	(96)	(175)	(557)	(133)	(133)	(142)	(142)	(142)	(142)	(148)	(148)	(565)	(139)	(139)	(172)	(172)	(144)	(144)
EBITDA LIFO	910	819	765	592	3 086	953	968	(4 146)	856	2 117	2 129	929	1 260	5 213	1 899	1 910	2 458	2 902	1 959	2 060

Amortyzacja

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	I kw. 2014 przed odpisem ¹	II kw. 2014	II kw. 2014 przed odpisem ¹	III kw. 2014	III kw. 2014 przed odpisem ¹	IV kw. 2014	IV kw. 2014 przed odpisem ¹	12 m-cy 2014 przed odpisem ¹	I kw. 2015	I kw. 2015 przed odpisem ¹	II kw. 2015	II kw. 2015 przed odpisem ¹	III kw. 2015	III kw. 2015 przed odpisem ¹
Rafineria	241	238	235	244	958	227	227	232	232	146	146	150	150	755	153	153	158	158	161	161
Petrochemia	167	167	168	173	675	161	161	161	161	164	164	167	167	653	157	157	156	156	157	157
Downstream	408	405	403	417	1 633	388	388	393	393	310	310	317	317	1 408	310	310	314	314	318	318
Detal	86	87	90	88	351	90	90	85	85	89	89	91	91	355	91	91	90	90	92	92
Wydobycie	0	1	1	4	6	17	17	20	20	37	37	48	48	122	34	34	39	39	36	36
Funkcje korporacyjne	29	27	32	33	121	27	27	26	26	24	24	29	29	106	17	17	21	21	23	23
Amortyzacja	523	520	526	542	2 111	522	522	524	524	460	460	485	485	1 991	452	452	464	464	469	469

EBIT LIFO

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	I kw. 2014 przed odpisem ¹	II kw. 2014	II kw. 2014 przed odpisem ¹	III kw. 2014	III kw. 2014 przed odpisem ¹	IV kw. 2014	IV kw. 2014 przed odpisem ¹	12 m-cy 2014 przed odpisem ¹	I kw. 2015	I kw. 2015 przed odpisem ¹	II kw. 2015	II kw. 2015 przed odpisem ¹	III kw. 2015	III kw. 2015 przed odpisem ¹
Rafineria	35	(151)	(185)	(191)	(492)	47	59	(4 891)	43	1 035	1 045	96	138	1 285	927	937	1 547	1 552	573	586
<i>efekt LIFO (Rafineria)</i>	(69)	(412)	328	(535)	(688)	(162)	(162)	(147)	(147)	(620)	(620)	(1 488)	(1 488)	(2 417)	(270)	(270)	153	153	(317)	(317)
Petrochemia	489	346	201	230	1 266	386	386	118	176	421	423	528	532	1 517	504	506	842	846	658	751
<i>efekt LIFO (Petrochemia)</i>	16	(27)	34	(3)	20	(15)	(15)	0	0	(36)	(36)	(105)	(105)	(156)	33	33	16	16	(17)	(17)
Downstream	524	195	16	39	774	433	445	(4 773)	219	1 456	1 468	624	670	2 802	1 431	1 443	2 389	2 398	1 231	1 337
Detal	37	282	361	237	917	144	147	272	274	352	352	317	288	1 061	192	191	253	259	452	447
Wydobycie	(6)	(4)	(10)	(18)	(38)	14	14	(1)	7	15	15	(320)	(6)	30	(20)	(20)	(455)	(26)	(26)	(26)
Funkcje korporacyjne	(168)	(174)	(128)	(208)	(678)	(160)	(160)	(168)	(168)	(166)	(166)	(177)	(177)	(671)	(156)	(156)	(193)	(193)	(167)	(167)
EBIT LIFO	387	299	239	50	975	431	446	(4 670)	332	1 657	1 669	444	775	3 222	1 447	1 458	1 994	2 438	1 490	1 591

1) odpis z tytułu utraty wartości aktywów zgodnie z MSR 36

Segment Downstream

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
Przychody segmentu, w tym:	22 850	22 870	24 675	22 591	92 986	19 273	23 324	23 565	19 779	85 941	15 696	20 108	18 464
Sprzedaż zewnętrzna	19 264	18 931	20 188	18 664	77 047	15 718	19 293	19 273	16 265	70 549	12 880	16 564	15 060
Sprzedaż między segmentami	3 586	3 939	4 487	3 927	15 939	3 555	4 031	4 292	3 514	15 392	2 816	3 544	3 404
Koszty segmentu	(22 390)	(23 128)	(24 269)	(22 923)	(92 710)	(19 218)	(23 267)	(22 800)	(20 686)	(85 971)	(14 554)	(17 652)	(17 575)
Pozostałe przychody operacyjne	43	53	18	74	188	255	45	63	105	468	60	83	53
Pozostałe koszty operacyjne	(42)	(43)	(66)	(248)	(399)	(70)	(5 043)	(52)	(164)	(5 329)	(39)	(54)	(130)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	1	10	(48)	(174)	(211)	185	(4 998)	11	(59)	(4 861)	21	29	(77)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	10	4	20	7	41	16	21	24	(3)	58	31	73	85
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	932	600	419	456	2 407	833	612	1 778	987	4 210	1 753	2 712	1 655
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	932	600	419	456	2 407	821	(4 380)	1 766	941	(852)	1 741	2 703	1 549
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	879	161	781	(82)	1 739	644	(4 527)	1 110	(652)	(3 425)	1 504	2 872	1 215
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	524	195	16	39	774	445	219	1 468	670	2 802	1 443	2 398	1 337
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	524	195	16	39	774	433	(4 773)	1 456	624	(2 260)	1 431	2 389	1 231
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	471	(244)	378	(499)	106	256	(4 920)	800	(969)	(4 833)	1 194	2 558	897
CAPEX	196	338	457	605	1 596	475	1 105	597	537	2 714	401	453	448
Sprzedaż produktów (tys. ton)	6 937	6 766	7 472	7 201	28 376	6 152	6 642	7 616	7 296	27 706	6 756	7 855	8 090

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Segment Detal

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
Przychody segmentu, w tym:	8 202	9 314	10 147	8 961	36 624	8 362	9 320	9 832	8 590	36 104	7 065	8 151	8 351
Sprzedaż zewnętrzna	8 167	9 273	10 102	8 920	36 462	8 320	9 272	9 778	8 543	35 913	7 050	8 132	8 333
Sprzedaż między segmentami	35	41	45	41	162	42	48	54	47	191	15	19	18
Koszty segmentu	(8 165)	(9 032)	(9 774)	(8 724)	(35 695)	(8 229)	(9 046)	(9 480)	(8 260)	(35 015)	(6 875)	(7 894)	(7 897)
Pozostałe przychody operacyjne	15	42	9	24	90	35	29	10	108	182	14	9	12
Pozostałe koszty operacyjne	(15)	(42)	(21)	(24)	(102)	(24)	(31)	(10)	(121)	(186)	(12)	(13)	(14)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	0	0	(12)	0	(12)	11	(2)	0	(13)	(4)	2	(4)	(2)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	123	369	451	325	1 268	237	359	441	379	1 416	282	349	539
Zysk operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA)	123	369	451	325	1 268	234	357	441	408	1 440	283	343	544
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	37	282	361	237	917	147	274	352	288	1 061	191	259	447
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	37	282	361	237	917	144	272	352	317	1 085	192	253	452
CAPEX	44	60	110	253	467	28	85	83	149	345	68	82	97
Sprzedaż produktów (tys. ton)	1 659	1 933	2 052	1 872	7 516	1 763	1 957	2 088	1 968	7 776	1 838	1 982	2 133

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Segment Wydobycie

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
Przychody segmentu, w tym:	0	1	0	16	17	55	68	91	84	298	52	61	49
Sprzedaż zewnętrzna	0	1	0	16	17	55	68	91	84	298	52	61	49
Sprzedaż między segmentami	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Koszty segmentu	(6)	(5)	(10)	(27)	(48)	(43)	(62)	(77)	(89)	(271)	(72)	(87)	(76)
Pozostałe przychody operacyjne	0	0	0	83	83	3	0	1	0	4	0	0	1
Pozostałe koszty operacyjne	0	0	0	(90)	(90)	(1)	(7)	0	(315)	(323)	0	(429)	0
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	0	0	0	(7)	(7)	2	(7)	1	(315)	(319)	0	(429)	1
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	27	52	42	152	14	13	10
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	19	52	(272)	(170)	14	(416)	10
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	(6)	(4)	(10)	(18)	(38)	14	7	15	(6)	30	(20)	(26)	(26)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	(6)	(4)	(10)	(18)	(38)	14	(1)	15	(320)	(292)	(20)	(455)	(26)
CAPEX	55	105	58	86	304	127	54	178	140	499	76	21	98
Sprzedaż produktów (tys. ton)	0	0	0	17	17	41	50	80	87	258	71	83	75

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Funkcje Korporacyjne

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
Przychody segmentu, w tym:	76	81	73	84	314	81	77	80	73	311	67	72	77
Sprzedaż zewnętrzna	19	16	14	22	71	26	18	18	10	72	23	19	26
Sprzedaż między segmentami	57	65	59	62	243	55	59	62	63	239	44	53	51
Koszty segmentu	(248)	(277)	(251)	(302)	(1 078)	(244)	(263)	(240)	(260)	(1 007)	(219)	(251)	(220)
Pozostałe przychody operacyjne	15	78	76	41	210	10	55	12	35	112	7	24	9
Pozostałe koszty operacyjne	(11)	(56)	(26)	(30)	(123)	(7)	(37)	(17)	(25)	(86)	(11)	(38)	(33)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	4	22	50	11	87	3	18	(5)	10	26	(4)	(14)	(24)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	0	0	(1)	(1)	0	0	(1)	0	(1)	0	0	0
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(139)	(147)	(96)	(175)	(557)	(133)	(142)	(142)	(148)	(565)	(139)	(172)	(144)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	(168)	(174)	(128)	(208)	(678)	(160)	(168)	(166)	(177)	(671)	(156)	(193)	(167)
CAPEX	9	32	19	57	117	54	108	22	46	230	38	26	79

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
Rachunek zysków lub strat													
Przychody ze sprzedaży	27 450	28 221	30 304	27 622	113 597	24 119	28 651	29 160	24 902	106 832	20 005	24 776	23 468
Koszt własny sprzedaży	(25 834)	(27 068)	(28 381)	(26 570)	(107 853)	(22 821)	(27 163)	(26 785)	(24 241)	(101 010)	(17 523)	(20 880)	(20 973)
Zysk brutto ze sprzedaży	1 616	1 153	1 923	1 052	5 744	1 298	1 488	2 375	661	5 822	2 482	3 896	2 495
Koszty sprzedaży	(943)	(957)	(998)	(985)	(3 883)	(915)	(971)	(1 021)	(1 013)	(3 920)	(934)	(986)	(990)
Koszty ogólnego zarządu	(354)	(372)	(334)	(391)	(1 451)	(346)	(366)	(383)	(417)	(1 512)	(388)	(402)	(332)
Pozostałe przychody operacyjne	73	173	103	222	571	303	129	86	248	766	81	116	75
Pozostałe koszty operacyjne	(68)	(141)	(113)	(392)	(714)	(102)	(5 118)	(79)	(625)	(5 924)	(62)	(534)	(177)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	10	4	20	6	40	16	21	23	(3)	57	31	73	85
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	334	(140)	601	(488)	307	254	(4 817)	1 001	(1 149)	(4 711)	1 210	2 163	1 156
Przychody finansowe	117	105	376	178	460	48	34	132	140	354	89	70	101
Koszty finansowe	(338)	(230)	(171)	(187)	(610)	(148)	(947)	(389)	(405)	(1 889)	(265)	(282)	(202)
Przychody i koszty finansowe netto	(221)	(125)	205	(9)	(150)	(100)	(913)	(257)	(265)	(1 535)	(176)	(212)	(101)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	113	(265)	806	(497)	157	154	(5 730)	744	(1 414)	(6 246)	1 034	1 951	1 055
Podatek dochodowy	32	36	(154)	19	(67)	(28)	340	(129)	235	418	(166)	(402)	(170)
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885
Składniki innych całkowitych dochodów:													
kóre nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty	(7)	(2)	(1)	4	(6)	0	0	0	(16)	(16)	0	0	0
<i>Wycena nieruchomości inwestycyjnej do wartości godziwej na moment przeklasyfikowania</i>	(9)	(2)	(1)	0	(12)	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Zyski i straty aktuarialne</i>	0	0	0	4	4	0	0	0	(20)	(20)	0	0	0
<i>Podatek odroczony</i>	2	0	0	0	2	0	0	0	4	4	0	0	0
kóre zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków	120	73	(48)	(339)	(194)	(65)	590	(67)	(1 113)	(655)	100	210	809
<i>Instrumenty zabezpieczające</i>	23	(109)	188	158	260	(100)	(125)	(100)	(1 433)	(1 758)	296	28	1 008
<i>Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych</i>	101	162	(201)	(467)	(405)	16	691	14	48	769	(140)	188	(7)
<i>Podatek odroczony</i>	(4)	20	(35)	(30)	(49)	19	24	19	272	334	(56)	(6)	(192)
Suma składników innych całkowitych dochodów	113	71	(49)	(335)	(200)	(65)	590	(67)	(1 129)	(671)	100	210	809
Całkowite dochody netto	258	(158)	603	(813)	(110)	61	(4 800)	548	(2 308)	(6 499)	968	1 759	1 694
Zysk/(Strata) netto przypadający na	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885
<i>akcjonariuszy jednostki dominującej</i>	149	(207)	655	(421)	176	64	(5 197)	538	(1 216)	(5 811)	756	1 367	795
<i>akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących</i>	(4)	(22)	(3)	(57)	(86)	62	(193)	77	37	(17)	112	182	90
Całkowite dochody netto przypadające na	258	(158)	603	(813)	(110)	61	(4 800)	548	(2 308)	(6 499)	968	1 759	1 694
<i>akcjonariuszy jednostki dominującej</i>	277	(186)	634	(613)	112	(55)	(4 597)	455	(2 387)	(6 584)	929	1 521	1 576
<i>akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących</i>	(19)	28	(31)	(200)	(222)	116	(203)	93	79	85	39	238	118
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN na akcję)	0,35	(0,48)	1,54	(0,99)	0,41	0,15	(12,15)	1,26	(2,85)	(13,59)	1,77	3,19	1,86

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Wyszczególnienie, min PLN	31.03.2013 *	30.06.2013 *	30.09.2013 *	31.12.2013 *	31.03.2014	30.06.2014	30.09.2014	31.12.2014	31.03.2015	30.06.2015	30.09.2015
AKTYWA											
Rzeczowe aktywa trwałe	24 310	24 527	24 186	24 904	25 234	22 021	22 509	22 644	22 618	22 428	22 489
Nieruchomości inwestycyjne	124	126	125	121	120	113	113	111	109	111	113
Wartości niematerialne	1 224	982	974	823	1 059	615	636	703	788	606	617
Prawa wieczystego użytkowania gruntów	93	93	92	95	94	88	89	89	93	94	96
Akcje i udziały w jednostkach wycenianych metodą praw własności	605	589	610	615	632	652	675	672	703	661	746
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	41	40	40	40	40	41	40	40	40	41	41
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	272	301	262	151	154	237	223	385	244	272	261
Pozostałe aktywa długoterminowe	26	41	64	158	35	41	140	327	519	375	481
Aktywa trwałe	26 695	26 699	26 353	26 907	27 368	23 808	24 425	24 971	25 114	24 588	24 844
Zapasy	16 507	13 830	15 264	13 749	16 208	12 894	12 770	9 829	10 167	10 721	11 916
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	8 762	8 817	8 999	7 768	8 406	8 362	8 439	7 057	7 429	9 088	7 663
Pozostałe aktywa finansowe	82	288	78	165	176	203	339	862	674	455	520
Należności z tytułu podatku dochodowego	119	63	54	59	66	32	24	35	44	26	37
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 145	4 414	2 492	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 090	4 140	4 869
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	20	20	16	15	24	13	6	34	17	7	17
Aktywa obrotowe	26 635	27 432	26 903	24 445	25 638	26 799	26 559	21 754	21 421	24 437	25 022
Aktywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025	49 866
PASYWA											
KAPITAŁ WŁASNY											
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(52)	(141)	9	148	59	(39)	(133)	(1 319)	(1 061)	(1 030)	(215)
Kapitał z aktualizacji wyceny	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	192	303	132	(201)	(231)	467	478	509	424	547	513
Zyski zatrzymane	24 328	23 480	24 134	23 716	23 803	17 990	18 528	17 296	18 052	18 713	19 508
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	26 755	25 928	26 561	25 948	25 916	20 703	21 158	18 771	19 700	20 515	22 091
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	1 808	1 833	1 803	1 603	1 696	1 492	1 585	1 615	1 654	1 892	2 010
Kapitał własny razem	28 563	27 761	28 364	27 551	27 612	22 195	22 743	20 386	21 354	22 407	24 101
ZOBOWIĄZANIA											
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	6 507	6 852	5 772	6 507	7 734	10 123	10 054	9 670	8 733	8 046	9 656
Rezerwy	656	668	667	658	657	676	681	709	707	740	740
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	673	581	717	538	482	458	465	75	113	332	549
Przychody przyszłych okresów	15	15	15	10	10	9	10	8	8	8	8
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	153	177	157	133	219	468	702	1 843	819	785	1 128
Zobowiązania długoterminowe	8 004	8 293	7 328	7 846	9 102	11 734	11 912	12 305	10 380	9 911	12 081
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	12 449	14 405	15 120	14 013	12 985	14 392	14 668	11 215	11 310	13 732	11 454
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	3 145	2 695	1 585	850	2 040	1 508	811	987	518	535	896
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	54	20	20	36	46	19	55	42	17	118	203
Rezerwy	764	577	604	821	874	424	497	648	704	475	597
Przychody przyszłych okresów	256	224	181	124	279	239	190	122	282	244	191
Pozostałe zobowiązania finansowe	95	155	53	110	64	96	108	1 020	1 970	1 603	343
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży	0	1	1	1	4	0	0	0	0	0	0
Zobowiązania krótkoterminowe	16 763	18 077	17 564	15 955	16 292	16 678	16 329	14 034	14 801	16 707	13 684
Zobowiązania razem	24 767	26 370	24 892	23 801	25 394	28 412	28 241	26 339	25 181	26 618	25 765
Pasywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025	49 866

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Wyszczególnienie, mIn PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej													
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885
Korekty o pozycje:													
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(10)	(4)	(20)	(6)	(40)	(16)	(21)	(23)	3	(57)	(31)	(73)	(85)
Amortyzacja	523	520	526	542	2 111	522	524	460	485	1 991	452	464	469
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	56	72	(37)	(27)	64	(4)	796	(31)	119	880	(218)	156	48
Odsetki netto	64	78	74	56	272	52	77	63	49	241	54	51	46
Dywidendy	0	(2)	0	0	(2)	0	(2)	0	0	(2)	0	(2)	0
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	(43)	(48)	110	75	94	36	4 971	(254)	262	5 015	113	488	107
Podatek dochodowy od zysku/(straty) przed opodatkowaniem	(32)	(36)	154	(19)	67	28	(340)	129	(235)	(418)	166	402	170
Zmiana stanu rezerw	56	159	41	135	391	63	(110)	64	124	141	56	142	139
Zmiana stanu kapitału pracującego	(2 011)	3 807	(294)	1 313	2 815	(3 965)	3 615	1 083	1 019	1 752	(419)	(371)	(1 482)
zapasy	(1 524)	2 720	(1 547)	1 325	974	(2 404)	3 253	223	3 034	4 106	(334)	(437)	(1 143)
należności	(550)	29	(207)	1 133	405	(780)	(177)	(36)	1 917	924	(332)	(1 215)	1 381
zobowiązania	63	1 058	1 460	(1 145)	1 436	(781)	539	896	(3 932)	(3 278)	247	1 281	(1 720)
Pozostałe korekty	(78)	(7)	(71)	(59)	(215)	(225)	(61)	101	(175)	(360)	26	(109)	(114)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(2)	(21)	(40)	(44)	(107)	(57)	(4)	(43)	(64)	(168)	(87)	(18)	(51)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	(1 332)	4 289	1 095	1 488	5 540	(3 440)	4 055	2 164	408	3 187	980	2 679	132
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej													
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystość	(524)	(460)	(622)	(776)	(2 382)	(761)	(943)	(973)	(1 023)	(3 700)	(616)	(629)	(605)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystość	91	27	15	31	164	20	321	15	44	400	43	11	16
Nabycie akcji i udziałów skorygowane o przejęte środki pieniężne	0	(2)	0	(534)	(536)	(62)	(683)	0	(47)	(792)	0	(35)	0
Sprzedaż akcji i udziałów	0	0	0	0	0	0	46	2	0	48	0	1	0
Depozyty netto	12	5	1	1	19	3	(2)	(29)	1	(27)	1	17	2
Dywidendy otrzymane	0	2	20	0	22	0	2	0	0	2	0	3	115
Wpływy/Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	274	(241)	242	(3)	272	2	1	2	0	5	1	0	0
Pozostałe	19	33	(72)	20	0	(18)	(6)	43	25	44	3	(118)	(119)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(128)	(636)	(416)	(1 261)	(2 441)	(816)	(1 264)	(940)	(1 000)	(4 020)	(568)	(750)	(591)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej													
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 994	44	367	184	3 589	3 401	4 965	502	771	9 639	71	304	1 989
Emisja dłużnych papierów wartościowych	0	400	0	300	700	0	2 350	0	0	2 350	0	0	0
Spląty kredytów i pożyczek	(2 328)	(761)	(2 233)	(111)	(5 433)	(1 009)	(5 486)	(1 354)	(1 174)	(9 023)	(1 275)	(1 078)	(72)
Wykup dłużnych papierów wartościowych	0	0	0	(304)	(304)	0	0	0	0	0	0	0	0
Odsetki zapłacone	(80)	(60)	(80)	(90)	(310)	(60)	(76)	(60)	(49)	(245)	(54)	(98)	(56)
Dywidendy wypłacone	0	0	(642)	0	(642)	0	0	(617)	0	(617)	0	0	(706)
Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(7)	(7)	(7)	(7)	(28)	(8)	(8)	(8)	(6)	(30)	(7)	(6)	(8)
Otrzymane dotacje	0	0	0	1	1	0	0	0	10	10	0	0	0
Pozostałe	(3)	(1)	(4)	(3)	(11)	0	(2)	0	1	(1)	0	0	3
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	576	(385)	(2 599)	(30)	(2 438)	2 324	1 743	(1 537)	(447)	2 083	(1 265)	(878)	1 150
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(884)	3 268	(1 920)	197	661	(1 932)	4 534	(313)	(1 039)	1 250	(853)	1 051	691
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	0	1	(2)	0	(1)	1	3	(1)	(5)	(2)	6	(1)	38
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 029	1 145	4 414	2 492	2 029	2 689	758	5 295	4 981	2 689	3 937	3 090	4 140
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 145	4 414	2 492	2 689	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 937	3 090	4 140	4 869

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Produkcja wolumenowa

Produkcja tys. ton	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	Rok 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	Rok 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
Segment Downstream	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN
Przerób ropy	7 003	6 663	7 461	7 089	28 216	6 190	6 480	7 385	7 221	27 276	6 652	8 149	8 332
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	1 536	1 489	1 659	1 611	6 295	1 197	1 389	1 639	1 548	5 773	1 333	1 780	1 925
Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	3 107	3 025	3 498	3 290	12 920	2 801	2 956	3 459	3 313	12 529	3 063	3 888	3 928
Frakcje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	1 121	1 165	1 363	1 207	4 856	877	1 074	1 362	1 203	4 516	961	1 244	1 243
Monomery [etylen, propylen]	213	194	198	194	799	215	205	182	217	819	230	247	156
Polimery [polietylen, polipropylen]	133	133	111	143	520	146	142	153	155	596	158	142	83
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	102	92	87	105	386	107	95	107	108	417	122	114	73
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	293	259	170	306	1 028	313	243	295	306	1 157	287	309	251
Tworzywa sztuczne [PCW, przetwórstwo PCW]	107	102	105	110	424	118	100	106	100	424	118	121	106
PTA	152	114	150	150	566	147	94	160	160	561	169	157	144
Pozostałe	576	541	618	569	2 304	577	554	564	560	2 255	523	616	594
Produkcja razem	7 340	7 114	7 959	7 685	30 098	6 498	6 852	8 027	7 670	29 047	6 964	8 618	8 503

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Sprzedaż wolumenowa

Sprzedaż tys. ton	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015
Segment Downstream	6 937	6 766	7 472	7 201	28 376	6 152	6 642	7 616	7 296	27 706	6 756	7 855	8 090
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	1 335	1 245	1 333	1 317	5 230	928	1 128	1 316	1 251	4 623	1 042	1 348	1 511
Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	2 475	2 410	2 746	2 609	10 240	2 175	2 490	2 742	2 685	10 092	2 564	3 146	3 236
Frakcje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	1 061	1 212	1 351	1 189	4 813	884	1 081	1 345	1 217	4 527	931	1 236	1 227
Monomery [etylen, propylen]	223	202	212	195	832	218	205	190	224	837	232	240	203
Polimery [polietylen, polipropylen]	121	135	118	136	510	141	146	151	154	592	160	152	108
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	101	88	87	105	381	107	94	107	105	413	120	114	78
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	291	197	244	302	1 034	313	174	366	290	1 143	304	205	354
Tworzywa sztuczne [PCW, granulaty PCW]	115	108	99	101	423	116	114	103	85	418	134	119	106
PTA	138	133	146	139	556	145	106	160	160	571	167	156	131
Pozostałe	1 077	1 036	1 136	1 108	4 357	1 125	1 104	1 136	1 125	4 490	1 102	1 139	1 136
Segment Detal	1 659	1 933	2 052	1 872	7 516	1 763	1 957	2 088	1 968	7 776	1 838	1 982	2 133
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	624	733	768	707	2 832	655	742	783	736	2 916	667	768	807
Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy]	1 035	1 200	1 284	1 165	4 684	1 108	1 215	1 305	1 232	4 860	1 171	1 214	1 326
Segment Wydobycie	0	0	0	17	17	41	50	80	87	258	71	83	75
GK ORLEN - razem	8 596	8 699	9 524	9 090	35 909	7 956	8 649	9 784	9 351	35 740	8 665	9 920	10 298

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.