



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

**SPRAWOZDANIE ZARZĄDU Z DZIAŁALNOŚCI
GRUPY KAPITAŁOWEJ PGNiG ZA ROK 2007**

Warszawa, 4 kwietnia 2008

Spis rozdziałów

Spis rozdziałów	2
Rozdział I: Dane o Grupie Kapitałowej	4
1. Struktura Grupy Kapitałowej PGNiG	4
2. Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG	6
3. Zaangażowanie kapitałowe	6
4. Zatrudnienie	11
5. Sprzedaż i zaopatrzenie	12
Rozdział II: Organy PGNiG S.A.	13
1. Zarząd	13
2. Prokurenci	14
3. Rada Nadzorcza	14
4. Wynagrodzenia osób zarządzających i nadzorujących	15
Rozdział III: Ład korporacyjny	17
Rozdział IV: Akcjonariat	19
Rozdział V: Otoczenie regulacyjne	23
1. Prawo energetyczne	23
1.1. Koncesje	23
1.2. Polityka taryfowa	24
1.3. Zmiany w taryfach PGNiG S.A.	25
1.4. Zmiany w taryfach Operatorów Systemu Dystrybucyjnego	27
2. Ustawa o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego	27
3. Prawo geologiczne i górnicze	28
Rozdział VI: Poszukiwanie i wydobywanie	29
1. Poszukiwanie	29
2. Wydobywanie	29
3. Planowane działania	32
4. Spółki segmentu poszukiwanie i wydobywanie	33

Rozdział VII: Obrót i magazynowanie	39
1. Struktura sprzedaży	39
2. Struktura zakupów.....	40
3. Podstawowe umowy handlowe	40
4. Planowane działania w obszarze obrotu.....	42
5. Spółki segmentu obrót i magazynowanie.....	43
Rozdział VIII: Dystrybucja	46
Rozdział IX: Pozostała działalność	53
Rozdział X: Ryzyka i zagrożenia	56
1. Ryzyka otoczenia regulacyjnego.....	56
2. Ryzyka poszukiwania i wydobycia	56
3. Ryzyka obrotu i magazynowania	58
4. Ryzyka dystrybucji.....	60
Rozdział XI: Ochrona środowiska	62
Rozdział XII: Pozostałe wydarzenia	63
Rozdział XIII: Sytuacja finansowa	67
1. Wyniki finansowe w 2007 roku	67
1.1. Podstawowe wielkości ekonomiczno-finansowe	67
1.2. Omówienie sytuacji finansowej	71
1.3. Transakcje z podmiotami powiązаныmi.....	76
2. Zarządzanie finansowe.....	78
2.1. Kredyty i pożyczki	78
2.2. Gwarancje i poręczenia	78
2.3. Zarządzanie ryzykiem finansowym	81
3. Przewidywana sytuacja finansowa.....	82

Rozdział I: Dane o Grupie Kapitałowej

Grupa Kapitałowa PGNiG jest jedyną pionowo zintegrowaną firmą w sektorze gazowym w Polsce i posiada wiodącą pozycję w większości obszarów sektora gazowego w kraju. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna (PGNiG S.A.) z siedzibą w Warszawie, ul. Marcina Kasprzaka 25, powstała w wyniku przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa. Dnia 30 października 1996 roku Spółka została wpisana do rejestru handlowego pod firmą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie pod numerem RHB 48382. Dnia 14 listopada 2001 roku została wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem 0000059492.

W dniu 24 maja 2005 roku decyzją Komisji Papierów Wartościowych i Giełd akcje PGNiG S.A. zostały dopuszczone do obrotu publicznego. Debiut giełdowy PGNiG S.A. odbył się 23 września 2005 roku. Akcje PGNiG S.A. są notowane na Warszawskiej Giełdzie Papierów Wartościowych od dnia 20 października 2005 roku. Kapitał zakładowy Spółki wynosi obecnie 5.9 mld zł i dzieli się na 5.900.000.000 akcji.

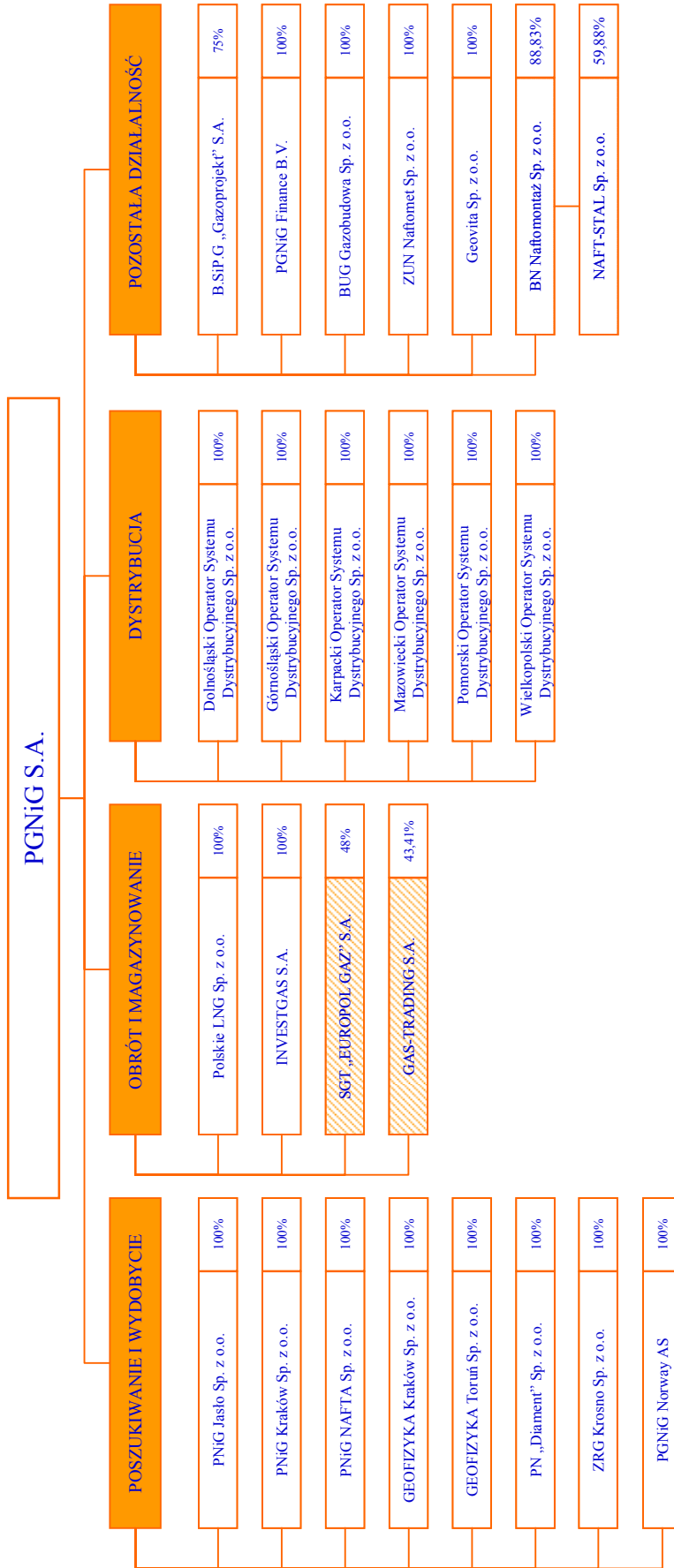
Obszar działalności Grupy Kapitałowej PGNiG obejmuje poszukiwanie złóż, wydobycie, magazynowanie paliw gazowych oraz obrót i dystrybucję gazu ziemnego. Wydobycie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników zapewniających Spółce konkurencyjną pozycję na liberalizowanym rynku gazu. Obrót i dystrybucja gazu ziemnego stanowią integralny obszar działalności gospodarczej Grupy Kapitałowej PGNiG. Wskutek zakończenia w 2007 roku procesu rozdzielenia działalności obrotu i dystrybucji działalność obrotu została w całości przejęta przez PGNiG S.A. Natomiast dystrybucja prowadzona jest przez sześciu Operatorów Systemu Dystrybucyjnego, będących podmiotami Grupy Kapitałowej PGNiG.

1. Struktura Grupy Kapitałowej PGNiG

Grupa Kapitałowa PGNiG składa się ze spółek prawa handlowego o profilu produkcyjnym, handlowym i usługowym. Podmiotem dominującym Grupy jest Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.

Wykaz jednostek konsolidowanych Grupy Kapitałowej PGNiG na dzień 31 grudnia 2007 roku został przedstawiony na poniższym schemacie.

KONSOLIDOWANE SPÓŁKI GRUPY KAPITAŁOWEJ PGNiG



Spółki konsolidowane metodą pełną
 Spółki wyceniane metodą praw własności



2. Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG

W 2007 roku PGNiG S.A. i Spółki Gazownictwa zakończyły prace nad dostosowaniem struktur organizacyjnych do Prawa energetycznego implementującego wymogi dyrektywy Unii Europejskiej (2003/55/EC), która nakłada obowiązek prawnego rozdzielania dystrybucji gazu od działalności handlowej oraz wydzielenia Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (OSD) w terminie do 1 lipca 2007 roku.

W I półroczu 2007 roku w KRS przeprowadzono rejestrację sześciu Spółek Obrotu Gazem oraz rejestrację podwyższenia ich kapitałów zakładowych w wyniku przejęcia oddziałów obrotu wydzielonych ze Spółek Gazownictwa. Ponadto zostało zarejestrowane obniżenie kapitału sześciu Spółek Gazownictwa oraz zmiany umów spółek. Firmy Spółek Gazownictwa zmieniono na Operatorów Systemu Dystrybucyjnego oraz ograniczono zakres ich działalności. W dniu 30 czerwca 2007 roku Prezes URE wydał decyzję wyznaczającą na okres jednego roku spółki OSD na Operatorów Systemu Dystrybucyjnego.

Z dniem 1 października 2007 roku nastąpiło połączenie Spółek Obrotu Gazem z PGNiG S.A. W wyniku powyższego obrót gazem oraz obsługa klientów na terenie całego kraju prowadzona jest przez PGNiG S.A. Podstawową działalnością Operatorów Systemu Dystrybucyjnego jest przesyłanie gazu ziemnego siecią dystrybucyjną.

W 2007 roku nie nastąpiły zmiany w podstawowych zasadach zarządzania PGNiG S.A. oraz Grupą Kapitałową PGNiG.

3. Zaangażowanie kapitałowe

Na dzień 31 grudnia 2007 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiadała udziały lub akcje w 57 spółkach prawa handlowego, w tym:

- 27 spółek, w których PGNiG S.A. posiadała ponad 50% akcji/udziałów lub głosów
- 16 spółek, w których PGNiG S.A. posiadała od 20% – 50% akcji/udziałów lub głosów
- 14 spółek z udziałem kapitałowym PGNiG S.A. poniżej 20% akcji/udziałów lub głosów.

Łączna wartość nominalna zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w spółkach prawa handlowego według stanu na 31 grudnia 2007 roku wynosiła 6.338,5 mln zł.

Wykaz spółek, w których PGNiG S.A. posiada co najmniej 5% akcji/udziałów, na dzień 31 grudnia 2007 roku przedstawiony jest w poniższej tabeli.

Sprawozdanie Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG za 2007 rok

Udziały/akcje PGNiG S.A. w spółkach kapitałowych na dzień 31 grudnia 2007 roku

	Firma spółki	Kapitał zakładowy w zł	Udział kapitałowy PGNiG S.A. w zł	% kapitału PGNiG S.A.	% głosów PGNiG S.A.
	Spółki strategiczne				
1	Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	1 310 749 000,00	1 310 749 000,00	100,00%	100,00%
2	Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	1 197 314 000,00	1 197 314 000,00	100,00%	100,00%
3	Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	930 819 000,00	930 819 000,00	100,00%	100,00%
4	Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	847 159 000,00	847 159 000,00	100,00%	100,00%
5	Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	502 750 000,00	502 750 000,00	100,00%	100,00%
6	Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	546 448 000,00	546 448 000,00	100,00%	100,00%
	Spółki podstawowe				
7	PNiG Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%	100,00%
8	PNiG Kraków Sp. z o.o.	105 231 000,00	105 231 000,00	100,00%	100,00%
9	PN „Diament” Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%	100,00%
10	PNiG NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%	100,00%
11	GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	34 400 000,00	34 400 000,00	100,00%	100,00%
12	GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	66 000 000,00	66 000 000,00	100,00%	100,00%
13	Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 903 000,00	26 903 000,00	100,00%	100,00%
14	B.SiP.G „Gazoprojekt” S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%	75,00%
15	SGT „EUROPOL GAZ” S.A.	80 000 000,00	38 400 000,00	48,00%	48,00%
16	GAS-TRADING S.A.	2 975 000,00	1 291 350,00	43,41%	43,41%
	Spółki celowe				
17	Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%	100,00%
18	PGNiG Finance B.V. (EUR)*	20 000,00	20 000,00	100,00%	100,00%
19	NYSAGAZ Sp. z o.o.	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%	51,00%
20	InterTransGas GmbH (EUR)*	200 000,00	100 000,00	50,00%	50,00%
21	INVESTGAS S.A.	502 250,00	502 250,00	100,00%	100,00%
22	„Polskie Elektrownie Gazowe” Sp. z o.o. w likwidacji	2 500 000,00	1 212 000,00	48,48%	48,48%
23	„Dewon” Z.S.A. (UAH)*	11 146 800,00	4 055 205,84	36,38%	36,38%
24	Polskie LNG Sp. z o.o.	39 000 000,00	39 000 000,00	100,00%	100,00%
25	PGNiG Norway AS (NOK)*	497 327 000,00	497 327 000,00	100,00%	100,00%

Sprawozdanie Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG za 2007 rok

	Firma spółki	Kapitał zakładowy w zł	Udział kapitałowy PGNiG S.A. w zł	% kapitału PGNiG S.A.	% głosów PGNiG S.A.
	Spółki pozostałe istotne				
26	Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%	100,00%
27	BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%	100,00%
28	ZUN Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%	100,00%
29	ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%	100,00%
30	BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%	100,00%
	Spółki pozostałe nieistotne				
31	BN Naftomontaż Sp. z o.o.	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%	88,83%
32	PI GAZOTECH Sp. z o.o. **	1 203 800,00	65 000,00	69,44%	46,30%
33	PPUiH „TURGAZ” Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%	51,14%
34	Sahara Petroleum Technology Llc (RO)*	150 000,00	73 500,00	49,00%	49,00%
35	PFK GASKON S.A.	13 061 325,00	6 000 000,00	45,94%	45,94%
36	„GAZOMONTAŻ” S.A.	1 498 850,00	677 200,00	45,18%	45,18%
37	„ZRUG” Sp. z o.o. (w Poznaniu)	3 781 800,00	1 515 000,00	40,06%	41,71%
38	ZWUG „INTERGAZ” Sp. z o.o.	4 700 000,00	1 800 000,00	38,30%	38,30%
39	„ZRUG TORUŃ” S.A.	4 150 000,00	1 300 000,00	31,33%	31,33%
40	ZRUG Zabrze Sp. z o.o.	2 750 000,00	600 000,00	21,82%	21,82%
41	Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o.	250 000,00	35 000,00	14,00%	14,00%
42	TeNET 7 Sp. z o.o. w likwidacji	50 000,00	5 000,00	10,00%	10,00%
43	Polskie Konsorcjum Energetyczne Sp. z o.o.	100 000,00	9 500,00	9,50%	9,50%
44	„WALCOWNIA RUR JEDNOŚĆ” Sp. z o.o.	220 590 000,00	18 310 000,00	8,30%	8,30%
45	Agencja Rynku Energii S.A.	1 376 000,00	100 000,00	7,27%	12,70%
46	ZRUG Warszawa S.A. w likwidacji	6 000 000,00	2 940 000,00	49,00%	49,00%
47	„TE-MA” WOC Małaszewicze Terespol Sp. z o.o. w likwidacji	262 300,00	55 000,00	20,97%	20,97%
48	HS „Szczakowa” S.A. w upadłości	16 334 989,44	5 439 494,72	33,30%	33,30%
49	Zakład Remontowy Urządzeń Gazowniczych Wrocław Sp. z o.o. w upadłości	1 700 000,00	270 000,00	15,88%	15,88%

* wartości podane w walutach obcych

** decyzją NWZ z dnia 23.04.2004 udziały jednego ze współników zostały umorzone. Wysokość kapitału zakładowego i wartość nominalna udziałów pozostała bez zmian.

W pierwszym półroczu 2007 roku przeprowadzono rejestrację w KRS sześciu Spółek Obrotu Gazem, tj.:

- Dolnośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 21 lutego 2007 roku)
- Górnośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 27 lutego 2007 roku)
- Karpackiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 31 stycznia 2007 roku)
- Mazowieckiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 12 lutego 2007 roku)
- Pomorskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 8 lutego 2007 roku)
- Wielkopolskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 30 stycznia 2007 roku)

oraz podwyższenie kapitałów zakładowych Spółek Obrotu Gazem w wyniku przejścia oddziałów obrotu, wydzielonych ze Spółek Gazownictwa (zmiany zostały zarejestrowane przez Sąd w dniu 29 czerwca 2007 roku).

W pierwszym półroczu 2007 roku zostało również zarejestrowane w KRS obniżenie kapitałów zakładowych Spółek Gazownictwa i zmian ich firm na Operatorów Systemu Dystrybucyjnego, tj.:

- Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano 27 czerwca 2007 roku)
- Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano 19 czerwca 2007 roku)
- Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano 27 czerwca 2007 roku)
- Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano 26 czerwca 2007 roku)
- Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano 27 czerwca 2007 roku)
- Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano 22 czerwca 2007 roku).

W dniu 1 października 2007 roku nastąpiło zarejestrowanie połączenia PGNiG S.A. z sześcioma Spółkami Obrotu Gazem w trybie art. 492 § 1 K.s.h. poprzez przeniesienie całego majątku spółek na PGNiG S.A. Dokonanie rejestracji wymienionego wyżej połączenia skutkowało jednoczesnym wykreśleniem Spółek Obrotu Gazem z KRS.

W dniu 21 maja 2007 roku nastąpiło zarejestrowanie w KRS spółki Polskie LNG Sp. z o.o. o kapitale zakładowym w wysokości 28.000.000 zł. Wszystkie 28.000 udziałów o wartości nominalnej 1.000 zł każdy zostało objętych przez PGNiG S.A.

W dniu 9 czerwca 2007 roku została zarejestrowana spółka PGNiG Norway AS z siedzibą w Stavanger w Norwegii. Kapitał zakładowy spółki wynosi 10.000.000 koron norweskich. Wszystkie 10.000 udziałów o wartości nominalnej 1.000 koron norweskich każdy zostało objętych przez PGNiG S.A.

Z dniem 16 kwietnia 2007 roku spółka pod firmą Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „MED – FROZ” S.A. w likwidacji została wykreślona z KRS. Udział PGNiG S.A. w kapitale zakładowym tej spółki wynosił 23,07%.

W 2007 roku nastąpiło również zwiększenie zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w jednostkach zależnych, tj.:

- podwyższenie kapitału zakładowego w spółce GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o. o kwotę 33.000.000 zł do poziomu 66.000.000 zł; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce w dniu 18 kwietnia 2007 roku
- podwyższenie kapitału zakładowego w spółce PNiG Kraków Sp. z o.o. o kwotę 6.381.000 zł do poziomu 105.231.000 zł; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce w dniu 15 czerwca 2007 roku

- podwyższenie kapitału zakładowego w spółce Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o. o kwotę 101.000 zł do poziomu 26.903.000 zł; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce w dniu 27 lipca 2007 roku
- podwyższenie kapitału zakładowego w spółce Polskie LNG Sp. z o.o. o kwotę 11.000.000 zł do poziomu 39.000.000 zł; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce w dniu 8 października 2007 roku
- podwyższenie kapitału zakładowego w spółce PGNiG Norway AS o kwotę 487.327.000 NOK do poziomu 497.327.000 NOK; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce w dniu 8 listopada 2007 roku.

Pozostałe zmiany wielkości udziału PGNiG S.A. w spółkach związane były z następującymi operacjami:

- w dniu 4 lipca 2007 roku zarejestrowane zostało w KRS obniżenie wartości nominalnej jednej akcji spółki Huty Stalowa Wola S.A. z kwoty 6,86 zł/akcję do poziomu 4,75 zł/akcję. W związku z tym nominalna wielkość zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w HSW S.A. obniżyła się do 2.066.069,50 zł. Operacja obniżenia wartości nominalnej jednej akcji HSW S.A. przeprowadzona została łącznie z podwyższeniem kapitału zakładowego HSW S.A. PGNiG S.A. nie uczestniczyła w podwyższeniu kapitału zakładowego, w związku z tym udział Spółki w kapitale zakładowym HSW S.A. obniżył się do poziomu 0,85%
- w dniu 22 sierpnia 2007 roku zarejestrowane zostało w KRS podwyższenie kapitału zakładowego w spółce „IZOSTAL” S.A. o kwotę 7.000.000 zł. PGNiG S.A. nie uczestniczyła w tej operacji, w związku z czym udział PGNiG S.A. w kapitale zakładowym spółki obniżył się do poziomu 4,61%
- w dniu 14 września 2007 roku zarejestrowane zostało w KRS podwyższenie kapitału zakładowego w spółce Agencja Rozwoju Pomorza S.A. o kwotę 2.580.000 zł. PGNiG S.A. nie uczestniczyła w tej operacji, w związku z czym udział PGNiG S.A. w kapitale zakładowym spółki obniżył się do poziomu 0,64%.

W 2007 roku dwie spółki, w których zaangażowana kapitałowo jest PGNiG S.A., postawione zostały w stan likwidacji, tj. Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o. oraz TeNET 7 Sp. z o.o.

Po zakończeniu roku obrotowego 2007 miały miejsce następujące zmiany:

- kolejne podwyższenie kapitału zakładowego w spółce Polskie LNG Sp. z o.o. o kwotę 11.000.000 zł do poziomu 50.000.000 zł; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 7 stycznia 2008 roku
- podwyższenie kapitału zakładowego Mazowieckiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. o kwotę 286.531.000 zł do poziomu 1.217.350.000 zł; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 24 stycznia 2008 roku
- podwyższenie kapitału zakładowego Karpackiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. o kwotę 165.363.000 zł do poziomu 1.476.112.000 zł; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 12 lutego 2008 roku
- podwyższenie kapitału zakładowego Pomorskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. o kwotę 93.391.000 zł do poziomu 596.141.000 zł; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 29 lutego 2008 roku
- zarejestrowanie 4 lutego 2008 roku w Holandii zmiany umowy spółki PGNiG Finance B.V.; nowa umowa spółki m.in. przewiduje zmianę nazwy na Polish Oil and Gas Company – Libya B.V. oraz całkowitą zmianę przedmiotu działalności
- podjęcie 5 lutego 2008 roku przez NZW spółki Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o. uchwały o umorzeniu 50 udziałów spółki PPIeZRiG PETROBALTIC S.A. bez obniżania kapitału zakładowego; postanowieniem sądu 10 marca 2008 roku wykreślono w KRS PPIeZRiG PETROBALTIC S.A. jako udziałowca spółki Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o., w związku z czym udział PGNiG S.A. w głosach na Zgromadzeniu Wspólników wzrósł do poziomu 15,56%

- wydanie 23 stycznia 2008 roku przez sąd postanowienia w sprawie ogłoszenia upadłości spółki „WALCOWNIA RUR JEDNOŚĆ” Sp. z o.o.; postanowienie to nie jest prawomocne.

4. Zatrudnienie

Stan zatrudnienia na dzień 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku w podziale na segmenty został przedstawiony w poniższym zestawieniu. Centrala PGNiG S.A. świadczy usługi na rzecz wszystkich segmentów, w związku z czym nie została przypisana do żadnego z nich.

Stan zatrudnienia według segmentów (w osobach)

	2007	2006
Centrala PGNiG S.A.	604	811
Poszukiwanie i wydobywanie	10 151	9 919
Obrót i magazynowanie*	4 104	467
Dystrybucja	13 538	16 705
Pozostała działalność	1 928	1 895
Razem	30 325	29 797
*w tym spółki wyceniane metodą praw własności	294	293

W Grupie Kapitałowej PGNiG od 2000 roku realizowany jest „Program restrukturyzacji zatrudnienia oraz działań osłonowych dla pracowników Oddziałów oraz spółek zależnych PGNiG S.A.”. Program ten zakłada szerokie działania restrukturyzacyjne, polegające m.in. na:

- przechodzeniu pracowników na emerytury wiekowe i emerytury wcześniejsze
- wykorzystaniu możliwości uzyskania świadczeń przedemerytalnych
- zatrudnianiu pracowników w spółkach z udziałem kapitałowym PGNiG S.A. oraz spółkach pracowniczych
- zatrudnianiu pracowników w podmiotach kooperujących z PGNiG S.A.
- ograniczaniu wymiaru czasu pracy na wybranych stanowiskach oraz likwidowaniu stanowisk pracy.

Okres obowiązywania programu został przedłużony do końca 2008 roku. W 2007 roku programem restrukturyzacji w Grupie Kapitałowej zostało objętych 1.489 osób.

5. Sprzedaż i zaopatrzenie

GK PGNiG osiągnęła przychody ze sprzedaży w wysokości 16,7 mld zł, z czego 86% stanowiła sprzedaż i dystrybucja gazu ziemnego.

Przychody ze sprzedaży w mln zł

	2007	2006
Gaz ziemny	14 401,1	13 311,1
Ropa naftowa	777,9	739,1
Kondensat	1,6	6,3
Hel	30,5	32,7
Propan-butan	43,7	46,5
Usługi w zakresie poszukiwania złóż	749,3	614,4
Pozostała sprzedaż	648,0	447,6
Razem	16 652,1	15 197,7

W 2007 roku GK PGNiG sprzedała 13,6 mld m³ gazu ziemnego, z czego 95% stanowiła sprzedaż z systemu przesyłowego i dystrybucyjnego, a pozostała część – sprzedaż gazu bezpośrednio ze złóż.

Sprzedaż gazu ziemnego w mln m³

	2007	2006
Taryfowa	12 974,8	12 950,3
Bezpośrednio ze złóż	628,7	564,6
Razem	13 603,5	13 514,9

W 2007 roku GK PGNiG pozyskała 13,6 mld m³ gazu ziemnego, z czego 68% stanowił gaz z importu, głównie pochodzenia rosyjskiego oraz środkowoazjatyckiego. Wydobycie gazu ziemnego ze złóż krajowych wyniosło 31,5% pozyskania gazu. Poniższa tabela przedstawia strukturę zaopatrzenia w gaz ziemny w przeliczeniu na gaz wysokometanowy.

Zaopatrzenie w gaz w mln m³

	2007	2006
Import	9 286,0	10 028,4
Wydobycie	4 276,1	4 277,1
Dostawcy krajowi	15,8	10,1
Razem	13 577,9	14 315,6

Rozdział II: Organy PGNiG S.A.

1. Zarząd

Zgodnie ze Statutem Spółki Zarząd PGNiG S.A. składa się z dwóch do siedmiu osób. Liczbę członków Zarządu określa Rada Nadzorcza. Członków Zarządu powołuje się na okres wspólnej kadencji, która trwa trzy lata. Członków Zarządu lub cały Zarząd powołuje Rada Nadzorcza. Powołanie na członka Zarządu następuje po przeprowadzeniu postępowania kwalifikacyjnego na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 marca 2003 roku w sprawie przeprowadzania postępowania kwalifikacyjnego na stanowisko członka Zarządu w niektórych spółkach handlowych (Dz. U. Nr 55, poz. 476). Przepis ten nie ma zastosowania do członka Zarządu wybranego przez pracowników. Każdy z członków Zarządu może być odwołany lub zawieszony w czynnościach przez Radę Nadzorczą lub Walne Zgromadzenie. Do czasu gdy Skarb Państwa jest akcjonariuszem Spółki, a Spółka zatrudnia średniorocznie powyżej 500 pracowników, Rada Nadzorcza powołuje w skład Zarządu jedną osobę wybraną przez pracowników Spółki na okres kadencji Zarządu.

W 2007 roku skład Zarządu PGNiG S.A. nie zmieniał się i na dzień 31 grudnia 2007 roku przedstawiał się następująco:

- Krzysztof Głogowski – Prezes Zarządu
- Jan Anysz – Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych oraz ds. Pracowniczych i Restrukturyzacji
- Zenon Kuchciak – Wiceprezes Zarządu ds. Handlu
- Stanisław Niedbalec – Wiceprezes Zarządu ds. Techniczno-Inwestycyjnych
- Tadeusz Zwierzyński – Wiceprezes Zarządu ds. Projektów Strategicznych.

Dnia 12 marca 2008 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. odwołała ze składu Zarządu Spółki:

- Krzysztofa Głogowskiego
- Zenona Kuchciaka
- Stanisława Niedbalca
- Tadeusza Zwierzyńskiego.

Dnia 12 marca 2008 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. powołała w skład Zarządu Spółki:

- Michała Szubskiego na stanowisko Prezesa Zarządu
- Mirosława Dobruta na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Techniczno-Inwestycyjnych
- Sławomira Hince na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Ekonomiczno-Finansowych
- Radosława Dudzińskiego na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Projektów Strategicznych.

Dnia 20 marca 2008 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. odwołała ze składu Zarządu Spółki Jana Anysza oraz powołała na stanowisko Wiceprezesa Zarządu Mirosława Szałubę.

Umowy z osobami zarządzającymi

Umowy obowiązujące w 2007 roku, podpisane z Prezesem Zarządu, Wiceprezesem Zarządu ds. Handlu, Wiceprezesem Zarządu ds. Techniczno-Inwestycyjnych oraz Wiceprezesem Zarządu ds. Projektów Strategicznych zawierały klauzulę, gwarantującą wypłatę odprawy w wysokości trzykrotności wynagrodzenia miesięcznego, w razie odwołania ze stanowiska lub rozwiązania umowy z przyczyn innych, niż naruszenie podstawowych obowiązków ze stosunku zatrudnienia. Umowy pozostałych osób zarządzających, tj. Wiceprezesa Zarządu ds. Pracowniczych i Restrukturyzacji oraz prokurentów nie zawierały takiego zapisu.

W 2007 roku obowiązywały umowy o zakazie konkurencji podpisane ze wszystkimi członkami Zarządu. Umowy o zakazie konkurencji zawarte są na okres 12 miesięcy, licząc od dnia ustania stosunku prawnego. Za dochowanie zakazu konkurencji w okresie obowiązywania umowy, członkowi Zarządu przysługuje odszkodowanie wypłacane miesięcznie w wysokości 150% wynagrodzenia średniomiesięcznego brutto z ostatnich trzech miesięcy, otrzymywanego z tytułu stosunków prawnych. Jednocześnie w 2007 roku obowiązywały umowy o zakazie konkurencji podpisane z prokurentami. Umowy o zakazie konkurencji zawarte są na okres 12 miesięcy, licząc od dnia ustania stosunku prawnego. Za dochowanie zakazu konkurencji w okresie obowiązywania umowy prokurentowi przysługuje odszkodowanie wypłacane miesięcznie w wysokości 100% wynagrodzenia średniomiesięcznego brutto z ostatnich trzech miesięcy, otrzymywanego z tytułu stosunków prawnych.

2. Prokurenci

W dniu 30 lipca 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. odwołał prokurę Bogusława Marca. W dniu 28 sierpnia 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. udzielił prokury Bogusławowi Marcowi. Na dzień 31 grudnia 2007 roku w Spółce było ustanowionych dwóch prokurentów:

- Ewa Bernacik
- Bogusław Marzec.

W dniu 3 stycznia 2008 roku udzielono prokury Janowi Czerepokowi, Waldemarowi Wójcikowi oraz Markowi Dobryniewskiemu. W dniu 17 marca 2008 roku odwołana została prokura Janowi Czerepokowi.

3. Rada Nadzorcza

Zgodnie ze Statutem Spółki Rada Nadzorcza PGNiG S.A. składa się z pięciu do dziewięciu członków, powoływanych przez Walne Zgromadzenie na okres wspólnej kadencji, która trwa trzy lata. Do czasu gdy Skarb Państwa pozostaje akcjonariuszem Spółki, Skarb Państwa reprezentowany przez ministra właściwego do spraw Skarbu Państwa, działający w tym zakresie w uzgodnieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki, jest uprawniony do powoływania i odwoływania jednego członka Rady Nadzorczej. Zgodnie ze Statutem Walne Zgromadzenie powołuje jednego niezależnego członka Rady Nadzorczej. Zgodnie z § 36 ust. 3 Statutu PGNiG S.A., wybór niezależnego członka Rady Nadzorczej następuje w oddzielnym głosowaniu. Prawo pisemnego zgłaszania na ręce Przewodniczącego Walnego Zgromadzenia kandydatów na niezależnego członka Rady Nadzorczej, przysługuje akcjonariuszom obecnym na Walnym Zgromadzeniu, którego przedmiotem jest jego wybór. Pisemne zgłoszenie składa się wraz z pisemnym oświadczeniem danego kandydata o zgodzie na kandydowanie oraz o spełnieniu warunków członka niezależnego. Jeżeli kandydatury na niezależnego członka Rady Nadzorczej nie zostaną zgłoszone przez akcjonariuszy, kandydatów do Rady Nadzorczej zgłasza Rada Nadzorcza. W Radzie Nadzorczej liczącej do sześciu członków dwóch członków powoływanych jest spośród osób wybranych przez pracowników Spółki. W Radzie Nadzorczej, liczącej od siedmiu do dziewięciu członków, trzech członków powoływanych jest spośród osób wybranych przez pracowników Spółki.

W 2007 roku skład Rady Nadzorczej PGNiG S.A. nie zmieniał się. Na dzień 31 grudnia 2007 roku Rada Nadzorcza składała się z dziewięciu członków:

- Andrzej Rościszewski – przewodniczący Rady Nadzorczej
- Piotr Szwarc – wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej
- Kazimierz Chrobak – sekretarz Rady Nadzorczej
- Wojciech Arkuszewski – członek Rady Nadzorczej
- Mieczysław Kawecki – członek Rady Nadzorczej
- Marcin Moryń – członek Rady Nadzorczej
- Mieczysław Puławski – członek Rady Nadzorczej
- Mirosław Szałuba – członek Rady Nadzorczej
- Jarosław Wojtowicz – członek Rady Nadzorczej.

Po dniu sporządzenia sprawozdania miały miejsce następujące zmiany w Radzie Nadzorczej PGNiG S.A.:

- z dniem 7 lutego 2008 roku Mirosław Szałuba zrezygnował z funkcji członka Rady Nadzorczej PGNiG S.A.
- dnia 15 lutego 2008 roku NWZ PGNiG S.A. odwołało Piotra Szwarca, Jarosława Wojtowicza, Andrzeja Rościszewskiego i Wojciecha Arkuszewskiego
- dnia 15 lutego 2008 roku NWZ PGNiG S.A. powołało w skład Rady Nadzorczej Stanisława Rychlickiego i Grzegorza Banaszka.

4. Wynagrodzenia osób zarządzających i nadzorujących

Wynagrodzenia i nagrody wypłacone osobom zarządzającym oraz osobom nadzorującym zostały przedstawione poniżej:

Wynagrodzenia i nagrody wypłacone osobom zarządzającym (w tys. zł)

Imię i nazwisko	Łączna kwota wynagrodzeń, świadczeń dodatkowych oraz nagród wypłaconych w 2007 roku	Łączna kwota wynagrodzeń i nagród otrzymanych z tytułu pełnienia funkcji we władzach jednostek podporządkowanych w 2007 roku	Wynagrodzenie wypłacone w 2007 roku razem
Krzysztof Głogowski	222,7	840,8	1 063,5
Jan Anysz	270,3	178,2	448,5
Zenon Kuchciak	242,3	779,5	1 021,8
Stanisław Niedbalec	251,7	378,0	629,7
Tadeusz Zwierzyński	226,0	130,3	356,3
Ewa Bernacik	251,8	39,6	291,4
Bogusław Marzec	315,0	470,4	785,4

Wynagrodzenia i nagrody wypłacone osobom nadzorującym (w tys. zł)

Imię i nazwisko	Łączna kwota wynagrodzeń, świadczeń dodatkowych oraz nagród wypłaconych w 2007 roku	Łączna kwota wynagrodzeń i nagród otrzymanych z tytułu pełnienia funkcji we władzach jednostek podporządkowanych w 2007 roku	Wynagrodzenie wypłacone w 2007 roku razem
Andrzej Rościszewski	33,9	-	33,9
Piotr Szwarc	33,9	56,6	90,5
Kazimierz Chrobak	33,9	6,0	39,9
Wojciech Arkuszewski	33,9	-	33,9
Mieczysław Kawecki	33,9	31,9	65,8
Marcin Moryń	33,9	-	33,9
Mieczysław Puławski	33,9	-	33,9
Mirosław Szkałuba	33,9	33,8	67,7
Jarosław Wojtowicz	33,9	-	33,9

Rozdział III: Ład korporacyjny

Zasady ładu korporacyjnego w 2007 roku

W opublikowanym w dniu 29 marca 2007 roku oświadczeniu PGNiG S.A. zadeklarowała przestrzeganie 49 z 53 zasad ładu korporacyjnego zawartych w „Dobrych Praktykach w Spółkach Publicznych w 2005 roku”. Nieprzestrzeganie czterech zasad (zasady nr 2, 20, 28, 43) wynikało przede wszystkim ze specyfiki prawnej Spółki.

Zasada nr 2 (dobre praktyki Walnych Zgromadzeń) traktowała o potrzebie uzasadniania żądania zwołania Walnego Zgromadzenia oraz wprowadzania określonych spraw do porządku obrad. Spółka uznała tę zasadę za istotną, ale nie mogła zagwarantować, że wszystkie uprawnione podmioty będą zawsze stosowały tę zasadę. Zgodnie z § 57 Statutu Spółki wnioski w sprawie przedmiotu (zwołania) obrad zwyczajnego Walnego Zgromadzenia powinny być wnoszone wraz z uzasadnieniem Zarządu i pisemną opinią Rady Nadzorczej, za wyjątkiem wniosków w sprawach dotyczących członków Zarządu i członków Rady Nadzorczej, określonych w § 56 statutu Spółki. W związku z tym Spółka postanowiła uchylić się od stosowania zasady nr 2.

Zasada nr 20 (dobre praktyki Rad Nadzorczych) określała, że przynajmniej połowę członków Rady Nadzorczej powinni stanowić członkowie niezależni. Zgodnie z art. 12 ustawy o komercjalizacji i prywatyzacji z dnia 30 sierpnia 1996 roku, w Radzie Nadzorczej PGNiG S.A. zasiadają przedstawiciele pracowników. Zważywszy na to, że Rada Nadzorcza PGNiG S.A. składa się od pięciu do dziewięciu członków powoływanych przez Walne Zgromadzenie, Spółka nie może zapewnić udziału większej liczby niezależnych członków Rady Nadzorczej. Zwiększenie liczby niezależnych członków w Radzie Nadzorczej w stosunku do obecnej przewidzianej w Statucie prowadziłoby bowiem do sytuacji, w której Skarb Państwa (jako większościowy akcjonariusz) nie mógłby powoływać większości w Radzie Nadzorczej. PGNiG S.A. w pełni zgodziła się, że do dobrej praktyki korporacyjnej należy zaliczyć udział w Radzie Nadzorczej niezależnych członków, niemniej jednak Spółka nie mogła przyjąć do stosowania zasady nr 20.

Zasada nr 28 (dobre praktyki Rad Nadzorczych) zobowiązywała Rady Nadzorcze do działania zgodnie ze swym publicznie dostępnym regulaminem. Regulamin ten powinien przewidywać powołanie co najmniej dwóch komitetów – audytu i wynagrodzeń. W skład komitetu audytu powinno wchodzić co najmniej dwóch członków niezależnych oraz przynajmniej jeden posiadający kwalifikacje i doświadczenie w zakresie rachunkowości i finansów. Spółka zgodziła się z koniecznością zapewnienia wpływu niezależnego członka na sprawowanie nadzoru w Spółce, jak również zagwarantowania odpowiedniego przygotowania merytorycznego członków Rady Nadzorczej. Zważywszy jednak na to, że stosownie do Statutu w skład Rady Nadzorczej wchodzi tylko jeden niezależny członek, Spółka postanowiła uchylić się od przyjęcia zasady nr 28. W Spółce nie były powołane odrębne komitety do spraw audytu oraz wynagrodzeń.

Zasada nr 43 (dobre praktyki w zakresie relacji z osobami i instytucjami zewnętrznymi) określała procedurę wyboru biegłego rewidenta. Procedura ta wymagała między innymi przedstawienia rekomendacji komitetu audytu. Zważywszy na to, że Spółka nie przyjęła zasady nr 28, Spółka postanowiła również uchylić się od przyjęcia zasady nr 43. Wybór biegłego rewidenta jest dokonywany przez Radę Nadzorczą PGNiG S.A. Zgodnie z § 33 ust. 5 i § 33 ust. 1 pkt 5 Statutu niezależny członek Rady Nadzorczej musi wyrazić zgodę na wybór biegłego rewidenta.

Raport na temat stosowania przez PGNiG S.A. zasad ładu korporacyjnego w 2007 roku został dołączony do raportu rocznego.

Zasady ładu korporacyjnego w 2008 roku

PGNiG S.A. stosuje zasady ładu korporacyjnego w postaci „Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na GPW”, wprowadzonych z dniem 1 stycznia 2008 roku przez GPW w Warszawie, z pominięciem zasad nr 6, 7 i 8 z obszaru Części III „Dobrych Praktyk”.

Powyższe zasady odnoszą się do niezależnych członków Rady Nadzorczej oraz komitetu audytu w ramach Rady Nadzorczej.

Zasada nr 6 z Części III „Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na GPW” określa, że przynajmniej dwóch członków rady nadzorczej powinno spełniać kryteria niezależności od spółki i podmiotów pozostających w istotnym powiązaniu ze spółką. PGNiG S.A. zgadza się z koniecznością zapewnienia wpływu niezależnych członków na sprawowanie nadzoru w Spółce. Jednakże zgodnie z obowiązującym w Spółce Statutem PGNiG w skład Rady Nadzorczej wchodzi tylko jeden niezależny członek. Zgodnie z art. 12 ustawy o komercjalizacji i prywatyzacji z dnia 30 sierpnia 1996 roku, w skład Rady Nadzorczej wchodzi przedstawiciele pracowników. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. składa się od pięciu do dziewięciu członków powoływanych przez Walne Zgromadzenie. Zwiększenie liczby niezależnych członków Rady Nadzorczej w stosunku do obecnej przewidzianej w statucie prowadziłoby do sytuacji, w której Skarb Państwa (jako większościowy akcjonariusz) nie mógłby powoływać większości w Radzie Nadzorczej.

Zasada nr 7 z Części III „Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na GPW” określa, że w ramach rady nadzorczej powinien funkcjonować co najmniej komitet audytu. W skład tego komitetu powinien wchodzić co najmniej jeden członek niezależny od spółki i podmiotów pozostających w istotnym powiązaniu ze spółką, posiadający kompetencje w dziedzinie rachunkowości i finansów. Spółka zgadza się z koniecznością zapewnienia wpływu niezależnego członka na sprawowanie nadzoru w Spółce, jak również zagwarantowania odpowiedniego przygotowania merytorycznego członków Rady Nadzorczej. Zważywszy jednak na to, że stosownie do Statutu w skład Rady Nadzorczej wchodzi tylko jeden niezależny członek, Spółka postanowiła uchylić się od przyjęcia tej zasady w obecnym brzmieniu. Ponadto należy wskazać, że w Spółce nie jest obecnie powołany odrębny komitet do spraw audytu. Spółka informuje jednak, że w miarę potrzeby oraz zmiany okoliczności, w tym w szczególności związanych ze strukturą akcjonariatu PGNiG S.A., rozważana będzie możliwość wypełnienia omawianej zasady ładu korporacyjnego.

Zasada nr 8 z Części III „Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na GPW” zobowiązuje do stosowania Załącznika I do zalecenia Komisji Europejskiej z dnia 15 lutego 2005 roku określającego rolę dyrektorów niewykonawczych w zakresie zadań i funkcjonowania komitetów działających w radzie nadzorczej. W związku z faktem, że w Spółce obecnie nie są powołane komitety działające w obrębie Rady Nadzorczej, PGNiG S.A. nie stosuje powyższej zasady.

Jednakże, mając na uwadze znaczenie zasad ładu korporacyjnego, Spółka rozważy zaproponowanie akcjonariuszom wprowadzenia w przyszłości odpowiednich rozwiązań oraz zmian statutu zarówno w odniesieniu do zwiększenia liczby niezależnych członków rady nadzorczej, jak i funkcjonowania komitetu audytu.

PGNiG S.A. stosuje zasady dobrego zarządzania poprzez wewnętrzne akty prawa korporacyjnego, tj. Regulamin Zarządu, Regulamin Rady Nadzorczej i Regulamin Walnego Zgromadzenia oraz inne wewnętrzne procedury zapewniające przejrzystość i racjonalność podejmowania decyzji przez organy Spółki. PGNiG S.A. stosuje zasady uwzględniające uzasadniony interes Spółki oraz jej akcjonariuszy w zakresie adekwatnym do oczekiwań rynku.

Rozdział IV: Akcjonariat

Na dzień 31 grudnia 2007 roku kapitał zakładowy PGNiG S.A. wynosił 5.900.000.000 zł. Składało się na niego 5.900.000.000 akcji o wartości nominalnej 1 zł każda. Akcje wszystkich serii, tj. A, A1 oraz B są akcjami zwykłymi na okaziciela i uprawniają do jednego głosu na Walnym Zgromadzeniu. Statut PGNiG S.A. nie przewiduje ograniczeń w zakresie wykonywania prawa głosu przypadającego na akcje PGNiG S.A. Struktura akcjonariatu PGNiG S.A. na dzień 31 grudnia 2007 roku została przedstawiona w poniższej tabeli.

Struktura akcjonariatu

Akcjonariusz	Liczba akcji na dzień 31.12.2007	Udział % w kapitale zakładowym na dzień 31.12.2007	Liczba głosów wynikająca z akcji	Udział % w liczbie głosów na WZA na dzień 31.12.2007
Skarb Państwa	5 000 000 000	84,75%	5 000 000 000	84,75%
Pozostali	900 000 000	15,25%	900 000 000	15,25%
Razem	5 900 000 000	100,00%	5 900 000 000	100,00%

Na dzień 31 grudnia 2007 roku jedynie Skarb Państwa posiadał liczbę akcji stanowiącą 5% i więcej kapitału zakładowego i jednocześnie dającą prawo do 5% i więcej ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki.

Zmiany w strukturze znacznych akcjonariuszy

W 2007 roku oraz do dnia sporządzenia sprawozdania nie nastąpiły zmiany w strukturze znacznych akcjonariuszy PGNiG S.A.

Akcje PGNiG S.A. oraz akcje i udziały w jednostkach powiązanych PGNiG S.A. w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących

Na dzień 31 grudnia 2007 roku jedyną osobą zarządzającą PGNiG S.A., która posiadała akcje Spółki, był Stanisław Niedbalec (857 akcji o łącznej wartości nominalnej 857 zł). Żadna z osób nadzorujących na dzień 31 grudnia 2007 roku nie posiadała akcji PGNiG S.A.

Nabycie akcji własnych

W 2007 roku oraz do dnia sporządzenia sprawozdania PGNiG S.A. nie dokonywała transakcji nabycia akcji własnych.

Umowy, w wyniku których w przyszłości mogą nastąpić zmiany w proporcjach posiadanych akcji przez dotychczasowych akcjonariuszy i obligatariuszy

Na dzień sporządzenia sprawozdania PGNiG S.A. nie są znane umowy, w wyniku których w przyszłości mogą nastąpić zmiany w proporcjach posiadanych akcji przez dotychczasowych akcjonariuszy i obligatariuszy.

Informacje o osobach posiadających papiery wartościowe, które dają specjalne uprawnienia kontrolne w stosunku do Spółki

Na dzień sporządzenia sprawozdania PGNiG S.A. nie posiadała informacji o osobach posiadających papiery wartościowe, które dają specjalne uprawnienia kontrolne w stosunku do Spółki.

Ograniczenia dotyczące przenoszenia praw własności papierów wartościowych Spółki

PGNiG S.A. nie są znane ograniczenia dotyczące przenoszenia prawa własności papierów wartościowych Spółki oraz wszelkich ograniczeń w zakresie wykonywania prawa głosu przypadających na akcje Spółki.

Informacja o systemie kontroli programów akcji pracowniczych

Do dnia sporządzenia sprawozdania PGNiG S.A. nie udostępniała akcji pracowniczych Spółki.

Kurs akcji PGNiG S.A.

Na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie notowanych jest 900 000 000 akcji Spółki serii B, co stanowi 15,25% kapitału zakładowego PGNiG S.A. W 2007 roku kurs akcji PGNiG S.A. wzrósł o 37,1%. Uwzględniając wypłatę dywidendy w wysokości 0,17 zł na akcję, stopa zwrotu wyniosła 41,7%. Najwyższy kurs, po jakim inwestorzy handlowali akcjami Spółki w 2007 roku, wyniósł 6,10 zł. Dla porównania w 2007 roku indeksy WIG oraz WIG20 zanotowały wzrost odpowiednio o 8,7% oraz 3,2%, natomiast główny indeks, odzwierciedlający koniunkturę w sektorze paliwowym – WIG-Paliwa, zanotował wzrost o 9,2%. Wysoki kurs akcji potwierdza stabilną kondycję finansową Spółki. Notowania indeksów GPW oraz akcji PGNiG S.A. zostały przedstawione w poniższej tabeli.

Notowania indeksów GPW oraz akcji PGNiG S.A. w 2007 roku

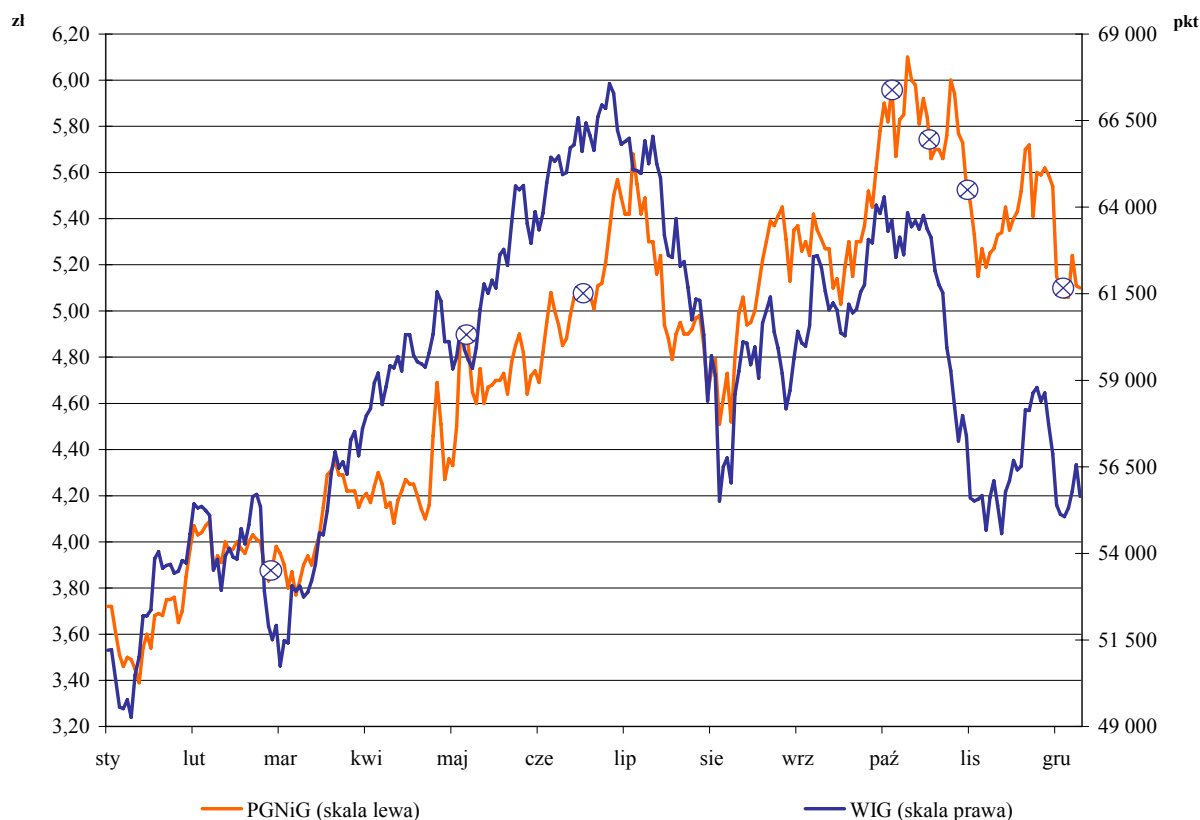
	Kurs na dzień 2.01.2007	Kurs max	Kurs min	Kurs na dzień 28.12.2007	Stopa zwrotu	Waga PGNiG S.A. w indeksie na dzień 28.12.2007
WIG	51 203	67 569	49 264	55 649	8,7%	2,24%
WIG20	3 348	3 918	3 149	3 456	3,2%	3,88%
WIG-Paliwa	3 250	4 122	2 880	3 548	9,2%	19,41%
PGNiG S.A.	3,72	6,10	3,39	5,10	37,1%	-

Źródło: GPW w Warszawie

W 2007 roku wahania indeksów na giełdach światowych były determinowane głównie informacjami na temat sytuacji gospodarczej Stanów Zjednoczonych. Osłabienie tempa wzrostu amerykańskiej gospodarki oraz zagrożenie recesją spowodowały w drugiej połowie 2007 roku silny spadek poziomu indeksów również na GPW w Warszawie. Doniesienia makroekonomiczne ze Stanów Zjednoczonych kształtowały kurs akcji PGNiG S.A. w znacznie większym stopniu niż informacje o wydarzeniach w Spółce.

Poniżej przedstawione zostały wykres kursu akcji PGNiG S.A. w odniesieniu do indeksu WIG oraz opis wybranych wydarzeń w Spółce w 2007 roku.

Kurs akcji PGNiG w odniesieniu do indeksu WIG



1.03.2007

Publikacja skonsolidowanego raportu kwartalnego za IV kwartał 2006 roku. Opublikowane wyniki były zgodne z przewidywaniami analityków. W tym dniu PGNiG S.A. poinformowała także o zawarciu umowy warunkowej na zakup udziałów w koncesjach na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Kurs akcji w trakcie dwóch kolejnych sesji wzrósł z 3,83 zł do 3,98 zł.

15.05.2007

Publikacja skonsolidowanego raportu kwartalnego za I kwartał 2007 roku. Inwestorzy oczekiwali bardzo dobrych wyników, co znalazło odzwierciedlenie w zmianie kursu akcji. Pomiędzy 10 a 15 maja 2007 roku kurs akcji wzrósł z 4,33 zł do 4,92 zł.

28.06.2007

Decyzja Walnego Zgromadzenia w sprawie wypłaty z zysku za 2006 rok (0,17 zł na akcję). Stopa dywidendy wyniosła 63,4%. Decyzja o wypłacie dywidendy nie wpłynęła na kurs akcji w dniu notowania, jednakże w ciągu następných dwóch tygodni kurs wzrósł z 5,07 zł do 5,68 zł.

17.10.2007

Zawarcie umowy pożyczki pomiędzy PGNiG S.A. a PGNiG Norway AS w celu sfinalizowania transakcji zakupu udziału w koncesjach na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Następnie obie spółki podpisały umowę gwarancji. Informacje zostały przyjęte bardzo pozytywnie przez rynek, co miało swoje odzwierciedlenie w kursie akcji. W okresie od 19 do 23 października kurs akcji wzrósł z 5,67 zł do 6,10 zł i osiągnął historyczne maksimum.

31.10.2007

Nabycie przez spółkę PGNiG Norway AS udziałów w koncesjach poszukiwawczo-wydobywczych PL212, PL212B oraz PL262 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Inwestorzy pozytywnie przyjęli informację, w ciągu kolejnego tygodnia kurs akcji wzrósł o 6,0%, osiągając poziom 6,00 zł.

14.11.2007

Publikacja skonsolidowanego raportu kwartalnego za III kwartał 2007 roku. Wyniki Spółki były poniżej oczekiwań analityków, co spowodowało spadek kursu akcji z 5,78 zł do 5,54 zł (-4,2%). W tym dniu wartość indeksu WIG20 spadła o 2,5%, a WIG o 2,3%.

18.12.2007

Rada Nadzorcza PGNiG S.A. zakończyła postępowanie kwalifikacyjne na stanowiska Prezesa Zarządu i członków Zarządu PGNiG S.A. bez rozstrzygnięcia. Decyzja Rady Nadzorczej nałożyła się na brak decyzji Prezesa URE w sprawie nowej taryfy dla paliw gazowych. W trakcie trzech notowań (13,14 i 17 grudnia 2007 roku) kurs Spółki spadł o 8,0%. Spadły także wartości indeksów WIG20 i WIG, odpowiednio o 5,3% i 4,0%.

Rozdział V: Otoczenie regulacyjne

Podstawowymi aktami prawnymi regulującymi działalność Grupy Kapitałowej PGNiG są:

- Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz. U. z dnia 1 września 2003 roku, nr 153, poz. 1504 z późniejszymi zmianami) – w odniesieniu do działalności w zakresie obrotu paliwami gazowymi, dystrybucji gazu oraz magazynowania paliw gazowych
- Ustawa z dnia 16 lutego 2007 roku o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z dnia 23 marca 2007 roku, nr 52, poz. 343) – w odniesieniu do działalności obrotu gazem ziemnym z zagranicą
- Ustawa z dnia 4 lutego 1994 roku Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z dnia 1 marca 1994 roku, nr 27, poz. 96 z późniejszymi zmianami) – w odniesieniu do działalności wydobywczej i prowadzonej w jej ramach sprzedaży gazu.

1. Prawo energetyczne

Działalność Grupy Kapitałowej PGNiG w zakresie obrotu paliwami gazowymi jest działalnością regulowaną i na jej prowadzenie konieczne jest uzyskanie koncesji od Prezesa URE oraz zatwierdzenie przez niego taryfy określającej m.in. cenę paliwa gazowego.

Zgodnie z zapisami Prawa energetycznego, implementującego Dyrektywę 2003/55/EC w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG z dniem 1 lipca 2007 roku, przeprowadzone zostało prawne rozdzielanie działalności obrotu i dystrybucji.

W 2007 roku weszła w życie ustawa z dnia 15 czerwca 2007 roku o zmianie ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. z dnia 29 czerwca 2007 roku, nr 115, poz. 790). Przepisy ustawy regulują proces rozdzielania działalności obrotu i dystrybucji w odniesieniu do przedsiębiorstw zintegrowanych pionowo. Ustawa zapewnia płynność funkcjonowania przedsiębiorstw prowadzących działalność dystrybucji i obrotu oraz nowych przedsiębiorstw obrotu powstałych po wydzieleniu.

W 2007 roku obowiązywały rozporządzenia taryfowe, przyłączeniowe i o ograniczeniach wydane na podstawie ustawy Prawo energetyczne w brzmieniu sprzed nowelizacji z dnia 3 maja 2005 roku, zatem nie zawierały m.in. przepisów pozwalających na skonstruowanie taryfy dla usługi kompleksowej, przewidzianej w obowiązującej ustawie Prawo energetyczne.

Z dniem 20 lutego 2008 roku weszło w życie rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf dla paliw gazowych oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z dnia 20 lutego 2008 roku, nr 28, poz. 165).

W 2007 roku zostało opracowane i poddane konsultacjom społecznym rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego. Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania rozporządzenie nie zostało wprowadzone.

1.1. Koncesje

W wyniku integracji działalności obrotu w ramach PGNiG S.A. w 2007 roku Spółka przejęła, w drodze sukcesji, od Spółek Obrotu Gazem 6 koncesji na obrót paliwami gazowymi, 2 koncesje na obrót gazem ziemnym z zagranicą oraz 1 koncesję na obrót paliwami ciekłymi.

Według stanu na dzień 31 grudnia 2007 roku Spółka była w posiadaniu niżej wymienionych koncesji udzielonych przez Prezesa URE:

- 1 koncesji na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych
- 7 koncesji na obrót paliwami gazowymi
- 3 koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą
- 1 koncesji na magazynowanie paliw gazowych
- 2 koncesji na obrót paliwami ciekłymi.

W dniu 7 listopada 2007 roku Spółka wystąpiła do Prezesa URE z wnioskami o dostosowanie koncesji do nowych warunków prowadzenia działalności przez PGNiG S.A. oraz o przedłużenie okresu ważności koncesji na okres do dnia 31 grudnia 2025 roku w zakresie koncesji na:

- obrót paliwami gazowymi
- obrót gazem ziemnym z zagranicą
- obrót paliwami ciekłymi.

Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania w zakresie powyższych postępowań nie zostały wydane decyzje przez Prezesa URE.

W odniesieniu do koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą oraz obrót paliwami ciekłymi toczą się postępowania mające na celu m.in. doprowadzenie do stanu faktycznego, w którym Spółka będzie w posiadaniu tylko jednej koncesji w zakresie poszczególnych działalności.

W dniach 18-19 lutego 2008 roku Prezes URE wydał decyzje, w których stwierdził wygaśnięcie udzielonych sześciu Spółkom Obrotu Gazem koncesji na obrót paliwami gazowymi wskutek wykreślenia podmiotów z właściwego rejestru.

W dniu 14 listopada 2007 roku Spółka wystąpiła do Prezesa URE z wnioskiem o akceptację utrzymania dotychczasowej koncesji na przesyłanie i dystrybucję, co najmniej do końca okresu jej obowiązywania. Aktualnie toczy się postępowanie administracyjne w powyższym zakresie.

1.2. Polityka taryfowa

Kluczowym czynnikiem wpływającym na działalność regulowaną GK PGNiG jest uzależnienie przychodów Grupy Kapitałowej od taryf zatwierdzanych przez Prezesa URE. Poziom taryf decyduje o możliwości uzyskania przychodów pokrywających ponoszone koszty uzasadnione wraz ze zwrotem z zaangażowanego kapitału. W obecnych warunkach wielkość tych przychodów jest zależna od cen sprzedaży paliwa gazowego, które podlegają regulacji. Poziom cen sprzedaży gazu jest bezpośrednio związany ze stosowaną metodologią kształtowania taryf.

Zasady ustalania taryf określone są przez przepisy wykonawcze do Prawa energetycznego, przede wszystkim rozporządzenie taryfowe. Brak nowelizacji rozporządzeń wykonawczych, w tym rozporządzenia taryfowego, pomimo wielu zmian Prawa energetycznego, doprowadził do przedłużenia postępowania w sprawie zatwierdzenia przez Prezesa URE taryfy dla PGNiG S.A. Proces ten został wszczęty 14 listopada 2007 roku i do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania nie została zatwierdzona taryfa dla paliw gazowych.

Stosowana metodologia kształtowania taryf bazuje na określaniu cen i stawek opłat przy prognozowanych kosztach oraz planowanych wielkościach sprzedaży gazu ziemnego. Zgodnie z wytycznymi regulatora (Prezesa URE) do kalkulacji cen w obrocie paliwami gazowymi uwzględniane były koszty pozyskania gazu ze wszystkich możliwych kierunków dostaw paliw gazowych zarówno z importu, jak i z wydobycia krajowego. W praktyce oznacza to, iż regulacji cen podlegała zarówno działalność obrotu z zagranicą, jak i wydobycia krajowego. Uwzględnienie kosztów wydobycia gazu ze źródeł krajowych w koszyku kosztów stanowiących podstawę kalkulacji taryf, przy aktualnych wyższych poziomach cen zakupu gazu z importu, skutkowało ustaleniem ceny taryfowej stosowanej w rozliczeniach z odbiorcami na poziomie niższym, niż wynikałoby z kosztów jego zakupu z importu.

W rozliczeniach z odbiorcami, z którymi PGNiG S.A. miała zawarte umowy sprzedaży na dostarczanie paliw gazowych do punktu odbioru, obowiązywały zasady rozliczeń oraz ceny i stawki opłat określone w kolejnych taryfach zatwierdzonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W dniu 8 listopada 2006 roku Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. wystąpiła z wnioskiem do Prezesa URE w sprawie zwolnienia z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia w zakresie sprężonego gazu ziemnego, którym napędzane są pojazdy mechaniczne. W dniu 15 czerwca 2007 roku Prezes URE wydał decyzję zwalniającą Spółkę z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia w zakresie CNG, stwierdzając, że rynek dostaw CNG będący obszarem działania wnioskodawcy spełnia wymogi rynku konkurencyjnego w rozumieniu art. 49 ustawy Prawo energetyczne.

W sierpniu i wrześniu 2007 roku Spółki Obrotu Gazem złożyły wnioski w sprawie zwolnienia ich z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia w zakresie sprężonego gazu ziemnego, którym napędzane są pojazdy mechaniczne. W efekcie integracji działalności obrotu w ramach PGNiG S.A. Spółka przejęła, w drodze sukcesji, prowadzenie powyższych spraw.

W dniu 28 marca 2008 roku Prezes URE wydał decyzję w sprawie zwolnienia w powyższym zakresie z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia w zakresie sprężonego gazu ziemnego, którym napędzane są pojazdy mechaniczne.

1.3. Zmiany w taryfach PGNiG S.A.

W 2007 roku w rozliczeniach z odbiorcami obowiązywała Taryfa dla paliw gazowych nr 4 zatwierdzona decyzją Prezesa URE z dnia 17 marca 2006 roku, w której na wniosek PGNiG S.A. wprowadzane były następujące zmiany:

- decyzją z dnia 15 grudnia 2006 roku został przedłużony okres obowiązywania taryfy do 31 marca 2007 roku oraz zostały zatwierdzone nowe ceny za paliwa gazowe; w wyniku zmiany taryfy od 1 stycznia 2007 roku ceny za paliwo gazowe wzrosły o 9,9%
- decyzją z dnia 14 marca 2007 roku został przedłużony okres obowiązywania taryfy do 30 września 2007 roku
- decyzją z 17 sierpnia 2007 roku został przedłużony okres obowiązywania taryfy do 31 grudnia 2007 roku ze względu na zasadność ustalenia nowej taryfy dopiero po zakończeniu procesu integracji działalności obrotu i ukazaniu się aktów wykonawczych do aktualnie obowiązującej ustawy Prawo energetyczne.

Ceny i stawki opłat obowiązujące w rozliczeniach z odbiorcami w 2007 roku:

- ceny paliw gazowych

Rodzaj gazu	Cena obowiązująca w rozliczeniach w 2007 roku
	zł/m ³
Gaz wysokometanowy E	0,7788
Gaz zaazotowany Ls	0,4936
Gaz zaazotowany Lw	0,5761

- stawki opłaty za przesłanie gazu wysokometanowego, wynikającej z kosztów zakupu usługi przesyłowej od przedsiębiorstwa System Gazociągów Tranzytowych „EUROPOL GAZ” S.A., która stanowi rekompensatę kosztów przesyłu gazu sieciami tranzytowymi od granicy do punktu wejścia do systemu krajowego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty wynikająca z kosztów zakupu usługi przesyłowej od przedsiębiorstwa SGT „EUROPOL GAZ” S.A.
	zł/ m ³
Dla odbiorców gazu wysokometanowego E	
E 1- E 4	0,0068

- stawki opłat za magazynowanie gazu wysokometanowego

Grupa taryfowa	Stawki opłat za magazynowanie
	zł/ m ³
Dla odbiorców gazu wysokometanowego E	
E 1	0,0215
E 2	0,0174
E 3	0,0157
E 4	0,0098

- opłaty abonamentowe

Rodzaj gazu	Cena obowiązująca w rozliczeniach w 2007 roku
	zł/m-c
Gaz wysokometanowy E	541,00
Gaz zaazotowany Ls	541,00
Gaz zaazotowany Lw	541,00

W dniu 14 listopada 2007 roku PGNiG S.A. wystąpiła z wnioskiem do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zatwierdzenie Taryfy dla Paliw Gazowych nr 1/2008 Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. na okres od 1 stycznia 2008 roku do 31 marca 2008 roku. W dniu 20 lutego 2008 roku Spółka złożyła korektę wniosku w celu dostosowania go do wymogów nowego rozporządzenia taryfowego. W korekcie wniosku o zatwierdzenie Taryfy dla Paliw Gazowych nr 1/2008 PGNiG S.A. zawnioskowała m.in. o zmianę terminu obowiązywania Taryfy. Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania w zakresie powyższego postępowania nie została wydana decyzja przez Prezesa URE.

1.4. Zmiany w taryfach Operatorów Systemu Dystrybucyjnego

W zakresie taryf Spółek Gazownictwa GK PGNiG w 2007 roku w rozliczeniach z odbiorcami tych Spółek obowiązywały Taryfy dla paliw gazowych nr 2/2006, zatwierdzone decyzjami Prezesa URE z dnia 17 marca 2006 roku. Na wnioski poszczególnych Spółek w dniu 16 grudnia 2006 roku Prezes URE wydał decyzje zatwierdzające zmiany taryf w zakresie cen za paliwo gazowe oraz przedłużył okres obowiązywania poszczególnych taryf do 31 marca 2007 roku. Opłaty związane ze świadczeniem usługi dystrybucyjnej (stawki opłaty stałej i zmiennej) oraz opłaty abonamentowe pozostały na niezmiennym poziomie.

W dniu 16 marca 2007 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydał decyzje w sprawie przedłużenia okresu obowiązywania taryf Spółek Gazownictwa do 30 września 2007 roku. Ceny i stawki opłat pozostały na niezmiennym poziomie.

W związku z prawnym rozdzieleniem dystrybucji gazu od działalności handlowej oraz koniecznością dalszego stosowania taryf przez podmioty powstałe w wyniku podziału, poszczególne spółki będące Operatorami Systemu Dystrybucyjnego w dniach 27-28 czerwca 2007 roku wystąpiły z wnioskami do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o przedłużenie okresu obowiązywania Taryf dla paliw gazowych nr 2 do dnia 31 grudnia 2007 roku. W dniach 20-23 lipca 2007 roku z analogicznymi wnioskami wystąpiły poszczególne Spółki Obrotu Gazem. W dniach 26 lipca 2007 roku (dla OSD) i 30 lipca 2007 roku (dla SOG) Prezes URE wydał decyzje umarzające postępowanie administracyjne, wszczęte na wnioski poszczególnych spółek w sprawie przedłużenia okresu obowiązywania taryf. Jednocześnie Prezes URE w decyzjach tych stwierdził, że na podstawie art. 5 ust. 2 ustawy z dnia 15 czerwca 2007 roku o zmianie ustawy Prawo energetyczne, poszczególne przedsiębiorstwa są uprawnione i zobowiązane do stosowania z mocy prawa Taryf nr 2 odpowiednio do zakresu swych działalności, a okres ich stosowania nie jest ograniczony konkretną datą, lecz terminem wejścia w życie nowych taryf, zatwierdzonych w trybie określonym w ustawie Prawo energetyczne.

Na dzień sporządzenia sprawozdania w rozliczeniach z odbiorcami stosowanych było 6 taryf Spółek Gazownictwa odpowiednio do zakresu (dystrybucja) i obszaru prowadzonej działalności.

2. Ustawa o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego

Ustawa o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym reguluje zagadnienia związane z zapewnieniem bezpieczeństwa paliwowego państwa, w tym działalność obrotu gazem ziemnym z zagranicą. Ustawa wprowadza zmiany w obszarze działalności PGNiG S.A., m.in.:

- nakłada obowiązek utrzymywania obowiązkowych zapasów gazu ziemnego
- ustala harmonogram tworzenia obowiązkowych zapasów gazu ziemnego; w 2012 roku wielkość obowiązkowych zapasów osiąga wysokość odpowiadającą 30 dniom średniego dziennego przywozu gazu
- ustala zwrot na kapitale zaangażowanym w działalność magazynową na poziomie co najmniej 6%
- zapewnia, że koszty związane z utrzymywaniem, uruchamianiem oraz uzupełnianiem zapasów są kosztami uzasadnionymi działalności w rozumieniu art. 3 pkt 21 ustawy Prawo energetyczne.

3. Prawo geologiczne i górnictwo

Prawo geologiczne i górnictwo z dnia 4 lutego 1994 roku (Dz. U. 05.228.1947) określa zasady i warunki:

- wykonywania prac geologicznych
- wydobywania kopalin ze złóż
- składowania odpadów w górotworze, w tym w podziemnych wyrobiskach górniczych
- ochrony złóż kopalin, wód podziemnych i innych składników środowiska w związku z wykonywaniem prac geologicznych i wydobywaniem kopalin.

Przepisy ustawy stosuje się także do prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie bezzbiornikowego magazynowania substancji w górotworze, w tym w podziemnych wyrobiskach górniczych.

Działalność gospodarcza w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż kopalin, wydobywania kopalin ze złóż, bezzbiornikowego magazynowania substancji oraz składowania odpadów w górotworze, w tym w podziemnych wyrobiskach górniczych wymaga uzyskania koncesji.

Działalność geologiczna i górnictwo nadzorowana jest przez organy administracji geologicznej i organy nadzoru górnictwa. Ustawa zawiera przepisy karne niestosowania się do ustawy oraz wielkości graniczne opłat eksploatacyjnych.

Koncesje

Według stanu na dzień 31 grudnia 2007 rok PGNiG S.A. posiadała:

- 67 koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego
- 213 koncesji na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż
- 8 koncesji na podziemnego magazynowanie gazu (PMG)
- 4 koncesje na składowanie odpadów.

W 2007 roku Ministerstwo Środowiska dokonało cesji 8 koncesji Eurogas Polska Sp. z o.o. na rzecz PGNiG S.A. o łącznej powierzchni 3.520 km² oraz przyznało jedną nową koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Od początku 2007 roku 8 koncesji, które straciły ważność, nie zostało przedłużonych z powodu nieopłacalności prowadzenia dalszych prac. W 2007 roku uzyskano 8 nowych koncesji eksploatacyjnych natomiast 3 koncesje zostały wygaszone. W omawianym okresie nie wystąpiły zmiany w koncesjach na podziemne magazynowanie gazu i koncesjach na składowanie odpadów.

W 2008 roku planuje się przedłużenie wszystkich koncesji poszukiwawczych, które utracą terminy ważności oraz wystąpienie o 9 nowych. Wystąpiono również do Ministra Środowiska z wnioskami o przyznanie 3 nowych koncesji eksploatacyjnych.

Rozdział VI: Poszukiwanie i wydobywanie

Podstawową działalnością segmentu są pozyskanie węglowodorów ze złóż i przygotowanie produktów do sprzedaży. Segment obejmuje cały proces poszukiwania i wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej ze złóż, poczynając od przeprowadzenia analiz geologicznych, badań geofizycznych i wierceń po zagospodarowanie i eksploatację złóż. Działalność poszukiwawczo-wydobywczą prowadzi zarówno PGNiG S.A., jak i spółki GK PGNiG świadczące usługi w tym zakresie.

1. Poszukiwanie

W 2007 roku Grupa Kapitałowa PGNiG prowadziła prace w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów, w ramach których wykonała m.in. 367.156 m wierceń, 6.864 km sejsmiki 2D oraz 4.447 km² sejsmiki 3D. Powyższe prace były prowadzone na potrzeby GK PGNiG w obszarze poszukiwania i zagospodarowania złóż oraz usługowo dla podmiotów zewnętrznych w kraju i za granicą.

Na potrzeby PGNiG S.A. w zakresie poszukiwania złóż odwiercono 52.081 m na terenie Karpat, Przedgórze Karpat oraz na Niziu Polskim. W 2007 roku w 24 otworach zostały zakończone wiercenia oraz próby złożowe. Opróbowanie otworów pozwoliło zakwalifikować 16 otworów jako pozytywne, w tym w 13 otrzymano przemysłowy przypływ gazu ziemnego, a w 3 – ropy naftowej. Ponadto wykonano łącznie 1.573 km sejsmiki 2D i 600 km² sejsmiki 3D w kraju oraz 161,7 km sejsmiki 2D za granicą.

Przyrost zasobów wydobywalnych gazu ziemnego w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy w 2007 roku wyniósł 2.807 mln m³, natomiast ropy naftowej 360 tys. ton. Na koniec 2007 roku udokumentowane zasoby gazu ziemnego w przeliczeniu na gaz wysokometanowy wynosiły 96,9 mld m³, zaś zasoby ropy naftowej oszacowano na 21,2 mln ton. Wielkość zasobów została pozytywnie oceniona przez Komisję Zasobów Kopalni i przyjęta przez Ministra Środowiska.

W 2007 roku PGNiG S.A. kontynuowała prowadzenie wspólnych prac z firmą FX Energy Poland Sp. z o.o. w oparciu o cztery wcześniej podpisane umowy o wspólnych operacjach na obszarach „Płotki”, „Płotki”-„PTZ” (we współpracy z firmą CalEnergy Resources Poland Sp. z o.o.), „Poznań” i Blok 255. PGNiG S.A. rozpoczęła również wraz ze spółkami Eurogas Polska Sp. z o.o. i Energia Bieszczady Sp. z o.o. wspólne prace poszukiwawcze na dotychczasowej koncesji Eurogas Polska Sp. z o.o., obejmującej obszar „Bieszczady”. W 2007 roku zakończono terenowy etap badań sejsmicznych 2D na bloku Kirthar w Pakistanie i przystąpiono do przetwarzania uzyskanych danych połowych. Powyższe prace były realizowane we współpracy z firmą Pakistan Petroleum Ltd.

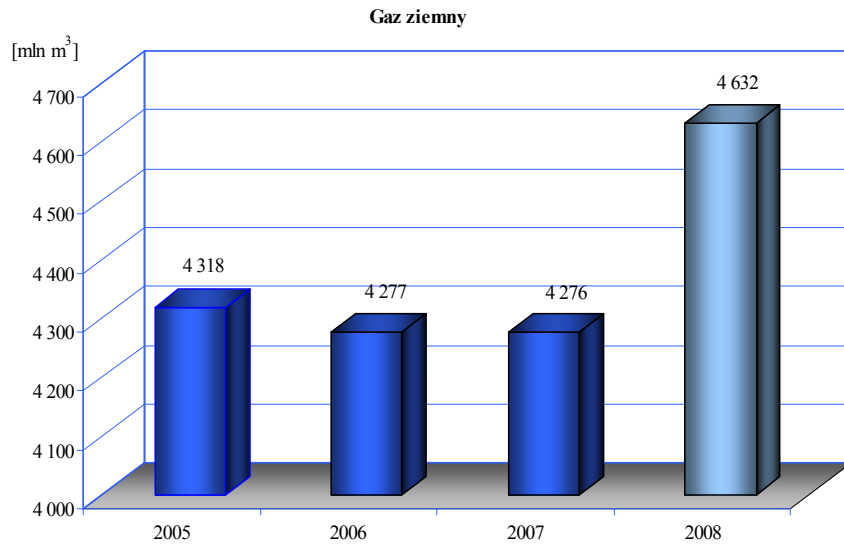
2. Wydobywanie

W 2007 roku GK PGNiG prowadziła szereg prac eksploatacyjnych obejmujących wydobycie węglowodorów, a także szacowanie zasobów, zagospodarowanie odkrytych złóż, remonty odwiertów i prace intensyfikacyjne w celu zachowania pierwotnych wydajności złóż. Ponadto likwidowano odwierty, w których produkcja spadła poniżej kosztów utrzymania i konserwacji. Obszary poeksploatacyjne były poddawane rekultywacji.

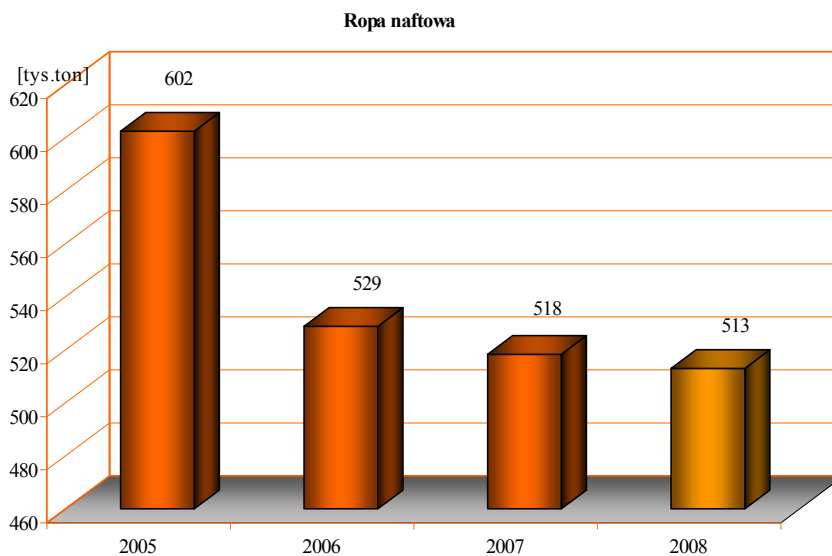
Eksploatacja złóż gazu ziemnego i ropy naftowej na terenie Polski prowadzona jest przez dwa oddziały PGNiG S.A.: Oddział w Zielonej Górze oraz Oddział w Sanoku. Oddział w Zielonej Górze wydobywa ropę naftową i gaz ziemny zaazotowany w 26 kopalniach (16 gazowych, 10 ropno-gazowych), natomiast Oddział w Sanoku pozyskuje gaz ziemny wysokometanowy i ropę naftową w

47 kopalniach (25 gazowych oraz 22 ropno-gazowych i ropnych). Przetwarzanie gazu zaazotowanego na wysokometanowy odbywa się w odazotowni w Odolanowie.

W 2007 roku GK PGNiG wydobyla 4.276,1 mln m³ gazu ziemnego (w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy), z czego 1.885,1 mln m³ gazu wydobyto w Oddziale w Sanoku, natomiast 2.391,0 mln m³ w Oddziale w Zielonej Górze. Wielkości wydobycia gazu ziemnego w latach 2005-2007 oraz prognozę wydobycia w 2008 roku przedstawia poniższy wykres.



Produkcja ropy naftowej w 2007 roku osiągnęła poziom 518,2 tys. ton, z czego w Oddziale w Zielonej Górze wydobyto 472,0 tys. ton, a w Oddziale w Sanoku 46,2 tys. ton. Wielkości wydobycia ropy naftowej w latach 2005-2007 oraz prognoza wydobycia w 2008 roku zostały zaprezentowane na poniższym wykresie. Przewiduje się, że znaczący przyrost wydobycia ropy naftowej nastąpi po zagospodarowaniu i włączeniu do eksploatacji złoża LMG (Lubiatów-Międzychód-Grotów).



Ponadto w ramach prac eksploatacyjnych oraz odazotowania gazu ziemnego wytworzone zostały kondensat, siarka, propan-butan, hel oraz skroplony gaz ziemny. Struktura pozostałej produkcji GK PGNiG została przedstawiona w poniższej tabeli.

Pozostała produkcja

Produkt		Jednostka	2007	2006
1.	Kondensat	tys. ton	9,6	12,1
2.	Siarka	tys. ton	23,3	20,7
3.	Propan-butan	tys. ton	18,2	17,1
4.	Hel	mln m ³	2,3	2,4
5.	LNG	mln m ³	21,7	19,9

W 2007 roku na terenie działania Oddziału PGNiG S.A. w Sanoku podłączono do eksploatacji łącznie 10 odwiertów na złożach: Żołyńia, Kańczuga, Jasionka (I etap – 7 odwiertów), Przemysł. Łączny przyrost zdolności wydobywczych na tych odwiertach wynosi około 530 m³/min. Na terenie działania Oddziału PGNiG S.A. w Zielonej Górze w 2007 roku włączono do eksploatacji 2 odwierty: Radlin – o zdolności wydobywczej 30 m³/min gazu ziemnego i Buszewo – o zdolności 70 t/dobę ropy naftowej.

W 2007 roku segment poszukiwanie i wydobycie prowadził pozataryfową sprzedaż gazu ziemnego oraz sprzedaż ropy naftowej i innych produktów. Poniższa tabela przedstawia sprzedaż produktów w układzie ilościowym.

Sprzedaż

Produkt		Jednostka	2007	2006
1.	Gaz ziemny	mln m ³	628,7	564,6
2.	Ropa naftowa	tys. ton	540,6	515,0
3.	Kondensat	tys. ton	1,1	3,9
4.	Hel	mln m ³	2,4	2,4
5.	Propan-butan	tys. ton	18,4	16,9

PGNiG S.A. posiada 6 podziemnych magazynów gazu o łącznej pojemności czynnej 1.660,2 mln m³. Oddział w Sanoku eksploatuje 4 PMG zlokalizowane w wyeksploatowanych złożach gazu ziemnego (PMG Brzeźnica, PMG Husów, PMG Strachocina, PMG Swarzów), Oddział w Zielonej Górze prowadzi eksploatację PMG Wierzchowice, a spółka „INVESTGAS” S.A. eksploatuje w imieniu i na rzecz PGNiG S.A. KPMG Mogilno (w kawernach solnych).

3. Planowane działania

Prace poszukiwawcze w Polsce

W 2008 roku planowane są prace poszukiwawcze w rejonach:

- Lubaczów-Tarnogród
- Przemyśl-Jarosław
- Rzeszów-Łańcut-Kolbuszowa
- Pilzno-Tarnów
- Ostrów Wielkopolski-Pogorzela
- Środa Wielkopolska-Jarocin (współpraca z FX Energy Poland Sp. z o.o.)
- Świebodzin-Wolsztyn-Nowy Tomyśl
- Pniew-Stęszew
- Gubin-Krosno Odrzańskie
- Sulęcín-Międzyrzecz
- Kostrzyn-Myślibórz
- Międzychód-Gorzów Wielkopolski
- Wronki-Sieraków.

Prace poszukiwawcze za granicą

W 2007 roku PGNiG S.A. prowadziła szereg działań zmierzających do pozyskania nowych obszarów poszukiwawczych i koncesyjnych w takich krajach jak Libia, Algieria, Egipt, Kazachstan i Dania. W 2008 roku powyższe działania będą kontynuowane.

W dniu 18 czerwca 2007 roku zostało podpisane memorandum (Memorandum of Understanding) z duńską firmą Willumsen Exploration Consultants Aps (WeXco) w sprawie cesji 40% udziałów w koncesji 1/05 na obszarze lądowym Danii na rzecz PGNiG S.A. Umowa cesji została podpisana 6 grudnia 2007 roku. Obecnie udziały w koncesji wynoszą: PGNiG S.A. – 40%, Odin Energi A/S – 40%, rządowa firma duńska Nordsofonden – 20%. Z początkiem 2008 roku rozpoczęto reprocessing archiwalnych materiałów sejsmicznych.

W połowie 2007 roku PGNiG S.A. wygrała przetarg operatorski dla nowych obszarów koncesyjnych w Libii i uzyskała prawo do podpisania umowy Exploration and Production Sparing Agreement (EPSA), regulującej sposób prowadzenia poszukiwań i eksploatacji na koncesji dla obszaru Bloku 113. W dniu 6 lutego 2008 roku na potrzeby prowadzenia projektu libijskiego spółka PGNiG Finance B. V. została przekształcona w spółkę POGC – Libya B.V. Rozpoczęcie prac poszukiwawczych na Bloku 113 planowane jest w 2008 roku.

W maju 2007 roku PGNiG S.A. wygrała przetarg na koncesję Bahariya (Blok nr 3) w Egipcie. Kontrakt koncesyjny został parafowany w lipcu 2007 roku. Po podpisaniu kontraktu PGNiG S.A. zamierza przystąpić do prac poszukiwawczych na powyższym obszarze koncesyjnym.

W dniu 6 lutego 2008 roku PGNiG S.A. podpisała list intencyjny z firmą Iranian Offshore Oil Company (IOOC) w sprawie zagospodarowania złoża gazowo-kondensatowego Lavan.

Projekt Lubiatów-Międzychód-Grotów

Celem projektu jest zagospodarowanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego Lubiatów-Międzychód-Grotów oraz umożliwienie transportu, magazynowania i sprzedaży ropy naftowej, gazu ziemnego, siarki i gazu płynnego (LPG) z Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego LMG.

Odazotownia Grodzisk

Realizacja projektu umożliwi sprzedaż gazu ze złóż zaazotowanych po uprzednim przetworzeniu (kriogeniczne odazotowanie gazu zaazotowanego) na jednorodny skład – do parametrów gazu wysokometanowego. Budowa odazotowni w Grodzisku Wielkopolskim ma na celu zwiększenie wydobycia gazu zaazotowanego z istniejących kopalń i ze złóż planowanych do zagospodarowania oraz umożliwienie równomiernej eksploatacji złóż gazu ziemnego zaazotowanego w okresach lato-zima. Szacowana wartość projektu wynosi około 380 mln zł.

Projekt obejmuje zagospodarowanie gazu ziemnego wydobywanego ze złóż Wielichowo, Ruchocice, Elźbieciny, Jabłonna, Paproć-W oraz modernizację KGZ Paproć, wybudowanie gazociągu Przyłęk-KGZ Paproć i budowę odazotowni Grodzisk. Wydajność Odazotowni łącznie wynosić będzie około 35 tys.m³/h. Uzyskany z odazotowni gaz wysokometanowy będzie oddawany do krajowego systemu gazowniczego.

Nowe podłączenia

W 2008 roku przewiduje się włączyć do eksploatacji złoża Jasionka (II etap), Cierpisz, Łękawica oraz 10 odwiertów na złożach produkcyjnych (Rzeszów-9, Tarnów-81k, Kowale-2, Wierzchosławice-5, Mirocin-62, Żołyń-75, 76, 82, 83, 84) o łącznej zdolności wydobywczej około 470 m³/min.

4. Spółki segmentu poszukiwanie i wydobywanie

PNiG Jasło Sp. z o.o.

Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o. zajmuje się wykonywaniem i dokumentowaniem wiertniczych otworów badawczych, poszukiwawczych oraz eksploatacyjnych, prowadzeniem wierceń geotermalnych i mroźniowych, 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 2007 roku przychody ze sprzedaży spółki wyniosły 236,3 mln zł, z czego przychody ze sprzedaży usług wiertniczych i serwisowych wykonanych na rzecz GK PGNiG stanowiły 65%. Prace wiertnicze oraz usługi specjalistycznych serwisów prowadzone były na zlecenie PGNiG S.A. w ramach 12 umów na realizację otworów. Ponadto spółka prowadziła wiercenia otworów dla RWE Dea Sp. z o.o. oraz prace na płycie mroźniowej dla PeBeKa S.A., a także świadczyła usługi serwisu cementacyjnego i pakerowego dla odbiorców zewnętrznych. Na rynkach zagranicznych spółka prowadziła prace wiertnicze na terenie Libii oraz prace rekonstrukcyjno-wiertnicze na terenie Ukrainy. Również specjalistyczne serwisy świadczyły usługi poza granicami kraju na terenie Litwy, Łotwy i Bułgarii.

Rynkiem strategicznym spółki w roku 2008 i latach najbliższych pozostanie rynek krajowy, a rynkami uzupełniającymi Libia, Niemcy, Rosja i Ukraina, tak w zakresie usług naftowych, jak i geotermalnych. W listopadzie 2007 roku spółka podpisała umowy na wykonywanie wierceń badawczych z KGHM Polska Miedź S.A. oraz na realizację 2 otworów geotermalnych na terenie Niemiec. W perspektywie pięciu lat Spółka planuje zaangażować około 35-50% swojego potencjału w działalność zagraniczną.

PNiG Kraków Sp. z o.o.

Podstawowym przedmiotem działalności Poszukiwania Nafty i Gazu 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.

W 2007 roku PNiG Kraków Sp. z o.o. osiągnęła 301,0 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego przychody z usług wykonanych na rzecz odbiorców zagranicznych spoza GK PGNiG stanowiły 68% ze sprzedaży działalności spółki. Przychody ze sprzedaży usług wykonanych na rzecz GK PGNiG stanowiły 28%.

Głównymi rynkami, na których spółka w 2007 roku świadczyła usługi wiertnicze dla operatorów zagranicznych były Kazachstan, Pakistan, Mozambik oraz Ukraina. Klientem strategicznym spółki na rynku krajowym pozostawała GK PGNiG, dla której spółka prowadziła szereg prac wiertniczych oraz świadczyła usługi serwisowe w ramach kontraktów krajowych zawartych z PGNiG S.A. Ponadto PNiG Kraków Sp. z o.o. podpisała nowe kontrakty na wiercenie dla operatorów w Pakistanie i Kazachstanie oraz wygrała przetarg na prace wiertnicze w Ugandzie.

Głównym celem PNiG Kraków Sp. z o.o. 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 w tych krajach bogate zasoby ropy naftowej i gazu ziemnego przy jednoczesnym relatywnie niskim poziomie wydobywania. W 2008 roku spółka planuje kontynuację realizacji kontraktów w Kazachstanie, Pakistanie, Mozambiku i na Ukrainie. Ponadto w 2008 rozpocznie się mobilizacja urządzenia wiertniczego z Mozambiku do Ugandy, gdzie zawarto nowy roczny kontrakt z operatorem.

PNiG NAFTA Sp. z o.o.

Podstawowym przedmiotem działalności Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o. jest poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, świadczenie usług specjalistycznych serwisów wiertniczych, wiercenie otworów na potrzeby podziemnych magazynów węglowodorów, likwidacja otworów na wyeksploatowanych złożach oraz rekonstrukcja otworów będących w eksploatacji.

W 2007 roku PNiG NAFTA Sp. z o.o. osiągnęła 256,9 mln zł przychodów ze sprzedaży ogółem, z czego przychody z usług wykonanych na rzecz GK PGNiG stanowiły 61% sprzedaży spółki. W 2007 roku spółka rozpoczęła wiercenia dla podziemnego magazynu gazu w Mogilnie, gdzie inwestorem jest INVESTGAS S.A. W ramach kontraktów zagranicznych PNiG NAFTA Sp. z o.o. kontynuowała wiercenia otworów na podstawie kontraktów podpisanych w latach poprzednich oraz w oparciu o nowe kontrakty w Indiach, w Egipcie oraz na Węgrzech. Sprzedaż eksportowa dla odbiorców spoza GK PGNiG stanowiła około 30% przychodów ze sprzedaży.

W 2008 roku 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 rynku duńskim oraz na rynku niemieckim, gdzie dla potrzeb geotermii przygotowywanych jest wiele projektów wierceń. Spółka planuje ponadto zakup nowego urządzenia wiertniczego, które przeznaczone będzie do prac poza granicami kraju.

GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.

GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o. świadczy usługi geofizyczne w zakresie prac sejsmiki polowej z użyciem źródeł wzbudzenia vibratorowego 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 usług sejsmometrii wiertniczej.

W 2007 roku GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o. osiągnęła 226,5 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego 64% pochodziło ze sprzedaży eksportowej poza GK PGNiG. Spółka realizowała usługi sejsmiki polowej na terenie Austrii, Węgier oraz w Danii i Turcji. Na terenie Czech spółka realizowała umowę na interpretację i akwizycję danych sejsmicznych 2D i 3D. W zakresie usług przetwarzania

danych sejsmicznych w 2007 roku realizowano kontrakty dla węgierskiej firmy MOL (z badań na koncesji w Jemenie) oraz dla francuskiej instytucji naukowej BRGM. W 2007 roku spółka podpisała kilkuletnie umowy ramowe na świadczenie prac karotażowych na Łotwie i na Węgrzech, a w Pakistanie zwiększyła zakres oferowanych usług poprzez wprowadzenie metody z wykorzystaniem urządzeń wibratorowych. Na rynku krajowym najważniejszym klientem GEOFIZYKI Kraków Sp. z o.o. pozostawała GK PGNiG z udziałem 29% w sprzedaży usług spółki.

W celu prowadzenia działalności na terenie Libii z dniem 29 stycznia 2008 roku zawiązano spółkę akcyjną pod nazwą „GEOFIZYKA Kraków Libya JSC”. Akcjonariuszami są GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o., która objęła 60% kapitału akcyjnego, i BARARI Co. For Oil Services – 40 % kapitału akcyjnego.

W roku 2008 spółka zamierza skoncentrować działania w Libii, Pakistanie, Czechach, na Słowacji i Węgrzech, w Danii i Austrii, a także świadczyć usługi na rynku krajowym. Na przełomie roku spółka pozyskała m.in. znaczące kontrakty w Pakistanie o wartości 15 mln USD, w Libii o wartości 6,7 mln EUR oraz kontrakty z zakresu geofizyki wiertniczej w Słowacji i na Węgrzech, które będą realizowane w 2008 roku.

W wyniku niestabilnej sytuacji politycznej w Pakistanie w 2007 roku GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o. została zmuszona do czasowego wstrzymania prac. Dzięki wieloletniemu doświadczeniu na tym rynku spółce udaje się to ryzyko minimalizować. W I kwartale 2008 roku spółka przystąpiła do realizacji kontraktu dla pakistańskiej firmy OGDCL o wartości 15 mln USD.

GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.

GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o. zajmuje się świadczeniem usług geofizycznych w zakresie usług sejsmicznych, począwszy od projektowania i akwizycji danych, poprzez ich cyfrowe przetwarzanie, do kompleksowej interpretacji geofizyczno-geologicznej włącznie. Ponadto świadczy usługi z zakresu pomiarów geofizycznych i zabiegów w otworach oraz ich interpretacji, usług wiertniczych oraz płytkich badań geofizycznych w ramach ochrony środowiska, geologii i hydrogeologii, projektowania i wykonawstwa głębokich uziomów anodowych do ochrony katodowej.

W 2007 roku przychody GEOFIZYKI Toruń Sp. z o.o. wyniosły 314,6 mln zł. Przychody ze sprzedaży poza GK PGNiG w 2007 roku stanowiły 62%, natomiast eksport usług wyniósł 55% całkowitej sprzedaży spółki. Główne rynki, na których operowała spółka to Indie, Syria i Iran, a zakres świadczonych usług obejmował pełną gamę badań sejsmicznych. Najważniejszym krajowym klientem GEOFIZYKI Toruń Sp. z o.o. była GK PGNiG. Ponadto na rynku krajowym spółka wykonywała prace dla amerykańskiej firmy FX Energy, a także dla kopalń odkrywkowych, Instytutu Geologicznego, jednostek samorządu terytorialnego oraz budownictwa.

W 2007 roku 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 akwizycję danych sejsmicznych 3D dla Oil India (Indie) oraz GeoEnergy (Niemcy).

W 2008 roku GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o. zamierza kontynuować umacnianie swojej pozycji na rynku krajowym i wybranych rynkach zagranicznych (Indie, Iran, Syria) poprzez zwiększenie portfolio świadczonych usług i optymalizację wykorzystania zasobów. Spółka planuje również wejście na nowe rynki zagraniczne (Jemen, Egipt i Arabia Saudyjska).

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

Poszukiwania Naftowe „Diament” Sp. z o.o. świadczy usługi w zakresie specjalistycznych serwisów wiertniczych, wiercenia otworu, remontów i opróbowań produkcyjnych odwiertów, pomiarów wgłębnych, zabiegów intensyfikacyjnych i innych z użyciem Coiled Tubingu i Urządzenia Azotowego oraz zbrojenia otworów i opróbowania próbnikami złoża wraz z zabezpieczeniem przeciwerupcyjnym.

Ponadto spółka prowadzi działalność związaną z budownictwem ogólnym, drogowym, z budową składowisk odpadów, izolacją gruntów i innych ziemnych konstrukcji proekologicznych, w zakresie mechaniki pojazdowej, serwisu mechanicznego i elektrycznego oraz świadczy usługi transportowe i sprzętowe.

W 2007 roku PN „Diament” Sp. z o.o. osiągnęła 161,3 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego sprzedaż dla GK PGNiG stanowiła 67% ze sprzedaży działalności spółki. Na rzecz GK PGNiG spółka wykonywała szereg prac specjalistycznych, w tym zabiegi intensyfikacyjne i remontowe 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 dla odbiorców zewnętrznych, głównie krajowych.

Podstawowym odbiorcą w 2008 roku prac specjalistycznych PN „Diament” Sp. z o.o. pozostanie GK PGNiG. Pozostałymi klientami firmy zewnętrzne, z którymi spółka w 2007 roku podpisała 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 makroniwelacyjne.

Zakład Robót Górniczych 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. Ponadto spółka świadczy szeroki zakres prac usług w zakresie specjalistycznych serwisów wiertniczych, pomiarowych i laboratoryjnych.

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

W 2008 roku spółka planuje zakup wiertnicy do wykonywania wierceń rdzeniowych w zakresie głębokościowym do 1.500 m. Realizacja tego przedsięwzięcia spowoduje, że ZRG Krosno Sp. z o.o. stanie się jedną z nielicznych w Europie firm zdolnych do profesjonalnej i skutecznej realizacji wierceń rdzeniowych. Głównym rynkiem strategicznym spółki w 2008 roku i w najbliższych latach pozostanie GK PGNiG. Docelowo ZRG Krosno Sp. z o.o. planuje rozszerzyć rynki zbytu usług na Europę Środkową i Wschodnią w celu pozyskania nowych zleceń na usługi serwisowe.

PGNiG Norway AS

Zaangażowanie Grupy Kapitałowej PGNiG na Norweskim Szelfie Kontynentalnym (NCS) stanowi element strategii PGNiG S.A., mającej na celu zwiększenie wielkości należących do Spółki zasobów ropy naftowej i gazu poza granicami Polski. Nabycie przez PGNiG S.A. udziałów w trzech koncesjach poszukiwawczo-wydobywczych w Norwegii jest inwestycją długoterminową i stanowi element dywersyfikacji źródeł dostaw gazu, a tym samym zwiększa stopień bezpieczeństwa dostaw gazu do Polski.

W dniu 28 lutego 2007 roku PGNiG S.A. zawarła warunkową umowę z Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Production Norway Inc. na zakup 15% udziałów w trzech obszarach koncesyjnych obejmujących złoża Skarv i Snadd (oznaczonych PL 212, PL 212B, PL 262) na Norweskim Szelfie Kontynentalnym za cenę 360 mln USD.

Bezpośrednim operatorem na powyższych złożach była spółka British Petroleum, a pozostałymi partnerami – Shell, Statoil i Norsk Hydro. W sierpniu 2007 roku została zawarta transakcja zakupu udziałów w koncesjach poszukiwawczo-wydobywczych na złożach Skarv-Idun przez E.ON Ruhrgas Norge od spółki Shell. Obecnie operatorem jest British Petroleum, a pozostałymi partnerami zagospodarowania złoża są StatoilHydro i E.ON Ruhrgas Norge.

W wyniku unicyzacji złóż Skarv i Snadd ze złożem Idun na Norweskim Szelfie Kontynentalnym udział PGNiG S.A. w zunifikowanym (poszerzonym o złożo Idun) obszarze eksploatacyjno-poszukiwawczym wynosi około 12%.

Według danych zatwierdzonych przez Norweski Dyrektoriat Naftowy (NPD) łączna wielkość zasobów wszystkich złóż związanych z nabyciem udziałów w koncesjach od ExxonMobil Production Norway Inc. szacowana jest na około:

- 37,9 mld m³ gazu ziemnego
- 16,8 mln m³ ropy naftowej i kondensatu (ok. 15 mln ton)
- 5,3 mln ton NGL (Natural Gas Liquids).

Rozpoczęcie wydobywania gazu i ropy naftowej przewidywane jest na drugą połowę 2011 roku. Zgodnie z szacunkami nakłady inwestycyjne na rozwój złóż wyniosą około 5 mld USD, z czego nakłady inwestycyjne PGNiG S.A. wyniosą około 600 mln USD.

Do realizacji projektu na Norweskim Szelfie Kontynentalnym PGNiG S.A. powołała spółkę zależną – PGNiG Norway AS z siedzibą w Stavanger. Spółka została zarejestrowana 9 czerwca 2007 roku w Register of Business Enterprises. Kapitał zakładowy spółki wynosił 10.000.000 NOK. PGNiG S.A. objęła 100% udziałów w spółce PGNiG Norway AS. Przedmiotem jej działalności są poszukiwanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz udział w projektach infrastrukturalnych związanych z morską działalnością przesyłową.

Warunkiem podjęcia działalności na Norweskim Szelfie Kontynentalnym było uzyskanie tzw. prekwalifikacji od norweskiego Ministerstwa Węglowodorów i Energii (MPE). PGNiG Norway AS uzyskała stosowną zgodę we wrześniu 2007 roku.

W dniu 16 października 2007 roku została zawarta umowa pożyczki pomiędzy PGNiG S.A. i PGNiG Norway AS. Pożyczka w wysokości 3.800.000.000 NOK została udzielona na okres do 20 grudnia 2022 roku. Pozyskane środki przeznaczone zostały na sfinansowanie transakcji zakupu udziałów w obszarach koncesyjnych na Norweskim Szelfie Kontynentalnym oraz wydatki związane z zagospodarowaniem złóż.

W dniu 19 października 2007 roku została podpisana pomiędzy PGNiG S.A. i PGNiG Norway AS umowa przeniesienia wszystkich praw i obowiązków wynikających z umowy zakupu udziałów w obszarach koncesyjnych na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Umowa weszła w życie w dniu zamknięcia transakcji zakupu udziałów w obszarach koncesyjnych na Norweskim Szelfie Kontynentalnym.

Równocześnie podpisana została umowa gwarancji, na podstawie której PGNiG S.A. udzieliła gwarancji PGNiG Norway AS na kwotę 627,6 tysięcy EUR do 1 stycznia 2050 roku. Gwarancja jest zabezpieczeniem przez PGNiG S.A. wykonania potencjalnych zobowiązań PGNiG Norway AS, wynikających z koncesji lub z mocy prawa w stosunku m.in. do państwa norweskiego oraz określonych podmiotów norweskich. Udzielenie gwarancji jest wymogiem norweskiej ustawy o działalności naftowej z 1996 roku. Taka gwarancja jest standardowym dokumentem w zakresie działalności wydobywczej w Norwegii.

W 2007 roku został spełniony szereg warunków wynikających z prawa polskiego i norweskiego, od których było uzależnione wykonanie umowy. Odpowiednie decyzje i pozwolenia zostały wydane przez Ministra Skarbu Państwa, Walne Zgromadzenie PGNiG S.A., norweskie Ministerstwo Węglowodorów i Energii oraz norweskie Ministerstwo Finansów.

W następstwie spełnienia powyższych warunków w dniu 30 października 2007 roku PGNiG Norway AS nabyła od Mobil Development Norway A/S i ExxonMobil Production Norway Inc udziały w koncesjach PL 212, PL 212B, PL 262. Z tytułu zakupu udziałów w obszarach koncesyjnych PGNiG Norway AS zapłaciła 360 milionów USD. Transakcja została sfinansowana ze środków pochodzących z pożyczki od PGNiG S.A. oraz podwyższenia kapitału PGNiG Norway AS.

W dniu 8 listopada 2007 roku zostało zarejestrowane podwyższenie kapitału PGNiG Norway AS do wysokości 497.327.000 NOK. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce PGNiG Norway AS, reprezentujących 100% głosów na Zgromadzeniu Wspólników.

W chwili obecnej podstawowym obszarem zaangażowania PGNiG Norway AS jest uczestnictwo w projekcie zagospodarowania złoża Skarv. W grudniu 2007 roku, wraz z zatwierdzeniem przez norweski parlament Planu Zagospodarowania Złoża, Projekt Skarv formalnie wkroczył w fazę wykonawczą.

Zagospodarowanie złoża polega na zastosowaniu pływającej platformy wydobywczej (FPSO). Projekt zagospodarowania obejmuje wykonanie 16 odwiertów (w tym 12 eksploatacyjnych i 4 odwierty iniekcyjne). W późniejszej fazie życia złoża odwierty iniekcyjne zostaną przekształcone w gazowe otwory eksploatacyjne w celu pełnego wyeksploatowania złoża. Uruchomienie produkcji planowane jest w 2011 roku.

Rozdział VII: Obrót i magazynowanie

Segment prowadzi sprzedaż gazu ziemnego importowanego oraz wydobywanego ze złóż krajowych, a także wykorzystuje podziemne magazyny gazu na potrzeby handlowe. W konsekwencji zakończenia procesu integracji obrotu, sprzedażą gazu ziemnego zajmuje się PGNiG S.A. Segment wykorzystuje na swoje potrzeby trzy podziemne magazyny gazu zlokalizowane w Mogilnie, Wierzchowicach i Husowie. Obsługą oraz rozbudową magazynów gazu zajmuje się PGNiG S.A. oraz INVESTGAS S.A. – spółka wchodząca w skład GK PGNiG.

Segment prowadzi sprzedaż gazu wysokometanowego i zaazotowanego wprowadzanego do systemu przesyłowego oraz dystrybucyjnego. Obrót gazem regulowany jest przez Prawo energetyczne, a ceny ustalane są na podstawie taryf zatwierdzanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

1. Struktura sprzedaży

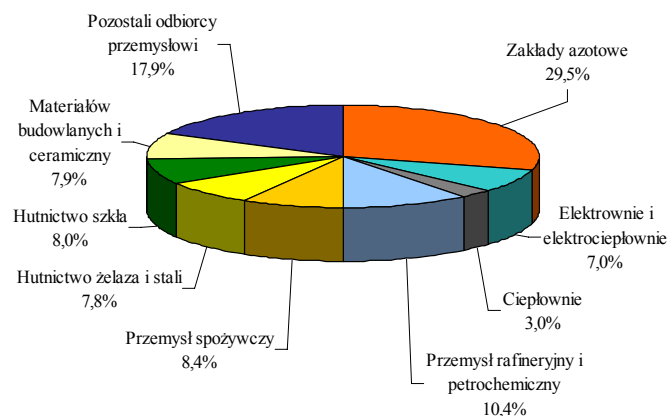
Głównymi odbiorcami gazu był przemysł chemiczny, hutnictwo i energetyka oraz odbiorcy domowi. W tabeli została zaprezentowana struktura sprzedaży gazu ziemnego w przeliczeniu na gaz wysokometanowy w podziale na najważniejszych odbiorców.

Sprzedaż gazu ziemnego systemowego (mln m³)

	Sprzedaż razem	2007		2006	
		12 974,8	100,0%	12 950,3	100,0%
1.	Odbiorcy przemysłowi	7 848,6	60,5%	7 658,3	59,1%
2.	Handel, usługi	1 326,3	10,2%	1 391,2	10,8%
3.	Odbiorcy domowi	3 640,9	28,1%	3 783,8	29,2%
4.	Odbiorcy hurtowi	119,2	0,9%	76,4	0,6%
5.	Eksport	39,8	0,3%	40,6	0,3%

Najliczniejszą grupą odbiorców gazu ziemnego (ok. 6,5 mln) byli odbiorcy domowi, którzy stanowili 99,6% klientów GK PGNiG. Udział powyższej grupy odbiorców w wolumenie sprzedaży wyniósł 28,1%. Największy udział w sprzedaży gazu ziemnego mieli odbiorcy przemysłowi (60,5%). Struktura sprzedaży gazu odbiorcom przemysłowym została przedstawiona na wykresie.

Struktura sprzedaży gazu ziemnego w 2007 roku
według odbiorców przemysłowych



2. Struktura zakupów

W 2007 roku GK PGNiG dokonywała zakupów gazu ziemnego z importu oraz w niewielkim stopniu od dostawców krajowych. Importowany gaz ziemny pochodził głównie z kierunku wschodniego, tj. z Rosji oraz Środkowej Azji. Poniższa tabela przedstawia strukturę zakupów gazu ziemnego w przeliczeniu na gaz wysokometanowy.

Struktura zakupów gazu ziemnego (mln m³)

Zakup gazu		2007	%	2006	%
1.	Import, w tym:	9 286,0	99,8%	10 028,4	99,9%
	- OOO „Gazprom eksport”	6 219,2	67,0%	6 839,7	68,1%
	- ROSUKRENERGO AG	2 279,3	24,5%	2 346,9	23,4%
	- Pozostali dostawcy zagraniczni	787,5	8,5%	841,8	8,4%
2.	Dostawcy krajowi	15,8	0,2%	10,1	0,1%
Razem:		9 301,8	100,0%	10 038,5	100,0%

3. Podstawowe umowy handlowe

Umowy zakupu

W 2007 roku PGNiG S.A. importowała gaz głównie w ramach wymienionych poniżej umów i kontraktów, tj. długoterminowych kontraktów importowych z OOO „Gazprom eksport” i VNG-Verbundnetz Gas AG. oraz kontraktów średnioterminowych na dostawy gazu odpowiednio z ROSUKRENERGO AG oraz VNG-Verbundnetz Gas AG/ E.ON Ruhrgas AG:

- Kontraktu kupna-sprzedaży rosyjskiego gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku z OOO „Gazprom eksport” obowiązującego do 2022 roku

- Umowy sprzedaży gazu Lasów z dnia 17 sierpnia 2006 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG. obowiązującej do 1 października 2016 roku
- Umowy sprzedaży gazu z dnia 15 września 2004 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG/ E.ON Ruhrgas AG obowiązującej do 30 września 2008 roku
- Umowy sprzedaży gazu ziemnego z dnia 17 listopada 2006 roku z ROSUKRENERGO AG obowiązującej do 1 stycznia 2010 roku włącznie z możliwością przedłużenia do 1 stycznia 2012 roku.

W dniu 17 stycznia 2007 roku PGNiG S.A. i DONG Energy A/S podpisały protokół, w którym wyraziły wolę kontynuacji współpracy w zakresie biznesu gazowniczego. Przyszła współpraca, oparta na dotychczasowych doświadczeniach stron, będzie uwzględniać uwarunkowania europejskich rynków gazowniczych oraz może obejmować projekty infrastrukturalne w obszarze basenu Morza Bałtyckiego dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego.

W dniu 27 marca 2007 roku zostały podpisane Warunki Ogólne dla Sprzedaży Gazu pomiędzy PGNiG S.A. i TOTAL E&P NORGE AS z siedzibą w Norwegii. Warunki Ogólne mają charakter umowy ramowej i są bazą do zawierania poszczególnych transakcji na dostawę gazu ziemnego. Określają ogólne zasady, w oparciu o które będzie realizowana współpraca w zakresie dostaw gazu, natomiast szczegóły dotyczące poszczególnych dostaw, np. ilość i cena, będą każdorazowo doprecyzowywane w zawieranych w przyszłości Uzgodnieniach Transakcji. W Warunkach Ogólnych zawarte zostały postanowienia umożliwiające PGNiG S.A. dostęp do punktów dostaw gazu norweskiego na terenie Europy. Pozwoli to PGNiG S.A. dokonywać zakupu gazu w okresach zwiększonego zapotrzebowania oraz odsprzedawać jego ewentualne nadwyżki. Warunki Ogólne zostały zawarte na czas nieokreślony.

Umowy sprzedaży

W 2007 roku PGNiG S.A. podpisała dziewięć umów kompleksowych na dostawy paliwa gazowego do klientów, zarówno z systemu przesyłowego, jak i dystrybucyjnego. Ponadto PGNiG S.A. podpisała dwie umowy sprzedaży gazu ziemnego na potrzeby własne z OGP GAZ-SYSTEM S.A.

Spółka podpisała również dwie umowy sprzedaży paliwa gazowego bezpośrednio ze złóż, w tym:

- jedną umowę sprzedaży gazu ziemnego zaazotowanego na okres 10 lat, z terminem rozpoczęcia dostaw w II kwartale 2008 roku
- jedną umowę obowiązującą do końca 2008 roku.

W II kwartale 2007 roku PGNiG S.A. wznowiła współpracę z Rafinerią Trzebinia w ramach współpracy z Grupą PKN Orlen, która tym samym stała się głównym odbiorcą ropy naftowej dostarczanej drogą kolejową. Współpraca z Rafinerią Nafty Jedlicze z Grupy PKN Orlen w zakresie dostaw ropy naftowej oparta jest o umowę długoterminową podpisaną na okres 10 lat.

Umowy o usługi przesyłowe

W dniu 1 października 2007 roku PGNiG S.A. podpisała z OGP GAZ-SYSTEM S.A. dwie umowy przesyłowe. Przedmiotem umów jest świadczenie usług przesyłu gazu wysokometanowego oraz zaazotowanego wraz z określeniem warunków dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego i odbierania go z systemu przesyłowego. Umowy obowiązują od 1 października 2007 roku do 31 grudnia 2010 roku. Szacunkowa wartość umów wynosi 5,6 mld zł.

Umowy o usługi dystrybucyjne

Na przełomie sierpnia i września 2007 roku zostało podpisanych sześć umów pomiędzy:

- Dolnośląskim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. a Dolnośląską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.; szacunkowa wartość umowy w całym okresie obowiązywania wynosi 811,7 mln zł
- Górnośląskim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. a Górnośląską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.; szacunkowa wartość umowy w całym okresie obowiązywania wynosi 2.200,0 mln zł
- Karpackim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. a Karpacką Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.; szacunkowa wartość umowy w całym okresie obowiązywania wynosi 3.200,0 mln zł
- Mazowieckim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. a Mazowiecką Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.; szacunkowa wartość umowy w całym okresie obowiązywania wynosi 3.800,0 mln zł
- Pomorskim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. a Pomorską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.; szacunkowa wartość umowy w całym okresie obowiązywania wynosi 2.040,6 mln zł
- Wielkopolskim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. a Wielkopolską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.; szacunkowa wartość umowy w całym okresie obowiązywania wynosi 1.364,9 mln zł.

Przedmiotem umów jest świadczenie przez OSD na rzecz Spółek Obrotu Gazem usług dystrybucji paliwa gazowego na warunkach ciągłych, przy wykorzystaniu systemu dystrybucyjnego, będącego własnością lub pozostającego w dyspozycji OSD. Umowy obowiązują od 29 czerwca 2007 roku przez okres 4 lat. W wyniku połączenia Spółek Obrotu Gazem z PGNiG S.A., Spółka w drodze sukcesji stała się stroną powyższych umów.

4. Planowane działania w obszarze obrotu

Alternatywne kierunki dostaw gazu

W dniu 19 kwietnia 2007 roku PGNiG S.A. i Energinet.dk podpisały List Intencyjny w sprawie budowy gazociągu Baltic Pipe łączącego polski i duński system gazowniczy. 7 listopada 2007 roku podpisana została dwustronna „Umowa o współpracy w zakresie inwestycji pod nazwą Gazociąg Bałtycki” pomiędzy PGNiG S.A. i OGP GAZ-SYSTEM S.A. 15 listopada 2007 roku Energinet.dk, PGNiG S.A. oraz OGP GAZ-SYSTEM S.A. podpisały trójstronną umowę o współpracy będącą kolejnym krokiem w realizacji projektu Baltic Pipe. Aktualnie spółki prowadzą wspólnie analizy techniczne oraz prace nad szczegółowymi uzgodnieniami w zakresie realizacji projektu.

W dniu 20 czerwca 2007 roku PGNiG S.A. przystąpiła do konsorcjum powołanego do budowy gazociągu Skanled z Karsto w Norwegii do Szwecji i Danii. i objęła nieodpłatnie 15% udziałów w tym konsorcjum. Podjęcie decyzji inwestycyjnej planowane jest w październiku 2009 roku.

Zakup gazu ziemnego

W 2008 roku PGNiG S.A. nie przewiduje zmian w strukturze kierunków dostaw ani zmian w zawartych kontraktach na zakup gazu ziemnego. Prowadzone są działania mające na celu zapewnienie dostaw gazu w związku z wygasającą 30 września 2008 roku Umową sprzedaży gazu z dnia 15 września 2004 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG/ E.ON Ruhrgas AG.

Sprzedaż gazu ziemnego

Przewidywany wzrost sprzedaży gazu związany jest z inwestycjami rozwojowymi strategicznych odbiorców PGNiG S.A. z branży petrochemicznej, budowlanej oraz hutniczej. W 2007 roku PGNiG S.A. nawiązała współpracę w zakresie możliwości zapewnienia dostaw paliwa gazowego z kilkoma dużymi potencjalnymi klientami, w tym reprezentującymi branżę energetyczną w zakresie wymiany części bloków energetycznych zasilanych węglem kamiennym na bloki gazowe. Rozpoczęcie dostaw gazu ziemnego na potrzeby zmodernizowanych elektrowni/ elektrociepłowni planowane jest na lata 2011-2012. Dodatkowo w 2007 roku Spółka podjęła rozmowy z dostawcami energii elektrycznej w sprawie wspólnej sprzedaży energii elektrycznej i gazu ziemnego. Przewiduje się, że w 2008 roku zostanie wypracowany model współpracy oraz podjęte zostaną pierwsze wspólne inicjatywy wdrożeniowe.

5. Spółki segmentu obrót i magazynowanie

Polskie LNG Sp. z o.o.

Polskie LNG Sp. z o.o. została powołana 29 marca 2007 roku, natomiast 21 maja 2007 roku została zarejestrowana w KRS. Kapitał założycielski spółki wynosi 28 mln zł. PGNiG S.A. objęła 100% udziałów w spółce. Głównym celem PLNG Sp. z o.o. jest prowadzenie działalności regazyfikacyjnej, a w szczególności rozładunek, przeładunek i regazyfikacja skroplonego gazu ziemnego w terminalu LNG.

Import skroplonego gazu ziemnego LNG do Polski jest jednym z wariantów dywersyfikacji dostaw gazu oraz metodą na pokrycie zwiększonego zapotrzebowania na gaz. Na podstawie wyników Studium wykonalności 15 grudnia 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął decyzję o lokalizacji terminalu LNG w Świnoujściu, a 6 lutego 2007 roku o rozpoczęciu prac przygotowawczych i projektowych. Zgodnie z założeniami, początkowe dostawy gazu z terminalu LNG do sieci wynosić będą około 2,5 mld m³ gazu rocznie. W zależności od popytu na gaz roczna przepustowość będzie zwiększona do 5 mld m³, a docelowo do 7,5 mld m³ gazu.

W dniu 8 października 2007 roku kapitał zakładowy spółki został podwyższony do wysokości 39 mln zł, a 7 stycznia 2008 roku o kolejne 11 mln zł tj. do wysokości 50 mln zł. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego przez PGNiG S.A.

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

10 stycznia 2008 roku została podpisana umowa pomiędzy PLNG Sp. z o.o. a SNC Lavalin Services Ltd. na wykonanie dokumentacji techniczno-ekonomicznej terminalu LNG wraz z wymaganymi pozwoleniami.

INVESTGAS S.A.

INVESTGAS S.A. 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, poprzez projektowanie, prowadzenie budowy, rozruch technologiczny oraz eksploatację magazynów gazu w kawernach solnych i innych obiektów objętych zakresem zlecenia.

W 2007 roku INVESTGAS S.A. uzyskała przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 33,9 mln zł. Przychody z usług wykonywanych na rzecz PGNiG S.A. stanowiły 86% przychodów ze sprzedaży spółki. Zakres prac wykonanych dla PGNiG S.A. obejmował m.in.:

- 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 m.in. prace przygotowawcze do budowy Rurociągu Paliwowego Ostrów Wielkopolski – Wrocław dla PKN ORLEN S.A.

Celem spółki będzie utrzymanie dominującej pozycji w zakresie budowy i eksploatacji magazynów gazu oraz paliw w pokładach soli w Grupie Kapitałowej PGNiG oraz na rynku paliwowym w Polsce. W 2008 roku zakres usług świadczonych przez spółkę będzie obejmował m.in. kontynuację zadań prowadzonych w poprzednim okresie oraz prace przygotowawcze związane z rozpoczęciem budowy gazociągu morskiego Baltic Pipe. Zakres działalności INVESTGAS S.A. będzie rozszerzony o dostarczanie kompleksowych rozwiązań dla realizacji inwestycji strategicznych PGNiG S.A. Ponadto spółka planuje zwiększyć wartość świadczonych usług poprzez pozyskanie nowych, dużych kontraktów paliwowych dla takich inwestorów jak PKN ORLEN, LOTOS, PERN.

SGT „EUROPOL GAZ” S.A.

Podstawową działalnością SGT „EUROPOL GAZ” jest świadczenie usługi przesyłu gazu ziemnego. Spółka realizuje usługę przesyłu gazu oraz udostępnia moce przesyłowe w polskim odcinku systemu gazociągów tranzytowych (od granicy Republiki Białoruskiej z Rzeczpospolitą Polską do końcowych punktów zdawczo-odbiorczych gazu). W ramach usługi przesyłu spółka w 2007 roku przetransportowała 30,8 mld m³ gazu.

PGNiG S.A. posiada 48% akcji w kapitale zakładowym SGT „EUROPOL GAZ”. Kapitał zakładowy spółki wynosi 80.000.000 zł i dzieli się na 800.000 akcji o wartości nominalnej 100 zł każda. Struktura własnościowa spółki została przedstawiona poniżej.

Struktura akcjonariatu

Akcjonariusz	Liczba akcji	Udział w kapitale zakładowym w zł	Udział w kapitale zakładowym w %
PGNiG S.A.	384 000	38 400 000	48%
OAO „Gazprom”	384 000	38 400 000	48%
GAS-TRADING S.A.	32 000	3 200 000	4%

GAS-TRADING S.A.

GAS-TRADING S.A. zajmuje się działalnością inwestycyjną, wytwórczą, usługową i handlową. Podstawowym przedmiotem działalności jest przede wszystkim import gazu płynnego LPG (propan-butan, propan oraz butan) oraz jego dystrybucja w kraju. W 2007 roku spółka sprowadziła ok. 35 tys. ton gazu płynnego LPG z obszaru Federacji Rosyjskiej i niewielkie ilości od dostawcy niemieckiego. Głównymi odbiorcami gazu płynnego LPG są GasTrading Podkarpacie Sp. z o.o. i Progas Eurogaz Sp. z o.o.

Większościowym udziałowcem spółki jest PGNiG S.A. z 43,41% udziałem w kapitale zakładowym. Kapitał zakładowy spółki wynosi 2 975 000 zł i dzieli się na 59 500 akcji o wartości nominalnej 50 zł każda. Struktura własnościowa spółki została przedstawiona poniżej.

Struktura akcjonariatu

Akcjonariusz	Liczba akcji	Udział w kapitale zakładowym w zł	Udział w kapitale zakładowym w %
PGNiG S.A.	25 827	1 291 350	43,41%
PHZ Bartimpex S.A.	21 523	1 076 150	36,17%
OAO „Gazprom”	9 450	472 500	15,88%
WĘGŁOKOKS S.A.	1 350	67 500	2,27%
WIEH GmbH	1 350	67 500	2,27%

Rozdział VIII: Dystrybucja

Podstawową działalność segmentu stanowi przesyłanie gazu ziemnego siecią dystrybucyjną. Dystrybucją gazu ziemnego zajmuje się sześć spółek – Operatorów Systemu Dystrybucyjnego, które dostarczają gaz do odbiorców domowych, przemysłowych i hurtowych. Ponadto spółki prowadzą eksploatację, remonty oraz rozbudowę sieci dystrybucyjnej.

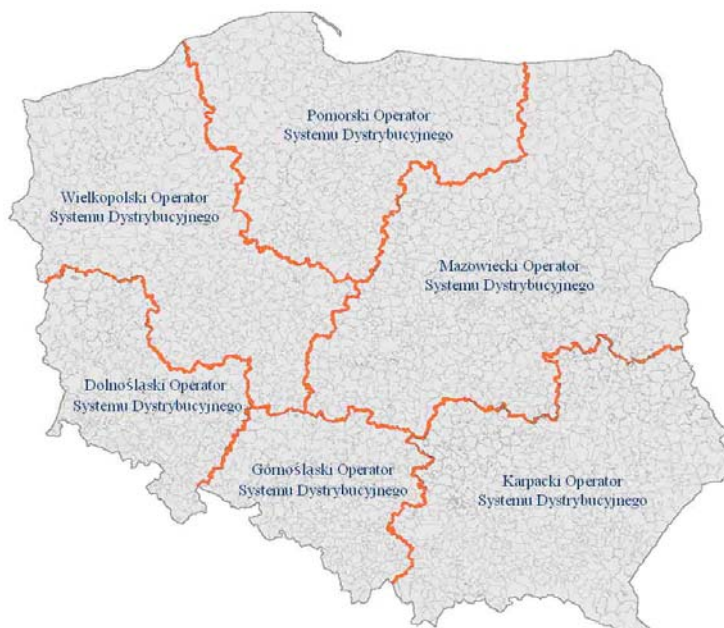
W 2006 roku oraz w I półroczu 2007 roku zarówno obrotem gazem, jak i dystrybucją gazu ziemnego zajmowały się Spółki Gazownictwa GK PGNiG. W wyniku prawnego rozdzielenia dystrybucji gazu od działalności handlowej w połowie 2007 roku działalność handlowa Grupy Kapitałowej została zintegrowana w PGNiG S.A. Spółki Gazownictwa zostały przekształcone w Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (OSD). Przeprowadzony podział nie tylko zmienił profil działalności spółek, ale także wpłynął na osiągnięte przez nie wyniki finansowe.

Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego posługują się w rozliczeniach z odbiorcami taryfą, która obowiązywała przed rozdzieleniem dystrybucji gazu od działalności handlowej i która nie jest dostosowana do profilu działalności OSD. Aktualnie obowiązująca taryfa nie pokrywa kosztów eksploatacji majątku spółek i ogranicza poziom osiąganych przychodów, a także możliwości rozwojowe i inwestycyjne spółek.

W 2007 roku spółki OSD dokonały aktualizacji wartości majątku na kwotę około 1,4 mld zł, która była niezbędna ze względu na zmianę warunków oraz zakresu działalności spółek. Aktualizacja wartości majątku spowodowała obniżenie wyników finansowych spółek, niemniej jednak nie wpłynęła na przepływy środków pieniężnych. Przeprowadzone testy na utratę wartości majątku trwałego wykazały, iż wartość księgowa majątku jest istotnie wyższa niż jego aktualna wartość odzyskiwana, co w głównej mierze spowodowane było prognozowaniem przepływów pieniężnych opartych tylko na działalności dystrybucyjnej. Ponadto na obniżenie wartości odzyskiwanej środków trwałych wpłynęły:

- wysokość przychodów z taryfy dystrybucyjnej, zatwierdzonej przez Prezesa URE, które nie zapewniały wymaganego zwrotu z majątku dystrybucyjnego
- wyższy niż planowano w latach poprzednich wzrost kosztów działalności dystrybucyjnej
- wyższy niż planowano w latach poprzednich poziom nakładów inwestycyjnych na odtworzenie majątku.

Poniższa mapa przedstawia obszary działalności Operatorów Systemu Dystrybucyjnego



Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. dostarcza gaz do odbiorców na obszarze województwa dolnośląskiego, lubuskiego oraz powiatu wolsztyńskiego w województwie wielkopolskim.

W 2007 roku DOSD Sp. z o.o. przesłała poprzez system dystrybucyjny 910,2 mln m³ gazu, z czego około 72% stanowi gaz wysokometanowy. Spółka przyłączyła do sieci nowych odbiorców, w tym dwie firmy, których docelowy pobór gazu będzie wynosił 29 mln m³/rok, oraz prowadziła modernizację sieci średniego i niskiego ciśnienia.

W 2007 roku wymieniono około 33,6 km najbardziej awaryjnych odcinków gazociągów żeliwnych, których dalsza eksploatacja zagrażała bezpieczeństwu i powodowała duże straty gazu. Realizacja programu wymiany gazociągów żeliwnych oraz przeprowadzanych regularnie kontroli stanu technicznego sieci skutkuje obniżeniem udziału strat gazu w sprzedaży.

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

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

Podstawowe dane o spółce

	Jednostka	2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	711,3	967,8
Zysk/strata netto	mln zł	-165,9	128,0
Kapitał własny	mln zł	795,0	996,5
Aktywa ogółem	mln zł	1 055,8	1 321,6
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 319	1 705
Długość sieci (bez przyłączy)	km	6 920,3	6 812,9

Na obszarze działania DOSD Sp. z o.o. intensyfikują swoje działania podmioty zajmujące się sprzedażą i dystrybucją gazu. Podmioty te mogą w przyszłości doprowadzić do przejęcia potencjalnych i istniejących klientów (przemysłowych i indywidualnych) spółki. Do istotnych konkurentów na obszarze działania spółki należą dwie firmy Media Odra Warta Sp. z o.o. (MOW) oraz G.EN. GAZ ENERGIA S.A.

Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. dostarcza gaz do odbiorców na obszarze województwa małopolskiego, pięciu gmin województwa łódzkiego i trzech gmin województwa świętokrzyskiego. Spółka obsługuje 1,3 mln odbiorców.

Ożywienie gospodarcze w regionie oraz planowana budowa nowych połączeń komunikacyjnych w rejonie Górnego Śląska i Opolszczyzny skutkuje zarówno pojawianiem się nowych klientów instytucjonalnych, jak i zwiększeniem zainteresowania gazem ziemnym wśród klientów indywidualnych. Jednak upowszechnianie technologii energooszczędnych oraz wyższa temperatura 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 spółka rozpoczęła w 2007 roku gazyfikację terenów położonych na zachód od Częstochowy. Spółka rozpoczęła także realizację projektu gazyfikacji miast Herby i Blachownia, natomiast w 2008 roku planuje rozpoczęcie projektu gazyfikacji miast Wręczyca Wielka i Kłobuck.

Podstawowe dane o spółce

	Jednostka	2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 126,9	1 543,2
Zysk/strata netto	mln zł	19,2	11,2
Kapitał własny	mln zł	1 394,8	1 470,2
Aktywa ogółem	mln zł	1 636,3	1 739,2
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	2 515	3 100
Długość sieci (bez przyłączy)	km	19 827,4	19 676,4

Na terenie działania GOSD Sp. z o.o. pojawiły się konkurencyjne firmy dystrybucyjne, które wobec klientów występują jako przedsiębiorstwa zintegrowane, mogące oprócz budowy przyłączy zapewnić dostawy paliwa gazowego. Znaczącym atutem konkurencyjnych firm dystrybucyjnych jest możliwość zapewnienia tymczasowych dostaw gazu skroplonego na czas budowy sieci gazowej.

Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

Obszar działania spółki obejmuje cztery województwa Polski południowo-wschodniej: 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. Ponadto KOSD Sp. z o.o. dysponuje rozbudowaną infrastrukturą w postaci gazociągów przesyłowych i dystrybucyjnych, tłoczni i magazynów gazu oraz stacji redukcyjno-pomiarowych I i II stopnia.

Spółka planuje rozbudowę sieci dystrybucyjnej zarówno za pomocą tradycyjnych gazociągów, jak również poprzez rozwój rynku LNG, gdzie funkcją KOSD Sp. z o.o. będzie skraplanie i dystrybucja tego paliwa. Gaz w postaci skroplonej LNG wykorzystywany będzie 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, optymalizując w ten sposób procesy inwestycyjne i efektywność majątku.

Kolejnym obszarem mogącym korzystnie wpłynąć na rozwój spółki jest rynek gazu sprężonego CNG. W zakresie stacji CNG należących do PGNiG S.A. działania KOSD Sp. z o.o. sprowadzać się będą do budowy przyłączy do stacji CNG, czynności eksploatacyjnych polegających na okresowych przeglądach urządzeń stacji, serwisie i usuwaniu awarii.

KOSD Sp. z o.o. planuje również kontynuować wykonywanie dodatkowych usług na rzecz klientów, poza działalnością podstawową, do których należeć będą: instalowanie i serwisowanie urządzeń, badanie szczelności instalacji, audyty energetyczne.

Podstawowe dane o spółce

	Jednostka	2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 561,5	2 188,0
Zysk/strata netto	mln zł	-16,6	98,1
Kapitał własny	mln zł	1 947,8	2 321,4
Aktywa ogółem	mln zł	2 405,9	2 833,0
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	3 265	4 003
Długość sieci (bez przyłączy)	km	42 545,9	42 227,7

Na obszarze działania KOSD Sp. z o.o. obserwuje się zwiększoną aktywność podmiotów zmierzających do budowy własnych sieci dystrybucyjnych na terenach niezgazyfikowanych, np. Media Odra Warta Sp. z o.o. (MOW), POLENERGIA S.A. czy ENESTA Sp. z o.o. Do działań konkurencyjnych wymierzonych w pozycję rynkową spółki należy również dystrybucja gazu w postaci skroplonej – LNG. Taka forma dostarczania paliwa gazowego pojawiła się w ofercie przedsiębiorstwa CP Energia S.A.

Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. dostarcza gaz do odbiorców na obszarze województw: mazowieckiego, łódzkiego, podlaskiego, a także częściowo lubelskiego, warmińsko-mazurskiego oraz świętokrzyskiego. Spółka obsługuje 1,5 mln odbiorców.

W 2007 roku spółka prowadziła prace związane głównie z rozbudową i modernizacją sieci gazowej. Ponadto spółka podpisała 4 umowy przyłączeniowe, w wyniku których docelowy pobór gazu wyniesie około 3 mln m³.

W 2008 roku MOSD Sp. z o.o. 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 mln m³.

Podstawowe dane o spółce

	Jednostka	2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 413,8	1 964,8
Zysk/strata netto	mln zł	-508,3	20,9
Kapitał własny	mln zł	1 379,9	2 014,9
Aktywa ogółem	mln zł	1 801,0	2 637,6
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	2 920	3 527
Długość sieci (bez przyłączy)	km	16 202,3	15 957,2

Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

Zasięg terytorialny POSD Sp. z o.o. obejmuje województwo pomorskie, kujawsko-pomorskie, część województwa warmińsko-mazurskiego oraz dwie gminy z województwa zachodnio-pomorskiego (Sławno i Postomino).

Obsługa klientów w POSD Sp. z o.o. ogranicza się w głównej mierze do realizacji procesu przyłączeniowego, w którym wydawane są warunki na dostawę gazu oraz zawierane są umowy przyłączeniowe. Proponowana jest również usługa transportu LNG oraz CNG, szczególnie tam gdzie sieć gazowa jest lub w najbliższym czasie będzie dostępna. Realizacja projektów pregazyfikacji z wykorzystaniem instalacji LNG i CNG umożliwi spółce pozyskanie dodatkowych przychodów z tytułu transportu gazu i jego dystrybucji.

Jednym z kluczowych czynników polityki regionalnej jest aktywna współpraca z samorządami lokalnymi oraz terytorialnymi. Spółka dokonuje oceny atrakcyjności gmin szczególnie niezgazyfikowanych w celu dokonania analizy opłacalności inwestycji gazyfikacyjnych.

W 2007 roku spółka rozpoczęła budowę gazociągu relacji Bytów-Słupsk. 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 POSD Sp. z o.o. z systemem gazowym WOSD Sp. z o.o.

W 2008 roku POSD Sp. z o.o. planuje rozpocząć budowę gazociągu relacji Szczytno-Rybno. Budowa tej sieci gazowej jest warunkiem koniecznym dla zapewnienia na tym obszarze ciągłości dostaw gazu, jak również dla przyłączenia dużych odbiorców oraz gazyfikacji gmin. Realizacja przedsięwzięcia pozwoli na dalszy rozwój rynku gazu szczególnie w miejscowościach usytuowanych na końcu sieci gazowej (Giżycko, Mikołajki, Węgorzewo i Ryn).

Kolejnym planowanym zadaniem inwestycyjnym jest opracowanie dokumentacji projektowej na budowę gazociągu relacji Brodnica-Nowe Miasto Lubawskie. Realizacja zadania ma na celu połączenie odrębnie funkcjonujących systemów znajdujących się na obszarze działania POSD Sp.

z o.o. w jeden sprawnie funkcjonujący system, zapewniający bezpieczeństwo i dywersyfikację dostaw oraz gazyfikację gmin dotychczas niezgazyfikowanych.

Podstawowe dane o spółce

	Jednostka	2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	736,7	971,1
Zysk/strata netto	mln zł	-160,7	6,3
Kapitał własny	mln zł	672,5	920,7
Aktywa ogółem	mln zł	1 017,7	1 222,6
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 741	2 184
Długość sieci (bez przyłączy)	km	7 935,5	7 626,0

Jednym z największych zagrożeń rynkowych dla spółki są działania konkurencji w zakresie dystrybucji gazu ziemnego oraz rozbudowy sieci gazowej i wykorzystania nowych technologii transportu gazu. Na obszarze działania POSD Sp. z o.o. pojawiły się podmioty zajmujące się dystrybucją i obrotem paliwami gazowymi np. G.EN. GAZ ENERGIA S.A., US.EN.EKO, KRI Sp. z o.o., ENERGO-EKO-INWEST Sp. z o.o., P.L. Energia S.A.

Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

WOSD Sp. z o.o. zarządza siecią gazociągów dystrybucyjnych na terenie województw: wielkopolskiego i zachodniopomorskiego oraz na terenie kilku gmin województw: łódzkiego, dolnośląskiego i lubuskiego, a także jednej gminy województwa pomorskiego. Stopień gazyfikacji tych obszarów, w odniesieniu do sieci WOSD Sp. z o.o., kształtuje się na poziomie ok. 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 2007 roku spółka zrealizowała zadania inwestycyjne w zakresie budowy gazociągów wraz ze stacjami gazowymi dla firm z branż motoryzacyjnej, chemicznej, budowlanej, drzewnej, papierniczej, hotelarskiej i rolno-spożywczej. Planowana roczna dystrybucja gazu z tytułu tych inwestycji wyniesie około 30 mln m³.

W 2008 roku planowana jest kontynuacja powyższych zadań oraz budowa przyłączy i gazociągów dla nowych odbiorców z branży budowlanej, energetycznej oraz rolno-spożywczej.

Poważnym zagrożeniem wpływającym na rozwój WOSD Sp. z o.o. są występujące rozbieżności celów operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego, wynikające z rozdziału przesyłu i dystrybucji. Ponadto szeroki i szybki dostęp do nośników energii, tj. olej opałowy, gaz płynny propan-butan, węgiel kamienny, energia elektryczna bądź ciepło wytwarzane w centralnych elektrociepłowniach, ciepłowniach miejskich lub osiedlowych może osłabić pozycję WOSD Sp. z o.o. na lokalnym rynku energii.

Podstawowe dane o spółce

	Jednostka	2007	2006
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 116,6	1 500,8
Zysk/strata netto	mln zł	-299,1	-31,7
Kapitał własny	mln zł	1 184,0	1 538,6
Aktywa ogółem	mln zł	1 520,7	2 046,4
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 778	2 186
Długość sieci (bez przyłączy)	km	13 431,5	12 963,0

Na obszarze działania WOSD Sp. z o.o. obserwuje się zwiększoną aktywność podmiotów zajmujących się dystrybucją i obrotem paliwami gazowymi np. G.EN. GAZ ENERGIA S.A., Media Odra Warta Sp. z o.o., E.ON edis energia Sp. z o.o., CP Energia S.A., P.L. Energia S.A

Rozdział IX: Pozostała działalność

Segment ten zajmuje się projektowaniem oraz realizacją obiektów budowlanych, maszyn i urządzeń dla sektora górniczego oraz paliwowo-energetycznego, a także świadczy usługi z zakresu branży hotelarsko-gastronomicznej. Powyższą działalność prowadzą przede wszystkim spółki GK PGNiG.

B.SiP.G „Gazoprojekt” S.A.

Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa „Gazoprojekt” S.A. specjalizuje się w kompleksowym projektowaniu instalacji do produkcji, magazynowania, przesyłu i rozdziału gazu oraz systemowych stacji gazowych i stacji rozdzielczych. Większościowym udziałowcem spółki jest PGNiG S.A. z 75% udziałem w kapitale zakładowym. 25% udziałów jest w posiadaniu osób fizycznych – pracowników B.SiP.G „Gazoprojekt” S.A.

W 2007 roku BSiPG „Gazoprojekt” S.A. osiągnęła przychody ze sprzedaży w wysokości 26,2 mln zł. Spółka realizowała usługi na terenie całego kraju. Przychody z usług wykonanych na rzecz GK PGNiG stanowiły 53% przychodów ze sprzedaży spółki. Pozostałymi istotnymi odbiorcami usług były OGP GAZ-SYSTEM S.A. i czeska spółka Moravia Energo A.S. W 2007 roku B.SiP.G „Gazoprojekt” S.A. wykonała m.in. projekty i opracowania w zakresie:

- rozbudowy PMG Wierzchowice
- budowy PMG Bonikowo
- budowy tłoczni Jarosław
- modernizacji systemu przesyłu gazu ziemnego wysokometanowego
- budowy gazociągu w/c DN 500 w rejonie Podbeskidzia.

Spółka zamierza utrzymać dominującą pozycję w zakresie projektowania systemów gazownictwa i rozszerzyć swoją działalność na inne segmenty rynku krajowego i zagranicznego (kraje Unii Europejskiej). Spółka planuje świadczyć usługi projektowe związane m.in. z przemysłem naftowym obejmującym wydobycie i przesył ropy naftowej oraz pozostałych produktów ropopochodnych, inwestycji budownictwa ogólnego (lotniska, drogi) oraz usług związanych z kompleksową organizacją procesu inwestycyjnego łącznie z opracowaniem sposobu finansowania inwestycji.

PGNiG Finance B.V.

PGNiG Finance B.V. została zawiązana do obsługi emisji obligacji PGNiG S.A. denominowanych w EUR. Jedynym udziałowcem spółki jest PGNiG S.A. Dnia 6 lutego 2008 roku PGNiG Finance B.V. została przekształcona na Polish Oil and Gas Company – Libya B.V. Powołany został nowy zarząd, zmianie uległa umowa spółki i przedmiot działalności. Nowym przedmiotem działalności spółki jest działalność poszukiwawczo-wydobywcza na terenie Libii.

BUG Gazobudowa Sp. z o.o.

Budownictwo Urządzeń Gazowniczych Gazobudowa Sp. z o.o. zajmuje się budową i remontami gazociągów wysokiego i średniego ciśnienia, wodociągów, ropociągów, a także tłoczni gazu i stacji redukcyjno-pomiarowych. Spółka świadczy usługi na terenie całego kraju oraz za granicą.

W 2007 roku BUG Gazobudowa Sp. o.o. uzyskała przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 141,4 mln zł. Przychody z usług wykonanych na rzecz Grupy Kapitałowej PGNiG stanowiły 74% przychodów ze sprzedaży spółki. Pozostałymi dużymi odbiorcami były m.in. OGP GAZ SYSTEM S.A. i słoweńska spółka GEOPLIN PLINOVODI d. o.o.

W 2007 roku spółka wybudowała 83,8 km rurociągów w tym 77,8 km gazociągów przesyłowych. Prowadziła również roboty budowlano-montażowe, obejmujące m.in. modernizacje węzłów rozdzielczych gazu i modernizację KGZ Borzęcin z przystosowaniem do składowania w złożu odpadów.

W najbliższych latach BUG Gazobudowa Sp. z o.o. planuje rozszerzyć swoją działalność na inne segmenty rynku krajowego i zagranicznego m.in. poprzez budowę wodociągów i kanalizacji oraz towarzyszącej im infrastruktury. Spółka dąży do włączenia się w realizację rozpoczętego I etapu projektu z zakresu poprawy gospodarki wodno-ściekowej na terenie gminy Zabrze.

ZUN Naftomet Sp. z o.o.

Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o. specjalizuje się w produkcji i remoncie urządzeń dla przemysłu naftowo-gazowniczego. Spółka działa na rynku krajowym i zagranicznym.

W 2007 roku ZUN Naftomet Sp. z o.o. zajmowała się produkcją urządzeń ciśnieniowych do powierzchniowego zagospodarowania odwiertów, urządzeń i części zamiennych do platform i statków wiertniczych, transformatorowych obudów ognioszczelnych dla górnictwa węglowego oraz podzespołów i części zamiennych do maszyn budowlanych. Ponadto spółka przeprowadzała m.in. remonty kapitalne silników wysokoprężnych, remonty i wykonanie podzespołów oraz części do urządzeń wiertniczych.

W 2007 roku spółka uzyskiwała przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 39,1 mln zł. Głównymi odbiorcami produktów ZUN Naftomet Sp. z o.o. w 2007 roku byli krajowi i zagraniczni kontrahenci spoza Grupy Kapitałowej PGNiG. Przychody z usług wykonanych na rzecz tej grupy odbiorców stanowiły 61% przychodów ze sprzedaży spółki.

W następnych latach spółka zamierza ugruntować swoją pozycję na rynku krajowym i zagranicznym, zachowując dotychczasowe kierunki produkcji i tendencję wzrostową sprzedaży.

Geovita Sp. z o.o.

Geovita Sp. z o.o. prowadzi działalność hotelarsko-gastronomiczną w 12 ośrodkach na terenie kraju. Ośrodki te stanowią sieć obiektów o charakterze wypoczynkowo-rekreacyjnym, szkoleniowo-konferencyjnym i odnowy biologicznej. Ośrodki są zlokalizowane nad morzem, w górach i w centrum Polski. Spółka oferuje swoje usługi klientom krajowym i zagranicznym.

W 2007 roku Geovita Sp. z o.o. osiągnęła przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 26,4 mln zł. Głównymi odbiorcami usług byli klienci spoza Grupy Kapitałowej PGNiG. Przychody z usług świadczonych na rzecz tej grupy klientów stanowiły 89% przychodów ze sprzedaży spółki.

Od 2007 roku Geovita Sp. z o.o. realizuje Plan Naprawczy na lata 2007-2010, którego głównym celem jest osiągnięcie przez spółkę dodatniej rentowności prowadzonej działalności, począwszy od 2009 roku. W ramach powyższego Planu spółka rozpoczęła program inwestycyjny w zakresie rozbudowy i modernizacji obiektów dydaktycznych i hotelowych w ośrodkach szkoleniowych i rekreacyjnych w Jadwisinie, Wiśle, Złockiem, Łądku Zdroju i Dąbkach.

BN Naftomontaż Sp. z o.o.

Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o. zajmuje się kompleksową budową kopalń ropy naftowej i gazu ziemnego wraz z infrastrukturą. Udział PGNiG S.A. w kapitale zakładowym spółki wynosi 88,83%. Pozostałymi udziałowcami są PBG S.A. Wysogotowo z 7,82% i Control Process Sp. z o.o. w Tarnowie z 3,35% udziałem w kapitale zakładowym.

W 2007 roku BN Naftomontaż Sp. z o.o. osiągnęła przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 88,2 mln zł. Przychody z usług wykonanych na rzecz GK PGNiG stanowiły 92% przychodów ze sprzedaży spółki.

W 2007 roku spółka realizowała prace na terenie całego kraju związane z zagospodarowaniem złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, obejmujące w szczególności budowę oraz remont urządzeń technologicznych kopalń ropy naftowej i gazu ziemnego, a także budowę instalacji technologicznych podziemnych magazynów gazu. Ponadto spółka wykonywała prototypową instalację do składowania odpadów w złożu.

Od 2005 roku BN Naftomontaż Sp. z o.o. realizuje układ z wierzycielami na podstawie postanowienia Sądu Rejonowego w Krośnie Wydział V Gospodarczy o ogłoszeniu upadłości spółki z możliwością zawarcia układu. Postanowieniem Sądu Rejonowego w Krośnie V Wydział Gospodarczy z dnia 26 lipca 2005 roku zakończone zostało postępowanie upadłościowe BN Naftomontaż Sp. z o.o. Na koniec 2007 roku spółka z wyprzedzeniem realizowała spłatę zobowiązań wynikających z zawartego układu. Łączne spłaty rat z tego tytułu w całym 2007 roku wyniosły 2,2 mln zł.

W najbliższych latach spółka planuje prowadzenie prac na podstawowym krajowym rynku inwestycji w branży górniczo-naftowej, realizowanych na zlecenie PGNiG S.A. oraz podmiotów zagranicznych posiadających krajowe koncesje. Ponadto spółka zamierza rozpocząć eksport swoich usług.

BN Naftomontaż Sp. z o.o. jest zaangażowana kapitałowo w NAFT-STAL Sp. z o.o., w której posiada 67,40 % udziałów w kapitale zakładowym, pozostałe 32,6% udziałów należy do osób fizycznych. Głównym przedmiotem działalności NAFT-STAL Sp. z o.o. jest produkcja metalowych elementów konstrukcyjnych oraz maszyn dla górnictwa, kopalnictwa oraz maszyn budowlanych.

Rozdział X: Ryzyka i zagrożenia

1. Ryzyka otoczenia regulacyjnego

Ustawodawstwo

Podstawowe ryzyko taryfowe stanowi niedostosowanie aktów wykonawczych do obowiązujących ustaw w zakresie rynku gazu. Taka sytuacja miała miejsce na przełomie 2007 i 2008 roku, kiedy to z powodu braku rozporządzenia taryfowego dostosowanego do znowelizowanego Prawa energetycznego przedłużeniu uległo postępowanie w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych. Rozporządzenie taryfowe zostało podpisane przez Ministra Gospodarki dopiero w lutym 2008 roku. Jednakże kolejne istotne dla funkcjonowania rynku gazowego rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (rozporządzenie systemowe) znajduje się w fazie projektu.

Zmiany otoczenia prawnego, które są sukcesywnie wprowadzane w związku z przystąpieniem Polski do Unii Europejskiej, mogą nie uwzględniać specyfiki działalności PGNiG S.A. Należy liczyć się z tym, że w kolejnych latach będą następowały dalsze zmiany mające wpływ na działalność sektora gazowniczego. Zmiany prawa, w tym opóźnienia w nowelizacji aktów prawnych, rodzą ryzyka związane z dostosowaniem się do tych przepisów, co może mieć negatywny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej PGNiG oraz jej wyniki finansowe i perspektywy rozwoju.

Kalkulacja taryf

Według stosowanych zasad regulacji cen Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, ustalając taryfy na dany okres, bierze pod uwagę inne, niezależne od PGNiG S.A. czynniki zewnętrzne. Dążąc do ochrony słabszych odbiorców, przy weryfikacji kosztów prowadzonej działalności, nie uznaje ich części za uzasadnione lub nie uznaje przyjmowanych przez PGNiG S.A. założeń dotyczących głównych czynników kształtujących zmianę kosztów i zakładanego poziomu zysku uwzględniającego ryzyko prowadzonej działalności. Wnioskowane przez PGNiG S.A. poziomy cen i stawek opłat określanych w taryfie spotykają się także z brakiem akceptacji ze strony URE. Zaniżanie cen i opłat taryfowych przekłada się na obniżenie rentowności PGNiG S.A.

Ceny gazu z importu ustalane są w USD i EUR oraz kształtowane są w oparciu o formuły indeksacyjne oparte na cenach produktów ropopochodnych. Zmiany kursów walutowych oraz produktów ropopochodnych znacząco wpływają na wysokość kosztów pozyskania gazu z importu. Rynek ropy i produktów ropopochodnych w ostatnim okresie jest mało przewidywalny z uwagi na ciągłe zmiany cen. Znaczące zmiany cen paliw na rynku międzynarodowym wpływają na zmianę cen zakupu gazu z importu. Dokładna prognoza zmian ceny gazu ziemnego obarczona jest wysokim ryzykiem błędu. Istnieje zagrożenie, że pomimo ustalonych w prawie reguł możliwości korekt cen zatwierdzonych na okres obowiązywania taryfy, wzrost cen zakupu gazu z importu może nie być w pełni przeniesiony na wzrost cen sprzedaży gazu dla odbiorców lub tempo tych zmian będzie następowało z pewnym opóźnieniem.

2. Ryzyka poszukiwania i wydobywania

Konkurencja na rynku poszukiwań

Ryzyko wystąpienia konkurencji na polskim rynku ze strony innych firm, w zakresie nabywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznanie złóż czy realizowanie strategii uzyskiwania dostępu do własnych złóż węglowodorów, w świetle wzrostu światowego zainteresowania nowymi obszarami

poszukiwań i ekspansji gospodarczej wydaje się być wysokie. Niektórzy konkurenci PGNiG S.A., zwłaszcza działający globalnie, posiadają silną pozycję rynkową oraz większe niż PGNiG S.A. zasoby finansowe. W rezultacie istnieje prawdopodobieństwo, że firmy te przystąpią do przetargów i będą w stanie nabyć koncesje o dobrych perspektywach poszukiwawczych. Konkurenci mogą również definiować, wyceniać, oferować i kupować większą liczbę pól, włączając w to operatorstwo i koncesje, aniżeli pozwalają na to zasoby finansowe i ludzkie PGNiG S.A. Przewaga ta jest szczególnie istotna na arenie międzynarodowej.

Bariery wejścia na rynki zagraniczne

Wysokie bariery wejścia na perspektywiczne rynki zagraniczne mogą stanowić zagrożenie dla realizacji celów spółek segmentu poszukiwanie i wydobywanie. Pozyskiwanie nowych rynków zbytu oraz obecność na dotychczasowych rynkach zagranicznych wymaga również uwzględnienia przez spółki ryzyka związanego z niestabilną sytuacją polityczną na kluczowych lub potencjalnych rynkach.

Wykwalifikowana kadra

Obecność firm zagranicznych na polskim rynku nasiliła zjawisko przejmowania przez nie wysoko wyspecjalizowanych pracowników o bogatym doświadczeniu zawodowym. Ryzyko to jest wysokie zwłaszcza w przypadku specjalistów z dziedziny poszukiwania złóż gazu ziemnego i ropy naftowej.

Koszty dostosowania do przepisów dotyczących bezpieczeństwa, ochrony środowiska i zdrowia

Dostosowanie do regulacji ochrony środowiska w Polsce i za granicą może znacząco zwiększyć koszty działalności PGNiG S.A. Aktualnie PGNiG S.A. ponosiła i spodziewa się nadal ponosić znaczne nakłady kapitałowe i koszty w celu dostosowania swojej działalności do coraz bardziej skomplikowanych i wymagających regulacji odnoszących się do ochrony zdrowia i bezpieczeństwa oraz ochrony środowiska naturalnego. Ustawa z dnia 18 maja 2005 roku o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. Nr 113, poz. 954 z dnia 27 czerwca 2005 roku) spowodowała zaostrzenie przepisów realizacji przedsięwzięcia mogącego mieć oddziaływanie na obszar Natura 2000 oraz zwiększyła wymagania w dziedzinie ochrony środowiska naturalnego w zakresie wchodzenia na tereny występowania chronionych gatunków roślin oraz siedlisk chronionych zwierząt.

Koszty prac poszukiwawczych

Na kapitałochłonność prac poszukiwawczych mają wpływ ceny nośników energii oraz materiałów. Koszty prac poszukiwawczych są szczególnie wrażliwe na poziom cen stali, które przekładają się na ceny rur okładzinowych i wydobywczych stosowanych w pracach wiertniczych. Wzrost cen energii i materiałów powoduje wzrost cen prac poszukiwawczych.

Ocena zasobów ekonomicznie opłacalnych do eksploatacji

Dane w zakresie ekonomicznie opłacalnych do eksploatacji zasobów gazu ziemnego i ropy naftowej mają charakter szacunkowy i rzeczywista produkcja, przychody i koszty w odniesieniu do złóż mogą różnić się w poważnym stopniu w stosunku do dokonanych szacunków. Powyższe ryzyko ma szczególne znaczenie z tego względu, że cykl od rozpoczęcia poszukiwań do udostępnienia złoża do eksploatacji zamyka się w okresie 6-8 lat.

Prognoza produkcji i dokumentowanie zasobów

Wiele z czynników i założeń przyjętych do określania wielkości zasobów i prognoz produkcji może być obciążona błędami wynikającymi z niedoskonałości metod i sprzętu pomiarowego używanych w trakcie badań geofizycznych, wierceń i testów produkcyjnych. Określone w trakcie dokumentowania parametry złóż są weryfikowane podczas eksploatacji. Każda ujemna korekta wielkości zasobów czy

programów wydobywania może prowadzić do zmniejszenia przychodów finansowych, a przez to wpłynąć negatywnie na wyniki ekonomiczne GK PGNiG.

Nieprzewidziane zdarzenia

Eksploatowane przez PGNiG S.A. złoża węglowodorów znajdują się często na dużych głębokościach, co związane jest z występowaniem w nich bardzo wysokich ciśnień, dodatkowo wiele złóż w składzie chemicznym zawiera siarkowodor. Powyższe czynniki stanowią podwyższone ryzyko wystąpienia wybuchu, erupcji lub wycieku węglowodorów, co z kolei może powodować zagrożenie dla ludzi (pracowników i okolicznych mieszkańców) i środowiska naturalnego, a także urządzeń produkcyjnych.

Opóźnienia prac

Uzyskanie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w myśl aktualnych przepisów prawa trwa od jednego do półtora roku. Ponadto przed rozpoczęciem prac terenowych Spółka jest zobowiązana m.in. do uzyskania podstaw formalno-prawnych do wejścia w teren, spełnienia wymogów w dziedzinie ochrony środowiska oraz przestrzegania przepisów w zakresie przeprowadzania przetargów na wykonawcę prac. W myśl obowiązujących przepisów do momentu podpisania umowy z wykonawcą prac upływa kolejnych kilka miesięcy. Powyższe czynniki stwarzają ryzyko opóźnień prac poszukiwawczych.

Sprawy formalno-prawne niezależne od PGNiG S.A. a związane między innymi z:

- brakiem uchwalonych Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego przez jednostki samorządu terytorialnego
- problemami z wprowadzeniem inwestycji do MPZP
- uzyskiwaniem decyzji administracyjnych (w tym środowiskowych) lub innych formalno-prawnych
- zmianami aktualnej koncepcji programowo-przestrzennej
- trudnościami z uzyskiwaniem zgód właścicieli gruntów na wejście w teren

są czynnikami istotnie opóźniającymi działania inwestycyjne i wejście w teren z pracami budowlanymi. Ponadto obowiązek stosowania przez PGNiG S.A. ustawy Prawo zamówień publicznych często wpływa na wydłużenie procedury przetargowej. Odwołania lub skargi oferentów skutkują długotrwałym postępowaniem sądowym, co w konsekwencji powoduje opóźnienie realizacji całego projektu inwestycyjnego.

3. Ryzyka obrotu i magazynowania

Konkurencja

W chwili obecnej PGNiG S.A. jest największym dostawcą gazu ziemnego na krajowym rynku energetycznym. Udział GK PGNiG w rynku gazu wynosi ok. 98%, pozostałe 2% posiadają dostawcy spoza GK PGNiG, którzy w znaczącym stopniu dokonują zakupu gazu od PGNiG S.A. Lokalni dystrybutorzy gazu są podmiotami gospodarczymi zarówno o kapitale polskim, jak i zagranicznym (głównie niemieckim). Ich działalność koncentruje się przede wszystkim na obszarze północnej i zachodniej Polski. Ekspansja firm konkurencyjnych jest ukierunkowana głównie na obszary jeszcze niezgazyfikowane. Wśród tych przedsiębiorstw są również takie, które posiadają własną infrastrukturę przesyłową. Niektóre z niezależnych firm zajmujących się dystrybucją paliwa gazowego posiadają już ugruntowaną pozycję na lokalnym rynku i posiadają w swojej ofercie szereg usług stanowiących wartość dodaną. W ostatnim czasie na rynku polskim coraz częściej obserwuje się aktywność nowych podmiotów, będących lokalnymi dystrybutorami gazu, które oferują nowoczesne rozwiązania w zakresie dostaw gazu ziemnego z wykorzystaniem skroplonego gazu LNG. Wzmocniona działalność

podmiotów konkurencyjnych zmierzająca do pozyskania obecnych, jak i potencjalnych klientów GK PGNiG może stwarzać w przyszłości realne zagrożenie ich utraty na rzecz tych firm.

Substytucja

Poważnym zagrożeniem jest występujący szybki wzrost cen gazu. Przy wzroście cen paliw może wystąpić efekt zmniejszenia zużycia na skutek działań oszczędnościowych u klientów i konwersji na paliwa alternatywne. Część klientów z uwagi na rosnące ceny gazu aktywnie poszukuje alternatywnych dostawców gazu bądź zastanawia się nad zmianą nośnika energii. Ponadto na rynku widoczna jest coraz większa aktywność firm konkurencyjnych oferujących substytuty gazu ziemnego, zwłaszcza gazu płynnego. Tendencja ta może spowodować utratę potencjalnych korzyści związanych z obsługą klientów przez firmy konkurencyjne na terenach niezgazyfikowanych.

Dostawy gazu

W poprzednich latach miały miejsce zakłócenia w dostawach gazu z kierunku wschodniego. Z uwagi na złożone relacje pomiędzy głównym dostawcą gazu a krajami tranzytowymi tj. Ukrainą i Białorusią podobne zdarzenia mogą mieć miejsce w przyszłości.

Umowy kompleksowe

Od 2007 roku PGNiG S.A. jest stroną nowych umów o świadczenie usług przesyłowych z OGP GAZ-SYSTEM S.A. oraz stroną umów o świadczenie usług dystrybucji z Operatorami Systemu Dystrybucyjnego. Spółka rozpoczęła proces dostosowania umów kompleksowych do obowiązujących przepisów prawa z czym związane są następujące zagrożenia:

- ewentualne zaniechania ze strony operatorów w zakresie zobowiązań wynikających z umów mogą spowodować brak możliwości wywiązania się przez PGNiG S.A. z umów z odbiorcami
- ponoszenie dodatkowych obciążeń finansowych na rzecz operatorów związanych z nieznomowaniem, z koniecznością zapewnienia należytego wykonywania odczytów, kontroli układów pomiarowych.

Sprzedż gazu na potrzeby sektora elektroenergetycznego

Z dniem 1 lipca 2007 roku, zgodnie z art. 9a ust.8 ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) Towarowa Giełda Energii S.A. uruchomiła Rejestr Świadczeń Pochodzenia dla wysokosprawnej kogeneracji. Zasady udzielania świadectw pochodzenia dla kogeneracji wskazują obowiązek osiągnięcia średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w układach parowo-gazowych, na poziomie co najmniej 80%. Osiąganie tak wysokiej sprawności może wymusić konieczność wytwarzania energii elektrycznej i ciepła wyłącznie w pełnym skojarzeniu. To z kolei spowodować może, że elektrociepłownie w celu uzyskania świadectw pochodzenia energii z kogeneracji, a tym samym dopłat, pracować będą wyłącznie w sezonie grzewczym (zimą). Perspektywa uruchomienia rynku świadectw pochodzenia z kogeneracji w horyzoncie kilku najbliższych lat może przyczynić się do obniżenia wolumenu paliwa gazowego odbieranego przez sektor elektroenergetyczny, a także ograniczenia możliwości rozwoju podsektora elektroenergetyki gazowej.

Terminal LNG

Istotne ryzyko wiąże się z pozyskaniem LNG na warunkach akceptowalnych przez PGNiG S.A. Brak zabezpieczenia w postaci długoterminowego kontraktu na dostawy LNG może doprowadzić do:

- niespełnienia jednego z podstawowych celów Projektu LNG, tj. dywersyfikacji dostaw
- ponoszenia kosztów utrzymania niepracującego optymalnie terminalu.

W związku z napiętym harmonogramem prac oraz równoległą realizacją budowy terminalu LNG z innymi inwestycjami, tj. budową falochronu i portu zewnętrznego oraz przyłączenia terminalu do sieci przesyłowej, istnieje ryzyko niedotrzymania terminu realizacji Projektu LNG.

Ponadto położenie terminalu LNG w pobliżu granicy RP może spowodować nie tylko konieczność uzyskania decyzji środowiskowej od polskich organów administracyjnych, ale także przeprowadzenia długotrwałych procedur transgranicznego oddziaływania inwestycji na środowisko. Realizacja Projektu LNG w wyznaczonym terminie uzależniona jest głównie od procedur formalno-prawnych oraz terminowego przyłączenia do nowo budowanej infrastruktury technicznej.

Kolejne ryzyko jest związane z długotrwałym procesem uzyskania zgody na odstępstwo od zasady dostępu stron trzecich (TPA). Powyższa procedura obejmuje uzgodnienia z Urzędem Regulacji Energetyki oraz Komisją Europejską. Brak zgody na odstępstwo od TPA spowoduje zmiany w strukturze finansowania i podstawowych założeniach Projektu LNG.

4. Ryzyka dystrybucji

Taryfy

Istotnym czynnikiem ograniczającym rozwój Operatorów Systemu Dystrybucyjnego jest fakt, że Spółki posługują się w rozliczeniach z odbiorcami taryfą, która obowiązywała przed rozdzieleniem dystrybucji gazu od działalności handlowej. Aktualnie obowiązująca taryfa nie pokrywa kosztów eksploatacji majątku Spółek, a co za tym idzie ogranicza poziom osiąganych przychodów oraz możliwości rozwojowe i inwestycyjne Operatorów Systemu Dystrybucyjnego.

Konkurencja bezpośrednia

Liberalizacja rynku gazowniczego, która wynika z prawnego wymogu rozdzielania działalności obrotu i dystrybucji, wpłynie na zwiększenie aktywności firm konkurencyjnych. Firmy dostarczające gaz ziemny wykazują się systematyczną i stałą od kilku lat aktywnością, rozbudowując stopniowo swoje sieci gazowe i pozyskując nowych klientów zarówno indywidualnych, jak i biznesowych. Ponadto w ostatnim okresie dało się zaobserwować wzmożoną działalność marketingową zmierzającą do pozyskania klientów Operatorów Systemu Dystrybucyjnego przez firmy konkurencyjne, co może w przyszłości stwarzać realne zagrożenie ich utraty na rzecz tych firm.

Ustawodawstwo

Zauważalna jest niespójność obowiązującego prawa lub jego dualizm (np. prawa budowlanego z dozorowym w zakresie wykonawstwa sieci gazowych) oraz ciągła tendencja nienadążania aktów wykonawczych za ustawami. Efektem tego jest zróżnicowanie interpretacji przepisów prawnych. Dodatkowo odczuwalny jest brak zrozumienia potrzeb gazownictwa w porównaniu z silnymi działaniami wspierającymi wobec innych paliw (w szczególności węgla).

Rozwój sieci gazowej

Doświadczenia roku 2006 wskazują na duże ryzyko zahamowania rozwoju sieci gazowej spowodowane polityką przyjętą przez OGP GAZ-SYSTEM S.A. Głównym problemem dla Operatorów Systemu Dystrybucyjnego jest bardzo długi czas wykonania lub modernizacji przyłącza do sieci przesyłowej. Terminy realizacji jakiegokolwiek zmiany technicznej w sieci OGP stanowią istotną przeszkodę w rozwoju rynku kluczowych klientów. Polityka prowadzona przez OGP GAZ-SYSTEM S.A. ogranicza wydawanie warunków przyłączenia, w przypadku gdy w istniejących stacjach są wolne moce przesyłowe. W praktyce oznacza to konieczność budowania wielokilometrowych odcinków sieci dystrybucyjnej od istniejących sieci, zamiast bezpośredniego

podjęcia się do pobliskiego gazociągu przesyłowego. Takie działania powodują zmniejszenie rentowności przyłączania nowych klientów.

Oplaty na rzecz stron trzecich

Dużym zagrożeniem dla utrzymania rentowności działalności gospodarczej przez Operatorów Systemu Dystrybucyjnego jest obarczanie ich obowiązkiem opłat na rzecz stron trzecich. Do uiszczania opłat Operatorów Systemu Dystrybucyjnego zobowiązują przepisy prawa (opłaty za zajęcie pasa drogowego oraz za posiadanie gazociągów pod drogami publicznymi), a także projekt rozporządzenia (opłaty za sieci gazowe, które docelowo zostaną objęte nadzorem Urzędu Dozoru Technicznego). Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego będą osiągać zmniejszone przychody ze sprzedaży w wyniku rozdzielenia działalności obrotu od dystrybucji, co będzie miało wpływ na osiągnięty przez nich zysk i możliwość rozwoju.

Rozdział XI: Ochrona środowiska

System handlu uprawnieniami do emisji dwutlenku węgla

W I półroczu 2007 roku w ramach funkcjonującego systemu handlu uprawnieniami do emisji CO₂ (SHUE) PGNiG S.A. dokonała weryfikacji rocznych raportów z emisji CO₂ za 2006 rok oraz zbilansowania wielkości emisji CO₂ z posiadanymi uprawnieniami. Po umorzeniu wykorzystanych przydziałów z 2006 roku pozostało 6.454,7 MgCO₂ wolnych jednostek emisji.

Ponadto w ramach systemu handlu uprawnieniami do emisji CO₂ PGNiG S.A. przygotowała dane niezbędne do opracowania Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień emisji CO₂ na lata 2008-2012 (KPRU II). W powyższym okresie rozliczeniowym w systemie będą uczestniczyć instalacje Oddziałów w Odolanowie i Zielonej Górze oraz instalacja magazynu gazu w Mogilnie.

Systemy Zarządzania Środowiskowego

W 2007 roku rozpoczęto przygotowania do wdrożenia i certyfikacji systemu zarządzania środowiskowego wg normy PN-EN ISO 14001 w Centrali PGNiG S.A. w Warszawie. Uzyskanie certyfikatu zgodności wdrożonego systemu z normą PN-EN ISO 14001 pozwoli na zwiększenie ekologicznej wiarygodności firmy wobec administracji państwowej oraz klientów. Prace nad wdrożeniem systemu zarządzania środowiskowego rozpoczęto w styczniu 2008 roku.

REACH (Registration, Evaluation, Authorization of Chemicals) substancje i preparaty chemiczne

W związku z wejściem w pierwszym półroczu nowych przepisów w zakresie obowiązkowej rejestracji substancji chemicznych, oceny dokumentacji technicznej, oceny substancji oraz udzielania zezwoleń na wykorzystywanie substancji do produkcji i obrotu, PGNiG S.A. zainicjowała prace zmierzające do identyfikacji substancji produkowanych w ramach działalności lub zakupywanych i wykorzystywanych przez podmioty GK PGNiG. Zakończenie prac przewidziane jest na początek 2008 roku.

Natura 2000

W ramach uzgodnień krajowych sieci Natura 2000 w 2007 roku w Ministerstwie Środowiska rozpoczęto wytyczanie nowych specjalnych obszarów ochrony siedlisk oraz nowych obszarów specjalnej ochrony ptaków. PGNiG S.A. zgłosiła występowanie obszarów Natura 2000 na terenie działalności podmiotów Grupy Kapitałowej PGNiG i/lub kolizje planowanych prac inwestycyjnych, poszukiwawczych i eksploatacyjnych z obszarami Natura 2000.

Rozdział XII: Pozostałe wydarzenia

Przyjęcie przez Radę Ministrów „Polityki dla przemysłu gazu ziemnego”

W dniu 20 marca 2007 roku została zaakceptowana przez Radę Ministrów „Polityka dla przemysłu gazu ziemnego”, przygotowana przez Ministerstwo Gospodarki. Zgodnie z powyższym dokumentem PGNiG S.A. jest spółką strategiczną ze względu na politykę bezpieczeństwa energetycznego RP.

Podział zysku za rok 2006

W dniu 28 czerwca 2007 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. podjęło uchwałę o podziale zysku netto za 2006 rok w wysokości 1.582,3 mln zł. Zysk został podzielony w następujący sposób:

- kwotę 545,3 mln zł przeznaczono na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki
- kwotę 1.003 mln zł przeznaczono na wypłatę dywidendy (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,17 zł), z czego:
 - kwotę 850 mln zł przekazano Skarbowi Państwa w formie dywidendy niepieniężnej – jedenaście podsystemów wraz z ich częściami składowymi i przynależnościami potrzebnymi do korzystania z tych podsystemów oraz w formie dywidendy pieniężnej (1.615,19 zł)
 - kwotę 153 mln zł w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy
- kwotę 9 mln zł przeznaczono na zwiększenie zakładowego funduszu świadczeń socjalnych
- kwotę 25 mln zł przeznaczono na nagrody dla pracowników.

Jednocześnie Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. postanowiło ustalić dzień dywidendy na dzień 27 lipca 2007 roku oraz ustaliło termin wypłaty dywidendy na dzień 1 października 2007 roku.

Aneks do umowy z OGP GAZ-SYSTEM S.A.

Zgodnie z „Polityką dla przemysłu gazu ziemnego” w dniu 2 lipca 2007 roku został zawarty Aneks do Umowy Leasingu Operacyjnego z dnia 6 lipca 2005 roku zawartej pomiędzy PGNiG S.A. a OGP GAZ-SYSTEM S.A. Zawarcie Aneksu skutkuje wyłączeniem z przedmiotu leasingu z dniem 1 stycznia 2008 roku składników majątkowych o charakterze dystrybucyjnym o wartości 851,9 mln zł.

Sprawa przeciw PI GAZOTECH Sp. z o.o.

1. W sprawie z powództwa PGNiG S.A. wszczętej przeciw PI GAZOTECH Sp. z o.o. Sąd Okręgowy w Warszawie 7 marca 2006 roku oddalił powództwo PGNiG S.A. o uchylenie bądź stwierdzenie nieważności uchwał Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników PI GAZOTECH Sp. z o.o. z dnia 23 kwietnia 2004 roku, w tym uchwały zobowiązującej PGNiG S.A. do dopłaty w kwocie 52 mln zł. W związku z tym PGNiG S.A. wniosła apelację. W dniu 10 stycznia 2007 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie odrzucił apelację Spółki z powodu opłacenia jej w nieprawidłowej wysokości. W dniu 1 marca 2007 roku PGNiG S.A. wniosła zażalenie do Sądu Najwyższego na postanowienie Sądu Apelacyjnego o odrzuceniu apelacji. W dniu 20 lipca 2007 roku Sąd Najwyższy rozpoznał zażalenie PGNiG S.A. na posiedzeniu niejawnym i uchylił postanowienie Sądu Apelacyjnego o odrzuceniu apelacji PGNiG S.A. W dniu 4 lutego 2008 roku Sąd Apelacyjny oddalił apelację PGNiG S.A. Wyrok jest prawomocny. PGNiG S.A. złożyła 6 lutego 2008 roku wniosek o sporządzenie uzasadnienia wyroku. Upadło zabezpieczenie powództwa poprzez wstrzymanie wykonania uchwały o dopłatach z chwilą wydania wyroku przez Sąd Apelacyjny.
2. W sprawie z powództwa PGNiG S.A. przeciw PI GAZOTECH Sp. z o.o. Sąd Okręgowy w Warszawie w dniu 7 grudnia 2006 roku oddalił powództwo PGNiG S.A. o ustalenie nieistnienia uchwały o umorzeniu udziałów, podjętej przez Zgromadzenie Wspólników PI GAZOTECH Sp. z o.o. z dnia 23 kwietnia 2004 roku. PGNiG S.A. wniosła apelację od wyroku. Sąd Apelacyjny w

Warszawie na rozprawie w dniu 5 lutego 2008 roku oddalił apelację PGNiG S.A. Wyrok jest prawomocny. Uzasadnienie wyroku zostało doręczone Spółce przez Sąd Apelacyjny w Warszawie. PGNiG S.A. rozważa złożenie skargi kasacyjnej od prawomocnego wyroku.

3. Postępowanie w sprawie z powództwa PGNiG S.A. przeciw PI GAZOTECH Sp. z o.o. o uchylenie bądź stwierdzenie nieważności uchwały Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników PI GAZOTECH Sp. z o.o. z dnia 19 stycznia 2005 roku, zobowiązującej PGNiG S.A. do wniesienia dopłaty w kwocie 25.999.998 zł, toczące się przed Sądem Okręgowym w Warszawie, zostało zawieszono do czasu prawomocnego rozstrzygnięcia spraw opisanych w punkcie 1 i w punkcie 2. Powództwo jest zabezpieczone poprzez wstrzymanie wykonania uchwały o dopłatach.
4. Postępowanie w sprawie z powództwa PGNiG S.A. przeciw PI GAZOTECH Sp. z o.o. o stwierdzenie nieważności bądź uchylenie uchwały Zgromadzenia Wspólników PI GAZOTECH Sp. z o.o. z dnia 6 października 2005 roku, zobowiązującej PGNiG S.A. do wniesienia dopłaty w kwocie 6.552.000 zł, wszczęte przed Sądem Okręgowym w Warszawie, zostało zawieszono do czasu prawomocnego rozstrzygnięcia spraw opisanych w punkcie 1 i w punkcie 2. Powództwo jest zabezpieczone poprzez wstrzymanie wykonania uchwały o dopłatach. Sąd Okręgowy w Warszawie wyznaczył rozprawę na dzień 30 maja 2008 roku.

Sprawa z gminą Wysokie Mazowieckie

W sprawie z wniosku gminy Wysokie Mazowieckie, wszczętej przeciw PGNiG S.A. w dniu 7 stycznia 2004 roku przed Prezesem UOKiK, decyzją z dnia 29 września 2004 roku została nałożona kara pieniężna w kwocie 41.362.000 zł. Kara pieniężna została nałożona z tytułu zarzutu nadużywania pozycji dominującej na lokalnym rynku sprzedaży gazu ziemnego w Wysokim Mazowieckim poprzez zwlekanie z wydaniem warunków technicznych przyłączenia istniejącej kotłowni do stacji pomiarowej wbrew obowiązkowi wydania tych warunków. PGNiG S.A. wniosła odwołanie, żądając stwierdzenia, że działanie Spółki nie było nadużyciem pozycji dominującej i uchylenia wymierzonej kary. Sąd Okręgowy oddalił wniesione odwołanie, w związku z czym PGNiG S.A. wniosła apelację.

W dniu 6 lutego 2007 roku Sąd Apelacyjny wydał wyrok, w którym wymierzoną karę obniżył do kwoty 2.068.100 zł i dokonał wzajemnego zniesienia między stronami kosztów postępowania apelacyjnego. Wyrok ten jest prawomocny.

W dniu 1 czerwca 2007 roku PGNiG S.A. wniosła skargę kasacyjną do Sądu Najwyższego za pośrednictwem Sądu Apelacyjnego w Warszawie. W skardze wniesiono o wydanie wyroku reformatoryjnego, tj. uchylenie wyroków Sądu Apelacyjnego i Sądu Okręgowego w Warszawie oraz decyzji Prezesa UOKiK z dnia 29 września 2004 roku i alternatywnie o uchylenie wyroku Sądu Apelacyjnego i przekazanie sprawy do ponownego rozpoznania.

Postanowieniem z dnia 11 października 2007 roku Sąd Najwyższy w jednoosobowym składzie w tzw. przedsądzie skargę odrzucił.

Sprawa z Bartimpex S.A.

W dniu 9 sierpnia 2005 roku w sprawie z wniosku PHZ Bartimpex S.A. Prezes UOKiK wydał decyzję uznającą działanie PGNiG S.A. za praktykę ograniczającą konkurencję w postaci nadużywania przez Spółkę pozycji dominującej na krajowym rynku przesyłu gazu ziemnego poprzez odmowę świadczenia usług przesyłowych gazu ziemnego, wydobywanego poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej. Prezes UOKiK stwierdził jednocześnie zaniechanie stosowania tych praktyk przez PGNiG S.A. z dniem 2 czerwca 2003 roku. Decyzją z dnia 9 sierpnia 2005 roku Prezes UOKiK nałożył na PGNiG S.A. karę pieniężną w wysokości 2.000.000 zł oraz obowiązek zwrotu kosztów postępowania na rzecz PHZ Bartimpex S.A.

PGNiG S.A. pismem z 31 sierpnia 2005 roku odwołała się od tej decyzji. W wyniku powyższego odwołania w dniu 31 stycznia 2007 roku Sąd Okręgowy w Warszawie wydał wyrok, w którym obniżył karę nałożoną na PGNiG S.A. do kwoty 500.000 zł.

W wyniku apelacji obu stron postępowania Sąd Apelacyjny w dniu 27 marca 2008 roku zmienił wyrok Sądu Okręgowego, wymierzając karę w wysokości 2 000 000 zł; oddalając apelację PGNiG S.A. Po otrzymaniu wyroku wraz z uzasadnieniem zostanie podjęta decyzja o wniesieniu skargi kasacyjnej od tego wyroku.

Sprawa z SGT „EUROPOL GAZ” S.A.

Sprawa z powództwa PGNiG S.A. przeciwko SGT „EUROPOL GAZ” S.A. o zapłatę odsetek należnych z tytułu zawartej między stronami umowy z dnia 25 września 1995 roku nr DF/33/95 w sprawie pożyczki i gwarancji na sfinansowanie budowy systemu gazociągów tranzytowych toczy się od dnia 27 lutego 2004 roku. W dniu 31 marca 2006 roku Sąd Okręgowy w Warszawie zasądził na rzecz PGNiG S.A. kwotę 32.699.276,36 zł wraz z ustawowymi odsetkami od 27 lutego 2004 roku do dnia zapłaty oraz kwotę 107.200 zł tytułem kosztów postępowania. Od tego wyroku SGT „EUROPOL GAZ” S.A. złożyła apelację. Sąd Apelacyjny w Warszawie wyrokiem z dnia 7 grudnia 2006 roku uchylił zaskarżony wyrok i przekazał sprawę do ponownego rozpoznania Sądowi Okręgowemu w Warszawie, pozostawiając temu sądowi rozstrzygnięcie o kosztach instancji odwoławczej. Pismem z 23 kwietnia 2007 roku PGNiG S.A. zmodyfikowała żądanie, domagając się zasądzenia kwoty 36.618.037,33 zł oraz cofnęła pozew odnośnie kwoty 2.382.581,66 zł z uwagi na zarzut przedawnienia. Sąd Okręgowy w Warszawie w dniu 2 lipca 2007 roku wydał wyrok, w którym oddalił powództwo co do kwoty 36.618.037,33 zł, umorzył postępowanie co do kwoty 2.382.581,66 zł oraz zasądził od PGNiG S.A. na rzecz SGT „EUROPOL GAZ” S.A. kwotę 119.815 zł tytułem zwrotu kosztów procesu. W dniu 30 lipca 2007 roku PGNiG S.A. złożyła apelację od wyroku Sądu Okręgowego w Warszawie. W dniu 15 listopada 2007 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie oddalił apelację. Wyrok jest prawomocny. 20 marca 2008 roku wniesiona została skarga kasacyjna od wyroku Sądu Apelacyjnego.

Sprawa z EMFESZ NG Sp. z o.o.

W dniu 9 marca 2006 roku przed Prezesem URE zostało wszczęte postępowanie z wniosku EMFESZ NG Polska Sp. z o.o. w sprawie odmowy zawarcia umowy o świadczenie usługi magazynowania paliw gazowych. W dniu 11 czerwca 2007 roku zespół ekspertów URE zakończył prace nad sporządzeniem ekspertyzy w zakresie technicznych możliwości magazynowania gazu przez PGNiG S.A. na rzecz stron trzecich. W dniu 24 sierpnia 2007 roku Prezes URE poinformował, że decyzja w niniejszej sprawie zostanie wydana do 24 października 2007 roku.

Następnie, kolejnymi pismami, Prezes URE termin ten przesunął, aż do 24 lutego 2008 roku. Dnia 25 lutego wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania do czasu rozstrzygnięcia przez Komisję Europejską zagadnienia wstępnego polegającego na rozpatrzeniu stanowiska Prezesa URE w sprawie wniosku PGNiG S.A. w sprawie czasowego zwolnienia z obowiązku świadczenia usług magazynowania paliw gazowych.

W dniu 18 grudnia 2006 roku rozpoczęło się postępowanie z wniosku EMFESZ NG Polska Sp. z o.o. przed Prezesem UOKiK w sprawie wstępnego ustalenia, czy doszło do odmowy zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego przez OGP GAZ-SYSTEM S.A. oraz odmowy zawarcia umowy o świadczenie usług magazynowych przez PGNiG S.A. i zarzucanego w związku z tym naruszenia przepisów ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów. W dniu 20 lutego 2007 roku Prezes UOKiK zamknął postępowanie wyjaśniające w sprawie oraz stwierdził, że działania PGNiG S.A. oraz OGP GAZ-SYSTEM S.A. nie naruszały przepisów ustawy z dnia 15 grudnia 2000 roku o ochronie konkurencji i konsumentów.

Sprawa EWE Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu

W dniu 28 czerwca 2007 roku przed Prezesem URE zostało wszczęte postępowanie z wniosku EWE Sp. z o.o. w sprawie rozstrzygnięcia sporu dotyczącego odmowy zawarcia umowy sprzedaży gazu ziemnego przez PGNiG S.A. z siedzibą w Warszawie. W sprawie przedstawione zostały wyjaśnienia i dokumenty, których zażądał Prezes URE. Postępowanie to zostało umorzone przez Prezesa URE decyzją z dnia 15 października 2007 roku.

Rozdział XIII: Sytuacja finansowa

1. Wyniki finansowe w 2007 roku

Sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. i skonsolidowane sprawozdanie finansowe GK PGNiG za rok 2007 weryfikuje firma Deloitte Audyt Sp. z o.o. Umowa z audytorem została podpisana na okres trzech lat (lata 2007-2009) w dniu 16 sierpnia 2007 roku. Zakres umowy obejmuje:

- badanie sprawozdań finansowych za lata 2007, 2008, 2009
- przegląd sprawozdań finansowych za I kwartał 2008, 2009, 2010 roku
- przegląd sprawozdań finansowych za I półrocze 2007, 2008, 2009 roku
- przegląd sprawozdań finansowych za 3 kwartały 2007, 2008, 2009 roku.

Wynagrodzenie za prace określone w powyższej umowie w zakresie przeglądu i badania sprawozdań finansowych sporządzonych w 2007 roku (tj. przegląd sprawozdań za I półrocze 2007 roku, za trzy kwartały 2007 roku oraz badanie sprawozdań finansowych za rok 2007) wynosi 830.000 zł.

Sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. i skonsolidowane sprawozdanie finansowe GK PGNiG za rok 2006 weryfikowała firma Deloitte Audyt Sp. z o.o. Umowa została zawarta w dniu 1 grudnia 2006 roku na łączną kwotę wynagrodzenia 510.000 zł. PGNiG S.A. zobowiązała się dodatkowo pokryć wszelkie uzasadnione i udokumentowane koszty poniesione przez audytora w związku z realizacją umowy (koszty podróży służbowych, noclegów, telefonów, przesyłek kurierskich) do wysokości 9% wartości wynagrodzenia. Prace audytorskie zostały zakończone 20 kwietnia 2007 roku i obejmowały:

- badanie sprawozdania finansowego PGNiG S.A. za rok 2006
- badanie skonsolidowanego sprawozdania finansowego GK PGNiG za rok 2006.

1.1. Podstawowe wielkości ekonomiczno-finansowe

W 2007 roku zysk netto Grupy Kapitałowej PGNiG wyniósł 916,1 mln zł i był o 411,8 mln zł (31%) niższy od wyniku netto osiągniętego w roku ubiegłym.

Syntetyczne dane dotyczące sytuacji finansowej GK PGNiG w 2007 roku w porównaniu do danych za 2007 roku zostały ujęte w zaprezentowanych poniżej sprawozdaniach sporządzonych zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej:

- bilansie
- rachunku zysków i strat
- rachunku przepływów pieniężnych
- zestawieniu wybranych wskaźników finansowych.

Skonsolidowany bilans (mln zł)

AKTYWA	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Aktywa trwałe (długoterminowe)	22 131,1	23 234,5
Rzeczowe aktywa trwałe	18 715,5	18 762,0
Nieruchomości inwestycyjne	10,6	6,8
Wartości niematerialne	84,6	80,8
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	557,5	589,3
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	20,0	18,1
Inne aktywa finansowe	2 292,2	3 275,4
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	419,8	453,4
Pozostałe aktywa trwałe	30,9	48,7
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)	6 270,8	7 442,2
Zapasy	1 216,0	1 351,2
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 331,0	2 473,4
Należności z tytułu podatku bieżącego	17,5	17,2
Rozliczenia międzyokresowe	82,4	32,3
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	22,4	23,3
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	17,4	5,7
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 583,6	3 539,1
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	0,5	-
Suma aktywów	28 401,9	30 676,7

Skonsolidowany bilans (mln zł)

PASYWA	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Kapitał własny	21 021,8	21 153,4
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900,0	5 900,0
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(44,5)	(15,6)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740,1	1 740,1
Inne kapitały rezerwowe	3 478,1	2 890,1
Zyski (straty) zatrzymane	9 939,4	10 631,1
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	21 013,1	21 145,7
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	8,7	7,7
Zobowiązania długoterminowe	3 879,5	6 725,2
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	31,4	2 343,8
Rezerwy	1 153,8	1 179,9
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	1 142,4	1 144,3
Rezerwa na podatek odroczone	1 530,3	2 056,1
Inne zobowiązania długoterminowe	21,6	1,1
Zobowiązania krótkoterminowe	3 500,6	2 798,1
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 408,0	2 173,5
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	106,7	113,6
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	36,2	55,1
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	281,4	184,5
Rezerwy	181,2	173,8
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	487,1	97,6
Suma zobowiązań	7 380,1	9 523,3
Suma pasywów	28 401,9	30 676,7

Skonsolidowany rachunek zysków i strat (mln zł)

	2007	2006
Przychody ze sprzedaży	16 652,1	15 197,6
Koszty operacyjne razem	(15 800,5)	(13 727,6)
Zużycie surowców i materiałów	(8 331,6)	(8 611,5)
Świadczenia pracownicze	(2 014,1)	(1 822,1)
Amortyzacja	(1 430,2)	(1 296,1)
Usługi obce	(2 692,5)	(2 652,5)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	686,9	564,9
Pozostałe koszty operacyjne netto	(2 019,0)	89,7
Zysk z działalności operacyjnej	851,6	1 470,0
Przychody finansowe	282,3	289,8
Koszty finansowe	(115,2)	(265,2)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(16,0)	77,4
Zysk przed opodatkowaniem	1 002,7	1 572,0
Podatek dochodowy	(86,6)	(244,1)
Zysk netto	916,1	1 327,9
Przypisany:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	915,1	1 327,4
Udziałowcom mniejszościowym	1,0	0,5
	916,1	1 327,9

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych (mln zł)

	2007	2006
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 028,7	1 535,2
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(2 455,6)	(867,2)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(2 547,4)	(295,0)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(1 974,3)	373,0
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	3 559,2	3 186,2
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 584,9	3 559,2

Wskaźniki finansowe

Rentowność

	2007	2006
EBIT w mln zł zysk operacyjny	851,6	1 470,0
EBITDA w mln zł zysk operacyjny + amortyzacja	2 281,8	2 766,1
ROE zysk netto* do stanu kapitałów własnych na koniec okresu	4,4%	6,3%
RENTOWNOŚĆ SPRZEDAŻY NETTO zysk netto* odniesiony do przychodów ze sprzedaży	5,5%	8,7%
ROA zysk netto* w relacji do stanu aktywów na koniec okresu	3,2%	4,3%

* zysk netto za rok obrotowy przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej

Płynność

	2007	2006
WSKAŹNIK BIEŻĄCEJ PŁYNNOŚCI aktywa obrotowe (bez rozliczeń międzyokresowych) do zobowiązań krótkoterminowych	1,8	2,6
WSKAŹNIK SZYBKIEJ BIEŻĄCEJ PŁYNNOŚCI aktywa obrotowe (bez rozliczeń międzyokresowych) minus zapasy do zobowiązań krótkoterminowych	1,4	2,2

Zadłużenie

	2007	2006
WSKAŹNIK OBCIĄŻENIA FIRMY ZOBOWIĄZANAMI OGÓŁEM suma zobowiązań w relacji do sumy pasywów	26,0%	31,0%
WSKAŹNIK OBCIĄŻENIA KAPITAŁU WŁASNEGO ZOBOWIĄZANAMI OGÓŁEM suma zobowiązań do kapitału własnego*	35,1%	45,0%

* kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej

1.2. Omówienie sytuacji finansowej

W relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego Grupa Kapitałowa PGNiG odnotowała spadek zysku z działalności operacyjnej o 618,4 mln zł (42%).

Na spadek zysku operacyjnego (EBIT) miała przede wszystkim wpływ przeprowadzona w 2007 roku aktualizacja wartości majątku Operatorów Systemu Dystrybucyjnego na kwotę 1.361,9 mln zł. Aktualizacja wyceny majątku była niezbędna ze względu na zmianę warunków oraz zakresu działalności OSD w rezultacie rozdzielania dystrybucji gazu od działalności handlowej. Przeprowadzone w nowych warunkach testy na utratę wartości majątku trwałego OSD wykazały, iż wartość księgową majątku jest istotnie wyższa niż jego aktualna wartość odzyskiwalna.

W pozostałych rodzajach działalności operacyjnej GK PGNiG odnotowała znaczny wzrost zysku operacyjnego (EBIT). Wzrost zysku operacyjnego EBIT został spowodowany przede wszystkim poprawą wyniku na sprzedaży gazu wysokometanowego. Dynamiczny wzrost rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego nastąpił w wyniku:

- wzrostu średnich cen sprzedaży gazu ziemnego w relacji do roku ubiegłego
- malejącego poziomu jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu
- zmniejszenia wolumenu zakupu gazu wysokometanowego z importu.

Wzrost cen sprzedaży gazu o 9,9% w wyniku zatwierdzenia przez Prezesa URE zmiany taryfy na paliwa gazowe z dniem 1 stycznia 2007 roku wpłynął na zwiększenie przychodów ze sprzedaży paliw gazowych. W konsekwencji wzrostu cen sprzedaży gazu średni poziom cen za paliwo gazowe był wyższy o około 13% w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego. W dalszym jednak ciągu ustalony przez URE poziom cen nie zapewniał Grupie całkowitego pokrycia jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu. Wypracowane na sprzedaży gazu zyski GK PGNiG uzyskała wyłącznie dzięki sprzedaży gazu z wydobycia własnego.

Wahania cen importowanego gazu są istotnym czynnikiem oddziałującym na poziom osiągniętych przez Grupę wyników ze względu na wysoki udział sprzedaży gazu z importu w łącznym obrocie paliwami gazowymi. W 2007 roku utrzymywał się spadkowy trend jednostkowych cen zakupu gazu z importu, na który przede wszystkim oddziaływała sytuacja na światowym rynku ropy naftowej, a także umacnianie się kursu złotówki wobec dolara. W efekcie ujemna jednostkowa marża handlowa, realizowana na sprzedaży gazu wysokometanowego z importu, zmalała o około 79% w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego.

Na wzrost wyniku na sprzedaży gazu wysokometanowego w 2007 roku wpłynął również spadek wolumenu zakupu gazu z importu o 7%. Obniżenie wielkości importu było możliwe dzięki zwiększeniu w IV kwartale 2007 roku poboru gazu z podziemnych magazynów, do których zatłaczany jest również tańszy gaz z wydobycia krajowego.

W 2007 roku najistotniejszą zmianą w organizacji Grupy Kapitałowej PGNiG było rozdzielenie działalności handlowej i dystrybucji gazu. Działalność handlowa została zintegrowana w PGNiG S.A., natomiast Spółki Gazownictwa, dotychczas zajmujące się obrotem i dystrybucją gazu, uzyskały status Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

Segmenty GK PGNiG w 2007 roku (mln zł)

2007	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Pozostała działalność	Eliminacje	Razem
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2 054,2	9 468,8	5 013,7	115,4	-	16 652,1
Sprzedaż między segmentami	1 851,4	4 416,2	1 643,6	218,3	(8 129,5)	-
Przychody segmentu	3 905,6	13 885,0	6 657,3	333,7	(8 129,5)	16 652,1
Koszty segmentu	(2 904,6)	(12 689,3)	(7 968,4)	(325,3)	8 087,1	(15 800,5)
Zysk z działalności operacyjnej	1 001,0	1 195,7	(1 311,1)	8,4	(42,4)	851,6
Koszty finansowe netto	-	-	-	-	-	167,1
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	(16,0)	-	-	-	(16,0)
Zysk przed opodatkowaniem						1 002,7
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	(86,6)
Zysk netto						916,1

Segmenty GK PGNiG w 2006 roku (mln zł)

2006	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Pozostała działalność	Eliminacje	Razem
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 822,5	4 167,3	9 110,1	97,7	-	15 197,6
Sprzedaż między segmentami	1 145,8	6 798,7	8,8	199,4	(8 152,7)	-
Przychody segmentu	2 968,3	10 966,0	9 118,9	297,1	(8 152,7)	15 197,6
Koszty segmentu	(1 980,6)	(10 707,4)	(8 887,7)	(296,0)	8 144,1	(13 727,6)
Zysk z działalności operacyjnej	987,7	258,6	231,2	1,1	(8,6)	1 470,0
Koszty finansowe netto	-	-	-	-	-	24,6
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	77,4	-	-	-	77,4
Zysk przed opodatkowaniem						1 572,0
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	(244,1)
Zysk netto						1 327,9

Poszukiwanie i wydobywanie

Zysk operacyjny w segmencie poszukiwanie i wydobywanie w roku 2007 wyniósł 1.001 mln zł i kształtował się na porównywalnym poziomie do roku 2006. W segmencie tym Grupa Kapitałowa PGNiG nie odnotowała większych zmian. Wolumen wydobywania oraz produkcji gazu w odzietowni utrzymał się na poziomie z roku ubiegłego, natomiast wysokość wydobywania ropy naftowej spadła o 2% w relacji do 2006 roku.

Obrót i magazynowanie

W segmencie obrót i magazynowanie zysk operacyjny w 2007 roku wyniósł 1.195,7 mln zł i był prawie pięciokrotnie wyższy niż w roku 2006. Wzrost zysku operacyjnego segmentu spowodowany został poprawą rentowności sprzedaży gazu, w rezultacie wzrostu cen sprzedaży gazu, spadku jednostkowych cen zakupu gazu z importu oraz zmniejszenia wolumenu zakupu gazu z importu. Na poziom zysku operacyjnego wpłynęły również zmiany strukturalno-organizacyjne w obrębie segmentów. Zmiana zakresu prowadzonej działalności istotnie wpłynęła na wzrost wartości oraz zmianę struktury sprzedaży segmentu, co odzwierciedlone zostało w spadku sprzedaży do innych segmentów przy jednoczesnym zwiększeniu sprzedaży na rzecz klientów zewnętrznych. Wzrost kosztów ogółem wynika z faktu, iż segment obrotu stał się bezpośrednim nabywcą usług dystrybucyjnych świadczonych przez Operatorów Systemu Dystrybucyjnego, którymi następnie obciąża klientów zewnętrznych.

Dystrybucja

W segmencie dystrybucji w 2007 roku GK PGNiG wykazała stratę operacyjną w wysokości 1.311,1 mln zł. Spadek wyniku na działalności operacyjnej o 1.542,3 mln zł w porównaniu do roku poprzedniego nastąpił w wyniku przeprowadzonej w 2007 roku aktualizacji wartości majątku Operatorów Systemu Dystrybucyjnego Ponadto zmiana zakresu działalności Operatorów Systemu Dystrybucyjnego wpłynęła na zmniejszenie przychodów segmentu dystrybucji.

W porównaniu do roku ubiegłego GK PGNiG w 2007 roku wykazała wzrost wyniku na działalności finansowej o 49,1 mln zł w rezultacie zwiększenia zysku z wyceny i realizacji transakcji terminowych oraz wyższych przychodów netto z tytułu odsetek.

Grupa Kapitałowa PGNiG zamknęła 2007 rok niższymi niż w roku ubiegłym wynikami finansowymi. Spadek wypracowanego w 2007 roku zysku przed opodatkowaniem o 569,3 mln zł (36%) oraz zysku netto o 411,8 mln zł (31%) znalazł swoje odzwierciedlenie w pogorszeniu podstawowych wskaźników rentowności. Rentowność kapitałów własnych (ROE) spadła z poziomu 6,3% do 4,4%, natomiast rentowność sprzedaży netto z poziomu 8,7% do 5,5%. Wskaźnik rentowności aktywów (ROA) spadł z poziomu 4,3% do 3,2%. Największy wpływ na pogorszenie wyników finansowych GK PGNiG miała aktualizacja wartości majątku dystrybucyjnego, niemniej jednak nie wpłynęła na przepływy środków pieniężnych.

Bilans Grupy PGNiG na dzień 31 grudnia 2007 roku wykazuje po stronie aktywów i pasywów sumę bilansową w wysokości 28.401,9 mln zł, która jest niższa od stanu na koniec 2006 roku o 2.274,8 mln zł (7%).

Największą pozycję aktywów stanowią rzeczowe aktywa trwałe, których stan na koniec 2007 roku wyniósł 18.715,5 mln zł i był o 46,5 mln zł (0,2%) niższy niż w roku ubiegłym. Na zmianę wartości aktywów trwałych wpłynęła przede wszystkim przeprowadzona w 2007 roku aktualizacja wartości majątku Operatorów Systemu Dystrybucyjnego na kwotę 1.361,9 mln zł oraz zakrojona na szeroką skalę działalność inwestycyjna.

Łączna wartość nakładów inwestycyjnych poniesionych na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne w 2007 roku wyniosła 2.980 mln zł, w tym:

- 1.686,2 mln zł w segmencie poszukiwanie i wydobywanie
- 460,9 mln zł w segmencie obrót i magazynowanie
- 822,2 mln w segmencie dystrybucja
- 10,7 mln zł na inwestycje w segmencie pozostała działalność.

Na wysoki poziom nakładów inwestycyjnych w segmencie poszukiwanie i wydobywanie wpłynął zakup przez spółkę PGNiG Norway AS udziałów w koncesjach na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Znaczny spadek innych aktywów finansowych o 983,2 mln zł (30%) w relacji do 2006 roku spowodowany był wypłatą rzeczowej dywidendy na rzecz Skarbu Państwa oraz sukcesywną spłatą rat leasingowych przez OGP GAZ-SYSTEM S.A.

Według stanu na dzień 31 grudnia 2007 roku wartość aktywów obrotowych wyniosła 6.270,8 mln zł i była o 1.171,4 mln zł (16%) niższa niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Na zmianę aktywów obrotowych największy wpływ miało zwiększenie stanu należności z tytułu dostaw i usług oraz spadek środków pieniężnych.

Poziom należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zwiększył się o 857,6 mln zł (35%) w porównaniu do roku 2006 ze względu na wzrost przychodów ze sprzedaży, który nastąpił w efekcie wzrostu średnich cen sprzedaży paliw gazowych.

Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na koniec grudnia był niższy o 1.955,5 mln zł (55%) od stanu na koniec grudnia roku poprzedniego w wyniku:

- restrukturyzacji zadłużenia; Spółka dokonała na początku maja 2007 roku spłaty kredytu terminowego w kwocie 600 mln EUR przy zapewnieniu sobie możliwości wykorzystania kwoty w tej samej wysokości w ramach kredytu odnawialnego
- udzielenia długoterminowej pożyczki PGNiG Norway AS w wysokości 3.800 mln NOK na sfinansowanie transakcji zakupu udziałów w koncesjach na Norweskim Szelfie Kontynentalnym; w 2007 roku została wypłacona pierwsza transza pożyczki w wysokości

1.800 mln NOK (równowartość kwoty 809,5 mln zł wg kursu średniego NBP z dnia 31 grudnia 2007 roku).

Zmniejszenie stanu środków pieniężnych wpłynęło na poziom wskaźników charakteryzujących płynność Grupy PGNiG. Wskaźnik bieżącej płynności spadł z poziomu 2,6 do 1,8, natomiast wskaźnik szybki bieżącej płynności spadł z poziomu 2,2 do 1,4. Pomimo pogorszenia się wskaźników płynności poziom i struktura utrzymywanego przez Grupę majątku obrotowego w dalszym ciągu zapewnia całkowitą zdolność do bieżącego regulowania zobowiązań operacyjnych.

W omawianym okresie wartość stanu zapasów spadła o kwotę 135,2 mln zł (10%) wskutek przekazania do sprzedaży w 2007 roku zmagazynowanego gazu ziemnego oraz ropy naftowej.

Podstawowym źródłem finansowania aktywów GK PGNiG jest kapitał własny, którego wartość w relacji do poprzedniego roku spadła o 131,6 mln zł. Na zmianę wysokości kapitałów własnych wpływ miał przede wszystkim wypracowany w bieżącym okresie zysk netto (916,1 mln zł) oraz wypłata rzeczowej i pieniężnej dywidendy w wysokości 1.003,0 mln zł w rezultacie podziału zysku z roku poprzedniego.

Wykazany w pasywach bilansu poziom zobowiązań długoterminowych zmniejszył się o kwotę 2.845,7 mln zł (42%). Niższy poziom zobowiązań długoterminowych wynika głównie ze spłaty kredytu terminowego w kwocie 600 mln EUR i zmniejszenia rezerw na podatek odroczony o 525,8 mln zł.

Łączna wartość zobowiązań krótkoterminowych wzrosła w relacji do 2006 roku o 702,5 mln zł (25%). Na poziom zobowiązań krótkoterminowych wpłynęły przede wszystkim rozliczenia międzyokresowe przychodów, które wzrosły o 389,5 mln zł w efekcie przyjętego systemu rozliczeń należności za odebrany gaz, polegającego na prognozowaniu sprzedaży gazu.

Zmiany w strukturze pasywów GK PGNiG wpłynęły na poziom wskaźników charakteryzujących relacje pomiędzy kapitałami i pozostałymi pozycjami pasywów. Wskaźnik obciążenia kapitałów własnych zobowiązaniami ogółem spadł z poziomu 45% do 35,1%, natomiast wskaźnik obciążenia firmy zobowiązaniami ogółem, stanowiący sumę zobowiązań w relacji do sumy pasywów, zmniejszył się z poziomu 31% do 26 % w 2007 roku.

Sytuację ekonomiczno-finansową Grupy Kapitałowej PGNiG należy określić jako dobrą. W związku z tym, iż Grupa nie prowadzi samodzielnej polityki cenowej, podtrzymanie dotychczasowego tempa wzrostu gospodarczego w dużym stopniu zależy od stanowiska Urzędu Regulacji Energetyki w kwestii ustalania poziomu cen sprzedaży gazu na rynku krajowym.

Wykorzystanie wpływów z emisji do 31 grudnia 2007 roku

PGNiG S.A. w wyniku Oferty Publicznej w 2005 roku uzyskała wpływy w wysokości 2.682,0 mln zł. Po odliczeniu kwoty 41,9 mln zł, stanowiącej koszty emisji akcji, wpływy netto wyniosły 2.640,1 mln zł.

Łączne wydatki środków pozyskanych w drodze publicznej emisji akcji na koniec 2007 roku wyniosły 1.849,7 mln zł, co stanowi 70% łącznej kwoty wpływów. W poszczególnych latach wykorzystanie tych środków wyglądało następująco: do końca 2005 roku wydatkowano kwotę 31,8 mln zł, w roku 2006 – kwotę 1.292,3 mln zł, natomiast w roku 2007 – kwotę 525,6 mln zł.

Wykorzystanie środków pozyskanych z publicznej emisji akcji w poszczególnych obszarach działalności wygląda następująco:

- działalność w zakresie poszukiwania i wydobycia – 1.078,5 mln zł
- działalność w zakresie obrotu, magazynowania i przesyłu – 361,2 mln zł
- działalność w zakresie dystrybucji – 278,0 mln zł
- spłata zadłużenia (5% środków pozyskanych z emisji) – 132 mln zł.

Do najistotniejszych zadań inwestycyjnych realizowanych ze środków z emisji w 2007 roku należały:

- projekty w zakresie górnictwa naftowego m.in. LMG, odazotownia w Grodzisku, Skarv oraz prace poszukiwawcze
- rozbudowa podziemnych magazynów gazu w Swarzowie, Mogilnie, Wierzchowicach, Strachocinie oraz inwestycje na majątku przesyłowym włączanym do wykazu środków trwałych objętych umową leasingu
- modernizacja i rozbudowa sieci dystrybucyjnej realizowana przez Operatorów Sytemu Dystrybucyjnego.

Zadeklarowany w Prospekcie Emisyjnym pułap wydatków na działalność w zakresie poszukiwania i wydobycia został wykorzystany do końca 2007 roku.

Objaśnienie różnic pomiędzy wynikami finansowymi a prognozami wyników na dany rok

W 2007 roku GK PGNiG nie publikowała prognoz finansowych.

1.3. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Poniższa tabela przedstawia zestawienie transakcji z podmiotami powiązаныmi o wartości powyżej 500.000 EUR.

Transakcje GK PGNiG z jednostkami powiązanymi

Nazwa jednostki	Sprzedaż ¹⁾	Pozostała sprzedaż ²⁾	Zakupy ³⁾	Pozostałe zakupy ⁴⁾
Suma jednostki powiązane	28,4	40,6	310,6	0,8
Spółki konsolidowane metodą praw własności	21,5	28,8	96,1	0,0
„EUROPOL GAZ” S.A.	21,5	13,1	96,1	0,0
GAS-TRADING S.A.	0,0	15,7	0,0	0,0
Pozostałe jednostki powiązane nie konsolidowane	6,6	2,4	178,1	0,8
ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	0,3	0,2	44,5	0,6
BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o.	1,7	0,0	18,0	0,2
„ZRUG” Sp. z o.o. (w Poznaniu)	2,3	0,9	41,5	0,0
„ZRUG TORUŃ” S.A.	0,0	0,0	7,0	0,0
ZRUG Zabrze Sp. z o.o.	0,2	0,0	5,3	0,0
PFK GASKON S.A.	0,0	0,3	5,1	0,0
„GAZOMONTAŻ” S.A.	2,1	0,2	28,3	0,0
ZWUG „INTERGAZ” Sp. z o.o.	0,1	0,8	28,4	0,0
Jednostki zależne i stowarzyszone od jednostek zależnych i stowarzyszonych	0,4	9,3	36,3	0,0
Gaz Sp. z o.o. Błonie	0,0	0,1	12,4	0,0
Gaz Media Sp. z o.o. Wołomin	0,1	0,1	18,5	0,0
PBU Petromin Sp. z o.o. Wołomin	0,2	0,0	1,3	0,0
Gazobudowa Poznań Sp. z o.o. Poznań	0,0	0,0	4,1	0,0
Oil Tech International F.Z.E. Ajman	0,0	9,0	0,0	0,0

¹⁾ sprzedaż produktów, towarów i materiałów

²⁾ przychody finansowe i inne

³⁾ koszty rodzajowe, środki trwałe w budowie i zapasy

⁴⁾ koszty finansowe i inne

Transakcje sprzedaży stanowią przede wszystkim:

- sprzedaż gazu oraz usług operatorstwa i eksploatacji gazociągu tranzytowego do „EUROPOL GAZ” S.A.
- odsetki od udzielonych pożyczek od „EUROPOL GAZ” S.A.
- dywidendę od GAS-TRADING S.A.

Transakcje zakupu obejmują głównie:

- zakup usługi przesyłu gazu ziemnego od „EUROPOL GAZ” S.A.
- zakup usług remontowych od Zakładów Remontowych Urządzeń Gazowniczych
- zakup usług zarządzania nieruchomościami od BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o.
- zakup usług w zakresie poszukiwania złóż od „GAZOMONTAŻ” S.A.

2. Zarządzanie finansowe

GK PGNiG posiada środki finansowe gwarantujące obsługę wszystkich bieżących i planowanych wydatków związanych z działalnością bieżącą oraz inwestycyjną. Nie ma zagrożenia utraty płynności. Dobra kondycja finansowa GK PGNiG sprzyja realizacji zamierzeń inwestycyjnych. Saldo dostępnych środków pieniężnych umożliwia elastyczne realizowanie inwestycji. Niski stopień dźwigni finansowej, korzystna ocena ryzyka PGNiG S.A., potwierdzona przez agencje ratingowe oraz zdolność kredytowa stwarzają możliwość sfinansowania planowanych inwestycji na dogodnych warunkach przy wykorzystaniu kredytów bankowych lub emisji dłużnych papierów wartościowych.

W celu ograniczenia ryzyka utraty płynności finansowej podejmowane są działania polegające na:

- zawieraniu umów kredytowych w rachunkach bieżących
- zawarciu umowy kredytu odnawialnego
- prognozowaniu przepływów pieniężnych w ramach Grupy Kapitałowej
- szacowaniu stanu oraz wartości aktywów możliwych do zbycia
- utrzymywaniu aktywów finansowych o wysokim stopniu płynności.

Wolne środki pieniężne są inwestowane w instrumenty o minimalnym ryzyku kredytowym, tj. papiery dłużne Skarbu Państwa, obligacje NBP, a także lokowane w formie depozytów w bankach komercyjnych o ratingu inwestycyjnym.

2.1. Kredyty i pożyczki

W 2007 roku spółki GK PGNiG w ograniczonym zakresie korzystały z finansowania zewnętrznego. Saldo kredytów pożyczek i papierów dłużnych na dzień 31 grudnia 2007 roku wyniosło 138,1 mln zł. Są to głównie zobowiązania krótkoterminowe w rachunku bieżącym i z tytułu leasingu.

PGNiG S.A. posiadała w 2007 roku czynne umowy kredytów w rachunku bieżącym na łączną kwotę 280 mln zł oraz odnawialny kredyt konsorcjalny na kwotę 900 mln EUR. Umowa kredytu konsorcjalnego została zawarta 27 lipca 2005 roku z grupą banków, której agentem jest Bank Handlowy w Warszawie SA. Kredyt dzielił się na pięcioletnią transzę terminową w kwocie 600 mln EUR oraz trzyletnią transzę odnawialną w kwocie 300 mln EUR. W dniu 27 kwietnia 2007 roku PGNiG S.A. zawarła aneks do powyższej umowy, na mocy którego transza terminowa w wysokości 600 mln EUR została zastąpiona formą odnawialną wielowalutową (PLN, EUR, USD). Na dzień 31 grudnia 2007 roku obie transze kredytu pozostawały w całości dostępne.

W 2007 roku Grupa Kapitałowa PGNiG nie udzielała pożyczek.

2.2. Gwarancje i poręczenia

Grupa Kapitałowa PGNiG na dzień 31 grudnia 2007 wykazała wartość należności warunkowych z tytułu otrzymanych gwarancji i poręczeń w wysokości 67,9 mln zł. Główną pozycję należności warunkowych stanowią gwarancje o charakterze operacyjnym otrzymane przez PGNiG S.A. na wartość 62,4 mln zł.

Na dzień 31 grudnia 2007 roku wartość zobowiązań warunkowych Grupy Kapitałowej PGNiG z tytułu udzielonych gwarancji i poręczeń w wynosiła 7.902,1 mln zł.

Główną pozycję zobowiązań warunkowych stanowi gwarancja spłaty udzielona przez Spółki Gazownictwa w wysokości 4.477,5 mln zł (1.250.0 mln EUR). Gwarancja ta stanowi zabezpieczenie kredytu konsorcjalnego udzielonego przez konsorcjum banków Spółce PGNiG S.A. w wysokości 900 mln EUR. Umowa gwarancji została podpisana 22 września 2005 roku i obowiązuje do 27 stycznia 2012 roku. Z dniem 1 października 2007 roku zobowiązania z tytułu powyższej gwarancji przejęte zostały w drodze następstwa prawnego przez Operatorów Systemu Dystrybucyjnego.

Ponadto PGNiG S.A. wykazała następujące gwarancje i poręczenia:

- gwarancje bankowe wystawione na zlecenie PGNiG S.A. (1.085 mln zł)
- gwarancja wykonania potencjalnych zobowiązań PGNiG Norway AS, wynikających z koncesji lub z mocy prawa wobec państwa norweskiego oraz określonych podmiotów norweskich
- poręczenie kredytu udzielone SGT „EUROPOL GAZ” S.A.

Gwarancje i poręczenia udzielone i wystawione na zlecenie PGNiG S.A. zostały zaprezentowane w poniższych tabelach.

Pozostałą wartość zobowiązań warunkowych stanowią zobowiązania spółek GK PGNiG z tytułu udzielonych gwarancji związanych z działalnością operacyjną.

Sprawozdanie Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG za 2007 rok

Gwarancje bankowe wystawione na zlecenie PGNiG S.A.

Beneficjent gwarancji	Bank, który udzielił gwarancji	Data udzielenia gwarancji	Gwarancja obowiązuje do dnia	Wysokość gwarancji w mln USD	Wysokość gwarancji w mln PLN
The President Islamic Republic of Pakistan	Societe Generale SA Oddział w Polsce	20.11.2000	31.12.2008	2,3	5,6
OOO „Gazprom-export”	Societe Generale SA Oddział w Polsce	12.12.2006	08.02.2008	90,0	219,2
OOO „Gazprom-export”	Bank Pekao SA	12.12.2006	08.02.2008	90,0	219,2
Egyptian General Petroleum Corporation	Societe Generale SA Oddział w Polsce	24.06.2007	28.02.2012	0,5	1,2
National Oil Corporation Libia	Societe Generale SA Oddział w Polsce	29.11.2007	15.05.2008	10,8	26,3
OOO „Gazprom-export”	BNP Paribas S.A. Oddział w Polsce	14.12.2007	08.02.2009	210,0	511,3
OOO „Gazprom-export”	Bank PKO BP S.A.	14.12.2007	08.02.2009	42,0	102,2

Gwarancje i poręczenia udzielone przez PGNiG S.A.

Beneficjent poręczenia/ gwarancji	Podmiot, któremu udzielono poręczenia/gwarancji	Data udzielenia poręczenia/ gwarancji	Data wygaśnięcia poręczenia/ gwarancji	Poręczenie/ gwarancja ważne do	Wysokość poręczenia/ gwarancji w mln EUR	Wysokość poręczenia/ gwarancji w mln zł	Rodzaj udzielenego poręczenia/ gwarancji
Bank Gdański S.A. (obecnie Millennium SA)	SGT „EUROPOL GAZ” S.A.	08.10.1996	30.09.2009	30.09.2012	-	56,0	Poręczenie kredytu
Państwo norweskie	PGNiG Norway AS	19.10.2007	01.01.2050	01.01.2050	627,6	2 247,9	Gwarancja

2.3. Zarządzanie ryzykiem finansowym

W 2007 roku Grupa Kapitałowa PGNiG wykorzystywała następujące instrumenty finansowe ograniczające ryzyko zmiany cen:

- FX forward
- transakcje zakupu opcji walutowej call
- struktury opcyjne – stanowiące najczęściej złożenie co najmniej dwóch opcji walutowych
- cross currency interest rate swap.

W celu ograniczenia ryzyka kredytowego Grupa Kapitałowa PGNiG podejmowała następujące działania:

- inwestowanie wolnych środków pieniężnych w instrumenty o minimalnym ryzyku kredytowym (bony i obligacje Skarbu Państwa, obligacje NBP)
- współpraca z wiodącymi bankami komercyjnymi o ratingu inwestycyjnym
- restrukturyzacja zadłużenia (uproszczenie dokumentacji, eliminacja znacznej części kowenantów, znaczna obniżka kosztów)
- zawieranie umów ramowych z kontrahentami, wyraźnie określające prawa i obowiązki stron
- dywersyfikacja kontrahentów
- współpraca z agencjami ratingowymi, a w jej konsekwencji m.in. podwyższenie przyznanego PGNiG S.A. ratingu; w dniu 5 lutego 2007 roku agencja S&P podniosła rating PGNiG S.A. do BBB+ (poprzedni BBB).

Działania GK PGNiG zmierzające do ograniczenia ryzyka zakłóceń przepływów środków pieniężnych obejmowały:

- dywersyfikację systemów bankowości elektronicznej
- bieżącą kontrolę uznań/obciążeń rachunków
- zbieranie informacji o przepływach środków pieniężnych w ramach Grupy Kapitałowej
- konsolidację rachunków bankowych
- zawarcie umów kredytów w rachunkach bieżących.

W celu ograniczenia ryzyka utraty płynności finansowej Grupa podjęła działania polegające na:

- zawarciu umów kredytów w rachunkach bieżących oraz umowy kredytu odnawialnego
- prognozowaniu przepływów pieniężnych w ramach Grupy Kapitałowej
- szacowaniu stanu oraz wartości aktywów możliwych do zbycia
- utrzymywaniu aktywów finansowych o wysokim stopniu płynności.

Podstawowym celem polityki zarządzania ryzykiem finansowym w GK PGNiG jest ograniczenie zmienności przepływów pieniężnych związanych z działalnością Grupy do akceptowalnych poziomów w krótkim i średnim horyzoncie czasowym oraz budowanie wartości firmy w długim okresie.

Ograniczanie zmienności przepływów pieniężnych związanych z płatnościami z tytułu zawartych kontraktów na zakup gazu oraz płatności związanych ze spłatą zobowiązań kredytowych Grupy odbywało się w 2007 roku poprzez zawieranie przez Grupę Kapitałową PGNiG transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe (FX forward, opcja walutowa, strategie opcyjne, cross currency swap).

W 2007 roku w GK PGNiG nie stosowano zasad rachunkowości zabezpieczeń, dlatego też zmiany w wartości godziwej zabezpieczanych instrumentów finansowych oraz instrumentów zabezpieczających

zostały przedstawione w rachunku zysków i strat za dany okres obrachunkowy. Jednakże większość zawieranych transakcji w rozumieniu rachunkowości zabezpieczeń jest efektywna.

3. Przewidywana sytuacja finansowa

Kluczowy wpływ na wyniki Grupy Kapitałowej PGNiG będzie miała sytuacja w zakresie kształtowania się cen produktów ropopochodnych na rynkach międzynarodowych, a tym samym cen gazu z importu. Globalny rynek w zakresie tych produktów cechuje się dużą niepewnością i zmiennością. W 2007 roku dynamika podwyżek krajowych cen gazu nie dorównywała dynamice wzrostu cen importowych.

Podstawowe znaczenie dla wyników w 2008 roku będzie miało stanowisko Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie akceptacji nowych taryf. Obowiązująca od dnia 1 stycznia 2007 roku taryfa w zakresie stawek opłat za paliwo gazowe nie została zmieniona do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego. Ze względu na fakt, że obowiązująca taryfa została zatwierdzona przy cenach ropy na poziomie 55 USD/bbl, a obecna cena ropy przekracza już poziom 100 USD/bbl, należy spodziewać się pogorszenia wyników finansowych Spółki. Natomiast cena gazu importowanego jest w ścisłej korelacji z notowaniami ropy naftowej, dalsza zwłoka Prezesa URE w zatwierdzeniu nowych taryf będzie skutkowałą dalszym pogarszaniem się sytuacji finansowej Grupy. Ponieważ prognozowana sprzedaż w pierwszym kwartale 2008 roku stanowi ponad 30% rocznej sprzedaży, brak wprowadzenia taryf od 1 stycznia 2008 będzie miał negatywny wpływ na wyniki finansowe Grupy. Może to oznaczać pogorszenie się wyników w stosunku do 2007 roku.

Notowania cen produktów ropopochodnych mają wpływ na rentowność wydobycia ropy naftowej. Najważniejsze znaczenie ma ropa naftowa, która w 2007 roku przyniosła Grupie 777,9 mln zł przychodów. W 2008 roku zakłada się utrzymanie wysokiej rentowności działalności wydobywczej oraz intensyfikację inwestycji w celu zwiększenia krajowego wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej.

Na sytuację finansową Grupy Kapitałowej PGNiG istotny wpływ ma sytuacja na rynkach walutowych. Rynek walutowy charakteryzuje się dużą zmiennością. W roku 2007 różnica pomiędzy kursem minimalnym a maksymalnym USD wynosiła ponad 20,2%. Natomiast w przypadku EUR różnice w 2007 roku wynosiły 9,5%. Należy zaznaczyć, że w przypadku wzrostu cen pozyskania gazu z importu (w tym także kursów walutowych) w rozmiarze do 5% od założeń wniosku taryfowego, PGNiG S.A. nie ma formalnych podstaw prawnych do wystąpienia do URE o zmianę taryfy i przeniesienia tego wzrostu na odbiorców. Ryzyko związane ze znacznym wzrostem kursów walutowych, a co za tym idzie kosztów pozyskania gazu z importu, jest ograniczane poprzez prowadzenie aktywnej polityki zabezpieczeń.

Dobra kondycja finansowa PGNiG S.A. sprzyja realizacji zamierzeń inwestycyjnych. Saldo dostępnych środków pieniężnych umożliwia elastyczne realizowanie inwestycji. Niski stopień dźwigni finansowej, korzystna ocena ryzyka PGNiG S.A. potwierdzona przez agencje ratingowe (BBB+ z perspektywą stabilną) oraz zdolność kredytowa stwarzają możliwość sfinansowania planowanych inwestycji na dogodnych warunkach przy wykorzystaniu kredytów bankowych lub emisji dłużnych papierów wartościowych.

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu

Michał Szubski

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Dobrut

Wiceprezes Zarządu

Radosław Dudziński

Wiceprezes Zarządu

Sławomir Hinc

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Szkałuba
