

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za 3 kwartały 2017 roku

13 listopada 2017



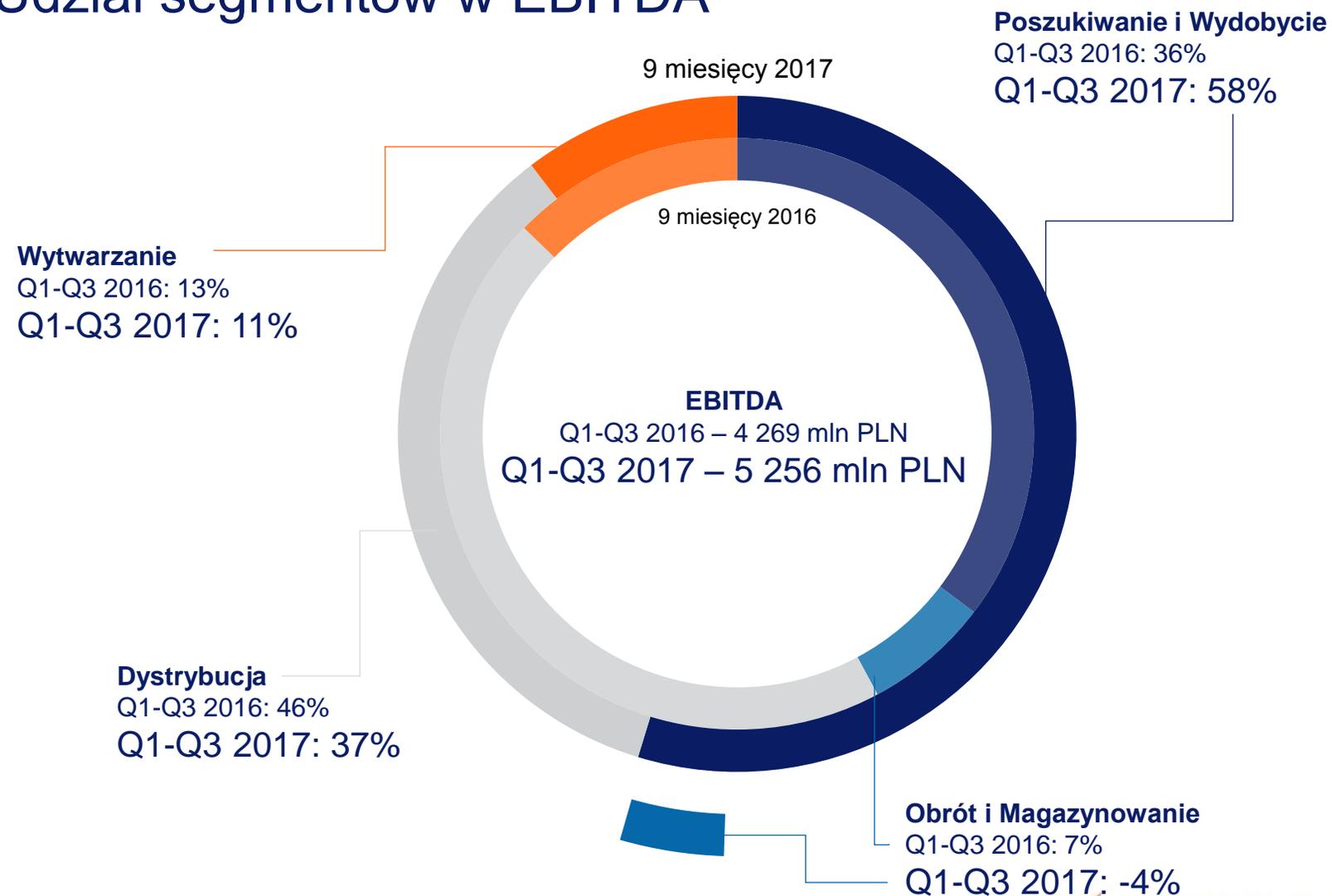
Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

Udział segmentów w EBITDA



Udział „Pozostałe segmenty” w EBITDA wynosi dla Q1-Q3 2016: -3%, dla Q1-Q3 2017: -3%

Poszukiwanie i Wydobywanie

Średnia z Q1-Q3 notowań ropy Brent r/r
42 / **52 USD/bbl**

+24% ▲

Średnia z Q1-Q3 notowań TGE RDNg r/r
63 / **78 PLN/MWh**

+24% ▲

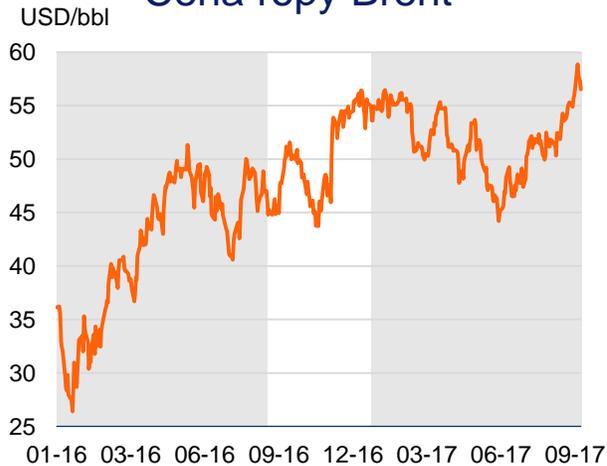
Wydobycie ropy naftowej w Q1-Q3 r/r
974 / **928 tys. ton**

-5% ▼

Wydobycie gazu w Q1-Q3 r/r
3,30 / **3,35 mld m³**

+2% ▲

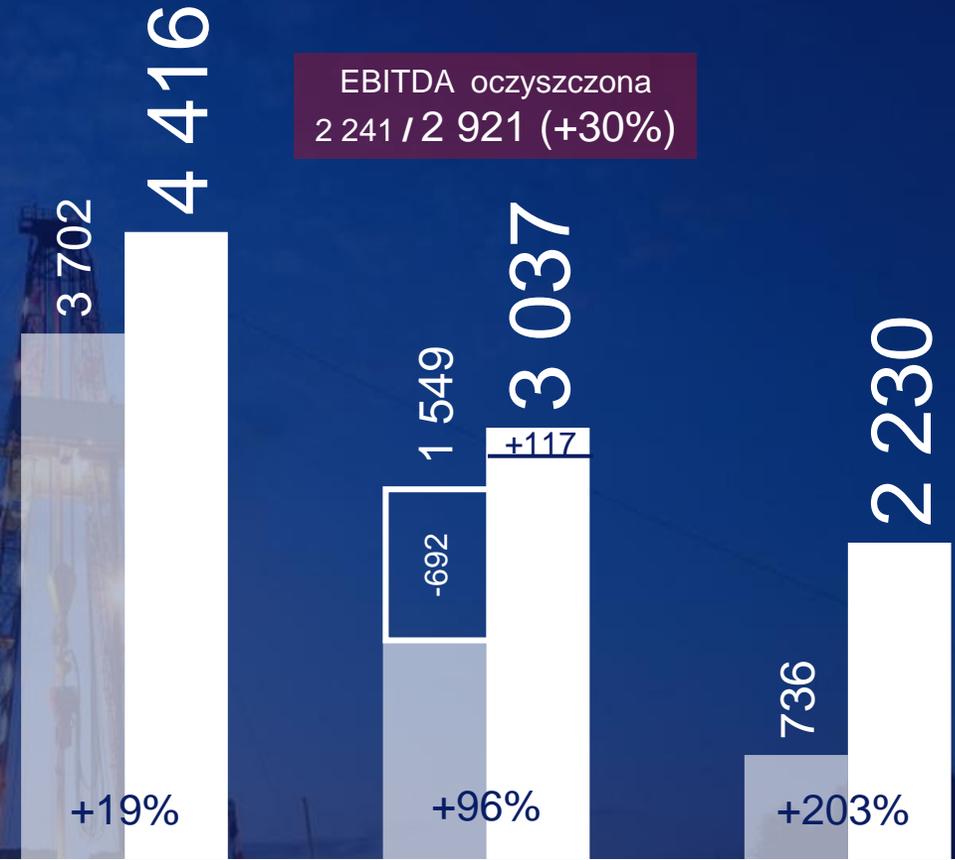
Cena ropy Brent



Cena RDNg na TGE



w milionach złotych



Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ Q1-Q3 2016

■ Q1-Q3 2017



Obrót i Magazynowanie

Średnie notowania kontraktów i spot w okresie Q1-Q3 2017 na TGE r/r

84,0 / **79,8 PLN/MWh**

-5% ▼

Średnia 9-miesięczna cena ropy Brent z 3 ostatnich kwartałów r/r

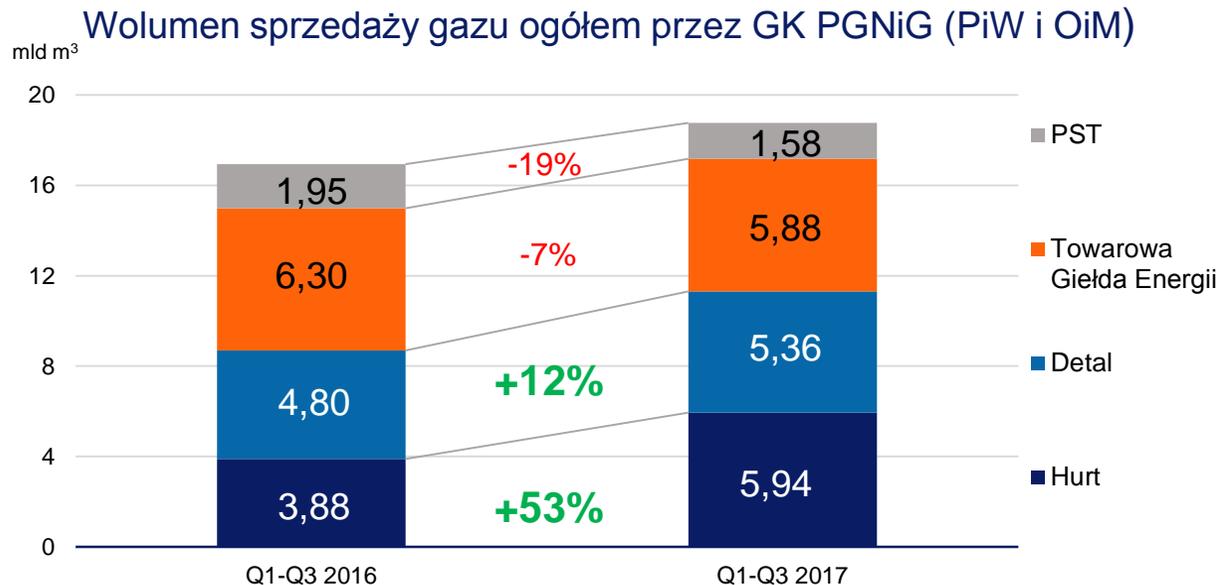
45 / **49,5 USD/bbl**

+10% ▲

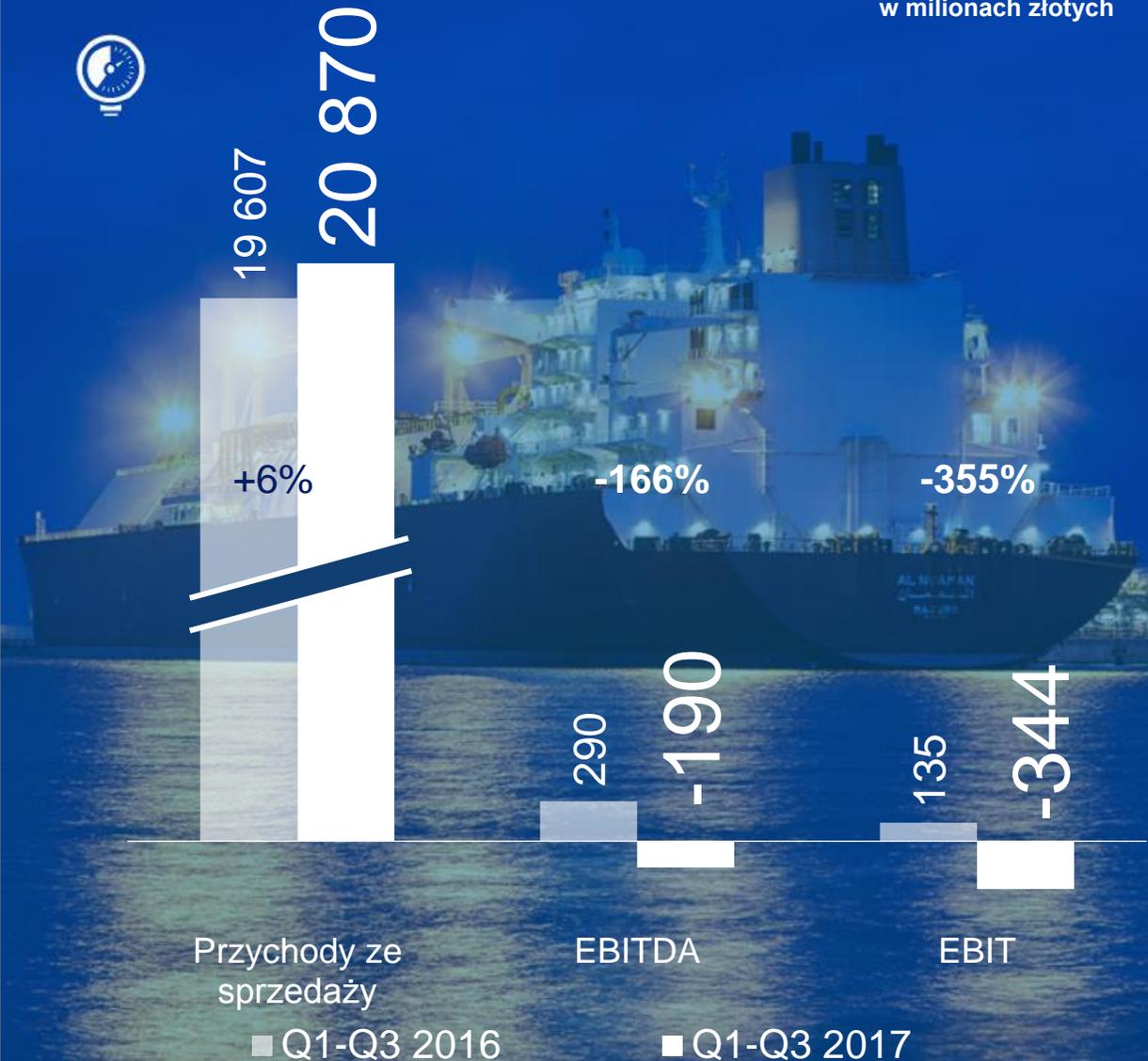
Sprzedaż gazu ogółem poza GK PGNiG w Q1-Q3 r/r

16,93 / **18,76 mld m³**

+11% ▲



w milionach złotych

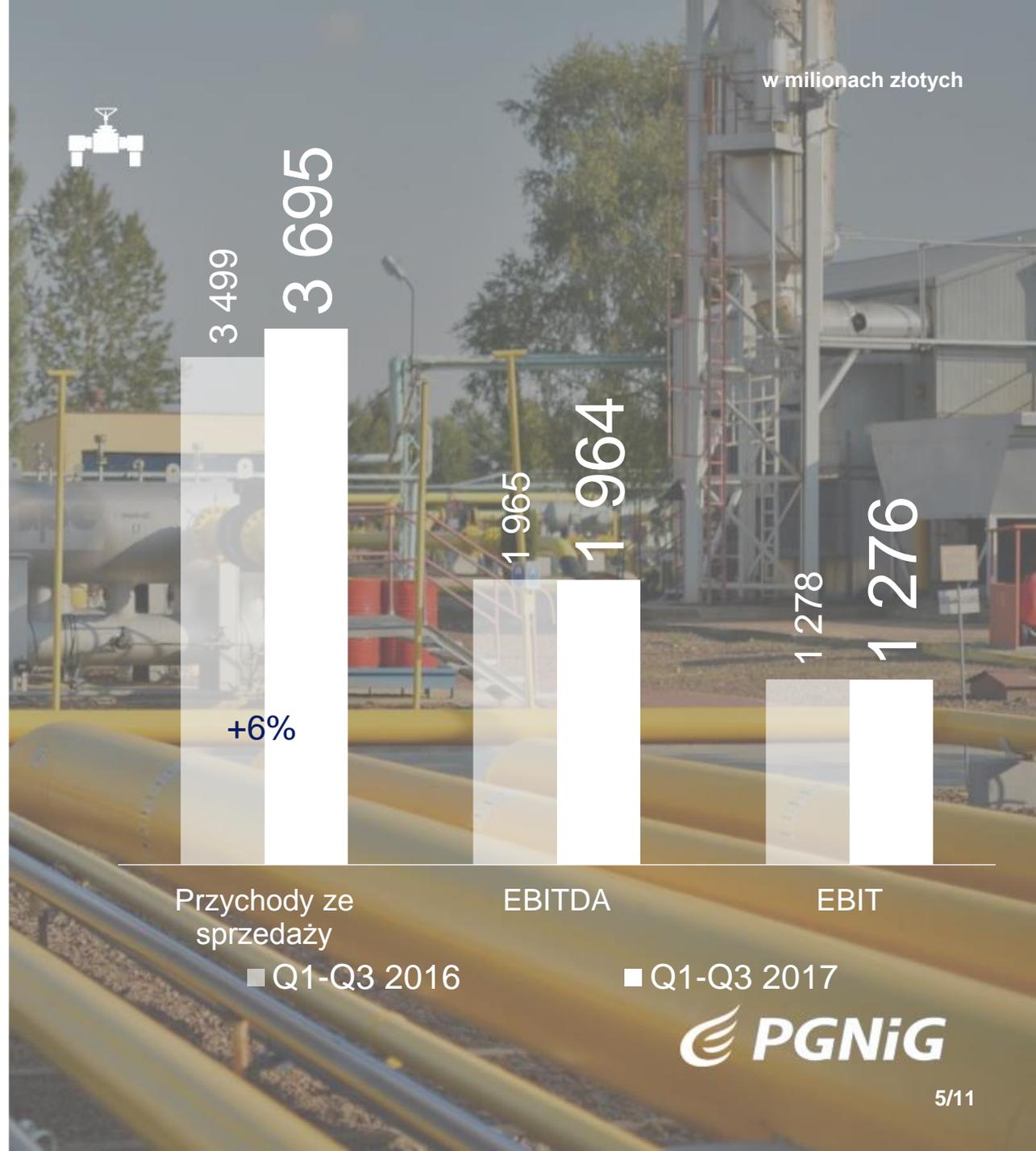
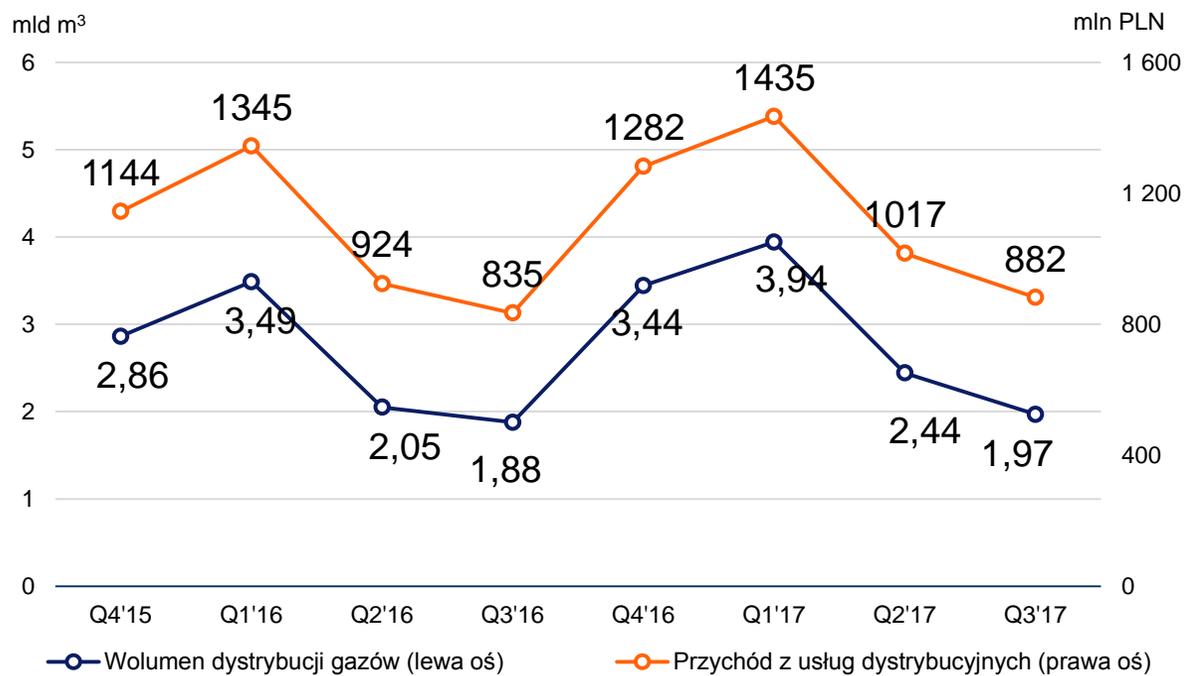


Dystrybucja

Dystrybucja gazu r/r
7,4 / 8,4 mld m³

+14% ▲

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów



w milionach złotych

Wytwarzanie

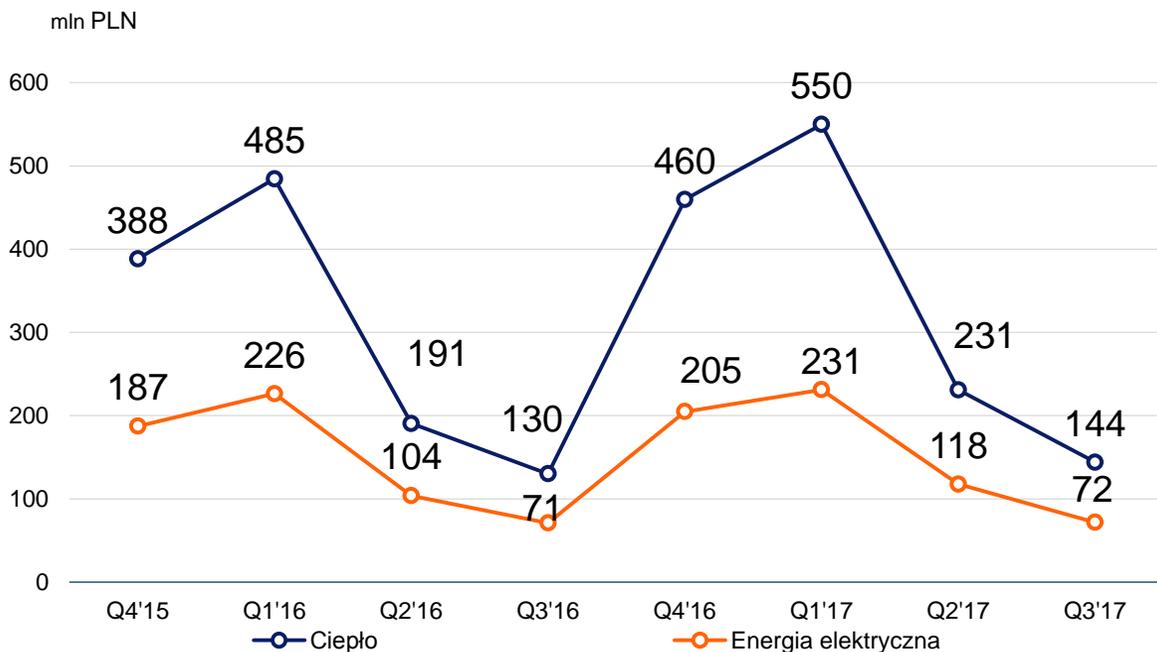
Sprzedaż ciepła r/r
24,4 / **27,9 PJ**

+14% ▲

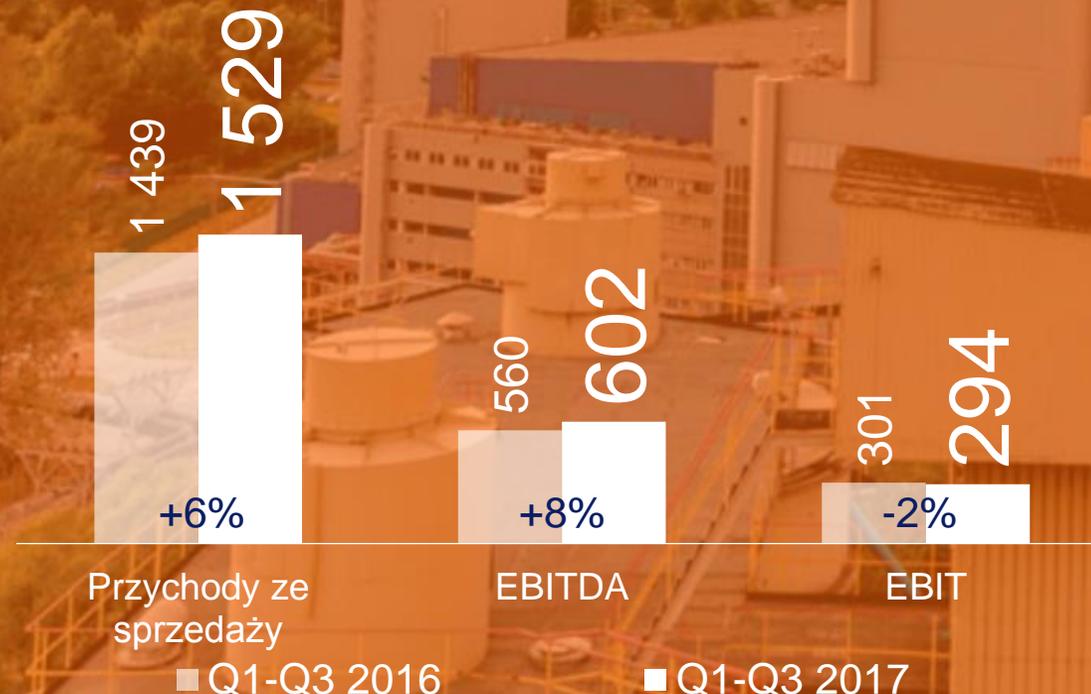
Sprzedaż energii elektrycznej
z produkcji r/r
2,4 / **2,6 TWh**

+8% ▲

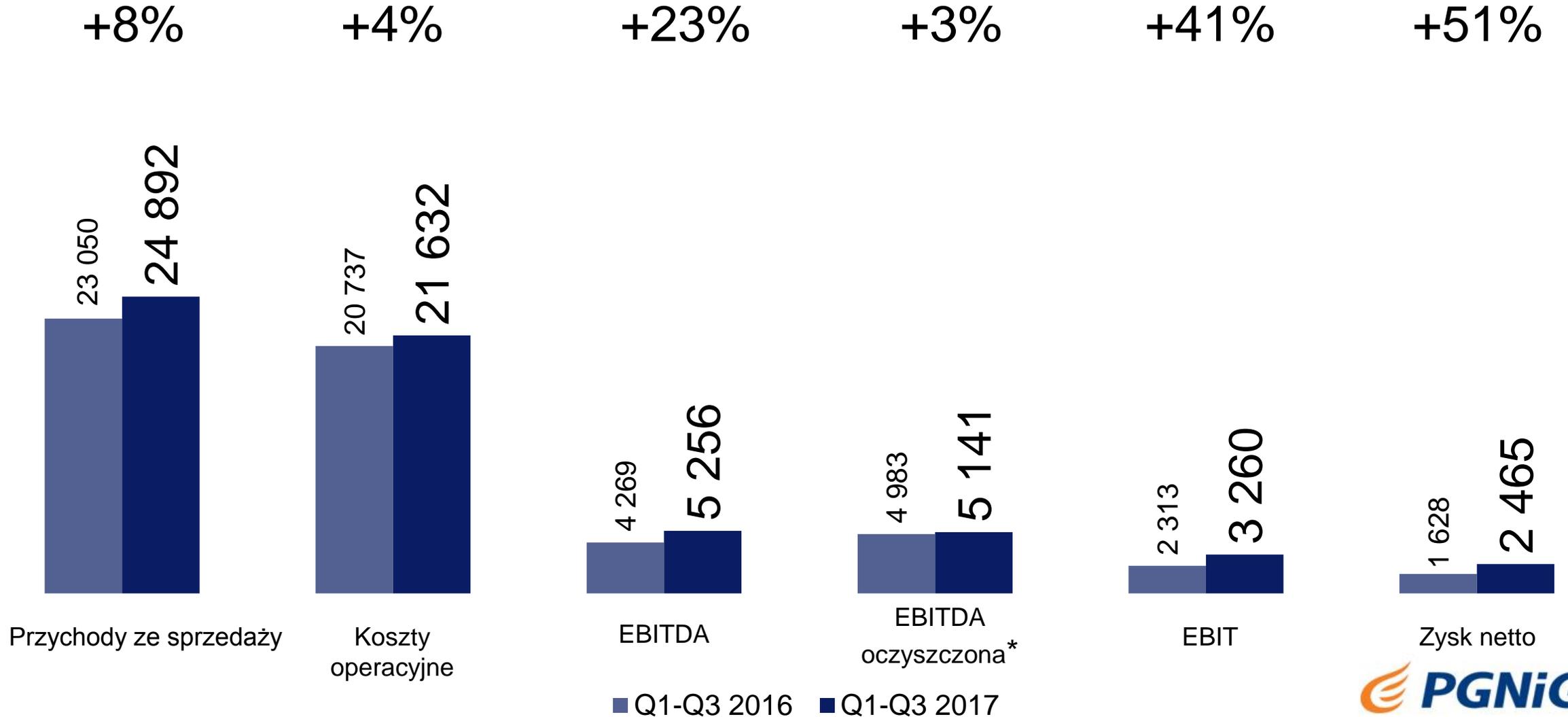
Przychody ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych



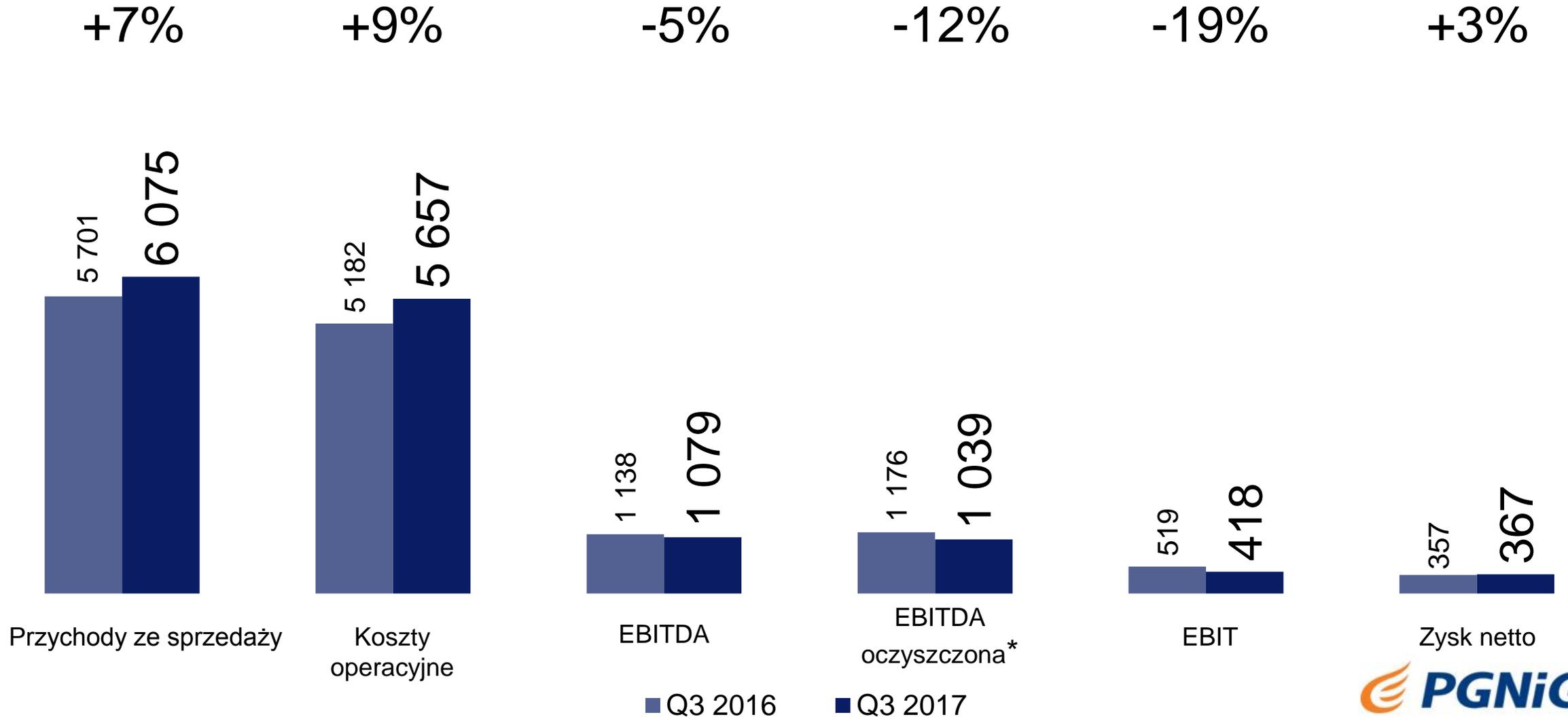
Wyniki finansowe GK PGNiG za 9 miesięcy 2017 r.



*EBITDA oczyszczona – EBITDA skorygowana o wartość odpisów aktualizujących majątek trwały w GK

w milionach złotych

Wyniki finansowe GK PGNiG za III kwartał 2017 r.



Wyniki i aktywności sprzedażowe Q3 2017



11% ▲

GK PGNiG: wzrost
sprzedaży gazu o blisko
2 mld m³



Nowe kontrakty
ze strategicznymi Klientami

KGHM

Czas umowy: do 2033r.
Wartość: 4,8 mld zł

LOTOS

Czas umowy: do 2020r.
Wartość: 3,1 mld zł



Wzrost eksportu gazu
na Ukrainę

190 mln m³ → 430 mln m³
Q3 2016 Q1 – Q3 2017



11 umów biletowych
Łączny wolumen
zapasów biletowych
zabezpiecza roczny
import
400 mln m³ gazu

Struktura importu gazu

styczeń – wrzesień 2016

styczeń – wrzesień 2017



Dziękujemy za uwagę