

Podsumowanie wyników

Tabela 1

IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	Kluczowe dane finansowe, w mln PLN	3 m-ce 2013	3 m-ce 2012	zmiana %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6	7	8=(6-7)/7
31 245	27 472	29 248	-6,1	Przychody ze sprzedaży	27 472	29 248	-6,1
351	932	780	19,5	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	932	780	19,5
-162	879	1 518	-42,1	Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	879	1 518	-42,1
-225	394	201	96,0	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO, w tym:	394	201	96,0
308	296	217	36,4	PKN ORLEN S.A.	296	217	36,4
-644	-26	-119	78,2	Grupa Unipetrol	-26	-119	78,2
72	31	-80	-	Grupa ORLEN Lietuva	31	-80	-
39	93	183	-49,2	Pozostałe	93	183	-49,2
-738	341	939	-63,7	Zysk/(Strata) operacyjna, w tym:	341	939	-63,7
-93	239	670	-64,3	PKN ORLEN S.A.	239	670	-64,3
-698	-9	-8	-12,5	Grupa Unipetrol	-9	-8	-12,5
30	13	73	-82,2	Grupa ORLEN Lietuva	13	73	-82,2
23	98	204	-52,0	Pozostałe	98	204	-52,0
-738	341	939	-63,7	Zysk/(Strata) operacyjna, w tym:	341	939	-63,7
-875	-34	732	-	Rafineria	-34	732	-
267	512	346	48,0	Petrochemia	512	346	48,0
98	37	26	42,3	Detal	37	26	42,3
-9	-6	-5	-20,0	Wydobycie ¹	-6	-5	-20,0
-219	-168	-160	-5,0	Funkcje Korporacyjne ^{1,2}	-168	-160	-5,0
576	538	579	-7,1	Amortyzacja, w tym:	538	579	-7,1
275	241	261	-7,7	Rafineria	241	261	-7,7
177	182	199	-8,5	Petrochemia	182	199	-8,5
92	86	89	-3,4	Detal	86	89	-3,4
0	1	1	0,0	Wydobycie ¹	1	1	0,0
32	28	29	-3,4	Funkcje Korporacyjne ^{1,2}	28	29	-3,4
-451	145	1 244	-88,3	Zysk/(Strata) netto	145	1 244	-88,3
-276	149	1 260	-88,2	Zysk/(Strata) akcjonariuszy Jednostki Dominującej	149	1 260	-88,2
52 631	53 714	58 898	-8,8	Aktywa razem	53 714	58 898	-8,8
28 307	28 564	27 880	2,5	Kapitał własny	28 564	27 880	2,5
6 762	8 563	7 146	19,8	Dług netto	8 563	7 146	19,8
379	-1 343	148	-	Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	-1 343	148	-
-1 308	-133	-556	76,1	Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-133	-556	76,1
660	306	238	28,6	Nakłady inwestycyjne (CAPEX)	306	238	28,6
4,7	3,3	3,9	-0,6p.p.	Zwrot z zaangażowanego kapitału (ROACE) (%)³	3,3	3,9	-0,6p.p.
22,1	26,9	26,9	0,0p.p.	Dźwignia finansowa netto (%)⁴	26,9	26,9	0,0p.p.
1,52	1,86	3,37	-44,8	Dług netto/Wynik operacyjny wg LIFO powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów (EBITDA LIFO)⁵	1,86	3,37	-44,8
1,58	2,35	1,65	42,4	Dług netto/Wynik operacyjny powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów (EBITDA)⁶	2,35	1,65	42,4
-0,65	0,35	2,95	-88,1	Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy Jednostki Dominującej na jedną akcję (EPS)	0,35	2,95	-88,1

IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	Dane finansowe skorygowane o efekt wyceny zapasów wg LIFO, w mln PLN	3 m-ce 2013	3 m-ce 2012	zmiana %
513	53	-738	-	Wpływ wyceny zapasów⁷ wg LIFO na poziom zysku operacyjnego, w tym:	53	-738	-
401	57	-453	-	PKN ORLEN S.A.	57	-453	-
54	-17	-111	84,7	Grupa Unipetrol	-17	-111	84,7
42	18	-153	-	Grupa ORLEN Lietuva	18	-153	-
16	-5	-21	76,2	Pozostałe	-5	-21	76,2

- Od I kwartału 2013 roku został wydzielony Segment Wydobycie, którego działalność w poprzednich okresach była prezentowana w ramach Funkcji Korporacyjnych. W związku z powyższym przekształceniu uległy dane porównawcze za I i IV kwartał 2012 roku.
- Zawiera Funkcje Korporacyjne spółek Grupy ORLEN oraz spółki nieujęte w powyższych segmentach.
- ROACE = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów po opodatkowaniu / średni kapitał zaangażowany (kapitał własny + dług netto) z ostatnich czterech kwartałów.
- Dźwignia finansowa netto = dług netto / kapitał własny - wyliczone wg średniego stanu bilansowego w okresie.
- Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / (EBITDA LIFO + otrzymana dywidenda z Polkomtela) wg LIFO z ostatnich czterech kwartałów.
- Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / (EBITDA + otrzymana dywidenda z Polkomtela) z ostatnich czterech kwartałów.
- Wyliczone jako różnica pomiędzy: zyskiem operacyjnym ustalonym przy wycenie zapasów wg LIFO a zyskiem operacyjnym ustalonym przy zastosowaniu wyceny zapasów metody średniej ważonej.

Komentarz**Wyniki finansowe**

Zysk operacyjny Grupy Kapitałowej ORLEN („Grupa ORLEN”) wg wyceny zapasów metodą LIFO w I kwartale 2013 roku wyniósł 394 mln PLN i był wyższy o 193 mln PLN (r/r).

Dodatni wpływ zmian czynników makroekonomicznych obejmujących marże rafineryjne, petrochemiczne i dyferencjał Ural/Brent oraz wyższych wolumenów sprzedaży zwiększył wynik operacyjny Grupy ORLEN w I kwartale 2013 roku o 438 mln PLN (r/r).

Wpływ pozostałych czynników wyniósł (-) 245 mln PLN (r/r) i obejmował głównie brak dodatniego efektu jednorazowego z I kwartału 2012 roku związanego z transakcją odkupu II tranzy zapasów obowiązkowych od Maury Sp. z o.o.

Ujemny wpływ zmian cen ropy naftowej na wycenę zapasów w I kwartale 2013 roku wyniósł (-) 53 mln PLN w porównaniu z dodatnim efektem w wysokości 738 mln PLN w analogicznym okresie roku poprzedniego, co wpłynęło na zmniejszenie wyniku operacyjnego Grupy ORLEN o (-) 791 mln PLN (r/r).

W rezultacie wynik operacyjny Grupy ORLEN za I kwartał 2013 roku wyniósł 341 mln PLN, w porównaniu z 939 mln PLN w analogicznym okresie roku poprzedniego.

Koszty finansowe netto w I kwartale 2013 roku wyniosły (-) 225 mln PLN i obejmowały głównie ujemne różnice kursowe netto z tytułu przeszacowania kredytów i pozostałych pozycji w walutach obcych w kwocie (-) 197 mln PLN, koszty netto z tytułu odsetek w wysokości (-) 47 mln PLN oraz przychody netto z tytułu wyceny instrumentów finansowych w kwocie 26 mln PLN.

Zgodnie z przepisami MSR 39 (Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena) ujemne różnice kursowe od kredytów w USD w ramach ustanowionego powiązania zabezpieczającego z inwestycją w ORLEN Lietuva w kwocie (-) 132 mln PLN oraz zgodnie z MSR 21 (Skutki zmian kursów wymiany walut obcych) ujemne różnice kursowe z przeliczenia sald kredytów walutowych jednostek zagranicznych w kwocie (-) 34 mln PLN zostały ujęte w kapitałach własnych w pozycji różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych.

Dodatni wpływ podatku dochodowego na poziom zysku netto jest głównie efektem zmniejszenia obciążeń podatkowych o kwotę 95 mln PLN w związku z korzystnym dla PKN ORLEN S.A. wyrokiem Naczelnego Sądu Administracyjnego w sprawie uznania jako koszty uzyskania przychodu odszkodowania wypłaconego w 2009 roku na rzecz Agrofert.

Po uwzględnieniu obciążeń podatkowych zysk netto Grupy ORLEN za I kwartał 2013 roku wyniósł 145 mln PLN.

Wyniki operacyjne podstawowych podmiotów Grupy ORLEN w I kwartale 2013 roku

- **PKN ORLEN S.A.** – zysk operacyjny zmniejszył się o (-) 431 mln PLN (r/r) i wyniósł 239 mln PLN.
 - niższy o (-) 538 mln PLN (r/r) wynik segmentu rafineryjnego to głównie efekt ujemnego wpływu cen ropy na wycenę zapasów w kwocie (-) 509 mln PLN oraz opisanego powyżej braku dodatniego efektu z tytułu odkupu tranzy zapasów obowiązkowych ropy naftowej z I kwartału 2012 roku, przy dodatnim wpływie zmian czynników makroekonomicznych i wyższej sprzedaży wolumenowej,
 - wyższy o 29 mln PLN (r/r) wynik segmentu detalicznego to przede wszystkim efekt poprawy marż paliwowych przy niższej sprzedaży wolumenowej,
 - wyższy o 95 mln PLN (r/r) wynik segmentu petrochemicznego obejmuje głównie pozytywny wpływ zmian czynników makroekonomicznych przy niższej sprzedaży wolumenowej,
 - wyższe o (-) 17 mln PLN (r/r) koszty funkcji korporacyjnych wynikają głównie z braku dodatnich efektów na pozostałej działalności operacyjnej z I kwartału 2012 roku obejmujących głównie aktualizację odpisów wartości składników majątkowych.
- **Grupa ORLEN Lietuva** – wynik operacyjny był niższy o (-) 60 mln PLN (r/r) i wyniósł 13 mln PLN.
 - niższy o (-) 69 mln PLN (r/r) wynik operacyjny segmentu rafineryjnego to głównie efekt ujemnego wpływu wyceny zapasów w kwocie (-) 171 mln PLN (r/r), przy pozytywnym wpływie zmian czynników makroekonomicznych i wyższej sprzedaży wolumenowej,
 - wyższy o 1 mln PLN (r/r) wynik segmentu detalicznego głównie dzięki stabilnym marżom paliwowym i pozapaliwowym,

- niższe o 8 mln PLN (r/r) koszty funkcji korporacyjnych głównie w efekcie dodatniego wpływu salda na pozostałej działalności operacyjnej.
- **Grupa Unipetrol** – wynik operacyjny był niższy o (-) 1 mln PLN (r/r) i wyniósł (-) 9 mln PLN.
 - niższy o (-) 97 mln PLN (r/r) wynik segmentu rafineryjnego to głównie efekt ujemnego wpływu wyceny zapasów w kwocie (-) 57 mln PLN (r/r) oraz presji na marże handlowe w warunkach malejącej konsumpcji paliw,
 - zmniejszenie o (-) 15 mln PLN (r/r) wyniku segmentu detalicznego to przede wszystkim rezultat niższych marż paliwowych i pozapaliwowych oraz niższych wolumenów sprzedaży,
 - wyższy o 109 mln PLN (r/r) wynik segmentu petrochemicznego głównie w efekcie korzystnych zmian otoczenia makroekonomicznego, przy ujemnym wpływie malejącej wyceny zapasów w kwocie (-) 37 mln PLN oraz niższej sprzedaży wolumenowej,
 - niższe o 2 mln PLN (r/r) koszty funkcji korporacyjnych.

Zadłużenie netto i przepływy pieniężne

Zadłużenie netto Grupy ORLEN na 31 marca 2013 roku wyniosło 8 563 mln PLN i było o 1 801 mln PLN wyższe w porównaniu z końcem 2012 roku.

Dźwignia finansowa netto na koniec I kwartału 2013 roku wyniosła 26,9%.

Wzrost zadłużenia netto był głównie efektem zaciągnięcia netto kredytów w kwocie 666 mln PLN, zmniejszenia salda środków pieniężnych o 900 mln PLN oraz ujemnych różnic kursowych z przeszacowania kredytów walutowych w wysokości 256 mln PLN.

Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej w I kwartale 2013 roku wyniosły (-) 1 343 mln PLN, głównie w efekcie zwiększenia zapotrzebowania na kapitał pracujący netto, w tym z tytułu odkupu transzy zapasów obowiązkowych od Ashby Sp. o.o. w łącznej kwocie obejmującej rozliczenie transakcji zabezpieczającej cenę odkupu oraz podatek VAT w wysokości 1 593 mln PLN. Kwota naliczonego podatku VAT w wysokości 275 mln PLN zgodnie z obowiązującymi przepisami zwiększy środki pieniężne netto z działalności operacyjnej w II kwartale 2013 roku.

Środki pieniężne wykorzystane w działalności inwestycyjnej w I kwartale 2013 roku wyniosły (-) 133 mln PLN i obejmowały głównie wydatki netto na nabycie środków trwałych i wartości niematerialnych w kwocie (-) 436 mln PLN oraz wpływy w wysokości 272 mln PLN z tytułu spłaty przez Whirlwind Sp. z o.o. krótkoterminowej pożyczki udzielonej w związku z transakcją sprzedaży zapasów obowiązkowych z grudnia 2012 roku.

Wpływy netto środków pieniężnych z działalności finansowej w I kwartale 2013 roku wyniosły 576 mln PLN i obejmowały głównie wpływy netto z tytułu otrzymanych kredytów i pożyczek w wysokości 666 mln PLN oraz płatności odsetek w wysokości (-) 81 mln PLN.

W rezultacie saldo środków pieniężnych zmniejszyło się w I kwartale 2013 roku o (-) 900 mln PLN i na 31 marca 2013 roku wyniosło 1 311 mln PLN.

Zmiana sposobu prezentacji danych segmentowych

Od I kwartału 2013 roku został wydzielony Segment Wydobywanie, którego działalność w poprzednich okresach była prezentowana w ramach Funkcji Korporacyjnych. W związku z powyższym przekształceniu uległy dane porównawcze za I i IV kwartał 2012 roku.

Szczegółowe komentarze dotyczące przychodów i wyników operacyjnych poszczególnych segmentów zostały przedstawione w dalszej części niniejszego opracowania.

Komentarz makroekonomiczny
Ceny ropy, dyferencjał BRENT / URAL, marże modelowe

Tabela 2

Wyszczególnienie	Kwartał			zmiana %
	IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	
1	2	3	4	5=(3-4)/4
Ropa naftowa Brent (USD/bbl)	110	113	119	-5
Dyferencjał Brent / URAL (USD/bbl)	1,1	1,7	1,3	31
Modelowa marża rafineryjna (USD/bbl)	4,4	4,1	3,3	24
Modelowa marża petrochemiczna (EUR/t)	729	737	618	19
Marże (crack) z notowań				
Produkty rafineryjne (USD/t)				
Benzyna	153	186	172	8
ON	154	124	115	8
Lekki olej opałowy	119	106	94	13
Jet A-1	191	183	160	14
Ciężki olej opałowy	-246	-242	-215	-13
Produkty petrochemiczne (EUR/t)				
Polietylen	185	183	162	13
Polipropylen	300	307	257	19
Etylen	634	643	546	18
Propylen	475	467	436	7
Toluen	387	320	190	68
Benzen	392	433	233	86
Butadien	835	737	1 298	-43
Paraksylen	553	602	511	18

Kursy walutowe

Tabela 3

Waluta	Kurs średni ¹⁾			zmiana %	Kurs na koniec ¹⁾			zmiana %
	IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012		IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	
1	2	3	4	5=(3-4)/4	6	7	8	9=(7-8)/8
PLN/USD	3,17	3,15	3,23	-2,5	3,10	3,26	3,12	4,5
PLN/EUR	4,11	4,16	4,23	-1,7	4,09	4,18	4,16	0,5
PLN/CZK	0,16	0,16	0,17	-5,9	0,16	0,16	0,17	-5,9
LTL/USD	2,66	2,62	2,63	-0,4	2,61	2,70	2,59	4,2
LTL/EUR	3,45	3,45	3,45	0,0	3,45	3,45	3,45	0,0
CZK/USD	19,4	19,4	19,1	1,6	19,1	20,1	18,5	8,6
CZK/EUR	25,2	25,6	25,1	2,0	25,1	25,7	24,7	4,0

1) Na podstawie kursów ustalanych przez NBP, Czeski Bank Narodowy i Bank Litewski.

Konsumpcja paliw

Tabela 4

Kraje, w tys. ton	IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %
1	2	3	4	5=(3-4)/4
Polska	3 786	3 323	3 444	-3,5%
Benzyny	928	793	867	-8,5%
ON	2 858	2 530	2 577	-1,8%
Litwa	347	268	279	-3,9%
Benzyny	53	51	54	-5,6%
ON	294	217	225	-3,6%
Czechy	1 416	1 305	1 321	-1,2%
Benzyny	400	340	376	-9,6%
ON	1 016	965	945	2,1%
Niemcy	12 734	11 902	12 499	-4,8%
Benzyny	4 509	4 191	4 536	-7,6%
ON	8 225	7 711	7 963	-3,2%

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

Komentarz segmentowy - Segment Rafineria

Tabela 5

IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	3 m-ce 2013	3 m-ce 2012	zmiana %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6	7	8=(6-7)/7
24 819	21 537	23 088	-6,7	Przychody segmentu, w tym:	21 537	23 088	-6,7
17 738	15 044	16 063	-6,3	Sprzedaż zewnętrzna	15 044	16 063	-6,3
7 081	6 493	7 025	-7,6	Sprzedaż między segmentami	6 493	7 025	-7,6
-25 002	-21 565	-22 334	-3,4	Koszty segmentu	-21 565	-22 334	-3,4
-692	-6	-22	-72,7	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	-6	-22	-72,7
-114	276	309	-10,7	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	276	309	-10,7
-600	207	993	-79,2	Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	207	993	-79,2
-388	35	48	-27,1	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO	35	48	-27,1
-875	-34	732	-	Zysk/(Strata) operacyjna	-34	732	-
198	153	143	7,0	CAPEX	153	143	7,0
6 087	5 581	5 111	9,2	Sprzedaż produktów (tys. ton)	5 581	5 111	9,2

W I kwartale 2013 roku wynik operacyjny segmentu rafineryjnego Grupy ORLEN wyniósł (-) 34 mln PLN i był niższy o (-) 766 mln PLN (r/r).

Efekt LIFO zmniejszający wynik operacyjny w I kwartale 2013 roku wyniósł (-) 69 mln PLN. Dla porównania droższą w I kwartale 2012 roku ropa miała dodatni wpływ na wynik operacyjny w wysokości 684 mln PLN. W rezultacie ujemny wpływ netto zmian wyceny zapasów obniżył wynik operacyjny segmentu o (-) 753 mln PLN (r/r).

Łączny efekt poprawy otoczenia makroekonomicznego obejmującego marże rafineryjne i dyferencjał Ural/Brent, w połączeniu ze wzrostem wolumenowej sprzedaży w Polsce i na rynkach obsługiwanych przez Grupę ORLEN Lietuva wpłynął na poprawę wyniku operacyjnego segmentu o 261 mln PLN (r/r).

Negatywny wpływ pozostałych czynników operacyjnych wyniósł (-) 274 mln PLN (r/r) i obejmował głównie brak dodatnich efektów z I kwartału 2012 roku z tytułu transakcji odkupu transzy zapasów obowiązkowych ropy naftowej od Maury Sp. z o.o. w kwocie (-) 240 mln PLN (r/r).

W I kwartale 2013 roku w porównaniu z analogicznym okresem roku poprzedniego nastąpiło zwiększenie nakładów inwestycyjnych („CAPEX”) segmentu o 10 mln PLN (r/r) do poziomu 153 mln PLN.

Do największych zadań inwestycyjnych realizowanych w I kwartale 2013 roku należały: budowa Instalacji Katalitycznego Odazotowania i Odpylania Spalin, przygotowanie terenu pod budowę Instalacji Odsiarczania Spalin i budowa zbiorników reformatu na Wydziale Komponowania w PKN ORLEN S.A. oraz budowa instalacji Visbreaker Vacuum Flasher w Grupie ORLEN Lietuva.

Komentarz segmentowy - Segment Detal

Tabela 6

IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	3 m-ce 2013	3 m-ce 2012	zmiana %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6	7	8=(6-7)/7
9 350	8 202	8 947	-8,3	Przychody segmentu, w tym:	8 202	8 947	-8,3
9 324	8 167	8 916	-8,4	Sprzedaż zewnętrzna	8 167	8 916	-8,4
26	35	31	12,9	Sprzedaż między segmentami	35	31	12,9
-9 179	-8 164	-8 909	-8,4	Koszty segmentu	-8 164	-8 909	-8,4
-73	-1	-12	-91,7	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	-1	-12	-91,7
190	123	115	7,0	Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	123	115	7,0
98	37	26	42,3	Zysk/(Strata) operacyjna	37	26	42,3
226	44	23	91,3	CAPEX	44	23	91,3
1 867	1 659	1 732	-4,2	Sprzedaż produktów (tys. ton)	1 659	1 732	-4,2

W I kwartale 2013 roku zysk operacyjny segmentu detalicznego Grupy ORLEN wyniósł 37 mln PLN i był wyższy o 11 mln PLN (r/r).

Negatywne trendy w konsumpcji paliw wpłynęły na zmniejszenie wolumenowej sprzedaży paliw na wszystkich obsługiwanych rynkach i w efekcie na obniżenie wyniku operacyjnego segmentu o (-) 19 mln PLN (r/r).

Stopniowa odbudowa marż paliwowych na rynku polskim, przy utrzymującej się presji na poziom marż detalicznych na rynku niemieckim i czeskim przyczyniła się do poprawy wyniku operacyjnego segmentu o 14 mln PLN (r/r).

Wpływ pozostałych czynników w kwocie 16 mln PLN (r/r) obejmował głównie poprawę wyników na sprzedaży towarów i usług pozapaliwowych oraz dodatnie saldo na pozostałej działalności operacyjnej w związku z niższym poziomem (r/r) odpisów aktualizujących wartość aktywów trwałych segmentu.

Na koniec I kwartału 2013 roku w Grupie ORLEN funkcjonowało 2 697 stacji paliw. W porównaniu do analogicznego okresu 2012 roku liczba stacji paliw zwiększyła się o 7 (o 15 na rynku polskim, przy spadku o (-) 8 na rynku niemieckim). Widoczny był wzrost liczby stacji w systemie franczyzowym o 13, przy zmniejszeniu o (-) 6 w systemie CODO.

Na koniec I kwartału 2013 roku liczba punktów gastronomicznych w ramach Stop Cafe i Stop Cafe Bistro wyniosła 774 i była wyższa o 108 (r/r).

W I kwartale 2013 roku w porównaniu z analogicznym okresem roku poprzedniego nastąpiło zwiększenie nakładów inwestycyjnych („CAPEX”) segmentu o 21 mln PLN (r/r) do poziomu 44 mln PLN.

Komentarz segmentowy - Segment Petrochemia

Tabela 7

IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	3 m-ce 2013	3 m-ce 2012	zmiana %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6	7	8=(6-7)/7
5 076	5 116	5 211	-1,8	Przychody segmentu, w tym:	5 116	5 211	-1,8
4 153	4 241	4 246	-0,1	Sprzedaż zewnętrzna	4 241	4 246	-0,1
923	875	965	-9,3	Sprzedaż między segmentami	875	965	-9,3
-4 806	-4 612	-4 871	-5,3	Koszty segmentu	-4 612	-4 871	-5,3
-3	8	6	33,3	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	8	6	33,3
470	678	491	38,1	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	678	491	38,1
444	694	545	27,3	Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	694	545	27,3
293	496	292	69,9	Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO	496	292	69,9
267	512	346	48,0	Zysk/(Strata) operacyjna	512	346	48,0
88	45	48	-6,3	CAPEX	45	48	-6,3
1 329	1 344	1 381	-2,7	Sprzedaż produktów (tys. ton)	1 344	1 381	-2,7

W I kwartale 2013 roku zysk operacyjny segmentu petrochemicznego Grupy ORLEN wyniósł 512 mln PLN i był wyższy o 166 mln PLN (r/r).

Wpływ wyceny zapasów w I kwartale 2013 roku obniżył wynik operacyjny o (-) 38 mln PLN (r/r).

Pozytywny wpływ otoczenia makroekonomicznego związany przede wszystkim z poprawą marż petrochemicznych (r/r) zwiększył wynik operacyjny segmentu o 216 mln PLN (r/r).

Wpływ niższych wolumenów sprzedaży szczególnie w obszarze poliolefin w rezultacie niekorzystnej sytuacji rynkowej oraz nawozów sztucznych w następstwie niesprzyjających warunków pogodowych został częściowo skompensowany poprawą koniunktury na rynku tworzyw sztucznych i obniżył wynik operacyjny segmentu o (-) 20 mln PLN (r/r).

Dodatni wpływ pozostałych czynników wyniósł 8 mln PLN (r/r) i obejmował głównie niższe koszty amortyzacji w rezultacie przeprowadzonych odpisów aktualizujących wartość aktywów trwałych w Grupie Unipetrol.

W I kwartale 2013 roku nakłady inwestycyjne („CAPEX”) segmentu zmniejszyły się o (-) 3 mln PLN (r/r) i wyniosły 45 mln PLN.

Do największych zadań inwestycyjnych realizowanych w tym okresie należały: prace modernizacyjne na Instalacji Amoniak w Anwil S.A. oraz rekonstrukcja pieca pirolitycznego na Instalacji Olefin i wymiana reaktora na Instalacji Kwasu Siarkowego w Grupie Unipetrol.

Komentarz segmentowy - Segment Wydobycie

Tabela 8

IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	3 m-ce 2013	3 m-ce 2012	zmiana %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6	7	8=(6-7)/7
0	0	0	-	Przychody segmentu, w tym:	0	0	-
0	0	0	-	Sprzedaż zewnętrzna	0	0	-
0	0	0	-	Sprzedaż między segmentami	0	0	-
-9	-6	-5	20,0	Koszty segmentu	-6	-5	20,0
0	0	0	-	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	0	0	-
-9	-5	-4	-25,0	Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	-5	-4	-25,0
-9	-6	-5	-20,0	Zysk/(Strata) operacyjna	-6	-5	-20,0
74	55	13	323,1	CAPEX	55	13	323,1

Projekty niekonwencjonalne

W ramach projektów niekonwencjonalnych na koniec I kwartału 2013 roku zakończono 5 odwiertów, w tym 3 pionowe oraz 2 odwierty kierunkowe.

W samym I kwartale 2013 roku w ramach projektu Lublin Shale realizowany był 1 odwiert pionowy ukończony w kwietniu 2013 roku oraz prowadzono prace przygotowawcze do rozpoczęcia kolejnych wierceń. Równocześnie trwały analizy danych pozyskanych w trakcie dotychczasowych operacji. Dodatkowo, realizowane były prace przygotowawcze do procesów szczelinowania i testów produkcyjnych na wykonanych wcześniej odwiertach kierunkowych.

W I kwartale 2013 roku, po pozytywnej decyzji Ministerstwa Środowiska, zakończony został proces przejęcia 2 koncesji – Wołomin i Wodynie-Łuków, nabytych w roku 2012 od ExxonMobil Exploration and Production Poland.

W ramach projektów Mid-Poland Unconventionals i Hrubieszów Shale, zgodnie z harmonogramem, trwają prace przygotowawcze do akwizycji danych sejsmicznych 2D zaplanowanej na II i III kwartał 2013 roku.

Łączne nakłady inwestycyjne („CAPEX”) dotyczące projektów niekonwencjonalnych w I kwartale 2013 roku wyniosły 33 mln PLN.

Projekty konwencjonalne

W ramach projektów konwencjonalnych na koniec I kwartału 2013 roku został zrealizowany 1 odwiert poszukiwawczo-rozpoznawczy.

W I kwartale 2013 roku w ramach projektu Kambr prowadzonego wspólnie z Kuwait Energy Company prowadzone były przygotowania do wykonania odwiertu na łotewskim szelfie Morza Bałtyckiego. Rozpoczęcie prac wiercniczych z wykorzystaniem półzanurzalnej platformy planowane jest na II kwartał 2013 roku. Projekt jest realizowany za pośrednictwem spółki holdingowej ORLEN International Exploration and Production Company BV (OIEPCo).

W I kwartale 2013 roku w ramach projektu na Niżu Polskim w okolicach Sierakowa prowadzonego wspólnie z PGNiG zrealizowano prace przygotowawcze oraz rozpoczęto realizację drugiego odwiertu.

W ramach projektu Karbon na Lubelszczyźnie w I kwartale 2013 roku przeprowadzono prace przygotowawcze do akwizycji danych sejsmicznych 2D oraz wykonania odwiertu poszukiwawczego.

Łączne nakłady inwestycyjne („CAPEX”) dotyczące projektów konwencjonalnych wyniosły w I kwartale 2013 roku 21 mln PLN.

Komentarz segmentowy - Funkcje Korporacyjne

Tabela 9

IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	3 m-ce 2013	3 m-ce 2012	zmiana %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6	7	8=(6-7)/7
89	76	76	0,0	Przychody segmentu, w tym:	76	76	0,0
29	19	22	-13,6	Sprzedaż zewnętrzna	19	22	-13,6
60	57	54	5,6	Sprzedaż między segmentami	57	54	5,6
-320	-248	-241	2,9	Koszty segmentu	-248	-241	2,9
12	4	5	-20,0	Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	4	5	-20,0
-187	-140	-131	-6,9	Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	-140	-131	-6,9
-219	-168	-160	-5,0	Zysk/(Strata) operacyjna	-168	-160	-5,0
74	9	11	-18,2	CAPEX	9	11	-18,2

Koszty netto funkcji korporacyjnych w I kwartale 2013 roku osiągnęły porównywalny poziom (r/r).

Nakłady inwestycyjne („CAPEX”) funkcji korporacyjnych w I kwartale 2013 roku w wysokości 9 mln PLN obejmowały głównie projekty realizowane w obszarze IT.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdania finansowe
**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z ZYSKÓW LUB STRAT I INNYCH CAŁKOWITYCH DOCHODÓW
za okres 3 miesięcy zakończony
31 marca 2013 roku i 31 marca 2012 roku**

Tabela 10

IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	3 m-ce 2013	3 m-ce 2012	zmiana %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6	7	8=(6-7)/7
31 245	27 472	29 248	-6,1	Przychody ze sprzedaży	27 472	29 248	-6,1
-29 758	-25 821	-26 981	-4,3	Koszt własny sprzedaży	-25 821	-26 981	-4,3
1 487	1 651	2 267	-27,2	Zysk brutto ze sprzedaży	1 651	2 267	-27,2
-1 026	-956	-937	2,0	Koszty sprzedaży	-956	-937	2,0
-443	-358	-367	-2,5	Koszty ogólnego zarządu	-358	-367	-2,5
221	72	132	-45,5	Pozostałe przychody operacyjne	72	132	-45,5
-977	-68	-156	-56,4	Pozostałe koszty operacyjne	-68	-156	-56,4
-738	341	939	-63,7	Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	341	939	-63,7
347	126	827	-84,8	Przychody finansowe	126	827	-84,8
-281	-351	-233	50,6	Koszty finansowe	-351	-233	50,6
66	-225	594	-	Przychody i koszty finansowe	-225	594	-
-1	0	-1	-	Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	-1	-
-673	116	1 532	-92,4	Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	116	1 532	-92,4
222	29	-288	-	Podatek dochodowy	29	-288	-
-451	145	1 244	-88,3	Zysk/(Strata) netto	145	1 244	-88,3
0	-7	0	-	Składniki innych całk. dochod: które nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty:	-7	0	-
0	-9	0	-	Wycena nieruchomości inwestycyjnej do wartości godziwej na moment przeklasyfikowania	-9	0	-
0	2	0	-	Podatek odroczony	2	0	-
78	120	-144	-	które zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków:	120	-144	-
-20	23	112	-79,5	Instrumenty zabezpieczające	23	112	-79,5
-62	101	-235	-	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	101	-235	-
4	-4	-21	-81,0	Podatek odroczony	-4	-21	-81,0
-78	114	-144	-	Suma składników innych całkowitych dochodów	114	-144	-
-529	259	1 100	-76,5	Całkowite dochody netto	259	1 100	-76,5
-451	145	1 244	-88,3	Zysk/(Strata) netto przypadające na:	145	1 244	-88,3
-276	149	1 260	-88,2	akcjonariuszy jednostki dom.	149	1 260	-88,2
-175	-4	-16	-75,0	akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	-4	-16	-75,0
-529	259	1 100	-76,5	Całkowite dochody przypadające na:	259	1 100	-76,5
-347	277	1 149	-75,9	akcjonariuszy jednostki dom.	277	1 149	-75,9
-182	-18	-49	-63,3	akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	-18	-49	-63,3
-0,65	0,35	2,95	-88,1	Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadające akcjonariuszom jednostki dom. (w PLN na akcję)	0,35	2,95	-88,1

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ
na 31 marca 2013 roku i 31 grudnia 2012 roku**

Tabela 11

31.03.2013	Wyszczególnienie, w mln PLN	31.12.2012	zmiana %
1	2	3	4=(1-3)/3
	AKTYWA		
24 719	Rzeczowe aktywa trwałe	24 744	-0,1
122	Nieruchomości inwestycyjne	117	4,3
1 372	Wartości niematerialne	1 447	-5,2
97	Prawa wieczystego użytkowania gruntów	98	-1,0
12	Akcje i udziały w jednostkach wycenianych metodą praw własności	12	0,0
41	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	41	0,0
284	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	297	-4,4
26	Pozostałe aktywa długoterminowe	55	-52,7
26 673	Aktywa trwałe	26 811	-0,5
16 657	Zapasy	15 011	11,0
8 845	Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	8 075	9,5
83	Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	368	-77,4
125	Należności z tytułu podatku dochodowego	90	38,9
1 311	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 211	-40,7
20	Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	65	-69,2
27 041	Aktywa obrotowe	25 820	4,7
53 714	Aktywa razem	52 631	2,1
	PASYWA		
1 058	Kapitał podstawowy	1 058	0,0
1 227	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	0,0
-52	Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	-73	-28,8
3	Kapitał z aktualizacji wyceny	6	-50,0
192	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	81	137,0
24 328	Zyski zatrzymane	24 180	0,6
26 756	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	26 479	1,0
1 808	Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	1 828	-1,1
28 564	Kapitał własny razem	28 307	0,9
6 666	Kredyty, pożyczki i dłużne pap. wart.	7 678	-13,2
657	Rezerwy	660	-0,5
676	Rezerwy na podatek odroczonego	672	0,6
15	Przychody przyszłych okresów	16	-6,3
155	Pozostałe zobowiązania długoterminowe	171	-9,4
8 169	Zobowiązania długoterminowe	9 197	-11,2
12 601	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	12 656	-0,4
3 208	Kredyty, pożyczki i dłużne pap. wart.	1 295	147,7
54	Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	83	-34,9
765	Rezerwy	803	-4,7
256	Przychody przyszłych okresów	168	52,4
97	Pozostałe zobowiązania finansowe	122	-20,5
16 981	Zobowiązania krótkoterminowe	15 127	12,3
25 150	Zobowiązania razem	24 324	3,4
53 714	Pasywa razem	52 631	2,1

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH
za okres 3 miesięcy zakończony
31 marca 2013 roku i 31 marca 2012 roku

Tabela 12

IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012 ¹⁾	zmiana %	Wyszczególnienie, w mln PLN	3 m-ce 2013	3 m-ce 2012 ¹⁾	zmiana %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6	7	8=(6-7)/7
				Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
-451	145	1 244	-88,3	Zysk/(Strata) netto	145	1 244	-88,3
				Korekty o pozycje:			
1	0	1	-	Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	1	-
577	538	579	-7,1	Amortyzacja	538	579	-7,1
-26	61	-388	-	Strata/(Zysk) z tytułu różnic kursowych	61	-388	-
80	66	87	-24,1	Odsetki netto	66	87	-24,1
751	-42	36	-	(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	-42	36	-
185	56	152	-63,2	Zmiana stanu rezerw	56	152	-63,2
-222	-29	288	-	Podatek dochodowy od zysku przed opodatkowaniem	-29	288	-
-98	-4	-181	-97,8	Podatek dochodowy (zapłacony)	-4	-181	-97,8
-130	-49	-142	-65,5	Pozostałe korekty	-49	-142	-65,5
-288	-2 085	-1 528	36,5	Zmiana stanu kapitału pracującego:	-2 085	-1 528	36,5
1 608	-1 566	-1 778	-11,9	zapasy	-1 566	-1 778	-11,9
1 405	-584	-662	-11,8	należności	-584	-662	-11,8
-3 301	65	912	-92,9	zobowiązania	65	912	-92,9
379	-1 343	148	-	Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	-1 343	148	-
				Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
-982	-527	-548	-3,8	Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	-527	-548	-3,8
17	91	11	727,3	Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	91	11	727,3
-82	0	-10	-	Nabycie akcji i udziałów	0	-10	-
0	0	0	-	Sprzedaż akcji i udziałów	0	0	-
-8	0	-17	-	Nabycie papierów wart. i depozytów	0	-17	-
0	12	8	50,0	Sprzedaż papierów wart. i depozytów	12	8	50,0
-220	274	0	-	(Wydatki)/Wpływy z tytułu udzielonych pożyczek	274	0	-
-33	17	0	-	Pozostałe	17	0	-
-1 308	-133	-556	-76,1	Środki pieniężne netto (wykorzystane w)/z działalności inwestycyjnej	-133	-556	-76,1
				Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
878	2 994	2 768	8,2	Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek ²⁾	2 994	2 768	8,2
0	0	1 000	-	Emisja dłużnych papierów wartościowych	0	1 000	-
-1 494	-2 328	-3 698	-37,0	Splaty kredytów i pożyczek ²⁾	-2 328	-3 698	-37,0
0	0	-750	-	Wykup dłużnych papierów wartościowych	0	-750	-
-107	-81	-93	-12,9	Zapłacone odsetki	-81	-93	-12,9
-7	-7	-7	0,0	Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	-7	-7	0,0
-6	0	0	-	Dywidendy wypłacone akcjonariuszom niekontrolującym	0	0	-
0	-2	-2	0,0	Pozostałe	-2	-2	0,0
-736	576	-782	-	Środki pieniężne netto (wykorzystane w)/z działalności finansowej	576	-782	-
-1 665	-900	-1 190	-24,4	(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	-900	-1 190	-24,4
3	0	-3	-	Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	0	-3	-
3 873	2 211	5 409	-59,1	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 211	5 409	-59,1
2 211	1 311	4 216	-68,9	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 311	4 216	-68,9

1) Dane przekształcone.

2) Zmniejszenie pozycji wpływy/splaty kredytów i pożyczek o kwotę 1 015 mln PLN za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2012 roku w związku z wprowadzeniem prezentacji netto zmian sald kredytów w rachunku bieżącym.

Dane operacyjne

PRODUKCJA
za okres 3 miesięcy zakończony
31 marca 2013 roku i 31 marca 2012 roku

Tabela 13

Produkcja w tys. ton	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	I kw. 2013	udział %	I kw. 2013	udział %	I kw. 2013	udział %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6=5/seg. razem	7	8=7/seg. razem	9	10=9/seg. razem
Segment Rafineria	GK ORLEN	GK ORLEN		PKN ORLEN S.A.		Grupa Unipetrol		ORLEN Lietuva	
Przerób ropy	7 003	6 655	5,2	3 504	-	896	-	2 501	-
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	1 536	1 454	5,6	595	21,4	209	22,1	757	31,2
Srednie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	3 108	3 070	1,2	1 562	56,1	410	43,3	1 129	46,5
Fracje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	1 121	955	17,4	444	16,0	69	7,3	508	20,9
Pozostałe	246	205	20,0	182	6,5	258	27,3	35	1,4
Produkty razem	6 011	5 684	5,8	2 783	-	946	-	2 429	-

Produkcja w tys. ton	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	I kw. 2013	udział %	I kw. 2013	udział %	I kw. 2013	udział %	I kw. 2013	udział %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6=5/seg. razem	7	8=7/seg. razem	9	10=9/seg. razem	11	12=10/seg. razem
Segment Petrochemia	GK ORLEN	GK ORLEN		PKN ORLEN S.A.		Grupa Unipetrol		BOP		Grupa Anwil	
Monomery [etylen, propylen]	122	140	-12,9	218	44,0	179	22,9	-	-	-	-
Polimery [polietylen, polipropylen]	224	225	-0,4	-	-	133	17,0	91	100,0	-	-
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	101	93	8,6	49	9,9	52	6,7	-	-	-	-
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	293	358	-18,2	-	-	1	0,1	-	-	292	56,8
Tworzywa sztuczne [PCW, przetwórstwo PCW]	107	102	4,9	-	-	-	-	-	-	110	21,4
PTA	152	133	14,3	152	30,6	-	-	-	-	-	-
Pozostałe	562	599	-6,2	77	15,5	417	53,3	-	-	112	21,8
Produkty razem	1 561	1 650	-5,4	496	-	782	-	91	-	514	-
Produkcja razem	7 572	7 334	3,2	3 279	-	1 728	-	91	-	514	-

SPRZEDAŻ
za okres 3 miesięcy zakończony
31 marca 2013 roku i 31 marca 2012 roku

Tabela 14

IV kw. 2012	I kw. 2013	I kw. 2012	zmiana %	Sprzedaż w tys. ton	3 m-ce 2013	3 m-ce 2012	zmiana %
1	2	3	4=(2-3)/3	5	6	7	8=(6-7)/7
6 087	5 581	5 111	9,2	Segment Rafineria	5 581	5 111	9,2
1 389	1 336	1 166	14,6	Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	1 336	1 166	14,6
2 651	2 475	2 381	3,9	Srednie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	2 475	2 381	3,9
1 291	1 061	863	22,9	Fracje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	1 061	863	22,9
756	709	701	1,1	Pozostałe	709	701	1,1
1 867	1 659	1 732	-4,2	Segment Detal	1 659	1 732	-4,2
703	624	672	-7,1	Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	624	672	-7,1
1 164	1 035	1 060	-2,4	Srednie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy]	1 035	1 060	-2,4
7 954	7 240	6 843	5,8	Rafineria + Detal	7 240	6 843	5,8
1 329	1 344	1 381	-2,7	Segment Petrochemia	1 344	1 381	-2,7
133	129	135	-4,4	Monomery [etylen, propylen]	129	135	-4,4
229	201	218	-7,8	Polimery [polietylen, polipropylen]	201	218	-7,8
106	100	92	8,7	Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	100	92	8,7
305	291	367	-20,7	Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	291	367	-20,7
98	114	99	15,2	Tworzywa sztuczne [PCW, granulaty PCW]	114	99	15,2
109	137	141	-2,8	PTA	137	141	-2,8
349	372	329	13,1	Pozostałe	372	329	13,1
9 283	8 584	8 224	4,4	GK ORLEN - razem	8 584	8 224	4,4