



Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 19 października 2015 roku

Szacunkowe wybrane dane operacyjne za III kwartał i 9 miesięcy 2015 roku

Raport bieżący nr 73/2015

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje szacunkowe, wybrane dane operacyjne za III kwartał i 9 miesięcy 2015 roku, tj.:

	III kwartał 2014 roku	9-mies. 2014 roku	III kwartał 2015 roku	9-mies. 2015 roku
GAZ ZIEMNY* (mld m³)				
Wolumen wydobycia	1,06	3,37	1,14	3,43
- w tym PGNiG <i>Upstream International</i>	0,11	0,35	0,16	0,43
Wolumen importu do Polski	2,14	7,28	2,40	7,47
- w tym z kierunku wschodniego	1,81	6,35	2,33	6,38
Wolumen sprzedaży poza GK PGNiG	3,55	11,81	4,09	16,62
- w tym PGNiG SA na <i>Towarowej Giełdzie Energii</i>	0,93	1,17	1,12	5,53
- w tym PGNiG <i>Obrót Detaliczny</i>	-	-	0,89	5,23
- w tym PGNiG <i>Sales & Trading</i>	0,36	1,27	0,64	1,66
DYSTRYBUCJA (mld m³)				
Wolumen dystrybucji gazów przez Polską Spółkę Gazownictwa	1,59	6,69	1,68	6,96
ROPA NAFTOWA** (tys, ton)				
Wolumen wydobycia	305	937	367	1.071
- w tym PGNiG <i>Upstream International</i>	117	362	163	513
Wolumen sprzedaży	262	921	355	1.075
- w tym PGNiG <i>Upstream International</i>	81	354	159	514
CIEPŁO i ENERGIA ELEKTRYCZNA***				
Wolumen sprzedaży ciepła (PJ)	2,87	23,64	2,70	23,57
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji (TWh)	0,39	2,42	0,38	2,35

* w przeliczeniu na gaz wysokometanowy, dane GK PGNiG

** dane łączne dla ropy naftowej, NGL i kondensatu, dane GK PGNiG

*** dane PGNiG Termika SA

W wolumenie sprzedaży gazu poza Grupę PGNiG uwzględniona została sprzedaż realizowana przez spółki: PGNiG SA, PGNiG Sales & Trading oraz PGNiG Obrót Detaliczny, Dla PGNiG SA oraz Grupy PGNiG dane o tym wolumenie za bieżący kwartał i 9 miesięcy nie są porównywalne z odpowiednimi okresami 2014 roku ze względu na rozpoczęcie działalności przez PGNiG Obrót Detaliczny (1 sierpnia 2014 roku) i zwiększenie sprzedaży poprzez Towarową Giełdę Energii.

Wzrost wolumenu wydobycia i sprzedaży ropy naftowej (wraz z kondensatem) w Polsce wynika z planowanego przestoju na kopalniach Dębno oraz Lubiatów – Międzychód – Grotów (LMG) w czerwcu 2015 roku (w 2014 roku przestój na kopalni LMG odbył się w sierpniu).

Na dzień 30 września 2015 roku stan zapasów gazu należącego do PGNiG (obejmujący zapas obowiązkowy będący w gestii Ministerstwa Gospodarki) w podziemnych magazynach gazu wysokometanowego wynosił ok. 2,8 mld m³ gazu, Powyższy stan zapasów nie obejmuje wolumenu gazu ziemnego będącego w gestii Operatora Systemu Przesyłowego GAZ-SYSTEM SA.

Przedstawione informacje są szacunkowe i mogą różnić się od danych ostatecznych, które zostaną przedstawione w dniu 6 listopada 2015 roku podczas publikacji raportu okresowego.

Podstawa prawna:

§ 56 ust, 1 pkt 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 roku o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych z późniejszymi zmianami (Dz, U, Nr 184, poz, 1539).