



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

27-10-2022



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

E: 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).....	6
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)...	13
8. Dane kontaktowe	14

1. Wprowadzenie

Operatorzy Systemów Przesyłowych tj. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. i LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" otrzymali niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania na przepustowość ciągłą w kierunku z Polski do Ukrainy. Aktualnie, pomiędzy Polską i Ukrainą (w kierunku z Polski do Ukrainy) nie ma przepustowości technicznej. Przepustowość ciągła lub przepustowość przerywana warunkowo ciągła jest udostępniana, w zależności od sytuacji w polskim systemie przesyłowym.

W Raporcie z oceny zapotrzebowania rynku (MDAR) oceniono niewiążące zgłoszenia otrzymane w ramach przeprowadzonej od 5 lipca do 30 sierpnia 2021 r. oceny zapotrzebowania rynku. Na podstawie wyników MDAR opublikowanych na stronach internetowych obu OSP w dniu 25 października 2021 r. GAZ-SYSTEM i GTSOU przeprowadziły badania mające na celu przygotowanie projektu przepustowości przyrostowej na granicy polsko-ukraińskiej.

W ramach konsultacji publicznych wstępnej propozycji projektu, które trwały od 17 stycznia 2022 r. do 17 marca 2022 r., ani GAZ-SYSTEM ani GTSOU nie otrzymały uwag.

W wyniku przeprowadzonej oceny zapotrzebowania rynku oraz fazy projektowej, GAZ-SYSTEM i GTSOU proponują realizację **projektu przepustowości przyrostowej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego pomiędzy Polską i Ukrainą (w kierunku z Polski do Ukrainy) (dalej: GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO).**

Zaproponowany projekt przepustowości przyrostowej obejmuje wskazanie rynku otrzymane w trakcie oceny zapotrzebowania rynku na poziomie 3 869 863 kWh/h.¹

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 element:

- Poziom oferty odzwierciedlający zakres zapotrzebowania na przepustowość przyrostową (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM),

¹ Przyjęta wartość kaloryczna brutto 11,15 kWh/m³ (0/25)

- 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),
- Informację na temat stosowania podejścia opartego na cenie stałej (Art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM).

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 wnioskuje do właściwych organów regulacyjnych o zatwierdzenie wspólnego poziomu oferty dla przepustowości powiązanej, która będzie zaoferowana w ramach aukcji produktów rocznych w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO w lipcu 2023 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
Poziom oferty	3 095 890 kWh/h
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 3 lipca 2023 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 2023 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) CAM NC, GAZ SYSTEM zwraca się o zatwierdzenie następującego harmonogramu realizacji projektu przepustowości przyrostowej:

Data	Etap
03/07/2023	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2023	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
1Q/2024	Podpisanie umowy na fazę projektową
4Q/2026	Uzyskanie pozwolenia na budowę
2Q/2027	Podpisanie umowy na fazę budowy
1Q/2030	Uzyskanie decyzji o pozwolenie na użytkowanie
2Q/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 przyrostowego.

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

Data	Etap
03/07/2023	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2023	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
2025	Projektowanie (etap "Projekt")
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 na pełną skalę wojnę z Ukrainą.

Faza budowy rozpocznie się wyłącznie, gdy użytkownicy sieci zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2023 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: 2Q/2030

Szacunkowe koszty²:

Przy maksymalnej przepustowości 3 869 863 kWh/h około 359,2 mln EUR na infrastrukturę liniową, w tym 6,7 mln EUR na stację pomiarową.

Opis projektu po ukraińskiej stronie granicy (GTSOU)

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

² Do wyliczenia kosztów w EUR przyjęto kurs 1 EUR = 4,80PLN.

bez VAT)³. 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) CAM NC, GAZ-SYSTEM i GTSOU proszą o zatwierdzenie parametrów testu ekonomicznego.

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

- 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) CAM NC, 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 2,532 PLN/(MWh/h)/h (0,528 EUR/(MWh/h)/h) będą wykorzystywane w teście ekonomicznym przeprowadzonym przez GAZ-SYSTEM do obliczenia wartości bieżących 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 na horyzont czasowy 15 lat gazowych, tj. od 1 października 2030 r. do 1 października 2045 r.

Należy podkreślić, iż GAZ-SYSTEM obecnie kontynuuje realizację kapitałochłonnych projektów inwestycyjnych, których celem jest zapewnienie dywersyfikacji dostaw gazu dla Polski. Dynamika realizacji tych projektów jest ciężka do zaprognozowania z uwagi na fakt, iż są to projekty realizowane przy współpracy innych europejskich operatorów i ich realizacja tylko częściowo jest zależna od harmonogramu działań podejmowanych przez GAZ-SYSTEM.

Szacowanie stawek referencyjnych dla 15-letniego horyzontu czasowego, przy tak dużej dynamice realizacji strategicznych projektów inwestycyjnych może dać nierealne i mało wiarygodne wyniki

³ Do wyciszczenia kosztów w EUR przyjęto średni miesięczny kurs NBP za marzec 2023 r. (1 EUR = 39,07 UAH).

w postaci wzrostu stawek opłat przesyłowych, co wpłynie na obniżenie poziomu mocy wymaganego do osiągnięcia pozytywnego wyniku testu ekonomicznego.

Biorąc pod uwagę powyższe argumenty, 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 2023 r. do 1 stycznia 2024 r., według „Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 16, zmiana 1” zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.72.2022. JDo1z dnia 15 grudnia 2022r.

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 4,81%.

Stopa dyskonta przyjęta do obliczeń (4,81%) została określona na poziomie średnioważonej stopy zwrotu z zaangażowanego kapitału (WACC) przyjętej do Taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 16, zmiana 1 na rok 2023. 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 2023, 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 CAM NC;
- 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 zapotrzebowania otrzymanym na etapie oceny zapotrzebowania. F-factor został oszacowany przy założeniu, że niniejszy projekt

przepustowości przyrostowej jest projektem wyłącznie rynkowym i że całkowity koszt projektu zostanie pokryty z rezerwacji przepustowości i w ramach wiążącej aukcji przepustowości. Po stronie GAZ-SYSTEM nie istnieją warunki pozwalające GAZ-SYSTEM o wnioskowanie o zatwierdzenia f-factor na poziomie niższym niż 1.

Dodatkowo, 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 1, konieczne jest również zastosowanie obowiązkowej premii minimalnej w wysokości 2,684 PLN/(MWh/h)/h (0,559 EUR/(MWh/h)/h).

Z tego względu GAZ-SYSTEM wnioskuje o zatwierdzenie f-factor na poziomie 1 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 wyznaczania 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 m³/d bez VAT (0,399 USD/(MWh/h)/h bez VAT; 0,374 EUR/(MWh/h)/h bez VAT) .

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 OSP.

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 dyska (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 m³/d.

GTSOU wnioskuję 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 2023 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

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