

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA  
Centrala Spółki

Warszawa, 29 lipca 2021 roku

### Szacunek wybranych skonsolidowanych danych finansowych za II kwartał i I półrocze 2021 roku

Raport bieżący nr 33/2021

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje wstępne skonsolidowane wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za II kwartał i I półrocze 2021 roku:

w mld zł	II kwartał 2020 roku	II kwartał 2021 roku	I półrocze 2020 roku	I półrocze 2021 roku
Skonsolidowane przychody	7,28	<b>10,43</b>	21,04	<b>24,99</b>
Skonsolidowany zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji („EBITDA”)	7,27	<b>1,66</b>	9,35	<b>5,06</b>
<i>W tym: odpis aktualizujący majątek trwały (GK PGNiG razem)</i>	-0,10	<b>0,27</b>	-0,85	<b>0,54</b>
EBITDA segmentu Poszukiwanie i Wydobycie, w tym:	0,17	<b>1,41</b>	0,24	<b>2,75</b>
<i>Odwierty negatywne i sejsmika</i>	-0,06	<b>-0,17</b>	-0,08	<b>-0,43</b>
<i>Odpis aktualizujący majątek trwały</i>	-0,09	<b>0,30</b>	-0,85	<b>0,57</b>
EBITDA segmentu Obrót i Magazynowanie	6,65	<b>-0,36</b>	7,56	<b>0,13</b>
<i>Pomniejszenie kosztów gazu w wyniku rozliczenia retroaktywnego w ramach aneksu do kontraktu jamalskiego</i>	5,69	-	5,69	-
<i>Odpis aktualizujący zapasy gazu</i>	+0,11	<b>-0,01</b>	+0,36	-
EBITDA segmentu Dystrybucja	0,41	<b>0,54</b>	1,18	<b>1,55</b>
EBITDA segmentu Wytwarzanie	0,12	<b>0,17</b>	0,53	<b>0,63</b>
Skonsolidowany zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	6,45	<b>0,84</b>	7,66	<b>3,28</b>
Skonsolidowany wynik netto	5,14	<b>0,58</b>	5,92	<b>2,32</b>

Na szacunkowe wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG w II kwartale 2021 roku wpływ miały:

- W segmencie Poszukiwanie i Wydobycie:
  - wyższe r/r notowania cen produktów, w tym ceny kwartalnej ropy naftowej Brent w USD/bbl o 118% oraz ceny gazu Rynku Dnia Następnego na Towarowej Gieldzie Energii („TGE”) wyższe o 267% w porównaniu do II kwartału 2020 r.;
  - rozwiązanie odpisów aktualizujących majątku trwałego w segmencie w kwocie ok. +296 mln zł;
  - spadek wolumenu wydobycia ropy naftowej o 37 tys. ton (-22% r/r) w Norwegii w relacji do II kwartału 2020 r.
- W segmencie Obrót i Magazynowanie:

## RAPORT BIEŻĄCY

- istotny wzrost ceny gazu na TGE, mającej wpływ na poziom ceny przekazania gazu z wydobycia krajowego do segmentu Obrót i Magazynowanie;
  - wyższa o 5,6%, w porównaniu do poprzednio obowiązującej taryfy, średnia cena za paliwo gazowe w taryfie detalicznej obowiązującej od 1 maja 2021 r.;
  - wpływ zawiązania odpisu na zapasie w kwocie -8 mln PLN, przy rozwiązaniu odpisu na +108 mln PLN w II kwartale 2020 r.;
  - wynik na realizacji instrumentów zabezpieczających objętych rachunkowością zabezpieczeń: (1) ujętych w przychodach ze sprzedaży w wysokości -185 mln zł (w II kw. 2020 r.: +171 mln zł), (2) ujętych w zapasie gazu jako zmniejszenie kosztu pozyskania +67 mln zł (w II kw. 2020 r.: -68 mln zł).
3. W segmencie Dystrybucja:
- wyższa o 3,6% stawka opłat, w porównaniu do poprzednio obowiązującej taryfy, za usługę dystrybucji gazu, obowiązująca od 1 lutego 2021 r.;
  - niższa średnia temperatura w II kwartale 2021 r. o 0,31°C r/r;
  - saldo przychodów i kosztów z tytułu bilansowania systemu: -23 mln zł w II kwartale 2021 r. wobec +2 mln zł rok wcześniej.
4. W segmencie Wytwarzanie:
- wyższe przychody ze sprzedaży ciepła o 14% R/R przy niższej średniej temperaturze w II kwartale 2021 r. i niższych wolumenach produkcji ciepła;
  - wyższe przychody ze sprzedaży energii elektrycznej z wytwarzania o 11% r/r przy niższym wolumenie sprzedaży.

Prezentowane wielkości mają charakter szacunkowy i mogą ulec zmianie. Powyższe wyniki będą podlegać weryfikacji przez biegłego rewidenta. Publikacja raportu okresowego za I półrocze 2021 roku nastąpi w dniu 2 września 2021 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