



**Raport z badania zapotrzebowania rynku
na przepustowość przyrostową
pomiędzy polskim systemem przesyłu gazu
i duńskim systemem przesyłu gazu**

2023-10-23



Niniejszy raport stanowi ocenę zapotrzebowania na potencjalne projekty przepustowości przyrostowej, przeprowadzoną wspólnie przez:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S. A.	Energinet Systemansvar A/S
ul. Mszczonowska 4 02-337 Warszawa Polska	Tonne Kjærvej 65 DK - 7000 Frederica Dania
Paulina Buczek Email: incremental@gaz-system.pl	Lasse Ellebæk Krogh Email: gasinfo@energinet.dk

Spis treści

A.	Niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania	4
B.	Ocena zapotrzebowania	6
i.	Dane historyczne dotyczące wykorzystania	6
ii.	Wyniki bieżącej corocznej aukcji rocznej	6
iii.	Odniesienia do planów GRIPS, TYNDP, NDP	6
iv.	Oczekiwany wolumen, kierunek oraz okres, dla których zgłoszono zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową	7
C.	Konkluzje dotyczące (nie)inicjowania projektu/procesu przepustowości przyrostowej	7
D.	Wstępny harmonogram	8
E.	Ustalenia przejściowe dotyczące aukcji istniejącej przepustowości dla odnośnych GCP	8
F.	Opłaty	8
G.	Dane kontaktowe	9

A. Niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania

Zgodnie z art. 26 rozporządzenia (UE) 2017/459, operatorzy systemów przesyłowych sporządzający niniejszy raport oceny zapotrzebowania rynku umożliwili użytkownikom sieci składanie niewiążących zgłoszeń zapotrzebowania w celu ilościowego określenia potencjalnego zapotrzebowania na przepustowość przyrostową. Okres zgłaszania zapotrzebowania po obu stronach granicy pomiędzy Polskim Systemem Przesyłowym a Duńskim Systemem Przesyłowym trwał od 3 lipca 2023 r. do 28 sierpnia 2023 r. (COB).

Energinet otrzymał niewiążące wskazania zapotrzebowania na stałą przepustowość przesyłową w punkcie połączenia międzysystemowego między systemem wejścia-wyjścia GAZ-SYSTEM (Polska) a systemem wejścia-wyjścia Energinet (Dania) na przyszły okres, jak przedstawiono poniżej. Wskazania zostały przekazane wyłącznie do Energinet. GAZ-SYSTEM nie otrzymał żadnych niewiążących wskazań zapotrzebowania.

Bazę dla niniejszej oceny zapotrzebowania stanowią następujące **łącznie niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania otrzymane przez Energinet**

Od [nazwa systemu wejścia-wyjścia] "PRZEPUSTOWOŚĆ WYJŚCIOWA"	Do [nazwa systemu wejścia-wyjścia] "PRZEPUSTOWOŚĆ WEJŚCIOWA"	Rok gazowy [rrrr]	Wolumen [(kWh/h)/rok]	Wniosek został złożony do innych OSP [tak, OSP] lub [nie] (szczegółowe informacje podano poniżej)	Okres, w którym wpłynęło zgłoszenie zapotrzebowania* [proszę podać okres według punktów 1) - 3)]	Dodatkowe informacje
Wspólny Obszar Bilansowania DK/SE	Polska H-gaz	2023	1000000	Nie	2	

* Datę otrzymania zgłoszenia zapotrzebowania należy określić odwołując się do następujących ujednoliconych okresów:

- 1) po upływie ośmiu tygodni od corocznej aukcji przepustowości rocznej w poprzednim cyklu przepustowości przyrostowej, które nie zostały uwzględnione poprzednio;
- 2) w ciągu ośmiu tygodni od daty tegorocznej aukcji przepustowości rocznej (0–8 tygodni od daty corocznej aukcji w danym roku);
- 3) po upływie ośmiu tygodni od daty tegorocznej aukcji przepustowości rocznej, które jednak będą uwzględniane w tym cyklu przepustowości przyrostowej (9–16 tygodni od daty corocznej aukcji w danym roku).

GAZ-SYSTEM nie otrzymał żadnych niewiążących wskazań zapotrzebowania na przepustowość ciągłą.

B. Ocena zapotrzebowania

Baltic Pipe

Projekt Baltic Pipe jest strategicznym projektem rozwoju infrastruktury gazowej, którego celem jest stworzenie nowego korytarza dostaw gazu na rynek europejski. Umożliwia transport norweskiego gazu przez Danię do Polski oraz do krajów regionu Morza Bałtyckiego i Europy Środkowo-Wschodniej. Jednocześnie projekt Baltic Pipe umożliwia dwukierunkowy przesył, tj. gaz może być dostarczany z Polski do Danii.

Stronami projektu są GAZ-SYSTEM S.A. - polski operator systemu przesyłowego oraz Energinet - duński operator systemu przesyłowego.

1 października 2022 r. uruchomiono przesył gazu, a 30 listopada 2022 r. gazociąg podmorski osiągnął docelową przepustowość przesyłową do 10 mld m³/rocznie.

i. Dane historyczne dotyczące wykorzystania

Dane historyczne dotyczące wykorzystania w IP Faxe można znaleźć w zaktualizowanej formie:

- na stronie internetowej GAZ-SYSTEM: <https://swi.gaz-system.pl/swi/public/#!/ksp/actualQuantity?lang=en>
- na stronie internetowej Energinet: <https://www.energidataservice.dk/groups/gas>
- na platformie ENTSOG Transparency: <https://transparency.entsog.eu/#/points/data?indicators=Allocation%2CPhysical%2CFlow%2CFirm%2CTechnical&points=dk-tso-0001itp-10009exit%2Cpl-tso-0002itp-10009entry>

ii. Wyniki bieżącej corocznej aukcji rocznej

Przepustowość w IP Faxe nie została przydzielona podczas ostatniej aukcji rocznej.

Wyniki aukcji można znaleźć na stronie internetowej Platformy GSA: <https://gsaplatform.eu/>

iii. Odniesienia do planów GRIPS, TYNDP, NDP

W Dziesięcioletnim Planie Rozwoju Sieci ENTSOG (TYNDP) z 2020 roku wspomniano o projekcie infrastrukturalnym między Polską a Danią: Projekt o numerze identyfikacyjnym TRA-A-271 "Połączenie międzysystemowe Polska - Dania (Baltic Pipe) - odcinek morski" (promotor projektu GAZ-SYSTEM), Projekt o numerze identyfikacyjnym TRA-A-1173 "Połączenie międzysystemowe Polska - Dania (Baltic Pipe) - odcinek lądowy w Polsce" (promotor projektu GAZ-SYSTEM) oraz Projekt o numerze identyfikacyjnym TRA-A-780 "Projekt Baltic Pipe - odcinek lądowy w Danii" (promotor projektu Energinet). Ponieważ projekt Baltic Pipe został oddany do użytku 1 października 2022 r., nie jest już uwzględniony w Dziesięcioletnim Planie Rozwoju Sieci.

Projekt stanowi element Planu Rozwoju Sieci Krajowej (NNDP) Polski na lata 2022-2031: Nazwa projektu "Program funkcjonalny Baltic Pipe".

Baltic Pipe został uznany przez Komisję Europejską za "Projekt o znaczeniu wspólnotowym" (PCI) i posiada ten status od 2013 roku, w ramach priorytetowego korytarza określonego w rozporządzeniu TEN-E - Baltic Energy Market Interconnection Plan - BEMIP.

iv. Oczekiwany wolumen, kierunek oraz okres, dla których zgłoszono zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową

Otrzymane zgłoszenia zapotrzebowania w ramach bieżącego procesu przepustowości przyrostowej dla IP Faxe stanowi przepustowość ciągła 1 000 000 kWh/h dla kierunku z Danii do Polski.

Istniejąca przepustowość techniczna jest wystarczająca, aby zaspokoić zapotrzebowanie na dodatkową przepustowość przyrostową. Z dzisiejszej perspektywy nie występują również ograniczenia kontraktowe. W związku z tym zwiększona przepustowość przyrostowa może zostać zarezerwowana przez klienta podczas nadchodzących rocznych aukcji przepustowości.

C. Konkluzje dotyczące (nie)inicjowania projektu/procesu przepustowości przyrostowej

Biorąc pod uwagę, że istnieje wystarczająca przepustowość ciągła w IP Faxe, którą można zarezerwować na rok gazowy 2023 i kolejne lata, wnioskowane zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową może zostać zaspokojone i nie ma istotnych podstaw, aby uznać konieczność zwiększenia zapotrzebowania na przepustowość w IP Faxe. W związku z tym rozpoczynanie fazy projektowania zgodnie z art. 27 NC CAM i przeprowadzanie badań technicznych nie jest konieczne. Cykl przepustowości przyrostowych na lata 2023-2025 zakończy się wraz z publikacją raportu z oceny zapotrzebowania rynkowego w dniu 23 października 2023 r.

Ze względu na poziom niewiążących wskazań zapotrzebowania otrzymanych na etapie wskazywania zapotrzebowania w ramach procedury przepustowości przyrostowej, projekt przepustowości przyrostowej nie zostanie zainicjowany.

Projekt Baltic Pipe odpowiada zapotrzebowaniu wskazanemu przez uczestników rynku w bieżącej procedurze przepustowości przyrostowej.

D. Wstępny harmonogram

Ze względu na fakt, że projekt przepustowości przyrostowej nie zostanie zainicjowany, nie ma informacji do przekazania.

E. Ustalenia przejściowe dotyczące aukcji istniejącej przepustowości dla oddzielnych GCP

Ze względu na fakt, że projekt przepustowości przyrostowej nie zostanie zainicjowany, informacje nie zostaną przekazane.

F. Opłaty

Na etapie niewiążących wskazań zapotrzebowania rynku nie zostały wprowadzone żadne opłaty.

G. Dane kontaktowe

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S. A.	Energinet Systemansvar A/S
ul. Mszczonowska 4 02-337 Warszawa Polska	Tonne Kjærvej 65 DK - 7000 Frederica Dania
Paulina Buczek Email: incremental@gaz-system.pl	Lasse Ellebæk Krogh Email: gasinfo@energinet.dk
	