

Rok gazowy 2026/2027 - co nowego dla uczestników rynku



Niniejsza prezentacja została przygotowana na potrzeby GAZ-SYSTEM FORUM 2026. Materiał ma charakter informacyjny i przedstawia stan wiedzy oraz regulacji aktualny na dzień wydarzenia. Nie stanowi oferty, zobowiązania ani wiążącej interpretacji obowiązujących przepisów, regulacji lub postanowień umownych.

Kierunki zmian na rynku gazu



ROZWÓJ LNG

- Nowe projekty terminali skraplających i regazyfikacyjnych
- Wzrost liczby statków w światowej flocie LNG o 8,4% (r/r)
- Wzrost handlu LNG o ponad 6% (r/r)
- Wzrost importu LNG do krajów UE (prawie połowa zapotrzebowania na gaz ziemny)



ROSNĄCA ROLA GAZU W ELEKTROENERGETYCE

- Stabilizacja pracy systemu elektroenergetycznego
- Współpraca OSPg>OSPe>energetyka
- Rozwój infrastruktury przesyłowej
- Odporność systemu przesyłowego



INTEGRACJA REGIONALNA

- Zintegrowana infrastruktura w regionie > bezpieczeństwo energetyczne i elastyczność dostaw
- Regulacje wspierające rozwój rynku

Terminal LNG w Świnoujściu w roku 2026



54 z 78

wyładunki tankowców LNG

7 592

załadowanych autocystern

4,8 mld m³

dostarczone do sieci przesyłowej

2025 – rekordowe **81** wyładunków LNG

Stan na 18.09.2026

Program FSRU-1 w liczbach



ok. 6,1 mld m³

roczna moc regazyfikacji

15 lat

okres czarteru jednostki FSRU
(z możliwością wydłużenia)

2028 r.

uruchomienie regazyfikacji

ok. 250 km

łączna długość gazociągów lądowych

170 tys. m³

pojemność zbiorników jednostki (LNG)

Ramowy harmonogram programu FSRU-1



2024

- > Zawarcie umowy TCP na dostawę jednostki
- > Uruchomienie postępowań na WRB, WNI i dostawy inwestorskie Onshore
- > Uruchomienie postępowania na EPC Offshore
- > Rozpoczęcie projektowania jednostki FSRU
- > Podpisanie umów z WNI i WRB Onshore
- > Uzyskanie PnB dla cz. Offshore



2025

- > Podpisanie umowy na EPC Offshore
- > Rozpoczęcie prac budowlanych cz. Onshore
- > Przygotowanie terenu budowy cz. Offshore
- > Zakończenie projektowania i rozpoczęcie budowy jednostki FSRU
- > Rozpoczęcie prac budowlanych cz. Offshore
- > Rozpoczęcie prac budowlanych dla falochronu (UMG)



2026

- > Wodowanie jednostki FSRU
- > **Kontynuacja budowy jednostki FSRU**
- > Zakończenie mikrotunelowania
- > **Kontynuacja prac budowlanych cz. Offshore**
- > **Zakończenie robót budowlano-montażowych i odbiory techniczne w cz. Onshore**



2027/2028

- > Zakończenie budowy jednostki, przeprowadzenie testów i transport jednostki do Gdańska
- > Zakończenie robót budowlano-montażowych i odbiory techniczne w cz. Offshore
- > Rozruch technologiczny Offshore i jednostki
- > Taryfikacja, koncesje oraz pozwolenia regulacyjne
- > Przekazanie do eksploatacji infrastruktury FSRU -1

- > osiągnięte
- > w trakcie realizacji
- > nierozpoczęte

FSRU-1 część jednostka



30.04 -1.05.2026
**wodowanie
jednostki FSRU**



Wybór nazwy
„SOLIDARITY” dla
pierwszej jednostki
FSRU-1



**Wyplnięcie
jednostki ze stoczni**
do Polski
(II połowa 2027)



FSRU-1 część morską



Zakończono
**prace
pogłębiarskie**
(październik 2025)



Zakończono
**drążenie
mikrotunelu**
(lipiec 2026)



Rozpoczęcie
budowy
**gazociągu
podmorskiego**
(I kwartał 2027)



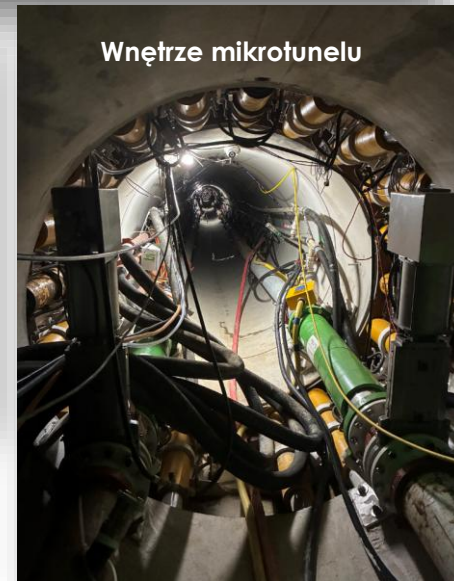
Zakończenie
budowy
**stanowiska
statkowego dla
FSRU-1**
(IV kwartał 2027)



Realizowane prace palownicze



Tarcza do drążenia mikrotunelu



Wnętrze mikrotunelu

FSRU-1 część lądowa



Zakończenie
budowy
lądowych
odcinków
gazociągów
(III kwartał 2026)



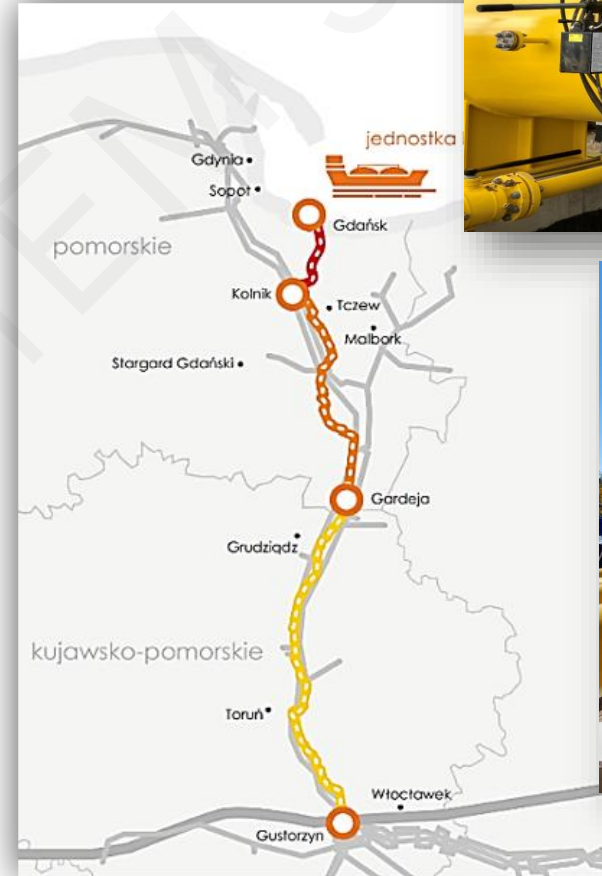
Wykonano
wszystkie
przekroczenia
bezwykopowe



Pozytywnie
zakończone
badania łokiem
geometrycznym



Przygotowania
do odbiorów
technicznych
odbioru
eksploatacyjnego
(I kwartał 2027)



Rozszerzenie programu o FSRU-2

BADANIE RYNKU

2025



- 14 firm
- Duże zainteresowane dodatkowymi mocami regazyfikacji LNG
- Zadeklarowany popyt przewyższył planowaną moc terminalu

OPEN SEASON

marzec – czerwiec 2026



- Wiążące oferty rynkowe
- Długoterminowe rezerwacje usług
- Początkowa moc: 4,5 mld m³ rocznie
- Potwierdzony popyt

DECYZJA KOMERCYJNA

23 czerwca 2026



4 użytkowników | **74%** średniej rezerwacji w okresie 15 lat

Moc zwiększona

4,5 → docelowo **6,1** mld m³ rocznie

REALIZACJA

2026–2029



- **Pozyskanie jednostki FSRU-2** - podpisanie umowy TCP-2 (październik 2026)
- **Zlecenie prac na zaprojektowanie, budowę, wyposażenie i uruchomienie nabrzeża południowego** na potrzeby jednostki FSRU-2 planowany termin podpisania umów przełom 2026/2027
- **Termin dostarczenia** jednostki FSRU-2 (III/ IV kwartał 2029)

URUCHOMIENIE

2030



- Uruchomienie regazyfikacji **2030 r.**

Rozwój i utrzymanie infrastruktury

ROZWÓJ I MODERNIZACJA INFRASTRUKTURY

nowa infrastruktura i rozbudowa istniejącej

762

zadań w planie inwestycyjnym

36%

zadań dotyczących gazociągów systemowych

2,6 mld PLN

nakłady na inwestycje w roku 2027

REMONTY INFRASTRUKTURY

niezawodność istniejącej infrastruktury

305

zadań w planie remontowym

53%

zadań dotyczących gazociągów systemowych

86 mln PLN

w Planie Remontowym na 2027



INFRASTRUKTURA GAZ-SYSTEM DZIŚ

12 249 km DŁUGOŚĆ SIECI PRZESYŁOWEJ

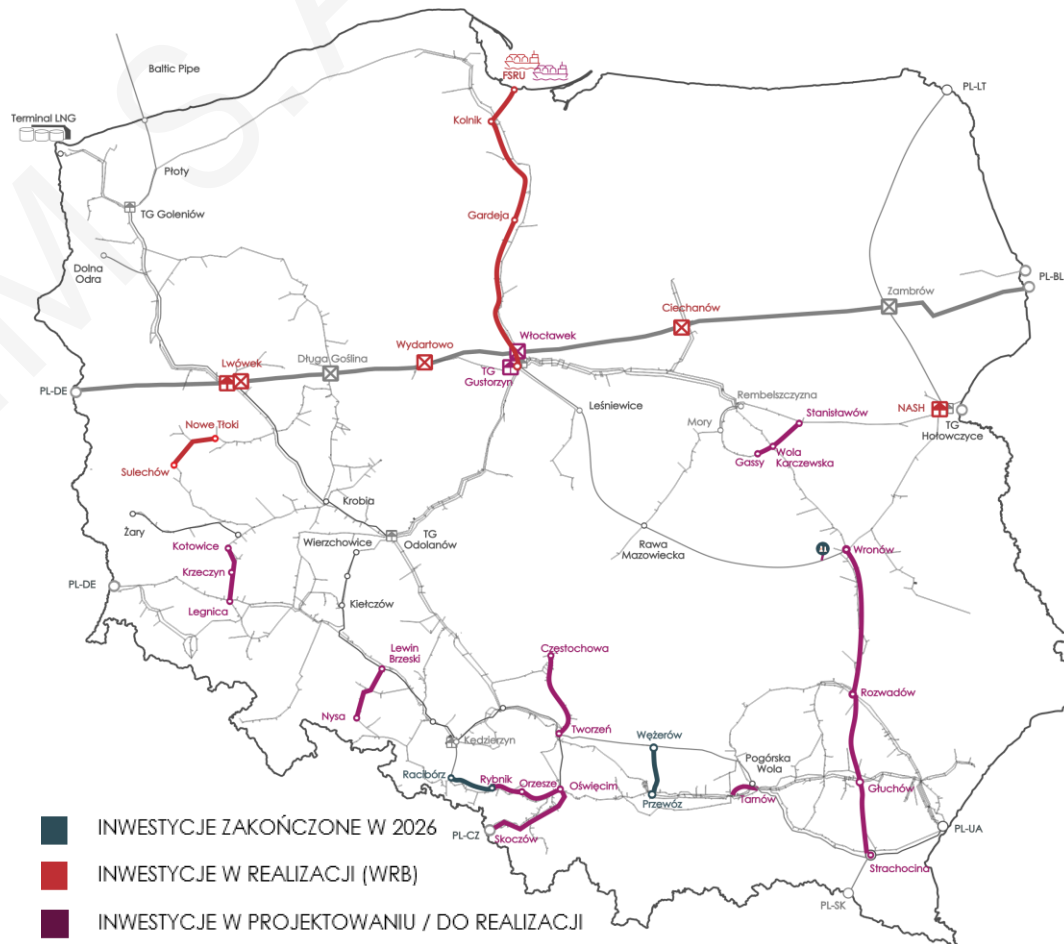
857 STACJI GAZOWYCH

14 TŁOCZNI

7 TRANSGRANICZNYCH POŁĄCZEŃ MIĘDZYSYSTEMOWYCH

Plan inwestycyjny- status projektów

Zakończona budowa ok. 89 km gazociągów	
Racibórz-Oświęcim (etap I Racibórz – Rybnik)	ZRUG Sp. z o.o.
Gazociąg do PGE Elektrownia Rybnik	Gascontrol Polska Sp. z o.o.
Wężerów-Przewóz	Konsorcjum firm: STF Infrastruktura Sp. z o.o. oraz STALPROFIL S.A.
Inwestycje kluczowe w realizacji (WRB) ok. 293 km	
FSRU	
Stacja Bogatka – suchy spaw	MTM „Nowum” sp. z o.o.
Gazociąg Kolnik – Gdańsk	PORR S.A.
Gazociąg Gustorzyn – Gardeja	Konsorcjum firm: ROMGOS sp. z o.o. ENGINEERING sp.k. oraz ROMGOS Gwiazdowscy sp. z o.o.
Gazociąg Gardeja – Kolnik	STALPROFIL S.A.
Pozostałe	
Gazociąg Nowe - Tłoki Sulechów	PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUG INWESTYCYJNYCH EKO-INWEST S.A.
SSRP Wydartowo	NDI ENERGY Sp. z o.o.
SSRP Ciechanów-Pawłowo	Konsorcjum firm: JT S.A. oraz ATREM S.A.
Budowa TG Lwówek	BUDIMEX S.A.
TG Hołowczyce - Nowy Agregat Sprężający Hołowczyce (NASH)	Konsorcjum firm: JT S.A. oraz ATREM S.A.

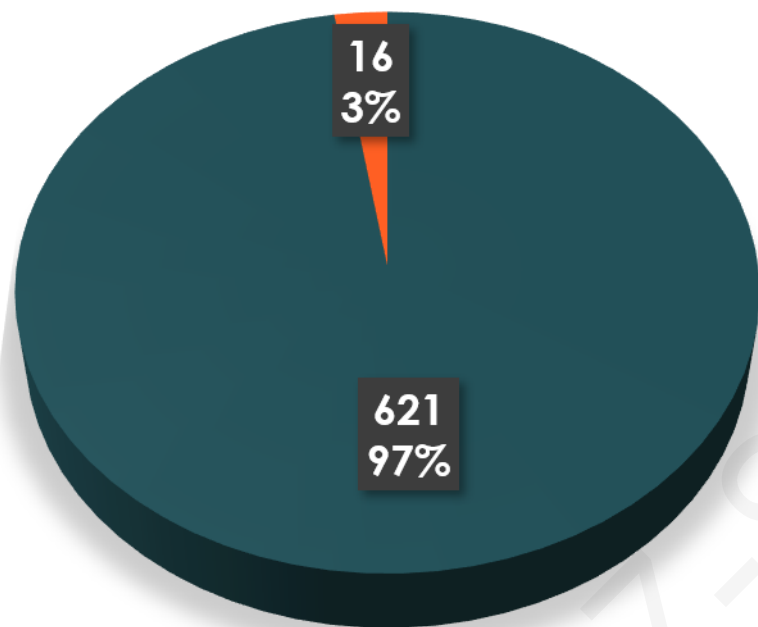


Inwestycje kluczowe w projektowaniu, do realizacji - ok. 690 km

Zamówienia w I półroczu 2026



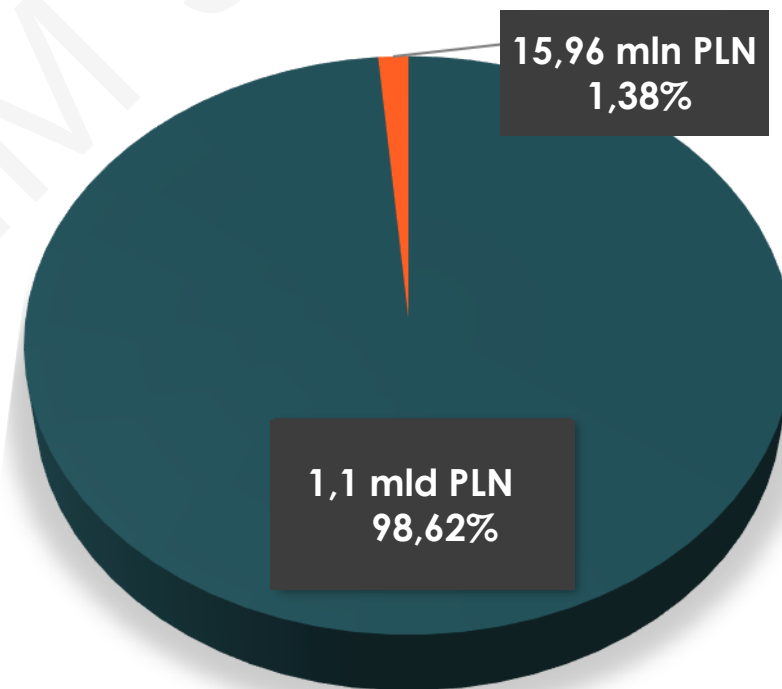
ŁĄCZNA LICZBA ZAWARTYCH UMÓW



■ Polska ■ Pozostałe kraje GPA



ŁĄCZNA WARTOŚĆ ZAWARTYCH UMÓW [PLN]



■ Polska ■ Pozostałe kraje GPA

Wkład w rozwój gospodarki

6 mld PLN

planowanych nakładów w latach
2026-2028

blisko 800

projektów infrastrukturalnych

Konkurencyjność gospodarki

Wkład w budowę konkurencyjności i potencjału polskiej
gospodarki

Odporność państwa

Wzmocnienie odporności państwa

Przyłączenia do systemu przesyłowego

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA/INFORMACJE W ROKU GAZOWYM 2026



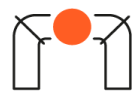
169↑

wydanych warunków
przyłączenia



256↑

wydanych informacji
o możliwości przyłączenia



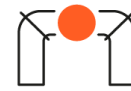
16↑

dla sektora
elektroenergetyki



117↑

dla
biometanowni



27↑

dla sektora
elektroenergetyki



226↑

dla
biometanowni

ZADANIA PRZYŁĄCZENIOWE W ROKU GAZOWYM 2026



51 realizowanych umów
o przyłączenie



20

dla sektora
energetyki



4

dla biometanowni



21

zawartych umów o przyłączenie, w tym:

11↑

dla sektora energetyki

3↑

dla biometanowni

Stan na 15.09.2026

Przyłączenia do systemu przesyłowego – elektrownie (E) + elektrociepłownie (EC)

Wydane Warunki Przyłączenia
5,1 GWe

Realizowane
Umowy o Przyłączenie (E)
9,1 GWe

Realizowane
Umowy o Przyłączenie (EC)
1,9 GWe

Zrealizowane
Umowy o Przyłączenie (E)
3,0 GWe

Zrealizowane
Umowy o Przyłączenie (EC)
3,9 GWe

INFORMACJE
O MOŻLIWOŚCI
PRZYŁĄCZENIA

9,9 GWe

Stan na 15.09.2026

Gwarancja rezerwacji mocy w systemie

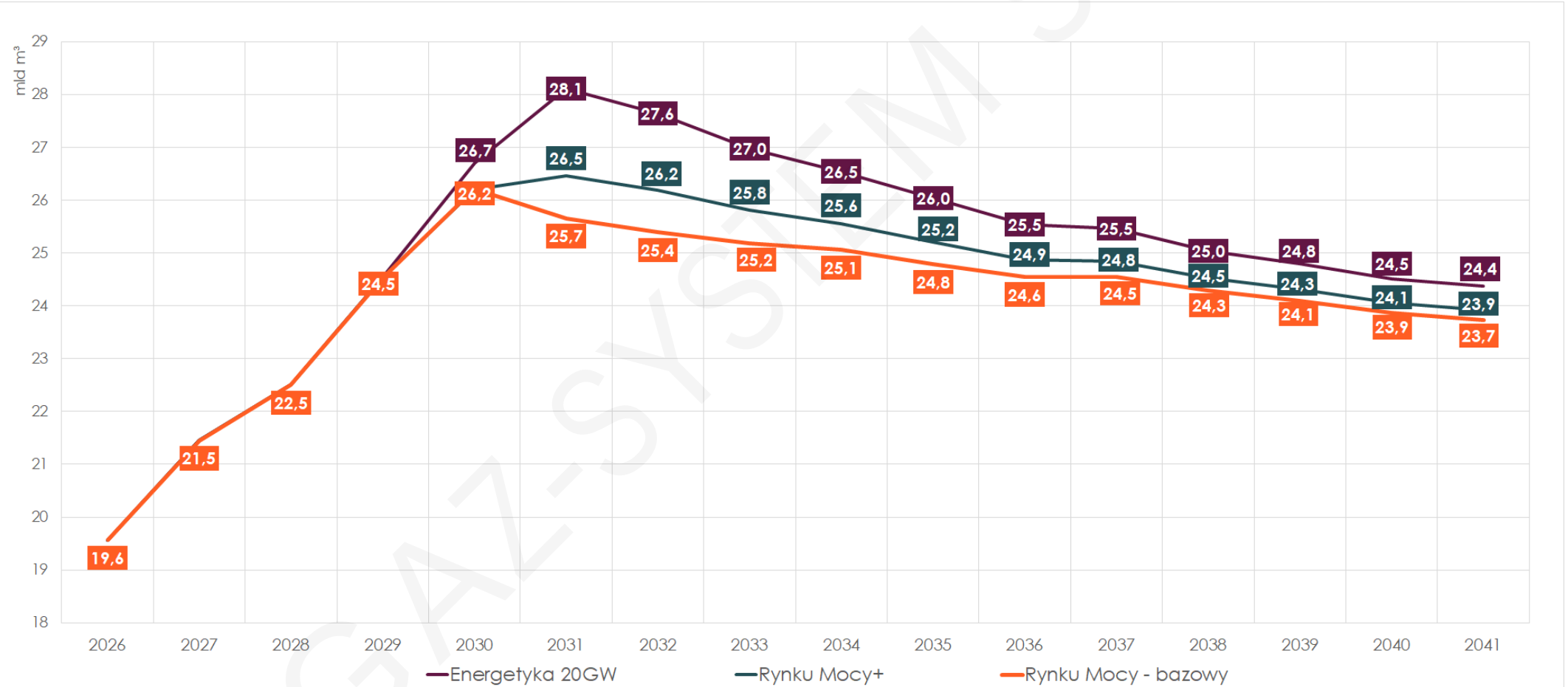
Umowa o przyłączenie – **do terminu przyłączenia.**

Przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR)

Przydział przepustowości (PP) – **produkt roczny**

Prognoza przydziału przepustowości (PPP) na lata R+2 do R+5.

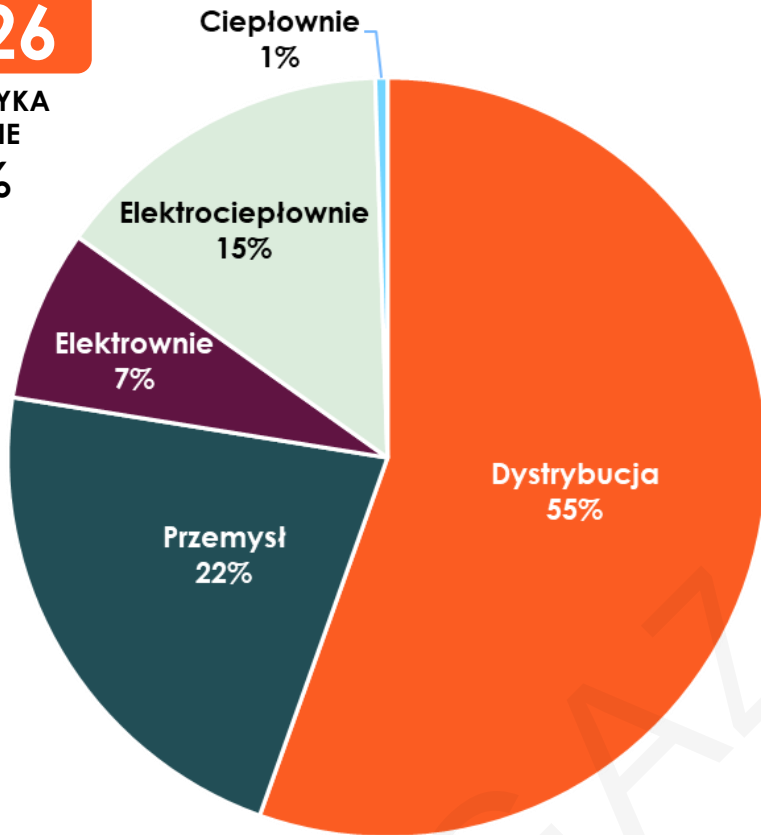
Zapotrzebowanie na usługę przesyłową 2026-2041



Zapotrzebowanie na usługę przesyłową

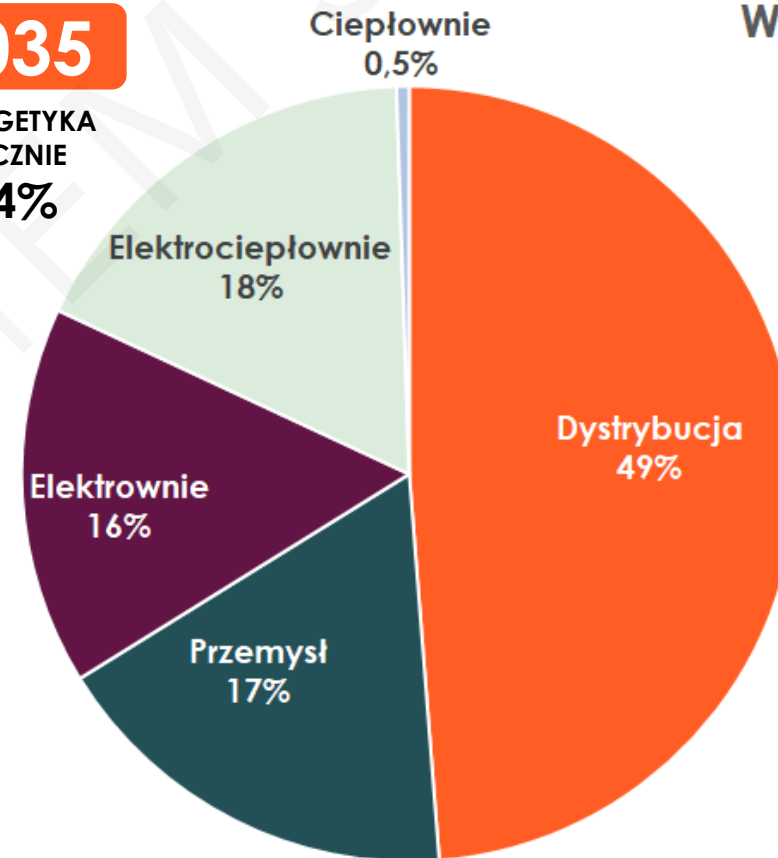
2026

ENERGETYKA
ŁĄCZNIE
22%



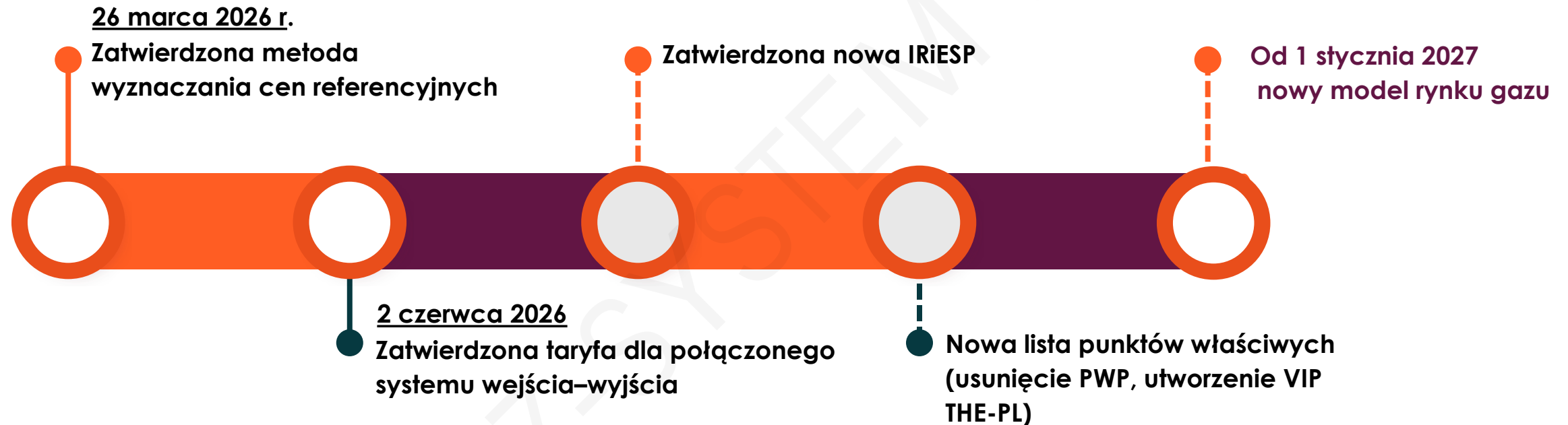
2035

ENERGETYKA
ŁĄCZNIE
34%



Wariant rynku mocy

Połączony system wejścia-wyjścia w Polsce



Jedna platforma aukcyjna przepustowości

Od 1 stycznia 2027 r. aukcje przepustowości na wszystkich połączeniach transgranicznych będą prowadzone wyłącznie na Platformie GSA.

**WRZESIEŃ
2026**

**Umowa
Platformy GSA
z ONTRAS**

**21 GRUDNIA
2026**

**Pierwsza wspólna
aukcja dla punktu
VIP THE-PL**

**OD 1 STYCZNIA
2027**

**Wszystkie aukcje
GAZ-SYSTEM na
Platformie GSA**



Taryfa od 1 stycznia 2027

1

JEDEN OBSZAR BILANSOWANIA I JEDNA TARYFA

prostsze zasady korzystania z systemu przesyłowego w Polsce

2

SPADEK STAWEK PRZESYŁOWYCH W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

usługa przesyłowa tańsza dla uczestników rynku o:

- 19 % na punktach wejścia
- 14 % na punktach wyjścia

3

OBNIŻENIE MNOŻNIKÓW

produkty dobowe i śróddzienne tańsze dla uczestników rynku tj. obniżenie mnożnika dla usług śróddziennych i dobowych z **1,95 do 1,60**

4

POZIOMY RABATÓW

- rabat na punkcie wejścia z terminala LNG obniżony do 40%
- utrzymany poziom rabatu dla punktów wejścia/wyjścia do PMG

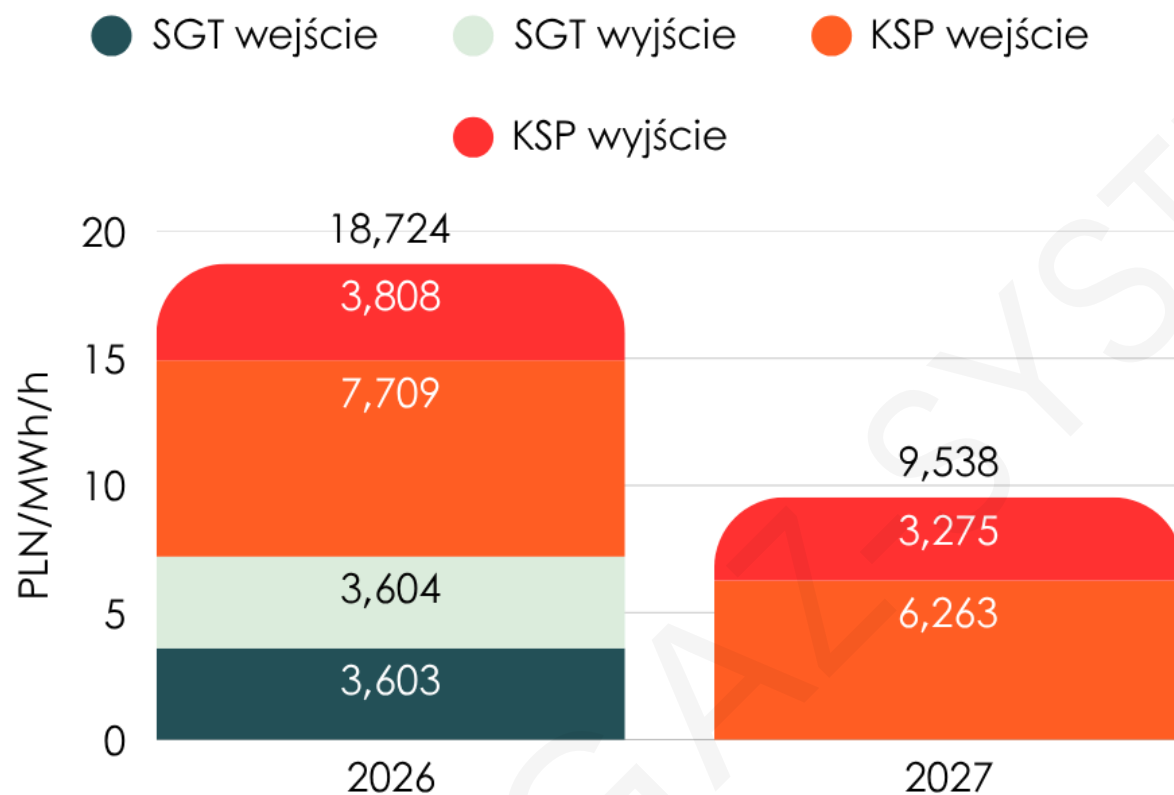
STAWKI TARYFOWE 2027 vs 2026

Rodzaj punktu	Jedn.	Stawka 2027	Stawka 2026	Zmiana %
Wejście gaz E	gr/kWh/h za h	0,6263	0,7709	-18,8%
Wyjście gaz E	gr/kWh/h za h	0,3275	0,3808	-14%
Wejście PMG	gr/kWh/h za h	0,1253	0,1542	-18,7%
Wyjście PMG	gr/kWh/h za h	0,0655	0,00762	-14%
Wejście Terminal LNG	gr/kWh/h za h	0,3758	0,2313	62%

Usługa przesyłania paliw gazowych	Śróddzienna	Dobowa	Miesięczna	Kwartałna
Mnożnik 2026	1,95	1,95	1,25	1,10
Mnożnik 2027	1,60	1,60	1,25	1,10

Niższy koszt tranzytu przez Polskę

Stawki opłat przesyłowych dla produktu rocznego ciągłego - SGT i KSP – tranzyt przez Polskę (PLN/MWh/h)



Koszt **tranzytu** przez Polskę z wykorzystaniem KSP spadnie o **17 %**, natomiast z wykorzystaniem SGT i KSP spadnie prawie o połowę (aż o **49%**)

Odporność polskiego systemu przesyłowego

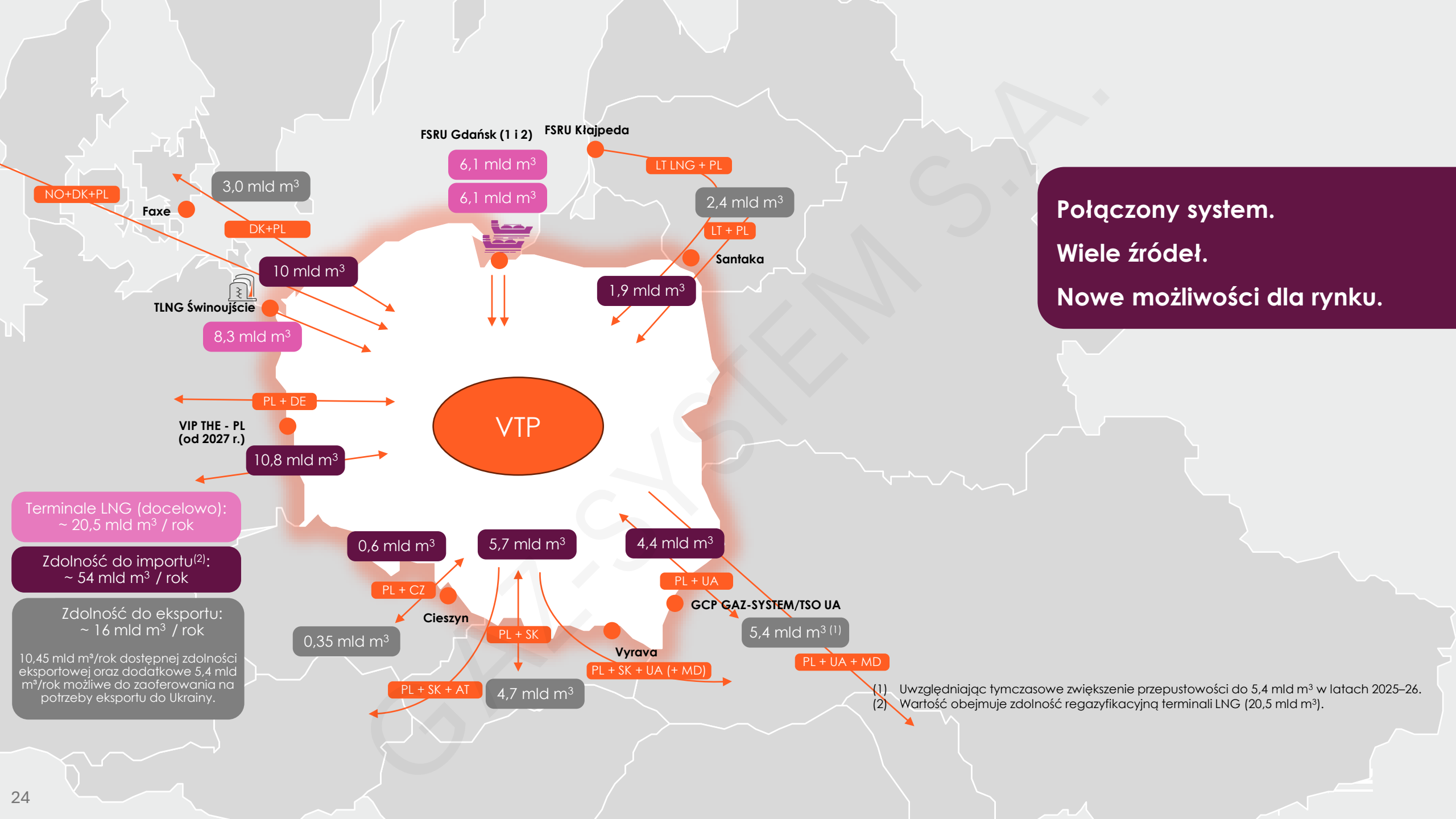
- **Rekordowy styczeń 2026 r.** potwierdził zdolność systemu do pracy przy wysokim obciążeniu.
- System zachował **stabilność** mimo dużego zapotrzebowania i napięć geopolitycznych.
- **Terminal LNG w Świnoujściu** jako intensywnie wykorzystywany filar bezpieczeństwa, a nie tylko symbol dywersyfikacji.
- **Połączony system wejścia/wyjścia** jako element zwiększający efektywność wykorzystania infrastruktury.

>115,4

mln m³ / dobę

rekordowy przesył
w sezonie zimowym 2026

System pracował stabilnie przy
wysokim poborze krajowym i
przepływach transgranicznych.



Połączony system.
Wiele źródeł.
Nowe możliwości dla rynku.

Dziękuję za uwagę

