

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 18 października 2019 roku

Szacunkowe wybrane dane operacyjne za III kwartał oraz 9 miesięcy 2019 roku

Raport bieżący nr 53/2019

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje szacunkowe, wybrane dane operacyjne za III kwartał oraz 9 miesięcy 2019 roku:

	III kwartał 2018 roku	9 miesięcy 2018 roku	III kwartał 2019 roku	9 miesięcy 2019 roku
GAZ ZIEMNY* (mld m³)				
Wolumen wydobycia	1,10	3,35	1,10	3,33
- w tym PGNiG Upstream Norway	0,11	0,40	0,11	0,38
Wolumen importu do Polski	3,32	10,58	3,51	10,88
- w tym z kierunku wschodniego	2,36	7,94	2,32	6,29
- w tym LNG	0,63	1,96	0,71	2,48
Wolumen sprzedaży poza GK PGNiG	5,11	20,46	5,52	21,47
- w tym PGNiG SA	3,14	12,40	3,11	12,21
na Towarowej Giełdzie Energii	1,06	5,76	1,23	5,93
eksport z Polski	0,12	0,34	0,02	0,33
- w tym PGNiG Obrót Detaliczny	1,11	5,49	1,11	5,51
- w tym PGNiG Supply & Trading	0,86	2,57	1,30	3,76
DYSTRYBUCJA (mld m³ w jedn. naturalnych)				
Wolumen dystrybucji gazów przez Polską Spółkę Gazownictwa	1,95	8,31	1,92	8,24
ROPA NAFTOWA** (tys. ton)				
Wolumen wydobycia	319,5	992,2	274,8	888,6
- w tym PGNiG Upstream Norway	117,7	392,7	91,4	320,4
Wolumen sprzedaży	309,2	1 032,2	295,3	849,5
- w tym PGNiG Upstream Norway	115,4	439,9	112,9	279,8
CIEPŁO i ENERGIA ELEKTRYCZNA***				
Wolumen sprzedaży ciepła (PJ)	2,94	26,40	3,27	26,28
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji (TWh)	0,52	2,66	0,42	2,68

* w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple spalania 39,5 mJ/m³, dane GK PGNiG

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

*** dane PGNiG Termika SA, PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa SA

W wolumenie sprzedaży gazu poza Grupę PGNiG uwzględniona została sprzedaż realizowana przez spółki: PGNiG SA, PGNiG Supply & Trading oraz PGNiG Obrót Detaliczny.

Na dzień 30 września 2019 roku stan zapasów gazu należącego do PGNiG (obejmujący zapas obowiązkowy będący w gestii Ministra Energii) wynosił ok. 3,95 mld m³ gazu w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o ciepłe spalania 39,5 mJ/m³. Powyższy stan zapasów obejmuje gaz wysokometanowy, zaazotowany zmagazynowany w Polsce i za granicą oraz gaz LNG w terminalu. Dane nie obejmują 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 14 listopada 2019 roku podczas publikacji raportu okresowego.

Podstawa prawna:

Art. 17 ust 1 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) Nr 596/2014 z dnia 16 kwietnia 2014 roku w sprawie nadużyć na rynku oraz uchylające dyrektywę 2003/6/WE Parlamentu Europejskiego i Rady i dyrektywy Komisji 2003/124/WE, 2003/125/WE i 2004/72/WE