

# PGNiG w liczbach

2009



Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA

## Spis treści

Kluczowe wartości .....	2
Główne wskaźniki oraz zatrudnienie .....	4
Kluczowe dane rynkowe .....	5
Fluktuacje ceny akcji oraz struktura akcjonariatu .....	6
Skonsolidowany rachunek zysków i strat .....	7
Skonsolidowany bilans .....	8
Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych .....	10
Koszty operacyjne .....	11
Segmenty .....	12
Wydobycie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów .....	16
Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej .....	17
Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów .....	18
Kursy wymiany walut .....	19
Średnie ceny ropy naftowej .....	19
Import .....	20
Magazyny .....	22
Cena taryfowa .....	24
Przeliczniki .....	26
Kalendarz finansowy .....	27
Informacje dla akcjonariuszy .....	27
Kontakt .....	28

## Kluczowe wartości

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody ze sprzedaży	19 290	18 432	16 652	15 198	12 560
EBIT	1 334	801	861	1 470	1 398
marża EBIT	6,9%	4,3%	5,2%	9,7%	11,1%
EBITDA	2 830	2 226	2 291	2 766	2 800
marża EBITDA	14,7%	12,1%	13,8%	18,2%	22,3%
Zysk netto	1 204	866	916	1 328	881
Aktywa	31 082	29 745	28 402	30 677	30 364
Kapitał własny	21 402	20 716	21 022	21 153	20 768
Dług netto	832	-509	-1 446	-1 082	-742
(zł)	2009	2008	2007	2006	2005
EPS	0,20	0,15	0,16	0,22	0,17
DPS	0,08	0,09	0,19	0,15	0,10

(mln euro <sup>1</sup> )	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody ze sprzedaży	4 444	5 218	4 409	3 898	3 121
EBIT	307	227	228	377	347
marża EBIT	6,9%	4,3%	5,2%	9,7%	11,1%
EBITDA	652	630	607	709	696
marża EBITDA	14,7%	12,1%	13,8%	18,2%	22,3%
Zysk netto	277	245	243	341	219

(mln euro <sup>2</sup> )	2009	2008	2007	2006	2005
Aktywa	7 566	7 129	7 929	8 007	7 545
Kapitał własny	5 210	4 965	5 869	5 521	5 161
Dług netto	202	-144	-383	-277	-184

(euro <sup>1</sup> )	2009	2008	2007	2006	2005
EPS	0,05	0,04	0,04	0,06	0,04
DPS	0,02	0,02	0,04	0,04	0,02

<sup>1</sup>średni kurs wymiany euro/zł w roku 2005 (4,0241); 2006 (3,8991); 2007 (3,7768); 2008 (3,5321); 2009 (4,3406)

<sup>2</sup>kurs wymiany euro/zł na koniec roku 2005 (3,8598); 2006 (3,8312); 2007 (3,5820); 2008 (4,1724); 2009 (4,1082)

## Główne wskaźniki oraz zatrudnienie

### Wskaźniki finansowe

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

### Zatrudnienie na koniec roku według segmentów

(liczba osób)	2009	2008	2007	2006	2005
Centrala PGNiG SA	833	837	604	811	b.d.
Poszukiwanie i Wydobywanie	10 800	10 725	10 151	9 919	b.d.
Obrót i Magazynowanie	4 128	4 088	4 104	467	b.d.
Dystrybucja	13 851	13 746	13 538	16 705	b.d.
Pozostała działalność	2 073	2 044	1 928	1 895	b.d.
<b>Zatrudnienie ogółem</b>	<b>31 685</b>	<b>31 440</b>	<b>30 325</b>	<b>29 797</b>	<b>30 176</b>

## Kluczowe dane rynkowe

### Wskaźniki rynkowe

w oparciu o cenę akcji z końca roku	2009	2008	2007	2006	2005
Cena/zysk	19,0	24,0	31,9	16,4	20,4
Cena/wartość księgową	1,0	1,0	1,4	1,0	1,0
Cena/przepływ gotówki	8,3	9,3	12,8	8,1	9,0
EV/EBITDA	7,9	9,5	13,1	7,7	7,5
Liczba akcji (miliony)	5 900	5 900	5 900	5 900	5 900
DPS	0,08	0,09	0,19	0,15	0,10
EPS	0,20	0,15	0,16	0,22	0,17
Cena maksymalna <sup>1</sup>	4,57	5,57	6,10	4,08	3,68
Cena minimalna <sup>2</sup>	3,24	2,98	3,39	3,11	3,24
Cena na koniec roku	3,79	3,60	5,10	3,60	3,47
Średnia cena w roku	3,79	3,88	4,78	3,45	3,54
Stopa dywidendy <sup>3</sup>	2,11%	2,32%	3,97%	4,35%	2,82%

(mln zł)

Kapitalizacja na koniec roku	22 361	21 240	30 090	21 240	20 473
Kapitalizacja po cenie średniej	22 361	22 892	28 202	20 355	20 886
Kapitalizacja po cenie maksymalnej <sup>1</sup>	26 963	32 863	35 990	24 072	21 712
Kapitalizacja po cenie minimalnej <sup>2</sup>	19 116	17 582	20 001	18 349	19 116

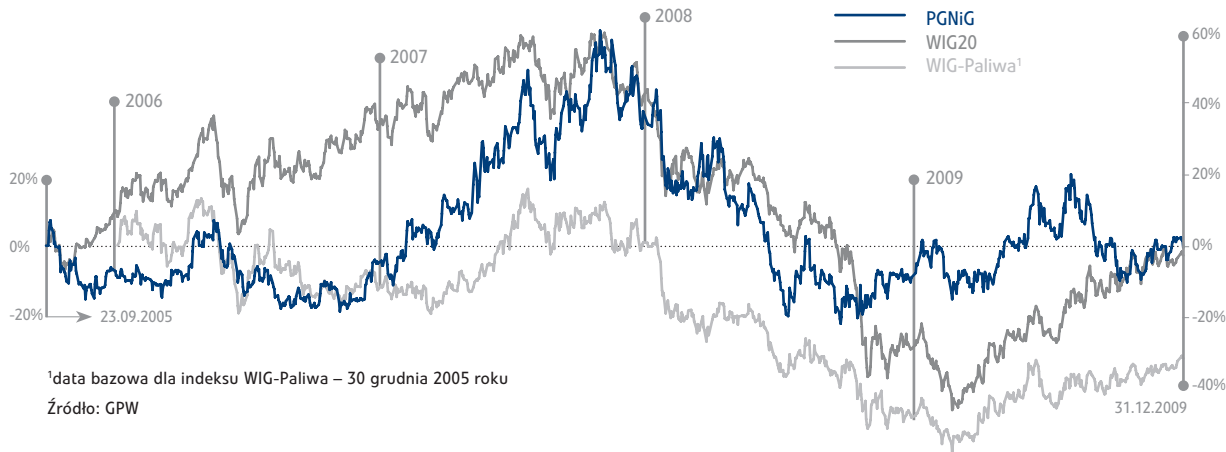
<sup>1</sup>29.09.2005; 11.05.2006; 23.10.2007; 10.10.2008; 30.07.2009

<sup>2</sup>16.11.2005; 31.10.2006; 12.01.2007; 09.01.2008; 17.02.2009

<sup>3</sup>stopa dywidendy = dywidenda na akcję/roczna średnia cena akcji

## Fluktuacje ceny akcji oraz struktura akcjonariatu

### Fluktuacje ceny akcji



### Struktura akcjonariatu

	2009	2008	2007	2006	2005
Skarb Państwa	72,94%	84,75%	84,75%	84,75%	84,75%
Pozostali	27,06% <sup>1</sup>	15,25%	15,25%	15,25%	15,25%

<sup>1</sup>w tym 11,80% akcji przekazanych w procesie wydawania akcji uprawnionym pracownikom wyłączonych z obrotu do 1 lipca 2010 roku

## Skonsolidowany rachunek zysków i strat

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody ze sprzedaży	19 290	18 432	16 652	15 198	12 560
Koszty operacyjne, razem w tym:	-17 957	-17 631	-15 791	-13 728	-11 162
zużycie surowców i materiałów	-11 419	-11 632	-8 332	-8 612	-6 439
świadczenia pracownicze	-2 454	-2 162	-2 014	-1 822	-1 646
usługi obce	-3 067	-2 789	-2 693	-2 653	-1 779
Zysk z działalności operacyjnej	1 334	801	861	1 470	1 340
Przychody finansowe	203	213	248	290	645
Koszty finansowe	-95	-79	-90	-265	-838
Udział w wyniku jednostek wycenianych metodą praw własności	0	221	-16	77	50
Zysk brutto	1 442	935	1 003	1 572	1 254
Podatek dochodowy	-238	-70	-87	-244	-207
<b>Zysk netto za rok obrotowy</b>	<b>1 204</b>	<b>866</b>	<b>916</b>	<b>1 328</b>	<b>881</b>
przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	1 202	865	915	1 323	879
przypisany udziałowcom mniejszościowym	1,6	0,4	1,0	0,5	0,9



## Skonsolidowany bilans

### Aktywa

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Aktywa trwałe, w tym:	31 082	22 574	22 131	23 235	23 530
rzeczowe aktywa trwałe	22 889	20 587	18 716	18 762	17 524
inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	557	557	558	589	512
Aktywa obrotowe, w tym:	6 417	7 172	6 271	7 442	6 833
zapasy	1 259	1 721	1 216	1 351	815
należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 680	3 717	3 331	2 473	2 618
środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 196	1 422	1 584	3 539	3 200
<b>Suma aktywów</b>	<b>31 082</b>	<b>29 745</b>	<b>28 402</b>	<b>30 677</b>	<b>30 364</b>

## Pasywa

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
<b>Kapitał własny, razem w tym:</b>	<b>21 402</b>	<b>20 716</b>	<b>21 022</b>	<b>21 153</b>	<b>20 768</b>
kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	5 900	5 900	5 900
zyski/straty zatrzymane	2 347	2 377	9 939	10 631	10 509
kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	10	9	9	8	7
<b>Suma zobowiązań, w tym:</b>	<b>9 680</b>	<b>9 029</b>	<b>7 380</b>	<b>9 523</b>	<b>9 596</b>
zobowiązania długoterminowe razem	3 780	4 059	3 880	6 725	6 625
kredyty pożyczki i papiery dłużne	44	41	31	2 344	2369
zobowiązania krótkoterminowe razem	5 900	4 971	3 501	2 798	2 971
kredyty pożyczki i papiery dłużne	1 984	872	107	114	89
<b>Suma pasywów</b>	<b>31 082</b>	<b>29 745</b>	<b>28 402</b>	<b>30 677</b>	<b>30 364</b>

## Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Środki pieniężne netto					
z działalności operacyjnej, w tym:	2 555	1 493	3 029	1 535	2 399
wynik finansowy netto	1 204	866	916	1 328	881
amortyzacja	1 496	1 425	1 430	1 296	1 402
zysk/strata na działalności inwestycyjnej	-212	-84	1 407	-146	284
podatek dochodowy zapłacony	-556	-610	-482	-243	-240
zmiana stanu należności netto	62	-502	-924	-1	-537
zmiana stanu zapasów	462	-505	137	-536	-217
zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	-571	861	180	-11	918
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-3 638	-2 209	-2 456	-867	-732
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	858	552	-2 547	-295	627
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec roku</b>	<b>1 196</b>	<b>1 421</b>	<b>1 585</b>	<b>3 559</b>	<b>3 205</b>

## Koszty operacyjne

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Zużycie surowców i materiałów	11 419	11 632	8 332	8 612	6 439
Świadczenia pracownicze	2 454	2 162	2 014	1 822	1 646
Amortyzacja	1 496	1 425	1 430	1 296	1 402
Usługi obce	3 067	2 789	2 693	2 653	1 779
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	-900	-739	-687	-565	-499
Pozostałe koszty operacyjne netto	420	363	2 010	-90	395
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>17 957</b>	<b>17 631</b>	<b>15 791</b>	<b>13 728</b>	<b>11 162</b>

## Zużycie surowców i materiałów

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Koszt sprzedanego gazu	10 758	10 983	7 727	8 068	5 917
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	661	649	604	543	522

## Usługi obce

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Zakup usług przesyłowych od OGP GAZ-SYSTEM	1 354	1 367	1 465	1 531	738
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	265	152	87	106	55
Pozostałe usługi obce	1 449	1 270	1 141	1 015	986

## Segmenty

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 oraz magazynowaniem paliwa gazowego.

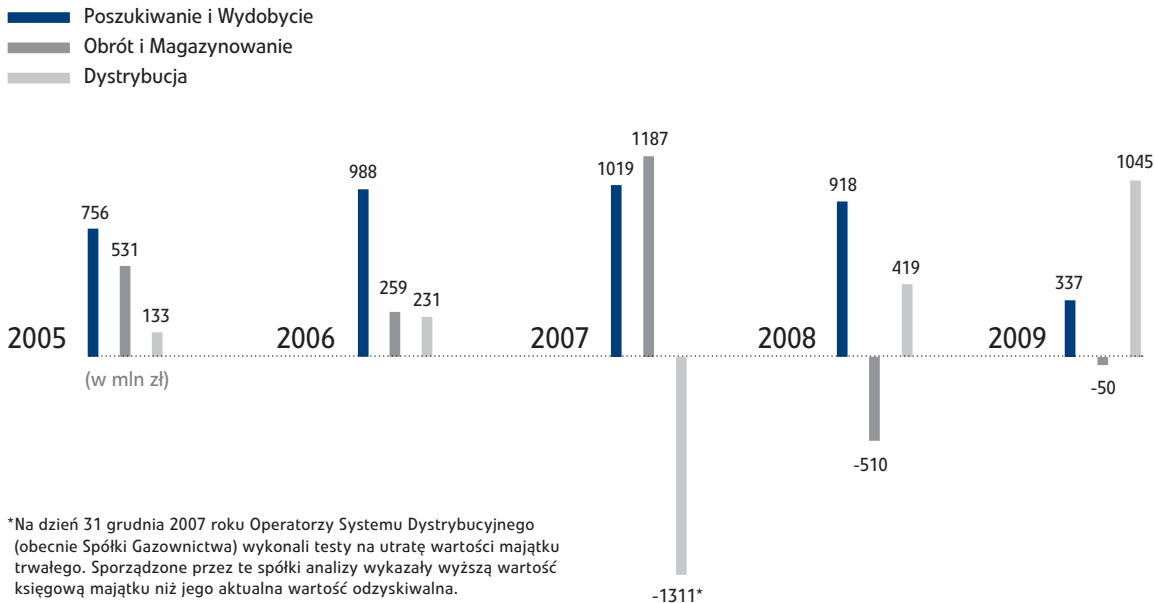
### Dystrybucja

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

W III kwartale 2007 roku obrotem (zakupem oraz sprzedażą) paliwa gazowego zajmowały się wydzielone 29 czerwca 2007 roku ze spółek gazownictwa (obecnie spółki OSD) spółki obrotu. Od 1 października 2007 roku nastąpiło połączenie spółek obrotu z PGNiG SA, zatem w czwartym kwartale 2007 roku obrotem paliwa gazowego zajmowała się już spółka PGNiG SA. W związku z tym wyniki spółek obrotu za III kwartał zostały uwzględnione w segmencie Obrotu i Magazynowania.

### Pozostała działalność

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



\*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 minus 1317 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)	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody segmentu ogółem	3 201	3 245	3 529	2 968	2 583
Koszty segmentu ogółem	-2 865	2 327	-2 510	-1 981	-1 827
EBIT	337	918	1 019	988	756
Aktywa segmentu	11 063	10 007	9 059	7 786	7 584
Zobowiązania segmentu	1 608	2 967	2 184	1 304	1 308
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-1 913	-1 454	-1 941	-388	-220

### Obrót i Magazynowanie

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody segmentu ogółem	17 371	16 720	13 885	10 966	8 722
Koszty segmentu ogółem	-17 421	-17 230	-12 698	-10 707	-8 190
EBIT	-50	-510	1 187	259	531
Aktywa segmentu	10 201	9 986	11 777	11 489	11 650
Zobowiązania segmentu	2 921	3 434	3 656	1 643	2 255
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-780	-225	-206	-434	-513

## Dystrybucja

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody segmentu ogółem	3 040	3 059	6 657	9 119	7 455
Koszty segmentu ogółem	-1 995	-2 641	-7 968	-8 888	-7 322
EBIT	1 045	419	-1 311	231	133
Aktywa segmentu	11 039	10 188	9 183	11 558	11 241
Zobowiązania segmentu	1 872	2 194	2 378	2 650	2 454
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-1 127	-879	-822	-753	-580

## Pozostała działalność

(mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Przychody segmentu ogółem	461	365	334	297	265
Koszty segmentu ogółem	-439	-352	-325	-296	-270
EBIT	21	13	8	1	-5
Aktywa segmentu	366	281	279	278	248
Zobowiązania segmentu	136	110	106	93	97
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-20	-21	-11	-7	-7



## Wydobycie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów

Gaz ziemny (mln m <sup>3</sup> )	2009	2008	2007	2006	2005
Gaz wysokometanowy	1 634	1 695	1 808	1 838	1 858
Gaz zaazotowany <sup>1</sup>	2 471	2 379	2 469	2 439	2 460
<b>Razem</b>	<b>4 105</b>	<b>4 083</b>	<b>4 276</b>	<b>4 277</b>	<b>4 318</b>

Ropa naftowa i kondensat (tys. ton)	2009	2008	2007	2006	2005
Ropa naftowa	490,5	484,5	512,4	517,6	602,3
Kondensat	12,7	11,2	9,6	12,1	16,3
<b>Razem</b>	<b>504,3</b>	<b>495,7</b>	<b>522,0</b>	<b>529,7</b>	<b>618,7</b>

Inne produkty (tys. ton)	2009	2008	2007	2006	2005
Gaz propan-butan	20,1	17,4	18,2	17,1	16,0
Siarka	24,7	21,3	23,3	20,7	21,2

Inne produkty (mln m <sup>3</sup> )	2009	2008	2007	2006	2005
Hel	2,5	2,2	2,3	2,4	2,7
LNG <sup>1</sup>	20,0	20,1	21,7	19,9	17,6

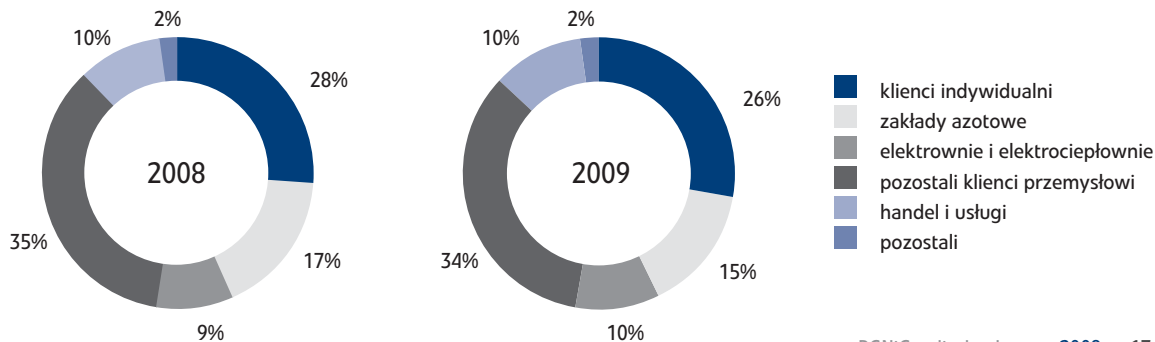
<sup>1</sup>w przeliczeniu na wolumen gazu wysokometanowego w warunkach normalnych

## Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej

(mln m <sup>3</sup> )	2009	2008	2007	2006	2005
Gaz ziemny	13 284	13 862	13 676	13 658	13 555
(tys. ton)	2009	2008	2007	2006	2005
Ropa naftowa <sup>1</sup>	506	498	542	514	616

<sup>1</sup>dane dla ropy naftowej i kondensatu

## Procentowy udział odbiorców w wolumenie sprzedaży gazu ziemnego w latach 2008-2009



## Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów

Przychody ze sprzedaży produktów <sup>1</sup> (mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Gaz wysokometanowy	16 208	15 036	13 372	12 188	9 934
Gaz zaazotowany	1 281	1 344	1 255	1 109	921
Ropa naftowa	662	776	778	739	784
Hel	37	28	30	33	34
Gaz propan-butan	37	43	44	47	37
Gazolina	3	3	2	6	14
LNG	21	20	19	14	10
<b>Ogółem sprzedaż produktów</b>	<b>18 249</b>	<b>17 249</b>	<b>15 499</b>	<b>14 136</b>	<b>11 734</b>

<sup>1</sup>z uwzględnieniem sprzedaży krajowej i eksportowej

## Przychody ze sprzedaży towarów materiałów oraz usług<sup>1</sup> (mln zł)

Przychody ze sprzedaży towarów materiałów oraz usług <sup>1</sup> (mln zł)	2009	2008	2007	2006	2005
Usługi geofizyczno-geologiczne	226	361	372	325	223
Usługi poszukiwawcze	377	443	378	290	213
Towary i materiały	28	22	26	20	21
Pozostała sprzedaż produktów i usług	411	357	378	428	370
<b>Ogółem sprzedaż towarów, materiałów i usług</b>	<b>1 042</b>	<b>1 183</b>	<b>1 153</b>	<b>1 062</b>	<b>826</b>
<b>Razem</b>	<b>19 290</b>	<b>18 432</b>	<b>16 652</b>	<b>15 198</b>	<b>12 560</b>

<sup>1</sup>z uwzględnieniem sprzedaży krajowej i eksportowej

## Kursy wymiany walut

Średnioroczny kurs wymiany	2009	2008	2007	2006	2005
USD/PLN	3,1162	2,4092	2,7667	3,1025	3,2348
EUR/PLN	4,3273	3,5166	3,7829	3,8951	4,0254
Kurs wymiany na koniec roku	2009	2008	2007	2006	2005
USD/PLN	2,8503	2,9618	2,4350	2,9105	3,2613
EUR/PLN	4,1082	4,1724	3,5820	3,8312	3,8598

Źródło: Narodowy Bank Polski

## Średnie ceny ropy naftowej

(USD/bbl)

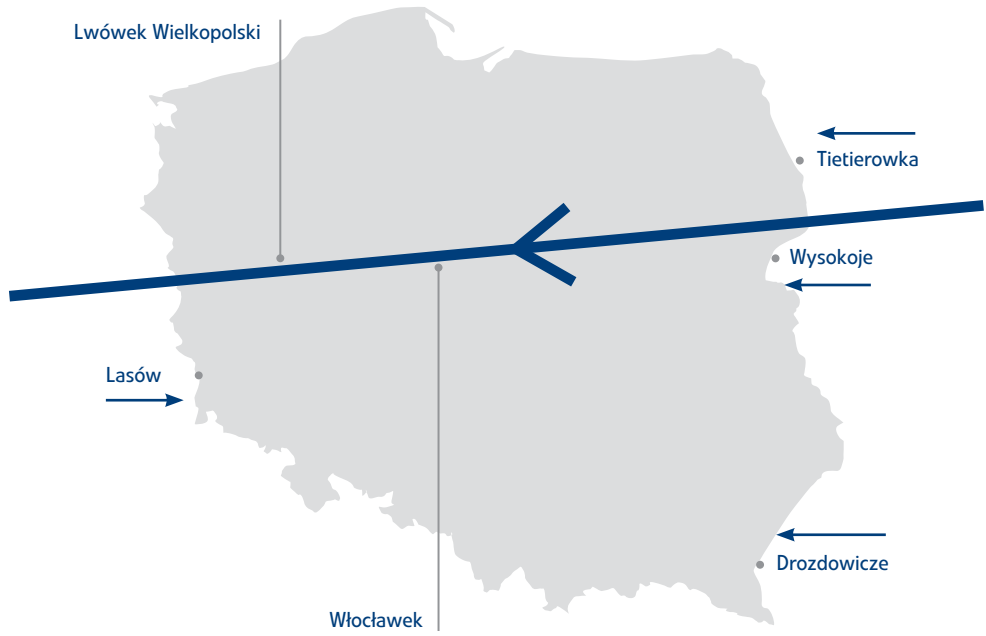
	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	I-IV kw.
2005	47,79	51,62	61,61	56,92	54,52
2006	61,97	70,06	70,24	59,62	65,51
2007	58,36	69,05	75,31	88,99	73,08
2008	97,17	121,91	116,03	56,42	97,69
2009	45,04	59,28	68,25	74,93	62,04

Źródło: Bloomberg European Dated Brent Forties Oseberg (BFO)

## Import

### Pochodzenie gazu

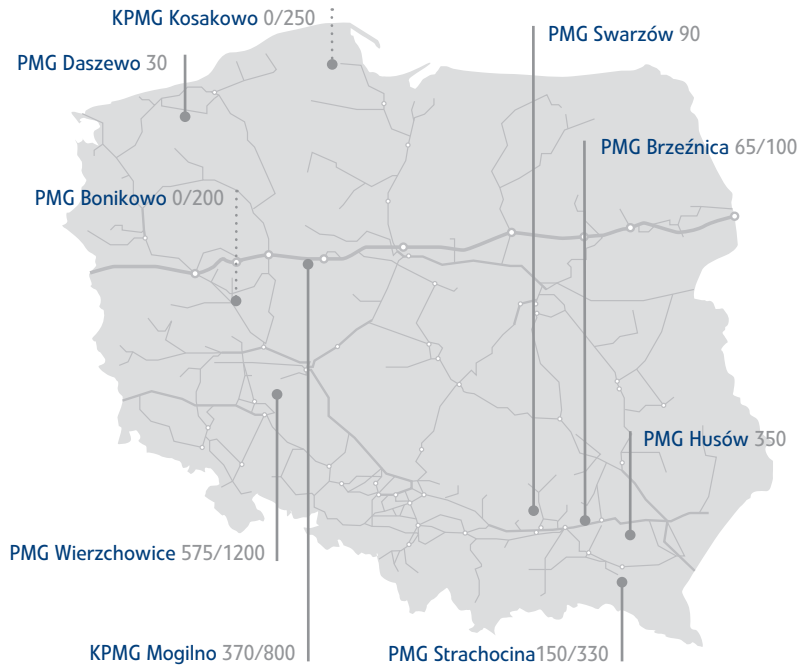
(mln m <sup>3</sup> )	2009	2008	2007	2006	2005
Wydobycie krajowe	4 105,2	4 083,4	4 276,1	4 277,1	4 318,1
Import	9 135,9	10 264,2	9 286,0	10 028,4	9 690,6
Rosja	8 137,2	7 056,7	6 219,2	6 839,7	6 340,3
Niemcy	993,4	825,4	783,1	477,5	330,6
Ukraina	5,0	4,8	4,1	3,9	1,2
Czechy	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
kraje Azji Środkowej	0,0	2 377,2	2 279,3	2 346,9	2 533,1
Norwegia	0,0	0,0	0,0	360,1	485,1
<b>Razem</b>	<b>13 241,0</b>	<b>14 347,6</b>	<b>13 562,1</b>	<b>14 305,5</b>	<b>14 008,7</b>



## Magazyny

### Obecna oraz docelowa pojemność magazynów

Nazwa magazynu	Rodzaj inwestycji	Pojemność czynna	Pojemność docelowa	Planowane ukończenie
(mld m <sup>3</sup> )				
Wierzchowice	rozbudowa	0,58	1,20	2012
Husów	rozbudowa	0,35	0,35	
Mogilno	rozbudowa	0,37	0,80	2018
Strachocina	rozbudowa	0,15	0,33	2011
Swarzów		0,09	0,09	–
Brzeźnica		0,07	0,10	–
Daszewo		0,03	0,03	–
Bonikowo	budowa		0,20	2010
Kosakowo	budowa		0,25	2020
<b>Razem</b>		<b>1,63</b>	<b>3,35</b>	





## Cena taryfowa

(zł/tys. m<sup>3</sup>)

Cena za paliwo

gazowe	01.01.2005-	01.07.2005-	01.10.2005-	01.01.2006-	01.04.2006-	01.01.2007-	25.04.2008-	01.11.2008-	01.06.2009-
obowiązująca	-30.06.2005	-30.09.2005	-31.12.2005	-31.03.2006	-31.12.2006	-24.04.2008	-31.10.2008	-31.05.2009	-31.05.2010
w okresie									

Gaz wysokometanowy

E (GZ 50)	492,50	541,00	581,50	651,30	708,60	778,80	898,30 <sup>1</sup>	998,30	910,00
-----------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	---------------------	--------	--------

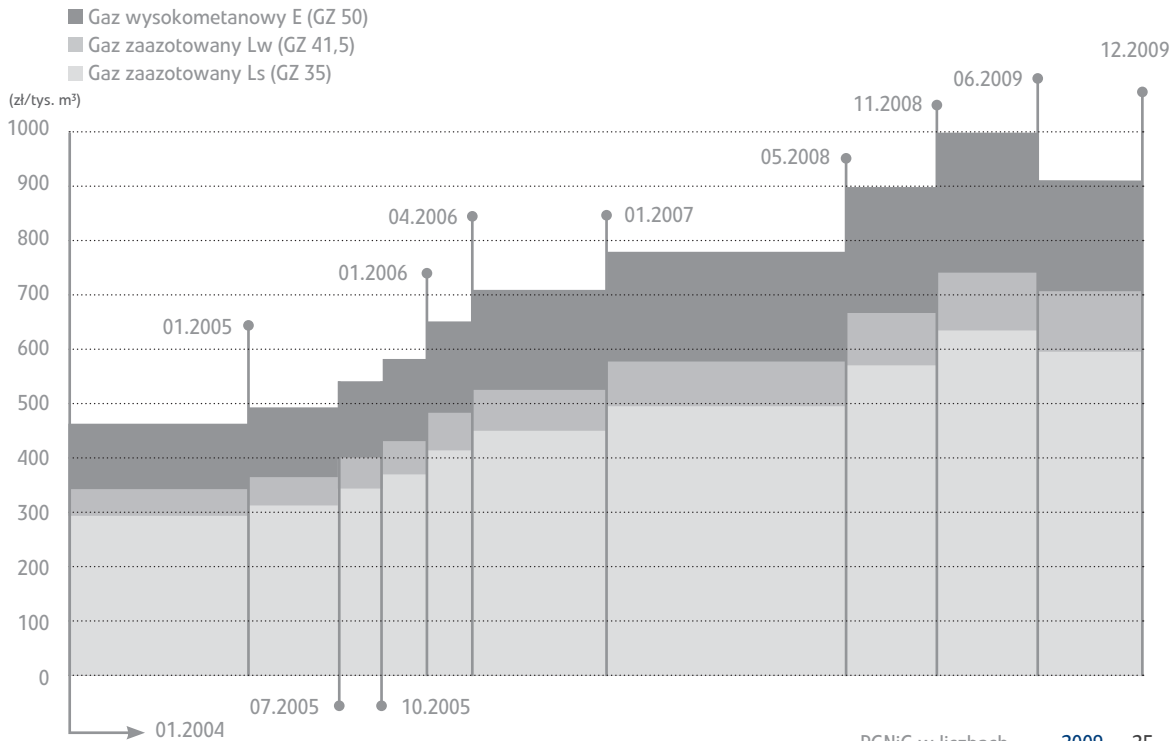
Gaz zaazotowany

Ls (GZ 35)	312,00	343,00	368,50	412,70	449,00	493,60	569,30	632,70	594,20
------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Gaz zaazotowany

Lw (GZ 41,5)	364,00	400,00	430,00	481,50	524,00	576,10	664,50	738,50	704,50
--------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

<sup>1</sup>zmiana kalkulacji taryfy – taryfa zawiera opłatę za przesył gazu sieciami EuRoPol GAZ SA



## Przeliczniki

	1 mld m <sup>3</sup> 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 <sup>3</sup> 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

## Kalendarz finansowy

	daty
Sprawozdanie finansowe za rok 2009	22 marca 2010
Skonsolidowany raport kwartalny za I kwartał 2010 roku	12 maja 2010
Skonsolidowany raport za I półrocze 2010 roku	31 sierpnia 2010
Skonsolidowany raport kwartalny za III kwartał 2010 roku	10 listopada 2010

PGNiG zapewnia transmisję internetową konferencji wyników zarówno po polsku, jak i po angielsku na stronie [www.pgnig.pl](http://www.pgnig.pl)

## Informacje dla akcjonariuszy

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](mailto:ri@pgnig.pl), wpisując jako temat „Lista dystrybucyjna”.

## Kontakt

### Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo

ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa  
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](mailto:pr@pgnig.pl)  
[www.pgnig.pl](http://www.pgnig.pl)

### Dział Relacji Inwestorskich

ul. M. Kasprzaka, 01-224 Warszawa  
tel. +48 22 691 82 53/56  
faks +48 22 691 81 23  
e-mail: [ri@pgnig.pl](mailto:ri@pgnig.pl)  
[www.pgnig.pl/ri](http://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. 22 589 45 55, faks 22 691 82 73  
[www.pgnig.pl](http://www.pgnig.pl)