

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za 9 miesięcy 2018 r.

21 listopada 2018 r.



Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

Udział segmentów w EBITDA

Wytwarzanie
9 mies. 2017: 11%
9 mies. 2018: 9%

Poszukiwanie i Wydobywanie
9 mies. 2017: 59%
9 mies. 2018: 68%



Dystrybucja
9 mies. 2017: 37%
9 mies. 2018: 34%

Obrót i Magazynowanie
9 mies. 2017: -4%
9 mies. 2018: -9%

Udział „Pozostałe segmenty” w EBITDA wynosi dla 9 mies. 2018: -2%, dla 9 mies. 2017: -3%



Poszukiwanie i Wydobywanie

9-mies. średnia z notowań ropy Brent r/r
200 / **258 PLN/bbl**

+29% ▲

9-mies. średnia arytmetyczna z notowań TGE RDNg r/r
77 / **100 PLN/MWh**

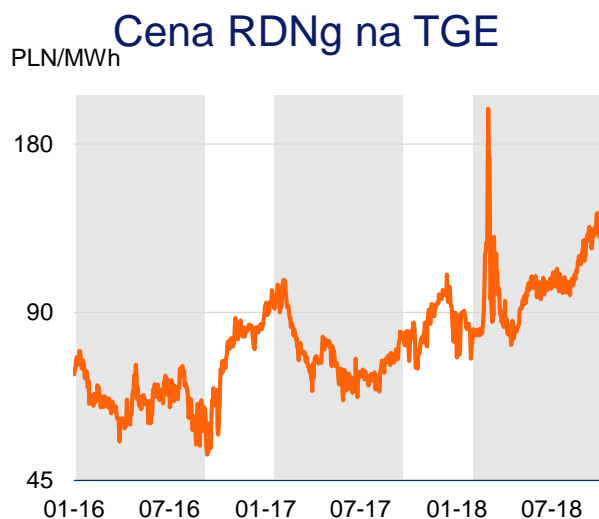
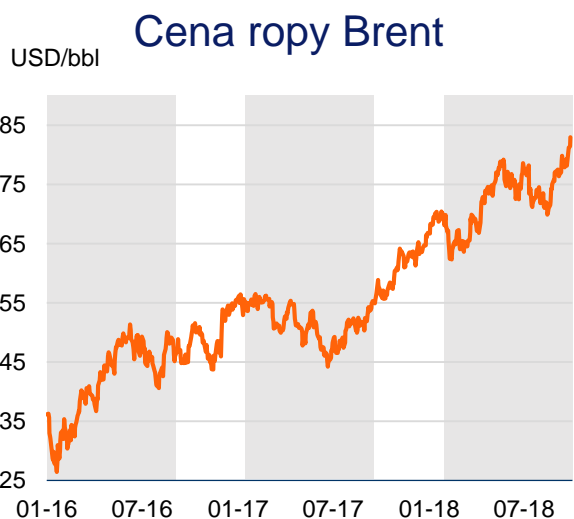
+30% ▲

Wydobycie ropy naftowej r/r
928 / **992 tys. ton**

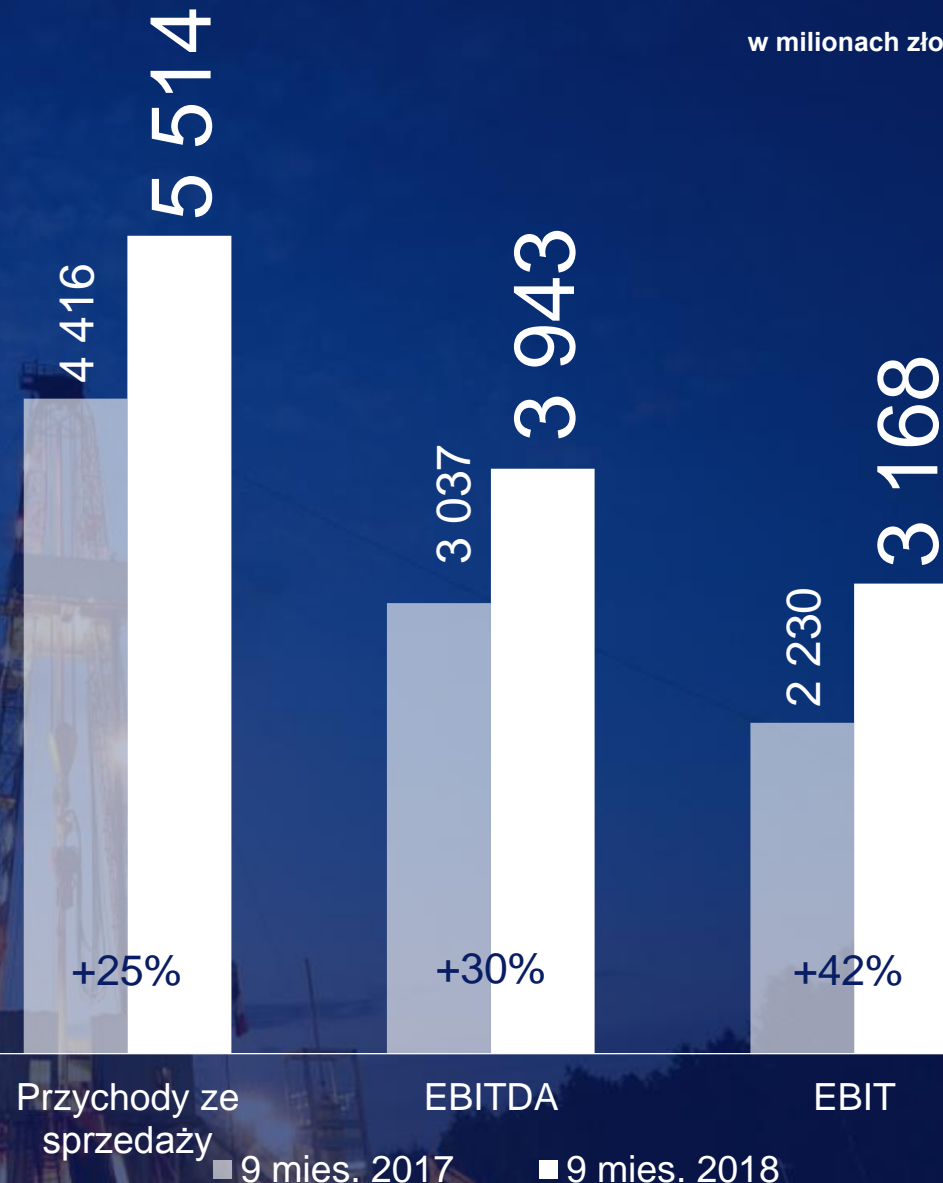
+6% ▲

Wydobycie gazu r/r
3,35 / **3,35 mld m³**

0%



w milionach złotych



Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ 9 mies. 2017

■ 9 mies. 2018



Obrót i Magazynowanie

w milionach złotych

9-mies. średnia cen z transakcji giełdowych
(kontrakty terminowe i spot) na TGE r/r

+12% ▲

79,0 / **88,2 PLN/MWh**

Wolumen importu LNG r/r

+47% ▲

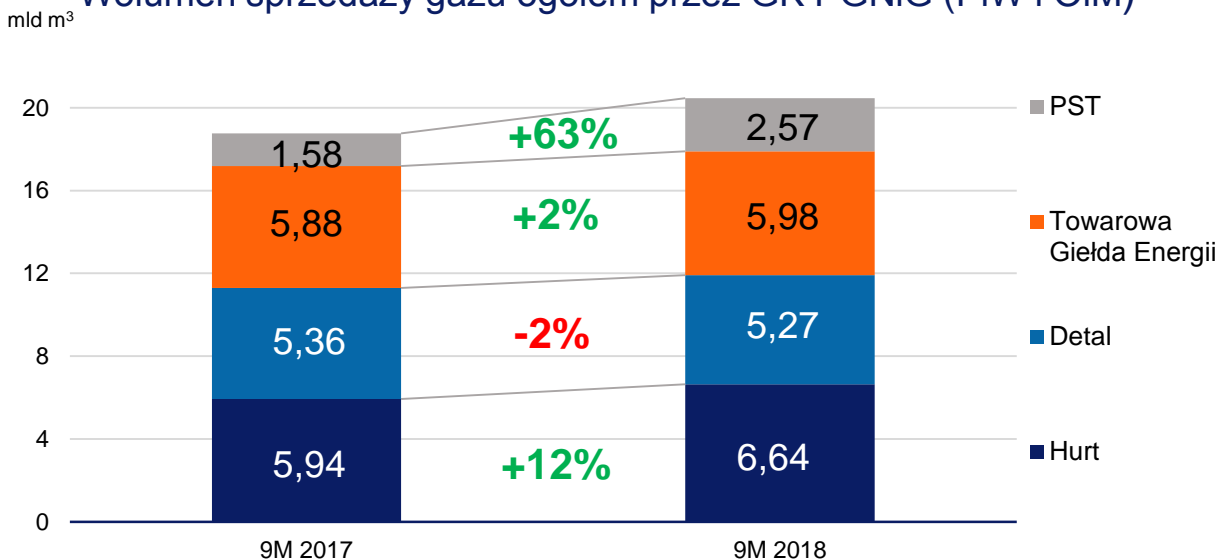
1,33 / **1,96 mld m³**

Sprzedaż gazu ogółem r/r

+9% ▲

18,76 / **20,46 mld m³**

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



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

Dystrybucja

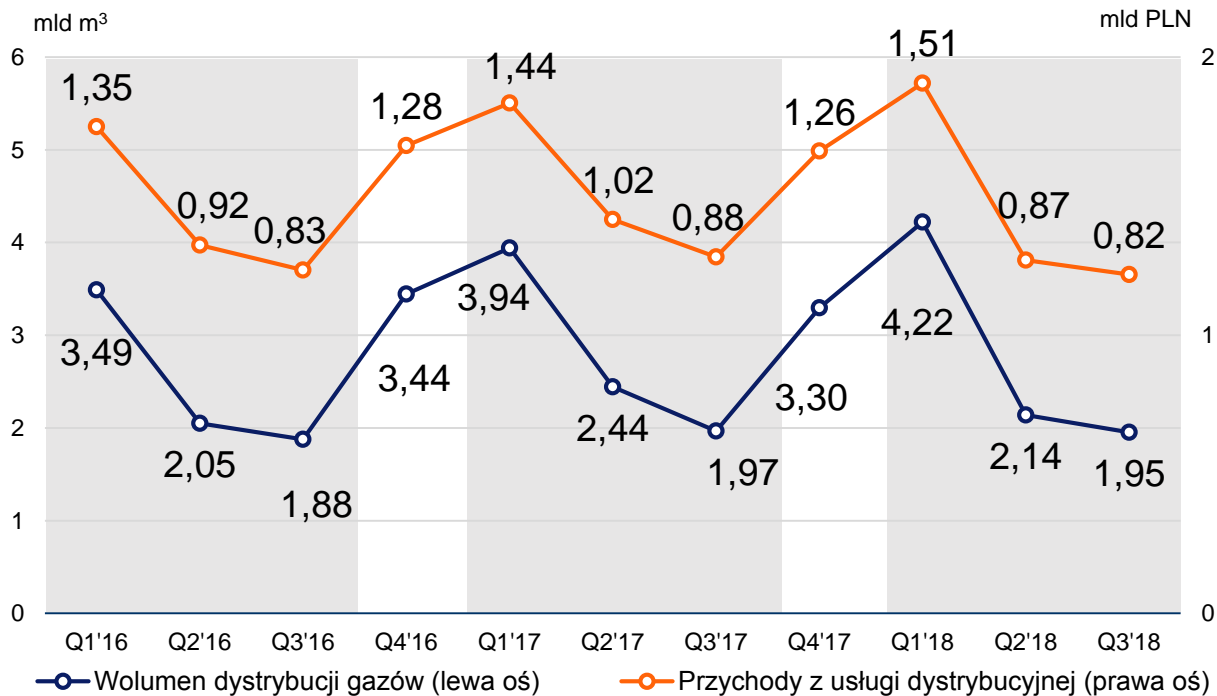
Dystrybucja gazu r/r
8,35 / 8,31 mld m³

-0,5% ▼

Przychody z usługi dystrybucyjnej r/r
3,33 / 3,20 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

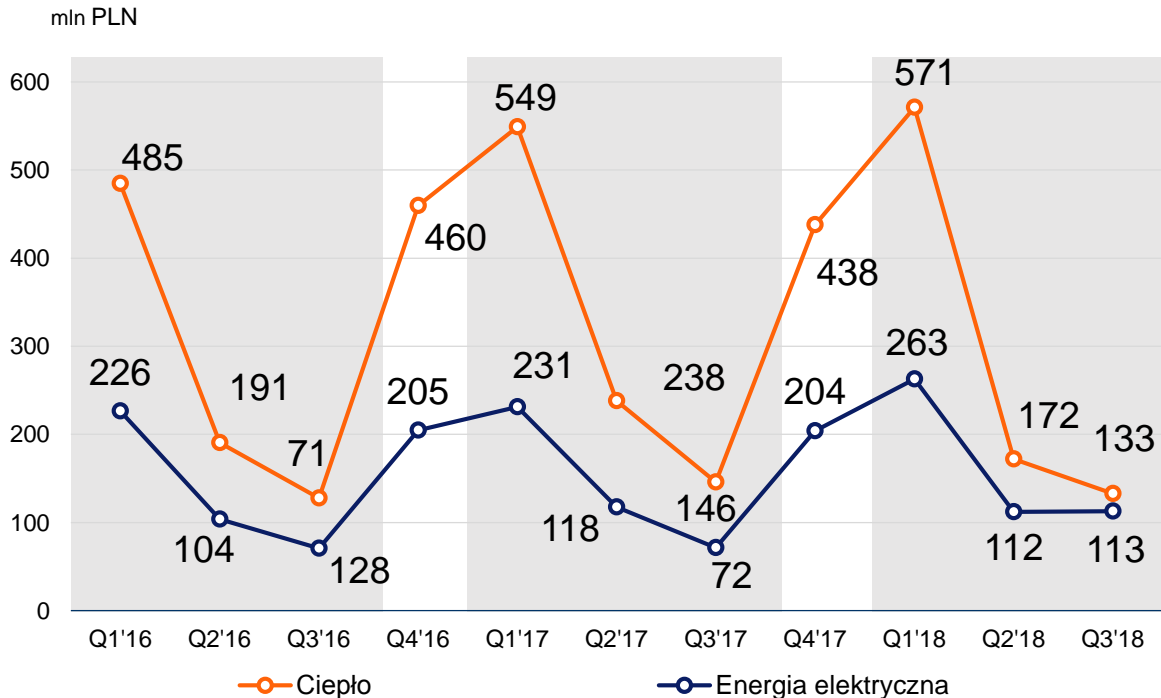
Sprzedaż ciepła r/r
28,41 / **26,40 PJ**

-7% ▼

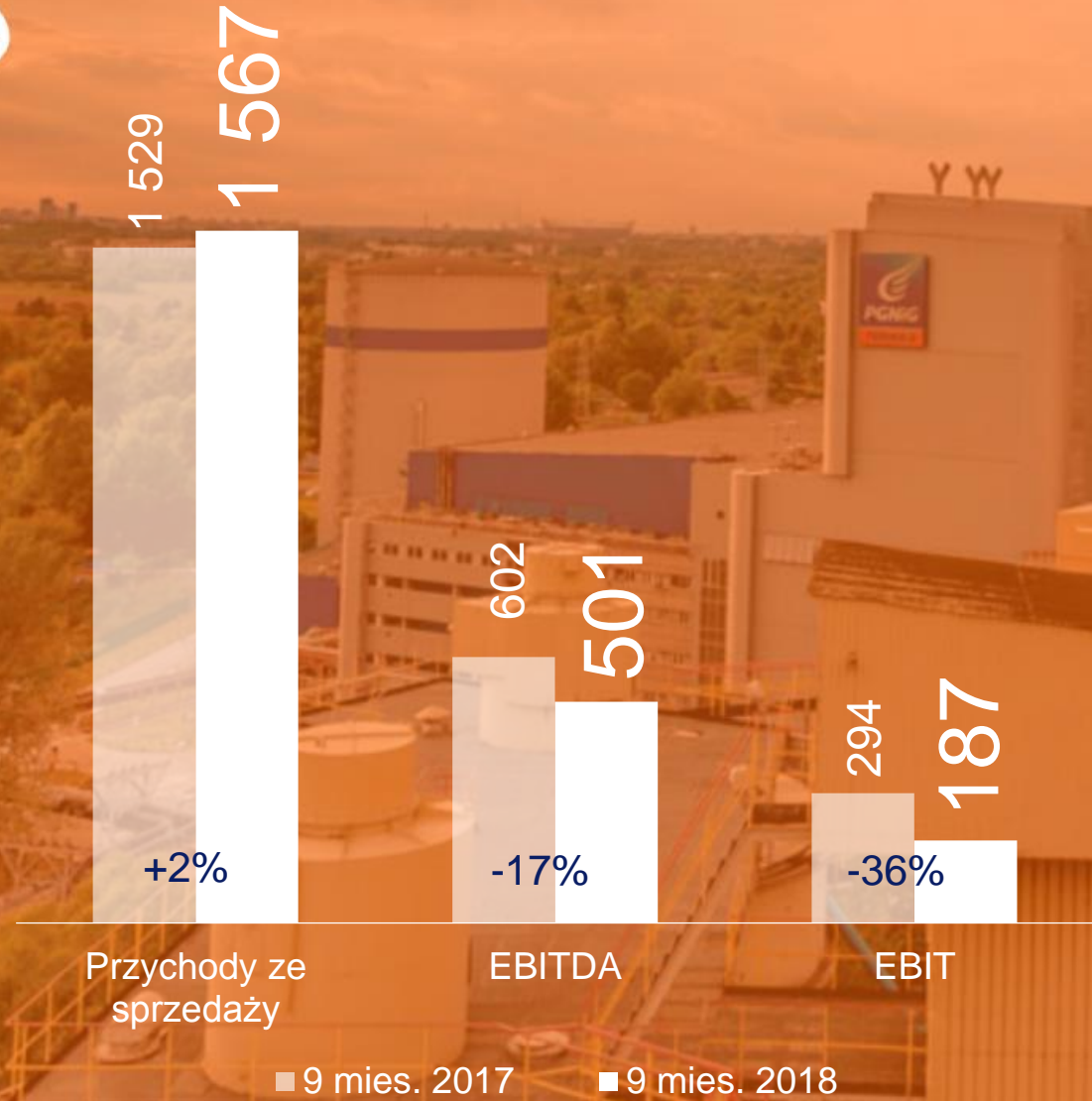
Sprzedaż energii elektrycznej z produkcji r/r
2,60 / **2,66 TWh**

+2% ▲

Przychody ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych



Rynek elektroenergetyczny

Nowy blok EC Zofiówka w Jastrzębiu Zdroju



Typ bloku: **fluidalny CFB**

Moc: **80 MWe, 125 MWt**

Sprawność: **43,8% (+26,6%)**

Paliwo: **węgiel, gaz ziemny, biomasa, paliwo niskokalor.**

Emisyjność CO₂: **828 g/KWh (-11,3%)**

Okres użytkowania: **30 lat**

Nakłady inwestycyjne: **584,9 mln zł**

Rynek mocy

989 MW*

Łączna moc jednostek wytwórczych
w GK PGNiG zakontraktowanych
w ramach rynku mocy

Moc zakontraktowana na:

2021 - 989,0 MW

2022-2027 - 819,3 MW

2028-2037 - 433,3 MW

*z uwzględnieniem ECSW

Wyniki operacyjne, bezpieczeństwo rynku



5,9% ▲

Wzrost wolumenu gazu sprzedanego przez PGNiG SA w Polsce (I-III kw. r/r)

Wolumen sprzedanego gazu
11,9 mld m³



13 UMÓW BILETOWYCH
MAGAZYNOWANIA
ZAPASÓW GAZU

Wolumen gazu objętego usługą odpowiada rocznemu importowi paliwa na poziomie

0,41 mld m³



79% ▲

Wzrost liczby klientów oferty **Prąd i Gaz** (na koniec września r/r)

Liczba klientów oferty PiG
89,6 tys.



56,6 tys.

Liczba klientów obsługiwanych przez **PGNiG Obrót Detaliczny** na podstawie rozporządzenia o tzw. rezerwowym sprzedawcy gazu

Rzówj sprzedaży LNG



6,1% ▲

Wzrost wolumenu dostaw LNG bez regazyfikacji do klientów końcowych z Terminalu im. Prezydenta Lecha Kaczyńskiego (I-III kw. r/r)

Wolumen dostaw
19,13 tys. ton



1094
AUTOCYSTERN

Liczba autocystern LNG załadowanych w Świnoujściu (I-III kw. 2018 r.)

Zeebrugge: **1039** autocystern
Gate: **1978** autocystern



36
BUNKROWAŃ LNG

Rzówj nowego segmentu rynku – LNG małej skali (liczba bunkrowań od 2016 r.)

Łączny wolumen zabunkrowanego LNG
0,65 tys. ton

Rozwój importu LNG

Portfel PGNiG zakupów LNG

[mld m³ po regazyfikacji]

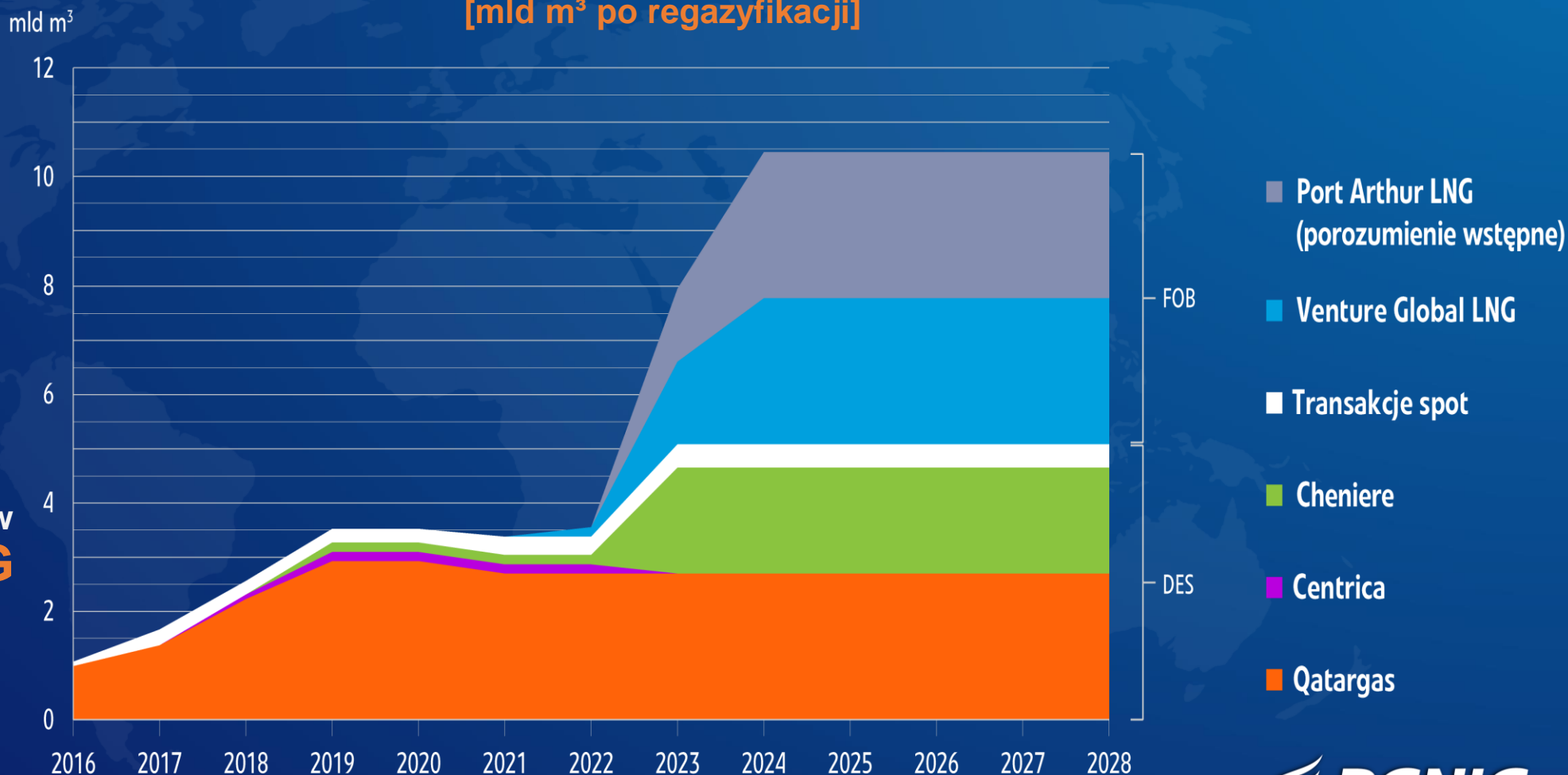


47%

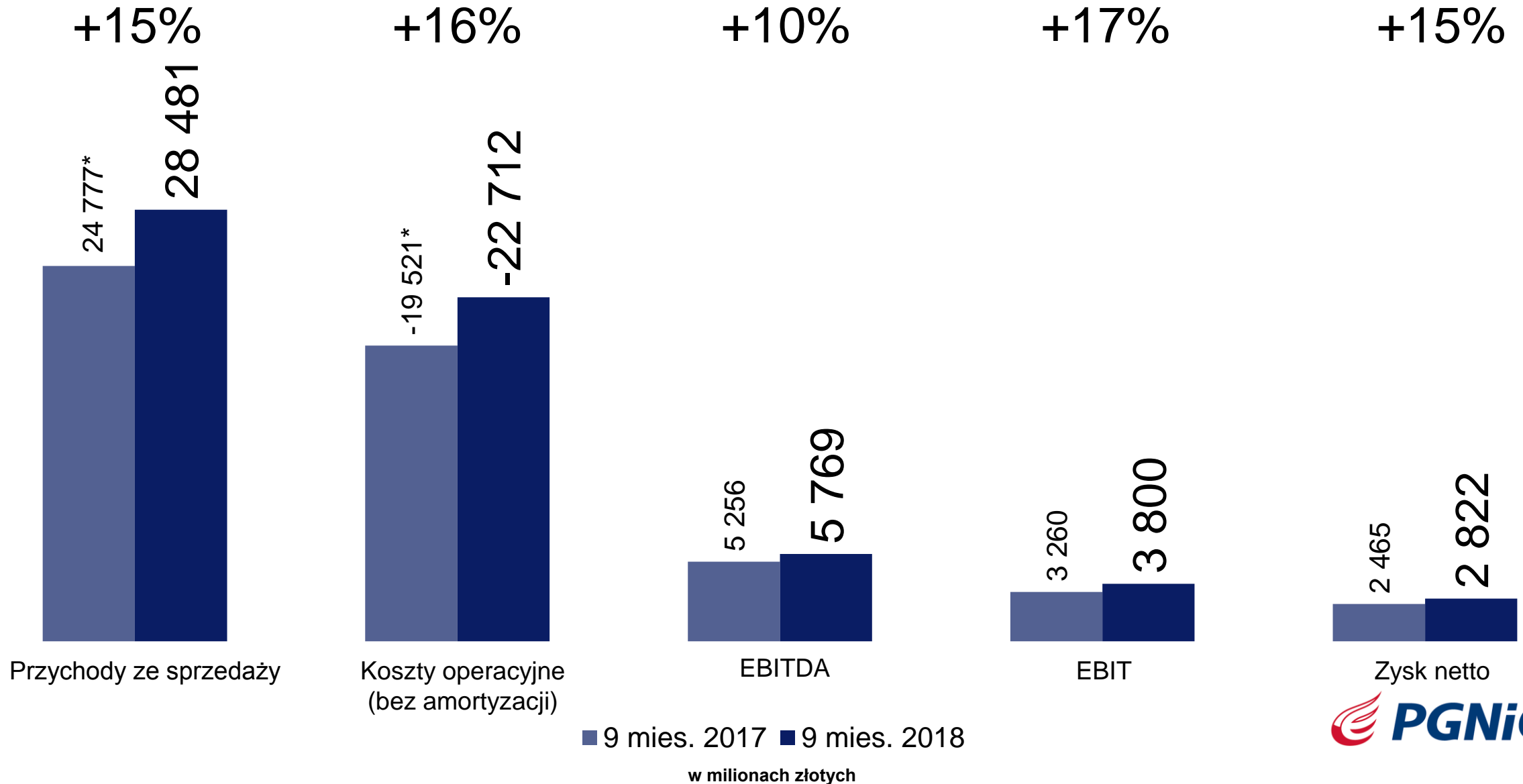


Wzrost wolumenu importu LNG (I-III kw. r/r)

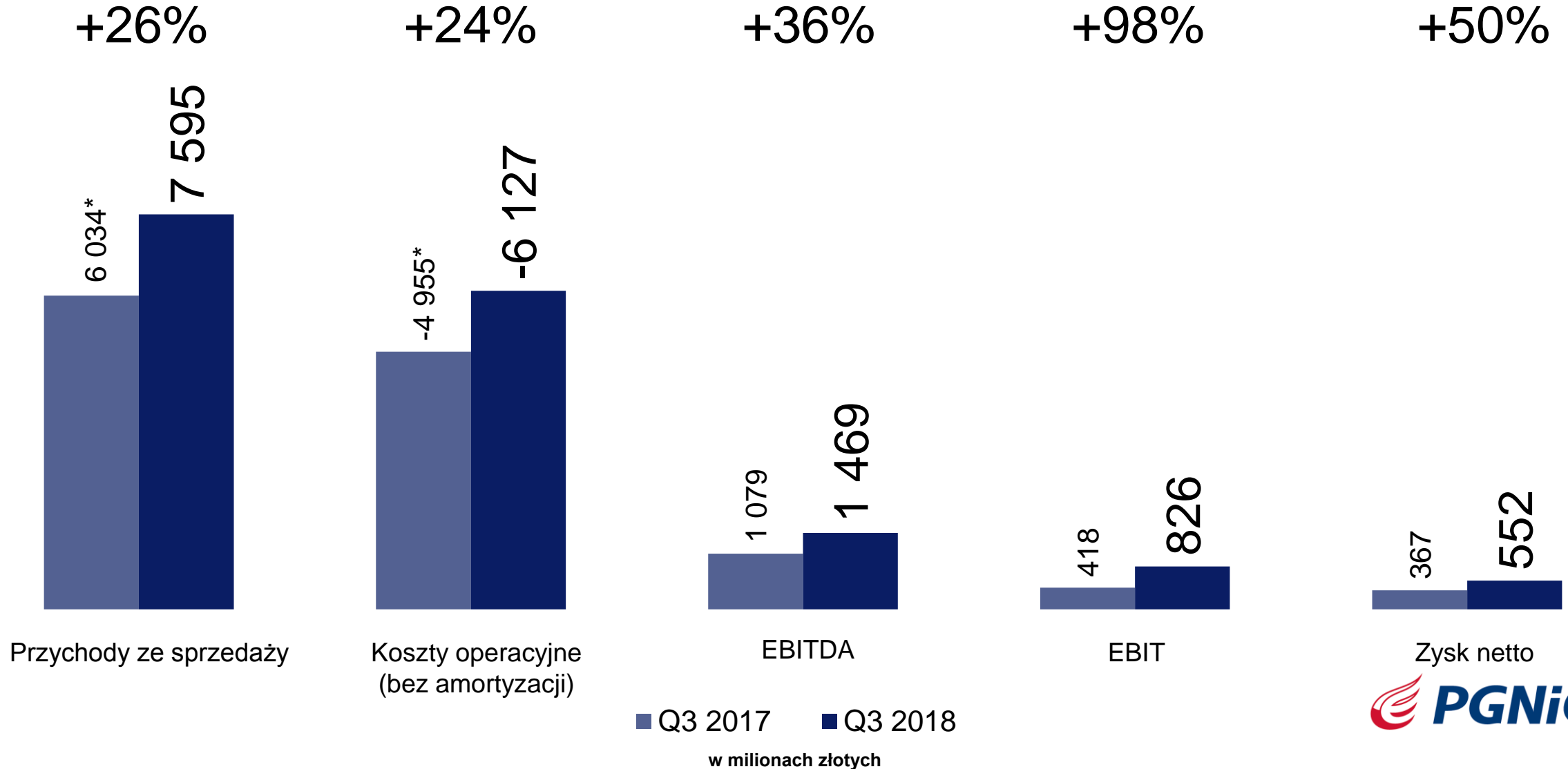
Łączny wolumen dostaw 1,96 mld m³ LNG po regazyfikacji (I-III kw. r/r)



Wyniki finansowe GK PGNiG za 9 miesięcy 2018 r.



Wyniki finansowe GK PGNiG za III kwartał 2018 r.



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

Dziękujemy za uwagę