

GAZ-SYSTEM FORUM

2024

**Regulacyjne zmiany
dla uczestników rynku**



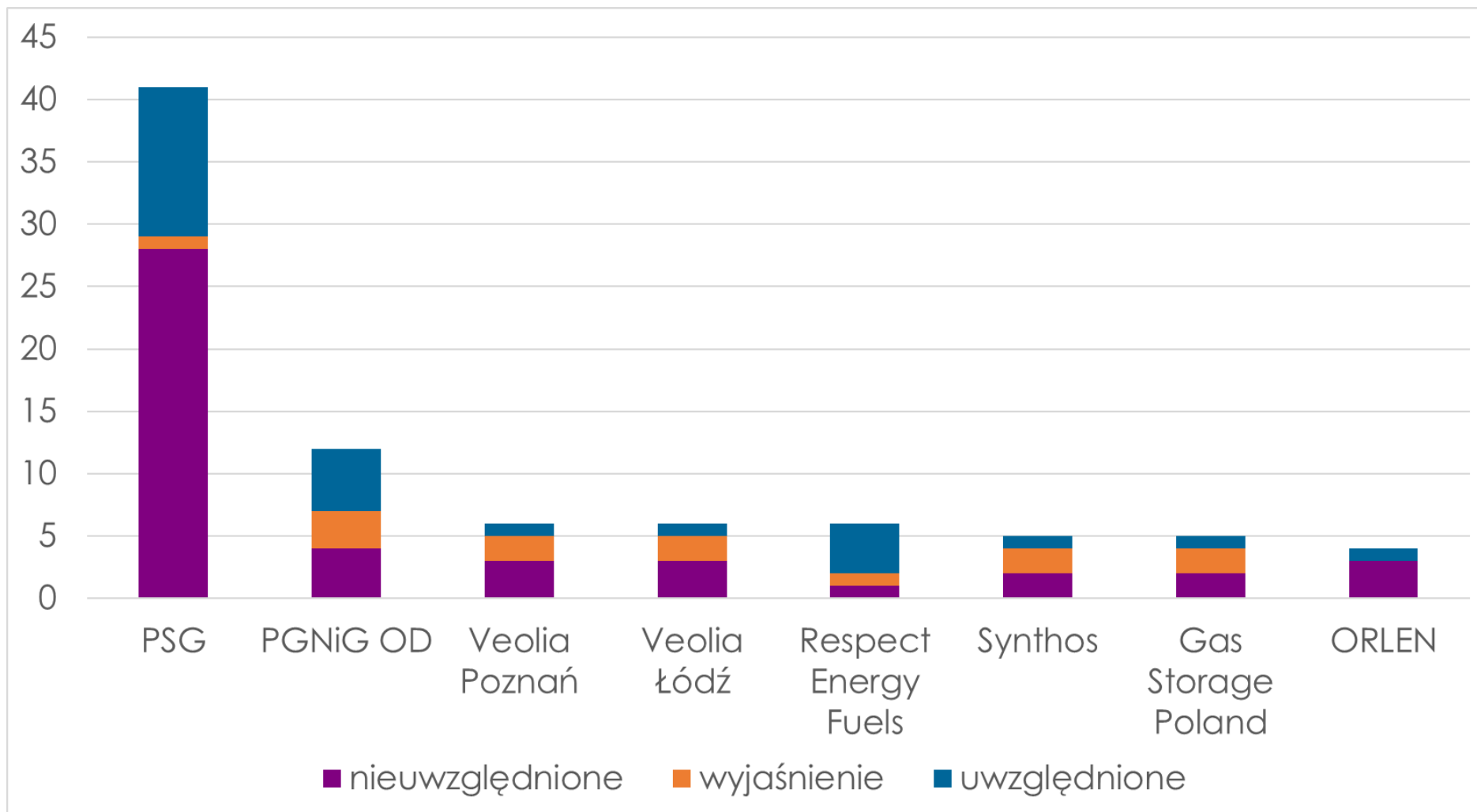
IRiESP



Przyczyny Zmian IRiESP

- ▶ Zmiana Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158, z późn. zm.)
 - **Nowy rodzaj przepustowości – przepustowość warunkowa – ciągła i przerywana**
- ▶ Zmiana regulacji związanych z bezpieczeństwem
 - Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021r., poz. 549)
 - W tym krajowa **definicja odbiorcy chronionego**
 - **Rozporządzenie** Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 2 maja 2023 r. **w sprawie** sposobu prowadzenia **rozliczeń oraz bilansowania** systemu przesyłowego gazowego **w okresie uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego oraz w okresie wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego** (Dz.U. z 2023 poz. 961)
 - Regulacja na poziomie wyższym niż dotychczasowe zapisy IRiESP
- ▶ **Nowe rodzaje źródeł – biometanownie**
- ▶ Doświadczenia operacyjne

Konsultacje



Zmiany związane z rozwojem rynku biometanu



Rozszerzenie definicji źródeł – wprowadzenie instalacji związanych z biometanem.



Regulacje dotyczące podmiotów operujących instalacjami przyłączonymi w punktach wejścia.

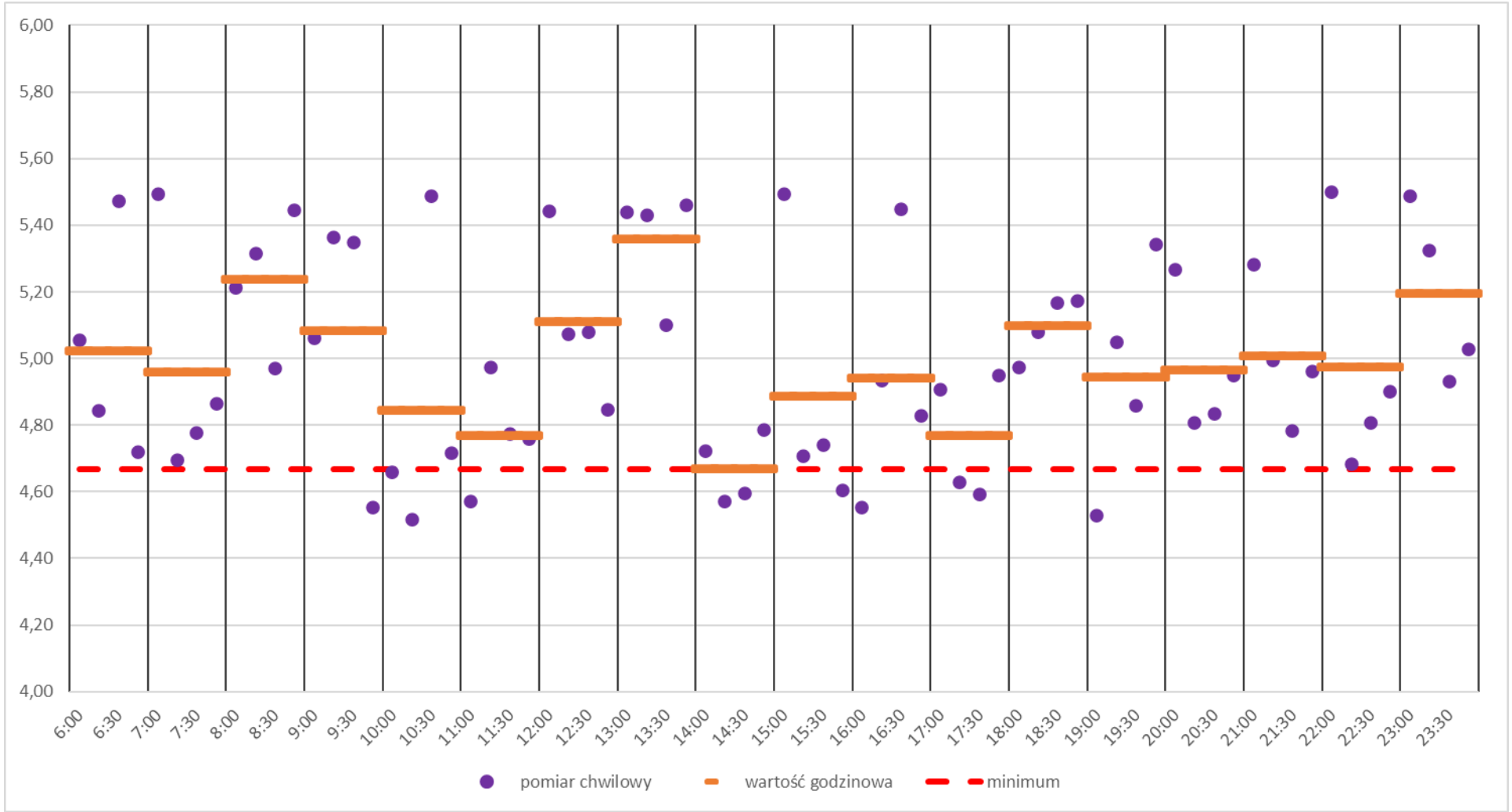


Wymagania dotyczące jakości bez zmian.

Metrologia i wymagania techniczne

- ▶ **Ujednolicenie podstawowej częstotliwości określania wartości na 1 raz na godzinę :**
 - ilości i objętości,
 - średniego ciśnienia,
 - średniego ciepła spalania i liczby Wobbego,
 - temperatury punktu rosy.
- ▶ Dotyczy to **wszystkich stacji w punktach wejścia i wyjścia** niezależnie od jej własności.
- ▶ Wartości godzinowe podstawą do określania wartości dla dni i miesięcy.
- ▶ Wartością średnią – średnia z danych rejestrowanych w danej godzinie.
- ▶ Wartość minimalna ciśnienia – wartością minimalną z wartości średnich godzinowych.

Wyznaczanie wartości średnich i minimalnych



Gazomierze i okres ich wzorcowania



Do rozliczeń mogą być wykorzystywane gazomierze:

- ▶ ~~zwężkowe (kryzy),~~
- ▶ rotorowe,
- ▶ turbinowe,
- ▶ ultradźwiękowe,
- ▶ *masowe (pod warunkiem wzorcowania na gazie ziemnym i przy ciśnieniu roboczym).*



- ▶ Wzorcowanie gazomierzy co 5 lat.
- ▶ Możliwość wydłużenia okresu sprawdzeń gazomierzy na podstawie porównania wyników gazomierza głównego i kontrolnego gdy pracują szeregowo w układach U-2 i U-3.

Współpraca z OSD

- ▶ Porozumienia z OIR, OSW, OSD, podmiotami eksploatującymi instalację przyłączoną w punkcie wejścia:
 - Wprowadzenie **obowiązku uzgodnienia zasad pomiarów** ilości i parametrów jakościowych **oraz kontroli metrologicznej** urządzeń.
 - Wykreślenie wymogu procedur uzgadniania par ZUP.

- ▶ Odpowiedzialność OSP za bilansowanie fizyczne sieci OSD ograniczona tylko do obszarów zasilanych wyłącznie z MFPWY_{OSD} z wyłączeniem tych fragmentów sieci dystrybucyjnej, których bilansowanie nie jest możliwe ze względu na ograniczenia hydrauliczne tych systemów.

- ▶ Zmiany zasad dotyczących grup międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia:
 - **Wymóg połączenia hydraulicznego po stronie systemu zasilanego** z wymogiem częściowej lub całkowitej zastępowalności pojedynczego punktu, **potwierdzany corocznym oświadczeniem**.
 - **W przypadku przekroczenie PTPS** na punkcie wchodzącym w skład grupy **wspólna analiza przyczyn** - rozbudowa sieci OSD lub wnioski przyłączeniowy o rozbudowę stacji.

Przyłączenia do sieci

▶ Modernizacja procesu przyłączeniowego

- jeżeli **dla tej samej lokalizacji i jednego podmiotu** było wydanych kilka różnych warunków przyłączenia - będzie przygotowywany **projekt jednej umowy na wskazane warunki przyłączenia**.
- **Wykreślenie** możliwości budowania **gazociągów przyłączeniowych**.
- **Warunki** wydawane **dla nowych stacji gazowych** będących punktami wyjścia lub wejścia **będą zakładały budowę obiektu przy istniejącym gazociągu**.

Porozumienia przed przyłączeniowe

- ▶ Porozumienie przed przyłączeniowe jest zawierane gdy:
 - gdy spełnione są wymagania formalne i ekonomiczne,
 - **przyłączenie do sieci przesyłowej nie jest technicznie możliwe ze względu na zbyt wczesny etap realizacji niezbędnych inwestycji po stronie GAZ-SYSTEM.**
- ▶ **Umożliwia rozpoczęcie prac projektowych.**
- ▶ Rezerwuje przepustowość do czasu zawarcia Umowy o Przyłączenie.
- ▶ Porozumienie wygasa z chwilą podpisania umowy o przyłączenie dla danego punktu albo rozwiązania z innych przyczyn określonych w porozumieniu.

Gdy po stronie OSP zostaną spełnione przesłanki do określenia warunków przyłączenia, podmiot, ponownie występuje o określenie warunków przyłączenia i zawierana jest UoP

Optymalizacja systemu

- ▶ Porozumienia optymalizacyjne
 - **Zawierane w celu optymalizacji systemu przesyłowego lub przyłączonej sieci oraz racjonalizacji nakładów i kosztów** ponoszonych na istniejącą i przyszłą infrastrukturę gazową.
 - Określa zakres prac polegających na budowie lub modernizacji punktów pomiarowo-rozliczeniowych na granicy systemów, terminy i zasady rozliczeń

- ▶ Modernizacja stacji w związku z upływem jej okresu sprawności technicznej
 - OSP określa nowe parametry technologiczno-pomiarowe na podstawie PP i PPP i przekazuje do konsultacji zainteresowanym stronom
 - W przypadku braku uzasadnienia utrzymania dotychczasowego PTPS OSP informuje o dacie jego ograniczenia.

Katalog Umów Rezerwujących Przepustowość

- ▶ Umowa przesyłowa
 - ostatni obowiązujący przydział przepustowości (PP) dla produktów rocznych – wewnątrz kraju
 - zatwierdzona prognoza przydziału przepustowości (PPP)
- ▶ Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej, przy uwzględnieniu terminu zawarcia umowy, na podstawie której ma nastąpić dostarczanie paliw gazowych
- ▶ Porozumienia z OSW w celu udostępniania przepustowości jako produkt powiązany wspólnie z OSW
- ▶ **Porozumienia przed przyłączeniowe**
- ▶ **Porozumienia modernizacyjno-optymalizacyjne**

Przepustowości



Wycofana przepustowość przerywana warunkowo ciągła.



Punkt wejścia z TLNG

– Przydział Przepustowości zgodnie z przydziałem mocy regazyfikacyjnych.

Nominacje

- ▶ Sformalizowano pojęcie aktualnych maksymalnych możliwości przesyłowych w danym punkcie (Q_{max}):
 - maksymalna ilość godzinowa do której przyjmowane są nominacje składane w ramach wszystkich rodzajów przepustowości,
 - wartość publikowana na stronie internetowej.
- ▶ Uzupełniono zapisy dotyczące redukcji Nominacji ze względu na niedotrzymanie minimalnego ciśnienia w punkcie wejścia.
- ▶ Do uzgodnienia z operatorem współpracującym przekazujemy nominacje po weryfikacji (ew. redukcji) ze względu na regulacje GAZ-SYSTEM.
- ▶ Zniesienie 5% limitu renominacji na połączeniach z poza UE.

Bezpieczeństwo dostaw

- ▶ Definicja odbiorcy chronionego - określona w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego.
- ▶ W przypadku braku do 31.07 deklaracji o minimalnej ilości gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych przyjmuje się minimalny odnotowany godzinowy i dobowy pobór gazu ziemnego z wyłączeniem dni, dla których pobór dobowy był równy 0 kWh/dobę.
- ▶ Wykreślenie z IRIESP zasad rozliczeń w okresie ograniczeń w poborze gazu ziemnego i uruchomienia zapasów obowiązkowych.

Pozostałe zmiany IRiESP

▶ Zmiana **terminu informowania** o:

- **PP** z 20 IX na „**nie później niż osiemnaście (18) dni przed przewidywanym terminem rozpoczęcia korzystania z przepustowości (mocy umownej)**”,
- **PPP** z 20 IX na **25 IX**.

▶ Informowanie o pracach:

- gdy **skutkują ograniczeniami** dla Użytkowników systemu zawsze **co najmniej 42 dni przed**
- gdy **nie skutkują ograniczeniami** - **nie informujemy**.

▶ Usługa redukcji – **gdy wniosek o zakończenie wiąże się ze zmianami urządzeń na stacji** – wymagany jest wniosek o przyłączenie z zagwarantowaną dotychczas PP na poziomie produktów rocznych. **Zakres prac i terminy zostaną określone w odpowiedniej umowie przyłączeniowej.**

Istotne Postanowienia Umowne

- ▶ Postanowienia ogólne
- ▶ Podstawowe obowiązki Stron
- ▶ Ilość przesyłanych paliw gazowych w podziale na okresy umowne oraz miejsce dostarczania i odbioru paliwa gazowego
- ▶ Standardy jakościowe, parametry techniczne, warunki zapewnienia niezawodności i ciągłości dostarczania paliw gazowych
- ▶ Stawki opłat, grupy taryfowe stosowane w rozliczeniach oraz warunki wprowadzania zmian tych stawek i grup taryfowych i sposób prowadzenia rozliczeń
- ▶ Zasady wymiany informacji pomiędzy Użytkownikami Systemu i OSP
- ▶ Zasady wstrzymania i wznawiania dostarczania paliwa gazowego
- ▶ Zasady regulujące kwestię zabezpieczenia roszczeń finansowych OSP
- ▶ Okres obowiązywania Umowy przesyłowej
- ▶ Przypadki wygaśnięcia lub zawieszenia Umowy przesyłowej (rozwiązanie, wypowiedzenie, odstąpienie od umowy).

Taryfa – nowości 2025



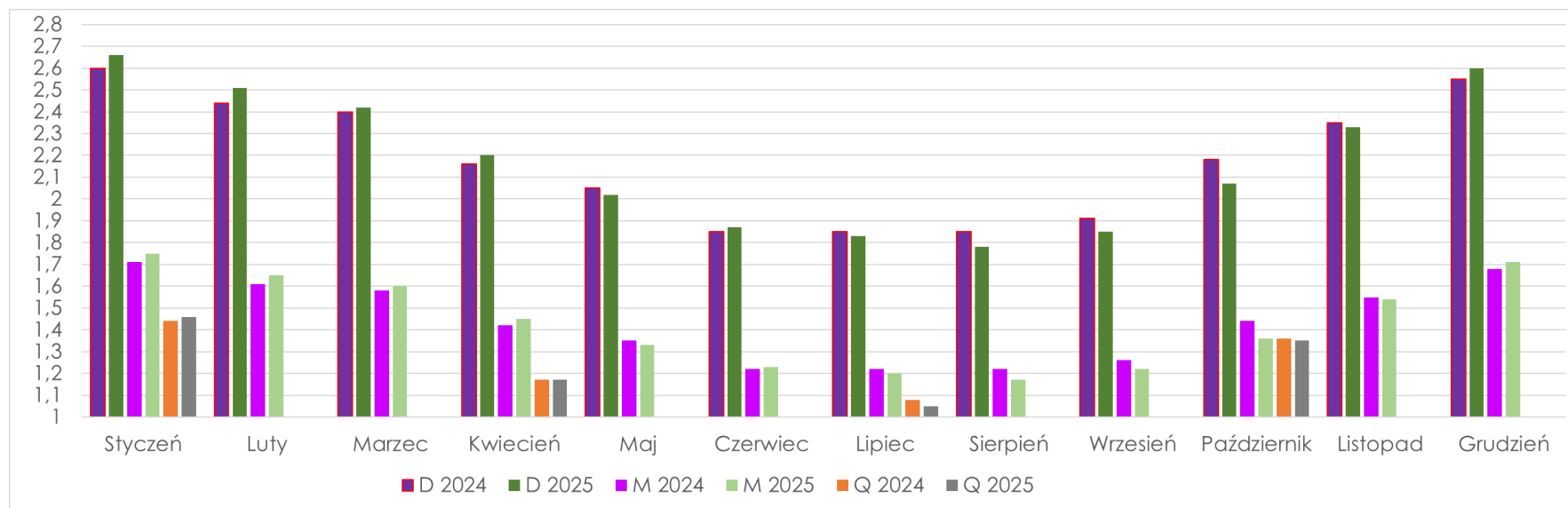
Zmiany dotyczące zasad naliczania opłat

- ▶ Doprecyzowanie zapisów:
 - Stawka podstawowa – produkt roczny na zasadach ciągłych.
- ▶ Wzrost stawek opłaty za przekroczenie PP:
 - Bez przekroczenia PTPS – do sześciokrotności opłaty stałej x wartość przekroczenia PP x godziny w miesiącu.
 - Z przekroczeniem PTPS – do dziesięciokrotności opłaty stałej.
- ▶ Dla grupy punktów suma przepływów vs suma PP o ile nie przekroczony PTPS. W przypadku przekroczenia PTPS opłata dla danego punktu tak jakby nie był w grupie.
- ▶ Rozliczenie opłat zmiennych dla usługi sprężania wg stawki CRG odpowiedniej dla rodzaju paliw gazowego E albo Lw.
- ▶ Do opłaty za redukcje nie są stosowane współczynniki dla produktów krótkoterminowych.

Nowe stawki opłat i współczynników

Fizyczne punkty wejścia/ fizyczne punkty wyjścia	Stawki opłat
	Stawka opłaty [gr/(kWh/h) za h]
Dla Użytkowników Sieci gazu wysokometanowego E	
E_{WE}	0,7896
E_{WY}	0,3317
Dla Użytkowników Sieci gazu zaazotowanego L (podgrupy Lw)	
L_{WE}	0,2769
L_{WY}	0,1765

Dla Użytkowników Sieci gazu wysokometanowego E	
Stawka stała opłaty za świadczenie usługi redukcji S_{SR} [gr/(kWh/h) za h]	0,0255
Dla Użytkowników Sieci gazu zaazotowanego L (podgrupy Lw)	
Stawka stała opłaty za świadczenie usługi redukcji S_{SR} [gr/(kWh/h) za h]	0,0172



Mechanizm neutralności



Zmiany dotyczące zabezpieczeń finansowych

- ▶ Ograniczenia dla wybranych form zabezpieczeń
 - Suma poręczeń spółki dominującej w grupie kapitałowej nie może przekroczyć 10% kapitału zakładowego spółki poręczającej.
 - Suma złożonych weksli własnych do 10% kapitału zakładowego spółki.

- ▶ Aktualizacja zabezpieczeń
 - Obowiązek aktualizacji zabezpieczenia w ciągu 14 dni roboczych gdy bank wystawiający gwarancje przestanie spełniać kryteria akceptowalności jako wystawiającego gwarancje.
 - Obowiązek aktualizacji zabezpieczenia w ciągu 14 dni roboczych gdy spółka dominująca przekroczy maksymalna dopuszczalną.

- ▶ Przy obliczaniu zobowiązań zmian z CSRB na odpowiednio KCK albo KCS dla danej doby.

Zmiany dotyczące zabezpieczeń finansowych

- ▶ Zmiana oceny ratingowej w dół
 - Informacja w ciągu doby
 - Wniesienie zabezpieczenia w ciągu 5 dni roboczych

- ▶ Przekroczenie zabezpieczenia skutkuje wezwaniem i niezwłocznym zakończeniem PZ na OTC

- ▶ Przekroczenie zabezpieczenia o ponad 50% - bezzwłoczne zakończenie PZ OTC
 - Suma poręczeń spółki dominującej w grupie kapitałowej nie może przekroczyć 10% kapitału

- ▶ Zakładamy wejście zmian od 1 stycznia 2025
 - Zatwierdzenie nowej wersji Mechanizmu
 - Aktualizacja OWU

GAZ-SYSTEM FORUM

2024

Dziękujemy

