

Publikacja zgodnie z Art. 25 (2), Art. 28 (3) Rozporządzenia (UE) 2017/459 (NC CAM) w sprawie rozpoczętej w 2025 r. procedury przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Ukraina

5 maja 2026

I. Wprowadzenie

Zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (EU) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylające rozporządzenie (UE) nr 984/2013 (dalej "NC CAM") Operatorzy systemów przesyłowych tj. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dalej: GAZ-SYSTEM) i LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" (dalej: GTSOU) przeprowadzili w okresie 7 lipca - 1 września 2025 r. ocenę zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową.

GAZ-SYSTEM i GTSOU otrzymali niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania na przepustowość ciągłą w kierunku z Polski do Ukrainy. Aktualnie przepustowość ciągła pomiędzy systemem wejścia-wyjścia Polski i Ukrainy w zgłoszonym kierunku nie istnieje.

Na podstawie wyników Raportu z oceny zapotrzebowania rynku (MDAR) dla procesu przepustowości przyrostowej rozpoczynającego się w 2025 r. pomiędzy polskim systemem przesyłowym gazu i ukraińskim systemem gazu, OSP rozpoczęli fazę przygotowania projektu na podstawie art. 27 NC CAM.

4 maja 2026 r. decyzją DRR.WRG.745.2.2026.JJa1¹ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zakończył postępowanie administracyjne ws. przedłożonego przez GAZ-SYSTEM 7 kwietnia 2026 r. wniosku o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Ukraina (dalej „Decyzja URE”).

Ukraiński wniosek o zatwierdzenie projektu, przedłożony 7 kwietnia 2026 r., został zaakceptowany i opublikowany decyzją № 687² w dniu 5 maja 2026 r. przez ukraiński organ regulacyjny National Energy and Utilities Regulatory Commission (dalej: „Decyzja NEURC”).

¹ Decyzja URE: <https://www.ure.gov.pl/pl/paliwa-gazowe/europejski-rynek-gazu-1/decyzje/13283,Prezes-URE-zatwierdzil-projekt-przepustowosci-przyrostowej-dla-polaczen-miedzysy.html>

² Decyzja NEURC: <https://www.nerc.gov.ua/acts/pro-pohodzhennia-proiektu-propozytsii-tov-operator-hazotransportnoi-systemy-ukrainy-zi-zbilshennia-potuzhnosti-hazotransportnoi-systemy-u-tochtsi-vkhodu-na-mizhderzhavnomu-ziednanni-z-polshch>

Publikacja zgodnie z Art. 28 (3) NC CAM

II. Treść zatwierdzenia zgodnie z Art. 28 (1) NC CAM

a. Poziom oferty zgodnie z Art. 28 (1) lit. a NC CAM

W aukcji produktu rocznego, która odbędzie się 6 lipca 2026 r. OSP zaoferują wspólne, dwa niezależne, Poziomy ofert przepustowości przyrostowej oferowanych jako powiązane w punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO. Poziomy ofert uwzględniają obowiązek wyodrębnienia przepustowości w oparciu o metodę obliczania opisaną w art. 11 ust. 6 NC CAM.

Poziom oferty 1

Rok gazowy	Od 2030/2031 do 2044/2045
Poziom oferty	3.095.890 kWh/h
Przepustowość przyrostowa - do zaoferowania	3.095.890 kWh/h
Przepustowość przyrostowa - całkowita	3.869.863 kWh/h
Przepustowość istniejąca	0 kWh/h

Poziom oferty 2

Rok gazowy	Od 2032/2033 do 2046/2047
Poziom oferty	4.520.000 kWh/h
Przepustowość przyrostowa - do zaoferowania	4.520.000 kWh/h
Przepustowość przyrostowa - całkowita	5.650.000 kWh/h
Przepustowość istniejąca	0 kWh/h

Z uwagi na charakterystykę techniczną projektu, Poziom oferty 1 może zostać udostępniony użytkownikom sieci nie wcześniej niż w roku gazowym 2030/2031, natomiast Poziom oferty 2 może zostać udostępniony użytkownikom sieci nie wcześniej niż w roku gazowym 2032/2033.

Aukcja przepustowości przyrostowej odbędzie się za pośrednictwem Platformy GSA³. Aby wziąć udział w aukcji na Platformie GSA wymagana jest rejestracja u obu operatorów sieci.

b. Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci zgodnie z Art. 28 (1) lit. b NC CAM

Na potrzeby wprowadzenia do obrotu przepustowości przyrostowej (tj. Poziomów ofert) w aukcji produktów rocznych w 2026 roku, GAZ-SYSTEM i GTSOU określiły dedykowane zasady i warunki dotyczące aukcji przepustowości przyrostowej, które muszą zostać zaakceptowane przez użytkownika sieci przed aukcją przepustowości przyrostowej.

Ogólne zasady i warunki GAZ-SYSTEM oraz GTSOU dotyczące aukcji przepustowości przyrostowej stanowią załączniki do niniejszego dokumentu.

Niezależnie od tego, że zarówno GAZ-SYSTEM, jak i GTSOU publikują zasady i warunki dotyczące aukcji przepustowości przyrostowej w języku angielskim oraz w swoich językach narodowych, tylko odpowiednio polska lub ukraińska wersja językowa będzie traktowana jako wiążąca.

c. Harmonogram dla projektu przepustowości przyrostowej oraz środki podejmowane w celu uniknięcia opóźnień i zmniejszenia skutków opóźnień zgodnie z Art. 28 (1) lit. c NC CAM

Poniższe tabele przedstawiają dalsze kroki i zarys harmonogramu dla obu projektów.

Faza budowy rozpocznie się wyłącznie, gdy użytkownicy sieci zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2026 r. oraz jeśli GAZ-SYSTEM i GTSOU uzyskają pozytywny wynik testu ekonomicznego oraz gdy GAZ-SYSTEM wraz z GTSOU zawrą umowę na realizację projektu.

³ <https://www.gsaplatform.eu/>

Dla GAZ-SYSTEM

- **Poziom oferty 1:**

Data	Etap
06/07/2026	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2026	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
1-2Q/2027	Uzyskanie pozwolenia na budowę
2-3Q/2027	Podpisanie umowy na fazę budowy
3Q/2030	Uzyskanie decyzji o pozwoleniu na użytkowanie
4Q/2030	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

- **Poziom oferty 2:**

Data	Etap
06/07/2026	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2026	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
4Q/2028	Uzyskanie pozwolenia na budowę
3Q/2029	Podpisanie umowy na fazę budowy
3Q/2032	Uzyskanie decyzji o pozwoleniu na użytkowanie
4Q/2032	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Dla GTSOU

- **Poziom oferty 1 lub Poziom oferty 2:**

Data	Etap
06/07/2026	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2026	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
2026-2027	Zatwierdzanie decyzji dotyczących projektu, ekspertyzy
2028-2030	Wykonanie robót
1Q/2030	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Terminy realizacji prac mogą ulec zmianie z uwagi na istniejącą niepewność związaną z prowadzoną przez Rosję na pełną skalę wojnę z Ukrainą.

d. Parametr zgodny z Art. 28 (1) lit. d NC CAM

Dla GAZ-SYSTEM

i. Parametr zgodny z Art. 22 (1) lit. a NC CAM

Premia aukcyjna:

Algorytm aukcji z podwyższaną ceną według Art. 17 NC CAM dotyczy aukcji przepustowości przyrostowych zgodnie z Art. 29 (1) NC CAM. Może to skutkować premią aukcyjną, która zostanie ustalona dopiero na koniec aukcji rocznej w 2026 roku. Premia aukcyjna zostanie ujęta w teście ekonomicznym.

Obowiązkowa premia minimalna:

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.2.2026.JJa1zatwierdzona obowiązkowa premia minimalna dla:

- Poziomu oferty 1 wynosi 0 PLN/(MWh/h)/h, tj. 0 EUR/(MWh/h)/h,
- Poziomu oferty 2 wynosi 0,749 PLN/(MWh/h)/h, tj. 0,175 EUR/(MWh/h)/h.

Bieżąca wartość netto wiążących zobowiązań użytkowników sieci:

Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów stanowi pokrycie zwiększonej bazy kosztowej na skutek poniesionych wydatków na realizację projektu realizowanego przez operatora systemu przesyłowego oraz wyższych kosztów operacyjnych w okresie obejmującym zakontraktowaną przepustowość przyrostową udostępnianą w ramach ofert złożonych w procedurze aukcyjnej dla punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO (kier. UA).

GAZ-SYSTEM do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska – Ukraina w latach 2030-2047 przyjął stopę dyskonta na poziomie 7,60%. Zdyskontowana wartość zobowiązań użytkowników sieci w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO, przy stopie dyskonta 7,60% dla 15-letniego okresu testu, dla:

- Poziomu oferty 1 wynosi 689 514 tys. PLN (161 479 tys. EUR),
- Poziomu oferty 2 wynosi 1 040 336 tys. PLN (243 638 tys. EUR).

Stopa dyskonta przyjęta do obliczeń (7,60%) została oszacowana w oparciu o stopy zwrotu z zaangażowanego kapitału przyjęte przez GAZ-SYSTEM na potrzeby kalkulacji stawek referencyjnych zatwierdzonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) na lata 2024–2028. Wartość tę określono przy użyciu modelu obliczeniowego, który odzwierciedla aktualną praktykę, w tym w zakresie obliczania parametrów służących do ustalania dozwolonego przychodu zatwierdzonych przez Prezesa URE w Taryfie nr 19 dla usług przesyłania paliw gazowych w roku 2026.

ii. Parametr zgodny z Art. 22 (1) lit. b NC CAM

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.2.2026.JJa1określono i zatwierdzono następującą zdyskontowaną wartość dozwolonego przychodu dla:

- Poziomu oferty 1: 1 460 394 tys. PLN (342 013 tys. EUR),
- Poziomu oferty 2: 1 857 742 tys. PLN (435 068 tys. EUR).

iii. f-Factor zgodnie z Art. 22 (1) lit. c NC CAM

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.2.2026.JJa1określono i zatwierdzono f-factor:

- 0,47 dla Poziomu oferty 1,
- 0,56 dla Poziomu oferty 2.

Dla GTSOU

i. Parametr zgodny z Art. 22 (1) lit. a NC CAM

Premia aukcyjna:

Algorytm aukcji z podwyższaną ceną według Art. 17 NC CAM dotyczy aukcji przepustowości przyrostowych zgodnie z Art. 29 (1) NC CAM. Może to skutkować premią aukcyjną, która zostanie ustalona dopiero na koniec aukcji rocznej w 2026 roku. Premia aukcyjna zostanie ujęta w teście ekonomicznym.

Obowiązkowa premia minimalna:

Zgodnie z decyzją № 687 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 5 maja 2026 r. została zatwierdzona obowiązkowa premia minimalna na poziomie 0,00 USD za 1000 m³/d.

Bieżąca wartość szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów:

Wartość oczekiwanego wzrostu dozwolonych przychodów odpowiada wartości kosztów inwestycyjnych projektu i jest obliczana dla okresu obejmującego przepustowość przyrostową, która jest oferowana podczas aukcji dla GCP GAZ-SYSTEM/UA OSP.

GTSOU przyjął stopę dyskonta w wysokości 5,70% do obliczenia zdyskontowanej wartości dopuszczalnych przychodów związanych z realizacją projektu i przesyłu na granicy Polski i Ukrainy w latach 2030-2047.

Stopa dyskonta (5,70%) jest ustalona na styczeń 2026 r. w oparciu o oprocentowanie nowych kredytów w euro dla przedsiębiorstw na okres dłuższy niż 5 lat (Statystyka rynków finansowych "Interest rates on loans and deposits. Securities issued by residents. PFTS index" <https://bank.gov.ua/ua/statistic/sector-financial#2fs>).

Parametr zgodny z Art. 22 (1) lit. b NC CAM

Zgodnie z decyzją № 687 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 5 maja 2026 r. wartość dozwolonego przychodu odpowiada wysokości kosztów inwestycyjnych dla projektu.

ii. f-Factor zgodnie z Art. 22 (1) lit. c NC CAM

Zgodnie z decyzją № 687 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 5 maja 2026 r. określono i zatwierdzono następujący f-factor: 0.

e. Przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości zgodnie z Art. 28 (1) lit. e NC CAM

Przedłużenie horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej nie dotyczy żadnego OSP.

f. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej zgodnie z Art. 28 (1) lit. f NC CAM

W przypadku obu OSP nie stosuje się alternatywnego mechanizmu alokacji.

Publikacja zgodna z Art. 25 (2) NC CAM

Cena referencyjna zgodnie z Art. 25 (1) NC CAM

Dla GAZ-SYSTEM

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.2.2026.JJa1 ceny referencyjne wykorzystywane w obliczeniach związanych z testem ekonomicznym wynoszą 3,808 PLN/(MWh/h)/h (0,892 EUR/(MWh/h)/h).

- **Poziom oferty 1:** Ceny referencyjne ustalono dla horyzontu czasowego przepustowości przyrostowej oferowanej dla 15 lat gazowych, czyli od 1 października 2030 r. do 1 października 2045 r.
- **Poziom oferty 2:** Ceny referencyjne ustalono dla horyzontu czasowego przepustowości przyrostowej oferowanej 15 lat gazowych, czyli od 1 października 2032 r. do 1 października 2047 r.

Dla GTSOU

Zgodnie z decyzją № 687 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 5 maja 2026 r., w teście ekonomicznym zostanie zastosowana aktualna taryfa dla GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO, obowiązująca od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r., zatwierdzona decyzją NEURC nr 2387 z dnia 30 grudnia 2024 r. Wskazana taryfa dla produktu rocznego wynosi 10,61 EUR za 1000 m³/d (m³ w temperaturze 20 °C) bez VAT (1,197 EUR/(MWh/h)/h z VAT).



III. Załączniki

1. Ogólne zasady i warunki udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska – Ukraina (GAZ-SYSTEM).
2. Ogólne warunki, na które użytkownicy sieci muszą się zgodzić, aby uzyskać dostęp do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska-Ukraina (GTSOU).

IV. Dane kontaktowe



Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Paulina Buczek-Jaroszyńska

Dział Projektów i Współpracy
Międzynarodowej

Telefon:
+48 22 220 18 47
+48 22 220 15 18

Email:
paulina.buczek@gaz-system.pl

Ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa
Polska

Telefon:
+48 22 220 18 00

Email:
incremental@gaz-system.pl

LLC “Gas TSO of Ukraine”

Andrii Yefanov

Head of Auction Platforms Support Unit

Telefon:
+38 044 298 69 56

Email:
yefanov-av@tsoua.com

Liubomyra Huzara av. 44
03065, Kijów
Ukraina

Telefon:
+38 044 239 78 43

Email:
commercial@tsoua.com