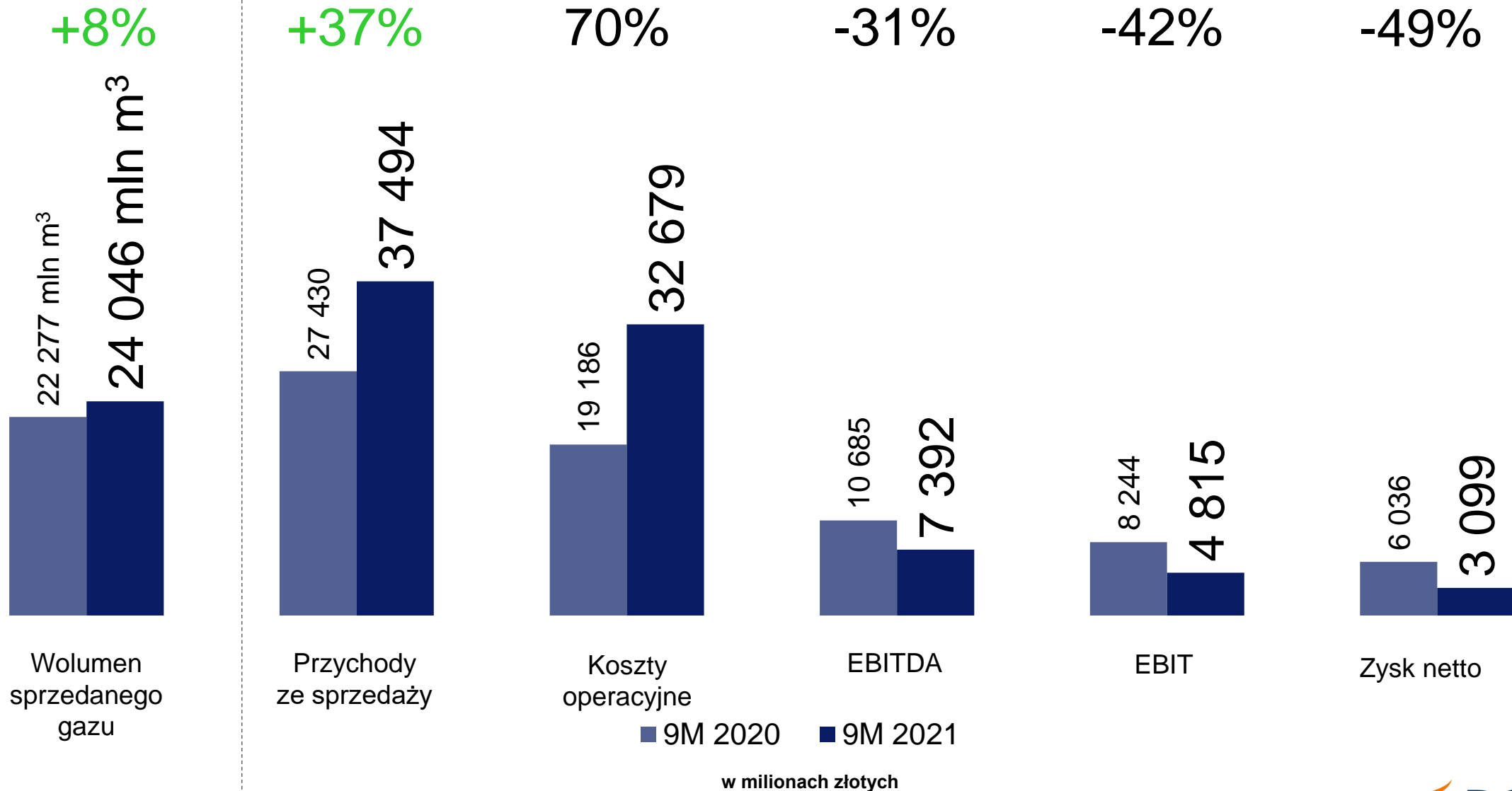


**Wyniki finansowe
Grupy Kapitałowej PGNiG
za 9 miesięcy 2021 roku**



Wybrane wyniki GK PGNiG za 9 miesięcy 2021 roku



Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

Udział segmentów w EBITDA

Wytwarzanie

9M 2020: 5%

9M 2021: 8%

Poszukiwanie i Wydobywanie

9M 2020: 7%

9M 2021: 73%

Dystrybucja

9M 2020: 14%

9M 2021: 28%

Obrót i Magazynowanie

9M 2020: 77%

9M 2021: -9%



Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla 9M 2021 r.: -1%, dla 9M 2020 r.: 0%

Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

Udział segmentów w EBITDA (bez kwoty retroakcji w latach 2014-2019)

Wytwarzanie
9M 2020: 10%
9M 2021: 8%

Poszukiwanie i Wydobywanie
9M 2020: 12%
9M 2021: 73%

Dystrybucja
9M 2020: 27%
9M 2021: 28%

Obrót i Magazynowanie
9M 2020: 57%
9M 2021: -9%



Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla 9M 2021 r.: -1%, dla 9M 2020 r.: 0%

Poszukiwanie i Wydobywanie



w milionach złotych

Średnie notowania ropy Brent w okresie r/r
163 / 257 PLN/bbl

+57% ▲

Średnia arytmetyczna notowań TGE RDNg w okresie r/r
43 / 144 PLN/MWh

+235% ▲

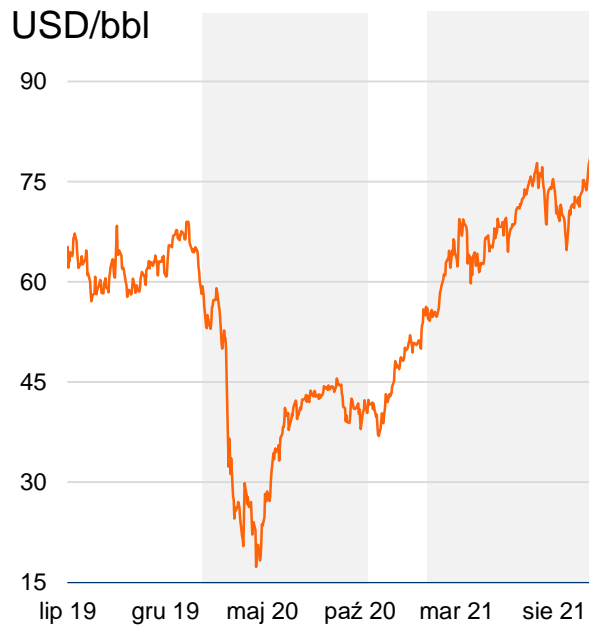
Wydobycie ropy naftowej r/r
963 / 938 tys. ton

-3% ▼

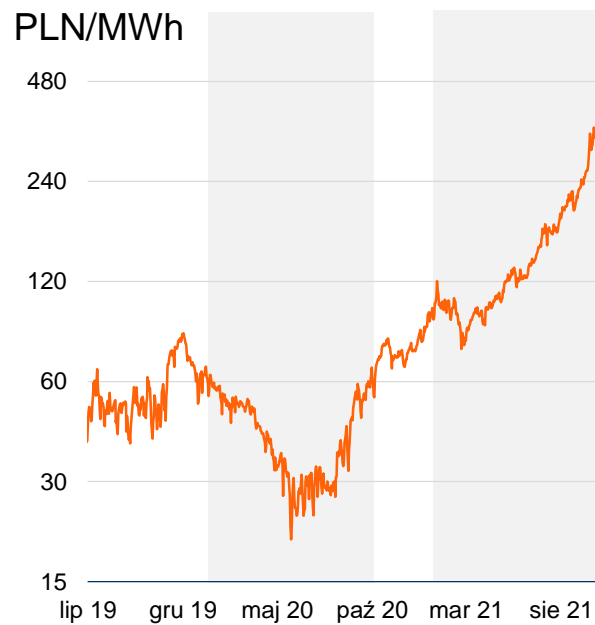
Wydobycie gazu r/r
3,30 / 3,59 mld m³

+9% ▲

Cena ropy Brent



Cena RDNg na TGE



Przychody ze
sprzedaży 9M 2020

3 080

7 032

+128%

721

EBITDA

5 424

8x

9M 2021

-190

EBIT

4 511

26x

PGNiG

Obrót i Magazynowanie

Średnia cen z transakcji giełdowych
(kontrakty terminowe i spot) na TGE w okresie r/r
78,9 / 95,5 PLN/MWh

+21% ▲

Wolumen importu ogółem r/r
11,17 / 11,99 mld m³

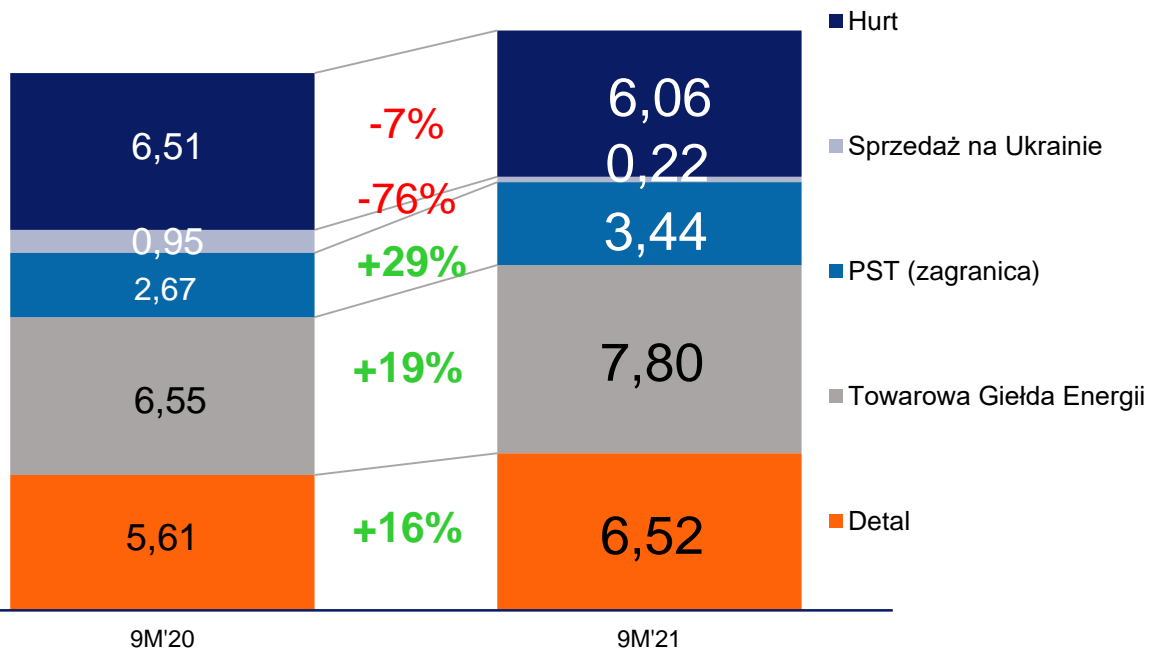
+7% ▲

Sprzedaż gazu ogółem r/r
22,28 / 24,05 mld m³

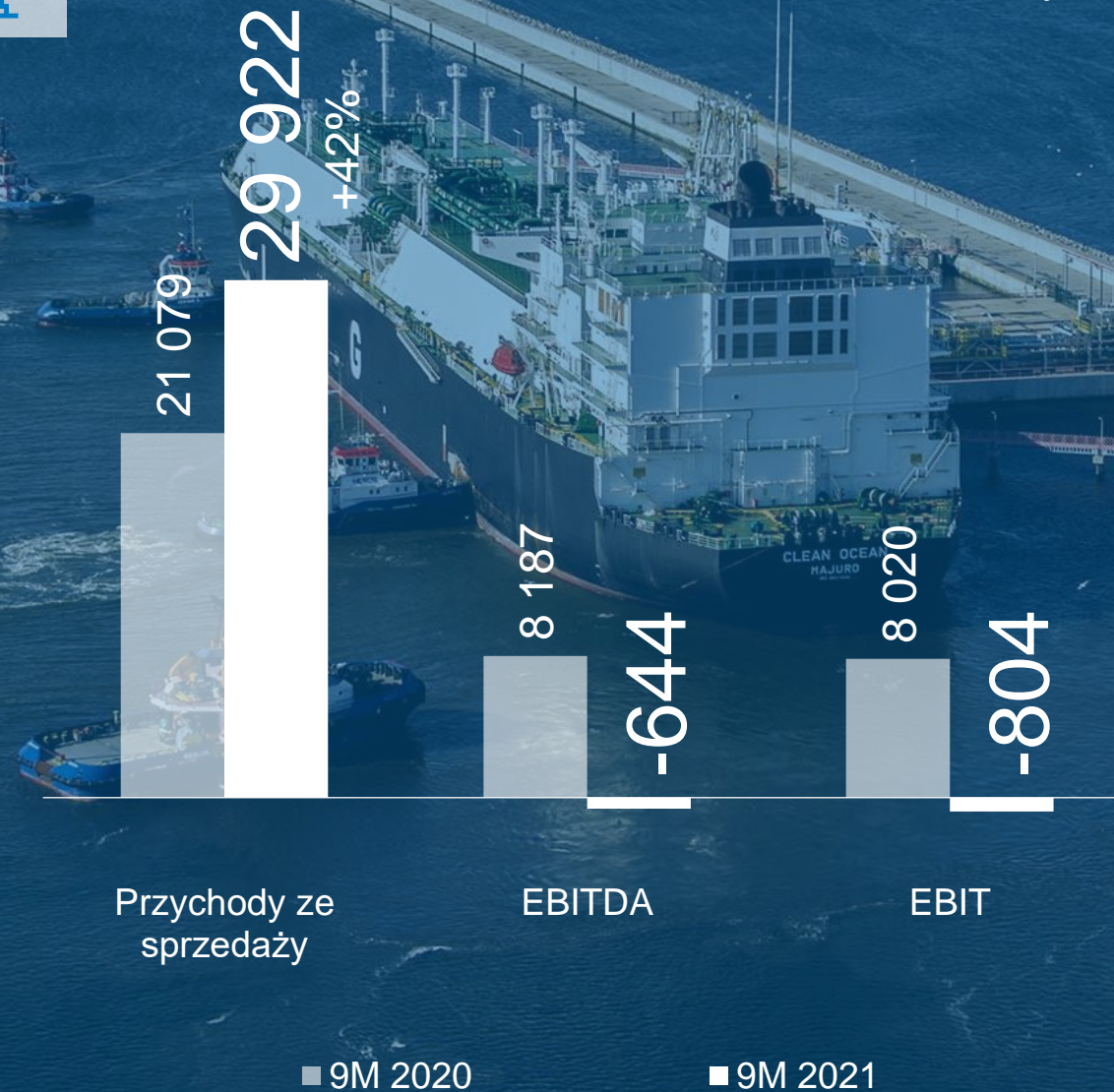
+8% ▲

Wolumen sprzedaży gazu ogółem GK PGNiG (PiW i OiM)

mld m³



w milionach złotych



Dystrybucja

Dystrybucja gazu r/r
8,03 / 9,32 mld m³

+16% ▲

Przychody z usługi dystrybucyjnej r/r
3,11 / 3,62 mld PLN

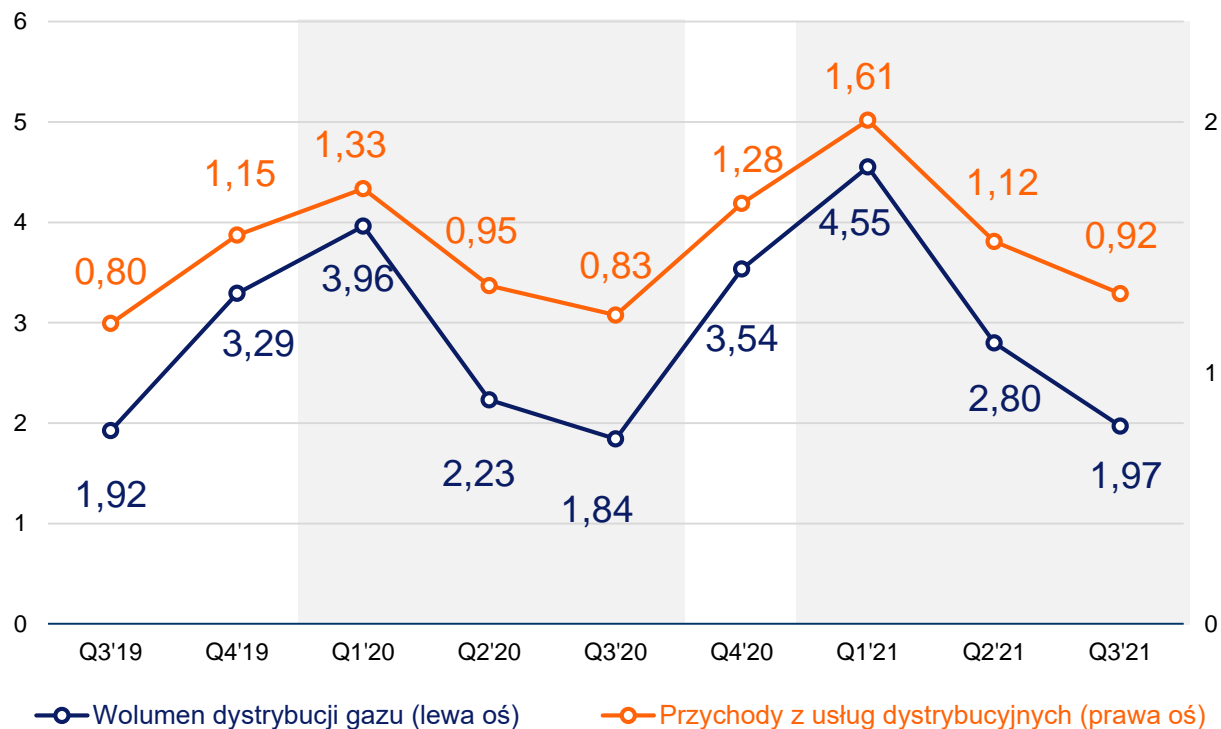
+16% ▲

Temperatura r/r
11,6°C / 10,3°C

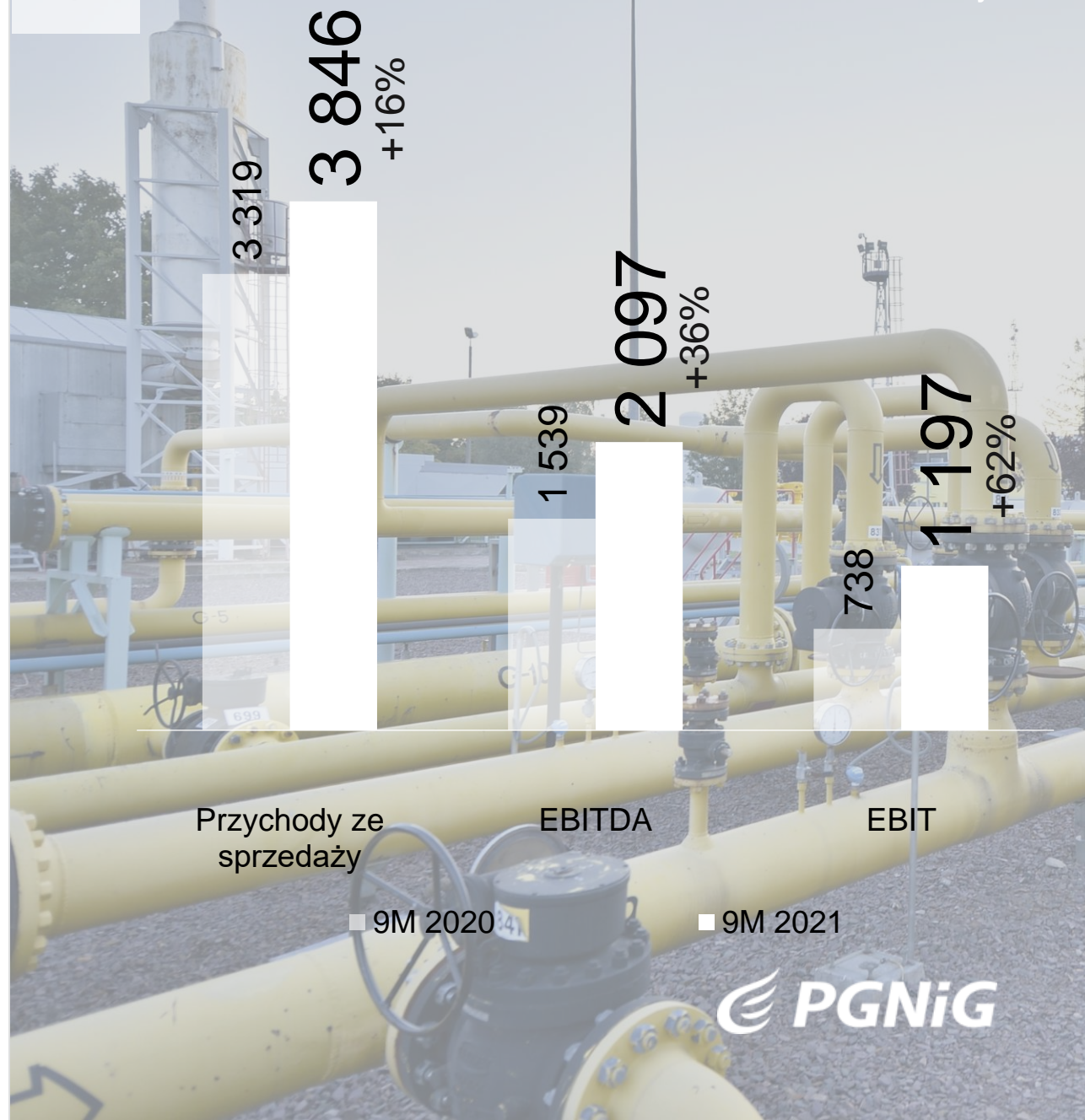
-1,3°C ▼

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów

mld m³ mld PLN



w milionach złotych



Wytwarzanie

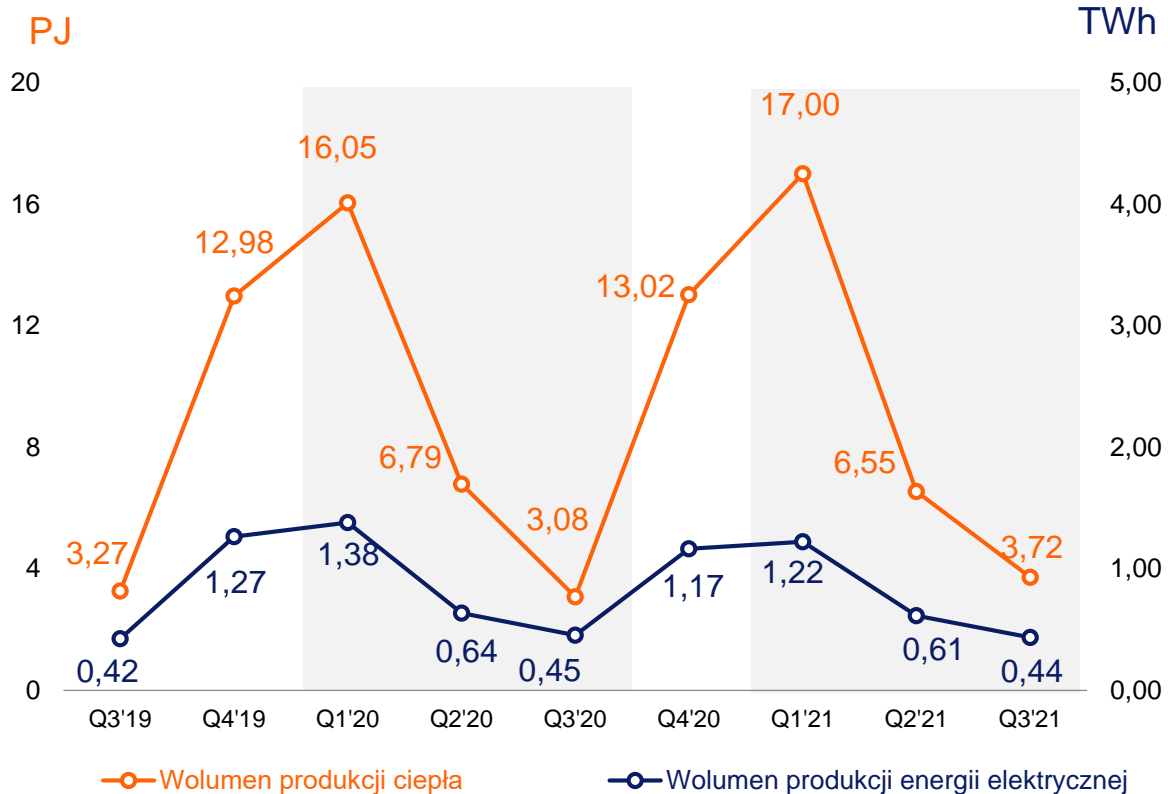
Przychody ze sprzedaży ciepła r/r
0,96 / 1,16 mld PLN

+21% ▲

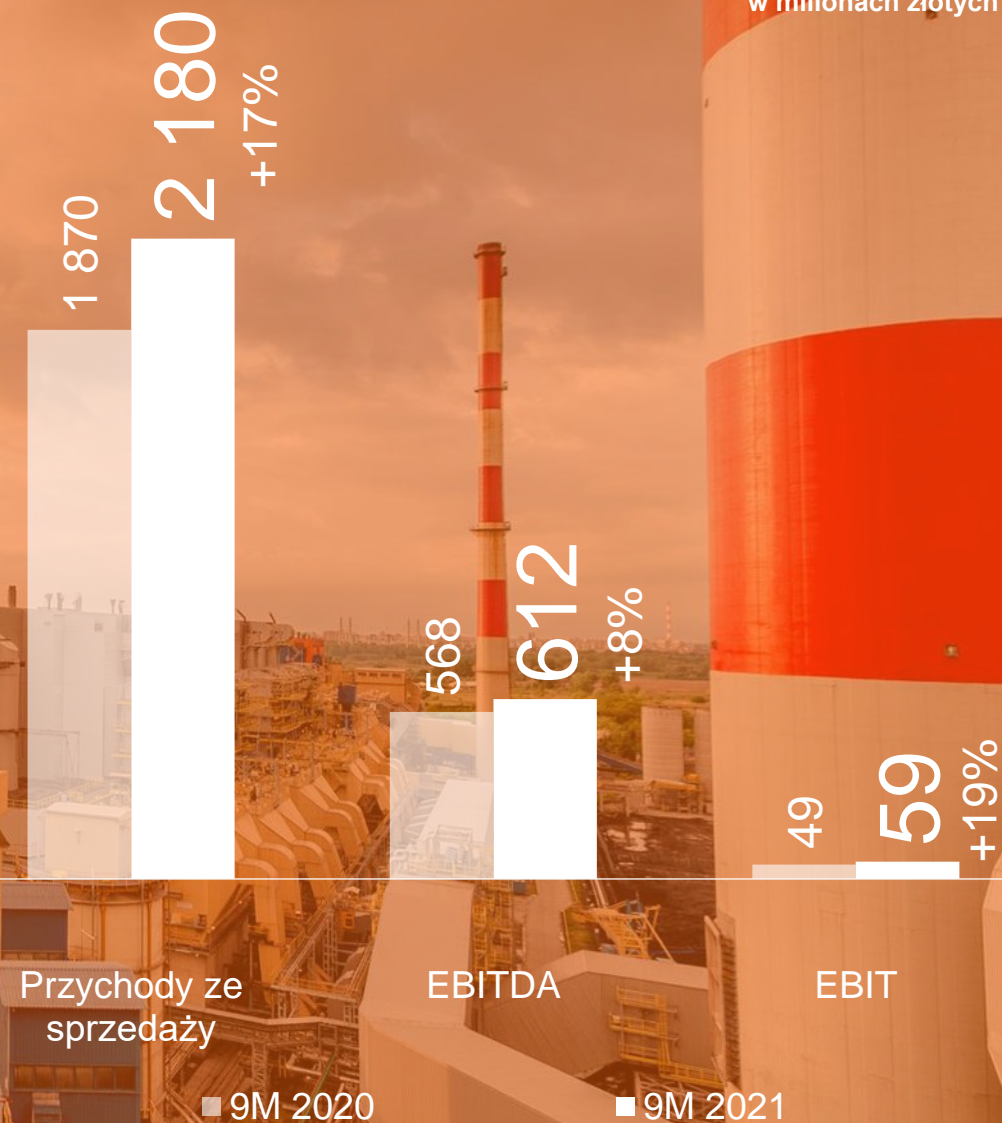
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (z produkcji) r/r
627 / 609 mln PLN

-3% ▼

Wolumeny sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych



Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Kluczowe wydarzenia i informacje



Udział w procesie certyfikacji operatora Nord Stream 2



22.09.2021

Niemiecka Federalna Agencja ds. Sieci dopuściła PGNiG SA i PGNiG Supply & Trading do postępowania certyfikacyjnego operatora Nord Stream 2. Spółki wskazały m.in. na ryzyka dla bezpieczeństwa dostaw gazu do UE związane z uruchomieniem tego gazociągu i ryzyka z zakresu konkurencji na rynku .

20.10.2021

PGNiG SA i PGNiG Supply & Trading przedstawiły swoje stanowisko w ramach postępowania certyfikacyjnego operatora Nord Stream 2 do Federalnego Ministerstwa Gospodarki i Energii.

16.11.2021

Niemiecka Federalna Agencja ds. Sieci zawiesiła postępowanie certyfikacyjne w sprawie operatora Nord Stream 2. Stwierdziła brak spełnienia kryterium zorganizowania operatora w formie prawnej zgodnej z prawem niemieckim.



- 19 odwiertów podłączonych do eksploatacji
- Prace wiertnicze w 18 otworach, z czego:
16 osiągnęło planowaną głębokość,
w 14 zrealizowano testy złożowe
- Wykonane 637 km² sejsmiki 3D i 215 km sejsmiki 2D
- Kolejne etapy projektu Smart Field



Zwiększenie pojemności magazynowych

- Zakończenie budowy klastra B w KPMG Kosakowo

- Klaster B to 5 komór magazynowych o łącznej pojemności 154,3 mln m³

- Łączna pojemność czynna magazynów PGNiG:

ok. 3,24 mld m³



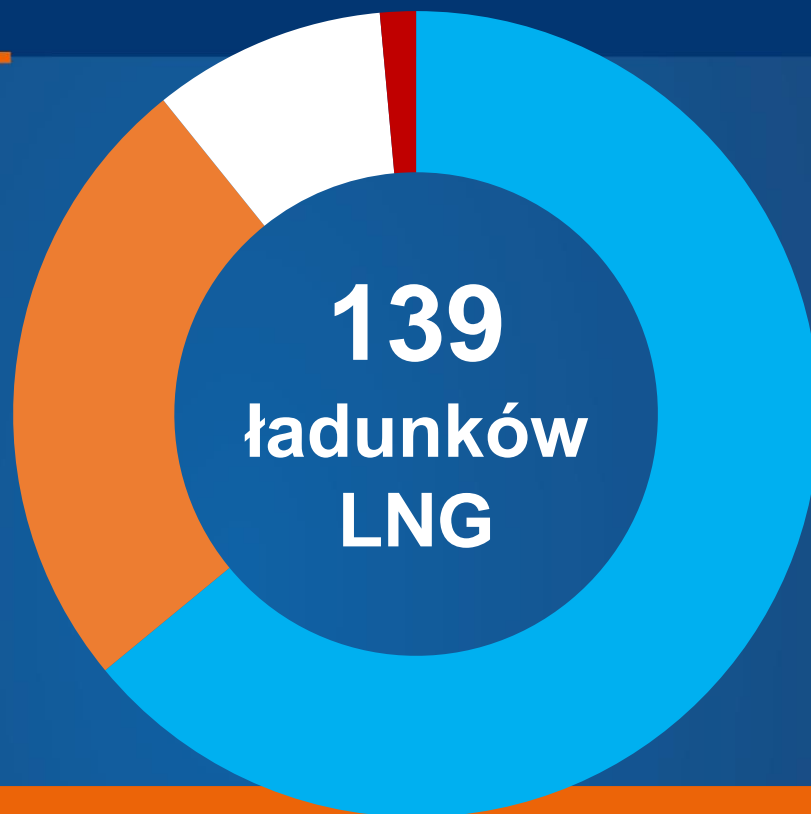
Poszukiwanie i Wydobywanie – Norwegia

- **Zatwierdzenie umowy nabycia INEOS E&P Norge**
- **Odkrycie złoża ropy naftowej Egyptian Vulture**
- **Złożony wniosek o zatwierdzenie planu zagospodarowania złoża Tommeliten Alpha**
- **Uruchomienie kolejnych dwóch odwiertów na złożu Ærfugl**



Import LNG

- Katar 89
- USA 35
- Norwegia 13
- Inne 2



	Liczba dostaw	mln ton	mld m3 po regazyfikacji
9M 2020	28	2,12	2,95
9M 2021	26	2,10	2,92



Sprzedaż LNG z terminala w Świnoujściu



Porównanie

9M 2020

9M 2021

AUTOCYSTERNY

2 195

4 073

TONY LNG

38 363

71 919

tonaż

+87,5%



Porównanie

	9M 2020	9M 2021	
Nowe przyłącza gazowe	81 647	88 919	+9%
Nowe odcinki sieci	3 468 km	4 199 km	+731 km
Nowe umowy przyłączeniowe	85 719	97 809	+14%
Liczba wydanych warunków	170 499	209 746	+23%



Obrót Detaliczny – porównanie 9M 2020 i 9M 2021



Sprzedaż detaliczna



+18,1%

wzrost wolumenu sprzedaży gazu ziemnego **w segmencie B2C**

+14,5%

wzrost wolumenu sprzedaży gazu ziemnego **w segmencie B2B**

Segment CNG i LNG



+16%

wzrost sprzedaży **sprężonego gazu ziemnego (CNG)**

+128%

wzrost sprzedaży **skroplonego gazu ziemnego (LNG)**

Obrót Detaliczny – transformacja cyfrowa



8,2 mln
płatności online

+35,8%

2,2 mln
pobrań aplikacji mobilnej

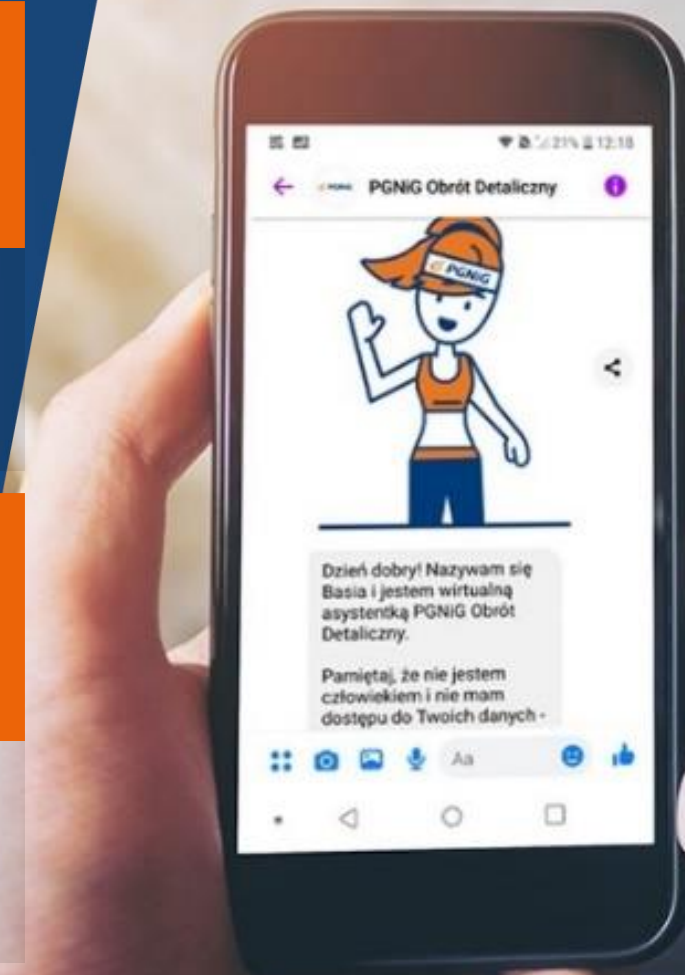
+30,9%

1,7 mln
umów z aktywną EKOFakturą

+35,7%

124 tys.
umów on-line

+9%



■ Dane uwzględniają porównanie okresu: Q3 2021 vs. Q3 2020



