

## Grupa Kapitałowa PGNiG



Dzięki różnorodności spółek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej PGNiG możemy wykorzystać efekty synergii na każdym etapie działalności. W efekcie z roku na rok PGNiG umacnia swoją pozycję w sektorze gazowym w kraju i za granicą.

# Grupa Kapitałowa PGNiG

## Struktura organizacyjna

Grupa Kapitałowa PGNiG składa się ze spółek prawa handlowego o profilach produkcyjnym, handlowym i usługowym. Według stanu na 31 grudnia 2007 roku PGNiG posiadało udziały bądź akcje w 57 spółkach prawa handlowego. Składały się na nie:

- » 27 spółek, w których PGNiG posiadało ponad 50% akcji/udziałów lub głosów;
- » 16 spółek, w których PGNiG posiadało od 20 do 50% akcji/udziałów lub głosów;
- » 14 spółek z udziałem kapitałowym PGNiG poniżej 20% akcji/udziałów lub głosów.

Łączna wartość nominalna zaangażowania kapitałowego PGNiG w tych spółkach wyniosła 6,3 mld zł.

## Zmiany kapitałowe

W roku 2007 Grupa Kapitałowa PGNiG powiększyła się o dwie nowe spółki celowe, to jest Polskie LNG Sp. z o.o. oraz PGNiG Norway A/S, w których udział PGNiG wynosi 100%. Ponadto jedna ze spółek nieistotnych – Przedsiębiorstwo Wielobranżowe MED-FROZ SA w likwidacji została wykreślona z KRS (udział PGNiG w kapitale zakładowym wynosił 23,07%).

Głównym zadaniem spółki Polskie LNG Sp. z o.o. jest budowa terminalu regazyfikacji gazu ziemnego LNG oraz jego eksploatacja. Celem spółki PGNiG Norway A/S jest realizacja zawartej przez PGNiG umowy nabycia udziałów w obszarach koncesyjnych złóż na norweskim szelfie kontynentalnym. Spółka głównie zajmuje się eksploatacją ropy naftowej i gazu ziemnego.

W minionym roku nastąpiło zwiększenie zaangażowania kapitałowego PGNiG w następujących jednostkach zależnych: GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o., PNiG Kraków Sp. z o.o., Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o., Polskie LNG Sp. z o.o. oraz PGNiG Norway A/S. Zmiany te nie wpłynęły na wielkość udziałów PGNiG w jednostkach zależnych, gdyż spółka jest ich jedynym udziałowcem.

Spółki strategiczne	Spółki podstawowe	Spółki celowe	Spółki pozostałe
<ul style="list-style-type: none"> <li>Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. 100%</li> <li>Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. 100%</li> <li>Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. 100%</li> <li>Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. 100%</li> <li>Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. 100%</li> <li>Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. 100%</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>PNiG Jasło Sp. z o.o. 100%</li> <li>PNiG Kraków Sp. z o.o. 100%</li> <li>PNiG NAFTA Sp. z o.o. 100%</li> <li>GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o. 100%</li> <li>GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o. 100%</li> <li>Poszukiwania Naftowe „Diament” Sp. z o.o. 100%</li> <li>Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o. 100%</li> <li>SGT EUROPOL GAZ SA 48%</li> <li>GAS – TRADING SA 43,41%</li> <li>BSiPG Gazoprojekt SA 75%</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>PGNiG Finance BV* 100%</li> <li>Górnictwo Naftowe Sp. z o.o. 100%</li> <li>InterTransGas GmbH 50%</li> <li>Dewon ZSA 36,38%</li> <li>INVESTGAS SA 100%</li> <li>NYSAGAZ Sp. z o.o. 51%</li> <li>Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o. w likwidacji 48,48%</li> <li>Polskie LNG Sp. z o.o. 100%</li> <li>PGNiG Norway A/S 100%</li> </ul>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p><b>SPÓŁKI ISTOTNE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>BUD-GAZ Sp. z o.o. 100%</li> <li>BUG Gazobudowa Sp. z o.o. 100%</li> <li>ZRUG Sp. z o.o. w Pogórskiej Woli 100%</li> <li>ZUN Naftomet Sp. z o.o. 100%</li> <li>Geovita Sp. z o.o. 100%</li> </ul> </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p><b>SPÓŁKI NIEISTOTNE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>PI GAZOTECH Sp. z o.o. 69,44%</li> <li>Sahara Petroleum Technology LLC 49%</li> <li>PF-K GASKON SA 45,94%</li> <li>ZRUG Sp. z o.o. w Poznaniu 40,06%</li> <li>HS Szczakowa SA w upadłości 33,30%</li> <li>ZRUG Zabrze Sp. z o.o. 21,82%</li> <li>ZRUG Wrocław Sp. z o.o. w upadłości 15,88%</li> <li>TeNET 7 Sp. z o.o. w likwidacji 10%</li> <li>Walcownia Rur „JEDNOŚĆ” Sp. z o.o. 8,30%</li> <li>IZOSTAL SA 4,61%</li> <li>Zakłady Metalowe Dezamet SA 2,49%</li> <li>Huta Stalowa Wola SA 0,85%</li> <li>Agencja Rozwoju Pomorza SA 0,64%</li> <li>WOC „TE-MA” Sp. z o.o. w likwidacji 20,97%</li> <li>BN Naftomontaż Sp. z o.o. 88,83%</li> </ul> </div>
		<ul style="list-style-type: none"> <li>Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o. 14%</li> <li>Polskie Konsorcjum Energetyczne Sp. z o.o. 9,50%</li> <li>Agencja Rynku Energii SA 7,27%</li> <li>JURLAN SA w upadłości 4,24%</li> <li>Agencja Rozwoju Regionalnego „Karpaty” SA 1,96%</li> <li>HSW – Zakład Kuźnia Matrycowa Sp. z o.o. 1,49%</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>PP-Uih TURGAZ Sp. z o.o. 51,14%</li> <li>ZRUG Warszawa SA w likwidacji 49%</li> <li>GAZOMONTAŻ SA 45,18%</li> <li>ZWUG INTERGAZ Sp. z o.o. 38,30%</li> <li>ZRUG TORUŃ SA 31,33%</li> <li>AUTOSAN SA 0,06%</li> </ul>

\* 4 lutego 2008 roku nastąpiła zmiana umowy spółki PGNiG Finance BV. Nowa umowa spółki przewiduje m.in. zastąpienie nazwy PGNiG Finance BV nazwą POGC – Libya BV oraz zmianę przedmiotu działalności.

## Segment Poszukiwanie i Wydobywanie

### GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.

Geofizyka Kraków świadczy usługi geofizyczne w zakresie sejsmiki metodami 2D i 3D oraz usługi przetwarzania i interpretacji danych sejsmicznych z pomiarów geofizycznych. Ponadto spółka wykonuje pomiary, zabiegi i prace specjalne w otworach wiertniczych, a także interpretacje, perforacje i usługi sejsmometrii wiertniczej.

W roku 2007 Geofizyka Kraków osiągnęła 226,5 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego 64% pochodziło ze sprzedaży eksportowej. Na rynku krajowym najważniejszym klientem pozostawała Grupa Kapitałowa PGNiG. Spółka świadczyła usługi sejsmiki polowej na terenie Austrii, Węgier oraz w Danii i Turcji. Na terenie Czech realizowała umowę na akwizycję i interpretację danych sejsmicznych metodami 2D i 3D. Podpisała kontrakty z węgierską firmą MOL oraz francuską instytucją naukową BRGM na usługi przetwarzania danych sejsmicznych, a także kilkuletnie umowy ramowe na świadczenie usług na Łotwie i na Węgrzech. Na przełomie roku Geofizyka Kraków pozyskała między innymi znaczące kontrakty w Pakistanie i Libii oraz kontrakty z zakresu geofizyki wiertniczej w Słowacji i na Węgrzech.

Niestabilna sytuacja polityczna w Pakistanie, w 2007 roku spowodowała czasowe wstrzymanie prac. Spółka od wielu

jednak lat działa na tym rynku, stąd udaje się jej minimalizować ryzyko związane z niestabilizowaną sytuacją i już w I kwartale 2008 roku przystąpiła do realizacji kontraktu dla pakistańskiej firmy OGDCL.

29 stycznia 2008 roku zawiązana została spółka akcyjna Geofizyka Kraków Libya JSC, której zadaniem jest prowadzenie działalności o charakterze geofizycznym na terenie Libii. Akcjonariuszami zostali Geofizyka Kraków (60% kapitału akcyjnego) i BARARI Co. For Oil Services (40% kapitału akcyjnego).

W roku 2008 spółka zamierza wzmocnić swe działania w Libii, Pakistanie, Czechach, na Słowacji i Węgrzech, w Danii i Austrii, a także na rynku krajowym.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	226 515	196 741
Zysk (strata) netto	tys. zł	2 073	6 111
Kapitał własny	tys. zł	64 013	61 688
Aktywa ogółem	tys. zł	201 975	214 219
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	874	1 046

PGNiG jest jedynym udziałowcem spółki Geofizyka Kraków.  
Dane finansowe wg MSSF (dane za 2006 rok sprowadzone do porównywalności).

### Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.

Spółka Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło zajmuje się kompleksowym świadczeniem prac wiertniczych oraz usług specjalistycznych serwisów wiertniczych. Spółka jest wykonawcą najgłębszych w Polsce otworów badawczych (o głębokości 7,5 i 7,2 km) w skomplikowanych strukturach geologicznych Karpat.

W roku 2007 przychody ze sprzedaży usług spółki wyniosły 236,3 mln zł, z czego przychody ze sprzedaży usług wiertniczych i serwisowych wykonanych na rzecz Grupy Kapitałowej PGNiG stanowiły 65%. Prace wiertnicze oraz specjalistyczne serwisy były prowadzone na zlecenie PGNiG w ramach 12 umów na realizację otworów. Na rynkach zagranicznych spółka prowadziła prace wiertnicze w Libii (ma swój oddział w Trypolisie) oraz prace rekonstrukcyjno-wiertnicze na terenie Ukrainy, a także w zakresie specjalistycznych serwisów – na obszarach Litwy, Łotwy i Bułgarii.

Dla PNiG Jasło w 2008 roku i w latach najbliższych rynkiem strategicznym będzie Polska, a uzupełniającymi: Libia, Niemcy, Rosja i Ukraina w zakresie usług naftowych oraz geotermalnych. W perspektywie pięciu lat spółka planuje zaangażować od 35% do 50% swojego potencjału w działalność zagraniczną.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	236 259	200 266
Zysk (strata) netto	tys. zł	12 092	1 259
Kapitał własny	tys. zł	114 592	102 830
Aktywa ogółem	tys. zł	181 328	161 918
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	861	832

PGNiG jest jedynym udziałowcem spółki Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło.  
Dane finansowe według PSR.

### GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.

Geofizyka Toruń prowadzi prace geofizyczne w zakresie usług sejsmicznych – począwszy od projektowania i akwizycji danych, poprzez ich cyfrowe przetwarzanie, skończywszy na kompleksowej interpretacji geofizyczno-geologicznej. Ponadto świadczy usługi z zakresu pomiarów geofizycznych i zabiegów w otworach, geologii i hydrogeologii, usług wiertniczych, płytkich badań geofizycznych oraz interpretuje dokonane pomiary.

W roku 2007 przychody Geofizyki Toruń wyniosły 314,6 mln zł. Przychody ze sprzedaży poza Grupę Kapitałową PGNiG kształtowały się na poziomie 62%, natomiast z eksportu usług – na poziomie 55% całkowitej sprzedaży spółki. Główne rynki, na których Geofizyka Toruń operowała, to Indie i Syria. Zakres świadczonych usług obejmował pełną gamę badań sejsmicznych. Najważniejszym krajowym klientem spółki była Grupa Kapitałowa PGNiG, ponadto spółka wykonywała prace dla amerykańskiej firmy FX Energy, a także dla kopalń odkrywkowych Instytutu Geologicznego, jednostek samorządu terytorialnego oraz budownictwa.

W roku 2007 spółka wygrała 92 przetargi. Najważniejsze z nich to zlecenia na akwizycję danych sejsmicznych 2D dla firmy Shell (Syria) oraz firmy Reliance Industries (Indie), a także 3D dla Oil India (Indie) oraz GeoEnergy (Niemcy).

W roku 2008 Geofizyka Toruń zamierza nadal umacniać swoją pozycję na rynku krajowym i wybranych rynkach zagranicznych (Indie, Syria) poprzez zwiększanie portfolio świadczonych usług i optymalizację wykorzystania zasobów. Spółka planuje również wejście na nowe rynki zagraniczne (Jemen, Egipt i Arabia Saudyjska) oraz inwestycje w nowe technologie i przedsięwzięcia o dużym potencjale rozwoju oraz wysokiej stopie zwrotu z kapitału.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	314 550	301 758
Zysk (strata) netto	tys. zł	10 109	5 181
Kapitał własny	tys. zł	76 853	34 747
Aktywa ogółem	tys. zł	144 452	131 570
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	1 213	1 187

PGNiG jest jedynym udziałowcem spółki Geofizyka Toruń.  
Dane finansowe według PSR.



### PGNiG Norway A/S

Do realizacji projektu na norweskim szelfie kontynentalnym PGNiG powołało spółkę zależną – PGNiG Norway. Spółka została zarejestrowana w Register of Business Enterprises 9 czerwca 2007 roku. Kapitał zakładowy wynosił 10 mln NOK i w całości został objęty przez PGNiG. W styczniu 2008 roku został on podwyższony do kwoty 497 mln koron norweskich. Przedmiotem działalności spółki jest poszukiwanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz udział w projektach infrastrukturalnych związanych z morską działalnością przesyłową.

W roku 2007 zostało spełnionych wiele warunków wynikających z prawa polskiego i norweskiego, od których było uzależnione wykonanie umowy zakupu udziałów w obszarach koncesyjnych na norweskim szelfie kontynentalnym. Odpowiednie decyzje i pozwolenia zostały wydane przez Ministra Skarbu Państwa, walne zgromadzenie PGNiG, norweskie Ministerstwo Węglowodorów i Energii oraz Ministerstwo Finansów.

Obecnie podstawowym obszarem zaangażowania PGNiG Norway jest projekt zagospodarowania złoża Skarv.

W grudniu 2007 roku, wraz z zatwierdzeniem planu zagospodarowania złoża przez norweski parlament, projekt Skarv formalnie wkroczył w fazę wykonawczą.

Projekt obejmuje wykonanie 16 odwiertów, w tym 12 eksploatacyjnych i czterech iniekcyjnych. W późniejszej fazie życia złoża odwierty iniekcyjne zostaną przekształcone w gazowe otwory eksploatacyjne, w celu pełnego wyeksploatowania złoża. Obecnie przewiduje się, że urządzenia wiertnicze pełną mocą zaczną pracować w czerwcu 2009 roku.

		2007
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	0
Zysk (strata) netto	tys. zł	(7 230)
Kapitał własny	tys. zł	217 521
Aktywa ogółem	tys. zł	1 075 353
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	10

PGNiG jest jedynym udziałowcem spółki PGNiG Norway.  
Dane finansowe według MSSF.

### Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o.

Podstawowym przedmiotem działalności spółki Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków są wiercenia geologiczne, poszukiwawcze i eksploatacyjne, rekonstrukcje otworów wiertniczych oraz usługi serwisowe związane z wierceniem otworów, ich opróbowaniem i eksploatacją. Spółka świadczy również usługi w zakresie ratownictwa górniczego, a także hotelarstwa, gastronomii, wynajmu i szkoleń.

W roku 2007 PNiG Kraków osiągnęła 301,0 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego przychody z usług wykonanych na rzecz odbiorców zagranicznych spoza Grupy Kapitałowej PGNiG wyniosły 68%, a na rzecz PGNiG – 28%.

Głównymi rynkami, na których w minionym roku spółka świadczyła usługi wiertnicze dla operatorów zagranicznych, były: Kazachstan, Pakistan, Mozambik oraz Ukraina. Klientem strategicznym spółki na rynku krajowym pozostawała Grupa Kapitałowa PGNiG, dla której prowadzone były prace wiertniczych oraz świadczone usługi serwisowe. Ponadto spółka podpisała nowe kontrakty na wiercenie dla operatorów

w Pakistanie i Kazachstanie oraz wygrała przetarg na prace wiertnicze w Ugandzie.

Głównym celem PNiG Kraków jest dalsze rozszerzanie działalności w krajach prowadzących poszukiwanie i zagospodarowanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Najbardziej perspektywicznymi rynkami eksportowymi są Kazachstan, Pakistan, Libia oraz Indie ze względu na występujące na tych terenach bogate zasoby ropy naftowej i gazu ziemnego oraz relatywnie niski poziom wydobywania. W 2008 roku spółka planuje kontynuować prace w Kazachstanie, Pakistanie, Mozambiku i na Ukrainie na podstawie zawartych kontraktów.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	300 957	252 691
Zysk (strata) netto	tys. zł	22 725	9 867
Kapitał własny	tys. zł	113 866	97 927
Aktywa ogółem	tys. zł	307 245	263 464
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	1 353	1 319

PGNiG jest jedynym udziałowcem spółki Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków.  
Dane finansowe według PSR.



### Poszukiwania Naftowe „Diament” Sp. z o.o.

Spółka Poszukiwania Naftowe „Diament” świadczy usługi w zakresie specjalistycznych serwisów wiertniczych. Ponadto prowadzi działalność związaną z budownictwem ogólnym, drogowym oraz budową ziemnych konstrukcji proekologicznych. Dodatkowo wykonuje prace w zakresie mechaniki pojazdowej oraz świadczy usługi transportowe i sprzętowe.

W roku 2007 PN „Diament” osiągnęły 161,3 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego sprzedaż dla Grupy Kapitałowej PGNiG stanowiła 67%, na rzecz której spółka wykonywała wiele prac specjalistycznych, między innymi remonty na odwiertach eksploatacyjnych, prace cementacyjne na otworach oraz prace w zakresie serwisu płuczek wiertniczych. Pozostałe 33% przychodów pochodziło ze świadczenia usług związanych z budownictwem ogólnym, drogowym oraz szeroko pojętymi inwestycjami i konstrukcjami proekologicznymi.

Podstawowym odbiorcą prac specjalistycznych PN „Diament” w 2008 roku pozostanie Grupa Kapitałowa PGNiG. Pozostali klienci to firmy zewnętrzne, z którymi spółka podpisała w 2007 roku nowe kontrakty na wykonanie wierceń otworów badawczych, prac serwisowych, wykonanie kwatery składowania odpadów wraz z infrastrukturą na składowisku odpadów oraz na roboty ziemne, drogowe i makronielastyczne.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	161 330	121 238
Zysk (strata) netto	tys. zł	13 253	9 103
Kapitał własny	tys. zł	82 004	72 398
Aktywa ogółem	tys. zł	122 983	101 188
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	613	568

PGNiG jest jedynym udziałowcem spółki Poszukiwania Naftowe „Diament”.  
Dane finansowe według PSR.

### Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.

Podstawowym przedmiotem działalności spółki jest poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, świadczenie usług specjalistycznych w zakresie serwisów wiertniczych, wiercenie otworów na potrzeby podziemnych magazynów węglowodorów, likwidacja otworów na wyeksploatowanych złożach oraz rekonstrukcja otworów będących w eksploatacji.

W roku 2007 PNiG NAFTA osiągnęło 256,9 mln zł przychodów ze sprzedaży ogółem, z czego 61% stanowiły przychody z usług wykonanych na rzecz Grupy Kapitałowej PGNiG. Ponadto w minionym roku spółka rozpoczęła wiercenia dla podziemnego magazynu gazu w Mogilnie, gdzie inwestorem jest INVESTGAS. W ramach kontraktów zagranicznych PNiG NAFTA kontynuowała wiercenia otworów w ramach kontraktów podpisanych w latach poprzednich oraz nowych – w Indiach, w Egipcie oraz na Węgrzech. Sprzedaż eksportowa dla odbiorców spoza Grupy Kapitałowej PGNiG stanowiła około 30% przychodów.

W roku 2008, w ramach kontraktów zagranicznych, będą kontynuowane prace wiertnicze w Indiach, Egipcie oraz na Węgrzech. Spółka prowadzi zaawansowane działania promocyjno-handlowe w kierunku dywersyfikacji usług wiertniczych na rynkach duńskim oraz niemieckim, gdzie przygotowujących jest wiele projektów wierceń geotermalnych. Ze względu na plany rozwoju świadczenia usług poza granicami Polski spółka planuje także zakup nowego urządzenia wiertniczego.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	256 904	188 380
Zysk (strata) netto	tys. zł	32 315	11 083
Kapitał własny	tys. zł	100 933	69 903
Aktywa ogółem	tys. zł	189 234	146 437
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	713	679

PGNiG jest jedynym udziałowcem spółki Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA. Dane finansowe według PSR.

### Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.

Zakład Robót Górniczych Krosno jest specjalistyczną firmą serwisową świadczącą usługi w zakresie górnictwa otworowego. Głównie są to usługi w odwiertach eksploatowanych, a w szczególności remonty i rekonstrukcje eksploatowanych odwiertów ropnych i gazowych, płytkie wiercenia (do ok. 1 km), pogłębianie otworów eksploatowanych, likwidacja odwiertów, infrastruktury i dołów urobkowych oraz innych skutków działalności górnictwa otworowego. Ponadto spółka świadczy szeroki zakres prac w ramach specjalistycznych serwisów wiertniczych, pomiarowych i laboratoryjnych.

W roku 2007 ZRG Krosno osiągnął 88,6 mln zł przychodów ze sprzedaży. Głównym odbiorcą usług spółki w kraju była Grupa Kapitałowa PGNiG (78%), pozostali odbiorcy usług to operujące na krajowym rynku zakłady górnictwa otworowego poszukujące surowców kopalnych i wód geotermalnych. Spółka świadczyła również usługi za granicą – w Kazachstanie, Mozambiku (dla PNiG Kraków) oraz na Ukrainie i Łotwie.

W roku 2008 spółka planuje zakup wiertnicy do wykonywania wierceń rdzeniowych na głębokości do 1,5 km, dzięki czemu stanie się ona jedną z nielicznych firm w Europie zdolną do profesjonalnej i skutecznej realizacji wierceń rdzeniowych. Głównym klientem strategicznym spółki w najbliższych latach pozostanie Grupa Kapitałowa PGNiG, jednakże docelowo ZRG Krosno planuje rozszerzenie rynków zbytu świadczonych usług na Europę Środkową i Wschodnią.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	88 560	60 104
Zysk (strata) netto	tys. zł	3 863	427
Kapitał własny	tys. zł	35 873	31 909
Aktywa ogółem	tys. zł	57 900	47 417
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	427	411

PGNiG jest jedynym udziałowcem spółki Zakład Robót Górniczych Krosno. Dane finansowe według PSR.



## Segment Obrót i Magazynowanie

### Polskie LNG Sp. z o.o.

Polskie LNG (PLNG) zostało powołane 29 marca 2007 roku. Kapitał założycielski PLNG wyniósł 28 mln zł. Głównym celem spółki jest prowadzenie działalności regazyfikacyjnej, a w szczególności rozładunek, przeładunek i regazyfikacja skroplonego gazu ziemnego w terminalu LNG.

Obecnie, na pierwszym etapie realizacji projektu budowy terminalu LNG, spółka odpowiada między innymi za uzyskanie zgód i pozwoleń administracyjnych umożliwiających budowę terminalu oraz wykonanie dokumentacji techniczno-ekonomicznej FEED (front end engineering design). Następnie spółka dokona wyboru generalnego wykonawcy inwestycji, któremu zostanie zlecona budowa terminalu w Świnoujściu.

9 października 2007 roku kapitał zakładowy PLNG został podwyższony do 39 mln zł, zaś 8 stycznia 2008 roku – o kolejne 11 mln zł, to jest do wysokości 50 mln zł. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego przez PGNiG.

17 października 2007 roku PGNiG dokonało na rzecz PLNG cesji umowy dzierżawy nieruchomości na cele terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (zawartej pomiędzy PGNiG a Zarządem Morskich Portów Szczecin i Świnoujście SA). Dokonano również zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

10 stycznia 2008 roku została podpisana umowa pomiędzy PLNG a SNC Lavalin Services Ltd. na wykonanie dokumentacji techniczno-ekonomicznej terminalu LNG wraz z uzyskaniem wymaganych pozwoleń.

		2007
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	0
Zysk (strata) netto	tys. zł	(689)
Kapitał własny	tys. zł	49 311
Aktywa ogółem	tys. zł	50 760
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	19

PGNiG jest jedynym udziałowcem spółki Polskie LNG. Dane finansowe według PSR.

### INVESTGAS SA

Spółka INVESTGAS specjalizuje się w realizacji projektów z zakresu magazynowania oraz transportu węglowodorów. Prowadzi także prace w zakresie budownictwa specjalistycznego i ogólnego. Wykonuje usługi obejmujące całość procesu inwestycyjnego, poczynając od przygotowania, poprzez projektowanie, prowadzenie budowy, rozruch technologiczny oraz eksploatację magazynów gazu w kawernach solnych i innych obiektów objętych zakresem zlecenia.

W roku 2007 spółka uzyskała przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 33,9 mln zł. Przychody z usług wykonywanych na rzecz PGNiG stanowiły 86% przychodów ze sprzedaży. Zakres prac wykonanych dla PGNiG obejmował między innymi:

- » eksploatację, remont i rozbudowę kawernowego podziemnego magazynu gazu Mogilno;
- » przygotowanie do budowy Podziemnego Magazynu Gazu Kosakowo i gazociągu KGZ Kościan-KGHM Polkowice/Żukowice.

Ponadto spółka prowadziła prace przygotowawcze do budowy rurociągu paliwowego Ostrów Wielkopolski-Wrocław dla PKN ORLEN SA.

Celem INVESTGAS jest utrzymanie dominującej pozycji w zakresie budowy i eksploatacji magazynów gazu oraz paliw w Polsce. W roku 2008 spółka ma między innymi kontynuować zadania prowadzone w poprzednim okresie oraz prace przygotowawcze związane z rozpoczęciem budowy gazociągu morskiego Baltic Pipe. Zakres działalności INVESTGAS będzie rozszerzony o dostarczanie kompleksowych rozwiązań dla realizacji inwestycji strategicznych PGNiG. Ponadto spółka planuje zwiększyć wartość świadczonych usług poprzez pozyskanie nowych, dużych kontraktów paliwowych.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	33 941	22 358
Zysk (strata) netto	tys. zł	2 617	560
Kapitał własny	tys. zł	6 305	3 689
Aktywa ogółem	tys. zł	20 483	15 589
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	86	75

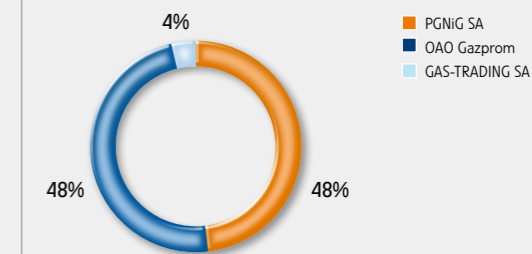
PGNiG jest jedynym akcjonariuszem INVESTGAS. Dane finansowe według PSR.

### System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ SA

Podstawową działalnością SGT EuRoPol GAZ jest świadczenie usług przesyłu gazu ziemnego. Spółka przesyła gaz oraz udostępnia moce przesyłowe w polskim odcinku systemu gazociągów tranzytowych (od granicy Republiki Białoruskiej z Rzeczpospolitą Polską do końcowych punktów zdawczo-odbiorczych gazu na granicy polsko-niemieckiej). W ramach usługi przesyłu spółka w 2007 roku przetransportowała 30,8 mld m<sup>3</sup> gazu.

PGNiG ma 48% akcji w kapitale zakładowym SGT EuRoPol GAZ. Kapitał zakładowy spółki wynosi 80 mln zł i dzieli się na 800 tys. akcji o wartości nominalnej 100 zł każda.

#### » Struktura akcjonariatu



		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 508	1 326
Zysk (strata) netto	mln zł	418	288
Kapitał własny	mln zł	3 576	3 157
Aktywa ogółem	mln zł	6 055	6 409
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	286	285

Dane finansowe według PSR.



## Segment Dystrybucja

### Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego (DOSD) kontynuuje działalność Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa. DOSD dostarcza gaz do odbiorców w województwach dolnośląskim, lubuskim oraz powiecie wolsztyńskim w województwie wielkopolskim, na obszarze 12,9 tys. km<sup>2</sup>. Podstawowym przedmiotem działalności spółki jest świadczenie usług dystrybucji gazu oraz zarządzanie sieciami gazowymi.

W roku 2007 DOSD wprowadził do systemu dystrybucyjnego 910,2 mln m<sup>3</sup> gazu, z czego około 72% stanowił gaz wysokometanowy. Ponadto spółka przyłączyła do sieci nowych odbiorców, którzy docelowo mają pobierać 29,0 mln m<sup>3</sup>/rok gazu.

DOSD w minionym roku prowadził modernizację sieci średniego i niskiego ciśnienia. Wymieniono około 33,6 km najbardziej awaryjnych odcinków gazociągów żeliwnych, dzięki temu oraz dzięki regularnie przeprowadzonym kontrolom stanu technicznego sieci obniżył się udział strat gazu w sprzedaży.

W najbliższych latach spółka zamierza skoncentrować się na utrzymaniu dotychczasowej pozycji na rynku oraz na dalszym zwiększaniu ilości transportowanego gazu poprzez:

- » rozbudowę infrastruktury gazociągów dla nowych odbiorców;
- » wymianę gazociągów żeliwnych oraz modernizację sieci średniego i niskiego ciśnienia;
- » wymianę gazomierzy wyprodukowanych przed rokiem 1992 na nowe;
- » transport gazu w postaci płynnej i gazyfikacja za pośrednictwem instalacji LNG.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	711	968
Zysk (strata) netto	mln zł	(166)	128
Kapitał własny	mln zł	795	1 007
Aktywa ogółem	mln zł	1 056	1 334
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	1 319	1 705
Długość sieci (bez przyłączy)	km	6 920	6 813

PGNiG jest jedynym udziałowcem Dolnośląskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego. Dane finansowe według MSSF.

### Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego (GOSD) powstał w wyniku wydzielenia ze struktur Górnośląskiej Spółki Gazownictwa działalności handlowej. GOSD dostarcza gaz do 1,3 mln odbiorców na obszarze województwa małopolskiego, pięciu gmin województwa łódzkiego oraz trzech gmin województwa świętokrzyskiego (łącznie jest to obszar o powierzchni 25,2 tys. km<sup>2</sup>). Spółka zajmuje się przede wszystkim dystrybucją gazu oraz zarządzaniem sieciami gazowymi.

Ożywienie gospodarcze w regionie oraz planowana budowa nowych połączeń komunikacyjnych na Górnym Śląsku i Opolszczyźnie powodują zwiększone zainteresowanie gazem ziemnym zarówno klientów instytucjonalnych, jak i indywidualnych. Jednocześnie upowszechnianie technologii energooszczędnych oraz wyższe temperatury otoczenia w sezonie grzewczym nie pozwalają na bezpośrednie liniowe przełożenie tendencji wzrostowych na zwiększenie ilości dystrybuowanego gazu.

W związku z zakończeniem budowy gazociągu przesyłowego Lubliniec–Częstochowa, GOSD rozpoczął w 2007 roku gazyfikację terenów położonych na zachód od Częstochowy. Trwa realizacja projektu gazyfikacji miast Herby i Blachownia, natomiast w 2008 roku planowane jest rozpoczęcie projektu gazyfikacji miast Wręczyca Wielka i Kłobuck.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 127	1 543
Zysk (strata) netto	mln zł	19	12
Kapitał własny	mln zł	1 395	1 480
Aktywa ogółem	mln zł	1 636	1 752
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	2 515	3 100
Długość sieci (bez przyłączy)	km	19 827	19 676

PGNiG jest jedynym udziałowcem Górnośląskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego. Dane finansowe według MSSF.

### Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

Od 29 czerwca 2007 roku Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego (KOSD) kontynuuje działalność Karpackiej Spółki Gazownictwa w zakresie dystrybucji gazu ziemnego, a także zarządzania sieciami gazowymi.

Obszar działania spółki obejmuje cztery województwa południowo-wschodniej Polski (powierzchnia 60,6 tys. km<sup>2</sup>): małopolskie, podkarpackie, świętokrzyskie i lubelskie. Na tym terenie przebiega jeden z głównych gazociągów krajowego systemu przesyłowego, zasilany gazem ziemnym pochodzącym z importu, a także ze złóż krajowych. Spółka dysponuje także rozbudowaną infrastrukturą w postaci gazociągów przesyłowych i dystrybucyjnych, tłoczni i magazynów gazu oraz stacji redukcyjno-pomiarowych I i II stopnia.

KOSD planuje rozbudowę sieci dystrybucyjnej zarówno za pomocą tradycyjnych gazociągów, jak i poprzez rozwój rynku LNG – KOSD zajmie się skraplaniem i dystrybucją paliwa. Skroplony gaz będzie wykorzystywany do pregazyfikacji terenów, na których budowa tradycyjnego gazociągu nie spełnia kryteriów ekonomicznych decydujących o realizacji inwestycji. Wcześniejsza gazyfikacja terenów metodą LNG pozwoli, po rozwinięciu się lokalnego rynku gazu ziemnego, na budowę tradycyjnych gazociągów doprowadzających, co

zoptymalizuje procesy inwestycyjne i poprawi efektywność wykorzystania majątku.

Kolejnym obszarem, który może korzystnie wpłynąć na rozwój spółki jest rynek gazu sprężonego CNG. W tym zakresie działania KOSD sprowadzać się będą do budowy przyłączy do stacji CNG, czynności eksploatacyjnych polegających na okresowych przeglądach urządzeń stacji i serwisie.

KOSD planuje również kontynuację świadczenia dodatkowych usług na rzecz klientów, poza działalnością podstawową, między innymi instalowanie i serwisowanie urządzeń, badanie szczelności instalacji, audyty energetyczne.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 562	2 188
Zysk (strata) netto	mln zł	(17)	99
Kapitał własny	mln zł	1 948	2 336
Aktywa ogółem	mln zł	2 406	2 851
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	3 265	4 003
Długość sieci (bez przyłączy)	km	42 546	42 228

PGNiG jest jedynym udziałowcem Karpackiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego. Dane finansowe według MSSF.



### Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

W wyniku przeprowadzonego w 2007 roku rozdziału dystrybucji od działalności handlowej, Mazowiecka Spółka Gazownictwa została zastąpiona przez Mazowieckiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego (MOSD). MOSD dostarcza gaz do odbiorców na obszarze województw: mazowieckiego, łódzkiego, podlaskiego, a także częściowo lubelskiego, warmińsko-mazurskiego oraz świętokrzyskiego. Spółka obsługuje 1,5 mln odbiorców na powierzchni 87 tys. km<sup>2</sup>.

W roku 2007 spółka prowadziła prace związane głównie z rozbudową i modernizacją sieci gazowej. Podpisała cztery istotne umowy przyłączeniowe, w wyniku których docelowy pobór gazu wyniesie około 3,0 mln m<sup>3</sup>. Na rok 2008 MOSD planuje budowę przyłączy i gazociągów dla odbiorców

z branży ceramicznej, hutniczej, spożywczej oraz kosmetyczno-chemicznej. Docelowy pobór gazu z tytułu tych inwestycji wyniesie około 70,0 mln m<sup>3</sup>.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 414	1 965
Zysk (strata) netto	mln zł	(508)	39
Kapitał własny	mln zł	1 380	2 015
Aktywa ogółem	mln zł	1 801	2 728
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	2 920	3 527
Długość sieci (bez przyłączy)	km	16 202	15 957

PGNiG jest jedynym udziałowcem Mazowieckiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego. Dane finansowe według MSSF.

### Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego (POSD) od 29 czerwca 2007 roku kontynuuje działalność Pomorskiej Spółki Gazownictwa. POSD jest operatorem sieci gazowych odpowiedzialnym za świadczenie usług dystrybucji gazu. Zasięg terytorialny spółki obejmuje województwa pomorskie i kujawsko-pomorskie, część województwa warmińsko-mazurskiego oraz dwie gminy z województwa zachodnio-pomorskiego (Sławno i Postomino) – w sumie 53 tys. km<sup>2</sup> powierzchni.

Obsługa klientów w POSD ogranicza się w głównej mierze do realizacji procesu przyłączeniowego, w którym wydawane są warunki na dostawę gazu oraz zawierane umowy przyłączeniowe. Proponowana jest również usługa transportu LNG oraz CNG. Realizacja projektów pregazyfikacji z wykorzystaniem instalacji LNG i CNG umożliwi spółce POSD pozyskanie dodatkowych przychodów z tytułu transportu gazu i jego dystrybucji.

W minionym roku spółka rozpoczęła budowę gazociągu Bytów–Słupsk. Rozbudowa ta ma przede wszystkim służyć poprawie bezpieczeństwa dostaw gazu dla miasta Słupsk i okolic, jak również umożliwi w przyszłości gazyfikację miejscowości i gmin zlokalizowanych wzdłuż trasy gazociągu. Inwestycja zapewni dywersyfikację dostaw oraz połączy dwa systemy gazowe zasilające Pomorze: system obsługujący obszar POSD z systemem gazowym WOSD.

### Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

Spółka dystrybucyjna Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego (WOSD) powstała w miejsce Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa. Zarządza obecnie siecią gazociągów dystrybucyjnych na obszarze 59 tys. km<sup>2</sup>, obejmującym województwa wielkopolskie i zachodniopomorskie, kilka gmin województw łódzkiego, dolnośląskiego i lubuskiego, a także jedną gminę województwa pomorskiego. Stopień gazyfikacji tych obszarów kształtuje się na poziomie 44,4% (dla obszarów miejskich i miast na prawach powiatu jest on wysoki, średni dla obszarów wiejsko-miejskich i niski dla obszarów typowo wiejskich).

Na wolumen przesyłanego gazu w 2007 roku wpłynęły zmiany w sektorze klientów. W tym roku spółka zrealizowała zadania inwestycyjne w zakresie budowy gazociągów wraz ze stacjami gazowymi dla firm z branż motoryzacyjnej, chemicznej, budowlanej, drzewnej, papierniczej, hotelarskiej

Na rok 2008 POSD planuje rozpoczęcie budowy gazociągu Szczytno–Rybno. Budowa sieci gazowej jest warunkiem koniecznym do zapewnienia na tym obszarze ciągłości dostaw gazu, umożliwi również przyłączenie dużych odbiorców oraz gazyfikację gmin, szczególnie w miejscowościach usytuowanych na końcu sieci gazowej (Giżycko, Mikołajki, Węgorzewo i Ryn), pozwoli na dalszy rozwój rynku gazu.

Kolejnym planowanym zadaniem inwestycyjnym jest opracowanie dokumentacji projektowej na budowę gazociągu Brodnica–Nowe Miasto Lubawskie. Realizacja zadania ma na celu połączenie odrębnie funkcjonujących systemów znajdujących się na obszarze działania POSD w jeden sprawnie działający system, który zapewni bezpieczeństwo i dywersyfikację dostaw oraz gazyfikację gmin dotychczas nie podłączonych do sieci.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	737	972
Zysk (strata) netto	mln zł	(1601)	7
Kapitał własny	mln zł	673	926
Aktywa ogółem	mln zł	1 018	1 230
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	1 741	2 184
Długość sieci (bez przyłączy)	km	7 936	7 626

PGNiG jest jedynym udziałowcem Pomorskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego. Dane finansowe według MSSF.

i rolno-spożywczej. Planowana roczna dystrybucja gazu z tytułu tych inwestycji wyniesie około 30,0 mln m<sup>3</sup>. W 2008 roku mają być kontynuowane zadania rozbudowy sieci oraz budowy przyłączy dla nowych odbiorców z branż budowlanej, energetycznej oraz rolno-spożywczej.

		2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 117	1 501
Zysk (strata) netto	mln zł	(299)	(32)
Kapitał własny	mln zł	1 184	1 539
Aktywa ogółem	mln zł	1 521	2 046
Zatrudnienie na 31 XII	osoby	1 778	2 186
Długość sieci (bez przyłączy)	km	13 432	12 963

PGNiG jest jedynym udziałowcem Wielkopolskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego. Dane finansowe według MSSF.

