

PGNiG w liczbach 2010



PGNiG w liczbach 2010



Kluczowe wartości	6
Główne wskaźniki oraz zatrudnienie	8
Kluczowe dane rynkowe	9
Fluktuacje ceny akcji oraz struktura akcjonariatu	10
Skonsolidowany rachunek zysków i strat	11
Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	12
Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych	13
Koszty operacyjne	14
Segmenty	15
Wydobycie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów	19
Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej	20
Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	21
Źródła pozyskania gazu	22
Magazyny	24
Cena taryfowa	26
Kursy wymiany walut	27
Średnie ceny ropy naftowej	27
Przeliczniki	28
Kalendarz finansowy	29
Informacje dla akcjonariuszy	29
Kontakt	30

Kluczowe wartości

[mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody ze sprzedaży	21.281	19.332	18.432	16.652	15.198	12.560
EBIT	2.887	1.375	801	861	1.470	1.398
Marża EBIT	13,6%	7,1%	4,3%	5,2%	9,7%	11,1%
EBITDA	4.411	2.871	2.226	2.291	2.766	2.800
Marża EBITDA	20,7%	14,9%	12,1%	13,8%	18,2%	22,3%
Zysk netto	2.457	1.237	866	916	1.328	881
Aktywa	34.316	31.074	29.745	28.402	30.677	30.364
Kapitał własny	23.519	21.435	20.716	21.022	21.153	20.768
Dług netto	826	832	-509	-1.446	-1.082	-742
[zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
EPS	0,42	0,21	0,15	0,16	0,22	0,17
DPS	0,12	0,08	0,09	0,19	0,15	0,10

Kluczowe wartości

[mln euro ¹]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody ze sprzedaży	5.314	4.454	5.218	4.409	3.898	3.121
EBIT	721	317	227	228	377	347
Marża EBIT	13,6%	7,1%	4,3%	5,2%	9,7%	11,1%
EBITDA	1.102	661	630	607	709	696
Marża EBITDA	20,7%	14,9%	12,1%	13,8%	18,2%	22,3%
Zysk netto	614	285	245	243	341	219
[mln euro ²]						
Aktywa	8.665	7.564	7.129	7.929	8.007	7.545
Kapitał własny	5.939	5.218	4.965	5.869	5.521	5.161
Dług netto	209	202	-144	-383	-277	-184
[euro ¹]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
EPS	0,10	0,05	0,04	0,04	0,06	0,04
DPS	0,03	0,02	0,02	0,04	0,04	0,02

¹ Średni kurs wymiany euro/zł w roku 2005 (4,0241); 2006 (3,8991); 2007 (3,7768); 2008 (3,5321); 2009 (4,3406); 2010 (4,0044).

² Kurs wymiany euro/zł na koniec roku 2005 (3,8598); 2006 (3,8312); 2007 (3,5820); 2008 (4,1724); 2009 (4,1082); 2010 (3,9603).

Główne wskaźniki oraz zatrudnienie

Wskaźniki finansowe	2010	2009	2008	2007	2006	2005
ROS	11,5%	6,4%	4,7%	5,5%	8,7%	7,0%
ROE	10,4%	5,8%	4,2%	4,4%	6,3%	4,2%
ROA	7,2%	4,0%	2,9%	3,2%	4,3%	2,9%
Wskaźnik bieżącej płynności	1,2	1,1	1,4	1,8	2,7	2,3
Wskaźnik szybki bieżącej płynności	1,0	0,9	1,1	1,4	2,2	2,0
Suma zobowiązań do pasywów	31,5%	31,0%	30,4%	26,0%	31,0%	31,6%
Suma zobowiązań do kapitału własnego	45,9%	45,0%	43,6%	35,1%	45,0%	46,2%

Zatrudnienie na koniec roku według segmentów

[liczba osób]	2010	2009	2008	2007	2006
Centrala PGNiG SA	840	833	837	604	811
Poszukiwanie i Wydobywanie	11.592	10.800	10.725	10.151	9.919
Obrót i Magazynowanie	4.107	4.128	4.088	4.104	467
Dystrybucja	13.881	13.851	13.746	13.538	16.705
Pozostałe	2.296	2.073	2.044	1.928	1.895
Zatrudnienie ogółem	32.716	31.685	31.440	30.325	29.797

Kluczowe dane rynkowe

Wskaźniki rynkowe	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Cena/zysk ¹	8,5	18,0	24,0	31,9	16,4	20,4
Cena/wartość księgowa ¹	0,9	1,0	1,0	1,4	1,0	1,0
Cena/przepływ gotówki ¹	5,3	8,2	9,3	12,8	8,1	9,0
EV/EBITDA	5,0	8,1	9,5	13,1	7,7	7,5
Liczba akcji (miliony)	5.900	5.900	5.900	5.900	5.900	5.900
DPS	0,12	0,08	0,09	0,19	0,15	0,10
EPS	0,42	0,21	0,15	0,16	0,22	0,17
Cena maksymalna ²	3,91	4,57	5,57	6,10	4,08	3,68
Cena minimalna ³	3,16	3,24	2,98	3,39	3,11	3,24
Cena na koniec roku	3,57	3,79	3,60	5,10	3,60	3,47
Średnia cena w roku	3,57	3,79	3,88	4,78	3,45	3,54
Stopa dywidendy ⁴	3,36%	2,11%	2,32%	3,97%	4,35%	2,82%
[mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Kapitalizacja na koniec roku	21.063	22.361	21.240	30.090	21.240	20.473
Kapitalizacja po cenie średniej	21.063	22.361	22.892	28.202	20.355	20.886
Kapitalizacja po cenie maksymalnej ²	23.069	26.963	32.863	35.990	24.072	21.712
Kapitalizacja po cenie minimalnej ³	18.644	19.116	17.582	20.001	18.349	19.116

¹ W oparciu o cenę z końca roku.

² 29.09.2005; 11.05.2006; 23.10.2007; 10.10.2008; 30.07.2009; 12.11.2010.

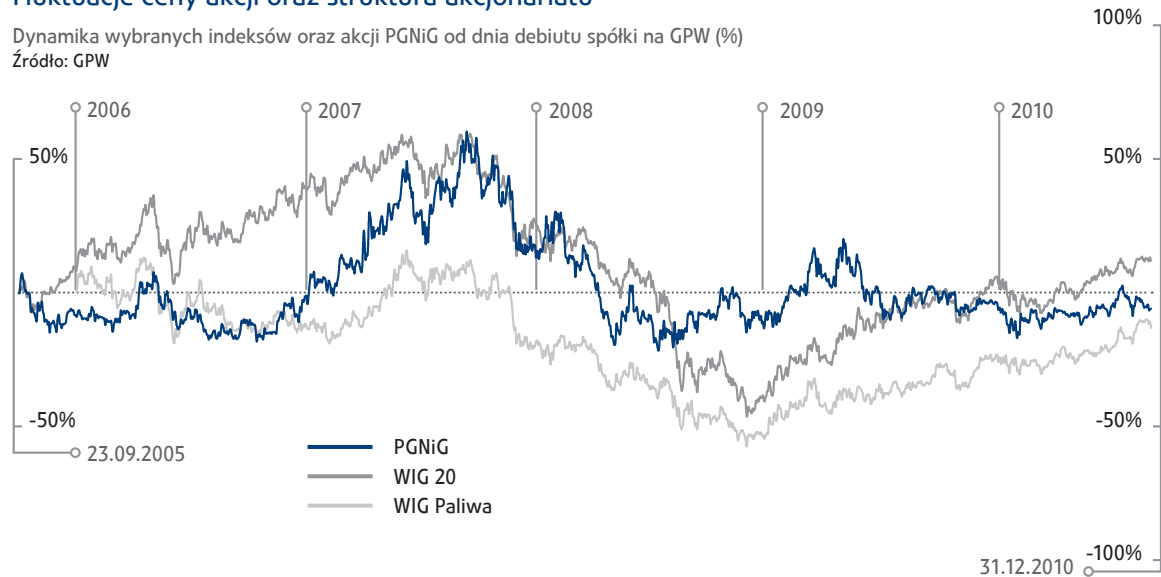
³ 16.11.2005; 31.10.2006; 12.01.2007; 09.01.2008; 17.02.2009; 20.05.2010.

⁴ Stopa dywidendy = dywidenda na akcję / roczna średnia cena akcji.

Fluktuacje ceny akcji oraz struktura akcjonariatu

Dynamika wybranych indeksów oraz akcji PGNiG od dnia debiutu spółki na GPW (%)

Źródło: GPW



Struktura akcjonariatu	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Skarb Państwa	72,44%	72,94%	84,75%	84,75%	84,75%	84,75%
Pozostali	27,56%	27,06%	15,25%	15,25%	15,25%	15,25%

Skonsolidowany rachunek zysków i strat

[mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody ze sprzedaży	21.281	19.332	18.432	16.652	15.198	12.560
Koszty operacyjne razem, w tym:	-18.394	-17.957	-17.631	-15.791	-13.728	-11.162
zużycie surowców i materiałów	-11.675	-11.523	-11.632	-8.332	-8.612	-6.439
świadczenia pracownicze	-2.647	-2.454	-2.162	-2.014	-1.822	-1.646
usługi obce	-3.149	-2.964	-2.789	-2.693	-2.653	-1.779
Zysk z działalności operacyjnej	2.887	1.375	801	861	1.470	1.340
Przychody finansowe	81	203	213	248	290	645
Koszty finansowe	-30	-95	-79	-90	-265	-838
Udział w wyniku jednostek wycenianych metodą praw własności	-1	0	221	-16	77	50
Zysk brutto	2.936	1.483	935	1.003	1.572	1.254
Podatek dochodowy	-479	-246	-70	-87	-244	-207
Zysk netto za rok obrotowy	2.457	1.237	866	916	1.328	881
przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	2.453,7	1.235,2	865,3	915,0	1.323,1	879,7
przypisany udziałowcom mniejszościowym	3,4	1,6	0,4	1,0	0,5	0,9

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Aktywa [mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Aktywa trwałe, w tym:	27.433	24.658	22.574	22.131	23.235	23.530
rzeczowe aktywa trwałe	25.662	22.889	20.587	18.716	18.762	17.524
inwestycje w jednostkach stowarzyszonych, wycenianych metodą praw własności	556	557	557	558	589	512
Aktywa obrotowe, w tym:	6.883	6.417	7.172	6.271	7.442	6.833
zapasy	1.050	1.259	1.721	1.216	1.351	815
należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.061	3.680	3.717	3.331	2.473	2.618
środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1.373	1.196	1.422	1.584	3.539	3.200
Suma aktywów	34.316	31.074	29.745	28.402	30.677	30.364
Pasywa [mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Kapitał własny razem, w tym:	23.519	21.435	20.716	21.022	21.153	20.768
kapitał podstawowy (akcyjny)	5.900	5.900	5.900	5.900	5.900	5.900
zyski/straty zatrzymane	3.655	2.380	2.377	9.939	10.631	10.509
kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	13	10	9	9	8	7
Suma zobowiązań, w tym:	10.797	9.639	9.029	7.380	9.523	9.596
zobowiązania długoterminowe razem	4.973	3.740	4.059	3.880	6.725	6.625
kredyty, pożyczki i papiery dłużne	970	44	41	31	2.344	2369
zobowiązania krótkoterminowe razem	5.823	5.899	4.971	3.501	2.798	2.971
kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1.229	1.984	872	107	114	89
Suma pasywów	34.316	31.074	29.745	28.402	30.677	30.364

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

[mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym:	3.843	2.555	1.493	3.029	1.535	2.399
wynik finansowy netto	2.457	1.237	866	916	1.328	881
amortyzacja	1.525	1.496	1.425	1.430	1.296	1.402
zysk/strata na działalności inwestycyjnej	-346	-212	-84	1.407	-146	284
podatek dochodowy zapłacony	-216	-556	-610	-482	-243	-240
zmiana stanu należności netto	-412	62	-502	-924	-1	-537
zmiana stanu zapasów	217	462	-505	137	-536	-217
zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	247	-571	861	180	-11	918
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-3.559	-3.638	-2.209	-2.456	-867	-732
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	-108	858	552	-2.547	-295	627
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1.373	1.196	1.421	1.585	3.559	3.205

[mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Zużycie surowców i materiałów	-11.675	-11.523	-11.632	-8.332	-8.612	-6.439
Świadczenia pracownicze	-2.647	-2.454	-2.162	-2.014	-1.822	-1.646
Amortyzacja	-1.525	-1.496	-1.425	-1.430	-1.296	-1.402
Usługi obce	-3.149	-2.964	-2.789	-2.693	-2.653	-1.779
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	1.043	900	739	687	565	499
Pozostałe koszty operacyjne netto	-442	-420	-363	-2.010	90	-395
Koszty operacyjne razem	-18.394	-17.957	-17.631	-15.791	-13.728	-11.162

Zużycie surowców i materiałów [mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Koszt sprzedanego gazu	-11.005	-10.862	-10.983	-7.727	-8.068	-5.917
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	-670	-661	-649	-604	-543	-522

Usługi obce [mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz-System	-1.531	-1.354	-1.367	-1.465	-1.531	-738
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	-162	-265	-152	-87	-106	-55
Pozostałe usługi obce	-1.455	-1.345	-1.270	-1.141	-1.015	-986

Charakterystyka poszczególnych segmentów

Poszukiwanie i Wydobywanie. Segment ten jest dostawcą paliwa gazowego, ropy naftowej, usług geofizycznych i poszukiwawczych. Swym zakresem obejmuje cały proces produkcji gazu i ropy naftowej, począwszy od badań geofizycznych poprzedzających etap poszukiwań, do wydobycia i przygotowania produktu do sprzedaży.

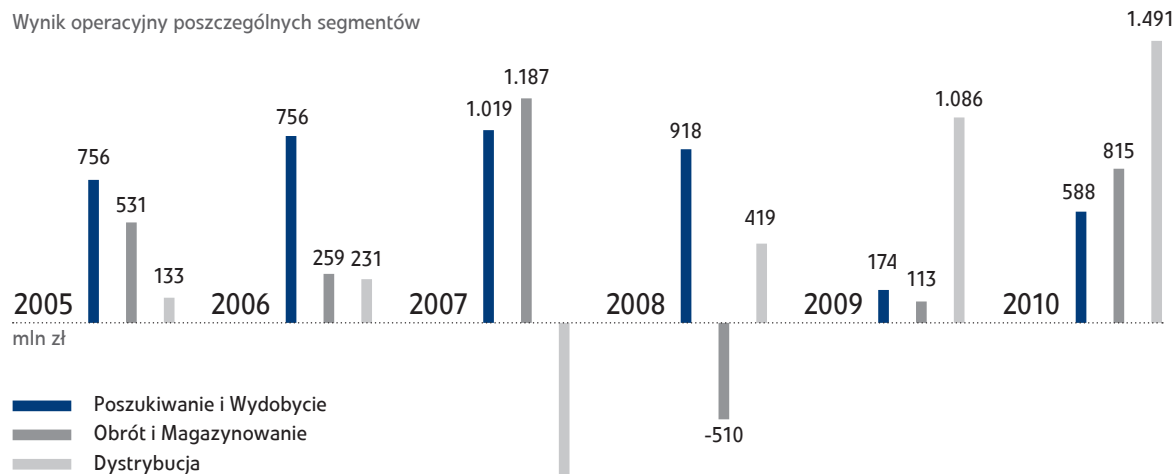
Obrót i Magazynowanie. Segment ten zajmuje się zakupem i sprzedażą paliwa gazowego pochodzącego zarówno z produkcji własnej jak i importu oraz magazynowaniem paliwa gazowego.

Dystrybucja. Segment ten zajmuje się dostarczaniem paliwa gazowego dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych, a także obsługą, utrzymaniem oraz rozbudową sieci dystrybucyjnej.

Pozostała działalność. Segment ten zajmuje się usługami związanymi z projektowaniem i produkcją maszyn dla urządzeń i obiektów gazowniczych oraz górnictwa naftowego.

Segmenty

Wynik operacyjny poszczególnych segmentów



* Na dzień 31 grudnia 2007 roku Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego (obecnie Spółki Gazownictwa) wykonali testy na utratę wartości majątku trwałego. Sporządzone przez te spółki analizy wykazały wyższą wartość księgową majątku niż jego aktualna wartość odzyskiwalna. Dokonany odpis aktualizujący w wysokości 1 317 mln zł nie miał żadnego wpływu na przepływy środków pieniężnych Grupy Kapitałowej PGNiG oraz na jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG SA.

Segmenty

Poszukiwanie i Wydobywanie [mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody segmentu ogółem	3.452	3.038	3.245	3.529	2.968	2.583
Koszty segmentu ogółem	-2.864	-2.865	-2.327	-2.510	-1.981	-1.827
EBIT	588	174	918	1.019	988	756
Aktywa segmentu	12.797	11.063	10.007	9.059	7.786	7.584
Zobowiązania segmentu	1.863	1.608	2.967	2.184	1.304	1.308
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	2.193	1.913	1.454	1.941	388	220

Obrót i Magazynowanie [mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody segmentu ogółem	19.080	17.371	16.720	13.885	10.966	8.722
Koszty segmentu ogółem	-18.264	-17.258	-17.230	-12.698	-10.707	-8.190
EBIT	815	113	-510	1.187	259	531
Aktywa segmentu	10.447	10.201	9.986	11.777	11.489	11.650
Zobowiązania segmentu	3.536	2.921	3.434	3.656	1.643	2.255
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	506	780	225	206	434	513

Segmenty

Dystrybucja [mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody segmentu ogółem	3.538	3.081	3.059	6.657	9.119	7.455
Koszty segmentu ogółem	-2.047	-1.995	-2.641	-7.968	-8.888	-7.322
EBIT	1.491	1.086	419	-1.311	231	133
Aktywa segmentu	12.228	11.039	10.188	9.183	11.558	11.241
Zobowiązania segmentu	1.932	1.831	2.194	2.378	2.650	2.454
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	958	1.127	879	822	753	580
Pozostała działalność [mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody segmentu ogółem	568	461	365	334	297	265
Koszty segmentu ogółem	-541	-439	-352	-325	-296	-270
EBIT	27	21	13	8	1	-5
Aktywa segmentu	415	366	281	279	278	248
Zobowiązania segmentu	131	136	110	106	93	97
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	13	20	21	11	7	7

Wydobycie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów

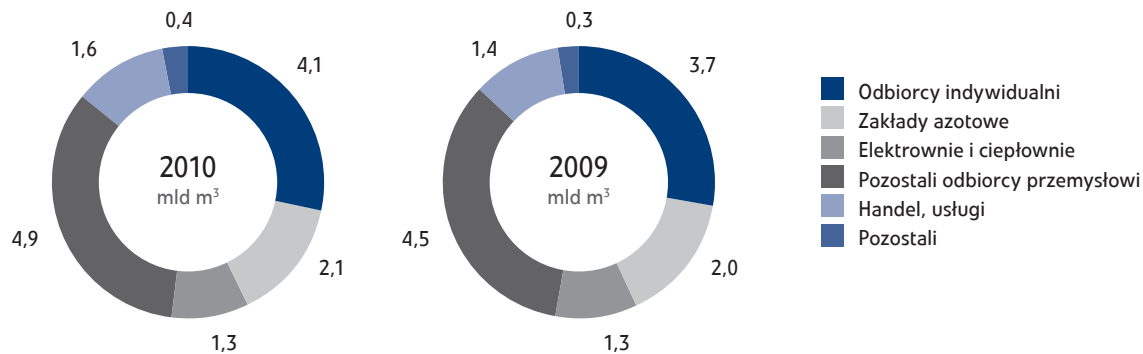
Gaz ziemny [mln m ³]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Gaz wysokometanowy	1.612	1.637	1.695	1.808	1.838	1.858
Gaz zaazotowany ¹	2.609	2.468	2.379	2.469	2.439	2.460
Razem	4.220	4.105	4.083	4.276	4.277	4.318
Ropa naftowa i kondensat [tys. t]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Ropa naftowa	487,8	491,6	484,5	512,4	517,6	602,3
Kondensat	12,8	12,7	11,2	9,6	12,1	16,3
Razem	500,6	504,3	495,7	522,0	529,7	618,7
Inne produkty [tys. t]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Gaz propan-butan	21,1	20,1	17,4	18,2	17,1	16,0
Siarka	24,9	24,7	21,3	23,3	20,7	21,2
Inne produkty [mln m ³]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Hel	3,1	2,5	2,2	2,3	2,4	2,7
LNG ¹	26,7	20,0	20,1	21,7	19,9	17,6

¹ W przeliczeniu na wolumen gazu wysokometanowego w warunkach normalnych.

Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej

[mln m ³]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Gaz ziemny	14.417	13.284	13.862	13.676	13.658	13.555
[tys. t]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Ropa naftowa ¹	500	506	498	542	514	616

Struktura klientów PGNiG w latach 2009 – 2010 wg wolumenu odbieranego gazu



¹ Dane dla ropy naftowej i kondensatu.

Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów

Przychody ze sprzedaży produktów ¹ [mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Gaz wysokometanowy	17.888	16.208	15.036	13.372	12.188	9.934
Gaz zaazotowany	1.187	1.281	1.344	1.255	1.109	921
Ropa naftowa	839	662	776	778	739	784
Hel	44	37	28	30	33	34
Gaz propan-butan	50	37	43	44	47	37
Gazolina	3	3	3	2	6	14
LNG	30	21	20	19	14	10
Ogółem sprzedaż produktów	20.041	18.249	17.249	15.499	14.136	11.734

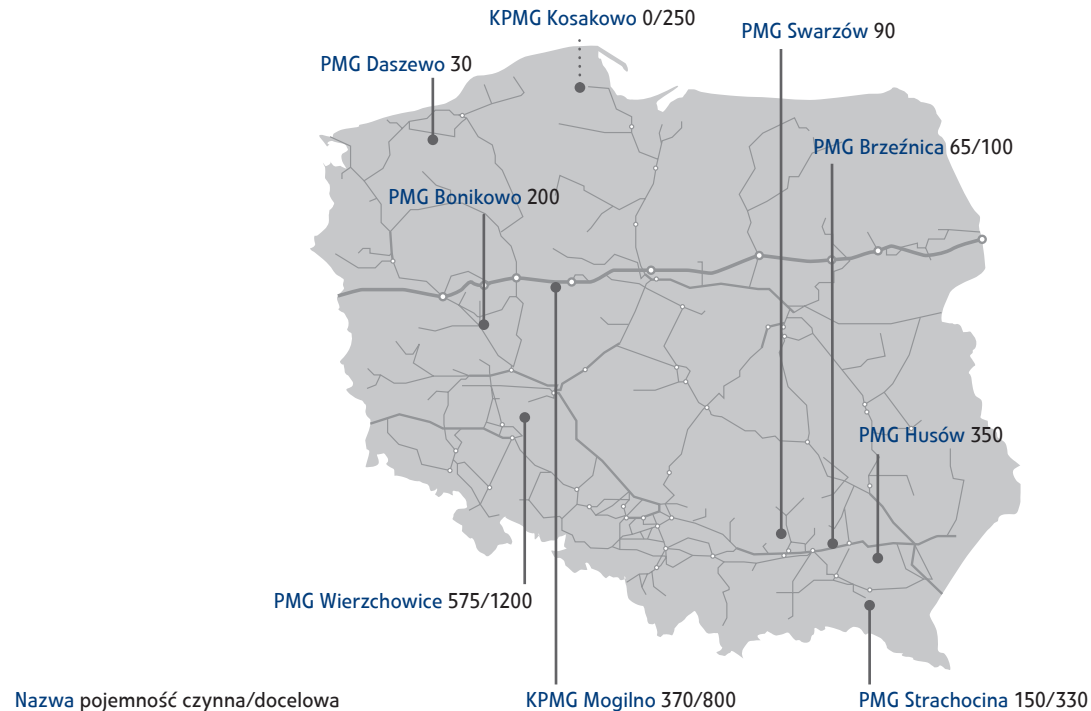
Przychody ze sprzedaży towarów, materiałów oraz usług ¹ [mln zł]	2010	2009	2008	2007	2006	2005
Usługi geofizyczno-geologiczne	279	226	361	372	325	223
Usługi poszukiwawcze	408	377	443	378	290	213
Towary i materiały	18	28	22	26	20	21
Pozostała sprzedaż produktów i usług	535	452	357	378	428	370
Ogółem sprzedaż towarów, materiałów i usług	1.240	1.083	1.183	1.153	1.062	826
Razem	21.281	19.332	18.432	16.652	15.198	12.560

¹ Z uwzględnieniem sprzedaży krajowej i eksportowej.

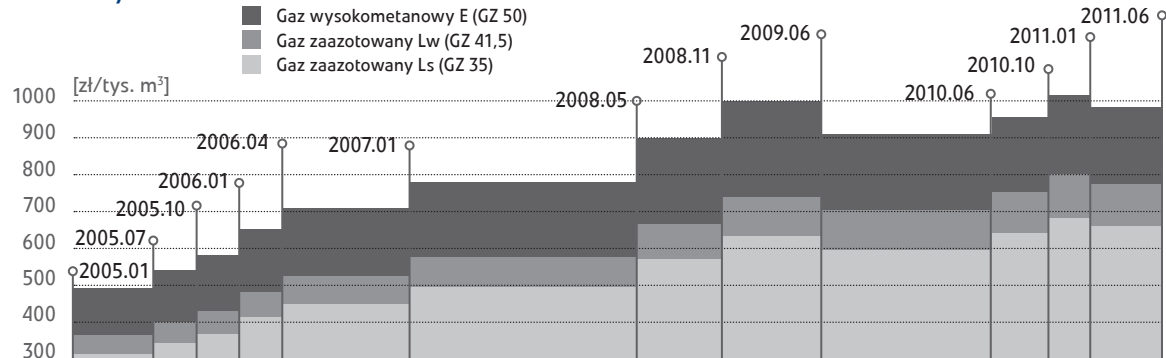
Magazyny

Obecna oraz docelowa pojemność magazynów [mln m³]

Nazwa	Rodzaj inwestycji	Pojemność czynna	Pojemność docelowa	Planowane zakończenie
Magazyny na gaz wysokometanowy				
Wierzchowice	rozbudowa	575	1.200	2012
Husów		350	350	
Mogilno	rozbudowa	370	800	2018
Strachocina	rozbudowa	150	330	2011
Swarzów		90	90	
Brzeźnica		65	100	
Kosakowo	budowa	0	250	2020
Magazyny na gaz zaazotowany				
Bonikowo		200	200	
Daszewo		30	30	
Razem		1.830	3.350	



Cena taryfowa



Cena za paliwo gazowe obowiązuująca w okresie [zł/tys. m³]

	01.01.2005 – 30.06.2005	01.07.2005 – 30.09.2005	01.10.2005 – 31.12.2005	01.01.2006 – 31.03.2006	01.04.2006 – 31.12.2006	01.01.2007 – 24.04.2008	25.04.2008 – 31.10.2008	01.11.2008 – 31.05.2009	01.06.2009 – 31.05.2010	01.06.2010 – 30.09.2010	01.10.2010 – 31.12.2010	od 01.01.2011
Gaz wysokometanowy E (GZ 50)	492,50	541,00	581,50	651,30	708,60	778,80	898,30 ¹	998,30	910,00	954,50	1015,50	982,70
Gaz zaazotowany Lw (GZ 41,5)	364,00	400,00	430,00	481,50	524,00	576,10	664,50	738,50	704,50	752,20	800,30	774,50
Gaz zaazotowany Ls (GZ 35)	312,00	343,00	368,50	412,70	449,00	493,60	569,30	632,70	594,20	641,30	682,30	660,30

¹ Zmiana kalkulacji taryfy – taryfa zawiera opłatę za przesył gazu sieciami EuRoPol Gaz SA.

Kursy wymiany walut

Średnioroczny kurs wymiany	2010	2009	2008	2007	2006	2005
USD/PLN	3,0179	3,1162	2,4092	2,7667	3,1025	3,2348
EUR/PLN	3,9939	4,3273	3,5166	3,7829	3,8951	4,0254

Kurs wymiany na koniec roku	2010	2009	2008	2007	2006	2005
USD/PLN	2,9641	2,8503	2,9618	2,4350	2,9105	3,2613
EUR/PLN	3,9603	4,1082	4,1724	3,5820	3,8312	3,8598

Źródło: Narodowy Bank Polski

Średnie ceny ropy naftowej

[USD/bbl]	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	I-IV kw.
2005	47,79	51,62	61,61	56,92	54,52
2006	61,97	70,06	70,24	59,62	65,51
2007	58,36	69,05	75,31	88,99	73,08
2008	97,17	121,91	116,03	56,42	97,69
2009	45,04	59,28	68,25	74,93	62,04
2010	76,78	78,63	76,41	86,93	79,73

Źródło: Bloomberg

	1 mld m ³ gazu ziemnego	1 mld cf gazu ziemnego	1 mln t ropy naftowej	1 mln t LNG	1 mln t węgla kamiennego	1 bln Btu	1 PJ	1 mln boe
1 mld m ³ gazu ziemnego	1	35,3	0,9	0,73	1,35	36	38	6,29
1 mld cf gazu ziemnego	0,028	1	0,026	0,021	0,038	1,03	1,08	0,18
1 mln t ropy naftowej	1,11	39,2	1	0,81	1,52	40,4	42,7	7,33
1 mln t LNG	1,38	48,7	1,23	1	1,86	52	55	8,68
1 mln t węgla kamiennego	0,74	26,1	0,66	0,54	1	26,7	28,1	4,66
1 bln Btu	0,028	0,98	0,825	0,02	0,038	1	1,06	0,17
1 PJ	0,026	0,93	0,23	0,019	0,036	0,95	1	0,17
1 mln boe	0,16	5,61	0,14	0,12	0,21	5,8	6,04	1

Definicje

- boe** ekwiwalent baryłki ropy naftowej (1 baryłka to ok. 0,136 tony)
- toe** ekwiwalent tony ropy naftowej
- tce** ekwiwalent tony węgla
- Btu** British thermal units; jednostka energii (ilość energii potrzebna do podniesienia temperatury jednego funta wody o jeden stopień Fahrenheita)
- cf** stopa sześcienna

daty publikacji

Sprawozdanie finansowe za rok 2010	21 marca 2011
Skonsolidowany raport za I kwartał 2011 roku	12 maja 2011
Skonsolidowany raport za I półrocze 2011 roku	31 sierpnia 2011
Skonsolidowany raport za III kwartał 2011 roku	14 listopada 2011

PGNiG zapewnia transmisję internetową konferencji wynikowych zarówno po polsku, jak i po angielsku na stronie www.pgnig.pl

Lista dystrybucyjna

Lista dystrybucyjna PGNiG jest usługą stworzoną dla akcjonariuszy, inwestorów, analityków oraz osób zainteresowanych działalnością Grupy Kapitałowej PGNiG. Usługa ta polega na przesyłaniu drogą elektroniczną informacji o ważnych wydarzeniach dotyczących GK PGNiG (np. publikacji raportów finansowych). W celu zapisania się na listę dystrybucyjną prosimy o wysłanie wiadomości na adres ri@pgnig.pl, wpisując jako temat „Lista dystrybucyjna”.

Kontakt

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Centrala spółki

ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, Polska

KRS 0000059492, NIP 525-000-80-28

tel. +48 22 589 45 55, +48 22 691 79 00

faks +48 22 691 82 73

e-mail: pr@pgnig.pl

www.pgnig.pl

Dział Relacji Inwestorskich

i Sprawozdawczości Zarządczej

ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, Polska

tel. +48 22 691 82 53 lub +48 22 691 82 56

faks +48 22 691 81 23

e-mail: ri@pgnig.pl

www.pgnig.pl/ri

Tickers

GPW: PGN

Bloomberg: PGN.PW

Reuters: PGNI.WA

Zastrzeżenie prawne

Dokument ten nie jest rekomendacją dla inwestorów.

PGNiG SA nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek działania podjęte na podstawie informacji podanych w tym dokumencie.



Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
tel. +48 22 589 45 55, faks +48 22 691 82 73
www.pgnig.pl