

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za 12 miesięcy 2018 roku

14 marca 2019 r.



Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

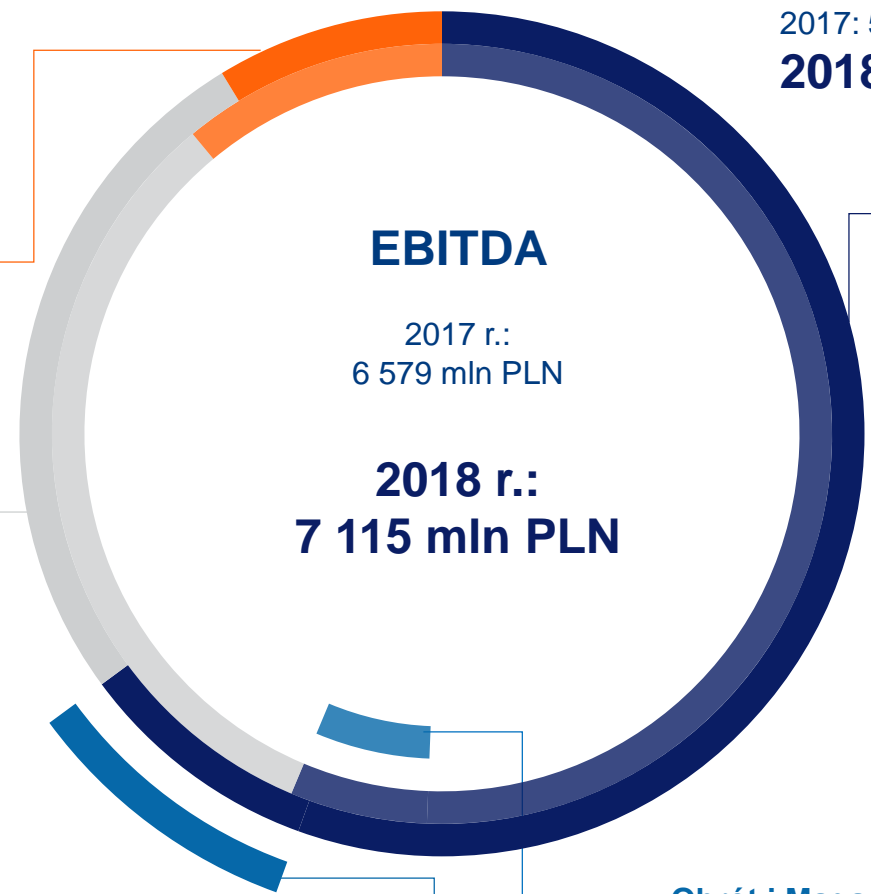
Udział segmentów w EBITDA

Wytwarzanie
2017: 13%
2018: 11%

Dystrybucja
2017: 38%
2018: 34%

Poszukiwanie i Wydobywanie
2017: 59%
2018: 71%

Obrót i Magazynowanie
2017: -7%
2018: -12%



Udział „Pozostałych segmentów i eliminacji” w EBITDA wynosi dla 2018: -4%, dla 2017: -3%



Poszukiwanie i Wydobywanie

w milionach złotych

Średnie roczne notowań ropy Brent r/r
205 / 257 PLN/bbl

+25% ▲

Średnia roczna arytmetyczna z notowań TGE RDNg r/r
80 / 103 PLN/MWh

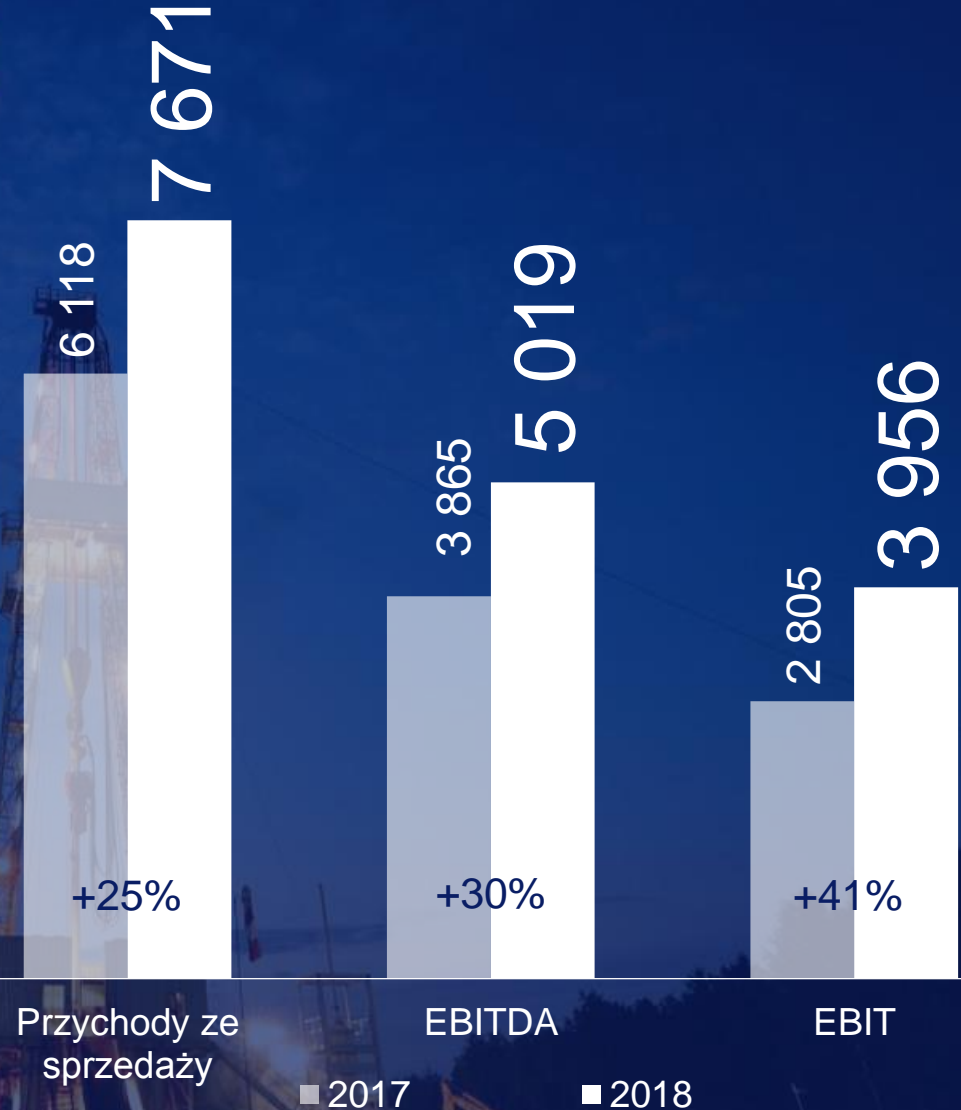
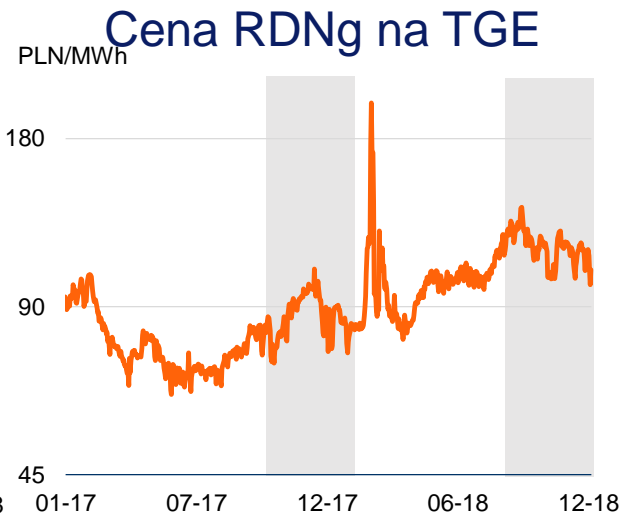
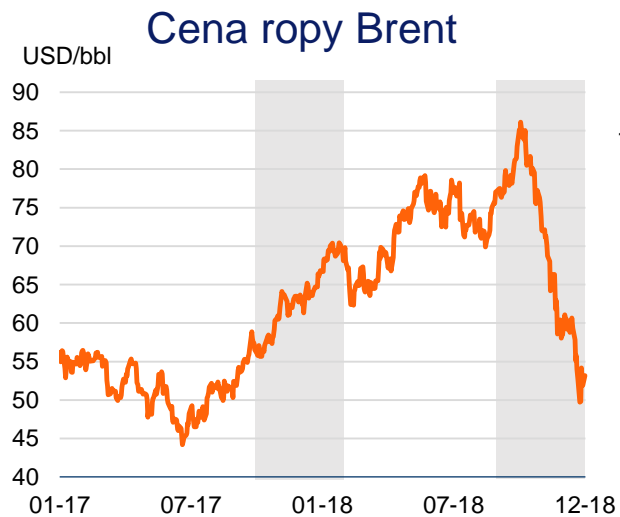
+30% ▲

Wydobycie ropy naftowej w 2018 r/r
1 257 / 1 345 tys. ton

+7% ▲

Wydobycie gazu w 2018 r/r
4,54 / 4,55 mld m³

0%



Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ 2017

■ 2018



Obrót i Magazynowanie

Średnia cen z transakcji giełdowych
(kontrakty terminowe i spot) na TGE r/r
81,0 / **93,1 PLN/MWh**

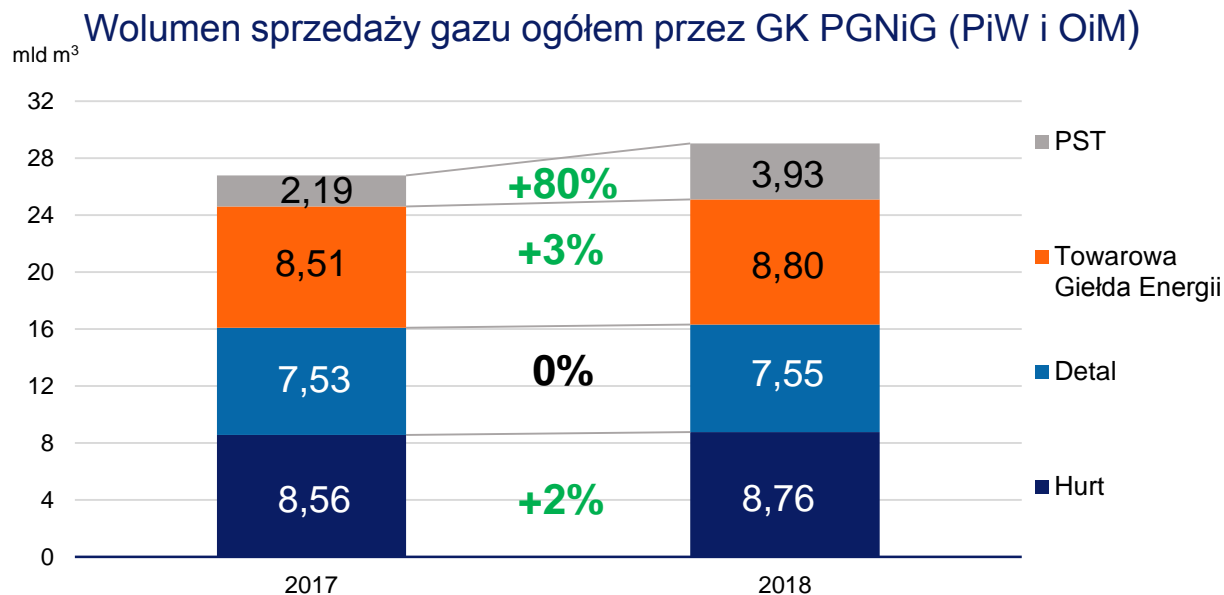
+15% ▲

Wolumen importu LNG w 2018 r/r
1,72 / **2,71 mld m³**

+58% ▲

Sprzedaż gazu ogółem w 2018 r/r
26,79 / **29,04 mld m³**

+8% ▲



w milionach złotych



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

Dystrybucja

Dystrybucja gazu r/r

11,65 / 11,75 mld m³

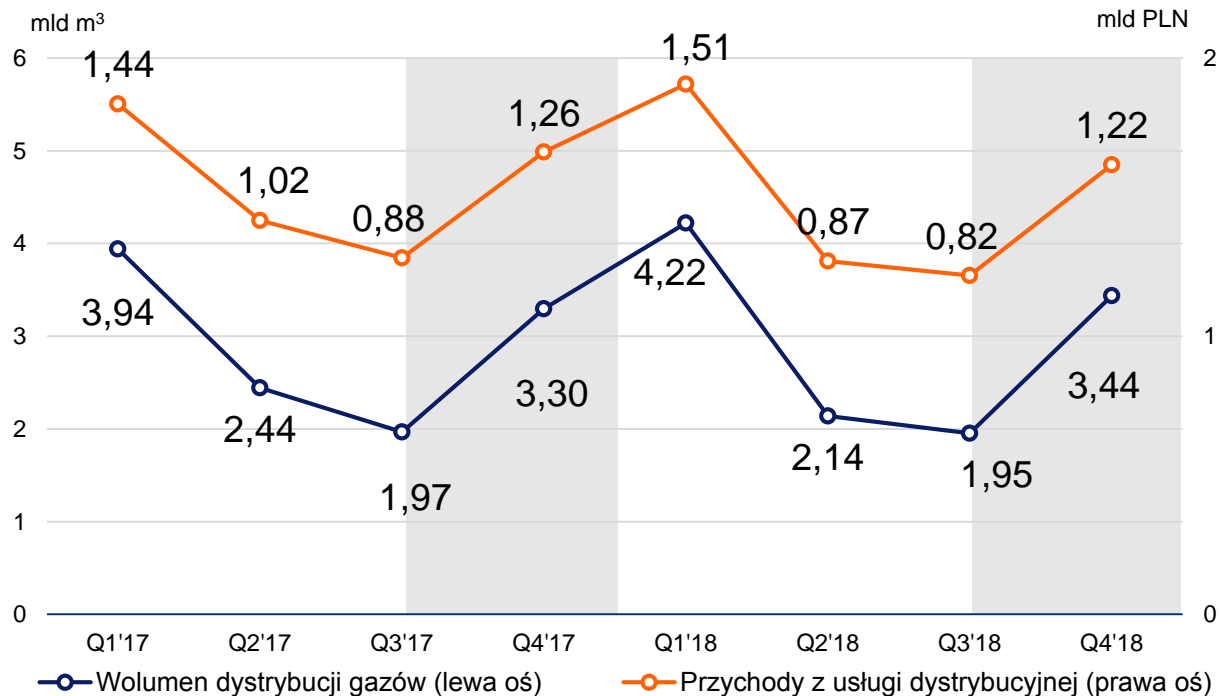
+1% ▲

Przychody z usługi dystrybucyjnej r/r

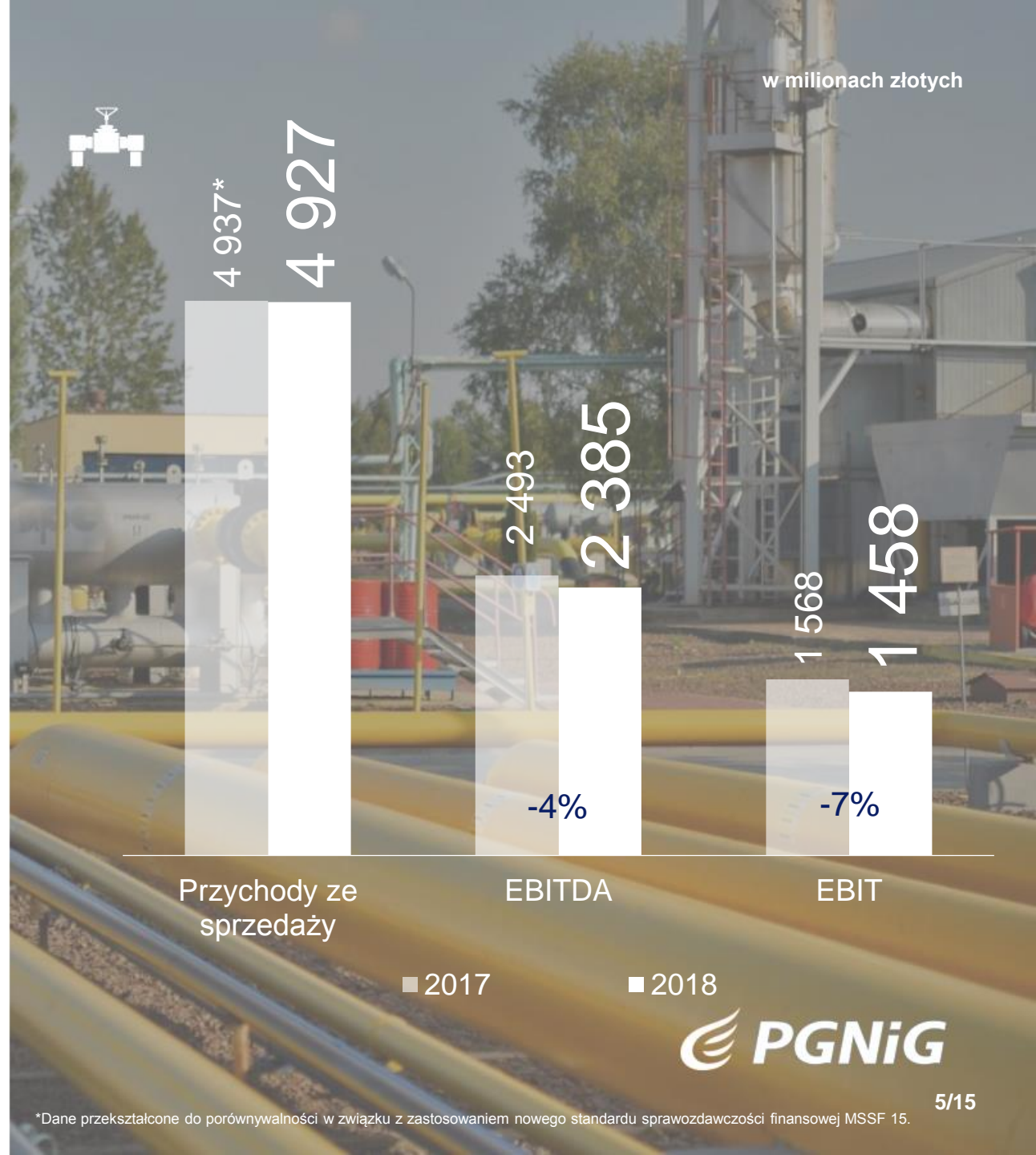
4,59 / 4,41 mld PLN

-4% ▼

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów



w milionach złotych



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

Wytwarzanie

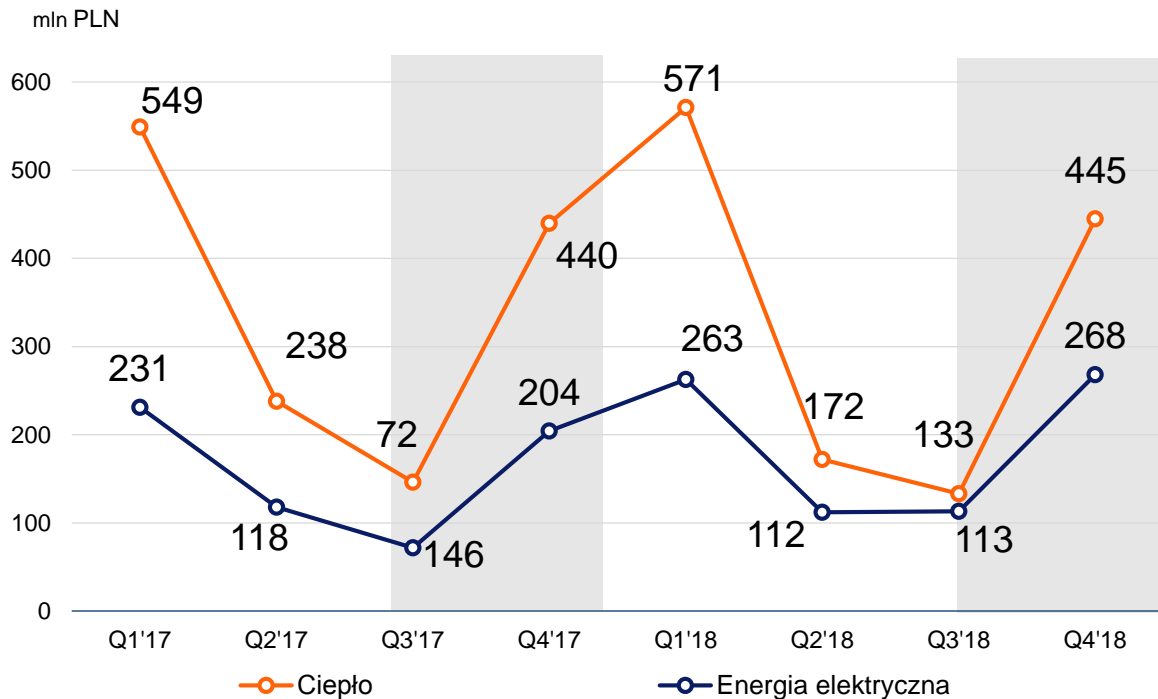
Sprzedaż ciepła r/r
42,61 / 40,66 PJ

-5% ▼

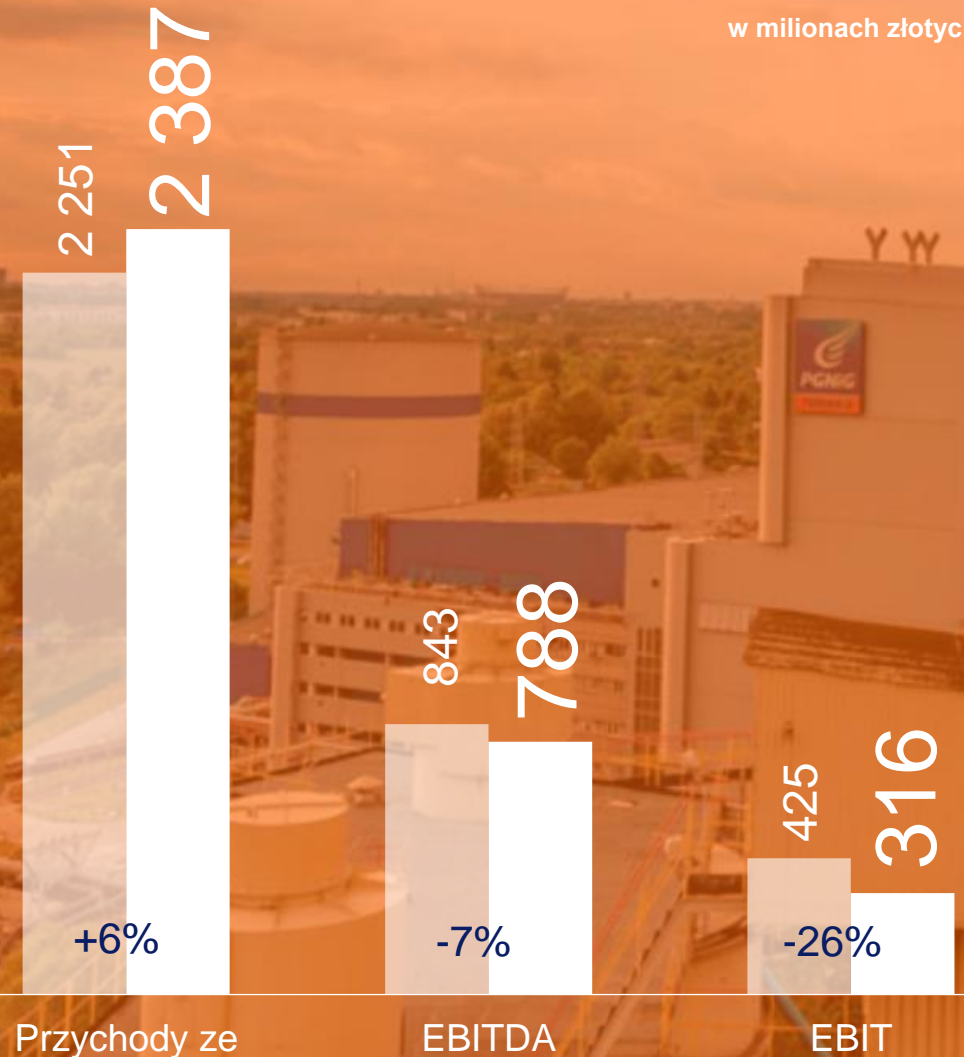
Sprzedaż energii elektrycznej z produkcji r/r
3,88 / 3,97 TWh

+2% ▲

Przychody ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych



■ Poszukiwanie i wydobywanie w Polsce – podsumowanie 2018

wzrost wydobycia
ropy naftowej

818,3 tys. t



wydobywanie
gazu ziemnego

3,8 mld m³

zatrzymanie
trendu spadkowego
w wydobyciu gazu
w Polsce

„rewitalizacja”
złoża Przemysł:
optymalizacja procesu
eksploatacji

20 mld m³

dodatkowe zasoby gazu
ziemnego w złożu

ok. 100 kolejnych odwiertów
na Podkarpaciu i Niżu Polskim planowanych do 2022

■ Poszukiwanie i wydobywanie w Polsce – podsumowanie 2018



5,4 mld m³

udokumentowanie
nowych zasobów
wydobywalnych
gazu ziemnego



85%

wierceń
zakończonych
sukcesem



36

otworów



Gilowice/Geo-Metan

- otwór kierunkowy Gilowice-3K
- otwór horyzontalny Gilowice-4H
- otwór Międzyrzecze-4
- zabieg szczelinowania hydraulicznego w otworze Gilowice-4H
- 2019 – umowa PGNiG z PGG

11

p.p.

3

r/r

■ Działalność poza Polską – podsumowanie 2018

NORWEGIA

- 3 nowe koncesje w Norwegii, w tym 2 w roli operatora
- 42,38 % w Tommeliten Alpha
- 20 % w koncesji PL433 (złóże Fogelberg)
- przygotowania do wiercenia pierwszego otworu poszukiwawczego na morzu w roli operatora – 2019 (prospekt Shrek, koncesja PL838 - 40 % udziałów)

593 tys. t

wzrost sprzedaży ropy naftowej

24%
r/r



PAKISTAN

wzrost wydobycia gazu ziemnego*

200 mln m³

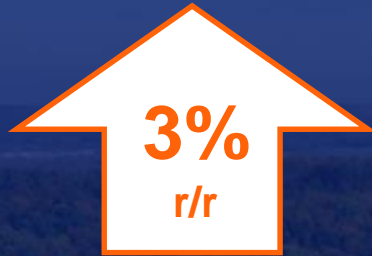
33%
r/r

(* wydobycie przypadające na PGNiG wg udziałów w koncesji)

ZEA

wygrany przetarg na koncesję w emiracie Ras Al Khaimah

■ Sprzedaż 2018



16,6 mld m³

wolumen sprzedaży gazu ziemnego
do klientów końcowych w Polsce



ponad 1700

nowi odbiorcy (PPG)
w segmencie dużego i średniego biznesu
(grupy taryfowe powyżej 4)

■ LNG/CNG



1794

autocystern LNG
załadowanych
w terminalu w 2018

ponad 4300

autocystern od czerwca 2016



ponad 250

nowych autobusów
na CNG

umowy z zakładami
komunikacji miejskiej

Warszawa • **Tarnów**

Kielce • **Łomża**

Suwałki • **Bielsko-Biała**

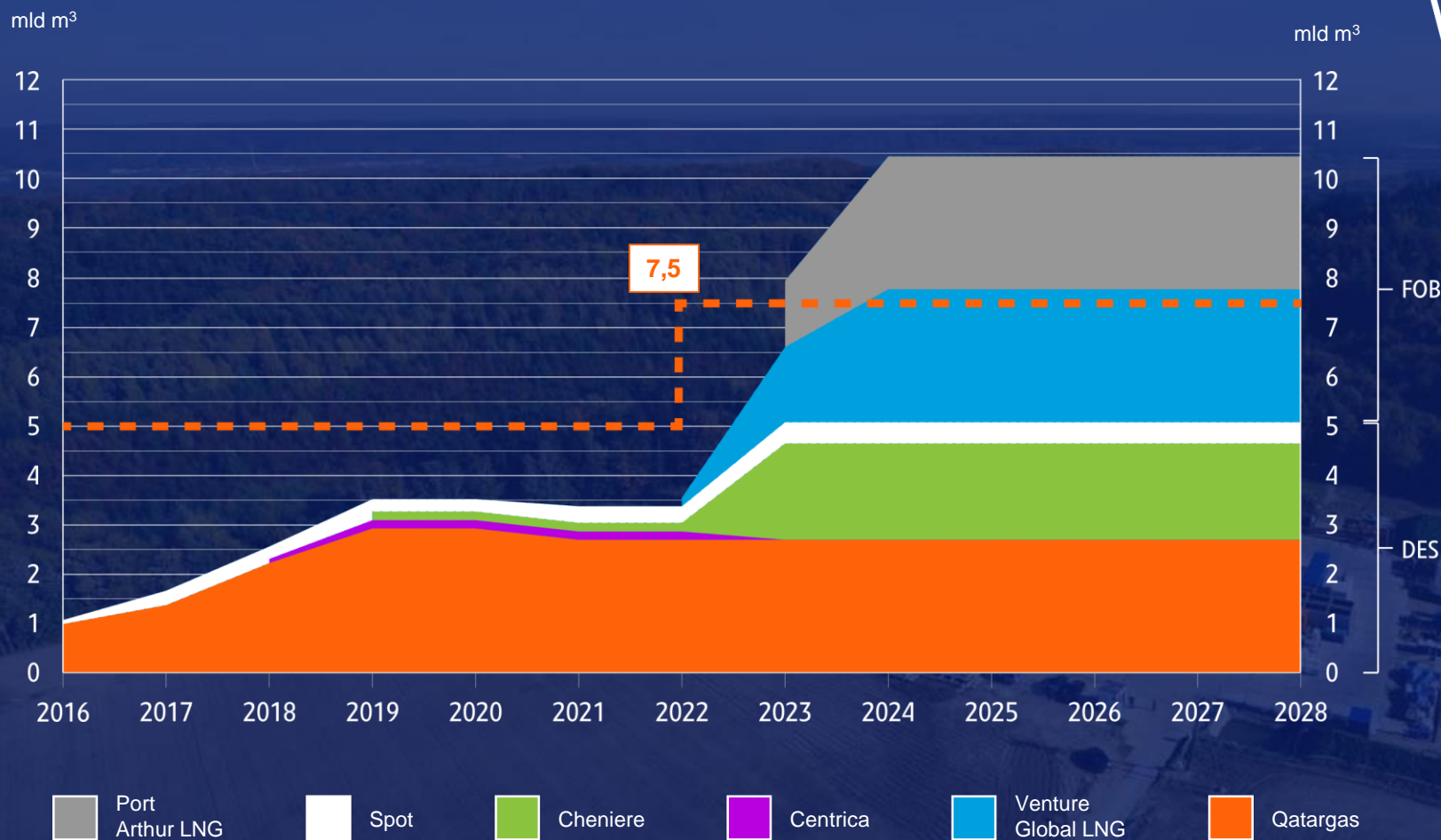


41

bunkrowań
LNG od września 2016

ponad 695 ton

Rozwój importu LNG – portfel PGNiG



58,2 % ↑

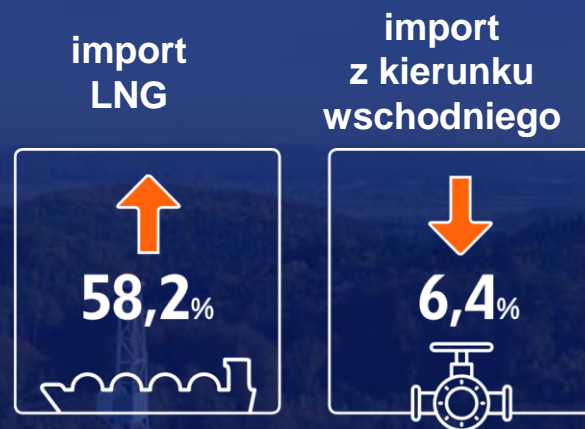
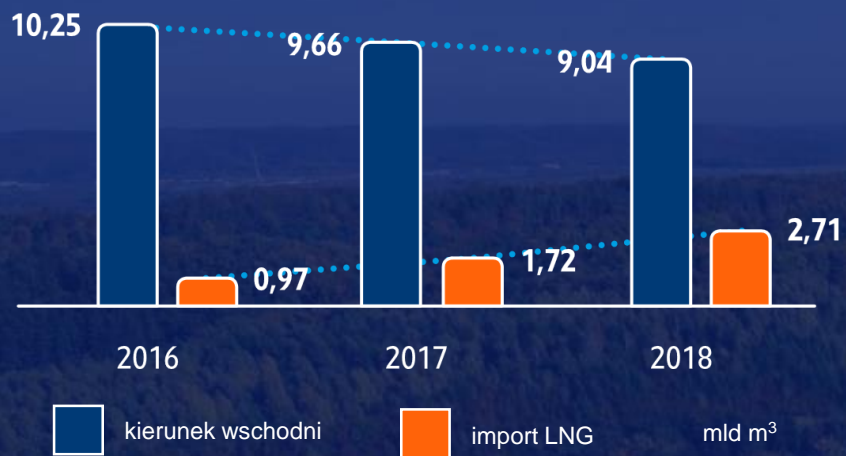
wzrost wolumenu importu LNG

- **2,7 mld m³** - łączny wolumen dostaw w 2018
- **23 dostawy w 2018** (14 w 2017)
- **4 umowy długoterminowe** na zakup LNG z USA
- **ponad 50 dostaw** od 2016

Port Arthur LNG
 Spot
 Cheniere
 Centrica
 Venture Global LNG
 Qatargas

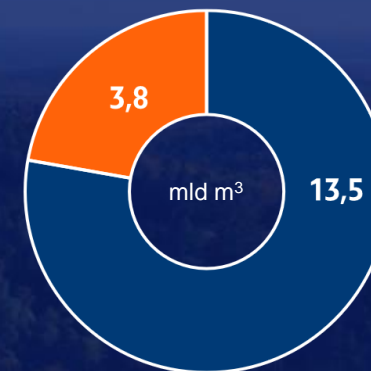
moce regazyfikacyjne Terminalu LNG im. Prezydenta Lecha Kaczyńskiego w Świnoujściu

Dywersyfikacja importu – 2016-2018

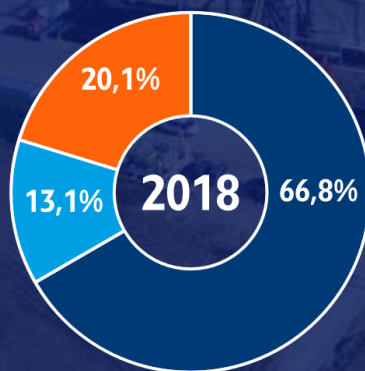
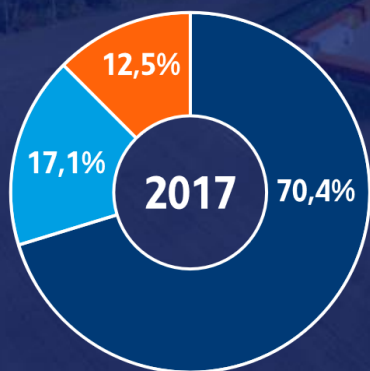
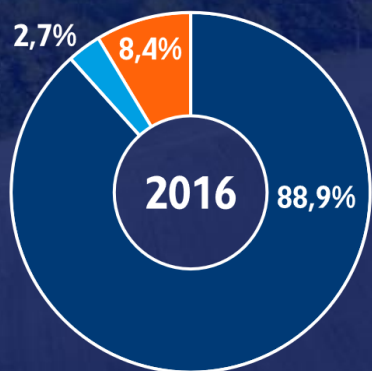


Zmiana wielkości importu w 2018 roku w stosunku do 2017 roku.

PGNiG: źródła zaopatrzenia w gaz

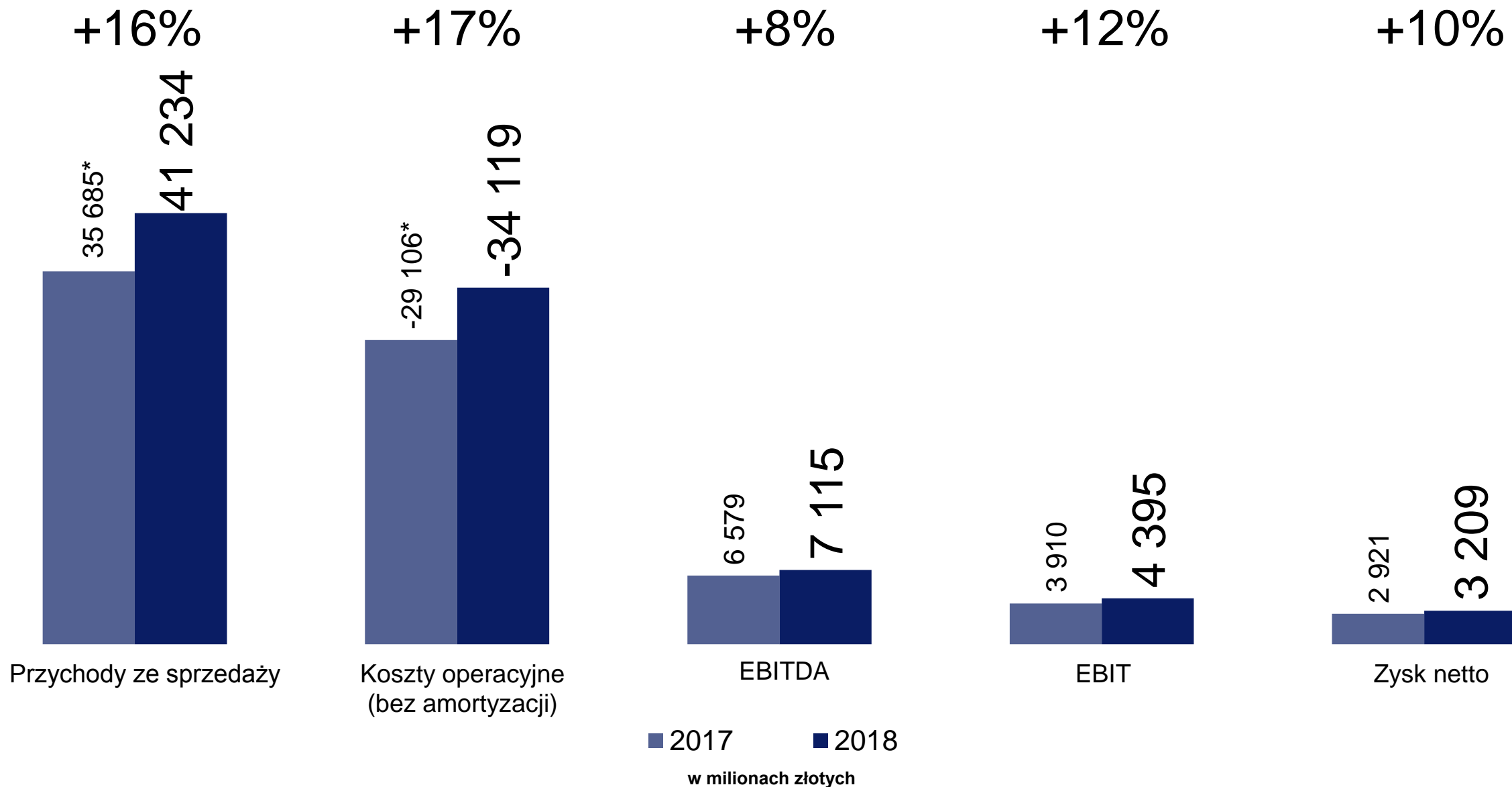


Legend: ■ import, ■ wydobycie krajowe



Legend: ■ LNG, ■ kierunek zachodni i południowy, ■ kierunek wschodni

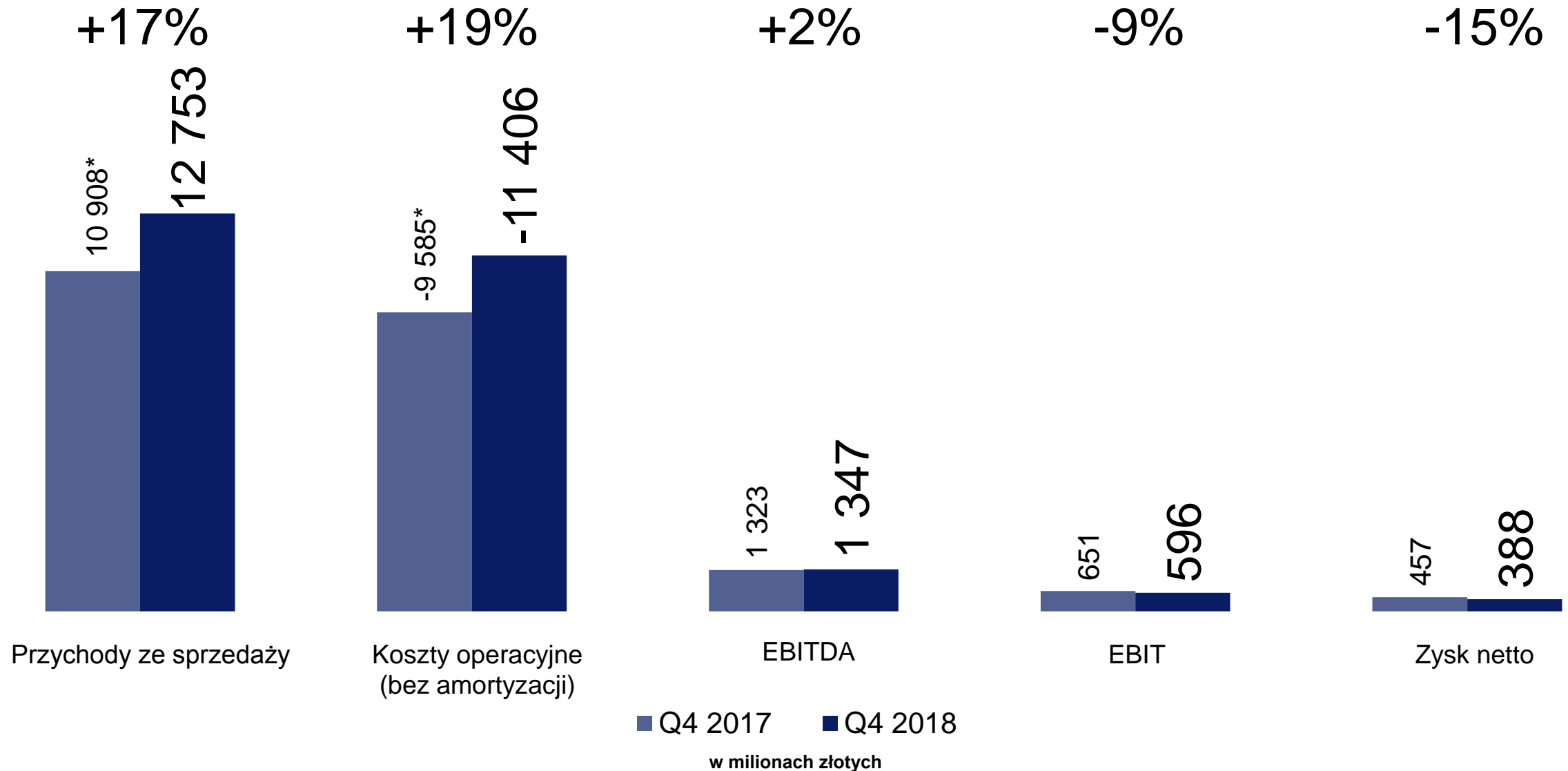
Wyniki finansowe GK PGNiG w 2018 roku



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

Dziękujemy za uwagę

Wyniki finansowe GK PGNiG w IV kwartale 2018 roku



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