

PODSUMOWANIE WYDARZEŃ Z 3 ORAZ 4 KWARTAŁU ROKU GAZOWEGO 2019/2020

Piotr Kuś, Zastępca Dyrektora Pionu Rozwoju Rynku Gazu

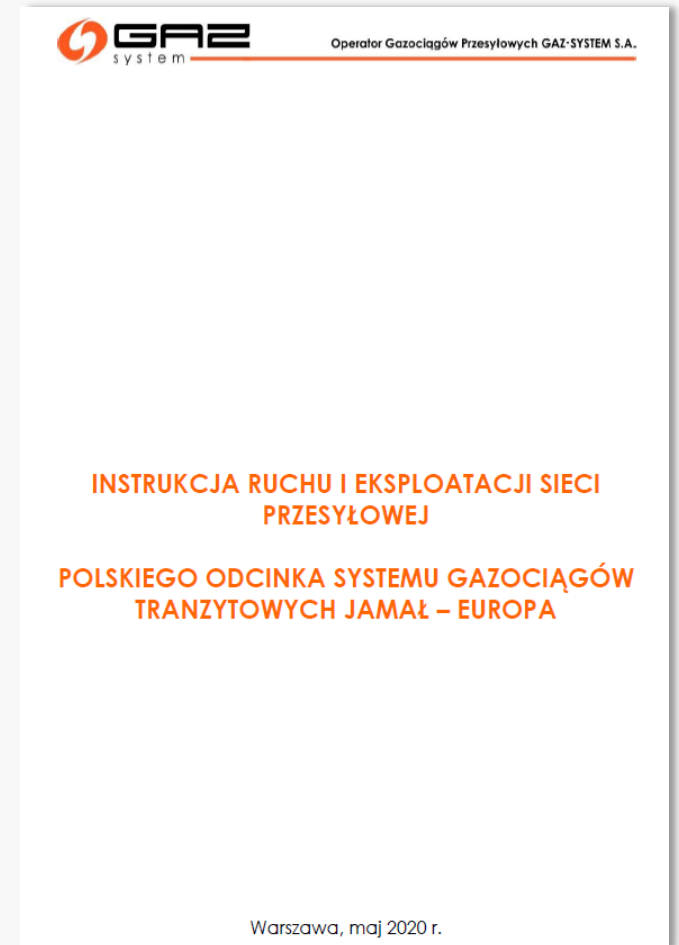
GAZ-SYSTEM FORUM

Warszawa, 30.09.2020



NOWA IRiESP SGT

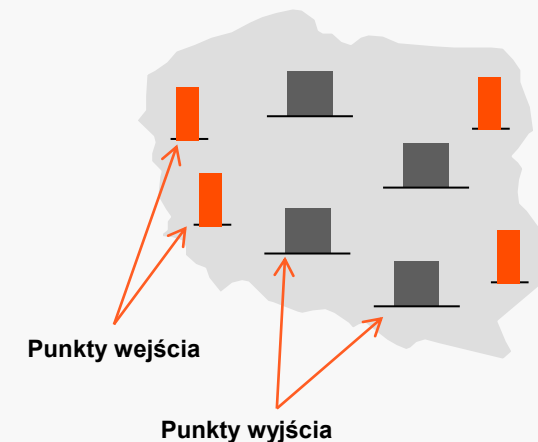
- ▶ Decyzją z dnia 27 maja 2020r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki **zatwierdził** Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa.
- ▶ **Nowa IRiESP SGT obowiązuje od 1 czerwca 2020 r.**
- ▶ Nowa IRiESP SGT została dostosowana do zapisów **umowy powierzającej pomiędzy spółkami GAZ-SYSTEM a EuRoPol GAZ s.a. w zakresie operatorstwa na gazociągu jamalskim**, której treść została określona w decyzji Prezesa URE z dnia 19 grudnia 2019 r.
- ▶ Wprowadzone rozwiązania są również wynikiem zebranych doświadczeń w trakcie stosowania dotychczas obowiązującej IRiESP SGT, a także sugestii przekazywanych przez użytkowników systemu przesyłowego w wyniku przeprowadzonych konsultacji projektu Instrukcji, które odbyły się w marcu 2020 roku.



TARYFA DLA USŁUG PRZESYŁANIA PALIW GAZOWYCH NR 14

Podstawowe założenia:

- ▶ Obowiązuje od 1 stycznia do 31 grudnia 2021 roku
- ▶ „Postage stamp” Entry/Exit system - najprostsza metoda kalkulacji taryfy
- ▶ Opłata za rezerwację mocy pobierana niezależnie na punktach wejścia i wyjścia
- ▶ Stawki opłat dla wszystkich punktów wejścia i wszystkich punktów wyjścia ustalone są na tym samym poziomie (rabat PMG 80%, rabat LNG 100%)



	Taryfa 2019	Taryfa 2020 (zgodna z NC TAR)	Taryfa 2021 (zgodna z NC TAR)
Podział opłata stała/ opłata zmienna	100/0	100/0	100/0
Podział bazy taryfowej Entry/Exit	45/55	45/55	45/55
Produkty krótkoterminowe	Współczynniki na dotychczasowym poziomie	Obniżenie współczynników	Współczynniki na porównywalnych poziomach
Produkty przerywane	ex-post, współczynnik D	ex-post, rekompensata zgodnie z NC TAR	Rabat ex-ante

Rabat ex-ante

- Punkty IP – **6%**
- Punkty wewnętrzne – **2%**

NOWY MECHANIZM ZABEZPIECZEŃ FINANSOWYCH

- ▶ Decyzją Prezesa URE z dnia 27 maja 2020 roku **został zatwierdzony zaktualizowany „Mechanizm zapewnienia neutralności kosztowej działań bilansujących Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.”** (dalej: Mechanizm).
- ▶ Mechanizm wszedł w życie z dniem 1 czerwca 2020 roku.
- ▶ Zgodnie z przepisami przejściowymi **od 1 października 2020 roku wchodzi w życie wymagania Mechanizmu dotyczące dodatkowego progu minimalnego poziomu zabezpieczeń finansowych w wysokości 150 tys. PLN.**
- ▶ Nowa treść Mechanizmu modyfikuje wymagania dotyczące zabezpieczeń, aby jeszcze bardziej **zwiększyć ochronę interesów uczestników rynku gazu i odbiorców przed podmiotami niegwarantującymi odpowiedniej stabilności i wiarygodności finansowej**, w tym ochronę uczestników rynku przed ponoszeniem kosztów z tytułu neutralności finansowej bilansowania generowanych przez podmioty niebędące w stanie zagwarantować odpowiedniej wiarygodności finansowej.

NOWY MECHANIZM ZABEZPIECZEŃ FINANSOWYCH

Najistotniejsze zmiany w Mechanizmie:

- ▶ Wprowadzenie dodatkowego minimalnego progu zabezpieczenia wynoszącego 150.000,00 zł dla ZUP, który posiada Przydział Zdolności, a jego dotychczasowy poziom wymaganego zabezpieczenia finansowego utrzymywał się na niższym poziomie.
- ▶ Obowiązek wniesienia zabezpieczenia finansowego na wyższym poziomie niż standardowy przez podmioty, którym w przypadku zawieszenia będą zainteresowane wznowieniem usług przesyłania (400.000,00 zł albo 200% wartości salda zobowiązań wobec ZUP i OSP, albo trzykrotności opłaty za świadczone usługi przesyłania ustalonej na podstawie przydziału przepustowości). Wyższe progi zabezpieczeń finansowych będą obowiązywać dany podmiot wyłącznie przez okres 3 kolejnych miesięcy od wznowienia usługi.
- ▶ Zmiany dotyczące zabezpieczeń w formie gwarancji (gwarancja jedynie bankowa, bank z siedzibą na terytorium UE lub EFTA).
- ▶ Zmiany dotyczące zwolnienia z ustanawiania zabezpieczenia, zabezpieczenia w formie weksla, zabezpieczenia w formie poręczenia (dostępne dla podmiotów, które mają siedzibę na terytorium państwa członkowskiego UE lub EFTA).

KONIEC KONTRAKTU HISTORYCZNEGO

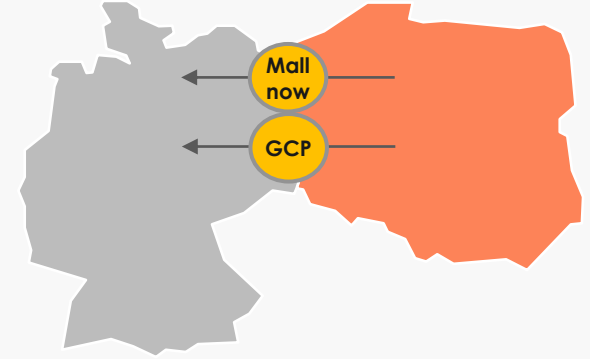
- ▶ **17 maja 2020 r. wygaś kontrakt historyczny z 17 maja 1995 r. pomiędzy Gazprom Eksport i EuRoPol Gaz s.a. na przesył gazu polskim odcinkiem gazociągu jamalskiego w kierunku Europy Zachodniej.**
- ▶ **Od 17 maja br. rezerwacja całej przepustowości na polskim odcinku SGT odbywa się zgodnie z regulacjami UE (CAM NC) za pomocą aukcji produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych i śróddziennych.**
- ▶ **Zgodnie z decyzją ACER 10/2019 od 6 lipca 2020 r. przez kolejne trzy lata aukcje przepustowości w punkcie Mallnow odbywają się na platformie RBP, a na pozostałych punktach SGT, tak jak dotychczas, na Platformie GSA.**



PROJEKTY INCREMENTAL NA GRANICY POLSKA-NIEMCY

W dniach 10 sierpnia – 10 września 2020 zgodnie z procedurą incremental wg CAM NC:

- ▶ **GAZ-SYSTEM i ONTRAS** przeprowadzili konsultacje propozycji projektu przepustowości przyrostowej pomiędzy systemami przesyłowymi Polska – Niemcy (*Trading Hub Europe*)
 - ▶ Projekt stanowi odpowiedź na niewiążące zgłoszenie zapotrzebowania na przepustowość przyrostową w punkcie wyjścia GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w kierunku z Polski do Niemiec.
- ▶ **GASCADE i GAZ-SYSTEM** przeprowadzili konsultacje propozycji projektu przepustowości przyrostowej pomiędzy systemami przesyłowymi Polska SGT – Niemcy (*Trading Hub Europe*)
 - ▶ Projekt stanowi odpowiedź na niewiążące zgłoszenie zapotrzebowania otrzymane przez GASCADE dotyczące zwiększenia po stronie niemieckiej dostępnej w punkcie wejścia Mallnow przepustowości ciągłej (zmiany dotychczas oferowanej DZK na FZK).
 - ▶ Zgodnie z NC CAM konsultacje propozycji projektu przeprowadzono wspólnie, aby poziom oferty uwzględniający przepustowość przyrostową, która ma zostać utworzona po stronie niemieckiej, mógł zostać zaoferowany jako przepustowość powiązana podczas aukcji w lipcu 2021 r.

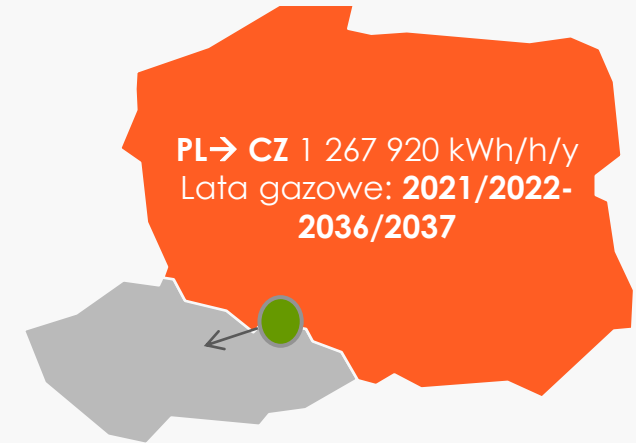


- ▶ Obydwa projekty uwzględniają zmiany w niemieckim systemie przesyłowym wynikające z planowanego połączenia obszarów rynkowych NCG i Gaspool w jeden obszar rynkowy Trading Hub Europe (THE) od 1.10.2021 oraz wynikające z tego zmniejszenie przepustowości w punktach wejścia do wspólnego obszaru rynkowego THE.
- ▶ OSP analizują obecnie wyniki konsultacji i w październiku planują przedłożyć do Prezesa URE oraz BNetzA wnioski o wydanie skoordynowanych decyzji ws. projektów incremental

PROJEKT INCREMENTAL POLSKA-CZECHY

- ▶ Projekt dotyczy utworzenia nowej zdolności technicznej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego Cieszyn w kierunku przepływu z Polski do Czech
- ▶ **13 stycznia – 13 lutego 2020** – konsultacje propozycji projektu
- ▶ **30 października 2020** – GAZ-SYSTEM i N4G planują przekazanie propozycji projektu do Prezesa URE i ERU w celu uzyskanie skoordynowanych decyzji o zatwierdzeniu
- ▶ **5 lipca 2021** – wiążąca alokacja przepustowości przyrostowej w ramach aukcji produktu rocznego/pozytywny wynik testu ekonomicznego przez obu OSP warunkiem realizacji projektu
- ▶ Planowany do zaoferowania poziom oferty - **1 143 000 kWh/h**
- ▶ Okres, na który przepustowość przyrostowa będzie oferowana - **2028/2029 – 2043/2043**
- ▶ Planowane oddanie do użytkowania – **10/2028**
- ▶ **F-factor – 1** (projekt o charakterze rynkowym)

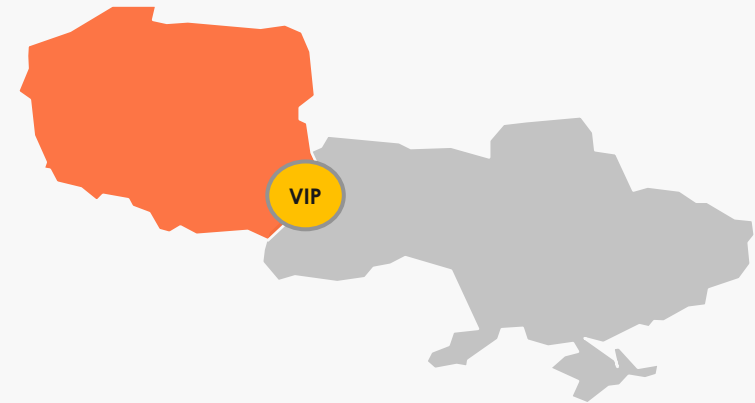
ZGŁOSZENIE ZAPOTRZEBOWANIA



W przypadku realizacji projektu incremental, w punkcie Cieszyn zapewniony zostanie ponadto dwukierunkowy przesył gazu zgodnie z Rozporządzeniem (UE) 2017/1938.

ZAKTUALIZOWANA LISTA PUNKTÓW WŁAŚCIWYCH KSP I SGT

- ▶ Decyzją z dnia 17 września 2020 r. **Prezes URE zatwierdził zaktualizowaną listę punktów właściwych systemowi KSP i SGT**, które podlegają wymogowi publikacji informacji zgodnie z zapisami Art.18 Rozporządzenia 715/2009
- ▶ Rozporządzenie 715/2009 zobowiązuje OSP, aby w odniesieniu do świadczonych przez siebie usług w przejrzysty, ustandaryzowany i regularny sposób publikowali określone w załączniku do rozporządzenia informacje, w tym m.in. **w zakresie technicznej, zakontraktowanej i dostępnej zdolności przesyłowej w stosunku do określonych w decyzji właściwych punktów wejścia i wyjścia.**
- ▶ **Lista punktów właściwych została uzupełniona m.in. o nowe punkty, tj. wirtualny punkt wejścia “GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO” oraz wirtualny punkt wyjścia “GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO”, które od 1 lipca 2020 r. zastąpiły dotychczasowe punkty na połączeniu polskiego i ukraińskiego systemu przesyłowego – Hermanowice i Drozdowicze, jednym wirtualnym punktem “GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO” z określonym kierunkiem przepływu.**



EDIG@S 6

- ▶ W lipcu stowarzyszenie EASEE-gas opublikowało **nową 6 wersję standardu Edig@s** służącego do elektronicznej wymiany danych dla branży gazowniczej.
- ▶ W celu zapewnienie uczestnikom rynku gazu sprawnego przejścia na standard Edig@s 6, wersja Edig@s 5 będzie aktywna i obsługiwana przez EASEE-gas do 2025 roku.
- ▶ Edig@s 6 jest dostępny bezpłatnie dla wszystkich uczestników europejskiego rynku gazu.



DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ

