



GRUPA KAPITAŁOWA PGNIG

	43	787	5
	12	Report wozny	
	11	1287	3,97
		107	6,15
19	29	50	Report wozny
200	624	126	24301
	142	Report wozny	
21	03	1604	
	1383	Roz	204
			120 89

Według stanu na 31 grudnia 2008 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziły PGNiG SA jako podmiot dominujący oraz 33 spółki o profilach produkcyjnym i usługowym, w tym:

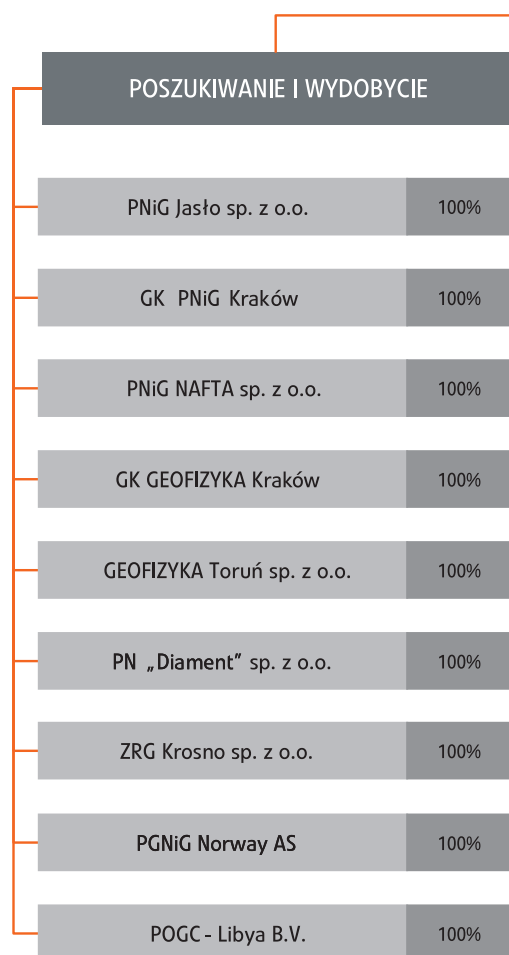
- 26 spółek zależnych od PGNiG SA;
- 7 spółek pośrednio zależnych od PGNiG SA.

Zmiany kapitałowe

W roku 2008 zmieniona została nazwa spółki Operator Systemu Dystrybucyjnego sp. z o.o. na Spółka Gazownictwa sp. z o.o., ponadto nastąpiły następujące zmiany struktury Grupy Kapitałowej PGNiG:

- 4 lutego 2008 roku została zarejestrowana w Holandii zmiana umowy spółki PGNiG Finance B.V. Nowa umowa przewiduje między innymi zmianę nazwy (obecnie jest to Polish Oil and Gas Company – Libya B.V.) oraz całkowitą zmianę przedmiotu działalności;
- 31 marca 2008 roku została wykreślona z rejestru przedsiębiorstw spółka ZRUG Warszawa SA w likwidacji. Udziały w kapitale zakładowym tej spółki miały PGNiG SA (49%) oraz Mazowiecka Spółka Gazownictwa sp. z o.o. (49%);
- Została zawarta umowa sprzedaży 100% udziałów spółki Polskie LNG sp. z o.o. pomiędzy PGNiG SA a OGP GAZ-SYSTEM SA. PGNiG SA zbyło 50 tys. udziałów spółki Polskie LNG sp. z o.o. o wartości nominalnej 1000 zł każdy za łączną kwotę 52 000 000 zł na rzecz OGP GAZ-SYSTEM SA. Własność udziałów Polskie LNG sp. z o.o. przeszła na nabywcę 8 grudnia 2008 roku.

Ponadto 29 stycznia 2008 roku GEOFIZYKA Kraków sp. z o.o. zawiązała spółkę akcyjną na prawie libijskim pod nazwą GEOFIZYKA Kraków Libya JSC. Akcjonariuszami spółki są GEOFIZYKA Kraków sp. z o.o., która objęła 60% kapitału akcyjnego, i BARARI Co. For Oil Services – właściciel 40% kapitału akcyjnego. Kapitał akcyjny powstałej spółki wynosi 1 000 000,00 dinarów libijskich i dzieli się na 10 tys. akcji o wartości nominalnej 100 dinarów libijskich każda.

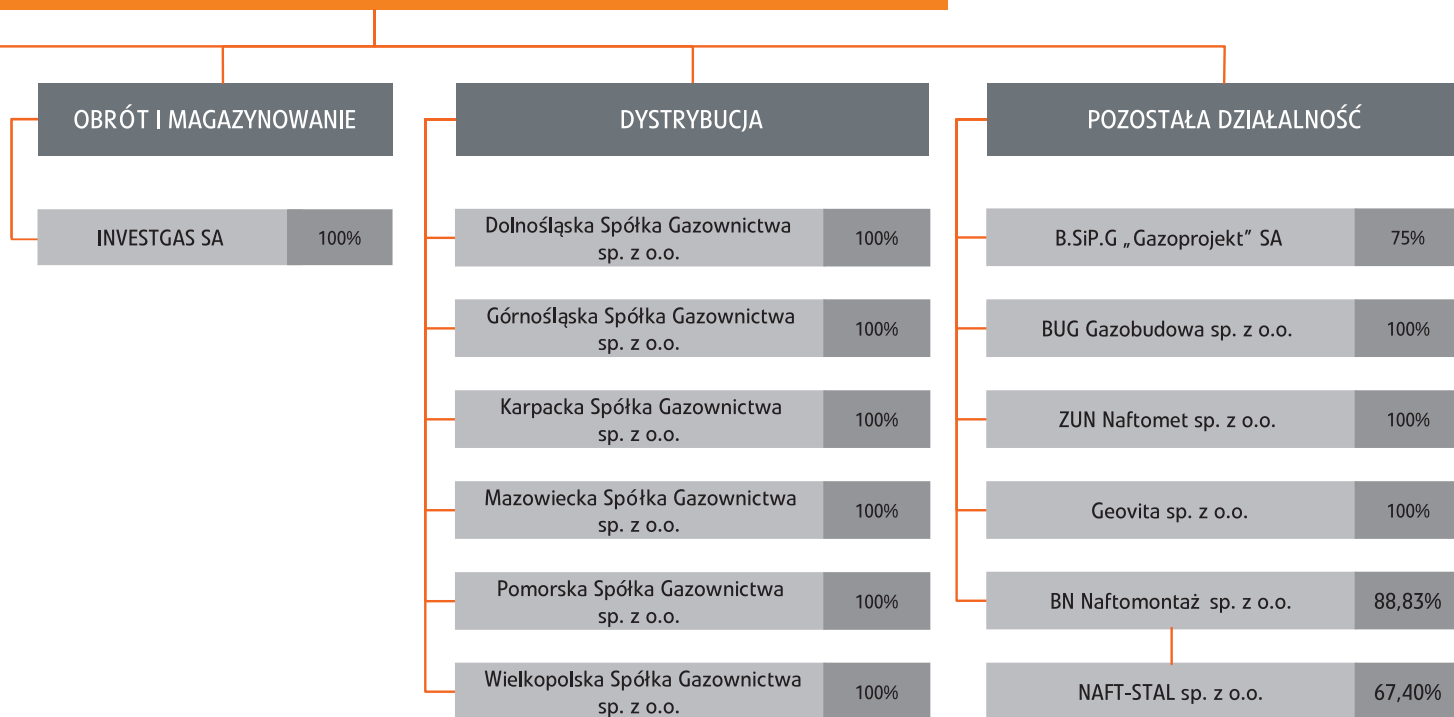


GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków obejmuje Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Oil Tech International - F.Z.E.

GK GEOFIZYKA Kraków obejmuje Geofizykę Kraków sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną GEOFIZYKA Kraków Libya JSC.

KONSOLIDOWANE SPÓŁKI GRUPY KAPITAŁOWEJ PGNiG

PGNiG SA



Spółki segmentu Poszukiwanie i Wydobywanie

GK GEOFIZYKA Kraków

Grupa Kapitałowa GEOFIZYKA Kraków świadczy usługi geofizyczne w zakresie prac sejsmiki polowej z użyciem źródeł wzbudzenia wibratorowego i dynamitowego metodą 2D i 3D, przetwarzania i interpretacji danych sejsmicznych z pomiarów geofizycznych, wykonywania pomiarów, zabiegów i prac specjalnych w otworach wiertniczych, interpretacji, perforacji oraz usługi seismometrii wiertniczej.

W celu prowadzenia działalności na terenie Libii 29 stycznia 2008 roku GEOFIZYKA Kraków sp. z o.o. zawiązała spółkę akcyjną pod nazwą GEOFIZYKA Kraków Libya JSC, nie rozpoczęła jednak działalności w tym roku.

W roku 2008 GEOFIZYKA Kraków sp. z o.o. osiągnęła 178,8 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego 54% stanowiła sprzedaż usług na rzecz GK PGNiG, a 46% dla klientów spoza GK PGNiG.

Na rynkach zagranicznych spółka wykonywała głównie usługi sejsmiczne 2D i 3D w Czechach, Danii, Libii i Pakistanie oraz prace z zakresu geofizyki wiertniczej na Łotwie, Słowacji oraz na Węgrzech. Prace przetwarzania danych sejsmicznych i interpretacji wykonywano na zlecenie czeskiej firmy Moravské Nafťové Doly a.s., uzyskano również zlecenie od węgierskiej firmy MOL na przetwarzanie danych z koncesji w Jemenie. Na skutek niestabilnej sytuacji politycznej w Pakistanie realizacja kontraktu dla spółki ODGCL została zawieszona na podstawie zapisów kontraktowych oraz nie podjęto realizacji drugiego kontraktu dla firmy MOL/Mari Gas.

W roku 2009 GEOFIZYKA Kraków sp. z o.o. podpisała na rynku krajowym kontrakty na prace sejsmiczne, przetwarzania i interpretacji danych, a także kontrakty na prace z zakresu sejsmiki polowej i geofizyki wiertniczej na terenie Słowacji, Czech i Węgier. Ponadto spółka wygrała przetarg na prace sejsmiczne 2D i 3D w rejonie Murzuq (Libia).

Podstawowe dane o grupie GK GEOFIZYKA Kraków

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	178,8	226,5
Zysk/strata netto	mln zł	0,2	2,1
Kapitał własny	mln zł	90,1	64,0
Aktywa ogółem	mln zł	205,0	202,0
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	1 124	874

GEOFIZYKA Toruń sp. z o.o.

GEOFIZYKA Toruń sp. z o.o. zajmuje się świadczeniem usług geofizycznych w zakresie badań sejsmicznych – od projektowania i akwizycji danych, przez ich cyfrowe przetwarzanie, do kompleksowej interpretacji geofizyczno-geologicznej. Ponadto spółka

świadczy usługi z zakresu pomiarów geofizycznych i zabiegów w otworach oraz ich interpretacji, a także usługi wiertnicze. Spółka oferuje również płytkie badania geofizyczne w ramach ochrony środowiska, geologii i hydrogeologii, a także projektuje i wykonuje głębokie uziomy anodowe do ochrony katodowej.

W roku 2008 GEOFIZYKA Toruń sp. z o.o. osiągnęła 332,4 mln zł przychodów ze sprzedaży. Przychody z usług wykonanych dla klientów spoza GK PGNiG stanowiły 65% całkowitej sprzedaży, z czego eksport wyniósł 56%.

Za granicą spółka prowadziła akwizycję i przetwarzanie danych sejsmicznych 2D i 3D na terenie Indii, Syrii i Niemiec. W kraju wykonywała głównie prace dla GK PGNiG oraz dla firmy FX Energy Poland sp. z o.o. w zakresie projektowania i akwizycji danych, przetwarzając je i kompleksowo interpretując geofizyczno-geologicznie.

W roku 2009 GEOFIZYKA Toruń sp. z o.o. będzie dążyć do umacniania swojej pozycji na rynku krajowym i wybranych rynkach zagranicznych (Indie, Iran, Niemcy, Syria i Tajlandia) poprzez zwiększanie portfolio świadczonych usług i optymalizację wykorzystania zasobów. Spółka planuje również rozpocząć świadczenie usług w Turcji, Jemenie, Egipcie i Arabii Saudyjskiej.

Podstawowe dane o spółce GEOFIZYKA Toruń sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	332,4	314,6
Zysk/strata netto	mln zł	32,2	16,9
Kapitał własny	mln zł	168,1	140,7
Aktywa ogółem	mln zł	252,1	219,3
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	1 186	1 213

PNiG Jasło sp. z o.o.

Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło sp. z o.o. zajmuje się wykonywaniem otworów geologiczno-poszukiwawczych i eksploatacyjnych, przeprowadzaniem rekonstrukcji i likwidacji odwiertów oraz świadczeniem usług specjalistycznych serwisów wiertniczych w zakresie usług cementacyjnych, płuczkowych, zbrojenia odwiertów oraz aparatury kontrolno-pomiarowej na wiertniach.

W roku 2008 przychody spółki ze sprzedaży wyniosły 281,9 mln zł, z czego usługi wykonane na rzecz GK PGNiG stanowiły 73%. Głównym odbiorcą usług świadczonych przez spółkę na rynku krajowym było PGNiG SA. Spółka prowadziła również wiercenia otworów dla RWE Dea Polska sp. z o.o., wiercenia otworu geotermalnego dla Fundacji Lux Veritatis, a także świadczyła usługi serwisu cementacyjnego i pakerowego dla odbiorców zewnętrznych, to jest PRWiG, FX Energy Poland sp. z o.o. oraz Petrobaltic SA. Na rynkach zagranicznych spółka prowadziła prace wiertnicze w Libii oraz wiercenia geotermalne w Niemczech. Na terenie Litwy, Łotwy i Ukrainy świadczyła usługi specjalistycz-

nych serwisów: rekonstrukcyjno-wiertniczego, cementacyjnego i Datawell.

W roku 2009 i w latach najbliższych rynkiem strategicznym pozostanie dla spółki rynek krajowy, na którym będą świadczone usługi dla PGNiG SA, rynkami uzupełniającymi pozostaną Libia, Niemcy i nowy rynek – rosyjski, gdzie spółka będzie prowadzić prace w zakresie usług naftowych i geotermalnych. W roku 2009 spółka już rozpoczęła prace rekonstrukcyjne na terenie Rosji oraz wiercenie drugiego otworu geotermalnego w Niemczech.

Podstawowe dane o spółce PNiG Jasło sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	281,9	236,3
Zysk/strata netto	mln zł	18,2	9,2
Kapitał własny	mln zł	142,0	127,6
Aktywa ogółem	mln zł	219,6	194,1
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	932	861

GK PNiG Kraków

Grupę Kapitałową PNiG Kraków stanowią Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków sp. z o.o. oraz Oil Tech International F.Z.E. Podstawowym przedmiotem działalności PNiG Kraków sp. z o.o. 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. Natomiast spółka Oil Tech International F.Z.E. zajmuje się dostarczaniem załóg obsługi, materiałów oraz maszyn i urządzeń wykorzystywanych przez PNiG Kraków sp. z o.o.

W roku 2008 GK PNiG Kraków osiągnęła 360,2 mln zł przychodów ze sprzedaży. Przychody z usług wykonanych na rzecz klientów spoza GK PGNiG stanowiły 65%, z czego 62% było pozyskane od odbiorców zagranicznych. GK PNiG Kraków świadczyła usługi wiertnicze w Kazachstanie, Pakistanie, Mozambiku, Ugandzie oraz na Łotwie i Ukrainie. Na rynku krajowym prowadziła prace wiertnicze oraz świadczyła usługi serwisowe związane z wierceniem otworów, ich opróbowaniem i eksploatacją w ramach kontraktów zawieranych pod klucz, głównie dla GK PGNiG.

W roku 2009 GK PNiG Kraków planuje kontynuację realizacji kontraktów na usługi wiertnicze, podpisanych w 2008 roku w Kazachstanie, Pakistanie, Ugandzie oraz na Ukrainie. Ponadto będzie prowadzić prace na otworach w południowej Polsce oraz świadczyć usługi serwisów próbnikowych i kierunkowych w ramach kontraktów zawartych w 2008 roku.

Podstawowe dane o grupie GK PNiG Kraków

	Jednostka	2008	2007*
Przychody ze sprzedaży	mln zł	360,2	301,0
Zysk/strata netto	mln zł	5,6	17,3
Kapitał własny	mln zł	182,5	166,3
Aktywa ogółem	mln zł	395,3	368,6
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	1 344	1 353

* Dane dotyczą PNiG Kraków sp. z o.o.

PNiG NAFTA sp. z o.o.

Podstawowym przedmiotem działalności Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA sp. z o.o. jest odkrywanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, głównie w zakresie projektowania, wykonania i dokumentowania wiertniczych otworów badawczych, rozpoznawczych, poszukiwawczych oraz eksploatacyjnych. Spółka świadczy również usługi specjalistycznych serwisów wiertniczych, zajmuje się wierceniami otworów na potrzeby podziemnych magazynów węglowodorów, likwidacją otworów na wyeksploatowanych złożach, rekonstrukcją otworów będących w eksploatacji oraz prowadzi działalność pomocniczą świadczoną przez warsztat naprawczy sprzętu wiertniczego i bazę magazynową.

W roku 2008 głównym klientem spółki na rynku krajowym była GK PGNiG. Prace poszukiwawcze prowadzone były w północno-zachodniej i zachodniej Polsce. Sprzedaż spółki osiągnęła ogółem 284,7 mln zł, z czego przychody z usług wykonanych na rzecz GK PGNiG stanowiły 77%. Spółka prowadziła między innymi wiercenia poszukiwawczo-rozpoznawcze dla PGNiG SA oraz wiercenia dla podziemnego magazynu gazu w Mogilnie, gdzie inwestorem jest „INVESTGAS” SA. W ramach kontraktów zagranicznych prowadziła z kolei prace wiertnicze w Egipcie, Indiach i na Węgrzech, przy czym kontrakt w Indiach wygasł w tym roku.

W roku 2009 PNiG NAFTA sp. z o.o. na rynku krajowym będzie kontynuować wiercenia na obszarze podziemnych magazynów gazu Mogilno i Kosakowo dla PGNiG SA oraz wiercenie otworu poszukiwawczego dla firmy FX Energy Poland sp. z o.o. Na rynku zagranicznym będzie natomiast prowadzić prace wiertnicze w Egipcie oraz na Węgrzech.



Podstawowe dane o spółce PNiG NAFTA sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	284,7	262,0
Zysk/strata netto	mln zł	34,6	36,5
Kapitał własny	mln zł	180,2	160,9
Aktywa ogółem	mln zł	318,2	267,1
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	773	713

PN „Diament” sp. z o.o.

Podstawowym przedmiotem działalności Poszukiwania Naftowe „Diament” sp. z o.o. jest świadczenie usług w zakresie specjalistycznych serwisów wiertniczych obejmujących: wiercenia otworów, remonty, likwidacje odwiertów, opróbowania produkcyjne odwiertów, pomiary wgłębne, zabiegi intensyfikacyjne i inne z użyciem coiled tubinga i urządzenia azotowego oraz zbrojenia otworów i opróbowania próbnikami złoża wraz z zabezpieczeniem przeciwerupcyjnym. Spółka prowadzi również działalność związaną z budownictwem ogólnym, drogowym, z budową składowisk odpadów komunalnych oraz świadczy usługi w zakresie mechaniki pojazdowej, transportowe i sprzętowe.

W roku 2008 PN „Diament” sp. z o.o. osiągnęły 209,2 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego sprzedaż dla kontrahentów spoza GK PGNiG stanowiła 58%. Konsorcjum w składzie: PN „Diament” sp. z o.o. i PNiG Jasło sp. z o.o. wykonało wiercenia 26 otworów badawczych na obszarze koncesyjnym złóż miedzi dla KGHM. Ponadto spółka świadczyła usługi związane z budownictwem ogólnym (głównie były to konstrukcje ziemne i drogowe). Na rzecz GK PGNiG wykonywała wiercenia otworów, remonty i likwidacje odwiertów oraz wiele prac specjalistycznych, w tym zabiegi intensyfikacyjne i remontowe w odwiertach eksploatacyjnych, prace cementacyjne w otworach oraz prace w zakresie serwisu płuczek wiertniczych.

W roku 2009, w ramach konsorcjum z PNiG Jasło sp. z o.o., spółka będzie kontynuować wiercenia sześciu otworów badawczych dla KGHM, a także świadczyć usługi związane z budownictwem ogólnym dla klientów spoza GK PGNiG oraz wiercenia otworów, remonty i likwidacje odwiertów oraz usługi w zakresie specjalistycznych serwisów na rzecz GK PGNiG.

Podstawowe dane o spółce PN „Diament” sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	209,2	161,3
Zysk/strata netto	mln zł	6,8	8,8
Kapitał własny	mln zł	92,2	91,7
Aktywa ogółem	mln zł	134,0	132,9
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	675	613

ZRG Krosno sp. z o.o.

Zakład Robót Górniczych Krosno sp. z o.o. jest specjalistyczną firmą serwisową górnictwa otworowego. Zakres prowadzonej działalności obejmuje głównie usługi w odwiertach eksploatowanych, a w szczególności remonty i rekonstrukcje eksploatowanych odwiertów ropnych i gazowych, płytkie wiercenia (do około 1000 m), pogłębianie otworów eksploatowanych, likwidacje odwiertów, infrastruktury i dołów urobkowych oraz innych skutków działalności górnictwa otworowego. Spółka świadczy również szeroki zakres prac w zakresie specjalistycznych serwisów intensyfikacji wydobywania, pomiarowych i laboratoryjnych.

W roku 2008 przychody ZRG Krosno sp. z o.o. ze sprzedaży wyniosły 79,1 mln zł, z czego 84% stanowiła sprzedaż dla GK PGNiG. Pozostałymi odbiorcami spółki były operujące na krajowym rynku zakłady górnictwa otworowego poszukujące surowców kopalnych i wód geotermalnych. W kraju spółka świadczyła usługi w odwiertach eksploatowanych, głównie były to remonty, rekonstrukcje i likwidacje. Za granicą spółka świadczyła usługi z zakresu górnictwa otworowego w Kazachstanie, Mozambiku (dla PNiG Kraków sp. z o.o.) oraz na Ukrainie, Słowacji i Łotwie.

Partnerem strategicznym spółki w najbliższych latach pozostanie PGNiG SA. Ponadto spółka planuje rozszerzyć rynki zbytu usług na Europę Środkową i Wschodnią. W roku 2009 będą kontynuowane prace na odwiertach, a w szczególności remonty, rekonstrukcje i likwidacje dla odbiorców krajowych oraz prowadzone prace nad intensyfikacją wydobywania w Kazachstanie i na Ukrainie.

Podstawowe dane o spółce ZRG Krosno sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	79,1	88,6
Zysk/strata netto	mln zł	3,9	3,9
Kapitał własny	mln zł	41,3	39,2
Aktywa ogółem	mln zł	59,5	62,0
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	436	427

PGNiG Norway AS

PGNiG Norway AS została powołana do realizacji projektu na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, którego celem jest zwiększenie wielkości zasobów ropy naftowej i gazu ziemnego poza granicami Polski. Spółka ma 15% udziałów w trzech obszarach koncesyjnych obejmujących złoża Skarv i Snadd oznaczonych PL 212, PL 212B, PL 262. Pozostałe udziały należą do British Petroleum (Operator) – 30%, StatoilHydro – 30%, E.ON Ruhrgas Norge – 25%.

Podstawowym zadaniem spółki PGNiG Norway AS jest poszukiwanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na Norweskim Szelfie Kontynentalnym oraz udział w projektach infrastrukturalnych związanych z działalnością przesyłową.

Zagospodarowanie złóż jest prowadzone przez British Petroleum wraz z PGNiG Norway AS, StatoilHydro i E.ON Ruhrgas. W wyniku unicyzacji złóż Skarv i Snadd ze złożem Idun na Norweskim Szelfie Kontynentalnym udziały poszczególnych spółek w obszarze eksploatacyjno-poszukiwawczym w przybliżeniu wynoszą:

- British Petroleum (Operator) 24%;
- StatoilHydro 36%;
- E.ON Ruhrgas Norge 28%;
- PGNiG Norway AS 12%.

W roku 2008 projekt Skarv wszedł w fazę zagospodarowania złoża. Rozpoczęcie wydobywania planowane jest na 2011 rok. Projekt zagospodarowania złóż obejmuje wykonanie 16 odwiertów, w tym siedmiu do eksploatacji ropy, pięciu – gazu ziemnego i czterech odwiertów iniekcyjnych (do zatłaczania). W późniejszej fazie odwierty iniekcyjne zostaną przekształcone w gazowe otwory eksploatacyjne w celu pełnego wyeksploatowania złoża. Mobilizację urządzenia wiertniczego przewiduje się na koniec 2009 roku.

1 stycznia 2009 roku PGNiG Norway AS nieodpłatnie objęło 30% udziałów w koncesji PL 350 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym na podstawie umowy z StatoilHydro Petroleum AS. Po uzyskaniu zgody norweskiego Ministerstwa Węglowodorów i Energii oraz norweskiego Ministerstwa Finansów, PGNiG Norway AS obejmie 25% udziałów w koncesji PL 419 na podstawie umowy z Nexen Exploration Norge AS.

Podstawowe dane o spółce PGNiG Norway AS			
	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	0	0
Zysk/strata netto	mln zł	- 41,8	- 7,2
Kapitał własny	mln zł	162,8	217,5
Aktywa ogółem	mln zł	1 412,3	1 075,4
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	19	10

POGC-Libia B.V.

4 lutego 2008 roku spółka PGNiG Finance B.V. została przekształcona w Polish Oil and Gas Company-Libya B.V., w celu prowadzenia prac poszukiwawczych na koncesji numer 113 zlokalizowanej w basenie naftowym Murzuq (zachodnia Libia). Spółka uzyskała ze strony PGNiG SA gwarancję wykonania zobowiązań koncesyjnych. 25 lutego 2008 roku POGC-Libya B.V. podpisała z państwową libijską firmą naftową National Oil Corporation umowę EPSA (Exploration and Production Sharing Agreement), która została ratyfikowana 1 czerwca 2008 roku. W pierwszym kwartale 2009 roku została rozpoczęta akwizycja danych polowych.

Podstawowe dane o spółce POGC-Libia B.V.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	0	0
Zysk/strata netto	mln zł	- 8,1	- 1,4
Kapitał własny	mln zł	- 6,3	2,8
Aktywa ogółem	mln zł	56,4	2,8
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	13	-

Spółki segmentu Obrót i Magazynowanie

INVESTGAS SA

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

W roku 2008 „INVESTGAS” SA uzyskała przychody ze sprzedaży w wysokości ogółem 65,5 mln zł. Przychody ze sprzedaży usług wykonywanych na rzecz PGNiG SA stanowiły 92%. Zakres prac wykonanych dla PGNiG SA obejmował między innymi:

- eksploatację i rozbudowę Kawernowego Podziemnego Magazynu Gazu Mogilno;
- przygotowanie do budowy Podziemnego Magazynu Gazu Kosakowo;
- przygotowanie do budowy oraz nadzór nad budową Gazociągu KGZ Kościan-KGHM Polkowice/Żukowice.

Ponadto spółka prowadziła prace przygotowawcze do budowy oraz nadzór nad budową Rurociągu Paliwowego Ostrów Wielkopolski-Wrocław dla PKN ORLEN SA, a także prace przygotowawcze do budowy gazociągu Balitc Pipe.

W roku 2009 spółka będzie kontynuowała prace w zakresie eksploatacji, budowy i rozbudowy podziemnych magazynów gazu, realizację prac przy budowie gazociągu KGZ Kościan-KGHM Polkowice/Żukowice oraz prace przygotowawcze do kolejnego etapu budowy i nadzór nad budową Rurociągu Paliwowego Ostrów Wielkopolski-Wrocław dla PKN ORLEN SA. Spółka planuje również zwiększyć wartość świadczonych usług, pozyskując nowe, duże kontrakty paliwowe dla takich inwestorów, jak PKN ORLEN, LOTOS, PERN.



Podstawowe dane o spółce INVESTGAS SA

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	65,5	33,9
Zysk/strata netto	mln zł	4,0	2,6
Kapitał własny	mln zł	13,1	10,5
Aktywa ogółem	mln zł	30,6	24,9
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	91	86

System Gazociągów Tranzytowych SGT EuRoPol GAZ SA

Podstawową działalnością SGT EuRoPol GAZ SA jest świadczenie usług przesyłu gazu ziemnego. Spółka przesyła gaz oraz udostępnia moce przesyłowe na 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 2008 roku przetransportowała 32,5 mld m³ gazu. PGNiG SA ma 48% akcji w kapitale zakładowym SGT EuRoPol GAZ SA. Kapitał zakładowy spółki wynosi 80 mln zł i dzieli się na 800 tys. akcji o wartości nominalnej 100 zł każda.

Podstawowe dane o spółce SGT EuRoPol GAZ SA

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 244	1 508
Zysk/strata netto	mln zł	-112	418
Kapitał własny	mln zł	3 463	3 576
Aktywa ogółem	mln zł	6 009	6 055
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	287	286

Spółki segmentu Dystrybucja

Dolnośląska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Dolnośląska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. dostarcza gaz do odbiorców na obszarze województw dolnośląskiego, lubuskiego oraz powiatu wolsztyńskiego w województwie wielkopolskim. Stopień gazyfikacji poszczególnych gmin jest zróżnicowany w zależności od uwarunkowań geograficznych. W większości wypadków nie zostały zgazyfikowane te obszary, które leżą w dużej odległości od gazociągów i dla których analizy opłacalności inwestycji dają wynik negatywny. Na tych obszarach (na

przykład w okolicach Świątoszowa) spółka dostarcza odbiorcom gaz w postaci skroplonej (LNG).

W roku 2008 DSG sp. z o.o. przesłała przez system dystrybucyjny 997,8 mln m³ gazu, z czego około 68% stanowił gaz wysokometanowy, 31,7% gaz zaazotowany (Lw) i około 0,3% gaz zaazotowany (Ls). Spółka obsługuje około 745,4 tys. odbiorców. W roku 2008 przyłączyła do sieci 6,3 tys. nowych odbiorców, których docelowy pobór gazu szacuje się na 61 mln m³/rok.

W roku 2008 spółka kontynuowała wymianę gazociągów żeliwnych, których dalsza eksploatacja zagrażała bezpieczeństwu i powodowała duże straty gazu. Należy stwierdzić, że realizacja programu wymiany gazociągów żeliwnych oraz przeprowadzane regularnie kontrole stanu technicznego sieci skutkują obniżeniem udziału strat gazu w sprzedaży. Ponadto spółka prowadziła prace związane z rozbudową i modernizacją sieci gazowej. Do największych zadań inwestycyjnych zrealizowanych w 2008 roku należały:

- modernizacja nieszczelnego gazociągu relacji Zakęcie–Nowa Sól (poprawa bezpieczeństwa dostaw gazu);
- rozbudowa systemu gazowniczego w Żarach (poprawa bezpieczeństwa dostaw gazu dla miasta Żary) oraz budowa stacji pierwszego stopnia na terenie stacji Kronopol.

W najbliższych latach spółka będzie się koncentrować na utrzymaniu dotychczasowej pozycji na rynku oraz będzie zabiegać o zwiększanie ilości transportowanego gazu poprzez:

- rozbudowę infrastruktury gazociągów dla nowych odbiorców;
- wymianę gazociągów żeliwnych oraz modernizację sieci średniego i niskiego ciśnienia;
- transport gazu w postaci płynnej i gazyfikacja za pośrednictwem instalacji LNG.

Na obszarze funkcjonowania DSG sp. z o.o. intensyfikują swoje działania podmioty zajmujące się sprzedażą i dystrybucją gazu. Mogą one w przyszłości doprowadzić do przejęcia potencjalnych i istniejących klientów (przemysłowych i indywidualnych) spółki. Do istotnych konkurentów należą dwie firmy – Media Odra Warta sp. z o.o. (MOW) oraz G.EN. GAZ ENERGIA SA.

Podstawowe dane o spółce Dolnośląska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	339,6	711,3
Zysk/strata netto	mln zł	40,8	-165,9
Kapitał własny	mln zł	944,5	795,0
Aktywa ogółem	mln zł	1 142,8	1 055,8
Długość sieci bez przyłączy*	km	7 636,8	7 053,3
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	1 390	1 319

* Sieci własne oraz obce.

Górnośląska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Górnośląska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. dostarcza gaz do odbiorców na obszarze województw śląskiego, opolskiego, 44 gmin województwa małopolskiego, pięciu gmin województwa łódzkiego i trzech gmin województwa świętokrzyskiego. Spółka obsługuje około 1,3 mln odbiorców. W roku 2008 GSG sp. z o.o. przesłała przez system dystrybucyjny 1 371,2 mln m³ gazu.

W roku 2008 spółka przyłączyła do sieci 4,4 tys. nowych odbiorców, których docelowy pobór gazu będzie wynosił około 260,1 mln m³/rok. Ponadto prowadziła prace związane z modernizacją sieci gazowej oraz kontynuowała prace nad gazyfikacją terenów położonych na zachód od Częstochowy. Do największych zadań inwestycyjnych realizowanych w 2008 roku należały:

- przebudowa gazociągu relacji Zdieszowice–Blachownia o długości około 5 km;
- modernizacja gazociągu relacji Zdieszowice–Tworzeń o długości około 20 km, w tym 15 km metodą Compact Pipe;
- gazyfikacja Komprachcic (projekt obejmuje budowę gazociągów s/c o długości około 40 km);
- gazyfikacja gminy Dąbrowa (projekt obejmuje budowę gazo-

ciągów s/c o długości około 23 km);

- gazyfikacja miast Herby i Blachownia (projekt obejmuje budowę gazociągów w/c i s/c o długości około 35 km).

W roku 2009 spółka będzie nadal prowadzić gazyfikację terenów położonych na zachód od Częstochowy oraz terenów wokół Opola. W rejonie Górnego Śląska i Opolszczyzny wyznaczane są nowe tereny pod inwestycje oraz budowane nowe połączenia komunikacyjne. Dla spółki oznacza to zwiększenie potencjalnego rynku zbytu usług dystrybucyjnych, powstaną bowiem nowe zakłady, które w przyszłości mogą zostać jej klientami instytucjonalnymi.

Na terenie działania GSG sp. z o.o. zintensyfikowały działania konkurencyjne firmy dystrybucyjne, które świadczą usługi zintegrowane, oprócz budowy przyłączy zapewniają dostawy paliwa gazowego. Głównie są to API Testo/KRI oraz CP ENERGIA SA/K&K. Ich atutem jest możliwość zapewnienia tymczasowych dostaw gazu skroplonego na czas budowy sieci gazowej. Ponadto ostatnio obserwuje się zwiększoną aktywność obecnych i potencjalnych odbiorców gazu, zmierzających do bezpośredniego przyłączenia się do sieci OGP GAZ-SYSTEM SA.

Podstawowe dane o spółce

Górnośląska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	518,2	1 126,9
Zysk/strata netto	mln zł	19,5	19,2
Kapitał własny	mln zł	1 507,3	1 394,8
Aktywa ogółem	mln zł	1 729,1	1 636,3
Długość sieci bez przyłączy*	km	20 488,7	19 827,4
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	2 589	2 515

* Sieci własne oraz obce.



Karpacka Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Obszar działania spółki obejmuje cztery województwa południowo-wschodniej Polski: małopolskie, podkarpackie, świętokrzyskie i lubelskie. Na terenie działania spółki przebiega jeden z głównych gazociągów krajowego systemu przesyłowego, zasilany gazem ziemnym pochodzącym z importu, a także ze złóż krajowych. Spółka obsługuje około 1,4 mln odbiorców. W roku 2008 KSG sp. z o.o. przesłała przez system dystrybucyjny 2 003,9 mln m³ gazu.

W roku 2008 spółka przyłączyła do sieci 18,6 tys. nowych odbiorców, których docelowy pobór gazu szacuje się na 201,7 mln m³/rok. Ponadto spółka prowadziła prace związane z rozbudową i modernizacją sieci gazowej. Do największych zadań inwestycyjnych realizowanych w 2008 roku należały:

- budowa gazociągu w/c do zakładu Przetwórstwa Wapienniczego w Truskawicy o długości około 10,3 km;
- budowa gazociągu przesyłowego relacji Werbkowice–Zamość o długości około 8,6 km;
- budowa sieci gazowej s/c w Jędrzejowie o długości około 7,9 km.

Spółka planuje rozbudowę sieci dystrybucyjnej zarówno za pomocą tradycyjnych gazociągów, jak i przez rozwój rynku LNG, przy czym dla KSG sp. z o.o. planuje się przyjęcie funkcji skraplania i dystrybucji tego paliwa. Gaz LNG wykorzystywany będzie do pregazyfikacji terenów, na których budowa tradycyjnego gazociągu nie spełnia kryteriów ekonomicznych, decydujących o realizacji inwestycji. Dystrybucja gazu ziemnego w postaci skroplonej pozwoli, po rozwinięciu się lokalnego rynku gazu ziemnego, na budowę tradycyjnych gazociągów dystrybucyjnych.

W kolejnych latach spółka będzie kontynuować rozbudowę sieci dystrybucyjnej na terenach województwa świętokrzyskiego. Rozwijający się tu przemysł, związany z przetwórstwem surowców mineralnych, umożliwi jej pozyskanie nowych klientów, a tym samym zwiększenie sprzedaży w ramach usług dystrybucyjnych.

Należy jednak podkreślić, że na obszarze działania KSG sp. z o.o. obserwuje się zwiększoną aktywność podmiotów zmierzających do budowy własnych sieci dystrybucyjnych na terenach niezgazyfikowanych oraz dostarczających gaz w postaci skroplonej.

Podstawowe dane o spółce

Karpacka Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	681,3	1 561,5
Zysk/strata netto	mln zł	67,3	-16,6
Kapitał własny	mln zł	2 189,2	1 947,8
Aktywa ogółem	mln zł	2 577,7	2 405,9
Długość sieci bez przyłączy*	km	43 927,7	42 820,4
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	3 306	3 265

* Sieci własne oraz obce.



Mazowiecka Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Mazowiecka Spółka Gazownictwa sp. z o.o. dostarcza gaz do odbiorców na obszarze województw: mazowieckiego, łódzkiego, podlaskiego, a także częściowo lubelskiego, warmińsko-mazurskiego oraz świętokrzyskiego. Łączna powierzchnia obszaru objętego działaniem spółki wynosi około 87 tys. km². W roku 2008 MSG sp. z o.o. przesłała poprzez system dystrybucyjny 1 897 mln m³ gazu. Spółka obsługuje przez zarządzaną przez siebie sieć gazociągów i stacji gazowych około 1,5 mln odbiorców.

W roku 2008 spółka prowadziła prace związane z eksploatacją, rozbudową i modernizacją sieci gazowej. Ponadto przyłączyła do sieci 21,7 tys. nowych odbiorców. Do największych zadań inwestycyjnych realizowanych w 2008 roku należały:

- modernizacja sieci na odcinku Białobrzegi–Grójec o długości około 6,3 km;
- modernizacja sieci na odcinku Warszawa ul. Trakt Lubelski o długości około 5 km;
- budowa sieci gazowej w Radomsku; zasilenie ŁSSE/ ulice: Sucharskiego, Pasieczna, Przemysłowa, Reja, Górnickiego, Witośa, Orzeszkowa i Narutowicza;
- budowa przyłącza dla firmy Nova Ceramica w Mniszkowie;
- budowa przyłącza dla firmy Procter &Gamble w Aleksandrowie Łódzkim;
- budowa przyłącza dla firmy Indesit w Radomsku.

W roku 2009 działania MSG sp. z o.o. przede wszystkim będą się koncentrować na

- zapewnieniu niezbędnych zdolności transportowych i źródeł zasilania systemu gazowego spółki;
- maksymalnym wykorzystaniu posiadanych już zasobów sieciowych przez przyłączanie do istniejących sieci nowych klientów (tak zwane zagęszczenie sieci);
- rozbudowie infrastruktury gazociągów dla nowych odbiorców;
- poprawie bezpieczeństwa eksploatacji zarządzanego majątku sieciowego;
- współpracy z PGNiG SA w ramach projektu przestawiania mieszalni/rozprężalni gazu propan-butan na gaz ziemny wysokometanowy na obszarze działania ZG Białostok.

Podstawowe dane o spółce Mazowiecka Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	659,2	1 413,8
Zysk/strata netto	mln zł	91,9	-507,2
Kapitał własny	mln zł	1 793,9	1 381,1
Aktywa ogółem	mln zł	2 224,2	1 803,0
Długość sieci bez przyłączy*	km	18 361,0	16 634,0
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	2 895	2 920

* Sieci własne oraz obce.



Pomorska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Zasięg terytorialny PSG sp. z o.o. obejmuje województwa pomorskie, kujawsko-pomorskie, część warmińsko-mazurskiego oraz dwie gminy z województwa zachodniopomorskiego (Sławno i Postomino). Na potrzeby gazyfikacji są to trudne tereny, o niesprzyjających warunkach geograficznych (duży udział jezior i lasów).

W roku 2008 PSG sp. z o.o. przesłała przez system dystrybucyjny 881,9 mln m³ gazu i obsługiwała około 739,8 tys. odbiorców. Jednocześnie do sieci zostało przyłączonych około 6 tys. nowych odbiorców, których docelowy pobór gazu szacuje się na 54,5 mln m³/rok.

W roku 2008, w ramach modernizacji sieci gazowej średniego i niskiego ciśnienia spółka wymieniła 9,5 km awaryjnych gazociągów i 3,8 km przyłączy gazu oraz rozpoczęła wymianę kolejnych 2,3 km awaryjnych gazociągów i 0,5 km przyłączy gazu.

Do najistotniejszych inwestycji w zakresie rozbudowy sieci gazowej realizowanych w 2008 roku należały:

- kontynuacja budowy gazociągu w/c relacji Bytów–Słupsk wraz ze stacją redukcyjno-pomiarową pierwszego stopnia. Rozbudowa systemu w tym kierunku służy przede wszystkim 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 PSG sp. z o.o. z systemem gazowym WSG sp. z o.o.;
- budowa gazociągu w/c w Toruniu wraz ze stacją redukcyjno-pomiarową pierwszego stopnia w celu poprawy bezpieczeństwa dostaw gazu dla miasta Toruń, odbiorców przemysłowych, gminy Łysomice, gminy Wielka Nieszawka oraz dla Pomorskiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej;
- włączenie do sieci gazowej i przekazanie do użytkowania wybudowanego w 2007 roku gazociągu w/c wraz ze stacją redukcyjno-pomiarową pierwszego stopnia relacji Szubin–Kruszyn;
- włączenie do sieci gazowej i przekazanie do użytkowania wybudowanego w 2007 roku gazociągu w/c relacji Nidzica–Szczytno.

3 czerwca 2008 roku na mocy porozumienia zawartego pomiędzy PSG sp. z o.o., Gminą Miasto Toruń, Miejskim Zakładem Komunikacji w Toruniu, Biogaz Inwestor sp. z o.o. oraz Gazownią

Bydgoską została uruchomiona doświadczalna stacja tankowania pojazdów CNG w Toruniu, która docelowo ma służyć do tankowania pojazdów biogazem.

Spółka planuje kontynuowanie działań związanych z realizacją inwestycji sieciowych przez:

- budowę i modernizację sieci średniego i niskiego ciśnienia na terenach zgazyfikowanych;
- budowę i modernizację sieci wysokiego ciśnienia umożliwiających dostawy gazu do obszarów niezgazyfikowanych;
- przyłączanie nowych odbiorców;
- łączenie sieci w systemy pierścieniowe zwiększające bezpieczeństwo dostaw gazu.

Z uwagi na powstające i rozwijające się tak zwane strefy ekonomiczne oraz parki przemysłowe obszar działania spółki charakteryzuje się dużym potencjałem rozwojowym, zarówno na terenach zgazyfikowanych, jak i niezgazyfikowanych. Spółka dokonuje oceny atrakcyjności gmin, przeprowadzając analizy opłacalności inwestycji gazyfikacyjnych.

Na obszarze działania PSG sp. z o.o. pojawiły się podmioty zajmujące się dystrybucją i obrotem paliwami gazowymi, na przykład G.EN. GAZ ENERGIA SA, US.EN.EKO, KRI sp. z o.o., ENERGO-EKO-INWEST sp. z o.o., P.L. Energia SA.

Podstawowe dane o spółce Pomorska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	345,9	736,7
Zysk/strata netto	mln zł	21,2	-160,7
Kapitał własny	mln zł	805,7	672,5
Aktywa ogółem	mln zł	1 189,0	1 017,7
Długość sieci bez przyłączy*	km	9 014,2	8 125,4
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	1 760	1 741

* Sieci własne oraz obce.



Wielkopolska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

WSG sp. z o.o. zarządza siecią gazociągów dystrybucyjnych na terenie województw: wielkopolskiego i zachodniopomorskiego oraz na terenie kilkunastu gmin województw: lubuskiego, łódzkiego i dolnośląskiego, a także jednej gminy województwa pomorskiego. Łączna powierzchnia obszaru działania spółki wynosi około 68,1 tys. km². Stopień gazyfikacji tych obszarów, w odniesieniu do sieci WSG sp. z o.o., kształtuje się na poziomie około 44,4%, z czego dla obszarów miejskich i miast na prawach powiatu jest on wysoki, średni dla obszarów wiejsko-miejskich i niski dla obszarów typowo wiejskich.

W roku 2008 WSG sp. z o.o. przesłała przez system dystrybucyjny 1 725,3 mln m³ gazu, z czego 1 027,2 mln m³ stanowił gaz wysokometanowy. Łączna liczba odbiorców obsługiwanych przez spółkę na koniec 2008 roku wynosiła 895,8 tys. Spółka przyłączyła do sieci około 7 tys. nowych odbiorców, których docelowy pobór gazu szacuje się na 124,5 mln m³/rok.

W roku 2008 w wyniku realizacji inwestycji sieciowych spółka:

- wybudowała 337,54 km gazociągów wysokiego, średniego i niskiego ciśnienia, 8 342 przyłączy gazu oraz 89 stacji gazowych, w tym jedną stację redukcyjno-pomiarową pierwszego stopnia. Do największych inwestycji w tym zakresie należały: budowa gazociągu w/c relacji Trzemeszno–Witkowo oraz budowa sieci gazowej dla miasta Ostrów Wielkopolski (osiedle Zacharzew) oraz dla miasta Radłów;
- wykupiła 45,57 km gazociągów średniego i niskiego ciśnienia oraz 348 przyłączy gazu. Do największych inwestycji w tym zakresie należał wykup sieci gazowej w gminie Santok;
- zmodernizowała 21,65 km gazociągów średniego i niskiego ciśnienia, 9,4 km przyłączy gazu oraz sześć stacji gazowych. Do największych inwestycji w tym zakresie należały: modernizacja sieci gazowej w Poznaniu na Osiedlu Rzeczypospolitej oraz przebudowa stacji gazowej pierwszego stopnia i doprowadzenie zasilania energetycznego w gminie Rumin.

Ponadto w drugim kwartale 2008 roku rozpoczął się pierwszy etap procesu przestawiania lewobrzeżnej części miasta Poznania i wschodniej Wielkopolski z mniej kalorycznego gazu zaazotowanego na wysokokaloryczny gaz wysokometanowy. Wpłynęło to pozytywnie na wzrost bezpieczeństwa oraz przepustowości sieci dystrybucyjnej. Proces przestawiania zostanie zakończony w 2009 roku.

W celu utrzymania dotychczasowej pozycji na rynku oraz rozbudowy sieci dystrybucyjnej spółka podjęła działania zmierzające do gazyfikacji gmin: Witkowo, Strzałkowo, Powidz, Włoszakowice, Lipno i Przemęt. W najbliższych latach działania spółki koncentrować się będą na:

- rozbudowie systemu dystrybucyjnego wysokiego ciśnienia;
- współpracy z OGP GAZ-SYSTEM SA w ramach określenia przyszłych zamierzeń inwestycyjnych w zakresie rozbudowy systemu dystrybucyjnego i przesyłowego;
- współpracy ze spółkami zajmującymi się obrotem paliwami gazowymi w ramach gazyfikacji nowych obszarów.

Na obszarze działania spółki obserwuje się zwiększoną aktywność podmiotów zajmujących się dystrybucją i obrotem paliwami gazowymi, na przykład G.EN. GAZ ENERGIA SA, Media Odra Warta sp. z o.o., E.ON edis energia sp. z o.o., CP Energia SA, P.L. Energia SA.

Podstawowe dane o spółce Wielkopolska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

	Jednostka	2008	2007
Przychody ze sprzedaży	mln zł	515,8	1 116,6
Zysk/strata netto	mln zł	39,0	-299,1
Kapitał własny	mln zł	1 409,0	1 184,0
Aktywa ogółem	mln zł	1 727,0	1 520,7
Długość sieci bez przyłączy*	km	14 572,1	13 431,5
Zatrudnienie na 31 grudnia	osoby	1 806	1 778

* Sieci własne oraz obce.

