

Propozycja potencjalnego projektu
zdolności przyrostowej na granicy
pomiędzy polskim systemem przesyłowym
a *GASPOOL*

2017-10-19



Niniejszy dokument jest wspólną propozycją potencjalnego projektu zdolności przyrostowej na granicy polskiego systemu przesyłowego i GASPOOL będącą wynikiem współpracy pomiędzy:

ONTRAS Gastransport GmbH

Operator Gazociągów Przesyłowych

GAZ - SYSTEM S.A.

Maximilianallee 4
04129 Leipzig

ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa

Germany

Polska



Niniejszy dokument jest analizą propozycji potencjalnego projektu zdolności przyrostowej na punkcie połączenia międzysystemowego (IP) GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS. Przedmiotowy punkt istnieje od 1 kwietnia 2016 r. i składa się z trzech fizycznych punktów: Kamminke, Lasów i Gubin.

Opublikowany dnia 27 lipca 2017 r. na stronach internetowych zaangażowanych operatorów *Raport z badania zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową* (The Market Demand Assessment Report, MDAR) podsumowywał niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania rynku otrzymane w fazie badania zapotrzebowania rynku, która była prowadzona od 6 kwietnia 2017 r. do 1 lipca 2017 r. Po publikacji Raportu zaangażowani operatorzy rozpoczęli fazę projektowania zgodnie z art. 27 CAM INC. Niniejszy dokument jest wynikiem analiz technicznych i kalkulacji przeprowadzonych przez ONTRAS i GAZ-SYSTEM.

Założenia zaprezentowane w dokumencie mogą być zmienione bazując na konsultacjach z rynkiem. Konsultacje przedmiotowej propozycji potencjalnego projektu zdolności przyrostowej rozpoczynają się 19 października 2017 r. i będą trwały przez 2 miesiące, do 19 grudnia 2017 r.

W dokumencie zostały użyte następujące skróty: CAM NC – Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/459; TAR NC – Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/460.

Spis treści

1.	Opis projektu zdolności przyrostowej	5
1.1.	Opis projektu po stronie GASPOOL (ONTRAS)	5
1.2.	Opis projektu po stronie polskiej (GAZ-SYSTEM)	7
1.3.	Oszacowanie kosztów po stronie GASPOOL (ONTRAS)	7
1.4.	Oszacowanie kosztów po stronie polskiej (GAZ-SYSTEM)	7
2.	Poziom oferty dla produktów powiązanych	8
3.	Alternatywny mechanizm alokacji zdolności przyrostowej	8
4.	Wstępny harmonogram	8
5.	Ogólne zasady i warunki udziału i uzyskania dostępu do zdolności w wiążącej fazie alokacji zdolności przyrostowej	9
6.	Informacja na temat zastosowania cen stałych w procesie alokacji zdolności przyrostowej	9
7.	Oszacowanie f-factor	9
7.1.	Oszacowanie f-factor GAZ-SYSTEM	9
7.2.	Oszacowanie f-factor ONTRAS	10
8.	Informacja na temat dodatkowych zgłoszeń zapotrzebowania	10
9.	Informacja na temat możliwego wpływu na inną niezamortyzowaną infrastrukturę gazową w tym samym lub sąsiednim systemie wejścia -wyjścia	10
10.	Informacje kontaktowe	11

1. Opis projektu zdolności przyrostowej

W tej sekcji opisana jest wspólna propozycja projektu zdolności przyrostowej na granicy pomiędzy polskim systemem przesyłowym a GASPOOL. Propozycja ta jest wynikiem analiz technicznych przeprowadzonych dla polskiego systemu przesyłowego i GASPOOL odpowiednio przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS. Opis propozycji projektu zawiera również szacunkowe koszty realizacji projektu zdolności przyrostowej.

Projekt zdolności przyrostowej jest analizowany w odniesieniu do połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS. Ze względu na otrzymane przez zaangażowanych operatorów niewiążące zgłoszenie zapotrzebowania analiza przeprowadzana jest w kierunku z polskiego systemu przesyłowego do GASPOOL.

Punkt połączenia międzysystemowego (IP) GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS składa się z trzech fizycznych stacji gazowych: Lasów, Gubin i Kamminke. W celu zaspokojenia zgłoszonego zapotrzebowania na zdolność przyrostową na przedmiotowym IP, GAZ-SYSTEM i ONTRAS przeprowadzili analizy możliwości technicznych rozbudowy stacji gazowej Lasów. Niemniej jednak, zdolność przyrostowa będzie oferowana wspólnie z obecnie istniejącą zdolnością na IP GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS.

1.1. Opis projektu po stronie GASPOOL (ONTRAS)

7 lipca 2017 r. Rada Federalna Niemiec zaakceptowała poprawki do Niemieckiej Regulacji dot. Dostępu do Sieci (GasNZV). § 21 para. 1(2) znowelizowanej Regulacji zobowiązuje niemieckich operatorów systemów przesyłowych do połączenia istniejących stref wejścia-wyjścia (GASPOOL i NetConnectGermany) w jedną strefę wejścia-wyjścia do 1 kwietnia 2022 r. Znowelizowana regulacja weszła w życie w sierpniu 2017 r.

Ze względu na powyższą regulację, w aktualnym procesie zdolności przyrostowej, nowe zasady i zobowiązania wynikające z powyższej regulacji powinny być wzięte pod uwagę i zmiany te mogą mieć wpływ na finalną decyzję dotyczącą poziomów ofert i warunków ich aukcjonowania w 2019 r., ponieważ aktualnie dla systemów wejścia-wyjścia GASPOOL i NCG przyjmowane są różne metodologie kalkulacji zdolności. Dla wdrożenia jednego systemu wejścia-wyjścia na terenie Niemiec konieczne będzie rozwinięcie wspólnego modelu kalkulacji zdolności. Ze względu na złożony charakter procesu budowy wspólnego modelu kalkulacji zdolności, nie będzie on uzgodniony w czasie pozwalającym zastosować go w aktualnie prowadzonym projekcie zdolności przyrostowej.

Wymagana rozbudowa sieci ONTRAS

Bazując na ustaleniach z GAZ-SYSTEM dla zapewnienia przesyłu z polskiego systemu przesyłowego do GASPOOL na poziomie 2,025,676 kWh/h/r wymagane jest ciśnienie powyżej 55 bar, a w określonych przypadkach nawet do 84 bar. Zapotrzebowanie na zdolność na poziomie 2,025,676 kWh/h/r zostało zgłoszone w trakcie niewiążącej procedury badania zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową

i opublikowane przez ONTRAS w Raporcie z niewiążącej procedury badania zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową.

W 1992 r. po stronie niemieckiej został położony gazociąg FGL 218.01 z zaprojektowanym ciśnieniem 84 bar. Niemniej jednak, od momentu oddania do użytkowania gazociąg był używany z maksymalnym ciśnieniem roboczym 55 bar. W ostatnich latach średnie ciśnienie robocze wynosiło 40 bar.

Zakładając, że w przeciwieństwie do podstawowego przepływu występującego w ubiegłych latach, w przyszłości może wystąpić przepływ z kierunku polskiego systemu przesyłowego do Niemiec, wówczas konieczne będzie zabezpieczenie prawidłowego ciśnienia na omawianym gazociągu ONTRAS poprzez instalację stacji redukcyjnej [DÜG] w Zedel, bezpośrednio na granicy polsko-niemieckiej.

Stacja redukcyjna jest wymagana dla bezpiecznego połączenia systemów gazowych systemu gazowego operującego na niższym maksymalnym dopuszczalnym ciśnieniu roboczym (ONTRAS) z systemem gazowym o większym maksymalnym dopuszczalnym ciśnieniu roboczym (GAZ-SYSTEM) i będzie skonstruowana na bazie wytycznych DVGW Worksheet G 491 (German Technical and Scientific Association for Gas and Water).

Mając powyższe na względzie sprężanie ciśnienia dla FGL 218.01 w przyszłości powinno się odbywać na stacji redukcyjnej w Zedel z MOP 55 bar w przypadku kierunku przepływu z polskiego systemu przesyłowego do Niemiec.

Parametry inwestycji na stacji redukcyjnej Zedel

Konstrukcja stacji redukcyjnej [DÜG] w Zedel jest wymagana dla zapewnienia ciśnienia na gazociągu FGL 218.01 z MOP 55 bar na Lasowie. Specyfikacja systemu zabezpieczeń w Zedel skłania do rozważenia zaprojektowania na powierzchni zdalnie sterowanych zaworów aktywnego stopnia redukcji lub podziemnych, ręcznie sterowanych zaworów pasywnego stopnia redukcji.

Etap czynnej redukcji (dwukierunkowy przepływ) realizowany będzie m.in. przez:

- odgałęzienie z trójnikiem DN 500/400 z znacznikiem tłokowania prowadzącym z FGL 218.01 DN 500 DP 84
- zawór odcinający, zawór podziemny, ręcznie sterowany
- urządzenie odcinające [SAE], zawór podziemny
- pomiar ilościowy (pomiar ultradźwiękowy) w kierunku i z kierunku gazociągu DN400 (przebieg pomiarowa)
- kontroler, zawór powierzchniowy, praca w dwóch kierunkach
- punkty pomiarowe / odcinki wydmuchowe
- urządzenie odcinające [SAE] jako zawór podziemny
- zawór wyjściowy jako zawór podziemny
- połączenie z FGL 218.01 przez trójnik DN 500/400 z znacznikiem tłokowania

Etap biernej redukcji realizowany będzie między innymi przez:

- zawór odcinający jako zawór podziemny
- zawór do sterowania ręcznego

- punkty pomiarowe / odcinki wydmuchowe

Harmonogram

Koordynacja, planowanie, uzyskanie zezwoleń oraz oddanie do użytkowania nowo wybudowanej stacji redukcyjnej w Zodel zajmie 3 lata.

1.2. Opis projektu po stronie polskiej (GAZ-SYSTEM)

Dla zaspokojenia zgłoszonego niewiążącego zapotrzebowania, konieczna będzie rozbudowa sieci GAZ-SYSTEM.

Dla zapewnienia możliwości przesyłu gazu w kierunku z Polski do Niemiec z maksymalną przepustowością 2,025,676 kWh/h/r, konieczna jest rozbudowa węzła gazowego Kiełczów.

Rozbudowa będzie obejmowała w szczególności instalację:

- Dwóch zaworów kontrolnych;
- Jednego ciągu pomiarowego z gazomierzem ultradźwiękowym;

Szacowany czas inwestycji wynosi 30 miesięcy.

1.3. Oszacowanie kosztów po stronie GASPOOL (ONTRAS)

Kwota około 2.6 million EUR (koszty mogą się różnić +/- 30 proc.) jest wymagana dla konstrukcji stacji redukcyjnej w Zodel.

1.4. Oszacowanie kosztów po stronie polskiej (GAZ-SYSTEM)

Kwota około 1 miliona EUR (koszty mogą się różnić +/- 30 proc.) jest wymagana dla rozbudowy węzła Kiełczów.

2. Poziom oferty dla produktów powiązanych

W poniższej tabeli zaprezentowany został wspólny poziom oferty produktu powiązanego, która będzie zaoferowana w trakcie aukcji projektu rocznego w 2019 r. przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS, biorąc pod uwagę zobowiązania nałożone przez NC CAM. Dla wdrożenia obowiązku wyodrębnienia zdolności, ONTRAS stosuje aktualnie wiążącą decyzję BNETZA BK7-15-001 (KARLA Gas) i od 2024 r. zakłada wyodrębnienie 20% zarówno dla istniejącej jak i przyrostowej przepustowości. Dla okresu przez 2024 r., poziom 10% jest wyodrębniany zarówno z istniejącej jak i przyrostowej przepustowości. Dla zaoferowania takiego samego, wspólnego poziomu oferty, GAZ-SYSTEM również przyjmuje powyżej opisane zasady do kalkulacji.

Poziom przepustowości, który zostanie zaoferowany podczas aukcji produktu rocznego w 2019 r. może się różnić od zaproponowanego w poniższej tabeli ze względu na prawo użytkowników do rezygnacji z przepustowości. Poziom przepustowości jaki będzie zaoferowany na aukcji będzie obliczony zgodnie z mechanizmem kalkulacji opisanym w art. 11 (6) CAM NC.

Rok	Od 2022/2023 do 2023/2024	Od 2024/2025 do 2033/2034	From 2034/2035 To 2036/2037
Poziom Oferty [kWh/h]	1 826 370	1 623 440	1 620 541
Zdolność przyrostowa [kWh/h]	1 823 108	1 620 541	1 620 541
Zdolność istniejąca [kWh/h] *	3 262	2 899	0

3. Alternatywny mechanizm alokacji zdolności przyrostowej

Zaangażowani operatorzy zdecydowali o zastosowaniu standardowego aukcyjnego procesu alokacji zdolności przyrostowej bazującego na wynikach niniejszych konsultacji.

4. Wstępny harmonogram

Projekt zdolności przyrostowej będzie co do zasady przebiegał zgodnie z poniższym harmonogramem. Niemniej jednak, faza konstrukcyjna zostanie rozpoczęta wyłącznie w przypadku uzyskania wiążących zobowiązań rynku na odpowiednim poziomie w trakcie aukcji produktu rocznego w 2019 r. zapewniających pozytywny wynik testu ekonomicznego.

Przedstawiony harmonogram może ulec zmianie.

Data rozpoczęcia	Data zakończenia	Opis
19.12.2017	19.03.2018 – 01.09.2018	Planowanie poziomów ofert w ścisłej współpracy z Regulatorami

19.03.2018 01.09.2018	–	19.09.2018 01.03.2019	–	Zatwierdzenie przez Regulatorów i publikacja wymaganych parametrów zgodnie z art. 28(1) CAM NC
19.09.2018 01.03.2019	–	01.05.2019		Dostosowanie poziomów ofert zgodnie z decyzją Regulatorów
1.05.2019				Publikacja zatwierdzonych parametrów i wzorów umów związanych z przepustowością, która zostanie zaoferowana w ramach projektu zdolności przyrostowej
01.07.2019				Aukcja produktu rocznego i test ekonomiczny

5. Ogólne zasady i warunki udziału i uzyskania dostępu do zdolności w wiążącej fazie alokacji zdolności przyrostowej

Każdy z zaangażowanych operatorów przygotował ogólne zasady i warunki udziału i uzyskania dostępu do zdolności w wiążącej fazie alokacji zdolności przyrostowej. Warunki te stanowią załącznik do niniejszego dokumentu konsultacyjnego.

6. Informacja na temat zastosowania cen stałych w procesie alokacji zdolności przyrostowej

Zaangażowani operatorzy nie będą stosować podejścia opartego na cenie stałej w procesie zdolności przyrostowej.

7. Oszacowanie f-factor

7.1. Oszacowanie f-factor GAZ-SYSTEM

Zaproponowany przez GAZ-SYSTEM szacowany poziom f-factor dla strony polskiej wynosi 1.

Szacunek taki został oparty na fakcie, iż analizowany projekt nie ma wpływu na polskie bezpieczeństwo dostaw oraz nie jest rozważany jako projekt o statusie wspólnego zainteresowania (PCI).

Ze względu na powyższe, GAZ-SYSTEM oszacował f-factor przy założeniu, że niniejszy projekt zdolności przyrostowej jest projektem czysto rynkowym i koszty jego realizacji powinny zostać pokryte przez użytkowników rynku.

7.2. Oszacowanie f-factor ONTRAS

ONTRAS przewiduje stały poziom rezerwacji przepustowości na poziomie średnio 100 000 KWh/h/y w każdym roku oczekiwanej eksploatacji gazociągu. Przez pierwszych 15 lat gazowych, w których zdolność będzie oferowana ONTRAS oczekuje następującego podziału rezerwacji: 1) długoterminowe rezerwacje produktu rocznego na poziomie 50 000 KWh/h/y i 2) krótkoterminowe rezerwacje na poziomie 50 000 KWh/h/y. Żadne dodatkowe pozytywne skutki zewnętrzne nie są zakładane przez ONTRAS dla tego projektu.

Bazując na powyższych założeniach, ONTRAS proponuje przyjąć f-factor na poziomie 0,25. Kalkulacja dla tego założenia jest przedstawiona w osobnych dokumentach „f-Faktor” i “WirtschaftlBWKosten”, stanowiących załącznik do niniejszego dokumentu konsultacyjnego. Taryfy zastosowane do kalkulacji wartości netto rezerwacji są niewiążące i obliczone na podstawie obowiązującej taryfy na GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS oraz oszacowanym wskaźniku inflacji.

8. Informacja na temat dodatkowych zgłoszeń zapotrzebowania

Zaangażowani operatorzy nie otrzymali dodatkowych zgłoszeń zapotrzebowania na zdolność przyrostową w myśl art. 26(7) CAM INC.

9. Informacja na temat możliwego wpływu na inną niezamortyzowaną infrastrukturę gazową w tym samym lub sąsiednim systemie wejścia -wyjścia

Realizacja niniejszego projektu zdolności przyrostowej nie doprowadzi do znacznego spadku użytkowania innej infrastruktury istniejącej w analizowanych systemach entry-exit.

10. Informacje kontaktowe



ONTRAS Gastransport GmbH

Uwe Thiveßen

René Döring

Capacity Management

Telephone:

+49 341 27111 -2163 / 2771

Fax:

+49 341 27111 -2870

Email:

uwe.thivessen@ontras.com/

rene.doering@ontras.com



GAZ-SYSTEM S.A.

Kacper Żeromski

Karolina Golonka

Pion Rozwoju

Telefon:

+48 22 220 15 05/13 44

Fax:

--

Email:

kacper.zeromski@gaz-system.pl/

karolina.golonka@gaz-system.pl