

Szacunek wybranych skonsolidowanych danych finansowych za II kwartał i I półrocze 2019 roku

Raport bieżący nr 39/2019

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”, „Spółka”) przekazuje wstępne skonsolidowane wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za II kwartał i I półrocze 2019 roku:

w mld zł	II kwartał 2018 roku	II kwartał 2019 roku	I półrocze 2018 roku	I półrocze 2019 roku
Skonsolidowane przychody	7,64	8,28	20,89	22,62
Skonsolidowany wynik EBITDA	1,63	1,00	4,30	3,17
<i>W tym: odpis aktualizujący majątek trwały (GK PGNiG razem)</i>	<i>+0,07</i>	<i>-0,24</i>	<i>+0,31</i>	<i>-0,22</i>
EBITDA segmentu Poszukiwanie i Wydobycie, w tym:	1,19	0,69	2,57	1,99
<i>Odwierły negatywne i sejsmika</i>	<i>-0,13</i>	<i>-0,01</i>	<i>-0,38</i>	<i>-0,02</i>
<i>Odpis aktualizujący majątek trwały</i>	<i>+0,07</i>	<i>-0,21</i>	<i>+0,31</i>	<i>-0,19</i>
EBITDA segmentu Obrót i Magazynowanie	-0,21	-0,16	-0,03	-0,23
EBITDA segmentu Dystrybucja	0,62	0,49	1,38	1,07
EBITDA segmentu Wytwarzanie	0,07	0,11	0,47	0,51
Skonsolidowany wynik EBIT	0,97	0,29	2,97	1,67
Skonsolidowany wynik netto	0,70	0,25	2,27	1,31

Na wyniki finansowe II kwartału 2019 roku największy wpływ miały:

1. W segmencie Poszukiwanie i Wydobycie:
 - spadek wolumenu wydobycia ropy naftowej w Norwegii o 17% w relacji do II kwartału 2018 r.;
 - niższe r/r notowania cen produktów, w tym ceny kwartalnej ropy naftowej Brent w USD/bbl o 8% oraz ceny gazu Rynku Dnia Następnego na Towarowej Giełdzie Energii („TGE”) o 31% w porównaniu do II kwartału 2018 r.;
 - zmiana stanu odpisów aktualizujących majątek trwały w wysokości -206 mln zł.
2. W segmencie Obrót i Magazynowanie:
 - wzrost kosztów pozyskania gazu, głównie na skutek wzrostu 9-miesięcznej średniej ceny ropy naftowej Brent w USD/bbl o 14%;
 - istotny spadek ceny gazu na TGE, mającej wpływ na poziom ceny przekazania gazu z wydobycia krajowego do segmentu Obrót i Magazynowanie;
 - wyższa o 2,5% średnia cena za paliwo gazowe w nowej taryfie detalicznej obowiązującej od 15 lutego 2019 r.;
 - wpływ zwiększenia odpisu na zapasie gazu o -152 mln PLN, przy rozwiązaniu odpisu gazu na +7 mln PLN w Q2 2018 r.

RAPORT BIEŻĄCY

- wynik na realizacji instrumentów zabezpieczających objętych rachunkowością zabezpieczeń odniesiony na rachunek zysków i strat, w wysokości +102 mln zł (w II kwartale 2018 r.: -168 mln zł).
3. W segmencie Dystrybucja:
- niższa o 5% taryfa za usługę dystrybucji gazu, obowiązująca od 15 lutego 2019 r.;
 - niższa średnia temperatura w II kwartale 2019 r. o 1,6 °C r/r;
 - saldo przychodów i kosztów z tytułu bilansowania systemu: +181 mln zł w II kwartale 2019 r. wobec +226 mln zł rok wcześniej.
4. W segmencie Wytwarzanie:
- wyższe przychody ze sprzedaży ciepła o 28% R/R na skutek niższej średniej temperatury w II kwartale 2019 r. i wyższych wolumenów produkcji ciepła;
 - wyższe przychody ze sprzedaży energii elektrycznej o 58% R/R będące wynikiem wyższych notowań cen energii elektrycznej;
 - wyższe koszty węgla do produkcji.

Prezentowane wielkości mają charakter szacunkowy i mogą ulec zmianie. Powyższe wyniki będą podlegać jeszcze weryfikacji przez biegłego rewidenta.

Publikacja raportu okresowego za II kwartał i I półrocze 2019 roku nastąpi w dniu 22 sierpnia 2019 roku.

Podstawa prawna:

§ 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