

**Publikacja zgodnie z Art. 25 (2), Art. 28 (3) Rozporządzenia (UE) 2017/459 (NC CAM) w sprawie rozpoczętej w 2019 r. procedury przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Niemcy (Trading Hub Europe)**

**5 maja 2021**

**I. Wprowadzenie**

Po zakończeniu fazy 1 procedury rozpoczętej w 2019 roku, zgodnie z Rozporządzeniem (UE) 2017/459 (Network Code on Capacity Allocation Mechanisms for Transmission Networks; dalej "NC CAM") na utworzenie przepustowości przyrostowej na granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polski (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) i Niemiec (Trading Hub Europe; dalej: "THE") operatorzy systemów przesyłowych (dalej „OSP”) przeprowadzili fazę planowania odpowiednich projektów (faza 2) i zakończyli ją konsultacjami w sierpniu i listopadzie 2020 roku. Analizy techniczne wykazały w jaki sposób można efektywnie przeprowadzić rozbudowę sieci, biorąc pod uwagę odpowiednią topologię sieci oraz aspekty ekonomiczne. 18 grudnia 2020 r. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dalej „GAZ-SYSTEM”) i ONTRAS Gastransport GmbH (dalej „ONTRAS”) złożyli wnioski projektowe do krajowych organów regulacyjnych, odpowiednio w Polsce i Niemczech i opublikowali je.

Niemiecki wniosek o zatwierdzenie projektu został zaakceptowany w dniu 21.04.2021 wraz z decyzją **BK9-20/008**<sup>1</sup> z dnia 29.04.2021 i opublikowany przez Federal Network Agency.

Polski wniosek o zatwierdzenie projektu został zaakceptowany<sup>2</sup> decyzją **DRR.WRG.748.10.2020.ABu1** z dnia 29.04.2021 i opublikowany przez Urząd Regulacji Energetyki.

**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) a NC CAM**

W aukcji produktu rocznego, która odbędzie się w dn. 5 lipca 2021 r. uczestniczący OSP zaoferują poziom przepustowości przyrostowej (FZK/ciągła) oferowanej jako powiązana

---

<sup>1</sup>

[https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Beschlusskammern/BK09/BK9\\_21\\_AV/08\\_Incr\\_Cap\\_abg/BK9\\_Incr\\_Cap\\_abg.html](https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Beschlusskammern/BK09/BK9_21_AV/08_Incr_Cap_abg/BK9_Incr_Cap_abg.html)

<sup>2</sup><https://www.ure.gov.pl/pl/paliwa-gazowe/europejski-rynek-gazu-1/decyzje/9431,Decyzja-Prezesa-Urzedu-Regulacji-Energetyki-z-dnia-29-kwietnia-2021-r.html>

w punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w kierunku z Polski do Niemiec. Oferta przepustowości przyrostowej będzie obowiązywała przez 15 lat gazowych począwszy od 1.10.2026. Dla okresu od 1.10.2021 do 1.10.2026 zaoferowana będzie istniejąca przepustowość.

Aukcja odbędzie się na platformie **Regional Booking Platform (RBP)**<sup>3</sup>. Aby wziąć udział w aukcji na RBP wymagana jest rejestracja u obu operatorów sieci. Projekt ma na celu zwiększenie dostępnej zdolności technicznej wejścia na obszar rynkowy THE w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS.

Poziom oferty dla przepustowości przyrostowej jest oferowany od roku gazowego (dalej „RG”) 2026/2027 do RG 2040/2041. Obowiązkowe zmniejszenie ilości przepustowości oferowanej w wysokości 20% dla przepustowości przyrostowej zgodnie z Art. 8 ust. 8 NC CAM jak również zgodnie z Federal Network Agency (BNetzA) BK7-15-001 (KARLA Gas). Poziom oferty i oferowane istniejące przepustowości przedstawione są poniżej:

**Przedstawienie Poziomu oferty 1 (kWh/h/y) i istniejących przepustowości oferowanych przez ONTRAS na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (wejście):**

Okres	Oferowany Poziom oferty 1 dla powiązanej przepustowości przyrostowej (FZK/ciągła)	Oferowana powiązana istniejąca przepustowość (FZK/ciągła)	Dostępna zdolność techniczna	Wyodrębniona przepustowość	Sprzedana wcześniej zdolność techniczna	Dodatkowa zdolność	Przepustowość przyrostowa	Wyodrębniona przepustowość przyrostowa
			[Art. 11 (6) A NC CAM]	[Art. 11 (6) B NC CAM]	[Art. 11 (6) C NC CAM]	[Art. 11 (6) D NC CAM]	[Art. 11 (6) E NC CAM]	[Art. 11 (6) F NC CAM]
GY 21/22		3,262	3,624	362	0	0		
GY 22/23		3,262	3,624	362	0	0		
GY 23/24		3,262	3,624	362	0	0		
GY 24/25		3,262	3,624	362	0	0		
GY 25/26		3,262	3,624	362	0	0		
GY 26/27	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 27/28	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 28/29	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 29/30	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 30/31	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 31/32	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 32/33	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 33/34	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 34/35	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 35/36	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 36/37	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 37/38	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 38/39	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 39/40	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 40/41	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650

<sup>3</sup> [www.rbp.eu](http://www.rbp.eu)

**Przedstawienie Poziomu oferty 1 (kWh/h/y) i istniejących przepustowości oferowanych przez GAZ-SYSTEM na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (wyjście):**

Okres	Oferowany Poziomu oferty 1 dla powiązanej przepustowości przyrostowej (FZK/ciągła)	Oferowana powiązana istniejąca przepustowość (FZK/ciągła)	Dostępna zdolność techniczna	Wyodrębniona przepustowość	Sprzedana wcześniej zdolność techniczna	Dodatkowa zdolność	Przepustowość przyrostowa	Wyodrębniona przepustowość przyrostowa
			[Art. 11 (6) A NC CAM]	[Art. 11 (6) B NC CAM]	[Art. 11 (6) C NC CAM]	[Art. 11 (6) D NC CAM]	[Art. 11 (6) E NC CAM]	[Art. 11 (6) F NC CAM]
GY 21/22		3,262	3,624	362	0	0		
GY 22/23		3,262	3,624	362	0	0		
GY 23/24		3,262	3,624	362	0	0		
GY 24/25		3,262	3,624	362	0	0		
GY 25/26		3,262	3,624	362	0	0		
GY 26/27	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 27/28	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 28/29	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 29/30	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 30/31	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 31/32	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 32/33	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 33/34	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 34/35	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 35/36	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 36/37	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 37/38	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 38/39	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 39/40	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 40/41	493,499		3,624	725	0	0	613,250	122,650

Przedstawienie wspólnego poziomu istniejącej przepustowości powiązanej oraz wspólnego Poziomu oferty 1 (kWh/h/y) oferowanej przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w kierunku Trading Hub Europe Wejście:

Okres	Oferowana powiązana istniejąca przepustowość (FZK/ciągła) <sup>4</sup>	Oferowany Poziom oferty 1 dla powiązanej przepustowości przyrostowej (FZK/ciągła)
GY 21/22	3,262	
GY 22/23	3,262	
GY 23/24	3,262	
GY 24/25	3,262	
GY 25/26	3,262	
GY 26/27		493,499
GY 27/28		493,499
GY 28/29		493,499
GY 29/30		493,499
GY 30/31		493,499
GY 31/32		493,499
GY 32/33		493,499
GY 33/34		493,499
GY 34/35		493,499
GY 35/36		493,499
GY 36/37		493,499
GY 37/38		493,499
GY 38/39		493,499
GY 39/40		493,499
GY 40/41		493,499

<sup>4</sup> Biorąc pod uwagę obowiązujący poziom rezerwacji w wysokości 10% dostępnej przepustowości technicznej wynoszącej 3,624 kWh/h po stronie ONTRAS, przepustowość oferowana wyniesie 3,261.6 kWh/h. Jednak jako zdolność powiązaną można udostępnić tylko wartość całkowitą. Z tego powodu system handlowy ONTRAS zaokrągliła ilość przepustowości oferowanej do 3,261 kWh/h. W wyniku tego przepustowość powiązana oferowana z GAZ-SYSTEM na aukcji rocznej wyniesie 3,261 kWh/h.

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

Uzupełniające zasady i warunki ONTRAS Gastransport GmbH dotyczące aukcji przepustowości przyrostowej stanowią załącznik (Załącznik nr 1) do niniejszego dokumentu<sup>5</sup>.

Ogólne Warunki Umowne GAZ-SYSTEM S.A. dotyczące aukcji przepustowości przyrostowej stanowią załącznik (Załącznik nr 2) do niniejszego dokumentu<sup>6</sup>.

**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 działań technicznych związanych z realizacją obu projektów. Poniższe plany obejmują już rezerwy czasowe, w celu uniknięcia opóźnień w udostępnianiu przepustowości. **Faza budowy rozpocznie się wyłącznie, gdy zostaną złożone wiążące oferty nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktów rocznych w 2021 r. oraz jeśli każdy z OSP uzyska pozytywny wynik testu ekonomicznego.**

**Dla ONTRAS Gastransport GmbH**

Data	Etap
Q3 / 2021	Aukcja produktu rocznego w lipcu
Q4 / 2021	Przetarg na wykonanie dokumentacji projektowej systemu zabezpieczenia ciśnienia (DÜG) w Zodel
Q2 / 2022	Przyjęcie dokumentacji projektowej DÜG oraz złożenie wniosku zgodnie z § 23 ARegV
Till Q4 / 2022	Przygotowanie zadań technicznych (studium wykonalności)
Q3 / 2023	Przetarg i wybór wykonawcy robót budowlanych DÜG

<sup>5</sup> Do udziału w aukcji rocznej w dniu 5 lipca 2021 r. wymagane jest również zaakceptowanie ogólnych warunków handlowych ONTRAS Gastransport GmbH, które znajdują się pod poniższym linkiem: [https://www.ontras.com/fileadmin/Dokumente\\_Download/Netzbetreiber\\_Anschlusskunden/EN/100\\_network\\_Access\\_conditions.pdf](https://www.ontras.com/fileadmin/Dokumente_Download/Netzbetreiber_Anschlusskunden/EN/100_network_Access_conditions.pdf)

<sup>6</sup> <https://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/konsultacje-z-rynkiem/aktualne-konsultacje/projekt-przepustowosci-przyrostowej-dla-punktu-gcp-gaz-systemontras/>

Till Q2 / 2024	Szczegółowy plan prac dla DÜG Zodel
Till Q1 / 2025	Pozyskanie potrzebnych materiałów i pozwolenia na budowę DÜG
Q3 / 2025	Rozpoczęcie budowy DÜG
Q3 / 2026	Oddanie do użytkowania z przewidzianą pełną dostępnością z początkiem roku gazowego 2026/2027

Podane daty dla ONTRAS są tymczasowe i dlatego nadal mogą ulec zmianie.

### **Dla GAZ-SYSTEM**

<b>Data</b>	<b>Etap</b>
Q3/2021	Aukcja produktu rocznego w lipcu oraz test ekonomiczny
Q3/2021	Rozpoczęcie realizacji projektu
Till Q3/2023	Określenie technicznych zasad i warunków, dokumentacji przetargowej, wybór wykonawcy dokumentacji projektowej
Q4/2024	Finalizacja dokumentacji projektowej i uzyskanie pozwolenia na budowę
Q1/2025	Zdefiniowanie dokumentacji przetargowej na wybór wykonawcy robót budowlanych
Q2/2025	Przetargi na roboty budowlane i podpisanie umów z wybranym wykonawcą; rozpoczęcie budowy
Q3/2026	Termin ukończenia zadań inwestycyjnych Oddanie do użytkowania z przewidzianą pełną dostępnością z początkiem roku gazowego 2026/2027

Wymienione powyżej etapy po stronie polskiej są przewidywanymi najpóźniejszymi datami zakończenia kolejnych działań, uwzględniając ogólny harmonogram projektu przepustowości przyrostowej i wymóg zapewnienia przepustowości z początkiem RG 2026/2027.

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

### **Dla ONTRAS Gastransport GmbH**

#### **i. Parametr zgodny z Art. 22 (1) 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 2021 roku. Z tego powodu

nie została ona uwzględniona przy szacowaniu f-factor, ale musi zostać uwzględniona w teście ekonomicznym.

Obowiązkowa premia minimalna:

Zgodnie z decyzją BK9-20/008 nie ma obowiązkowej premii minimalnej.

Bieżąca wartość netto wiążących zobowiązań użytkowników sieci:

Zgodnie z decyzją BK9-20/008 i przy pomocy BNetzA Incremental Economic Tool<sup>7</sup>, określono i zatwierdzono następującą bieżącą wartość netto wiążących zobowiązań użytkowników sieci: 2.276.604 €.

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

Zgodnie z decyzją BK9-20/008 i przy pomocy BNetzA Incremental Economic Tool, określono i zatwierdzono następującą wartość wymaganych zobowiązań: 2.587.050 €.

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

Zgodnie z decyzją BK9-20/008 i przy pomocy BNetzA Incremental Economic Tool, określono i zatwierdzono następujący f-factor: 0.88.

**Dla GAZ-SYSTEM S. A.**

**i. Parametr zgodny z Art. 22 (1) 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 2021 roku. Z tego powodu nie została ona uwzględniona przy oszacowaniu f-factor, ale musi zostać uwzględniona w teście ekonomicznym.

Obowiązkowa premia minimalna:

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.748.10.2020.ABu1 nie ma obowiązkowej premii minimalnej.

Bieżąca wartość netto wiążących zobowiązań użytkowników sieci:

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 na punkt połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS.

---

<sup>7</sup>W celu przeprowadzenia kontroli zgodnie z art. 22 NC CAM, BNetzA stworzyła i opublikowała narzędzie służące do obliczeń w celu zwiększenia transparentności. To narzędzie można znaleźć pod następującym adresem: [https://www.bundesnetzagentur.de/SharedDocs/Downloads/EN/Areas/ElectricityGas/Gas\\_grid/CalculationTool.xlsm?\\_\\_blob=publicationFile&v=6](https://www.bundesnetzagentur.de/SharedDocs/Downloads/EN/Areas/ElectricityGas/Gas_grid/CalculationTool.xlsm?__blob=publicationFile&v=6)

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.748.10.2020.ABu1 do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska i THE w latach 2026-2041 zatwierdzono stopę dyskonta na poziomie 6%. Zdyskontowana wartość zobowiązań użytkowników sieci w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS, przy stopie dyskonta 6% dla 15-letniego okresu testu, wynosi 6.927.172,00 PLN.

Wartość ta równa jest wielkości stopy wolnej od ryzyka przyjętej na potrzeby kalkulacji zatwierdzonych przez Prezesa URE stawek referencyjnych obowiązujących w roku 2021.

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

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.748.10.2020.ABu1 określono i zatwierdzono następującą wartość dozwolonego przychodu: 6.926.822,00 PLN

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

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.748.10.2020.ABu1 określono i zatwierdzono następujący f-factor:  
1

**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.

**g. Podejście oparte na cenie stałej zgodnie z Art. 28 (1) lit. g NC CAM**

Podejście oparte na cenie stałej nie jest stosowane w przypadku obu OSP.

**Publikacja zgodna z Art. 25 (2) NC CAM**

**Szacunkowa cena referencyjna zgodnie z Art. 25 (1) NC CAM**

**Dla ONTRAS Gastransport GmbH**

Szacowana cena referencyjna zastosowana w obliczeniach związanych z testem ekonomicznym dla przepustowości przyrostowej, które mają być oferowane od RG 26/27 wynosi 3.73 €/(kWh/h)/a.



#### Dla GAZ-SYSTEM S. A.

Szacowana cena referencyjna zastosowana w obliczeniach związanych z testem ekonomicznym dla przepustowości przyrostowej od dnia 1 października 2026 r. do 1 października 2041 r. wynosi 1.854 PLN/(MWh/h)/h.

### III. Dane kontaktowe

#### **ONTRAS Gastransport GmbH**

René Döring

Assetdevelopment/Simulation

Tel.: +49 341 27111 2771

Email: Rene.Doering@ontras.com

#### **GAZ-SYSTEM S.A.**

Paulina Buczek

Pion Rozwoju Rynku Gazu

Tel.: +48 22 220 18 22

Email: incremental@gaz-system.pl

### IV. Załączniki

1. Uzupełniające zasady i warunki udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej (ONTRAS Gastransport GmbH).
2. Ogólne Zasady i Warunki udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe) (GAZ-SYSTEM).