

# Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za I półrocze 2018 r.

30 sierpnia 2018 r.



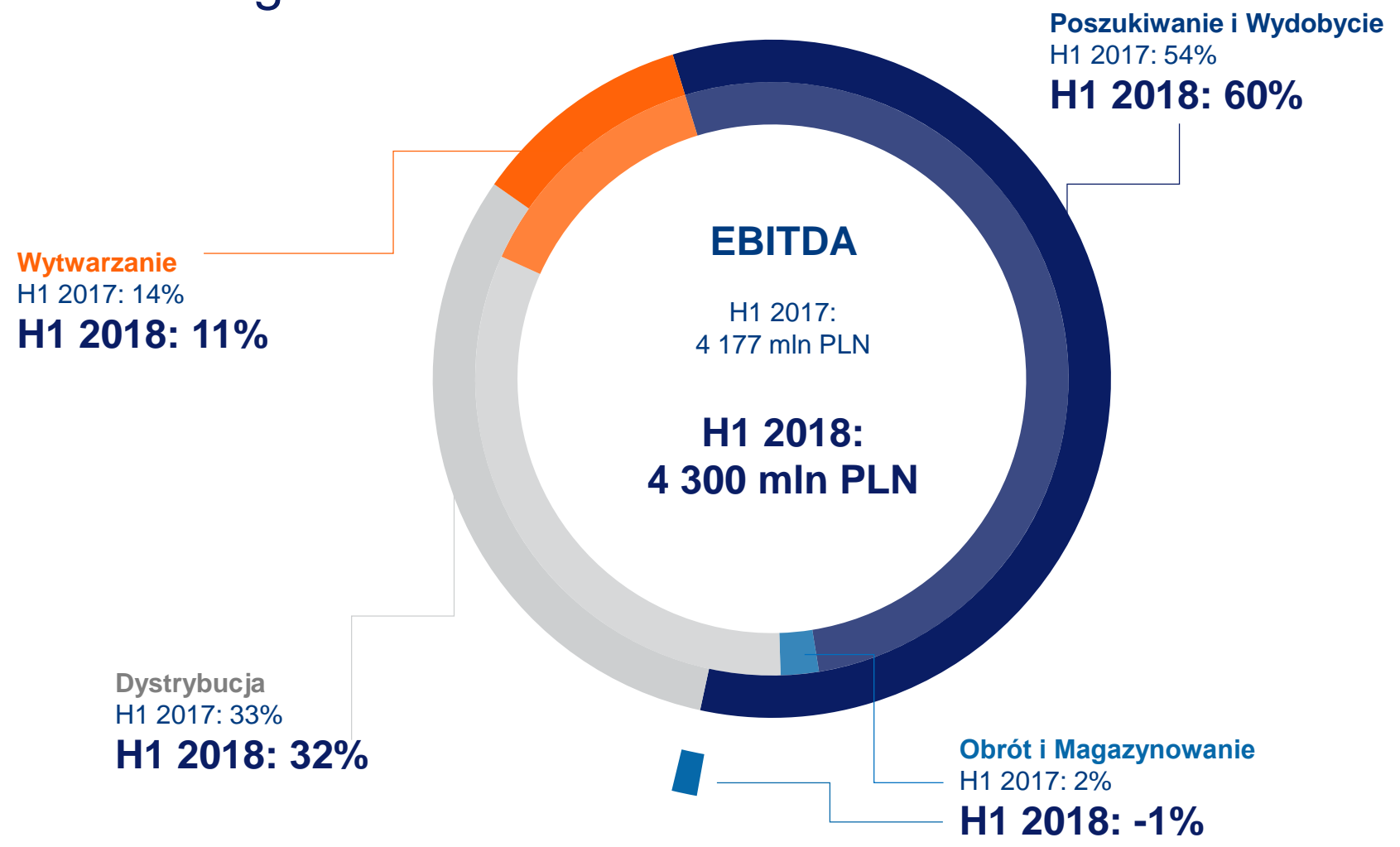
Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

# Udział segmentów w EBITDA



Udział „Pozostałe segmenty” w EBITDA wynosi dla H1 2018: -2%, dla H1 2017: -3%



# Poszukiwanie i Wydobywanie

Średnia z H1 notowań ropy Brent r/r  
206 / **247 PLN/bbl**

**+20%** ▲

Średnia arytmetyczna z H1 notowań TGE RDNg r/r  
79 / **94 PLN/MWh**

**+19%** ▲

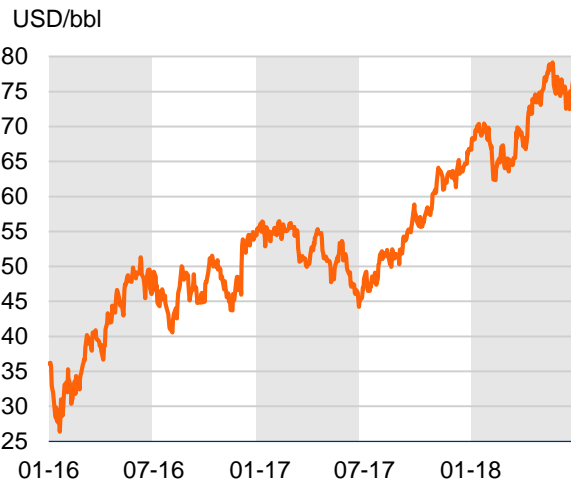
Wydobycie ropy naftowej w H1 r/r  
615 / **673 tys. ton**

**+9%** ▲

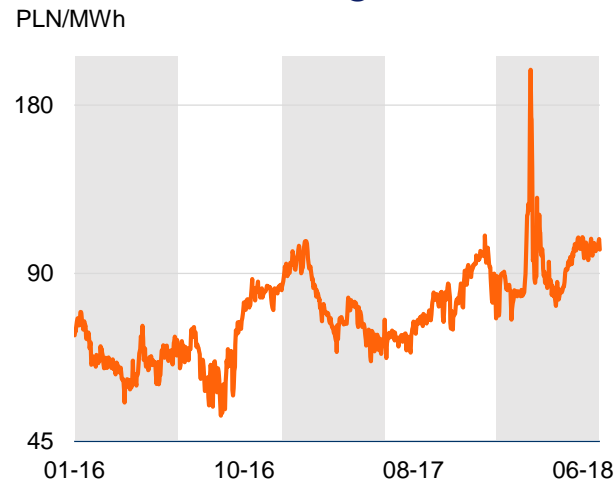
Wydobycie gazu w H1 r/r  
2,22 / **2,26 mld m<sup>3</sup>**

**+2%** ▲

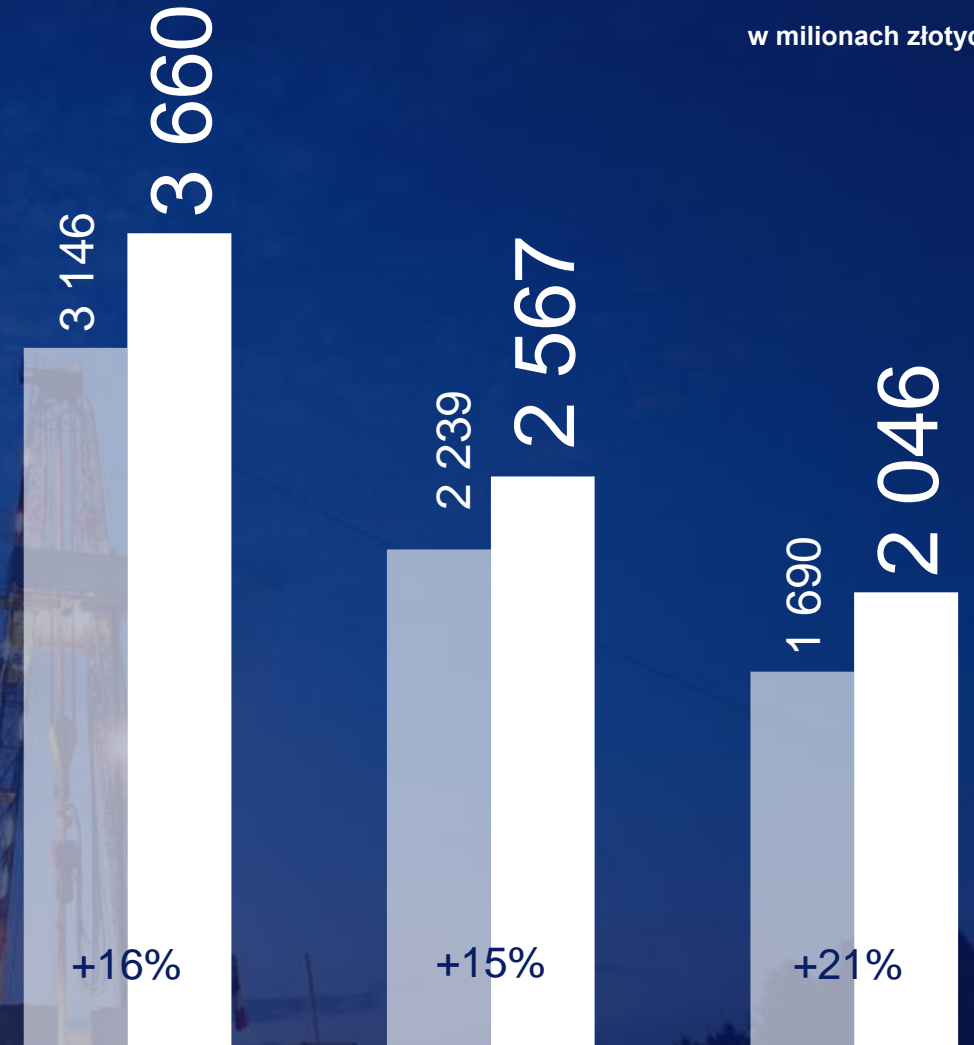
## Cena ropy Brent



## Cena RDNg na TGE



w milionach złotych



Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ H1 2017 ■ H1 2018



# Obrót i Magazynowanie

Średnie z transakcji giełdowych na TGE  
w H1 r/r

80,1 / **86,8 PLN/MWh**

**+8%** ▲

Wolumen importu LNG w H1 r/r

0,86 / **1,32 mld m<sup>3</sup>**

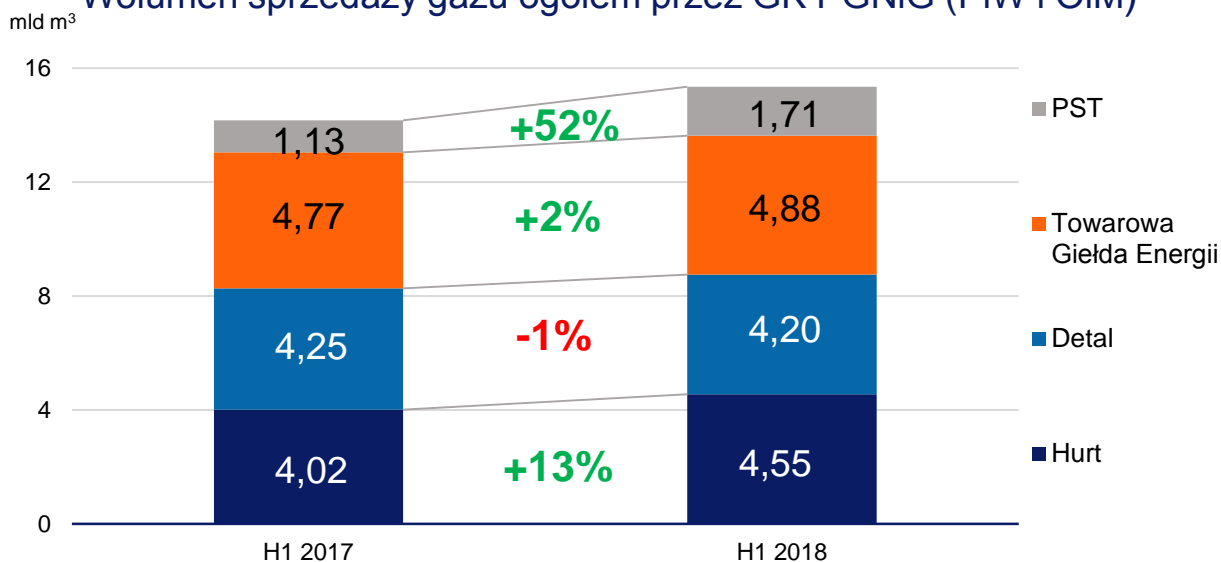
**+53%** ▲

Sprzedaż gazu ogółem w H1 r/r

14,17 / **15,35 mld m<sup>3</sup>**

**+8%** ▲

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



w milionach złotych



\*Dane przekształcone do porównywalności w związku z zastosowaniem nowego standardu sprawozdawczości finansowej MSSF 15.

# Dystrybucja

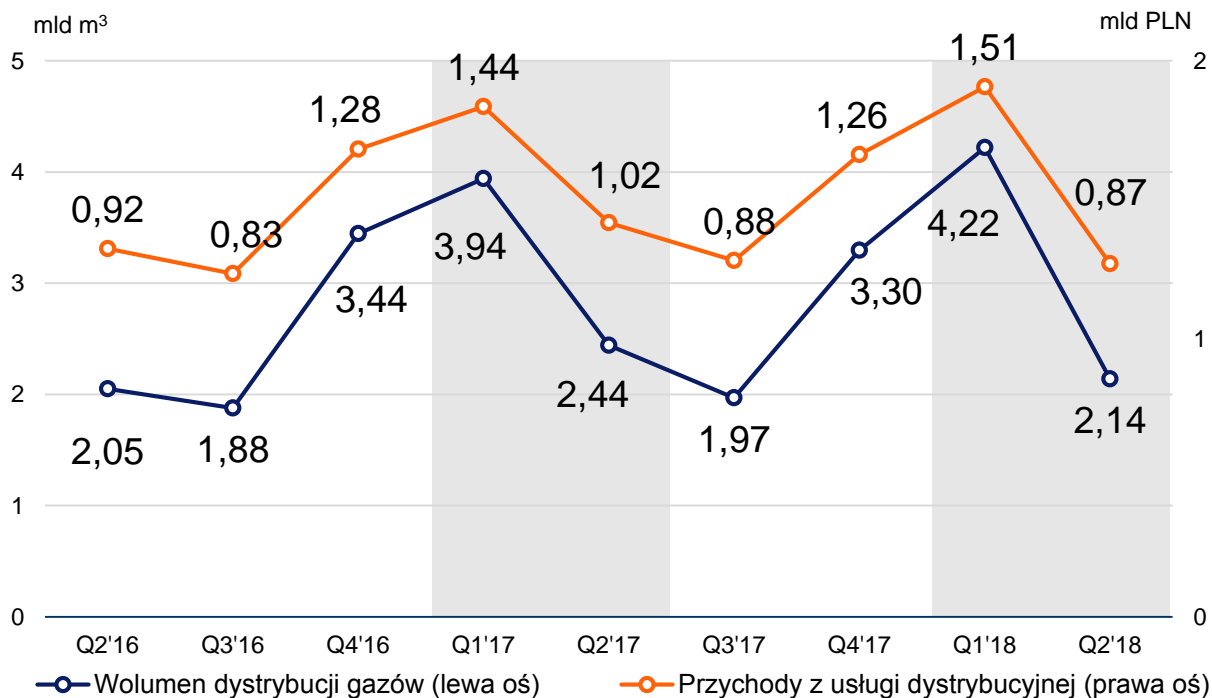
Dystrybucja gazu w H1 r/r  
6,38 / 6,36 mld m<sup>3</sup>

**-0,3%** ▼

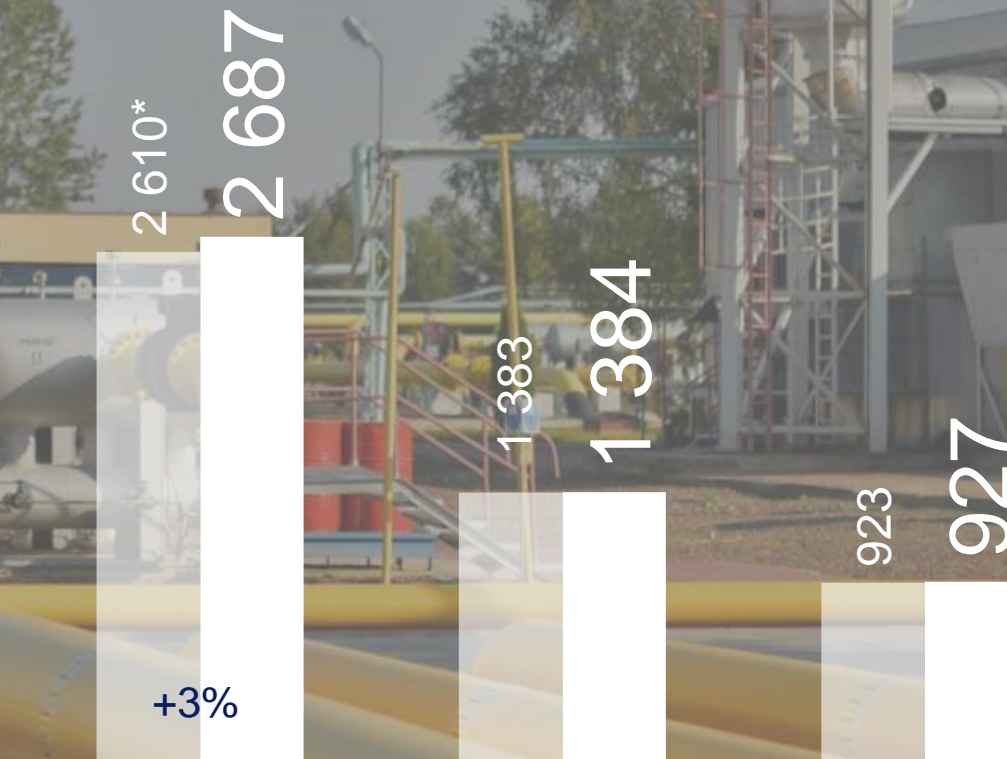
Przychody z usługi dystrybucyjnej w H1 r/r  
2,45 / 2,38 mld PLN

**-3%** ▼

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów



w milionach złotych



Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ H1 2017 ■ H1 2018



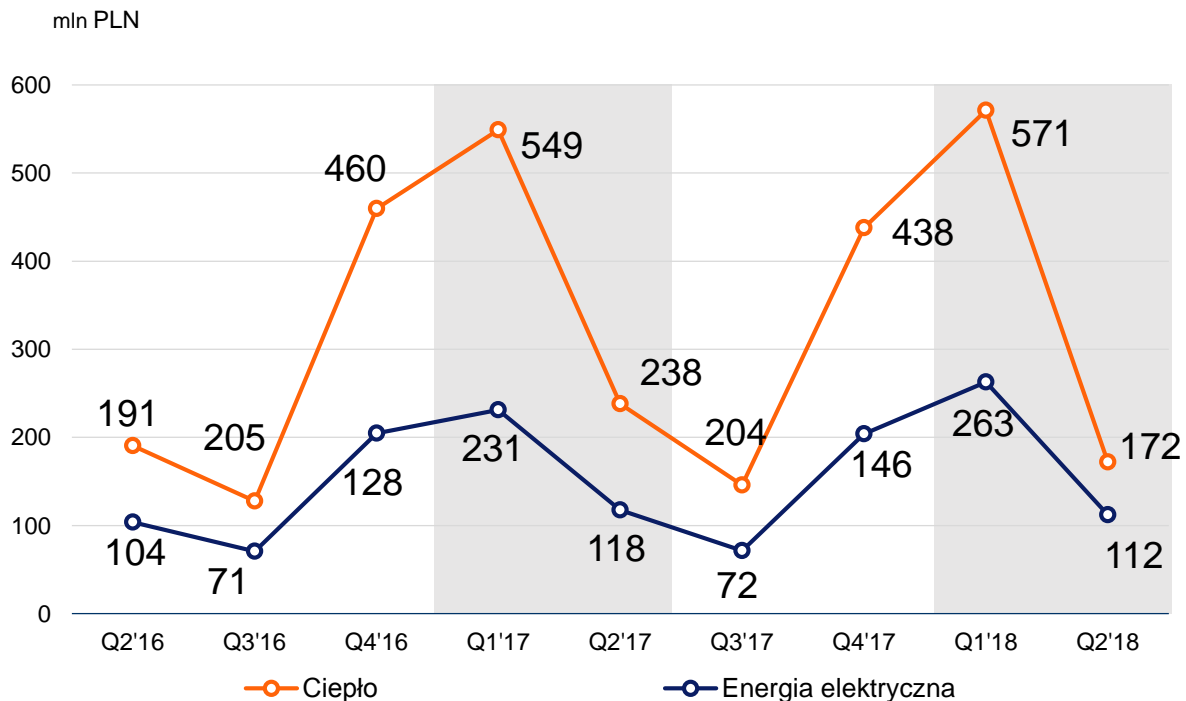
\*Dane przekształcone do porównywalności w związku z zastosowaniem nowego standardu sprawozdawczości finansowej MSSF 15.

# Wytwarzanie

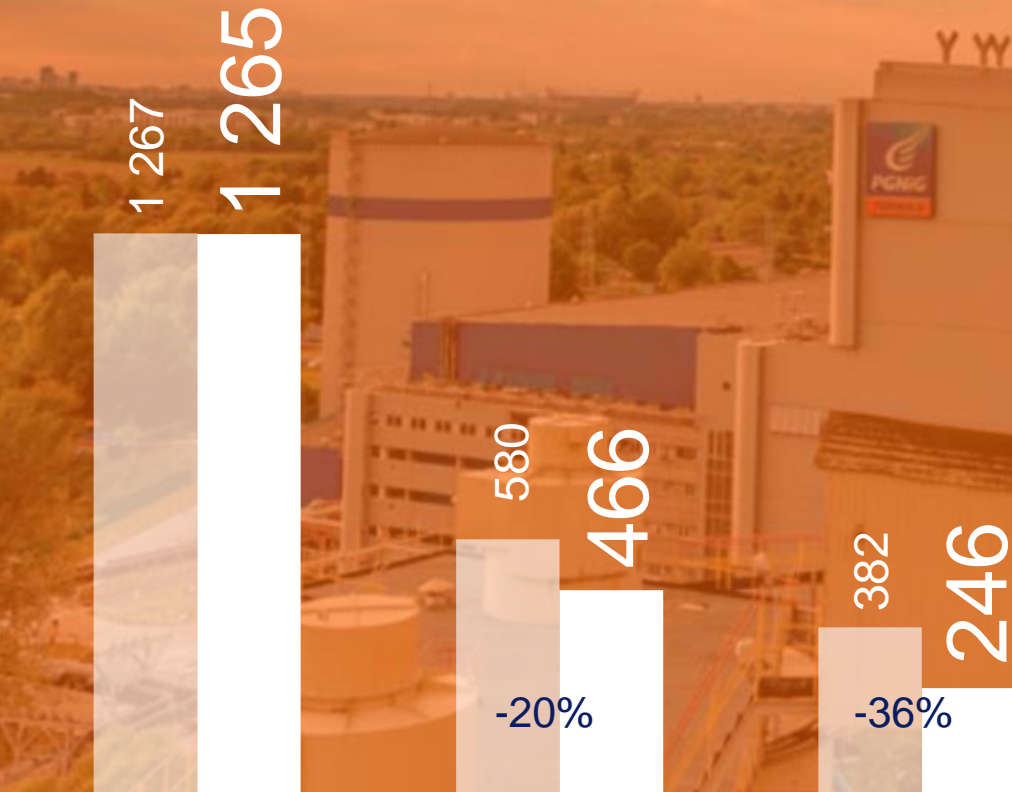
Sprzedaż ciepła w H1 r/r **-6%** ▼  
24,94 / **23,46 PJ**

Sprzedaż energii elektrycznej z produkcji w H1 r/r **-3%** ▼  
2,20 / **2,14 TWh**

## Przychody ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych



Przychody ze sprzedaży

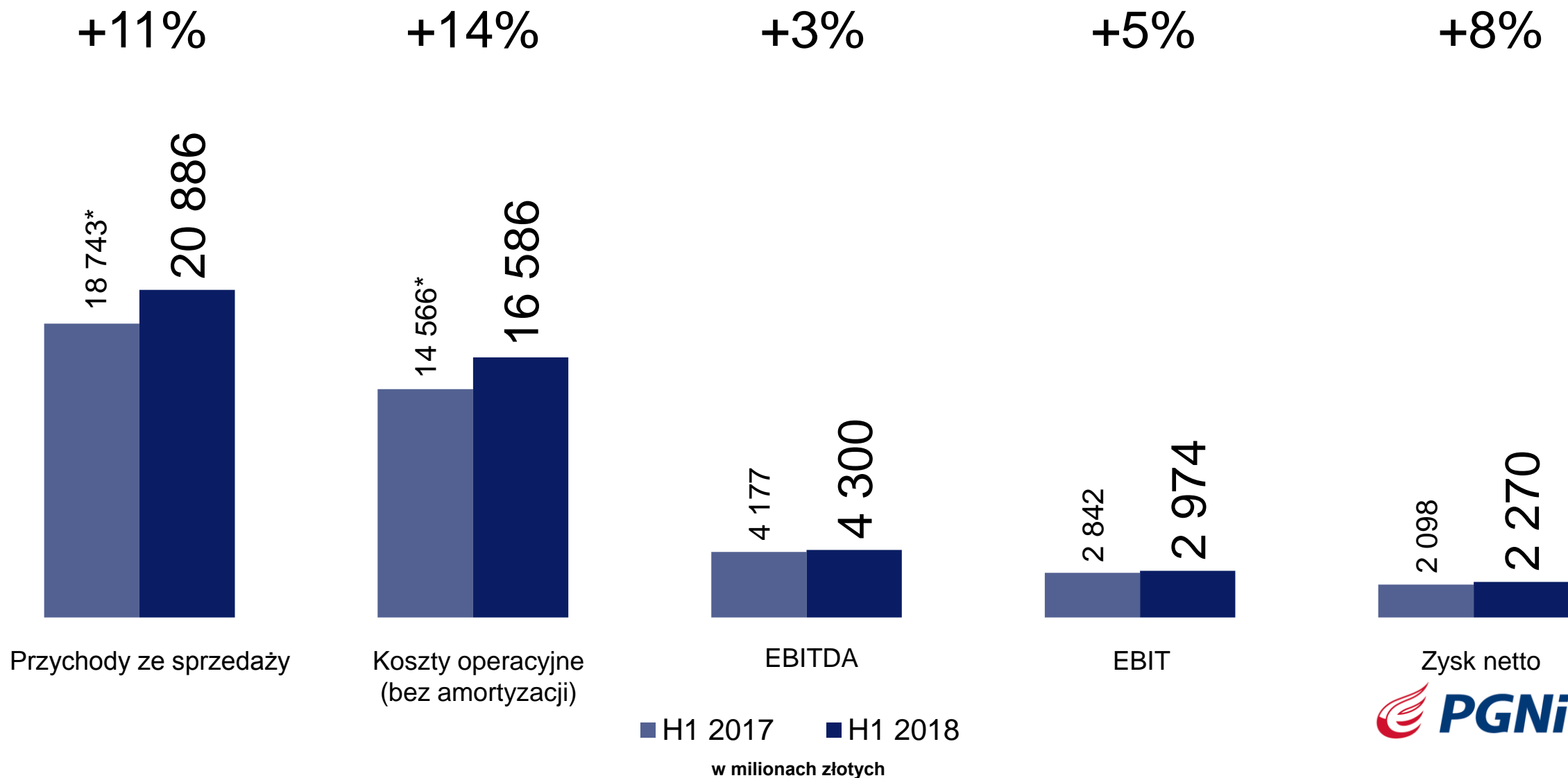
EBITDA

EBIT

■ H1 2017 ■ H1 2018

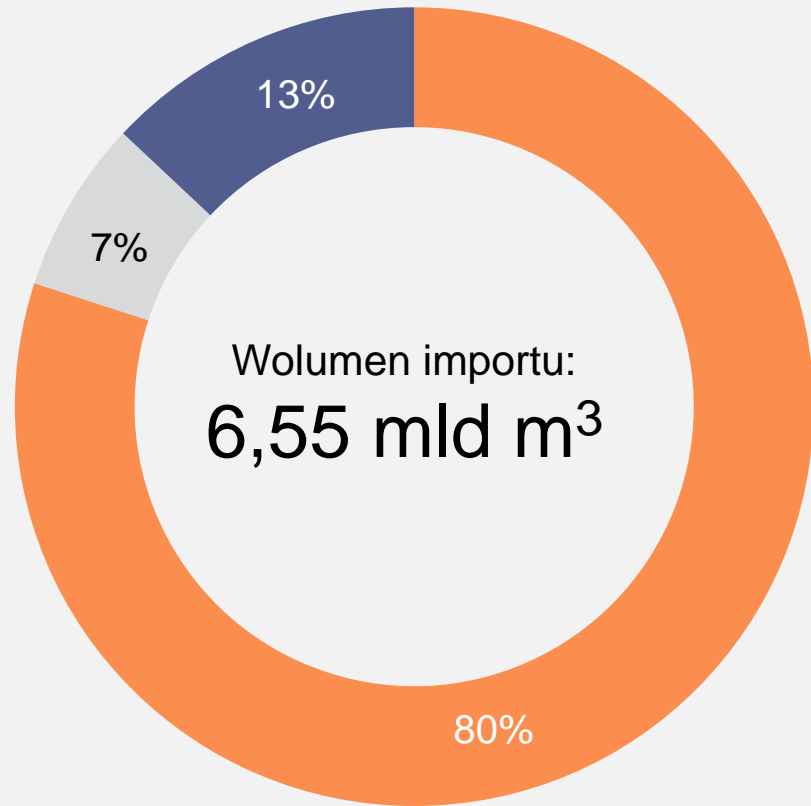


## Wyniki finansowe GK PGNiG za I półrocze 2018 r.

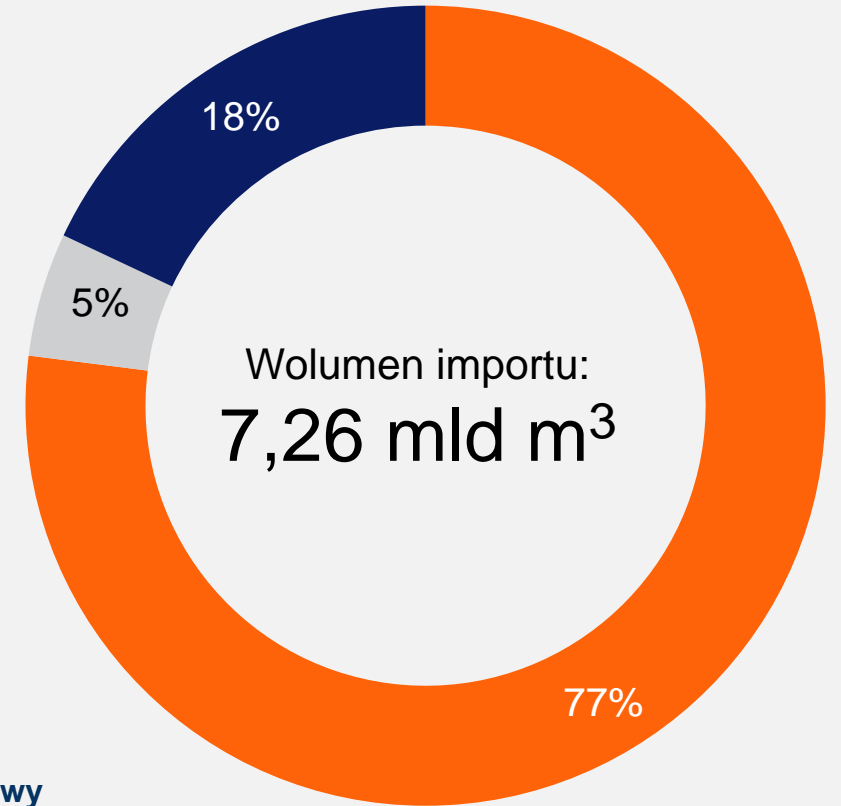


## Rosnąca dywersyfikacja importu gazu

I półrocze 2017 r.



I półrocze 2018 r.



- kierunek wschodni
- LNG (Katar, Norwegia, USA)
- kierunek zachodni i południowy



# Dostawy gazu z zagranicy



## ARBITRAŻ

Orzeczenie częściowe  
**Trybunału Arbitrażowego**  
w Sztokholmie  
potwierdzające  
prawo PGNiG  
do żądania  
obniżenia ceny gazu  
dostarczanego w ramach  
kontraktu jamalskiego



# 11

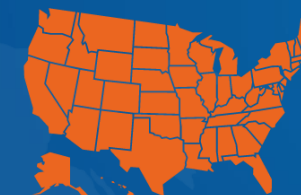
## DOSTAW LNG

Umowy długoterminowe  
**Qatargas**  
9 dostaw

Umowa średnioterminowa  
**Centrica**  
1 dostawa

Transakcje spotowe  
**Endesa**  
1 dostawa

Łączny wolumen dostaw  
**1,3 mld m<sup>3</sup> gazu**  
(po regazyfikacji)



## GAZ Z USA

Podpisanie porozumień  
z  
**Venture Global LNG**  
**Port Arthur LNG**

Łączny wolumen  
**5,5 mld m<sup>3</sup> rocznie**  
(po regazyfikacji)

# Wyniki operacyjne działalności krajowej



6,4%



Wzrost wolumenu gazu  
sprzedanego  
przez PGNiG SA w Polsce

Wolumen sprzedanego  
gazu  
8,9 mld m<sup>3</sup>



107%



Wzrost liczby klientów  
oferty **Prąd i Gaz**

Liczba klientów oferty PiG  
76 300



131

Nowych autobusów  
zasilanych **CNG** od PGNiG

Umowy z zakładami  
komunikacji miejskiej  
**TARNÓW**  
**WARSZAWA**



37%



Wzrost liczby nowych  
przyłączy do sieci

Liczba nowych przyłączy  
25 400

**Dziękujemy za uwagę**

## Wyniki finansowe GK PGNiG za II kwartał 2018 r.

