

# PGNiG w liczbach 2011



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

PGNiG  
w liczbach  
**2011**

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]	2011	2010	2009	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	23.004	21.281	19.332	18.432	16.652
EBIT	1.686	2.887	1.375	801	861
marża EBIT	7,3%	13,6%	7,1%	4,3%	5,2%
EBITDA	3.260	4.411	2.871	2.226	2.291
marża EBITDA	14,2%	20,7%	14,9%	12,1%	13,8%
Zysk netto	1.626	2.457	1.237	866	916
<b>Aktywa</b>	<b>37.964</b>	<b>33.642</b>	<b>31.074</b>	<b>29.745</b>	<b>28.402</b>
Kapitał własny	24.497	23.519	21.435	20.716	21.022
Dług netto	3.494	826	832	-509	-1.446
<b>[zł]</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
EPS	0,28	0,42	0,21	0,15	0,16
DPS	0,00	0,12	0,08	0,09	0,19

## Kluczowe wartości

[mln euro <sup>1</sup> ]	2011	2010	2009	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	5.556	5.314	4.454	5.218	4.409
EBIT	407	721	317	227	228
marża EBIT	7,3%	13,6%	7,1%	4,3%	5,2%
EBITDA	787	1.102	661	630	607
marża EBITDA	14,2%	20,7%	14,9%	12,1%	13,8%
Zysk netto	393	614	285	245	243
<b>[mln euro<sup>2</sup>]</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
<b>Aktywa</b>	<b>8.595</b>	<b>8.495</b>	<b>7.564</b>	<b>7.129</b>	<b>7.929</b>
Kapitał własny	5.546	5.939	5.218	4.965	5.869
Dług netto	791	209	202	-144	-383
<b>[euro<sup>1</sup>]</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
EPS	0,07	0,10	0,05	0,04	0,04
DPS	0,00	0,03	0,02	0,02	0,04

<sup>1</sup> Średni kurs wymiany euro/zł w roku 2007 (3,7768); 2008 (3,5321); 2009 (4,3406); 2010 (4,0044); 2011 (4,1401).

<sup>2</sup> Kurs wymiany euro/zł na koniec roku 2007 (3,5820); 2008 (4,1724); 2009 (4,1082); 2010 (3,9603); 2011 (4,4168).

## Główne wskaźniki oraz zatrudnienie

Wskaźniki finansowe	2011	2010	2009	2008	2007
ROS	7,1%	11,5%	6,4%	4,7%	5,5%
ROE	6,6%	10,4%	5,8%	4,2%	4,4%
ROA	4,3%	7,2%	4,0%	2,9%	3,2%
Wskaźnik bieżącej płynności	1,0	1,2	1,1	1,4	1,8
Wskaźnik szybki bieżącej płynności	0,7	1,0	0,9	1,1	1,4
Suma zobowiązań do pasywów	35,5%	30,1%	31,0%	30,4%	26,0%
Suma zobowiązań do kapitału własnego	55,0%	43,0%	45,0%	43,6%	35,1%

### Zatrudnienie na koniec roku według segmentów

[liczba osób]	2011	2010	2009	2008	2007
Centrala PGNiG SA	838	840	833	837	604
Poszukiwanie i Wydobywanie	12.054	11.592	10.800	10.725	10.151
Obrót i Magazynowanie	4.129	4.107	4.128	4.088	4.104
Dystrybucja	13.865	13.881	13.851	13.746	13.538
Pozostałe	2.185	2.296	2.073	2.044	1.928
<b>Zatrudnienie ogółem</b>	<b>33.071</b>	<b>32.716</b>	<b>31.685</b>	<b>31.440</b>	<b>30.325</b>

## Kluczowe dane rynkowe

Wskaźniki rynkowe	2011	2010	2009	2008	2007
Cena/zysk <sup>1</sup>	61,3	8,5	18,0	24,0	31,9
Cena/wartość księgowa <sup>1</sup>	1,0	0,9	1,0	1,0	1,4
Cena/przepływ gotówki <sup>1</sup>	7,5	5,3	8,2	9,3	12,8
EV/EBITDA	8,5	5,0	8,1	9,5	13,1
Liczba akcji (miliony)	5.900	5.900	5.900	5.900	5.900
DPS	0,00	0,12	0,08	0,09	0,19
EPS	0,07	0,42	0,21	0,15	0,16
Cena maksymalna <sup>2</sup>	4,64	3,91	4,57	5,57	6,10
Cena minimalna <sup>3</sup>	3,45	3,16	3,24	2,98	3,39
Cena na koniec roku	4,08	3,57	3,79	3,60	5,10
Średnia cena w roku	3,97	3,57	3,79	3,88	4,78
Stopa dywidendy <sup>4</sup>	0,00%	3,36%	2,11%	2,32%	3,97%
[mln zł]	2011	2010	2009	2008	2007
Kapitalizacja na koniec roku	24.072	21.063	22.361	21.240	30.090
Kapitalizacja po cenie średniej	23.423	21.063	22.361	22.892	28.202
Kapitalizacja po cenie maksymalnej <sup>2</sup>	27.376	23.069	26.963	32.863	35.990
Kapitalizacja po cenie minimalnej <sup>3</sup>	20.355	18.644	19.116	17.582	20.001

<sup>1</sup> W oparciu o cenę z końca roku.

<sup>2</sup> 23.10.2007; 10.10.2008; 30.07.2009; 12.11.2010; 07.07.2011.

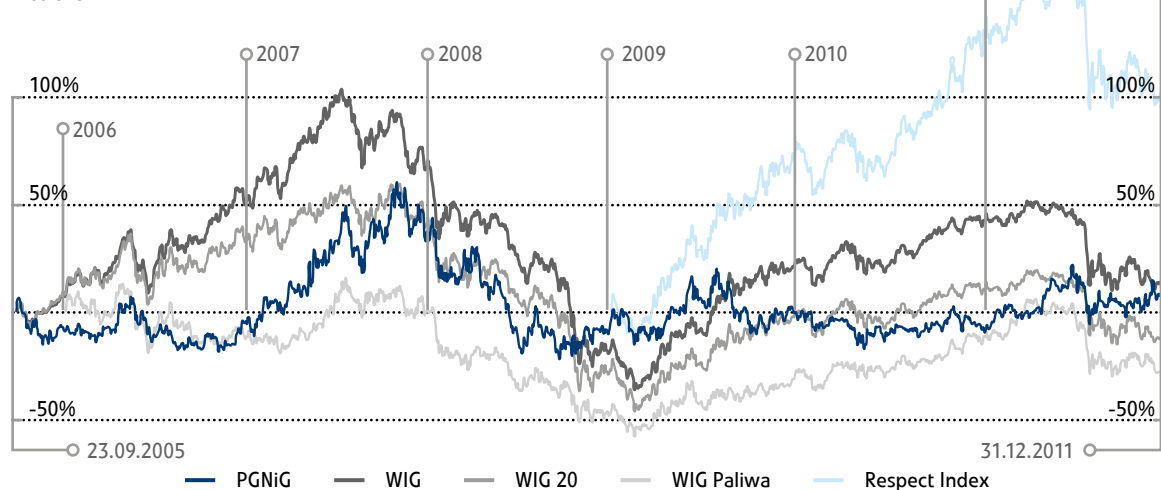
<sup>3</sup> 12.01.2007; 09.01.2008; 17.02.2009; 20.05.2010; 14.01.2011.

<sup>4</sup> 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	2011	2010	2009	2008	2007
Skarb Państwa	72,41%	72,44%	72,94%	84,75%	84,75%
Pozostali	27,59%	27,56%	27,06%	15,25%	15,25%

## Skonsolidowany rachunek zysków i strat

[mln zł]

	2011	2010	2009	2008	2007
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>23.004</b>	<b>21.281</b>	<b>19.332</b>	<b>18.432</b>	<b>16.652</b>
Koszty operacyjne razem, w tym:	-21.318	-18.394	-17.957	-17.631	-15.791
zużycie surowców i materiałów	-14.059	-11.675	-11.523	-11.632	-8.332
świadczenia pracownicze	-2.809	-2.647	-2.454	-2.162	-2.014
usługi obce	-3.241	-3.149	-2.964	-2.789	-2.693
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>	<b>1.686</b>	<b>2.887</b>	<b>1.375</b>	<b>801</b>	<b>861</b>
Przychody finansowe	136	81	203	213	248
Koszty finansowe	-152	-30	-95	-79	-90
Udział w wyniku jednostek wycenianych metodą praw własności	42	-1	0	221	-16
<b>Zysk brutto</b>	<b>1.712</b>	<b>2.936</b>	<b>1.483</b>	<b>935</b>	<b>1.003</b>
Podatek dochodowy	-86	-479	-246	-70	-87
<b>Zysk netto za rok obrotowy</b>	<b>1.626</b>	<b>2.457</b>	<b>1.237</b>	<b>866</b>	<b>916</b>
przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	1.626,8	2.453,7	1.235,2	865,3	915,0
przypisany udziałowcom mniejszościowym	-0,6	3,4	1,6	0,4	1,0

## Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Aktywa [mln zł]	2011	2010	2009	2008	2007
<b>Aktywa trwałe, w tym:</b>	<b>30.435</b>	<b>27.433</b>	<b>24.658</b>	<b>22.574</b>	<b>22.131</b>
rzeczowe aktywa trwałe	28.427	25.662	22.889	20.587	18.716
inwestycje w jednostkach stowarzyszonych, wycenianych metodą praw własności	598	556	557	557	558
<b>Aktywa obrotowe, w tym:</b>	<b>7.529</b>	<b>6.210</b>	<b>6.417</b>	<b>7.172</b>	<b>6.271</b>
zapasy	2.082	1.050	1.259	1.721	1.216
należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3.378	3.387	3.680	3.717	3.331
środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1.505	1.373	1.196	1.422	1.584
<b>Suma aktywów</b>	<b>37.964</b>	<b>33.643</b>	<b>31.074</b>	<b>29.745</b>	<b>28.402</b>
<b>Pasywa [mln zł]</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
<b>Kapitał własny razem, w tym:</b>	<b>24.496</b>	<b>23.519</b>	<b>21.435</b>	<b>20.716</b>	<b>21.022</b>
kapitał podstawowy (akcyjny)	5.900	5.900	5.900	5.900	5.900
zyski/straty zatrzymane	2.723	3.655	2.380	2.377	9.939
kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	7	13	10	9	9
<b>Suma zobowiązań, w tym:</b>	<b>13.468</b>	<b>10.123</b>	<b>9.639</b>	<b>9.029</b>	<b>7.380</b>
zobowiązania długoterminowe razem	5.622	4.973	3.740	4.059	3.880
kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1.382	970	44	41	31
zobowiązania krótkoterminowe razem	7.846	5.150	5.899	4.971	3.501
kredyty, pożyczki i papiery dłużne	3.617	1.229	1.984	872	107
<b>Suma pasywów</b>	<b>37.964</b>	<b>33.643</b>	<b>31.074</b>	<b>29.745</b>	<b>28.402</b>

## Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

[mln zł]	2011	2010	2009	2008	2007
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym:</b>	<b>2.468</b>	<b>3.843</b>	<b>2.555</b>	<b>1.493</b>	<b>3.029</b>
wynik finansowy netto	1.626	2.457	1.237	866	916
amortyzacja	1.574	1.525	1.496	1.425	1.430
zysk/strata na działalności inwestycyjnej	86	-346	-212	-84	1.407
podatek dochodowy zapłacony	-396	-216	-556	-610	-482
zmiana stanu należności netto	12	-361	62	-502	-924
zmiana stanu zapasów	-1.031	217	462	-505	137
zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	315	239	-571	861	180
<b>Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>-4.019</b>	<b>-3.559</b>	<b>-3.638</b>	<b>-2.209</b>	<b>-2.456</b>
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>1.682</b>	<b>-108</b>	<b>858</b>	<b>552</b>	<b>-2.547</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>1.504</b>	<b>1.373</b>	<b>1.196</b>	<b>1.421</b>	<b>1.585</b>

[mln zł]	2011	2010	2009	2008	2007
Zużycie surowców i materiałów	-14.059	-11.675	-11.523	-11.632	-8.332
Świadczenia pracownicze	-2.809	-2.647	-2.454	-2.162	-2.014
Amortyzacja	-1.574	-1.525	-1.496	-1.425	-1.430
Usługi obce	-3.241	-3.149	-2.964	-2.789	-2.693
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	1.001	1.043	900	739	687
Pozostałe koszty operacyjne netto	-636	-442	-420	-363	-2.010
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>-21.318</b>	<b>-18.394</b>	<b>-17.957</b>	<b>-17.631</b>	<b>-15.791</b>

Zużycie surowców i materiałów [mln zł]	2011	2010	2009	2008	2007
Koszt sprzedanego gazu	-13.353	-11.005	-10.862	-10.983	-7.727
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	-706	-670	-661	-649	-604

Usługi obce [mln zł]	2011	2010	2009	2008	2007
Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz-System SA	-1.463	-1.531	-1.354	-1.367	-1.465
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	-276	-162	-265	-152	-87
Pozostałe usługi obce	-1.502	-1.455	-1.345	-1.270	-1.141

#### Charakterystyka poszczególnych segmentów

**Poszukiwanie i Wydobycie.** 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.

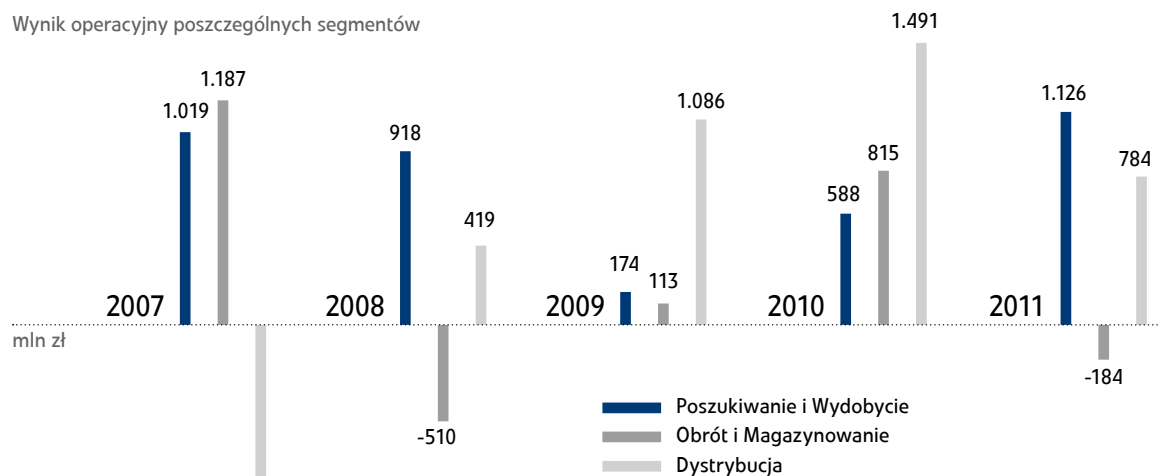
**Dystrybucja.** Segment ten zajmuje się dostarczaniem paliwa gazowego dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych, a także obsługą, utrzymaniem oraz rozbudową sieci dystrybucyjnej.

**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]	2011	2010	2009	2008	2007
Przychody segmentu ogółem	4.081	3.452	3.038	3.245	3.529
Koszty segmentu ogółem	-2.954	-2.864	-2.865	-2.327	-2.510
EBIT	1.126	588	174	918	1.019
Aktywa segmentu	14.923	12.797	11.063	10.007	9.059
Zobowiązania segmentu	2.177	1.863	1.608	2.967	2.184
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-2.537	-2.193	-1.913	-1.454	-1.941

Obrót i Magazynowanie [mln zł]	2011	2010	2009	2008	2007
Przychody segmentu ogółem	20.045	19.080	17.371	16.720	13.885
Koszty segmentu ogółem	-20.229	-18.264	-17.258	-17.230	-12.698
EBIT	-184	815	113	-510	1.187
Aktywa segmentu	12.117	9.774	10.201	9.986	11.777
Zobowiązania segmentu	2.774	2.862	2.921	3.434	3.656
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-619	-506	-780	-225	-206

## Segmenty

Dystrybucja [mln zł]	2011	2010	2009	2008	2007
Przychody segmentu ogółem	3.471	3.538	3.081	3.059	6.657
Koszty segmentu ogółem	-2.687	-2.047	-1.995	-2.641	-7.968
EBIT	784	1.491	1.086	419	-1.311
Aktywa segmentu	12.420	12.228	11.039	10.188	9.183
Zobowiązania segmentu	1.915	1.932	1.831	2.194	2.378
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-1.125	-958	-1.127	-879	-822
<b>Pozostała działalność [mln zł]</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
Przychody segmentu ogółem	504	568	461	365	334
Koszty segmentu ogółem	-509	-541	-439	-352	-325
EBIT	-4	27	21	13	8
Aktywa segmentu	490	415	366	281	279
Zobowiązania segmentu	95	131	136	110	106
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-17	-13	-20	-21	-11

## Wydobycie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów

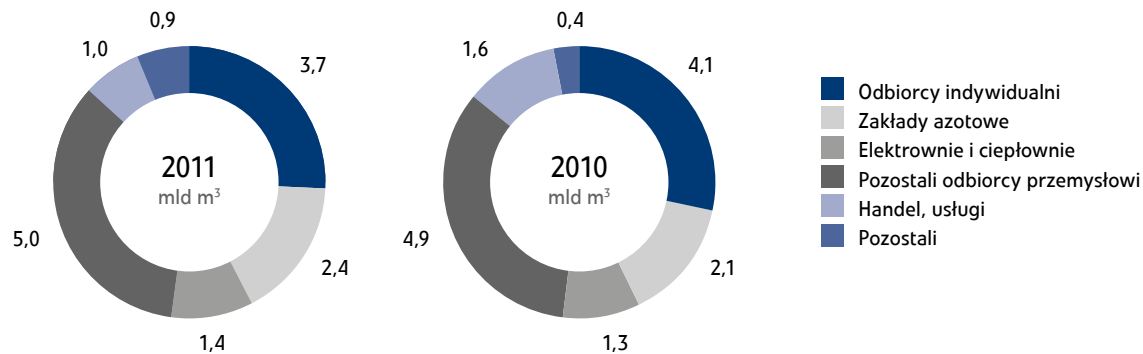
Gaz ziemny [mln m <sup>3</sup> ]	2011	2010	2009	2008	2007
Gaz wysokometanowy	1.615	1.612	1.637	1.695	1.808
Gaz zaazotowany <sup>1</sup>	2.714	2.609	2.468	2.379	2.469
<b>Razem</b>	<b>4.329</b>	<b>4.220</b>	<b>4.105</b>	<b>4.083</b>	<b>4.276</b>
<b>Ropa naftowa i kondensat [tys. t]</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
Ropa naftowa	455,3	487,8	491,6	484,5	512,4
Kondensat	12,3	12,8	12,7	11,2	9,6
<b>Razem</b>	<b>467,6</b>	<b>500,6</b>	<b>504,3</b>	<b>495,7</b>	<b>522,0</b>
<b>Inne produkty [tys. t]</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
Gaz propan-butan	20,7	21,1	20,1	17,4	18,2
Siarka	24,0	24,9	24,7	21,3	23,3
<b>Inne produkty [mln m<sup>3</sup>]</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
Hel	3,4	3,1	2,5	2,2	2,3
LNG <sup>1</sup>	30,7	26,7	20,0	20,1	21,7

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

## Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej

[mln m <sup>3</sup> ]	2011	2010	2009	2008	2007
Gaz ziemny	14.381	14.417	13.284	13.862	13.676
[tys. t]	2011	2010	2009	2008	2007
Ropa naftowa <sup>1</sup>	466,8	500	506	498	542

Struktura klientów PGNiG w latach 2010–2011 wg wolumenu odbieranego gazu



<sup>1</sup> Dane dla ropy naftowej i kondensatu.

## Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów

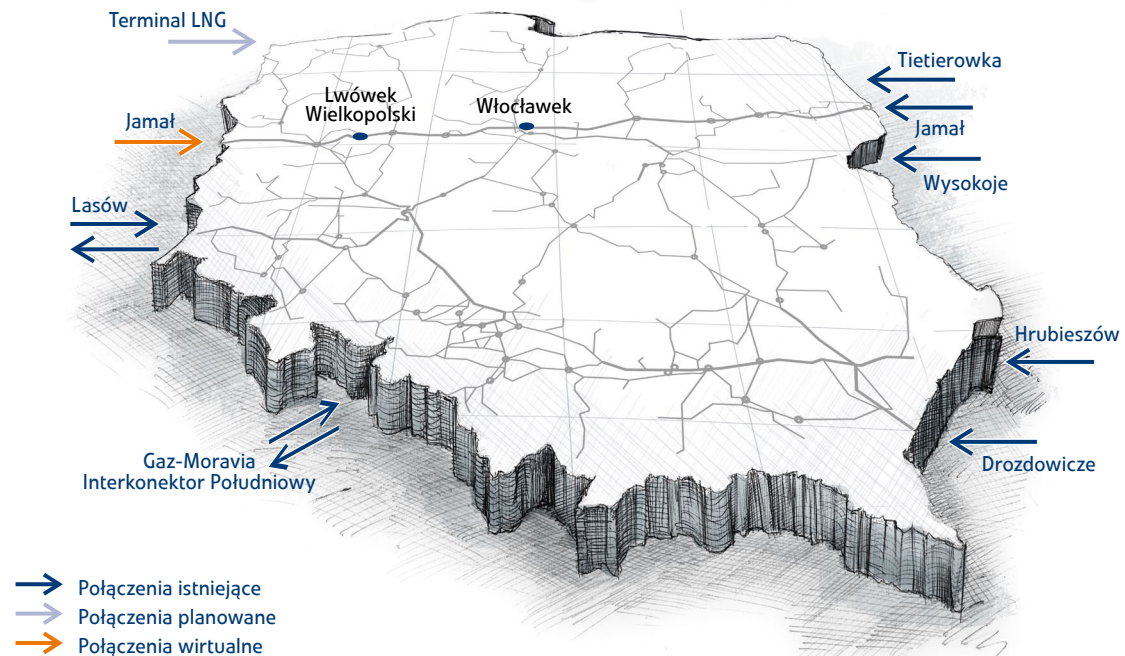
Przychody ze sprzedaży produktów <sup>1</sup> [mln zł]	2011	2010	2009	2008	2007
Gaz wysokometanowy	19.014	17.888	16.208	15.036	13.372
Gaz zaazotowany	1.217	1.187	1.281	1.344	1.255
Ropa naftowa	1.095	839	662	776	778
Hel	58	44	37	28	30
Gaz propan-butan	60	50	37	43	44
Gazolina	5	3	3	3	2
LNG	38	30	21	20	19
<b>Ogółem sprzedaż produktów</b>	<b>21.487</b>	<b>20.041</b>	<b>18.249</b>	<b>17.249</b>	<b>15.499</b>

Przychody ze sprzedaży towarów, materiałów oraz usług <sup>1</sup> [mln zł]	2011	2010	2009	2008	2007
Usługi geofizyczno-geologiczne	448	279	226	361	372
Usługi poszukiwawcze	578	408	377	443	378
Towary i materiały	17	18	28	22	26
Pozostała sprzedaż produktów i usług	474	535	452	357	378
<b>Ogółem sprzedaż towarów, materiałów i usług</b>	<b>1.517</b>	<b>1.240</b>	<b>1.083</b>	<b>1.183</b>	<b>1.153</b>
<b>Razem</b>	<b>23.004</b>	<b>21.281</b>	<b>19.332</b>	<b>18.432</b>	<b>16.652</b>

<sup>1</sup> Z uwzględnieniem sprzedaży krajowej i eksportowej.

## Źródła pozyskania gazu

[mln m <sup>3</sup> ]	2011	2010	2009	2008	2007
Wydobycie krajowe	4.329,4	4.220,4	4.105,2	4.083,4	4.276,1
Import	10.915,3	10.066,4	9.135,9	10.264,2	9.286,0
Rosja	9.335,5	9.028,4	8.137,2	7.056,7	6.219,2
Niemcy	1.579,5	1.031,9	993,4	825,4	783,1
Ukraina	0,0	5,9	5,0	4,8	4,1
Czechy	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3
kraje Azji Środkowej	0,0	0,0	0,0	2.377,2	2.279,3
Norwegia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Razem</b>	<b>15.244,7</b>	<b>14.286,8</b>	<b>13.241,0</b>	<b>14.347,6</b>	<b>13.562,1</b>

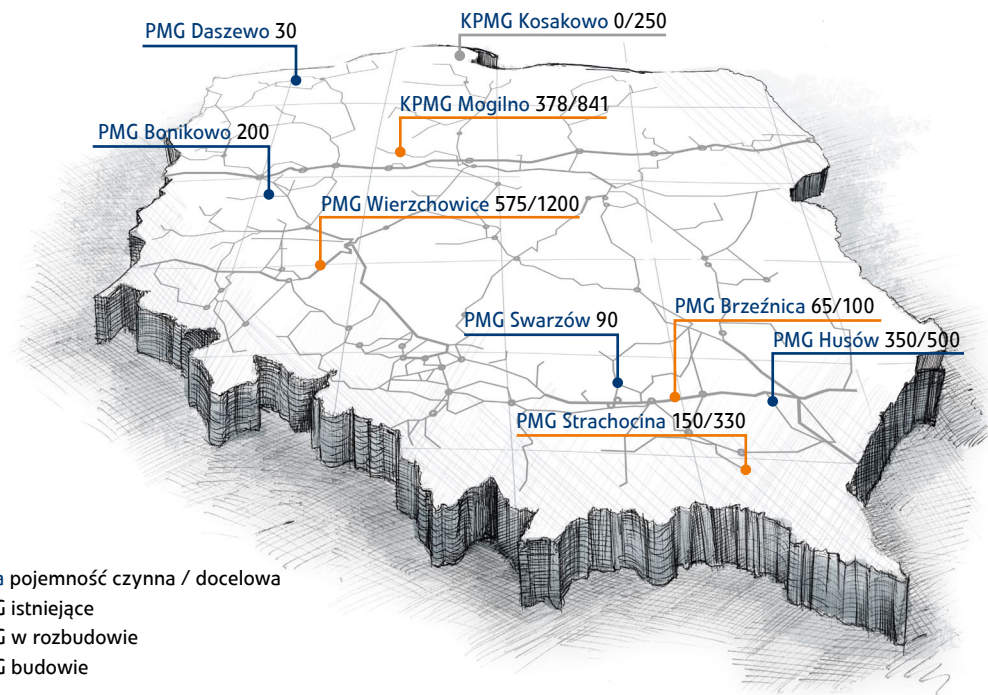


## Magazyny

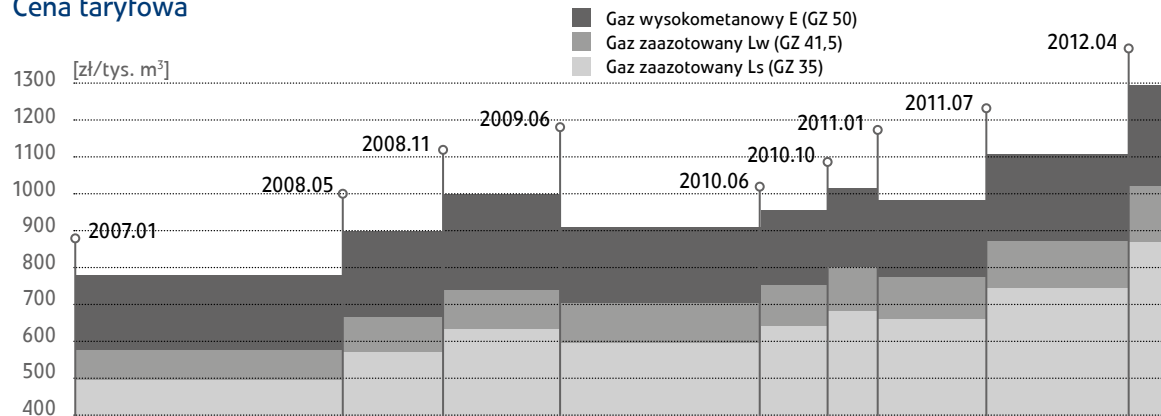
Obecna oraz docelowa pojemność magazynów [mln m<sup>3</sup>]

Nazwa	Rodzaj inwestycji	Pojemność czynna	Pojemność docelowa	Planowane zakończenie
<b>Magazyny na gaz wysokometanowy</b>				
Wierzchowie	rozbudowa	575	1.200	2012
Husów		350	500	2014
Mogilno	rozbudowa	378	841	2021
Strachocina	rozbudowa	150	330	2012
Swarzów		90	90	
Brzeźnica	rozbudowa	65	100	2014
Kosakowo	budowa	0	250	2021
<b>Magazyny na gaz zaazotowany</b>				
Bonikowo		200	200	
Daszewo		30	30	
<b>Razem</b>		<b>1.838</b>	<b>3.541</b>	

Wolumen gazu w magazynach gazu wysokometanowego na koniec roku w mln m <sup>3</sup>	2011	2010	2009	2008	2007
	1.508	820	1.199	1.456	1.166



## Cena taryfowa



Cena za paliwo gazowe obowiązująca w okresie [zł/tys. m<sup>3</sup>]

	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	01.01.2011 – 14.07.2011	15.07.2011 – 30.03.2012	31.03.2012 – do teraz <sup>2</sup>
Gaz wysokometanowy E (GZ 50)	778,80	898,30 <sup>1</sup>	998,30	910,00	954,50	1015,50	982,70	1107,30	1294,20
Gaz zaazotowany Ls (GZ 35)	493,60	569,30	632,70	594,20	641,30	682,30	660,30	743,00	868,50
Gaz zaazotowany Lw (GZ 41,5)	576,10	664,50	738,50	704,50	752,20	800,30	774,50	871,50	1018,80

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

<sup>2</sup> Stan z 31 maja 2012 roku.

## Kursy wymiany walut

Średnioroczny kurs wymiany	2011	2010	2009	2008	2007
USD/PLN	2,9636	3,0179	3,1162	2,4092	2,7667
EUR/PLN	4,1196	3,9939	4,3273	3,5166	3,7829
Kurs wymiany na koniec roku	2011	2010	2009	2008	2007
USD/PLN	3,4174	2,9641	2,8503	2,9618	2,4350
EUR/PLN	4,4168	3,9603	4,1082	4,1724	3,5820

Źródło: Narodowy Bank Polski

## Średnie ceny ropy naftowej

[USD/bbl]	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	I-IV kw.
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
2011	105,21	116,80	112,90	109,31	111,05

Źródło: Bloomberg

	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)
- 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 2011	20 marca 2012
Skonsolidowany raport za I kwartał 2012 roku	15 maja 2012
Skonsolidowany raport za I półrocze 2012 roku	23 sierpnia 2012
Skonsolidowany raport za III kwartał 2012 roku	12 listopada 2012

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

Internet: [www.pgnig.pl](http://www.pgnig.pl)

### Dział Relacji Inwestorskich i Sprawozdawczości Zarządczej

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

tel. +48 22 691 82 56, +48 22 589 46 71

faks +48 22 691 81 23

e-mail: [ri@pgnig.pl](mailto:ri@pgnig.pl)

Internet: [www.ri.pgnig.pl](http://www.ri.pgnig.pl)

### 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.