

Kluczowe dane finansowe

Kluczowe dane finansowe [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
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
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	1 899	2 887
Downstream	932	600	419	456	2 407	833	612	1 778	987	4 210	1 741	2 703
Detal	123	369	451	325	1 268	237	359	441	379	1 416	283	343
Wydobycie	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	27	52	42	152	14	13
Funkcje Korporacyjne ¹	(139)	(147)	(96)	(175)	(557)	(133)	(142)	(142)	(148)	(565)	(139)	(172)
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
Downstream	932	600	419	456	2 407	821	(4 380)	1 766	941	(852)	1 741	2 703
Detal	123	369	451	325	1 268	234	357	441	408	1 440	283	343
Wydobycie	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	19	52	(272)	(170)	14	(416)
Funkcje Korporacyjne ¹	(139)	(147)	(96)	(175)	(557)	(133)	(142)	(142)	(148)	(565)	(139)	(172)
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
PKN ORLEN S.A.	547	440	457	630	2 074	445	411	1 225	839	2 920	763	1 371
Grupa Unipetrol	71	108	36	40	255	284	(555)	346	403	478	472	591
Grupa ORLEN Lietuva	124	9	(16)	(140)	(23)	(64)	(4 189)	174	(296)	(4 375)	376	515
Pozostałe	168	262	288	62	780	288	187	372	(17)	830	288	(19)
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
Amortyzacja, w tym:	523	520	526	542	2 111	522	524	460	485	1 991	452	464
Downstream	408	405	403	417	1 633	388	393	310	317	1 408	310	314
Detal	86	87	90	88	351	90	85	89	91	355	91	90
Wydobycie	0	1	1	4	6	17	20	37	48	122	34	39
Funkcje Korporacyjne ¹	29	27	32	33	121	27	26	24	29	106	17	21
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
Downstream	524	195	16	39	774	433	(4 773)	1 456	624	(2 260)	1 431	2 389
Detal	37	282	361	237	917	144	272	352	317	1 085	192	253
Wydobycie	(6)	(4)	(10)	(18)	(38)	14	(1)	15	(320)	(292)	(20)	(455)
Funkcje Korporacyjne ¹	(168)	(174)	(128)	(208)	(678)	(160)	(168)	(166)	(177)	(671)	(156)	(193)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej (EBIT)	334	(140)	601	(488)	307	254	(4 817)	1 001	(1 149)	(4 711)	1 210	2 163
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549
Zysk/(Strata) akcjonariuszy Jednostki Dominującej	149	(207)	655	(421)	176	64	(5 197)	538	(1 216)	(5 811)	756	1 367
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
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
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
Srodki 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
Srodki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(128)	(636)	(416)	(1 261)	(2 441)	(816)	(1 264)	(940)	(1 000)	(4 020)	(568)	(750)
Nakłady inwestycyjne (CAPEX)	304	535	644	1 001	2 484	684	1 352	880	872	3 788	583	582
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	4,3	11,7
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	11,5	18,4
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
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	1,29	N/D ⁵	0,53
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
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

Wpływ wyceny zapasów wg LIFO [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
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO na poziom EBITDA, w tym:	(53)	(439)	362	(538)	(668)	(177)	(147)	(656)	(1 593)	(2 573)	(237)	169
PKN ORLEN S.A.	(57)	(261)	230	(507)	(595)	(129)	(195)	(520)	(1 428)	(2 272)	(153)	94
Grupa Unipetrol	17	(107)	83	(3)	(10)	(20)	21	(48)	(231)	(278)	(32)	91
Grupa ORLEN Lietuva	(18)	(52)	55	(29)	(44)	(25)	25	(88)	98	10	(65)	(21)
Pozostałe	5	(19)	(6)	1	(19)	(3)	2	0	(32)	(33)	13	5

*) 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 kwartał 2014 roku w wysokości (5,0) mld PLN dotyczyły głównie rafinerii ORLEN Lietuva w kwocie (4,2) mld PLN, części rafinerijnej Grupy Unipetrol w kwocie (0,7) mld PLN oraz Spółka z Grupy Anwil i Grupy Rafinerii Jędlicze w łącznej wysokości (0,1) mld PLN,

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

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

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

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	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
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	3,26	3,32	3,12	3,01	3,03	3,05	3,30	3,51	3,81	3,76
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	4,18	4,33	4,22	4,15	4,17	4,16	4,18	4,26	4,09	4,19
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	0,16	0,17	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
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	3,20	3,17	3,03	2,83	2,74	2,85	2,95	3,03	2,99	3,04
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	0,98	0,95	0,97	0,94	0,90	0,93	0,89	0,86	0,78	0,81
USD/LTL	2,62	2,64	2,61	2,54	2,60	2,52	2,52	2,60	2,76	2,60	bd	bd	2,70	2,65	2,56	2,51	2,51	2,53	2,72	2,84	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	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	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	20,1	19,8	19,1	19,9	19,9	20,1	21,9	22,8	25,6	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	25,7	26,0	25,7	27,4	27,4	27,5	27,5	27,7	27,5	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
Polska	3 271	3 692	3 986	3 710	14 659	3 310	3 673	3 846	3 616	14 445	3 441	3 766
Benzyny	807	936	986	904	3 633	800	931	943	893	3 567	820	935
ON	2 464	2 756	3 000	2 806	11 026	2 510	2 742	2 903	2 723	10 878	2 621	2 831
Litwa	251	351	381	320	1 303	303	373	402	346	1 424	326	394
Benzyny	44	56	57	50	207	46	50	56	48	200	44	48
ON	207	295	324	270	1 096	257	323	346	298	1 224	282	346
Czechy	1 252	1 442	1 519	1 495	5 708	1 311	1 493	1 602	1 530	5 936	1 381	1 567
Benzyny	352	405	414	399	1 570	350	411	426	390	1 577	353	421
ON	900	1 037	1 105	1 096	4 138	961	1 082	1 176	1 140	4 359	1 028	1 146
Niemcy	11 958	13 563	14 186	13 595	53 302	12 714	13 565	14 618	14 357	55 254	13 091	13 573
Benzyny	4 191	4 742	4 892	4 627	18 452	4 357	4 683	4 933	4 843	18 816	4 333	4 689
ON	7 767	8 821	9 294	8 968	34 850	8 357	8 882	9 685	9 514	36 438	8 758	8 884

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	II kw. 2015	II 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	1 705	1 705
efekt LIFO (Rafineria)	(69)	(412)	328	(535)	(688)	(162)	(162)	(147)	(147)	(620)	(620)	(1 488)	(1 488)	(2 417)	(270)	153	153
Petrochemia	656	513	369	403	1 941	547	547	279	337	585	587	695	699	2 170	661	998	998
efekt LIFO (Petrochemia)	16	(27)	34	(3)	20	(15)	(15)	0	0	(36)	(36)	(105)	(105)	(156)	33	16	16
Downstream	932	600	419	456	2 407	821	833	(4 380)	612	1 766	1 778	941	987	4 210	1 741	2 703	2 703
Detal	123	369	451	325	1 268	234	237	357	359	441	441	408	379	1 416	283	343	343
Wydobycie	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	31	19	27	52	52	(272)	42	152	14	(416)	13
Funkcje korporacyjne	(139)	(147)	(96)	(175)	(557)	(133)	(133)	(142)	(142)	(142)	(142)	(148)	(148)	(565)	(139)	(172)	(172)
EBITDA LIFO	910	819	765	592	3 086	953	968	(4 146)	856	2 117	2 129	929	1 260	5 213	1 899	2 458	2 887

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
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
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
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
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)
Pozostałe przychody operacyjne	43	53	18	74	188	255	45	63	105	468	60	83
Pozostałe koszty operacyjne	(42)	(43)	(66)	(248)	(399)	(70)	(5 043)	(52)	(164)	(5 329)	(39)	(54)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	1	10	(48)	(174)	(211)	185	(4 998)	11	(59)	(4 861)	21	29
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	10	4	20	7	41	16	21	24	(3)	58	31	73
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	1 741	2 703
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
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
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	524	195	16	39	774	445	219	1 468	670	2 802	1 431	2 389
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	524	195	16	39	774	433	(4 773)	1 456	624	(2 260)	1 431	2 389
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	471	(244)	378	(499)	106	256	(4 920)	800	(969)	(4 833)	1 194	2 558
CAPEX	196	338	457	605	1 596	475	1 105	597	537	2 714	401	453
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

*) 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 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
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
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
Sprzedaż między segmentami	35	41	45	41	162	42	48	54	47	191	15	19
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)
Pozostałe przychody operacyjne	15	42	9	24	90	35	29	10	108	182	14	9
Pozostałe koszty operacyjne	(15)	(42)	(21)	(24)	(102)	(24)	(31)	(10)	(121)	(186)	(12)	(13)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	0	0	(12)	0	(12)	11	(2)	0	(13)	(4)	2	(4)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	123	369	451	325	1 268	237	359	441	379	1 416	283	343
Zysk operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA)	123	369	451	325	1 268	234	357	441	408	1 440	283	343
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	37	282	361	237	917	147	274	352	288	1 061	192	253
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	37	282	361	237	917	144	272	352	317	1 085	192	253
CAPEX	44	60	110	253	467	28	85	83	149	345	68	82
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

*) 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
Przychody segmentu, w tym:	0	1	0	16	17	55	68	91	84	298	52	61
Sprzedaż zewnętrzna	0	1	0	16	17	55	68	91	84	298	52	61
Sprzedaż między segmentami	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)
Pozostałe przychody operacyjne	0	0	0	83	83	3	0	1	0	4	0	0
Pozostałe koszty operacyjne	0	0	0	(90)	(90)	(1)	(7)	0	(315)	(323)	0	(429)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	0	0	0	(7)	(7)	2	(7)	1	(315)	(319)	0	(429)
Zysk(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	27	52	42	152	14	13
Zysk(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	19	52	(272)	(170)	14	(416)
Zysk(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	(6)	(4)	(10)	(18)	(38)	14	7	15	(6)	30	(20)	(26)
Zysk(Strata) operacyjna (EBIT)	(6)	(4)	(10)	(18)	(38)	14	(1)	15	(320)	(292)	(20)	(455)
CAPEX	55	105	58	86	304	127	54	178	140	499	76	21
Sprzedaż produktów (tys. ton)	0	0	0	17	17	41	50	80	87	258	71	83

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

*) 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
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
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)
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
Koszty sprzedaży	(943)	(957)	(998)	(985)	(3 883)	(915)	(971)	(1 021)	(1 013)	(3 920)	(934)	(986)
Koszty ogólnego zarządu	(354)	(372)	(334)	(391)	(1 451)	(346)	(366)	(383)	(417)	(1 512)	(388)	(402)
Pozostałe przychody operacyjne	73	173	103	222	571	303	129	86	248	766	81	116
Pozostałe koszty operacyjne	(68)	(141)	(113)	(392)	(714)	(102)	(5 118)	(79)	(625)	(5 924)	(62)	(534)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	10	4	20	6	40	16	21	23	(3)	57	31	73
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	334	(140)	601	(488)	307	254	(4 817)	1 001	(1 149)	(4 711)	1 210	2 163
Przychody finansowe	117	105	376	178	460	48	34	132	140	354	89	70
Koszty finansowe	(338)	(230)	(171)	(187)	(610)	(148)	(947)	(389)	(405)	(1 889)	(265)	(282)
Przychody i koszty finansowe netto	(221)	(125)	205	(9)	(150)	(100)	(913)	(257)	(265)	(1 535)	(176)	(212)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	113	(265)	806	(497)	157	154	(5 730)	744	(1 414)	(6 246)	1 034	1 951
Podatek dochodowy	32	36	(154)	19	(67)	(28)	340	(129)	235	418	(166)	(402)
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549
Składniki innych całkowitych dochodów:												
które nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty	(7)	(2)	(1)	4	(6)	0	0	0	(16)	(16)	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
<i>Zyski i straty aktuarialne</i>	0	0	0	4	4	0	0	0	(20)	(20)	0	0
<i>Podatek odroczonej</i>	2	0	0	0	2	0	0	0	4	4	0	0
które zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków	120	73	(48)	(339)	(194)	(65)	590	(67)	(1 113)	(655)	100	210
<i>Instrumenty zabezpieczające</i>	23	(109)	188	158	260	(100)	(125)	(100)	(1 433)	(1 758)	296	28
<i>Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych</i>	101	162	(201)	(467)	(405)	16	691	14	48	769	(140)	188
<i>Podatek odroczonej</i>	(4)	20	(35)	(30)	(49)	19	24	19	272	334	(56)	(6)
Suma składników innych całkowitych dochodów	113	71	(49)	(335)	(200)	(65)	590	(67)	(1 129)	(671)	100	210
Całkowite dochody netto	258	(158)	603	(813)	(110)	61	(4 800)	548	(2 308)	(6 499)	968	1 759
Zysk/(Strata) netto przypadający na	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549
<i>akcjonariuszy jednostki dominującej</i>	149	(207)	655	(421)	176	64	(5 197)	538	(1 216)	(5 811)	756	1 367
<i>akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących</i>	(4)	(22)	(3)	(57)	(86)	62	(193)	77	37	(17)	112	182
Całkowite dochody netto przypadające na	258	(158)	603	(813)	(110)	61	(4 800)	548	(2 308)	(6 499)	968	1 759
<i>akcjonariuszy jednostki dominującej</i>	277	(186)	634	(613)	112	(55)	(4 597)	455	(2 387)	(6 584)	929	1 521
<i>akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących</i>	(19)	28	(31)	(200)	(222)	116	(203)	93	79	85	39	238
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

*) 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 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
AKTYWA										
Rzeczowe aktywa trwałe	24 310	24 527	24 186	24 904	25 234	22 021	22 509	22 644	22 618	22 428
Nieruchomości inwestycyjne	124	126	125	121	120	113	113	111	109	111
Wartości niematerialne	1 224	982	974	823	1 059	615	636	703	788	606
Prawa wieczystego użytkowania gruntów	93	93	92	95	94	88	89	89	93	94
Akcje i udziały w jednostkach wycenianych metodą praw własności	605	589	610	615	632	652	675	672	703	661
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	41	40	40	40	40	41	40	40	40	41
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	272	301	262	151	154	237	223	385	244	272
Pozostałe aktywa długoterminowe	26	41	64	158	35	41	140	327	519	375
Aktywa trwałe	26 695	26 699	26 353	26 907	27 368	23 808	24 425	24 971	25 114	24 588
Zapasy	16 507	13 830	15 264	13 749	16 208	12 894	12 770	9 829	10 167	10 721
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
Pozostałe aktywa finansowe	82	288	78	165	176	203	339	862	674	455
Należności z tytułu podatku dochodowego	119	63	54	59	66	32	24	35	44	26
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 145	4 414	2 492	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 090	4 140
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	20	20	16	15	24	13	6	34	17	7
Aktywa obrotowe	26 635	27 432	26 903	24 445	25 638	26 799	26 559	21 754	21 421	24 437
Aktywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025
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
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
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(52)	(141)	9	148	59	(39)	(133)	(1 319)	(1 061)	(1 030)
Kapitał z aktualizacji wyceny	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	192	303	132	(201)	(231)	467	478	509	424	547
Zyski zatrzymane	24 328	23 480	24 134	23 716	23 803	17 990	18 528	17 296	18 052	18 713
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
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
Kapitał własny razem	28 563	27 761	28 364	27 551	27 612	22 195	22 743	20 386	21 354	22 407
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
Rezerwy	656	668	667	658	657	676	681	709	707	740
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	673	581	717	538	482	458	465	75	113	332
Przychody przyszłych okresów	15	15	15	10	10	9	10	8	8	8
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	153	177	157	133	219	468	702	1 843	819	785
Zobowiązania długoterminowe	8 004	8 293	7 328	7 846	9 102	11 734	11 912	12 305	10 380	9 911
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
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	3 145	2 695	1 585	850	2 040	1 508	811	987	518	535
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	54	20	20	36	46	19	55	42	17	118
Rezerwy	764	577	604	821	874	424	497	648	704	475
Przychody przyszłych okresów	256	224	181	124	279	239	190	122	282	244
Pozostałe zobowiązania finansowe	95	155	53	110	64	96	108	1 020	1 970	1 603
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży	0	1	1	1	4	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
Zobowiązania razem	24 767	26 370	24 892	23 801	25 394	28 412	28 241	26 339	25 181	26 618
Pasywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025

*) 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 przepływów pieniężnych

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
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej												
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549
Korekty o pozycje:												
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(10)	(4)	(20)	(6)	(40)	(16)	(21)	(23)	3	(57)	(31)	(73)
Amortyzacja	523	520	526	542	2 111	522	524	460	485	1 991	452	464
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	56	72	(37)	(27)	64	(4)	796	(31)	119	880	(218)	156
Odsetki netto	64	78	74	56	272	52	77	63	49	241	54	51
Dywidendy	0	(2)	0	0	(2)	0	(2)	0	0	(2)	0	(2)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	(43)	(48)	110	75	94	36	4 971	(254)	262	5 015	113	488
Podatek dochodowy od zysku/(straty) przed opodatkowaniem	(32)	(36)	154	(19)	67	28	(340)	129	(235)	(418)	166	402
Zmiana stanu rezerw	56	159	41	135	391	63	(110)	64	124	141	56	142
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)
zapasy	(1 524)	2 720	(1 547)	1 325	974	(2 404)	3 253	223	3 034	4 106	(334)	(437)
należności	(550)	29	(207)	1 133	405	(780)	(177)	(36)	1 917	924	(332)	(1 215)
zobowiązania	63	1 058	1 460	(1 145)	1 436	(781)	539	896	(3 932)	(3 278)	247	1 281
Pozostałe korekty	(78)	(7)	(71)	(59)	(215)	(225)	(61)	101	(175)	(360)	26	(109)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(2)	(21)	(40)	(44)	(107)	(57)	(4)	(43)	(64)	(168)	(87)	(18)
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
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej												
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wiecz:	(524)	(460)	(622)	(776)	(2 382)	(761)	(943)	(973)	(1 023)	(3 700)	(616)	(629)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wiecz	91	27	15	31	164	20	321	15	44	400	43	11
Nabycie akcji i udziałów skorygowane o przejęte środki pieniężne	0	(2)	0	(534)	(536)	(62)	(683)	0	(47)	(792)	0	(35)
Sprzedaż akcji i udziałów	0	0	0	0	0	0	46	2	0	48	0	1
Depozyty netto	12	5	1	1	19	3	(2)	(29)	1	(27)	1	17
Dywidendy otrzymane	0	2	20	0	22	0	2	0	0	2	0	3
Wpływy/Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	274	(241)	242	(3)	272	2	1	2	0	5	1	0
Pozostałe	19	33	(72)	20	0	(18)	(6)	43	25	44	3	(118)
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)
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
Emisja dłużnych papierów wartościowych	0	400	0	300	700	0	2 350	0	0	2 350	0	0
Splaty 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)
Wykup dłużnych papierów wartościowych	0	0	0	(304)	(304)	0	0	0	0	0	0	0
Odsetki zapłacone	(80)	(60)	(80)	(90)	(310)	(60)	(76)	(60)	(49)	(245)	(54)	(98)
Dywidendy wypłacone	0	0	(642)	0	(642)	0	0	(617)	0	(617)	0	0
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(7)	(7)	(7)	(7)	(28)	(8)	(8)	(8)	(6)	(30)	(7)	(6)
Otrzymane dotacje	0	0	0	1	1	0	0	0	10	10	0	0
Pozostałe	(3)	(1)	(4)	(3)	(11)	0	(2)	0	1	(1)	0	0
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)
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
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	0	1	(2)	0	(1)	1	3	(1)	(5)	(2)	6	(1)
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
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

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki 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
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
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
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
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
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
Monomery [etylen, propylen]	213	194	198	194	799	215	205	182	217	819	230	247
Polimery [polietylen, polipropylen]	133	133	111	143	520	146	142	153	155	596	158	142
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	102	92	87	105	386	107	95	107	108	417	122	114
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	293	259	170	306	1 028	313	243	295	306	1 157	287	309
Tworzywa sztuczne [PCW, przetwórstwo PCW]	107	102	105	110	424	118	100	106	100	424	118	121
PTA	152	114	150	150	566	147	94	160	160	561	169	157
Pozostałe	576	541	618	569	2 304	577	554	564	560	2 255	523	616
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

*) 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
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
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
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
Fracje 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
Monomery [etylen, propylen]	223	202	212	195	832	218	205	190	224	837	232	240
Polimery [polietylen, polipropylen]	121	135	118	136	510	141	146	151	154	592	160	152
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	101	88	87	105	381	107	94	107	105	413	120	114
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	291	197	244	302	1 034	313	174	366	290	1 143	304	205
Tworzywa sztuczne [PCW, granulaty PCW]	115	108	99	101	423	116	114	103	85	418	134	119
PTA	138	133	146	139	556	145	106	160	160	571	167	156
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
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
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	624	733	768	707	2 832	655	742	783	736	2 916	667	768
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
Segment Wydobycie	0	0	0	17	17	41	50	80	87	258	71	83
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

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