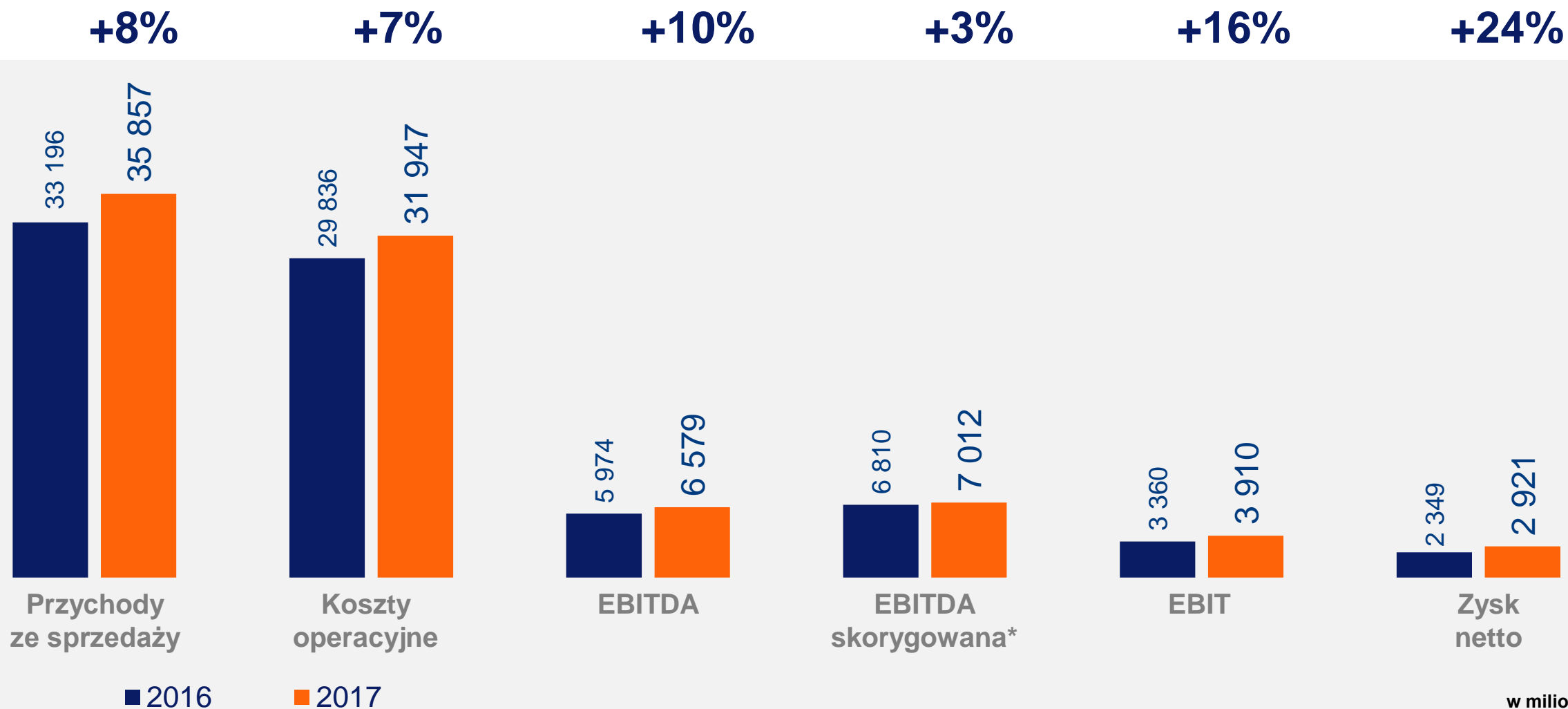


Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG
za 2017 r. i IV kw. 2017 r.

Wyniki finansowe GK PGNiG w 2017 r.



w milionach złotych

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



Poszukiwanie
i Wydobywanie



Obrót
i Magazynowanie



Dystrybucja



Wytwarzanie

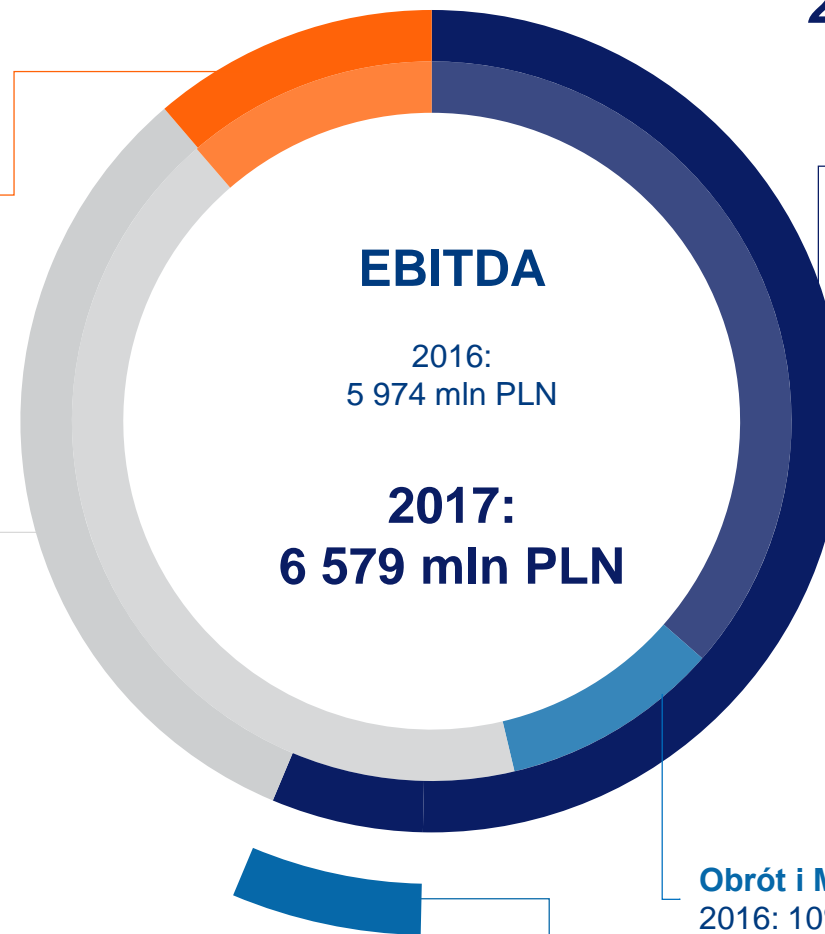
Udział segmentów w EBITDA

Wytwarzanie
2016: 13%
2017: 13%

Dystrybucja
2016: 43%
2017: 38%

Obrót i Magazynowanie
2016: 10%
2017: -7%

Poszukiwanie i Wydobywanie
2016: 37%
2017: 59%





w milionach
złotych

Poszukiwanie i Wydobywanie

Średnie roczne notowań ropy Brent r/r

44 / **54 USD/bbl**

+23% ▲

Średnie roczne notowań TGE RDNg r/r

68 / **81 PLN/MWh**

+19% ▲

Wydobycie ropy naftowej w 2017 r/r

1,32 / **1,26 mln ton**

-5% ▼

Wydobycie gazu w 2017 r/r

4,46 / **4,54 mld m³**

+2% ▲

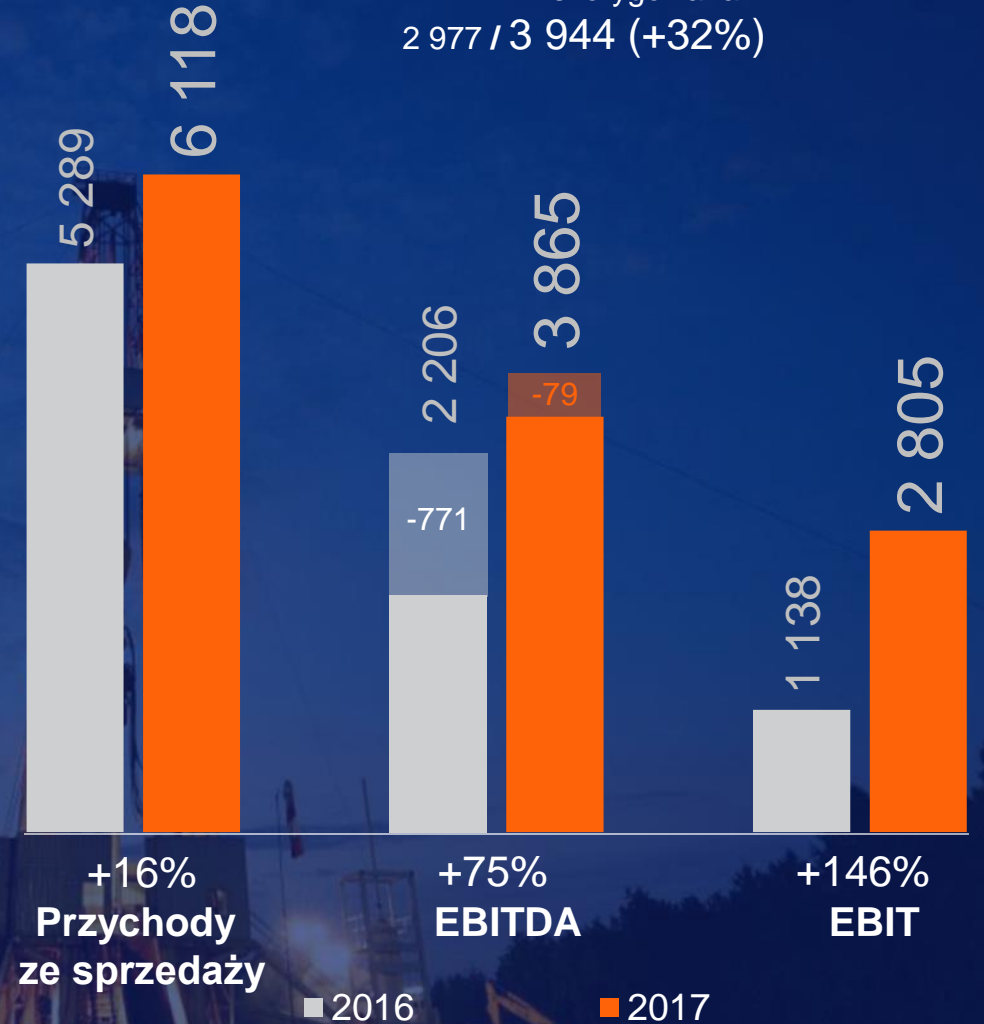
Cena ropy Brent



Cena RDNg na TGE



EBITDA skorygowana
2 977 / 3 944 (+32%)



Obrót i Magazynowanie

Średnia cena wykonania kontraktów terminowych i spot na TGE w 2017 r/r

83,5 / 81,0 PLN/MWh

-3% ▼

Średnia 9-miesięczna cena ropy Brent z ostatnich 4 kwartałów r/r

44,5 / 50,2 USD/bbl

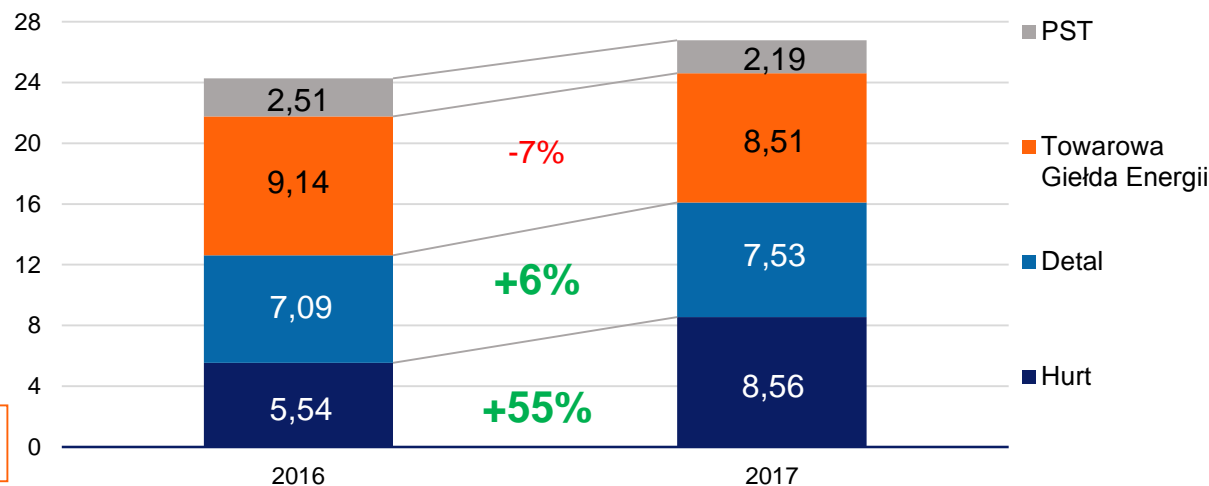
+13% ▲

Sprzedaż gazu ogółem poza GK PGNiG w 2017 r/r

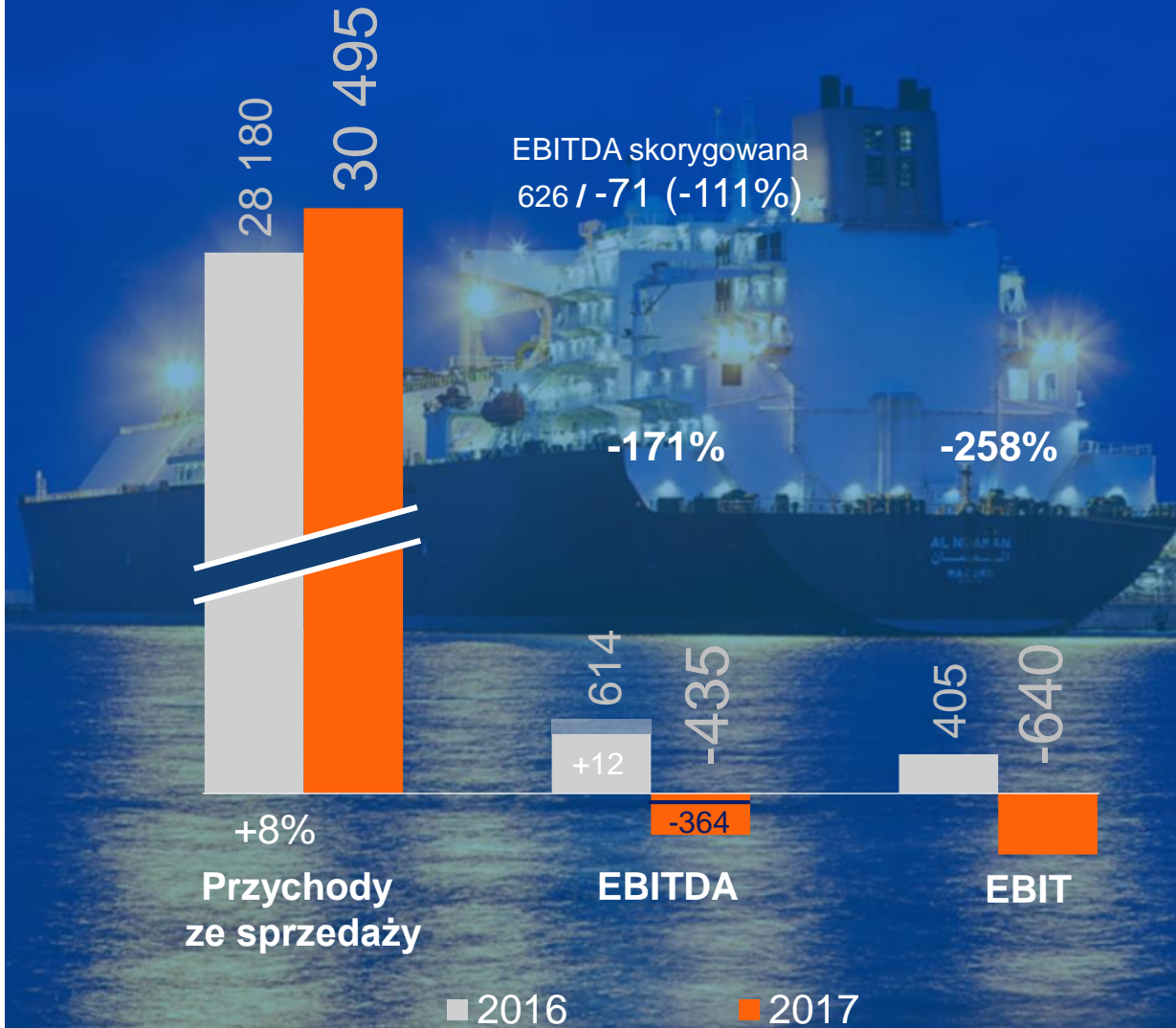
24,27 / 26,79 mld m³

+10% ▲

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



w milionach złotych



Dystrybucja

Dystrybucja gazu r/r

10,86 / **11,65 mld m³**

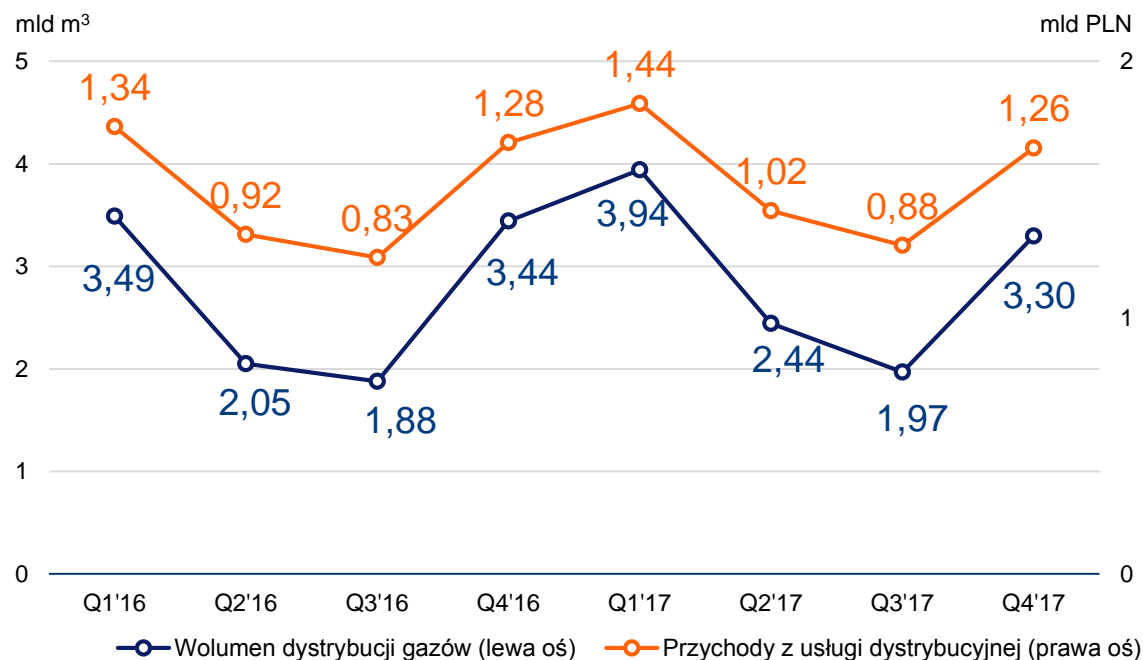
+7% ▲

Przychody z usługi dystrybucyjnej r/r

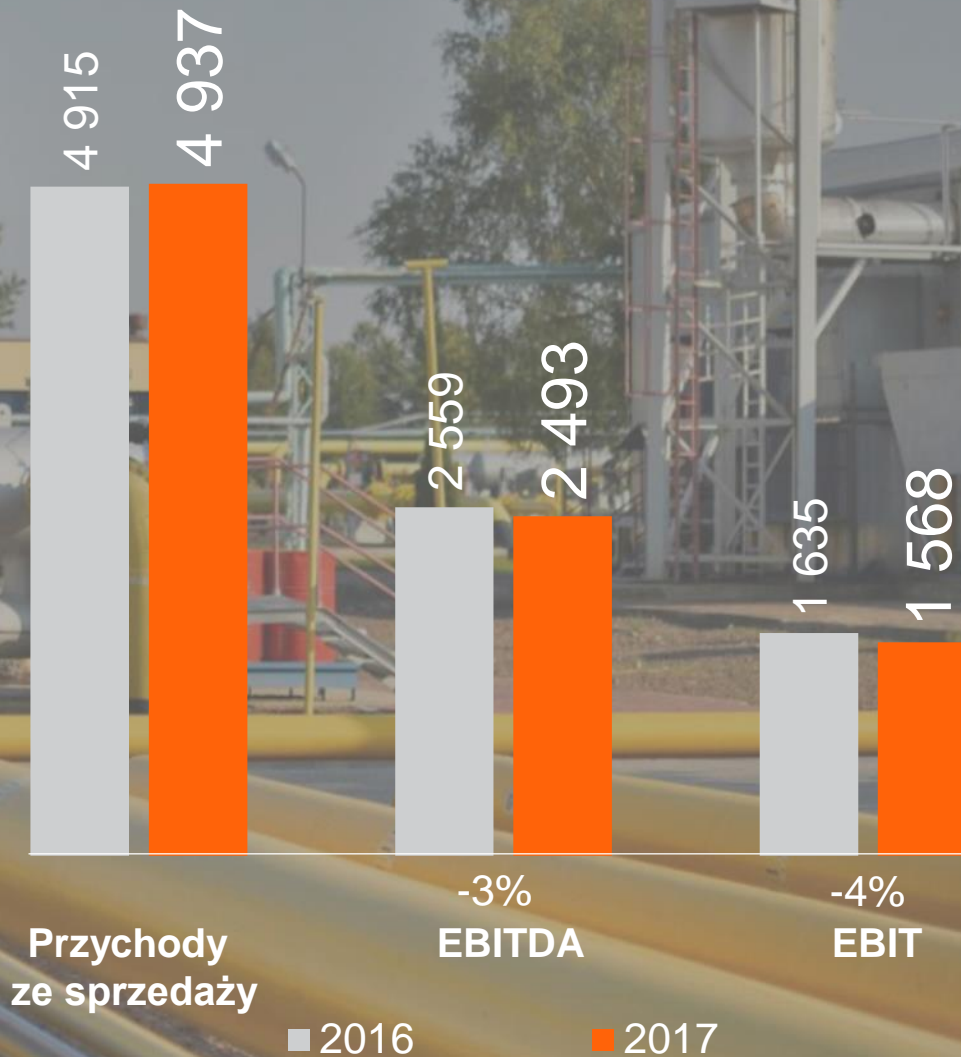
4,39 / **4,59 mld PLN**

+5% ▲

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów



w milionach złotych



Wytwarzanie

Sprzedaż ciepła r/r

39,6 / **42,1 PJ**

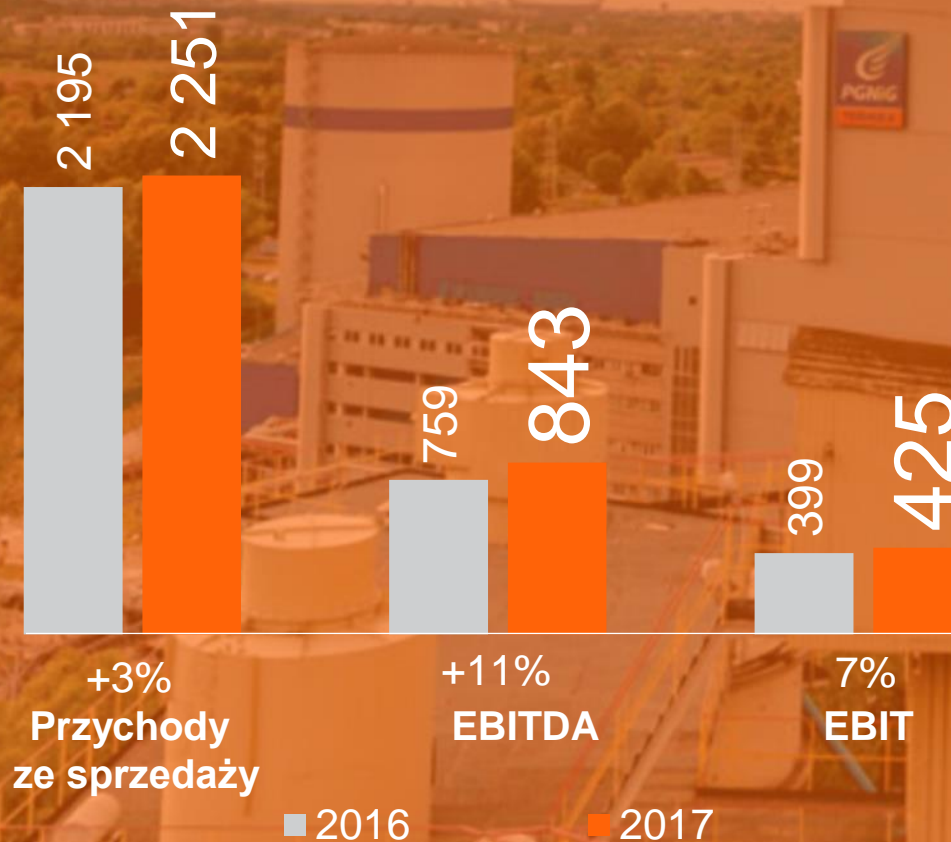
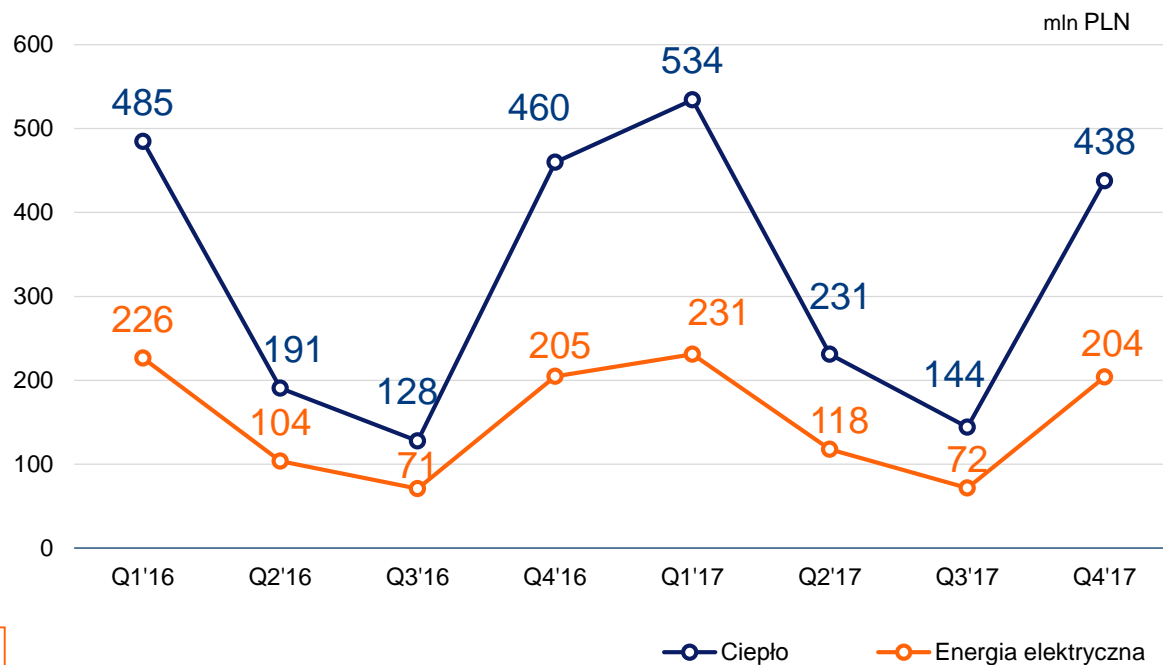
+6% ▲

Sprzedaż energii elektrycznej z produkcji r/r

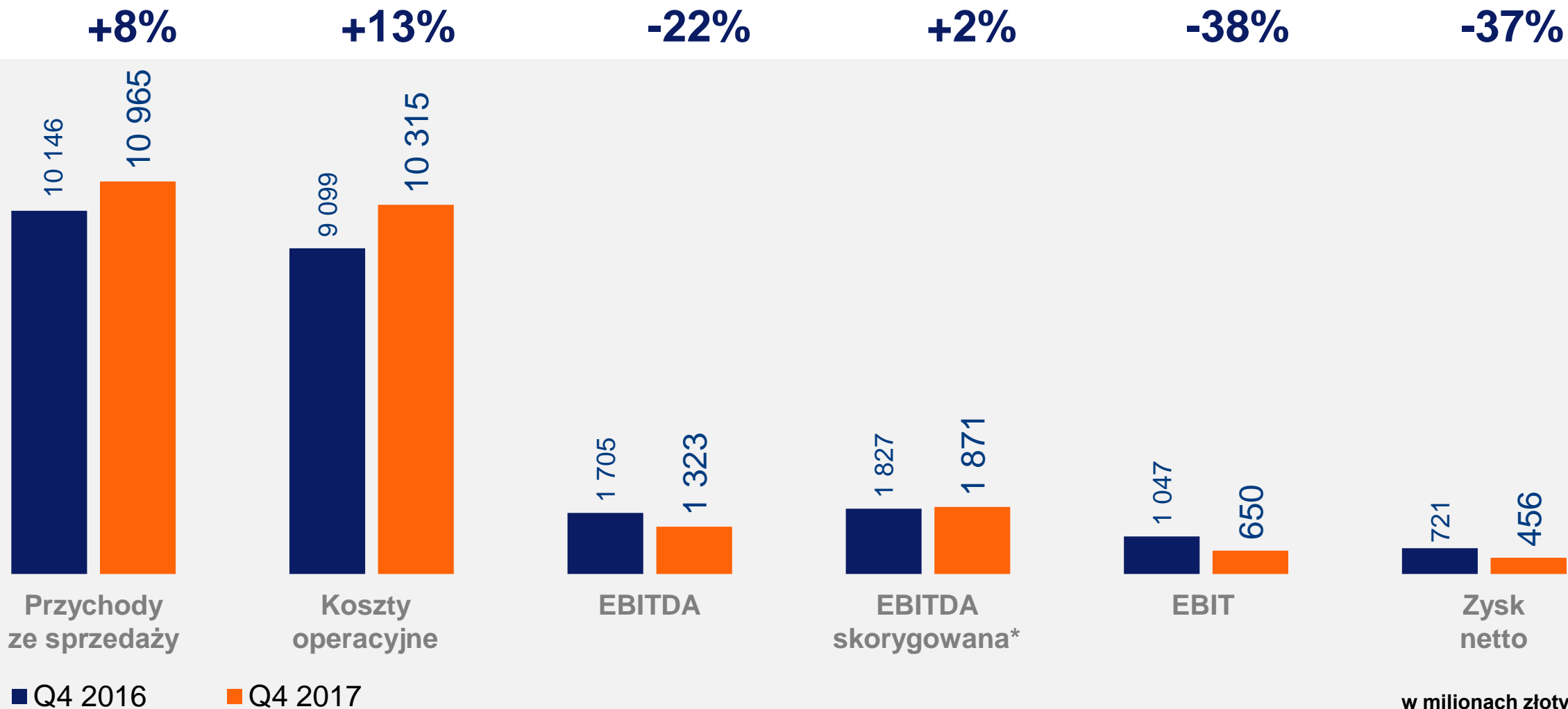
3,6 / **3,9 TWh**

+8% ▲

Przychody ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



Wyniki finansowe GK PGNiG za IV kw. 2017 r.

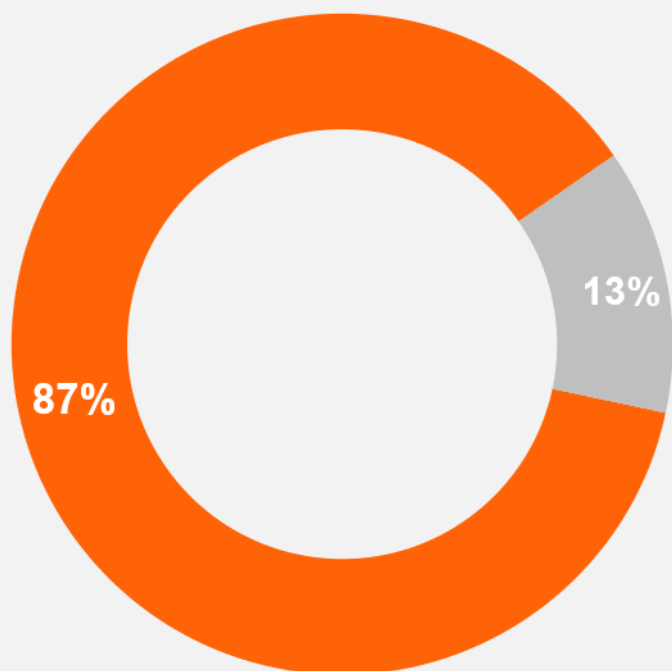


w milionach złotych

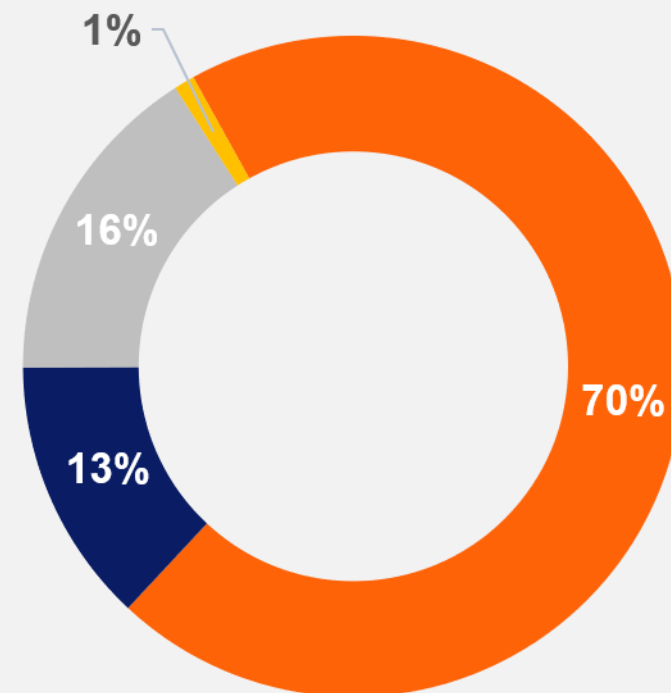
*EBITDA skorygowana – EBITDA skorygowana o wartość odpisów aktualizujących majątek trwały w GK




Rosnąca dywersyfikacja importu

2015



2017



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

Dywersyfikacja



Baltic Pipe Gaz z Norwegii

Rezerwacja mocy przesyłowych
na lata 2022-2037

Wartość zobowiązania

8,1 mld zł



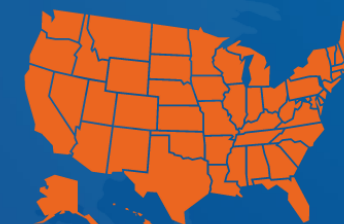
Import LNG

1,7 mld m³

(po regazyfikacji)

Wolumen dostarczonego LNG
w ramach

14 dostaw



Dostawy z USA

Pierwsza

dostawa LNG z USA do Europy Północnej

Pierwszy

kontrakt

na regularne dostawy

LNG z USA do Europy Północnej

Sprzedaż



+2,5 mld m³

Wzrost wolumenu
sprzedanego gazu

o 10% r/r

Wzrost sprzedaży
hurtowej

o 3 mld m³

Wzrost sprzedaży detalicznej

o 0,5 mld m³



100 tys.

Liczba klientów,
którzy skorzystali
z ofert promocyjnych

w tym

45 tys. klientów

oferty Prąd i Gaz



728 mln m³

Eksport gazu
na Ukrainę

**ponad
1 mld m³**

od 3Q2016

W 2018 kontrakt na pilne dostawy
dla Naftogazu



Nowe kontrakty
ze strategicznymi
Klientami
m.in.

**ARCELORMITTAL
EUROGLAS
GRUPA AZOTY
KGHM
LOTOS**

Szacowany łączny
wolumen kontraktów
krajowych

20,4 mld m³

LNG/CNG



1522

autocystern LNG

Sprzedaż LNG dostarczanego klientom cysternami

2447

cystern od czerwca 2016



150

nowych autobusów na CNG

Umowy z zakładami komunikacji miejskiej

**RZESZÓW SANOK
TARNÓW TYCHY**

Pilotaże w GK PGNiG:

- **Predictail** – detektor awarii dla stacji redukcyjnych i pomp /PSG, Oddział Zielona Góra/
- **FintechTrends** – organizacja wydarzeń startupowych /InnVento/
- **Waywer** – interaktywna komunikacja z klientami /InnVento/
- **Elastic Cloud** – platforma crowdsourcingowa /PGNiG SA/
- **1000 realities** – VR i AR - szkolenia pracownicze /CLPB/
- **PPHU Janusz Ciosek Wielka Reklama** – aplikacja mobilna rozpoznająca obiekty /InnVento/
- **Tricksolutions** – tutoriale online /PGNiG OD/

87 startupów w 2017 r.

4 Pitch Days

50 prezentacji

Program INGA

INGA – Innowacyjne Gazownictwo

budżet 400 mln zł

Największy program badawczy w historii PGNiG

Wspólne Przedsięwzięcie:

PGNiG SA

Gaz-System SA

NCBR

Ogłoszenie konkursu:	19 stycznia 2018 r.
Koniec naboru wniosków:	19 kwietnia 2018 r.
Publikacja wyników:	18 lipca 2018 r.
Podpisywanie umów:	III/IV kwartał 2018 r.

8 MAKROOBSZARÓW

Poszukiwanie i wydobywanie węglowodorów – **53 mln zł**

Metan z pokładów węgla kamiennego – **60 mln zł**

Budowa i eksploatacja sieci gazowych – **43 mln zł**

Sieci gazowe – **109 mln zł**

Nowe zastosowania LNG i CNG – **48 mln zł**

Technologie wodorowe i paliwa gazowe – **62 mln zł**

Współpraca z klientami – **19 mln zł**

Ochrona środowiska – **6 mln zł**

Badania + Rozwój + Innowacje

24 realizowane umowy na prace B+R na łączną kwotę

18,2 mln zł

17 nowych podpisanych umów na prace B+R na łączną kwotę

13,5 mln zł

96 nowych ofert z **24** instytucji naukowych, w tym m.in.:

- Politechnika Warszawska
- Politechnika Gdańska
- Politechnika Wrocławska
- Akademia Górniczo-Hutnicza
- PIG-PIB

**W ciągu 5 lat ok. 1 mld zł
do zainwestowania w B+R+I**

Najważniejsze realizowane umowy:

Turboekspander o małej mocy

prototyp urządzenia do zagospodarowania energii rozprężania gazu

Mini Drill

prototyp systemu do wierceń małośrednicowych przy użyciu hydrourabiania

Sigfox

testowanie wykorzystania technologii inteligentnych odczytów z gazomierzy/ciepłomierzy

Ekogłowica

prototyp nowej głowicy eksploatacyjnej

DME

nowatorska technologia otrzymywania eteru dimetylowego



Projekt badawczy w Gilowicach i program Geo-Metan



Wyniki testów w 2017 r.:

ok. 900 tys. m³ wydobytego gazu

Poziom przyływów:

ok. 5 tys. m³/dobę

Zawartość metanu w gazie:

ok. 97%

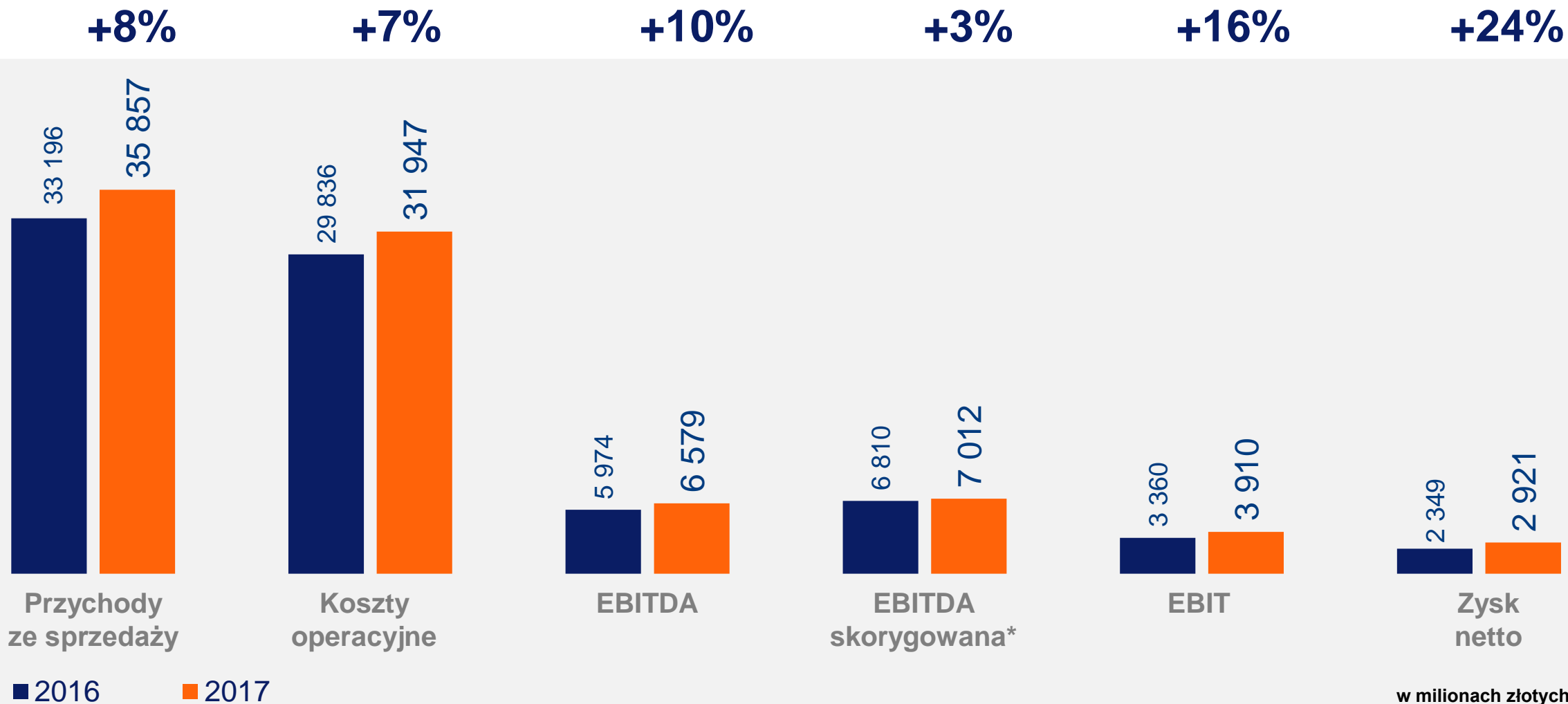
PGNiG planuje kolejne odwierty.

Program Geo-Metan wchodzi w II fazę.
Listy intencyjne o współpracy z:



Dziękujemy za uwagę

Wyniki finansowe GK PGNiG w 2017 r.



*EBITDA skorygowana – EBITDA skorygowana o wartość odpisów aktualizujących majątek trwałe w GK