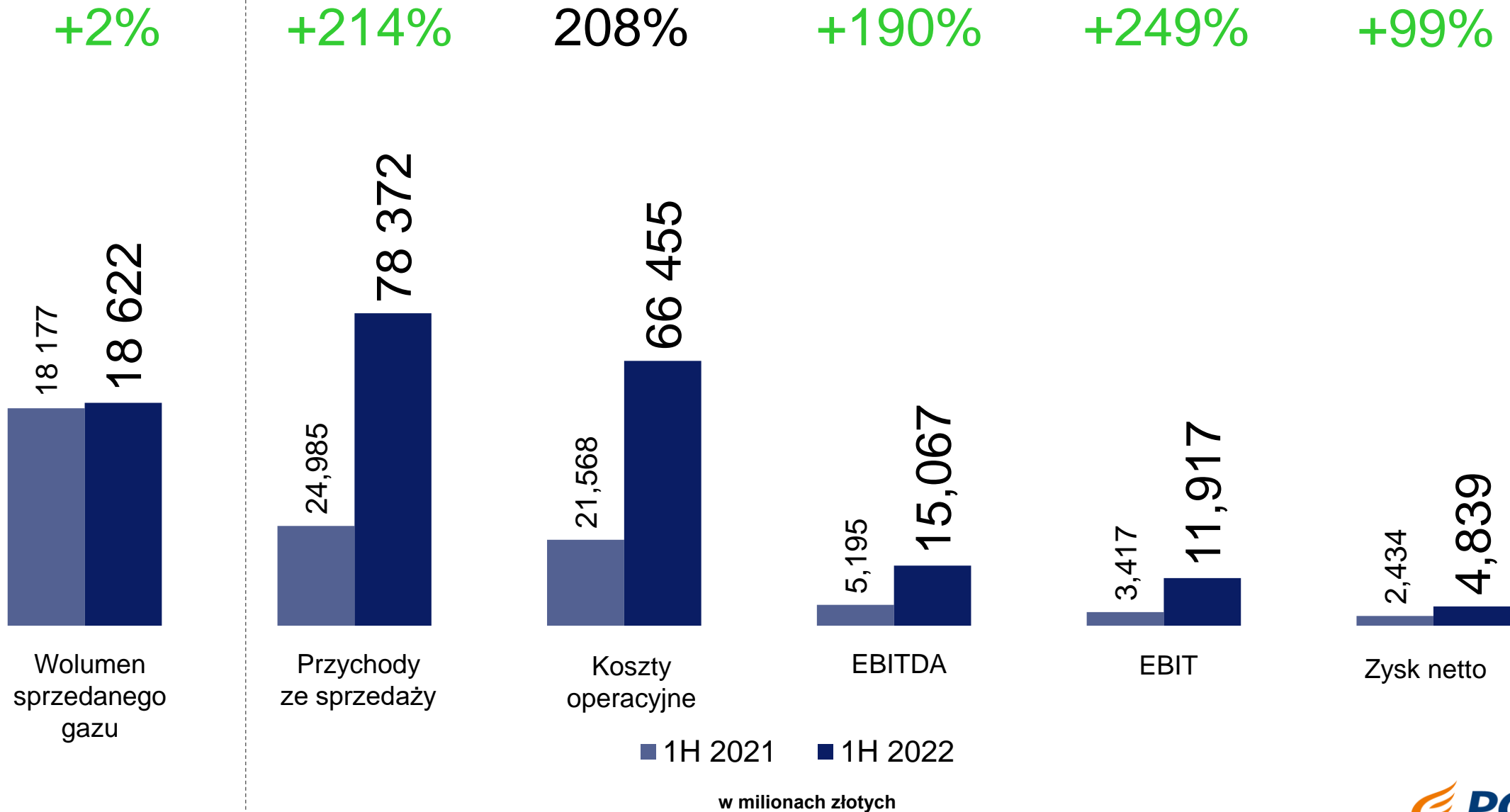


**Wyniki finansowe  
Grupy Kapitałowej PGNiG  
za I półrocze 2022 roku**



# Wybrane wyniki GK PGNiG w I półroczu 2022 r.



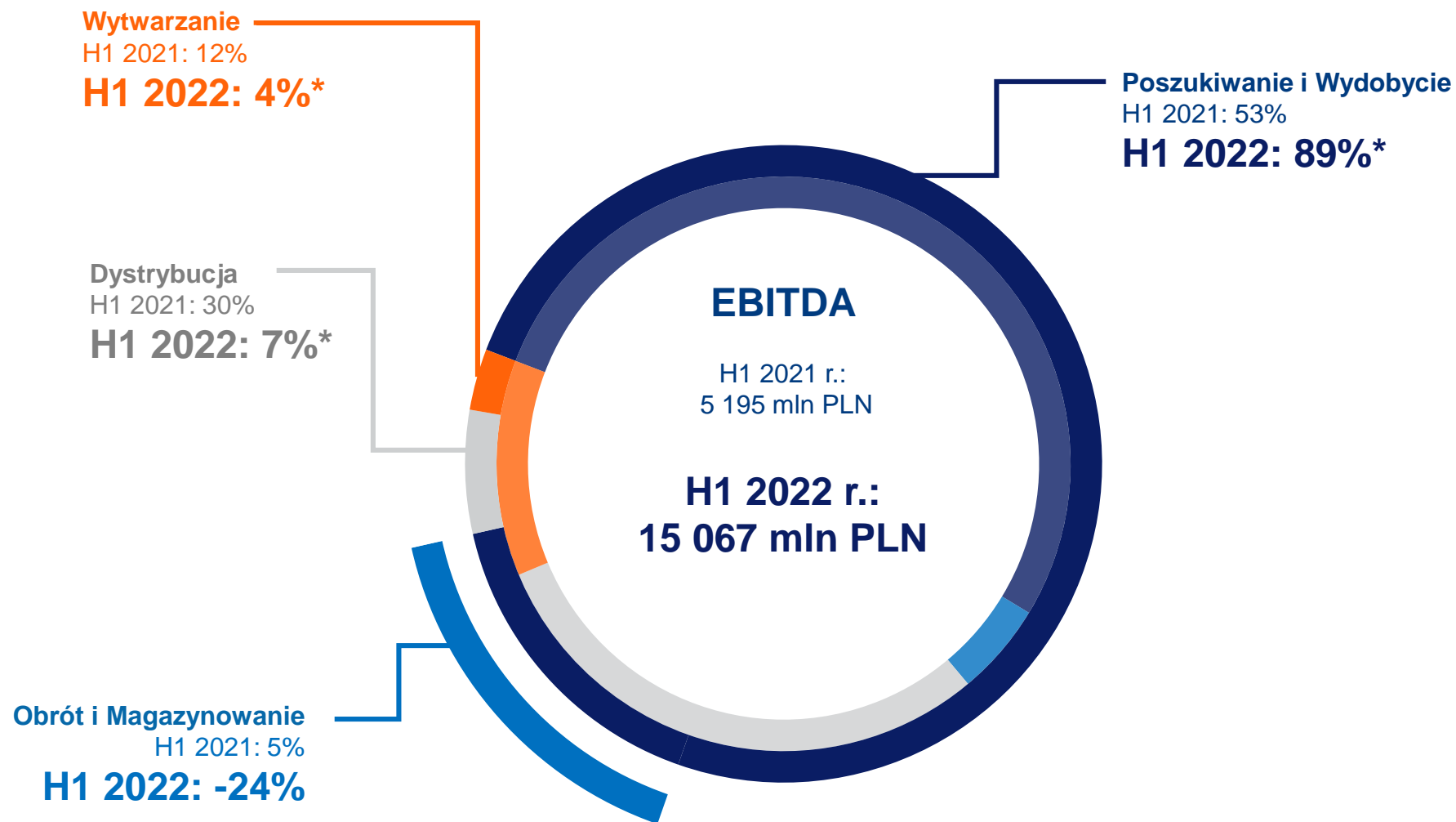
Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

## Udział segmentów w EBITDA\*



Udział segmentów z wyłączeniem negatywnego wpływu segmentu Obrót i Magazynowanie. Wynik EBITDA: 18 675 mln zł  
Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla H1 2022 r.: 0%, dla H1 2021 r.: -1%

# Poszukiwanie i Wydobywanie

Średnie notowania ropy Brent w okresie r/r  
244 / 453 PLN/bbl

+86% ▲

Średnia arytmetyczna notowań TGE RDNg w okresie r/r  
109 / 472 PLN/MWh

+333% ▲

Wydobycie ropy naftowej r/r  
0,61 / 0,74 mln ton

+21% ▲

Wydobycie gazu r/r  
2,34 / 3,48 mld m<sup>3</sup>

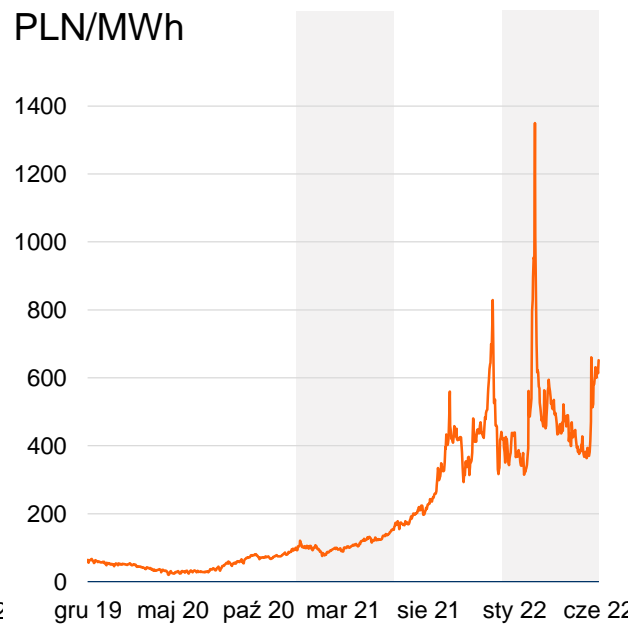
+49% ▲



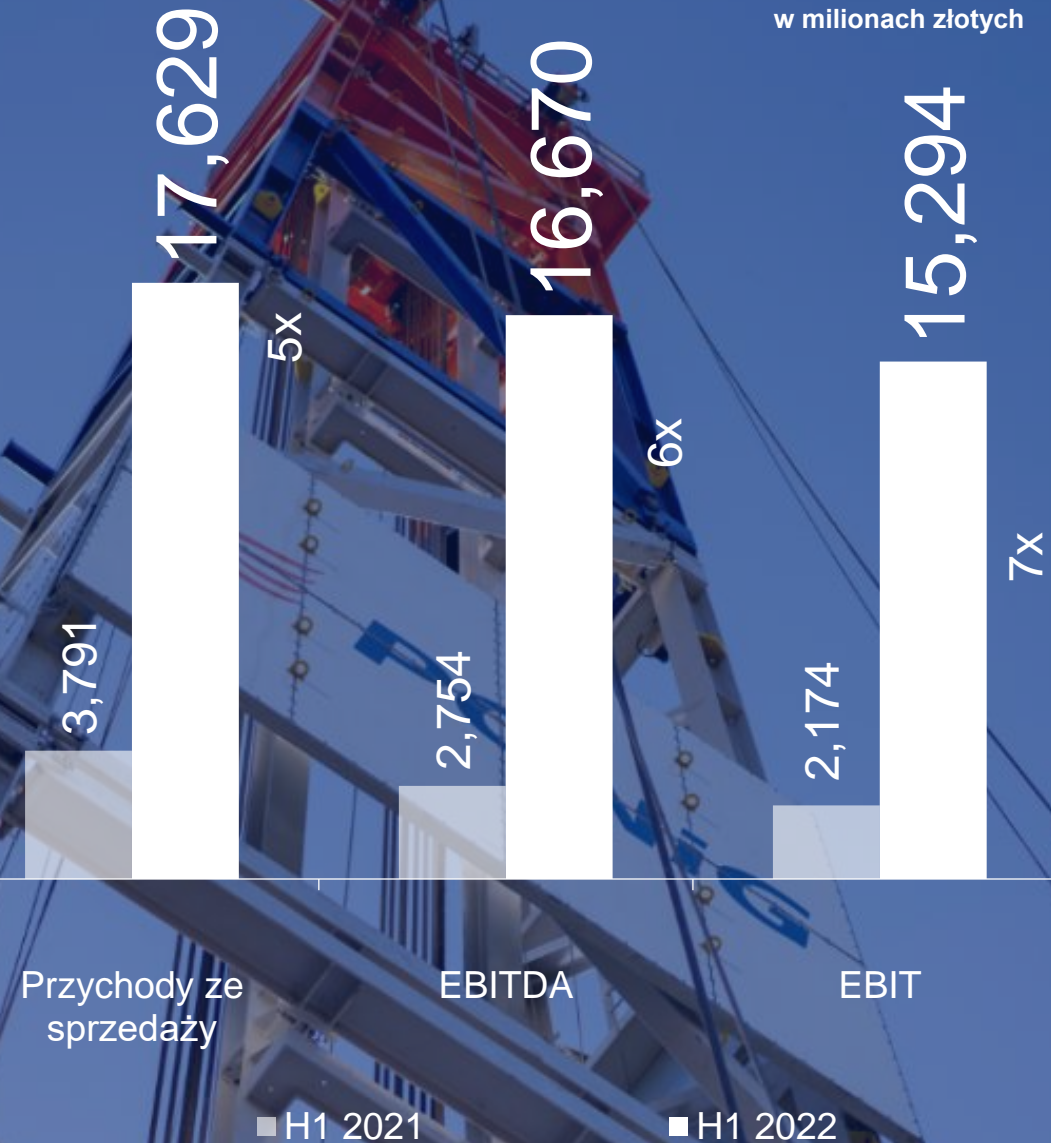
## Cena ropy Brent



## Cena RDNg na TGE



w milionach złotych



Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ H1 2021

■ H1 2022



# Obrót i Magazynowanie

Średnia cen z transakcji giełdowych  
(kontrakty terminowe i spot) na TGE w okresie r/r  
84,4 / 290,1 PLN/MWh

**+244%** ▲

Wolumen importu ogółem r/r  
8,27 / 8,02 mld m<sup>3</sup>

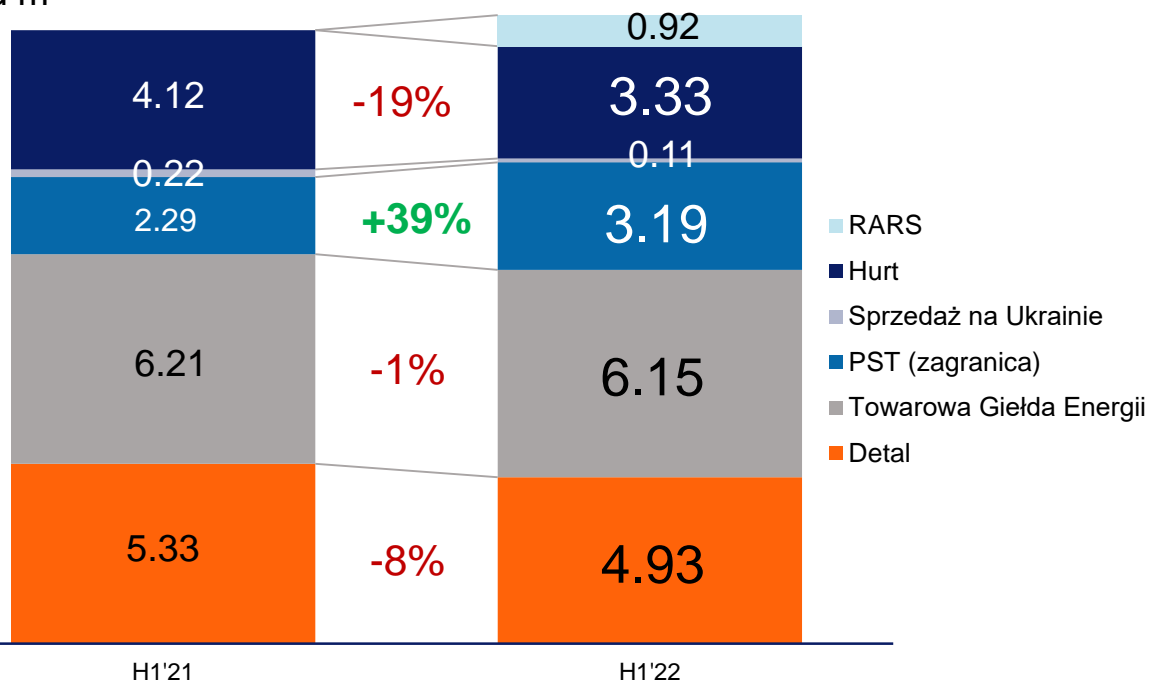
**-3%** ▼

Sprzedaż gazu ogółem r/r\*  
18,18 / 18,62 mld m<sup>3</sup>

**+2%** ▲

## Wolumen sprzedaży gazu ogółem GK PGNiG (PiW i OiM)

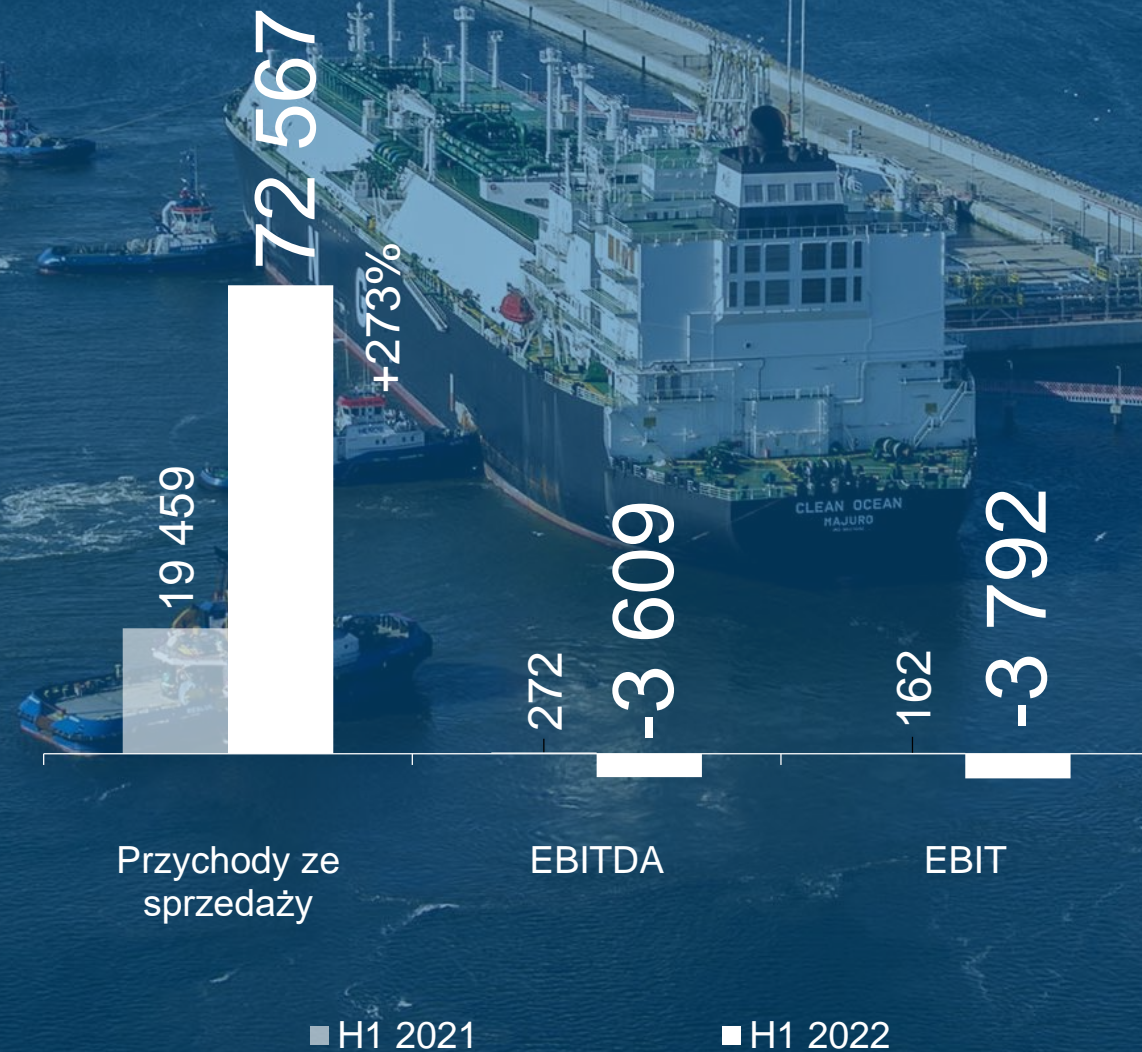
mld m<sup>3</sup>



\* W tym sprzedaż do RARS ok. 917 mln m<sup>3</sup> zapasu obowiązkowego gazu



w milionach złotych



# Dystrybucja

Dystrybucja gazu r/r  
7,35 / 6,53 mld m<sup>3</sup>

-11% ▼

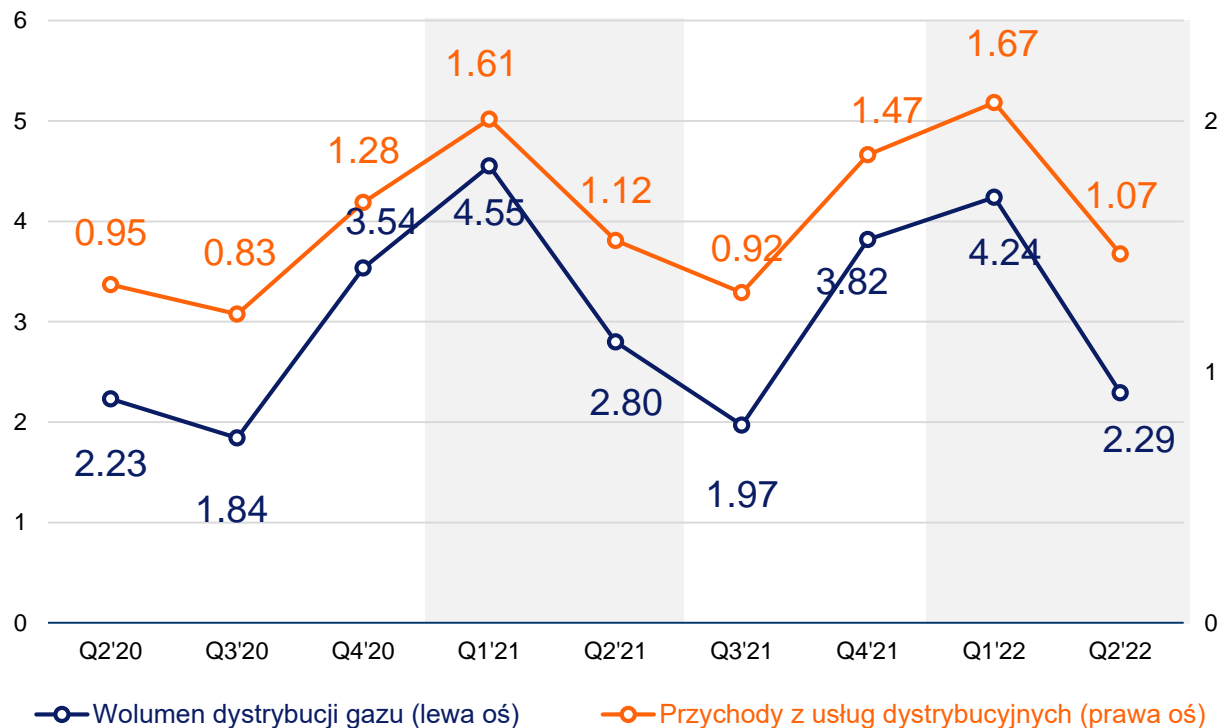
Przychody z usługi dystrybucyjnej r/r  
2,73 / 2,74 mld PLN

+0,4% ▲

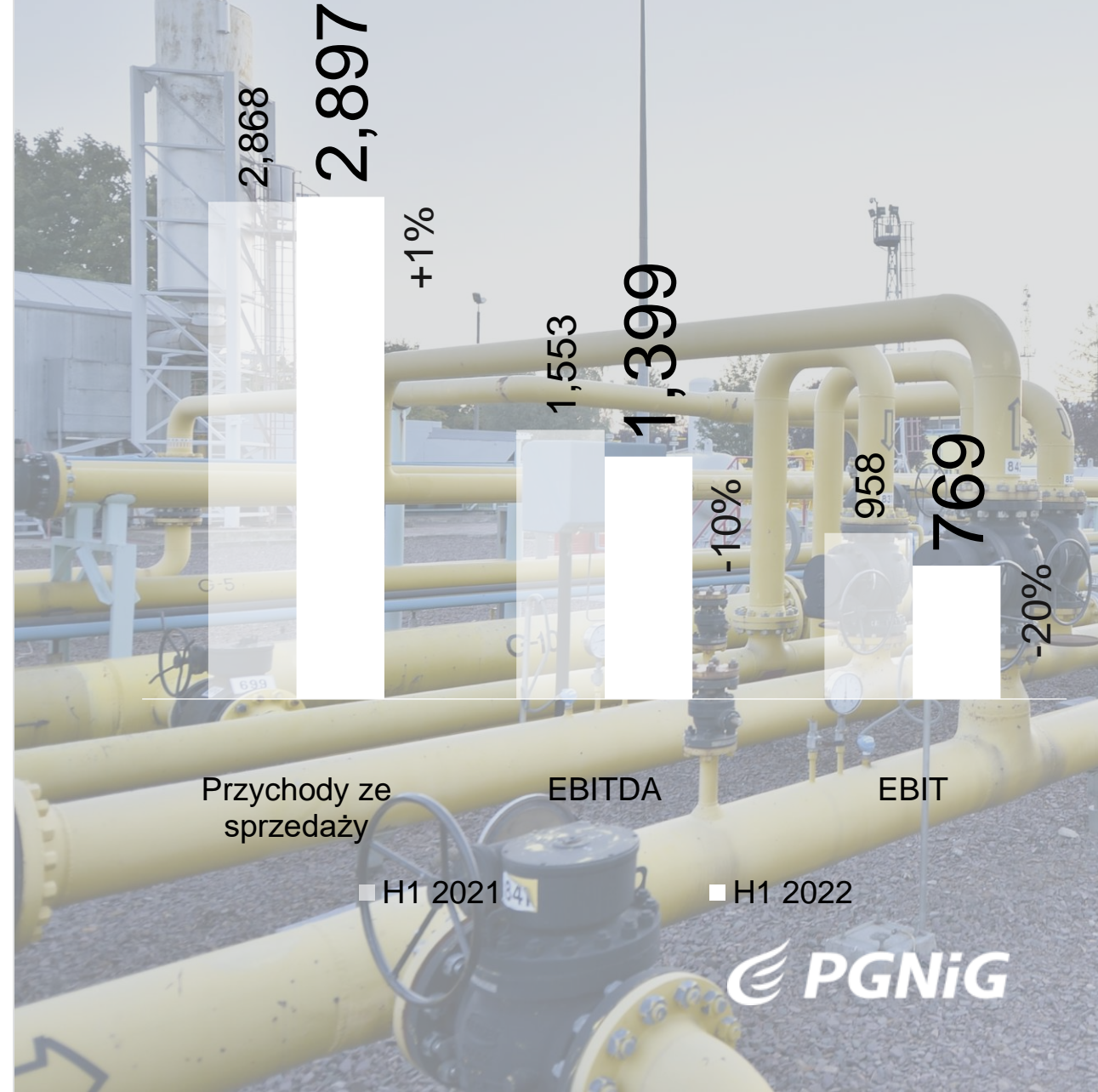
Temperatura r/r  
6,7°C / 8,0°C

+1,3°C ▲

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów  
mld m<sup>3</sup> mld PLN



w milionach złotych



# Wytwarzanie

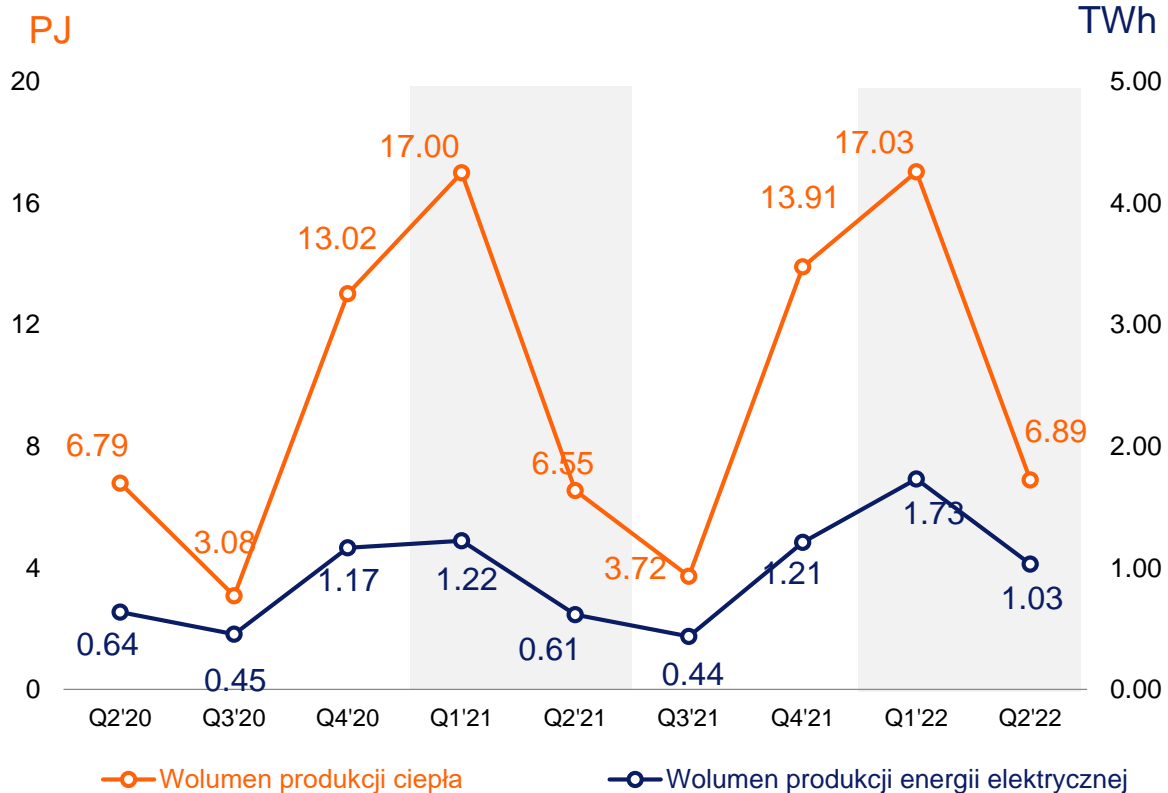
Przychody ze sprzedaży ciepła r/r  
0,95 / 1,21 mld PLN

**+27%** ▲

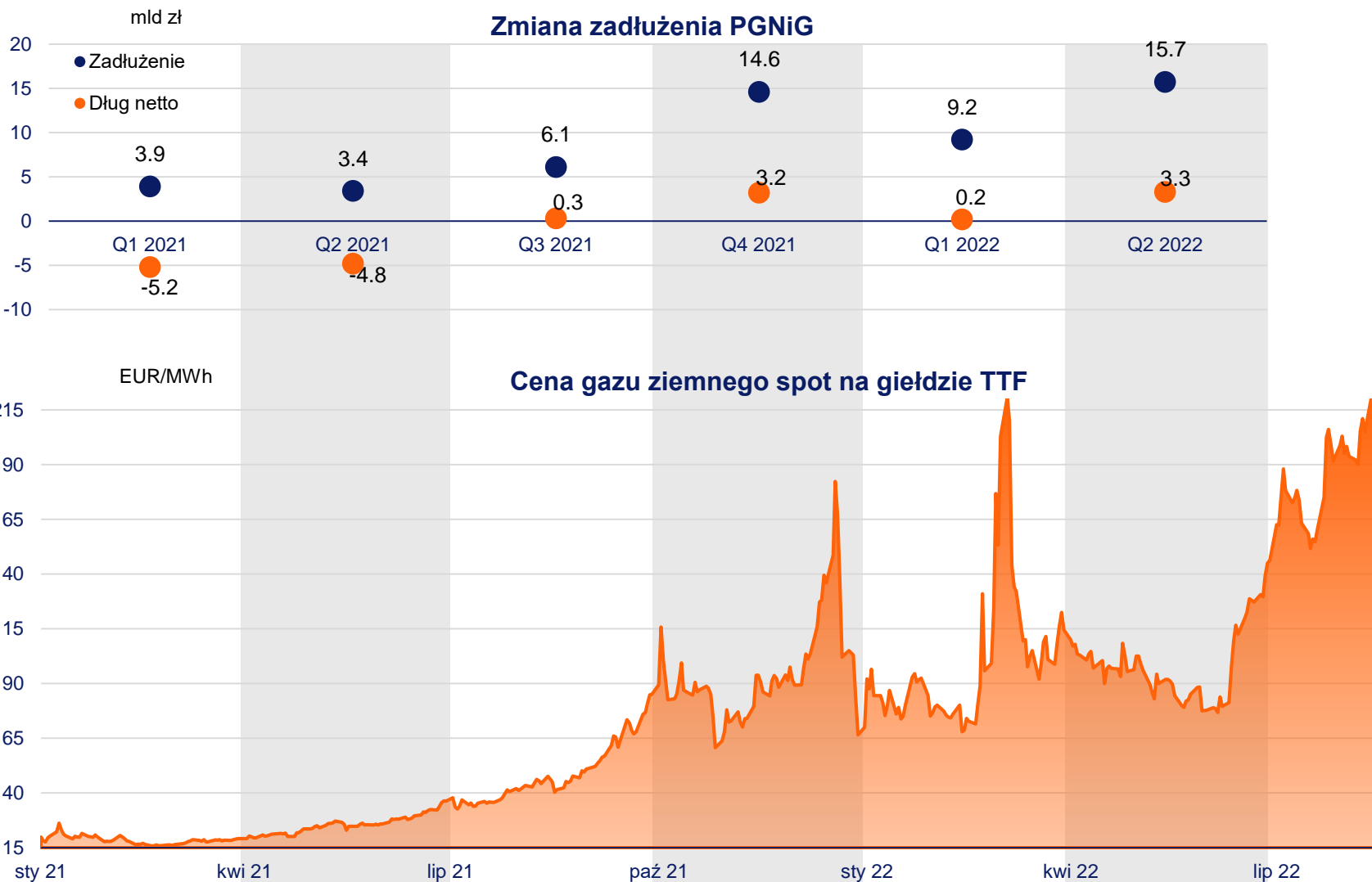
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (z produkcji) r/r  
0,47 / 1,89 mld PLN

**+301%** ▲

## Wolumeny sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



# Zadłużenie GK PGNiG w związku ze wzrostem cen gazu



- Od grudnia 2021 r. PGNiG aktywnie pozyskuje finansowanie w formie kredytów bankowych:
  - Grudzień 2021: 2,7 mld zł
  - Styczeń 2022: 0,75 mld zł
  - Luty 2022: 1,8 mld zł
  - Czerwiec 2022: ok. 0,8 mld zł
  - Lipiec 2022: 4,8 mld zł
  - Sierpień 2022: 4,8 mld zł
- W lipcu oraz sierpniu 2022 r. zawarto umowy kredytu z bankami: Pekao SA i BGK na kwotę 4,8 mld zł każda, objęte gwarancjami Skarbu Państwa na podstawie Specustawy Gazowej ze stycznia 2022 r.

**PGNiG dysponuje źródłami finansowania na łączną kwotę ok. 25,6 mld zł.**



# Rozwiązania ograniczające skutki wzrostu cen gazu

- ◉ **Gwarancje Skarbu Państwa**  
do 30 mld zł (nowelizacja 01.09.22, do 55 mld zł)
- ◉ **Rozszerzenie katalogu podmiotów objętych ochroną taryfową**  
m.in. szkoły, przedszkola, żłobki, szpitale, domy dziecka, domy pomocy społecznej
- ◉ **Zamrożenie taryf dla odbiorców wrażliwych**  
(rekompensaty dla sprzedawców gazu ziemnego)  
do kwoty 10 mld zł (PGNiG OD 5,323 mld zł do 02.08.22)



Rekompensowana jest **tylko różnica** w przychodach wynikająca ze sprzedaży gazu do odbiorców taryfowanych poniżej kosztów zakupu paliwa.



To nie sprzedawca gazu, ale **klienci taryfowi są beneficjentami mechanizmu rekompensat**



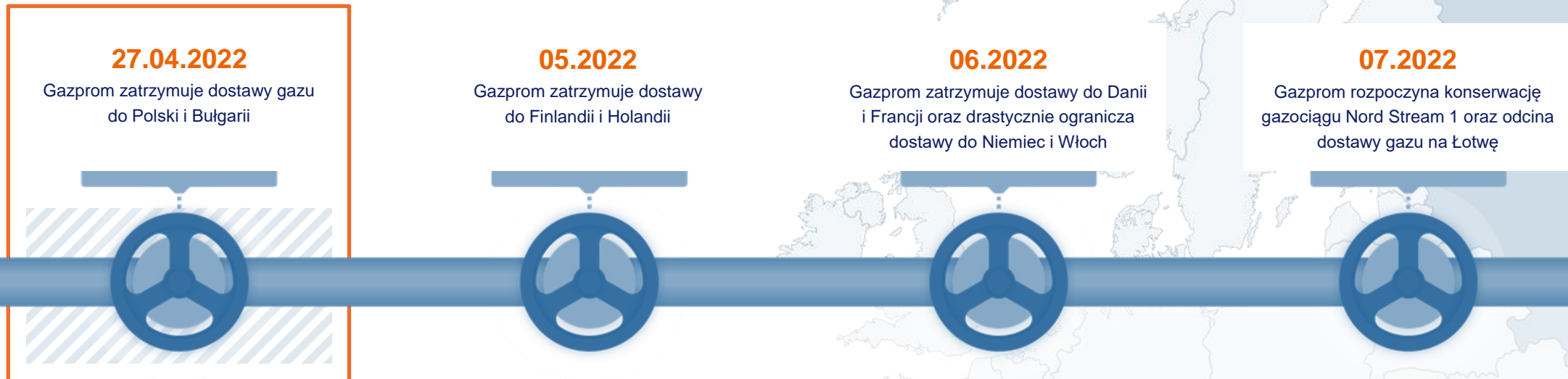
Ponad **5,3 mld złotych** to jest kwota, którą musieliby dodatkowo zapłacić odbiorcy taryfowi obsługiwani przez PGNiG Obrót Detaliczny, gdyby nie rozwiązania przewidziane w specustawie.

# Kluczowe działania

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA



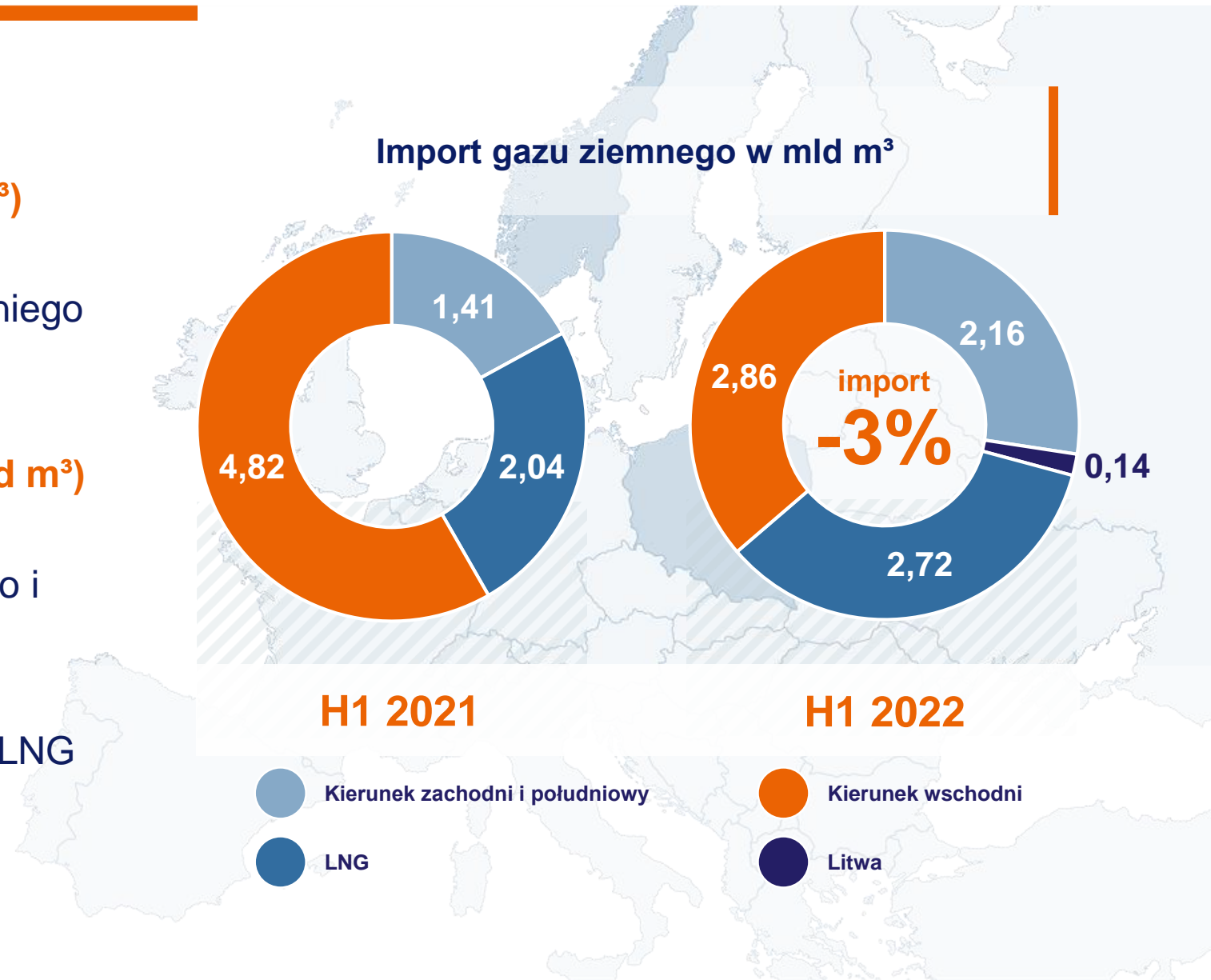
# Europejski kryzys energetyczny



- ◉ Intensyfikacja dostaw LNG
- ◉ Intensyfikacja wydobywania na Norweskim Szelfie Kontynentalnym
- ◉ Zapełnienie podziemnych magazynów gazu
- ◉ Rozpoczęcie odbioru LNG z terminalu w Kłajpedzie (GIPL)

# Struktura importu w I półroczu

- Spadek importu r/r o **-3%** (**0,25 mld m<sup>3</sup>**)
- Spadek importu r/r z kierunku wschodniego o **-41%** (**1,96 mld m<sup>3</sup>**)
- Wzrost importu LNG o **+33%** (**0,68 mld m<sup>3</sup>**)
- Wzrost importu z kierunku zachodniego i południowego o **+53%** (**0,75 mld m<sup>3</sup>**)
- Dostawy gazu z litewskiego terminalu LNG w Kłajpedzie (**0,14 mld m<sup>3</sup>, GIPL**)



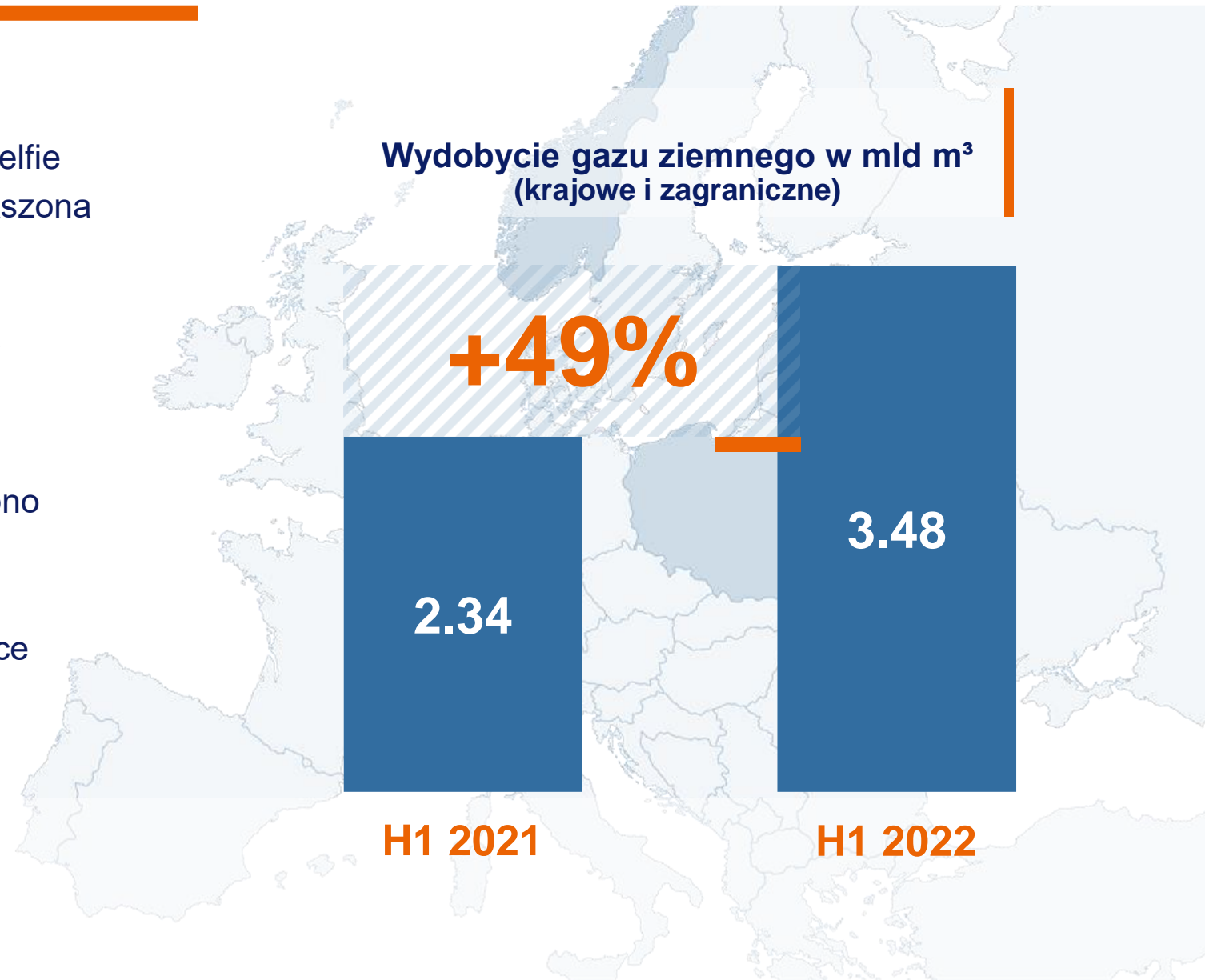
# INTENSYFIKACJA LNG

- Pełne wykorzystanie dostępnych mocy regazyfikacyjnych terminalu LNG w Świnoujściu
- Rozpoczęcie **dostaw LNG przez Kłajpedę**
- **5 dostaw** czarterowanymi jednostkami
- **Dwukrotny wzrost** dostaw do stacji przeładunkowej w Kłajpedzie (tzw. LNG małej skali)
- Budowa własnej floty do przewozu LNG
- Złożenie przez PGNiG zamówienia na usługi regazyfikacji w ramach Open Season **FSRU Gdańsk**
- Porozumienie w sprawie kolejnego długoterminowego kontrakt na **4 mld m<sup>3</sup>** gazu (po regazyfikacji) rocznie



# Wzrost wydobywania

- ◉ Intensyfikacja wydobywania na Norweskim Szelfie Kontynentalnym – prognoza na 2022 zwiększona o **0,5 mld m<sup>3</sup> (do 3 mld m<sup>3</sup>)**
- ◉ Rozpoczęcie rozbudowy KRNiGZ Lubiatów (**dodatkowe 3,4 mld m<sup>3</sup> w ciągu 15 lat**)
- ◉ Przygotowania do rozbudowy KRNiGZ Dębno (**wzrost wydobywania o 10%**)
- ◉ Odkrycie nowego złoża gazu w Wielkopolsce (**0,65 mld m<sup>3</sup>**)
- ◉ Zakup złoża gazowego Ørn (**dodatkowe 0,5 mld m<sup>3</sup> od 2026 roku**)

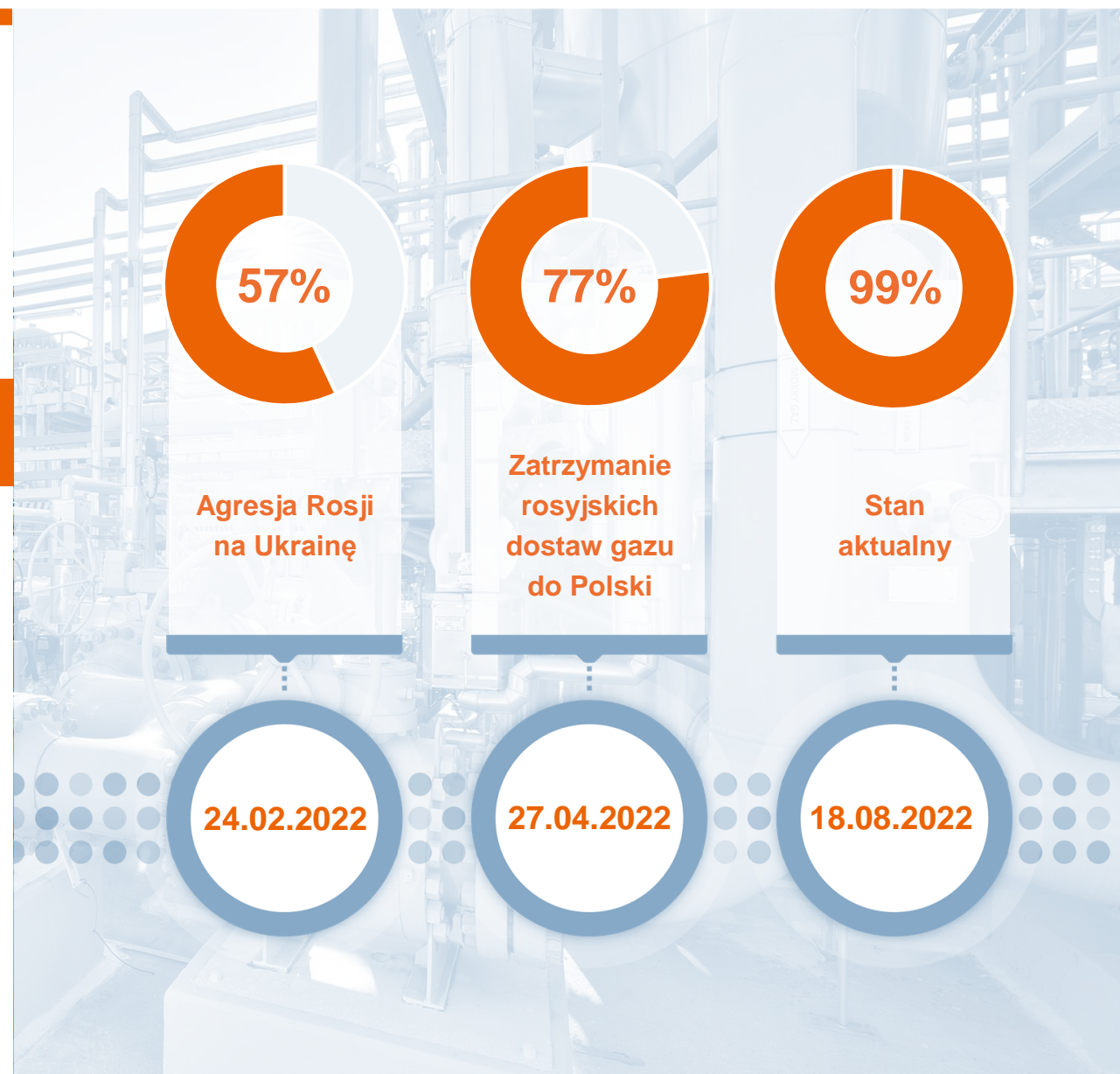


# Konsekwentna polityka magazynowa

W latach 2010-2021 PGNiG dwukrotnie zwiększyło pojemność czynną krajowych magazynów gazu wysokometanowego - z **1,7 mld m<sup>3</sup>** do **3,2 mld m<sup>3</sup>**

## Projekty H1 2022:

- Rozpoczęcie rozbudowy **PMG Wierzchowice** z **1,3 do 2,1 mld m<sup>3</sup>** - wzrost pojemności magazynów do **4 mld m<sup>3</sup>** od **2025 roku**
- Prace badawcze nad możliwością rozbudowy **PMG Strachocina**
- Prace projektowe rozbudowy magazynów kawernowych **KPMG Mogilno i KPMG Kosakowo** z możliwością gromadzenia gazu ziemnego, biometanu lub wodoru

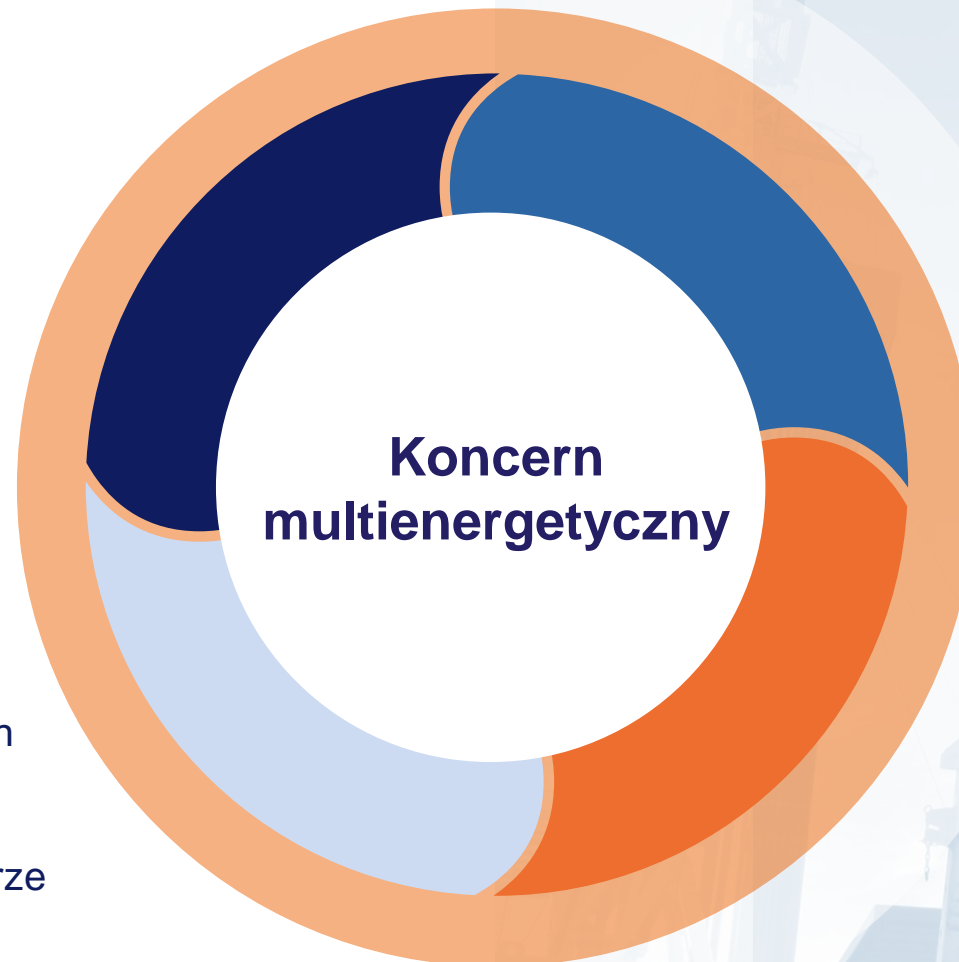


## bezpieczeństwo

- Stabilna pozycja w czasie kryzysu
- Szybsza, bezpieczna transformacja energetyczna
- Gwarancja bezpieczeństwa energetycznego

## niezależność

- 60 miejsce wśród największych firm w Europie
- Silna pozycja negocjacyjna
- Ugruntowana pozycja w sektorze energetycznym



## możliwości

- Silniejsza pozycja finansowa
- Wzrost potencjału inwestycyjnego
- Niższe koszty finansowania
- Większa konkurencyjność

## dywersyfikacja

- Zbilansowany portfel aktywów wydobywczych (upstream) oraz produkcyjnych (downstream)



**SYNERGIA**

**KOMPLEMENTARNOŚĆ**

**KONTYNUACJA WSPÓŁPRACY**



