



**Wniosek o zatwierdzenie projektu  
przepustowości przyrostowej na podstawie  
art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy pomiędzy  
obszarami rynkowymi Polska - Ukraina**

**08-01-2024**



Propozycja projektu przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Ukraina podlega zatwierdzeniu przez właściwe krajowe organy regulacyjne. W niniejszym dokumencie przedstawiono propozycję projektu dla punktu połączenia międzysystemowego pomiędzy Polską i Ukrainą (w kierunku z Polski do Ukrainy) GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO uzgodnioną pomiędzy:



**Operator Gazociągów Przesyłowych  
GAZ-SYSTEM S.A.**

**LLC “Gas Transmission System  
Operator of Ukraine”**

Ul. Mszczonowska 4

Liubomyra Huzara av. 44

02-337 Warszawa

03065 Kijów

Polska

Ukraina

E: [incremental@gaz-system.pl](mailto:incremental@gaz-system.pl)

E: [commercial@tsoua.com](mailto:commercial@tsoua.com)



Zgodnie z art. 28 ust. 1 NC CAM, Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dalej: GAZ-SYSTEM) przedkłada niniejszą propozycję projektu przepustowości przyrostowej na granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska - Ukraina do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: URE), a LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" (dalej: GTSOU) do National Energy and Utilities Regulatory Commission (dalej: NEURC).

## Spis treści

1. Wprowadzenie.....	5
2. Poziom oferty przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM).....	7
3. Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM) .....	7
4. Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM) ....	8
5. Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust. 1 lit. d) w związku z Art. 22 ust. 1 NC CAM) .....	10
6. Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust. 1 lit. e) NC CAM).....	13
7. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit f) NC CAM)...	14
8. Dane kontaktowe .....	14

## 1. Wprowadzenie

W tym dokumencie używane są następujące skróty:

NC CAM = Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylające rozporządzenie (UE) nr 984/2013;

NC TAR = Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/460 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu.

Zgodnie ze strukturą Art. 28 ust. 1 NC CAM niniejszy wniosek zawiera następujące elementy:

- Poziom oferty odzwierciedlający zakres zapotrzebowania na przepustowość przyrostową (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM),
- Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM),
- Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM),
- Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust.1 lit. d) NC CAM),
- Informację na temat możliwego przedłużenia horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust.1 lit. e) NC CAM),
- Informację na temat alternatywnego mechanizmu alokacji (Art. 28 ust.1 lit. f) NC CAM).

Operatorzy systemów przesyłowych tj. 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.

Poprzednia procedura przepustowości przyrostowej na granicy polsko-ukraińskiej, rozpoczęta w 2021 r. (CYKL INCREMENTAL 2021-2023), została zakończona zgodnie z art. 22 ust. 3 NC CAM. W rocznej aukcji przepustowości przyrostowej po obu stronach punktu połączenia międzysystemowego pomiędzy Polską i Ukrainą, która odbyła się 3 lipca 2023 r., żaden uczestnik rynku nie zarezerwował przepustowości przyrostowej<sup>1</sup>, w związku z czym wynik testu ekonomicznego był negatywny po obu stronach punktu połączenia na granicy polsko-ukraińskiej.

W Raporcie z oceny zapotrzebowania rynku (MDAR) oceniono niewiążące zgłoszenia otrzymane w ramach przeprowadzonej od 3 lipca do 28 sierpnia 2023 r. oceny zapotrzebowania rynku. Niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania otrzymane przez GAZ-SYSTEM i GTSOU były tożsame i wyniosły  $4\,181\,150 \text{ [(kWh/h)/rok]}^2$  dla kierunku z Polski do Ukrainy, na lata gazowe 2029/2030 -

<sup>1</sup> W dniu 3 lipca 2023 r. GAZ-SYSTEM i GTSOU zaproponowali wspólny powiązany poziom oferty przepustowości przyrostowej (tj. 3 869 863 kWh/h) w punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.

<sup>2</sup> Wskazania zostały przekazane przez rynek w m<sup>3</sup>/h, zatem przyjęto, że zawartość energii w 1 m<sup>3</sup> gazu ziemnego wynosi 11,15 kWh.

2044/2045. Na podstawie wyników MDAR dla procesu przepustowości przyrostowej rozpoczynającego się w 2023 r. pomiędzy polskim systemem przesyłowym gazu i ukraińskim systemem gazu, opublikowanych na stronach internetowych obu OSP w dniu 23 października 2023 r., OSP rozpoczęli fazę przygotowania projektu na podstawie art. 27 NC CAM.

W wyniku przeprowadzonych analiz technicznych GAZ-SYSTEM oraz GTSOU proponują realizację **projektu przepustowości przyrostowej w obecnym punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO (w kierunku UA) pomiędzy Polską a Ukrainą.**

**Biorąc pod uwagę poprzedni proces przepustowości przyrostowej 2021-2023 oraz na podstawie zgłoszeń otrzymanych w ramach procedury incremental 2023-2025, GAZ-SYSTEM i GTSOU postanowili uwzględnić ten sam poziom przepustowości przyrostowej tj. 3 869 863 kWh/h<sup>3</sup> oraz rozwiązanie techniczne, które zostało zatwierdzone przez krajowe organy regulacyjne w 2023 r.**

Zważywszy na dojrzałość rozwiązania technicznego, które stanowiło podstawę decyzji krajowych organów regulacyjnych w 2023 r., obaj operatorzy systemów przesyłowych deklarują gotowość do przeprowadzenia aukcji w lipcu 2024 roku. Takie podejście pozwoli również na zaplanowanie procesu inwestycyjnego bezpośrednio po zakończeniu fazy projektowej<sup>4</sup>.

W ramach konsultacji publicznych wstępnej propozycji projektu, które trwały od 30 października do 30 listopada 2023 r., ani GAZ-SYSTEM ani GTSOU nie otrzymali uwag do projektu przepustowości przyrostowej oraz do ogólnych zasad i warunków udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska – Ukraina (dokumenty GAZ-SYSTEM i GTSOU).

---

<sup>3</sup> Przyjęta wartość kaloryczna brutto 11,15 kWh/m<sup>3</sup> (0/25)

<sup>4</sup> Po polskiej stronie projektu umowy na fazę projektową zostały podpisane w 2022 r.

## 2. Poziom oferty przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM)

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM, GAZ-SYSTEM i GTSOU wnoszą do właściwych organów regulacyjnych o zatwierdzenie wspólnego poziomu oferty dla przepustowości powiązanej, która ma zostać zaoferowana w ramach aukcji produktów rocznych w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO w 2024 r., zgodnie z poniższą tabelą. Poziom oferty uwzględnia obowiązek wyodrębnienia przepustowości zgodnie z metodą opisaną w art. 11 ust. 6 NC CAM.

Rok	Od 2030/2031 Do 2044/2045
<b>Poziom oferty</b>	<b>3 095 890 kWh/h</b>
Przepustowość przyrostowa - do zaoferowania	3 095 890 kWh/h
Przepustowość przyrostowa - całkowita	3 869 863kWh/h
Przepustowość istniejąca	0

GAZ-SYSTEM i GTSOU zaoferują Poziom oferty w ramach aukcji produktów rocznych 1 lipca 2024 r. za pośrednictwem Platformy GSA.

Poziom oferty może zostać udostępniony użytkownikom sieci nie wcześniej niż od roku gazowego 2030/2031 ze względu na terminy oddania inwestycji po polskiej stronie granicy polsko-ukraińskiej.

## 3. Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM)

W celu zaoferowania przepustowości przyrostowej (poziomu oferty) w aukcji produktów rocznych w 2024 r. GAZ-SYSTEM i GTSOU opracowali odrębne ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci przed aukcją przepustowości przyrostowej.

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM:

- GAZ-SYSTEM zwraca się do Prezesa URE o zatwierdzenie Ogólnych zasad i warunków udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska - Ukraina (dalej: OWU INC), które stanowią załącznik do niniejszego wniosku. Aby być uprawnionym do udziału w aukcji przepustowości przyrostowej, użytkownik zobowiązany jest zaakceptować OWU INC a także inne regulacje GAZ-SYSTEM, które są wymagane do udziału w aukcji

na zasadach zwykłych np. Ogólne Zasady i Warunki Umowy Przesyłowej, Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej i Taryfę.

- GTSOU przedkłada NEURC swoje "General Terms and Conditions to Which Network Users Shall Agree in Order to Obtain Access to Capacity in the Binding Phase of Capacity Allocation of the Incremental Capacity Procedure on the Border between Ukraine and Poland", które stanowią załącznik do niniejszego wniosku.

Niezależnie od faktu, że zarówno GAZ-SYSTEM, jak i GTSOU publikują zasady i warunki aukcji przepustowości przyrostowej w języku angielskim i odpowiednio w języku narodowym, tylko wersję w języku polskim i ukraińskim należy uznać za wiążące.

#### 4. Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM)

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM, GAZ SYSTEM zwraca się o zatwierdzenie następującego harmonogramu realizacji projektu przepustowości przyrostowej:

Data	Etap
01/07/2024	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2024	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
2Q/2025	Uzyskanie pozwolenia na budowę
1Q/2027	Podpisanie umowy na fazę budowy
1Q/2030	Uzyskanie decyzji o pozwoleniu na użytkowanie
4Q/2030	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Okresy podpisywania umów i uzyskiwania pozwoleń na budowę wskazano jako najpóźniejsze terminy realizacji uwzględniając trzy odrębne zadania inwestycyjne w ramach wspólnego projektu przepustowości przyrostowej.



Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM, GTSOU zwraca się o zatwierdzenie następującego harmonogramu realizacji projektu przepustowości przyrostowej:

Data	Etap
01/07/2024	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2024	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
2025-2026	Zatwierdzanie decyzji dotyczących projektu, ekspertyzy
2026-2028	Wykonanie robót
4Q/2028	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

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

**Faza budowy rozpocznie się wyłącznie, gdy użytkownicy sieci zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2024 r. oraz jeśli GAZ-SYSTEM i GTSOU uzyskają pozytywny wynik testu ekonomicznego oraz gdy GAZ-SYSTEM wraz z GTSOU zawrą umowę na realizację projektu.**

#### **Opis projektu po polskiej stronie granicy (GAZ-SYSTEM)**

Wymagana rozbudowa sieci GAZ-SYSTEM:

Dla zapewnienia możliwości przesyłu gazu w kierunku z Polski do Ukrainy na maksymalnym poziomie 3 869 863 kWh/h, wymagane są następujące inwestycje po stronie polskiej:

- Budowa gazociągu DN 1000 Wronów – Rozwadów (107 km)
- Budowa gazociągu DN 1000 Rozwadów – Strachocina (140 km)
- Budowa stacji pomiarowej w Hermanowicach

Przewidywane oddanie do użytkowania: 4Q/2030

Szacunkowe koszty<sup>5</sup>:

Przy maksymalnej przepustowości 3 869 863 kWh/h około 1 684 526 tys. PLN (365 407 tys. EUR) na infrastrukturę liniową oraz około 36 904 tys. PLN (8 005 tys. EUR) na stację pomiarową.

#### **Opis projektu po ukraińskiej stronie granicy (GTSOU)**

<sup>5</sup> Do wyliczenia kosztów w EUR przyjęto kurs 1 EUR = 4,61PLN.

#### Wymagana rozbudowa sieci GTSOU:

W celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego oraz dywersyfikacji źródeł i tras przesyłu gazu ziemnego (w szczególności LNG) do Ukrainy, GTSOU realizuje kilka kapitałochłonnych projektów. Przebudowa tłoczni "Komarno" w obwodzie lwowskim jest niezbędna dla zapewnienia stałej dostępności i dodatkowej elastyczności przesyłu gazu ziemnego z Polski do Ukrainy o maksymalnej przepustowości 3 869 863 kWh/h.

Przewidywane oddanie do użytkowania: 4Q/2028

#### Szacunkowe koszty:

Zgodnie ze studium wykonalności zatwierdzonym decyzją GTSOU nr 75 z dnia 9 lutego 2023 r., szacunkowy koszt przebudowy tłoczni "Komarno" wynosi 3 213,838 mln UAH bez VAT (82,3 mln EUR bez VAT)<sup>6</sup>. Koszty przebudowy tłoczni "Komarno" zostaną sfinansowane z tytułu kosztów amortyzacji przewidzianych w odpowiedniej taryfie operatora systemu przesyłowego gazu. Po zakończeniu fazy wiążącej procedury przepustowości przyrostowej wskaźniki wartości kosztów przebudowy mogą być aktualizowane jedynie w wyniku korekty o wskaźnik inflacji.

## 5. Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust. 1 lit. d) w związku z Art. 22 ust. 1 NC CAM)

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit d) NC CAM, GAZ-SYSTEM i GTSOU proszą o zatwierdzenie parametrów testu ekonomicznego.

Test ekonomiczny został oparty na następujących parametrach, zgodnie z Art. 22 ust. 1 NC CAM:

- a) Wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności
- b) Wartości bieżącej szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów OSP w związku z przepustowością przyrostową uwzględnioną w danym poziomie oferty
- c) Współczynnika f-factor

### **Cena referencyjna w celu oszacowania wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci – GAZ-SYSTEM**

Zgodnie z Art. 22 ust. 1 lit. a) w zw. z Art. 25 ust. 1 lit. a) NC CAM, Prezes URE zatwierdza ceny referencyjne oszacowane dla horyzontu czasowego oferty przepustowości przyrostowej oferowanej przez GAZ-SYSTEM w ramach projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska - Ukraina. Ceny referencyjne w wysokości 3,214 PLN/(MWh/h)/h (0,697 EUR/(MWh/h)/h) będą wykorzystywane w teście ekonomicznym przeprowadzanym przez GAZ-SYSTEM do obliczenia wartości bieżących

---

<sup>6</sup> Do wyliczenia kosztów w EUR przyjęto średni miesięczny kurs NBU za listopad 2023 r. (1 EUR = 39,01 UAH).

zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach ofert złożonych w procedurze aukcyjnej dla GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.

Ceny referencyjne powinny zostać określone dla horyzontu czasowego oferty przepustowości przyrostowej oferowanej w ramach projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska - Ukraina czyli dla horyzontu czasowego 15 lat gazowych, tj. od 1 października 2030 r. do 1 października 2045 r.

GAZ-SYSTEM proponuje przyjąć dla celów przeprowadzenia testu ekonomicznego, dla wszystkich lat objętych analizą, cenę referencyjną na poziomie stawki opłaty stałej za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego w punkcie wyjścia, obowiązującej od 1 stycznia 2024 r. do 1 stycznia 2025 r., według „Zmiany nr 1 Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 17” zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.45.2023.JDo1 z dnia 13 grudnia 2023 r.

#### **Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów – GAZ-SYSTEM**

Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów odpowiada wartości bazy kosztowej aktywów inwestycyjnych dotyczących projektu realizowanego przez operatora systemu przesyłowego rozliczanej w okresie obejmującym zakontraktowaną przepustowość przyrostową udostępnianą w ramach ofert złożonych w procedurze aukcyjnej dla GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.

GAZ-SYSTEM do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska - Ukraina w latach 2030-2045 przyjął stopę dyskonta na poziomie 7,60%.

Stopa dyskonta przyjęta do obliczeń (7,60%) została określona na poziomie średnioważonej stopy zwrotu z zaangażowanego kapitału (WACC) przyjętej do Zmiany nr 1 Taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 17 na rok 2024.

Model stworzony przez GAZ-SYSTEM użyty do kalkulacji dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu opiera się na parametrach oraz założeniach przyjętych do kalkulacji stawek opłat stałych za świadczenie usługi przesyłania w roku 2024, zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.

#### **f-factor GAZ-SYSTEM**

W ramach f-factor uwzględnia się następujące kryteria:

- a) wielkość zdolności technicznej wyodrębnioną zgodnie z Art. 8 ust. 8 i ust. 9 NC CAM;
- b) pozytywne efekty zewnętrzne projektu przepustowości przyrostowej dla rynku lub dla sieci przesyłowej, bądź dla obu tych aspektów;
- c) czas trwania wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności w porównaniu z okresem ekonomicznej użyteczności aktywów;

- d) oczekiwany stopień utrzymania zapotrzebowania na zdolność utworzoną w ramach projektu zdolności przyrostowej po zakończeniu horyzontu czasowego zastosowanego w teście ekonomicznym.

Założenia projektowe opierają się na niewiążącym wskazaniu uzyskanym na etapie oceny zapotrzebowania oraz na umożliwieniu zaspokojenia zapotrzebowania wynikającego z potencjalnego rozwoju rynku gazu na terenie południowo-wschodniej Polski. F-factor został oszacowany przy założeniu, że realizacja inwestycji infrastruktury liniowej wskazanej w części 4. *Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM)* zapewni dostawy w kierunku Ukrainy oraz umożliwi w przyszłości zwiększenie dostaw do istniejących i nowych użytkowników sieci. Podział przychodów związanych z eksploatacją gazociągów DN1000 Wronów – Rozwadów i DN1000 Rozwadów – Strachocina jest wynikiem przewidywanego udziału procentowego przepustowości przyrostowej w całkowitej przepustowości projektowanej ww. gazociągów.

Na podstawie powyższego GAZ-SYSTEM oszacował f-factor na poziomie równym 0,47.

Biorąc pod uwagę poziom oferowanej przepustowości przyrostowej oraz wymagany poziom przychodów z wiążących zobowiązań użytkowników sieci do uzyskania pozytywnego wyniku testu ekonomicznego przy współczynniku f równym 0,47, nie ma konieczności zastosowania obowiązkowej premii minimalnej (obowiązkowa premia minimalna równa 0 (zero) PLN/(MWh/h)/h).

**W związku z powyższym GAZ-SYSTEM wnioskuje o zatwierdzenie f-factor na poziomie 0,47 na potrzeby testu ekonomicznego.**

Na podstawie powyższych założeń narzędzie do kalkulacji testu ekonomicznego udostępnione przez GAZ-SYSTEM zostało odpowiednio wypełnione i jest dołączone do niniejszego wniosku.

#### **Taryfa dla wyznaczenia wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci - GTSOU**

W teście ekonomicznym zostanie zastosowana aktualna taryfa dla GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO, obowiązująca od 1 stycznia 2020 r. do 31 grudnia 2024 r., zatwierdzona decyzją NEURC nr 3013 z dnia 24 grudnia 2019 r. Wskazana taryfa dla produktu rocznego wynosi 4,45 USD za 1000 m<sup>3</sup>/d bez VAT (0,479 USD/(MWh/h)/h bez VAT; 0,444 EUR/(MWh/h)/h<sup>7</sup> bez VAT<sup>8</sup>).

#### **Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów operatora systemu przesyłowego związanych z przepustowością przyrostową - GTSOU**

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 TSO.

<sup>7</sup> Do wyliczenia taryfy w USD przyjęto średni miesięczny kurs NBU za listopad 2023 r. (1 EUR = 39,01 UAH).

<sup>8</sup> Standardowa stawka VAT w Ukrainie w 2023 r. wynosi 20%.

GTSOU przyjął stopę dyskonta w wysokości 6,10% do obliczenia zdyskontowanej wartości dopuszczalnych przychodów związanych z realizacją projektu i przesyłu na granicy Polski i Ukrainy w latach 2030-2045.

Stopa dyskonta (6,10%) jest ustalona na luty 2023 r. w oparciu o oprocentowanie nowych kredytów w dolarach amerykańskich 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>).

### **f-factor GTSOU**

f-factor został wyznaczony z uwzględnieniem faktu, że przebudowa tłoczni "Komarno" będzie realizowana przez GTSOU na bazie kosztów wynikających z amortyzacji ujętych w odpowiedniej taryfie operatora systemu przesyłowego. Po zakończeniu fazy wiążącej procedury przepustowości przyrostowej koszty przebudowy mogą zostać zwaloryzowane o wskaźniki inflacji. Ponadto projekt przepustowości przyrostowej stwarza warunki do dywersyfikacji źródeł i tras przesyłu gazu ziemnego do Ukrainy, w tym magazynowania w obiektach PMG, a także tranzytu gazu ziemnego przez terytorium Ukrainy. W oparciu o powyższe, f-factor można ustalić na poziomie 0.

Biorąc pod uwagę wymagany poziom przychodów z tytułu zobowiązań umownych użytkowników sieci, w celu pomyślnego przeprowadzenia testu ekonomicznego przy f-factor równym 0, wielkość obowiązkowej premii minimalnej powinna wynosić 0,00 USD za 1000 m<sup>3</sup>/d.

**GTSOU wnioskuje o zatwierdzenie f-factor równego 0 na potrzeby przeprowadzenia testu ekonomicznego.**

Na podstawie powyższych rozważań narzędzie do przeprowadzenia testu ekonomicznego zostało odpowiednio wypełnione i jest załączone przez GTSOU do niniejszego wniosku.

## **6. Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust. 1 lit. e) NC CAM)**

Na podstawie wspólnej decyzji GAZ-SYSTEM i GTSOU nie widzą potrzeby przedłużania horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej, zgodnie z Art. 30 NC CAM.



## 7. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit f) NC CAM)

GAZ-SYSTEM i GTSOU zdecydowali o niestosowaniu alternatywnego mechanizmu alokacji w celu nabycia przepustowości przyrostowej zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. f) NC CAM. Na podstawie wspólnej decyzji obaj operatorzy będą stosować standardową procedurę aukcyjną dla przepustowości przyrostowej w 2024 r.

## 8. Dane kontaktowe



### **Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.**

Paulina Buczek

Pion Współpracy Międzynarodowej

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

Email:  
[paulina.buczek@gaz-system.pl](mailto:paulina.buczek@gaz-system.pl)

Ul. Mszczonowska 4  
02-337 Warszawa  
Polska

Telefon:  
+48 22 220 18 00

Email:  
[incremental@gaz-system.pl](mailto: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](mailto:yefanov-av@tsoua.com)

Liubomyra Huzara av. 44  
03065, Kijów  
Ukraina

Telefon:  
+38 044 239 78 43

Email:  
[commercial@tsoua.com](mailto:commercial@tsoua.com)