

IRIESP W PRAKTYCE

Warszawa, kwiecień 2021



Regulacje Krajowe

- ▶ Ustawa Prawo energetyczne
 - ▶ Rozporządzenie Systemowe
 - ▶ Rozporządzenie Taryfowe

- ▶ Ustawa o zapasach ropy naftowej i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym
 - ▶ Rozporządzenie w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego

(Nowe: Dz.U.2021.549 z dnia 2021.03.26 - **weszło w życie 10 kwietnia 2021**)

Regulacje Unii Europejskiej

- ▶ Rozporządzenie **715/2009**
 - Rozporządzenie RE dot. warunków dostępu do sieci gazowych.
- ▶ CMP – **Congestion Management Procedures** – Załącznik do Rozp. 715

- ▶ Kodeksy Sieciowe – Rozporządzenia KE (**Network Codes**)
 - ▶ NC CAM – **Capacity Allocation Management**
 - ▶ NC BAL – **Balancing**
 - ▶ NC INT – **Interoperability and Data Exchange**
 - ▶ NC TAR – **Tariffs**



Regulacje GAZ-SYSTEM



- ▶ Krajowy System Przesyłowy:
 - ▶ **Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej**
 - ▶ Taryfa GAZ-SYSTEM
 - ▶ Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego
- ▶ Polski odcinek Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa (ISO)
 - ▶ Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej SGT

IRiESP – obowiązuje wszystkich

- ▶ Zgodnie z Prawem Energetycznym (Dz.U.2020.833 z dnia 2020.05.11):
 - ▶ Art. 9g ust 12:
 - ▶ „**Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci operatora systemu gazowego lub systemu elektroenergetycznego, lub korzystający z usług świadczonych przez tego operatora, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w instrukcjach, ...**”
- ▶ Wg Art. 56 ust 1 pkt 19 niestosowanie IRiESP podlega karze nakładanej przez Prezesa URE:
 - ▶ wg Art. 56 ust 3 do 15% rocznego przychodu przedsiębiorstwa
 - ▶ wg Art. 56 ust 21 do 300% miesięcznego wynagrodzenia kierownika przedsiębiorstwa

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Spis treści

- ▶ 1. Definicje i jednostki
- ▶ 2. Postanowienia ogólne
- ▶ 3. Charakterystyka systemu przesyłowego
- ▶ 4. Planowanie rozwoju systemu przesyłowego
- ▶ 5. Przyłączanie do sieci przesyłowej
- ▶ 6. Umowa przesyłowa
- ▶ 7. Przydział przepustowości (PP)
- ▶ 8. Przydział zdolności (PZ)
- ▶ 9. Wstrzymanie oraz wznowienie przesyłania paliwa gazowego
- ▶ 10. Procedura zmiany sprzedawcy
- ▶ 11. Sprzedaż rezerwowa
- ▶ 12. Prace w systemie przesyłowym
- ▶ 13. Bezpieczeństwo przetwarzania danych
- ▶ 14. Bilansowanie systemu przesyłowego
- ▶ 15. Zgłaszanie umów przesyłowych do realizacji
- ▶ 16. Alokacja
- ▶ 17. Integralność systemu przesyłowego
- ▶ 18. Bilansowanie handlowe
- ▶ 19. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi
- ▶ 20. Wymiana informacji związana ze zgłaszaniem umów do realizacji, bilansowaniem i z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi
- ▶ 21. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych
- ▶ 22. Przepisy przejściowe, dostosowujące i końcowe

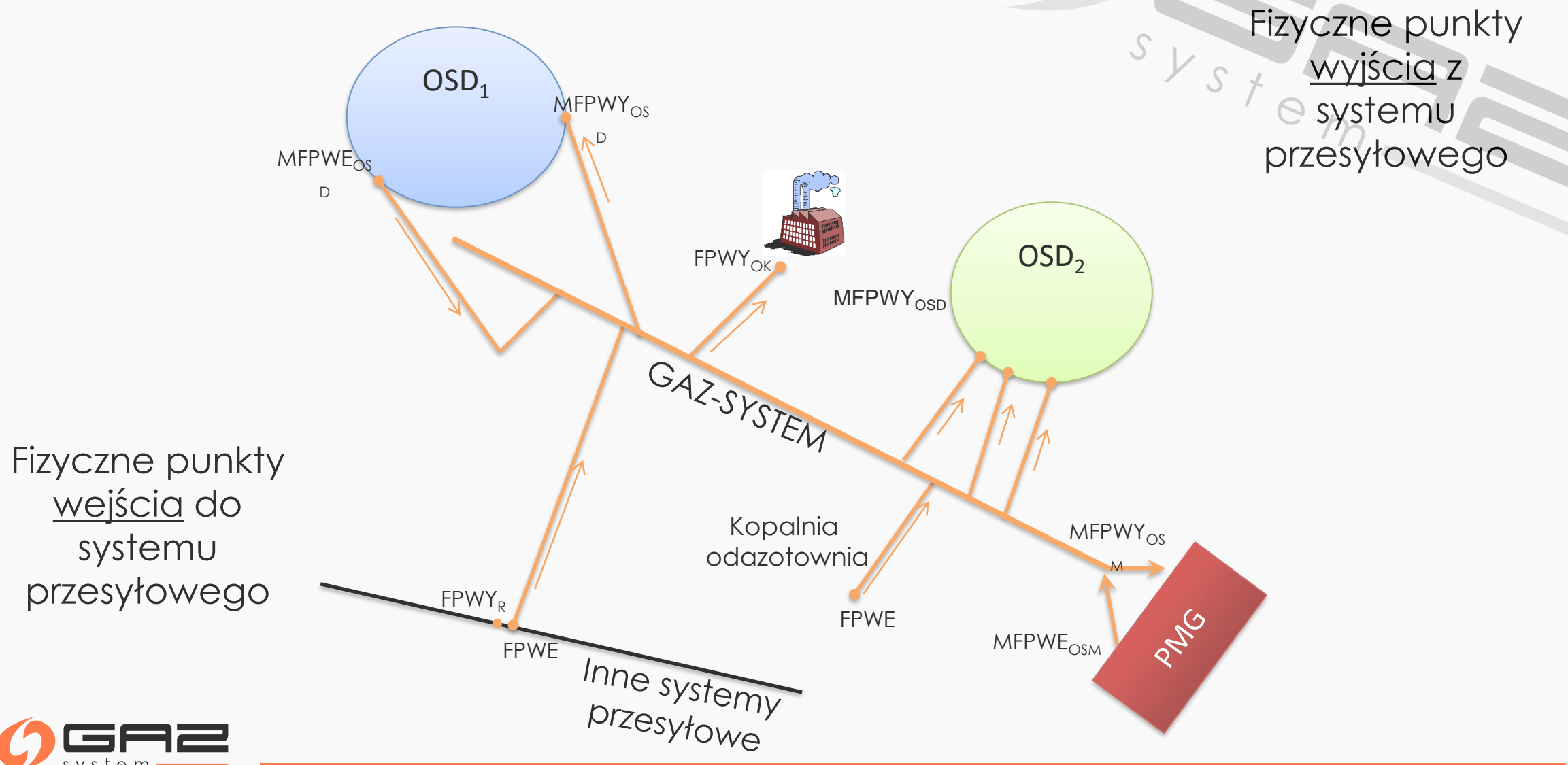
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

- ▶ 1. **Definicje i jednostki**
- ▶ 2. **Postanowienia ogólne**
- ▶ 3. Charakterystyka systemu przesyłowego
- ▶ 4. Planowanie rozwoju systemu przesyłowego
- ▶ 5. Przyłączanie do sieci przesyłowej
- ▶ 6. Umowa przesyłowa
- ▶ 7. Przydział przepustowości (PP)
- ▶ 8. Przydział zdolności (PZ)
- ▶ 9. Wstrzymanie oraz wznowienie przesyłania paliwa gazowego
- ▶ 10. Procedura zmiany sprzedawcy
- ▶ 11. Sprzedaż rezerwowa
- ▶ 12. Prace w systemie przesyłowym
- ▶ 13. Bezpieczeństwo przetwarzania danych
- ▶ 14. Bilansowanie systemu przesyłowego
- ▶ 15. Zgłaszanie umów przesyłowych do realizacji
- ▶ 16. Alokacja
- ▶ 17. Integralność systemu przesyłowego
- ▶ 18. Bilansowanie handlowe
- ▶ 19. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi
- ▶ 20. Wymiana informacji związana ze zgłaszaniem umów do realizacji, bilansowaniem i z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi
- ▶ 21. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych
- ▶ 22. Przepisy przejściowe, dostosowujące i końcowe

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

- ▶ 1. Definicje i jednostki
- ▶ 2. Postanowienia ogólne
- ▶ **3. Charakterystyka systemu przesyłowego**
- ▶ 4. Planowanie rozwoju systemu przesyłowego
- ▶ 5. Przyłączanie do sieci przesyłowej
- ▶ 6. Umowa przesyłowa
- ▶ 7. Przydział przepustowości (PP)
- ▶ 8. Przydział zdolności (PZ)
- ▶ 9. Wstrzymanie oraz wznowienie przesyłania paliwa gazowego
- ▶ 10. Procedura zmiany sprzedawcy
- ▶ 11. Sprzedaż rezerwowa
- ▶ 12. Prace w systemie przesyłowym
- ▶ 13. Bezpieczeństwo przetwarzania danych
- ▶ 14. Bilansowanie systemu przesyłowego
- ▶ 15. Zgłaszanie umów przesyłowych do realizacji
- ▶ 16. Alokacja
- ▶ 17. Integralność systemu przesyłowego
- ▶ 18. Bilansowanie handlowe
- ▶ 19. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi
- ▶ 20. Wymiana informacji związana ze zgłaszaniem umów do realizacji, bilansowaniem i z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi
- ▶ 21. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych
- ▶ 22. Przepisy przejściowe, dostosowujące i końcowe

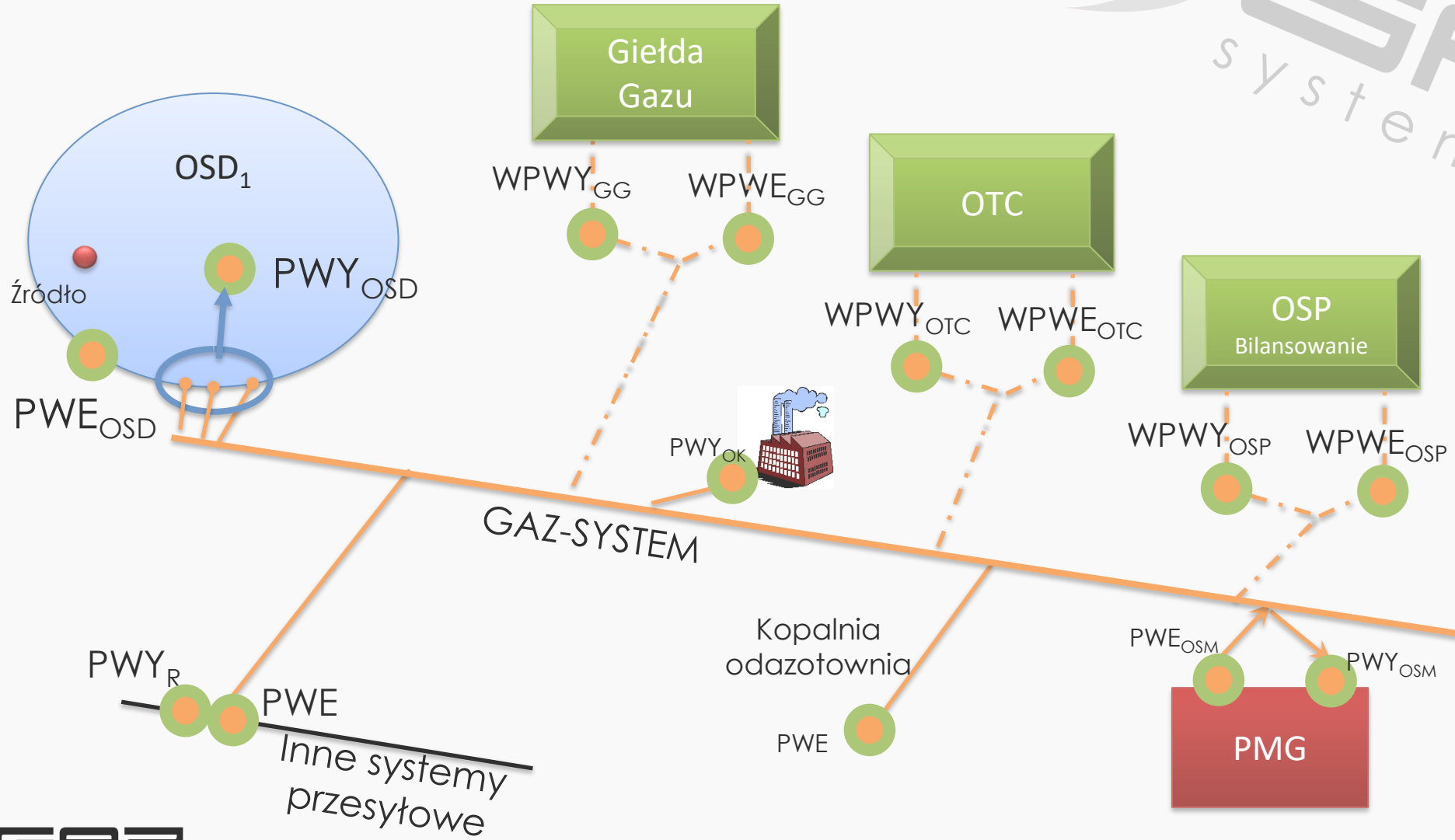
FIZYCZNE PUNKTY WEJŚCIA I WYJŚCIA



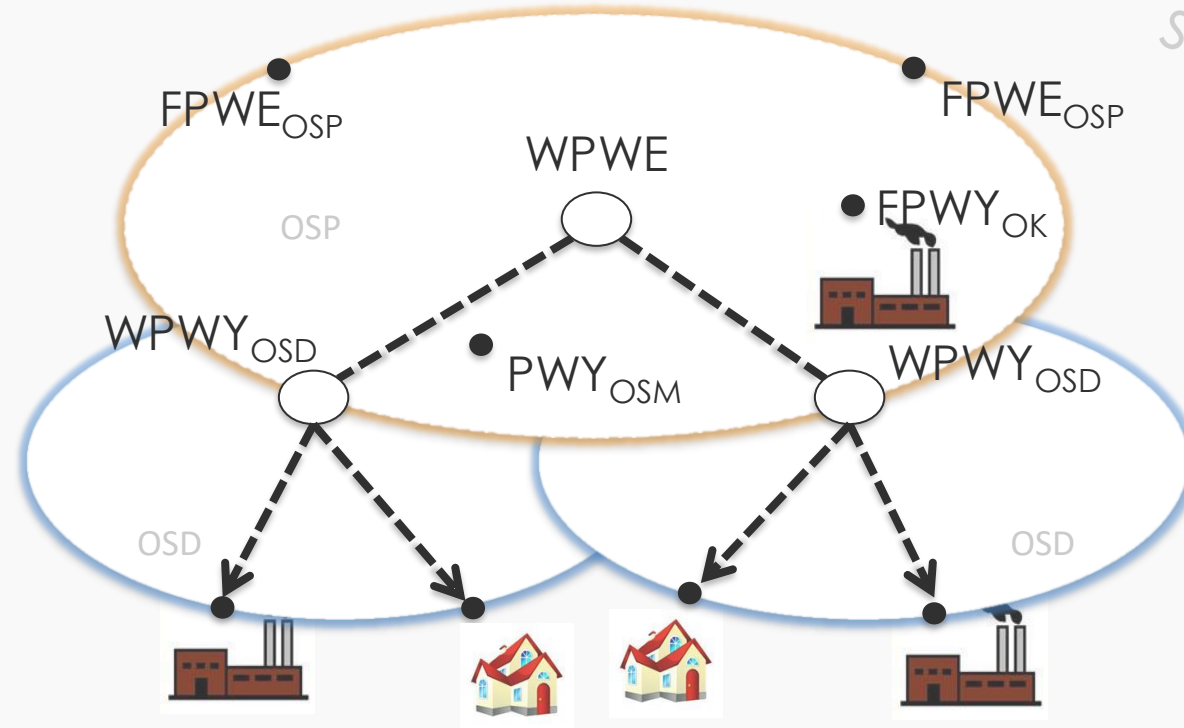
Fizyczne punkty wyjścia z systemu przesyłowego

Fizyczne punkty wejścia do systemu przesyłowego

PUNKTY KONTRAKTOWE

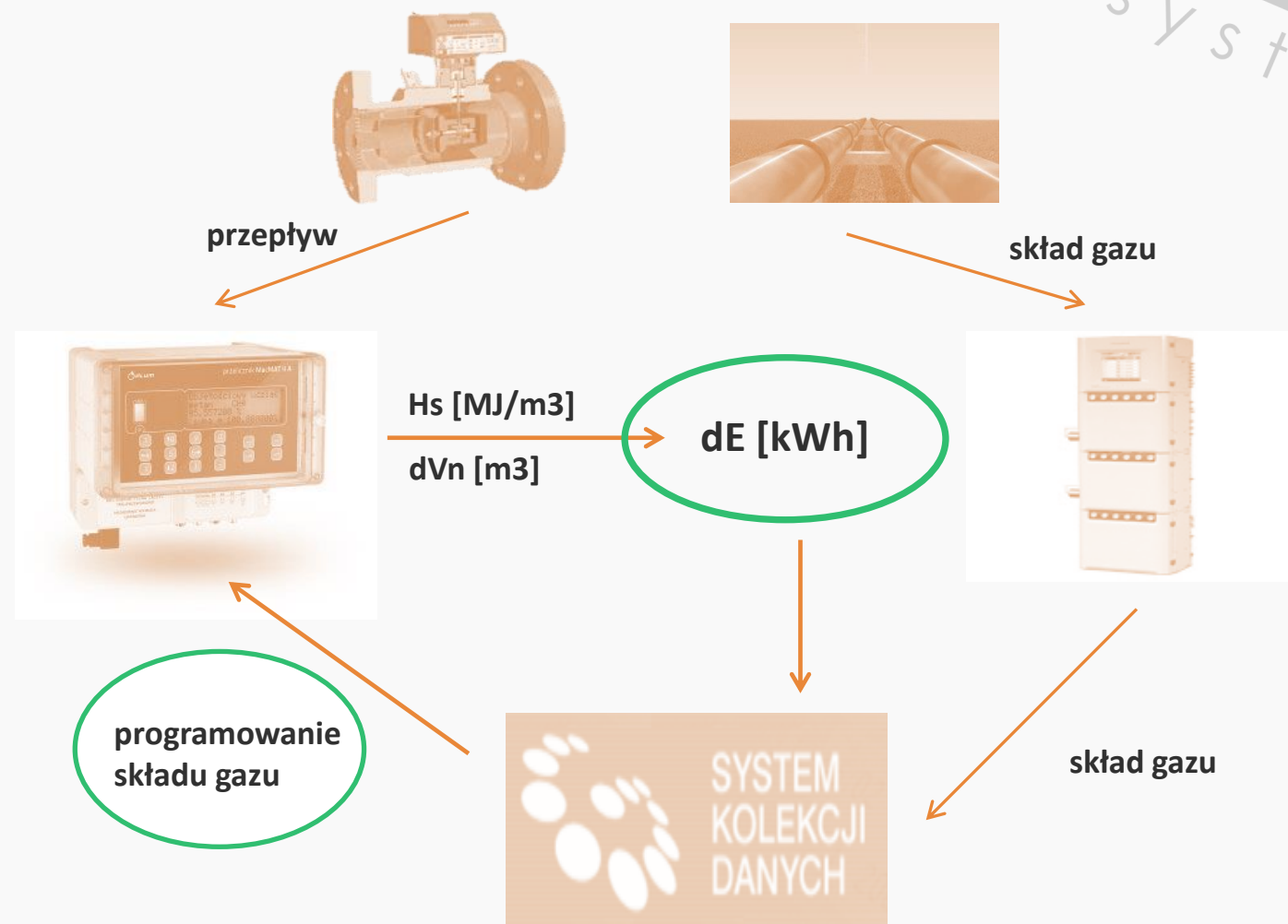


PUNKT WIRTUALNY



Transport paliwa gazowego z Punktu Wirtualnego do obszaru dystrybucyjnego (poprzez Wirtualny Punkt Wyjścia do obszaru dystrybucyjnego), w którym przyłączeni są Odbiorcy.

POMIAR - OKREŚLANIE ILOŚCI GAZU W JEDNOSTKACH ENERGII



PARAMETRY JAKOŚCIOWE PALIWA GAZOWEGO W SYSTEMIE PRZESYŁOWYM

▶ Minimalna wartość ciepła spalania w systemie przesyłowym:

▶ 38 MJ/m³ (10,556 kWh/m³) dla gazu E

▶ 30 MJ/m³ (8,333 kWh/m³) dla gazu L

3.3.2 → W przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane do systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E ma wartość ciepła spalania w zakresie 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³) ≤ H_{SN} < 38,0 MJ/m³ (10,556 kWh/m³), OSP może odmówić przyjęcia takiego paliwa, a w przypadku wprowadzenia go do systemu pobiera od Użytkownika Sieci opłatę dodatkową określoną w RIESP.

3.3.3 → OSP może odmówić przyjęcia do przestania paliwa gazowego wysokometanowego grupy E o ciepła spalania w zakresie 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³) ≤ H_{SN} < 38,0 MJ/m³ (10,556 kWh/m³) lub parametrach jakościowych innych aniżeli określone w pkt. 3.3.5, jeżeli mogłoby to spowodować:

3.3.3.1 → obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSP umowie przesyłowej,

3.3.3.2 → naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do systemu przesyłowego.

Wielkość gazowa	charakteryzująca jakość paliwa	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość / zakres
Zawartość siarkowodoru*		mg/m ³	7,0
Zawartość tlenu*		% (mol/mol)	0,2
Zawartość ditlenku węgla*		% (mol/mol)	3,0
Zawartość par rtęci*		µg/m ³	30,0
Zawartość siarki merkaptanowej*		mg/m ³	16,0
Zawartość siarki całkowitej*		mg/m ³	40,0
Temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września		°C	+3,7
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca		°C	-5,0
Temperatura punktu rosy węglowodorów przy ciśnieniu 2,7 MPa		°C	0
Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 µm*		mg/m ³	1,0
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego grupy E		MJ/m ³	45,0 ÷ 56,9
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego podgrupy Lw		MJ/m ³	37,5 ÷ 45,0
Zakres zmienności temperatury paliwa gazowego wprowadzanego do systemu przesyłowego		°C	0-50

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

- ▶ 1. Definicje i jednostki
- ▶ 2. Postanowienia ogólne
- ▶ 3. Charakterystyka systemu przesyłowego
- ▶ 4. **Planowanie rozwoju systemu przesyłowego**
- ▶ 5. Przyłączanie do sieci przesyłowej
- ▶ 6. Umowa przesyłowa
- ▶ 7. Przydział przepustowości (PP)
- ▶ 8. Przydział zdolności (PZ)
- ▶ 9. Wstrzymanie oraz wznowienie przesyłania paliwa gazowego
- ▶ 10. Procedura zmiany sprzedawcy
- ▶ 11. Sprzedaż rezerwowa
- ▶ 12. Prace w systemie przesyłowym
- ▶ 13. Bezpieczeństwo przetwarzania danych
- ▶ 14. Bilansowanie systemu przesyłowego
- ▶ 15. Zgłaszanie umów przesyłowych do realizacji
- ▶ 16. Alokacja
- ▶ 17. Integralność systemu przesyłowego
- ▶ 18. Bilansowanie handlowe
- ▶ 19. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi
- ▶ 20. Wymiana informacji związana ze zgłaszaniem umów do realizacji, bilansowaniem i z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi
- ▶ 21. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych
- ▶ 22. Przepisy przejściowe, dostosowujące i końcowe

PRZYCZYNY ROZWOJU SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Popyt na usługę przesyłową

Elektroenergetyka
Przemysł
Gospodarstwa domowe/handel/usługi
Ochrona środowiska

Potrzeby importowe / eksportowe

Optymalizacja aktywów (tłocznie)
Rozbudowa połączeń międzysystemowych

Źródła krajowe

Źródła konwencjonalne
Źródła niekonwencjonalne (w tym biogaz, wodór)

**Rozwój
infrastruktury
elementem
rozwoju rynku**

Bezpieczeństwo przesyłu

Rozporządzenie SoS
Dywersyfikacja źródeł i kierunków dostaw
Rozbudowa połączeń międzysystemowych (zasada N-1)

Polityka energetyczna (rola gazu w przyszłości)

Utrzymanie aktualnej roli gazu w gospodarce
Nowe technologie w gazownictwie
Rozwój usług w oparciu o LNG i gazy odnawialne

Integracja rynków

Infrastruktura: BEMIP, korytarz N-S
Wzrost atrakcyjności rynków dla dużych projektów dywersyfikacyjnych
Platformy współpracy / harmonizacja zasad – kodeksy sieci
Wzrost konkurencyjności / oddziaływanie na ceny gazu

OPRACOWANIE I AKTUALIZACJA PLANU ROZWOJU

Etap I

Akcja ankietowa – badanie zapotrzebowania rynku
Konsultacje z operatorami systemów współpracujących
Opracowanie prognozy zapotrzebowania na gaz

Etap II

Przeprowadzenie konsultacji z użytkownikami rynku.
Umieszczenie projektu na stronie internetowej Operatora - termin min. 21 dni

Etap III

Przedłożenie Prezesowi URE do uzgodnienia do 31 marca projektu Planu Rozwoju (aktualizacji) - co 2 lata

do 30 kwietnia
(każdego roku)

sprawozdanie
z realizacji
Planu Rozwoju

Etap IV

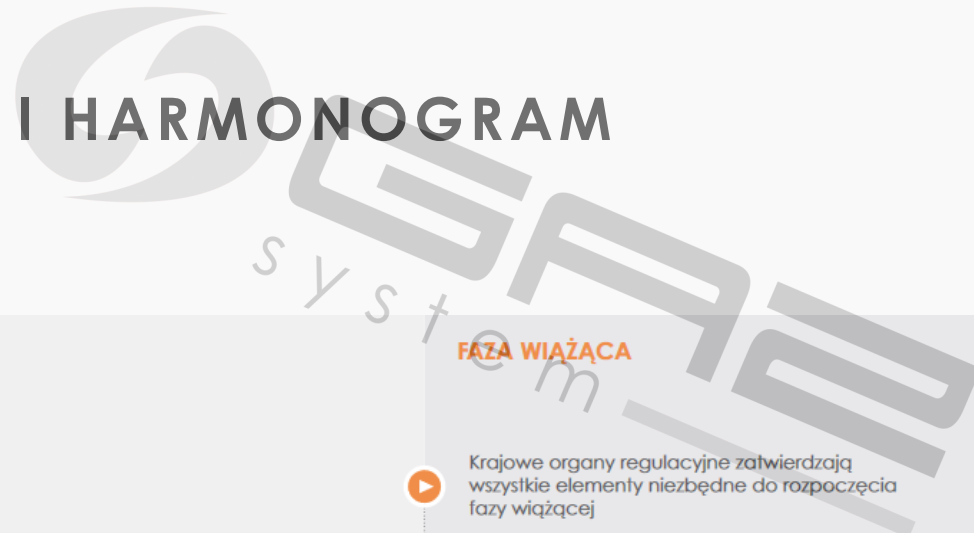
Uzgodnienie 10-letniego Planu Rozwoju przez Prezesa URE

Badania zapotrzebowania rynku

GAZ-SYSTEM S.A. przeprowadza okresowe badania (organizowane w ramach konsultacji) zapotrzebowania rynku na nową infrastrukturę przesyłową, w tym na połączenia międzysystemowe:

- **Badania Rynku (Market Screening)** – niewiążąca procedura oceny zainteresowania rynku rozbudową sieci i nową przepustowością. Niewiążące badania rynku pozwalają szacunkowo określić popyt oraz zbadać zainteresowanie kierunkami rozwoju infrastruktury
- **Procedury Open Season lub też Procedury Alokacji Przepustowości** - wiążące procedury, których rezultatem jest podpisanie przez OSP umów przesyłowych oraz podjęcie decyzji inwestycyjnej o przystąpieniu do rozbudowy infrastruktury przesyłowej.
- Procedury alokacji istniejących mocy w formie aukcji – sygnał rynkowy w postaci premii aukcyjnych.

PROCEDURA INCREMENTAL – FAZY I HARMONOGRAM



FAZA NIEWIĄZĄCA

- Użytkownicy sieci są zainteresowani uzyskaniem zdolności przyrostowej
- Użytkownicy sieci przesyłają do operatorów niewiążące wnioski zapotrzebowania na zdolność przyrostową
- Użytkownicy sieci mogą wziąć udział w konsultacjach na temat wstępnej propozycji projektu

8 tygodni

16 tygodni

Aukcja produktu rocznego

Ocena zapotrzebowania rynku

Faza projektowania

Publiczne konsultacje

Operatorzy publikują raport z oceny zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową i decydują, czy należy zainicjować realizację projektu zdolności przyrostowej oraz przeprowadzić analizy techniczne. Raport jest podstawą do rozpoczęcia analiz tych projektów, które zostaną ocenione w raporcie jako uzasadnione oraz jest warunkiem przejścia do realizacji kolejnych etapów procedury incremental.

Zakończenie projektowania inwestycji

Decyzja krajowych organów regulacyjnych o zatwierdzeniu projektu

max 6 miesięcy

FAZA WIĄZĄCA

- Krajowe organy regulacyjne zatwierdzają wszystkie elementy niezbędne do rozpoczęcia fazy wiążącej

Publikacja informacji o projekcie przez operatorów

Aukcja produktu rocznego

min. 2 miesiące przed aukcją

Użytkownicy sieci otrzymują informacje o wynikach aukcji i alokacji zdolności przyrostowej

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

- ▶ 1. Definicje i jednostki
- ▶ 2. Postanowienia ogólne
- ▶ 3. Charakterystyka systemu przesyłowego
- ▶ 4. Planowanie rozwoju systemu przesyłowego
- ▶ **5. Przyłączanie do sieci przesyłowej**
- ▶ 6. Umowa przesyłowa
- ▶ 7. Przydział przepustowości (PP)
- ▶ 8. Przydział zdolności (PZ)
- ▶ 9. Wstrzymanie oraz wznowienie przesyłania paliwa gazowego
- ▶ 10. Procedura zmiany sprzedawcy
- ▶ 11. Sprzedaż rezerwowa
- ▶ 12. Prace w systemie przesyłowym
- ▶ 13. Bezpieczeństwo przetwarzania danych
- ▶ 14. Bilansowanie systemu przesyłowego
- ▶ 15. Zgłaszanie umów przesyłowych do realizacji
- ▶ 16. Alokacja
- ▶ 17. Integralność systemu przesyłowego
- ▶ 18. Bilansowanie handlowe
- ▶ 19. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi
- ▶ 20. Wymiana informacji związana ze zgłaszaniem umów do realizacji, bilansowaniem i z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi
- ▶ 21. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych
- ▶ 22. Przepisy przejściowe, dostosowujące i końcowe

PRZYŁĄCZENIA DO SIECI

- ▶ Wymogi formalne wobec wnioskujących
- ▶ Zakres wymaganych informacji o przewidywanym odbiorze
- ▶ Procedura zawierania umów przyłączeniowych
- ▶ Wzorce umów przyłączeniowych zostały umieszczone na stronie internetowej
- ▶ Możliwość składania wniosków przez SWI

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - przesyłanie paliwa gazowego

- ▶ 1. Definicje i jednostki
- ▶ 2. Postanowienia ogólne
- ▶ 3. Charakterystyka systemu przesyłowego
- ▶ 4. Planowanie rozwoju systemu przesyłowego
- ▶ 5. Przyłączanie do sieci przesyłowej
- ▶ 6. **Umowa przesyłowa**
- ▶ 7. **Przydział przepustowości (PP)**
- ▶ 8. **Przydział zdolności (PZ)**
- ▶ 9. **Wstrzymanie oraz wznowienie przesyłania paliwa gazowego**
- ▶ 10. **Procedura zmiany sprzedawcy**
- ▶ 11. **Sprzedż rezerwowa**
- ▶ 12. **Prace w systemie przesyłowym**
- ▶ 13. **Bezpieczeństwo przetwarzania danych**
- ▶ 14. **Bilansowanie systemu przesyłowego**
- ▶ 15. **Zgłaszanie umów przesyłowych do realizacji**
- ▶ 16. **Alokacja**
- ▶ 17. **Integralność systemu przesyłowego**
- ▶ 18. **Bilansowanie handlowe**
- ▶ 19. **Zarządzanie ograniczeniami systemowymi**
- ▶ 20. **Wymiana informacji związana ze zgłaszaniem umów do realizacji, bilansowaniem i z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi**
- ▶ 21. **Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych**
- ▶ 22. Przepisy przejściowe, dostosowujące i końcowe

Współpraca z Towarową Giełdą Energii

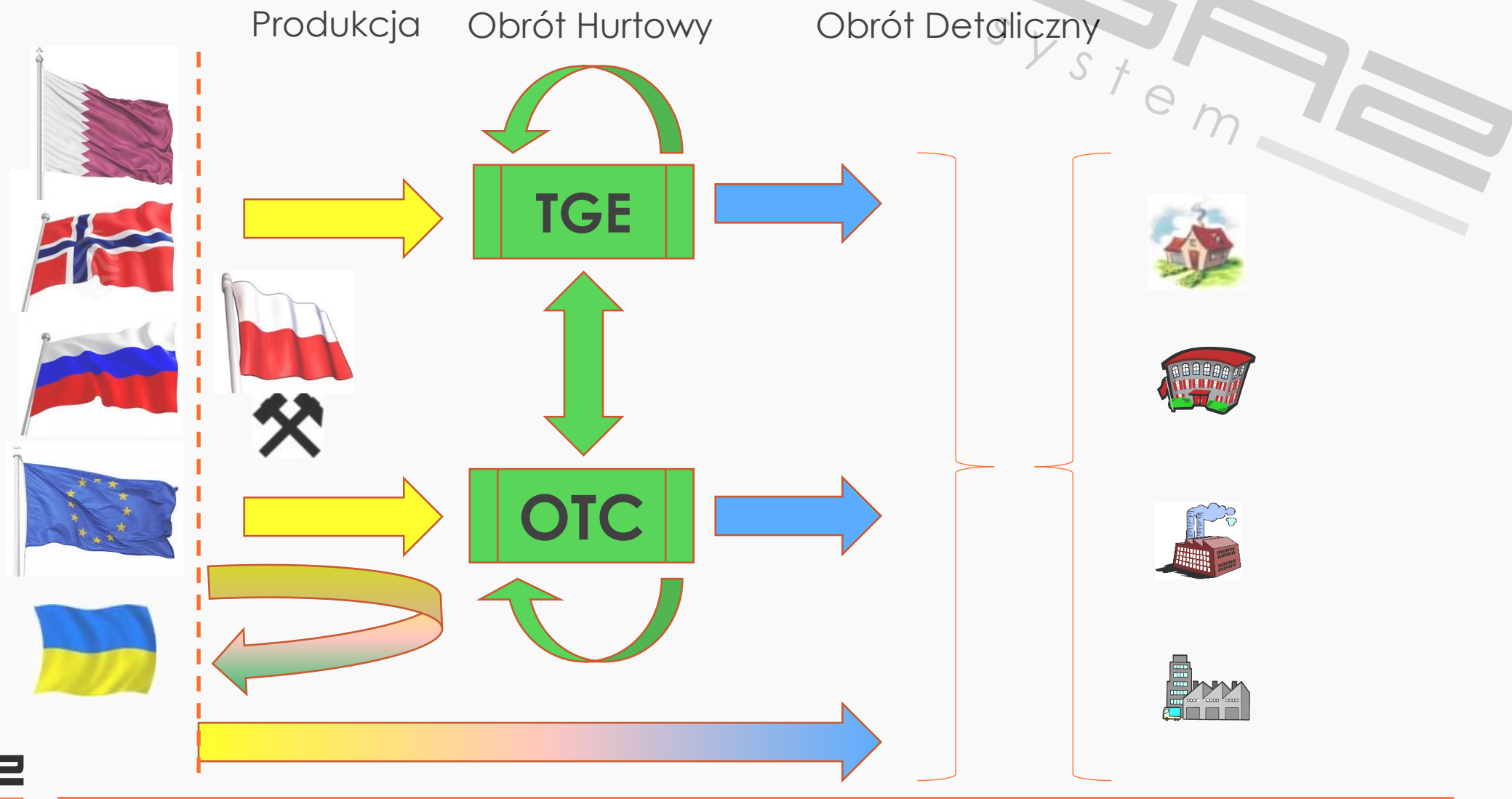


- ▶ TGE umożliwia sprzedaż i zakup gazu na giełdzie gazu po cenach rynkowych, zachowując przy tym poufność transakcji.
- ▶ Rozpoczęcie współpracy w 2011 roku.
- ▶ Zapisy IRiESP obligują do współpracy pomiędzy OSP a Giełdą Gazu w zakresie:
 - ▶ transakcji realizowanych w Wirtualnym Punkcie Giełdy Gazu
 - ▶ w procesie składania nominacji dla Punktów Wirtualnych Giełdy Gazu (w imieniu i na rzecz ZUP)
- ▶ Umowa sprzedaży zawarta z Giełdą Gazu jest ważna i skuteczna pomiędzy stronami i realizowana przez OSP

UCZESTNICY RYNKU GAZU - KTO JEST KIM

- ▶ **Producent** – podmiot dokonujący importu gazu ziemnego na polski rynek gazu, a także dostarczający go z własnych kopalni
- ▶ **Obrót hurtowy** – podmioty kupujące w celu dalszej odsprzedaży innym uczestnikom obrotu hurtowego lub dostawcom do odbiorców końcowych
- ▶ **Obrót detaliczny** – podmioty dostarczające gaz ziemny do odbiorców końcowych
- ▶ **Odbiorca końcowy** – podmioty wykorzystujące gaz ziemny do własnych celów użytkowych

UCZESTNICY RYNKU GAZU - KTO JEST KIM



PODMIOTY RYNKU GAZU

Użytkownicy Sieci

- OSD
- OSM

- Spółki obrotu
- Odbiorcy przyłączeni do sieci przesyłowej

Międzyoperatorska umowa przesyłowa (MUP)

Umowa przesyłowa

- $MFPWE_{OSD}/MFPWY_{OSD}$
- $MFPWE_{OSM}/MFPWY_{OSM}$

- $FPWE_{OSP}, FPWE_{\dot{Z}DO}, FPWE_R,$
- $FPWY_{OSP}, FPWY_R, FPWY_{OK}.$

Przydział Przepustowości (PP)

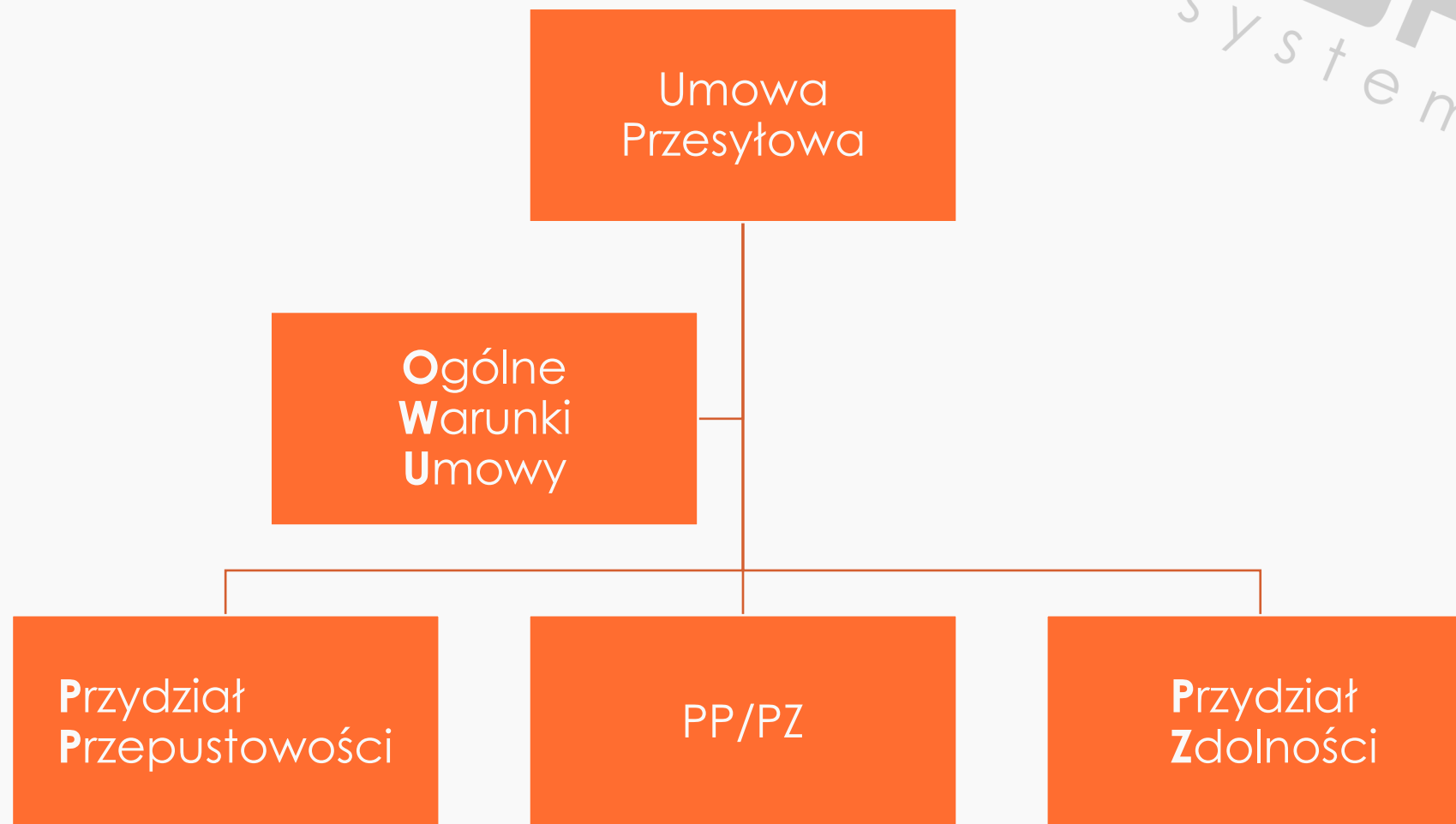
PODMIOTY RYNKU GAZU

ZUP	
<ul style="list-style-type: none">• Spółki obrotu• Odbiorcy przyłączeni do sieci przesyłowej	<ul style="list-style-type: none">• Spółki Obrotu• Podmioty dokonujące transakcji w punkcie wirtualnym• ZUM, ZUD
Umowa przesyłowa	Umowa przesyłowa
<ul style="list-style-type: none">• PWE_{OSP}, PWE_{ZDO}, $FPWE_R$,• PWY_{OSP}, PWY_R, PWY_{OK}.	<ul style="list-style-type: none">• $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$• $WPWE_{OTC}$ i $WPWY_{OTC}$• PWE_{OSD} i PWY_{OSD}• PWE_{OSM} i PWY_{OSM}
<u>Przydział Zdolności (PZ)</u>	

PODMIOTY RYNKU GAZU

Użytkownicy Systemu		
Użytkownicy Sieci		ZUP
<ul style="list-style-type: none"> • OSD • OSM 	<ul style="list-style-type: none"> • Spółki obrotu • Odbiorcy przyłączeni do sieci przesyłowej 	<ul style="list-style-type: none"> • Spółki Obrotu • Podmioty dokonujące transakcji w punkcie wirtualnym • ZUM, ZUD
MUP	<ul style="list-style-type: none"> • Umowa przesyłowa 	Umowa przesyłowa
$MFPWE_{OSD}$, $MFPWY_{OSD}$ $MFPWE_{OSM}$, $MFPWY_{OSM}$	<ul style="list-style-type: none"> • $FPWE_{OSP} \rightarrow PWE_{OSP}$, $FPWE_{\dot{Z}DO} \rightarrow PWE_{\dot{Z}DO}$, • $FPWY_{OSP} \rightarrow PWY_{OSP}$, $FPWY_{OK} \rightarrow PWY_{OK}$. 	<ul style="list-style-type: none"> • $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$ • $WPWE_{OTC}$ i $WPWY_{OTC}$ • PWE_{OSD} i PWY_{OSD} • PWE_{OSM} i PWY_{OSM}
<u>Przydział Przepustowości (PP)</u>	<u>PP = PZ</u>	<u>Przydział Zdolności (PZ)</u>

UMOWA PRZESYŁOWA



UMOWA PRZESYŁOWA

- ▶ Przy zawieraniu Umowy wymagane są:
 - ▶ posiadanie nadanego kodu EIC
 - ▶ posiadanie koncesji na obrót lub
 - ▶ oświadczenie o braku potrzeby jej posiadania – informacja do Prezesa URE
- ▶ Na podstawie zapisów w Umowie między innymi:
 - ▶ obowiązują wszystkie zasady zabezpieczeń finansowych określone w decyzji Prezesa URE zatwierdzającej mechanizm neutralności bilansowania
 - ▶ wymiana informacji z ZUP związana z Mechanizmem neutralności realizowana jest poprzez SWI

USŁUGI PRZESYŁANIA – RODZAJE

- Usługi przesyłania (PP/PZ) są świadczone na zasadach:
 - ciągłych
 - przerywanych

- Jeden punkt – jednocześnie dopuszczalna przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych

RODZAJE PRODUKTÓW ZE WZGLĘDU NA OKRES TRWANIA

roczny –okres jednego roku gazowego, w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym roku gazowym;

X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX
produkt roczny											

kwartalny - okres jednego kwartału w roku gazowym (kolejne kwartały roku gazowego rozpoczynają się odpowiednio 1 października, 1 stycznia, 1 kwietnia i 1 lipca), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym kwartale;

X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX
produkt kwartalny			produkt kwartalny			produkt kwartalny			produkt kwartalny		

miesięczny – okres jednego miesiąca gazowego w roku gazowym (kolejne miesiące rozpoczynają się 1 dnia każdego miesiąca gazowego), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym miesiącu;

X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX
produkt miesięczny	produkt miesięczny	produkt miesięczny	produkt miesięczny	produkt miesięczny	produkt miesięczny	produkt miesięczny	produkt miesięczny	produkt miesięczny	produkt miesięczny	produkt miesięczny	produkt miesięczny

RODZAJE PRODUKTÓW ZE WZGLĘDU NA OKRES TRWANIA

dobowy –okres jednej doby gazowej

06:00	07:00	08:00	09:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	00:00	01:00	02:00	03:00	04:00	05:00	06:00
produkt dzienny																								

śróddzienny –okres od danej godziny do końca danej doby gazowej

06:00	07:00	08:00	09:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	00:00	01:00	02:00	03:00	04:00	05:00	06:00
produkt śróddzienny																								
x	produkt śróddzienny																							
x	x	produkt śróddzienny																						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	produkt śróddzienny			

PRYZDZIAŁ PRZEPUSTOWOŚCI (PP)

1. Przydział przepustowości (mocy umownych) dokonywany jest osobno dla FPWE i FPWY.
2. Procedura udostępniania przepustowości – przydział mocy umownej oraz zmiana mocy umownej odbywa się w tzw. „oknie czasowym”.
3. Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość (moce umowne) przekracza możliwości techniczne, dokonuje się alokacji przepustowości.

Punkt	Sposób przydziału przepustowości
Fizyczne punkt wejścia z innych systemów przesyłowych np.: <ul style="list-style-type: none">- Cieszyn, PWP- GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS- GCP GAZ-SYSTEM/TSO UA	<u>Aukcja</u>
1) Fizyczne punkty wyjścia do odbiorcy końcowego 2) Fizyczne punkty wejścia z kopalni 3) Fizyczne punkty do/z mieszalni, odazotowni.	<u>Decyzja Odbiorcy</u> lub podmiotu eksploatującego dany obiekt, który dokonuje przydziału przepustowości

PLATFORMY REZERWACJI PRZEPUSTOWOŚCI PLATFORMA GSA



PLATFORMY REZERWACJI PRZEPUSTOWOŚCI RBP*



GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS

MALLNOW

PWP
PUNKT WZAJEMNEGO
POŁĄCZENIA

GAZOCIĄG JAMAŁSKI

* Zgodnie z decyzją ACER 10/2019 od 2020r. przez najbliższe trzy lata aukcje przepustowości w punktach GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS i IP Mallnow będą odbywały się poprzez platformę RBP.

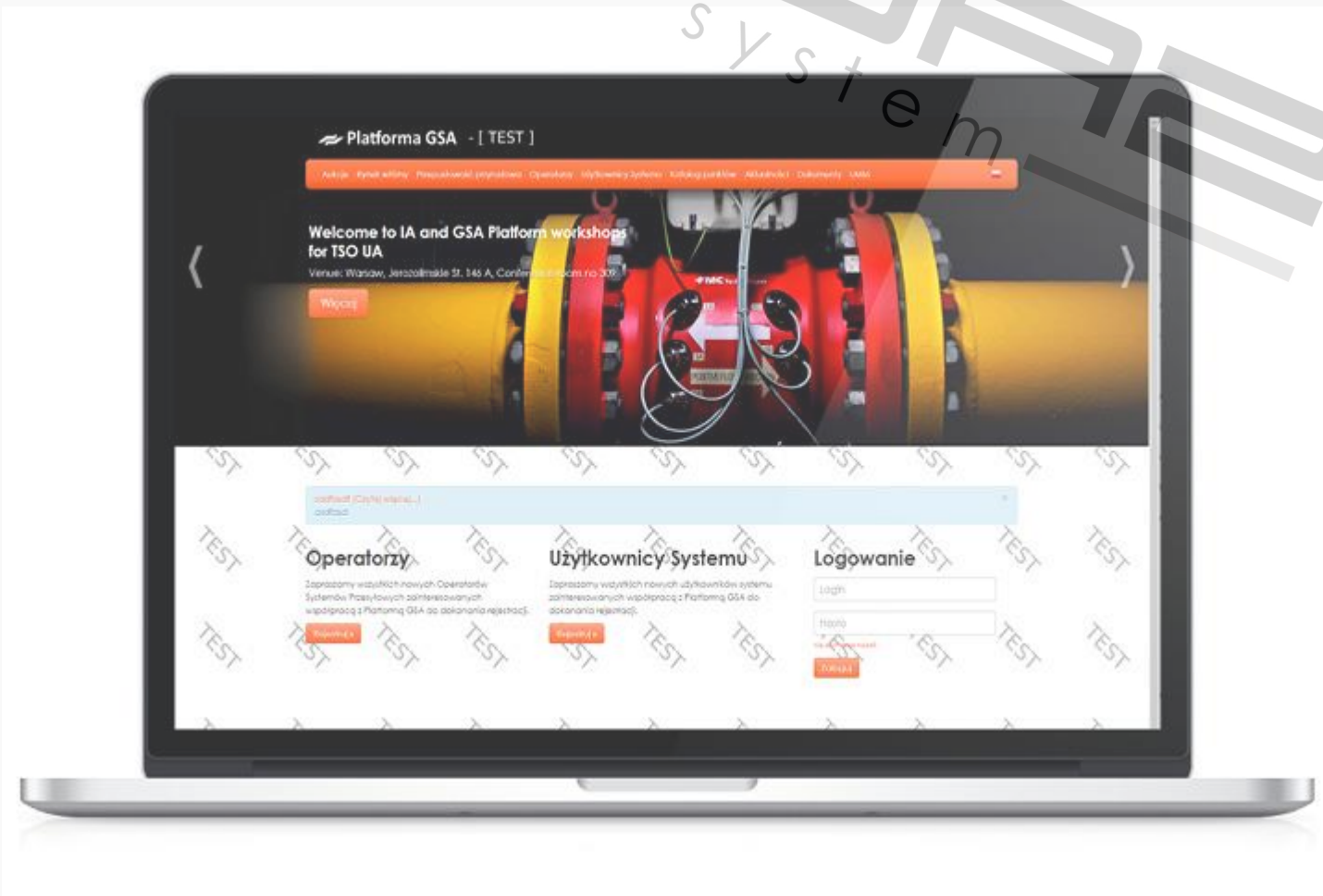
WERSJA TESTOWA GSA DOSTĘPNA DLA KAŻDEGO

ZAPRASZAMY DO
SAMODZIELNYCH TESTÓW!

<https://gsaplatform.eu/test>



Wersja testowa
Bez opłat

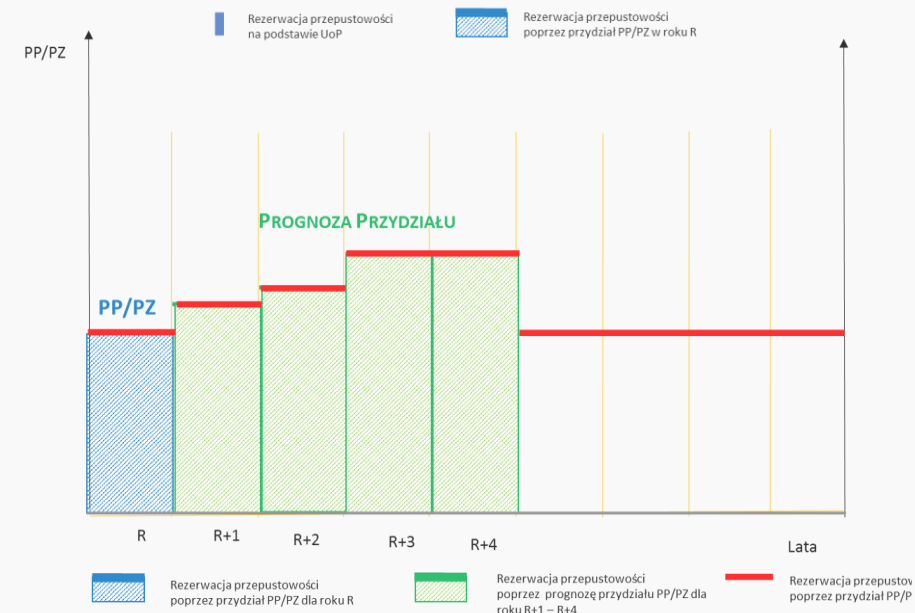
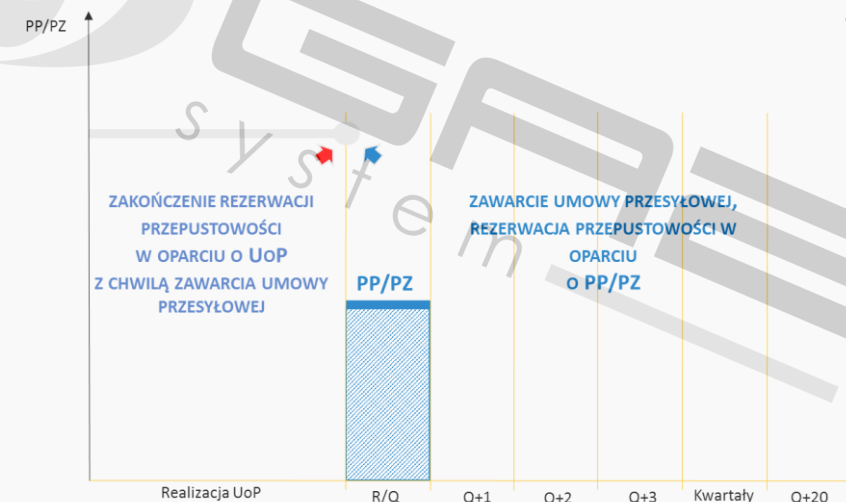


ROZRUCH TECHNOLOGICZNY – NOWE ROZWIĄZANIE

- ▶ Przydział Przepustowości na okres Rozruchu technologicznego (PPR)
 - ▶ wartość minimalna – PPR_{\min}
 - ▶ wg Umowy o przyłączenie lub
 - ▶ wartość PP dla miesiąca poprzedzającego przydział PPR
 - ▶ wartość maksymalna - PPR_{\max}
- ▶ O PPR wnioskuje Użytkownik sieci w porozumieniu z Odbiorcą
- ▶ PPR przydzielany na okres do 6 miesięcy od zawnioskowania
- ▶ Rozliczenie PPR wg postanowień Taryfy

PROGNOZA PRYZDZIAŁU PRZEPUSTOWOŚCI

- **Prognoza przydziału przepustowości** może być przydzielona na wniosek i na rzecz OSM, OSD, OIR lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie **(w tym Odbiorcy końcowego)**
- Możliwość rezerwacji przepustowości w oparciu o prognozę przydziału na okres dłuższy niż rok – łącznie na **5 lat**
- Możliwość zwiększenia prognozy przydziału w poszczególnych latach **zgodnie z technicznymi możliwościami sieci przesyłowej**
- Możliwość **niedotrzymania** prognozy przydziału w granicach 5% na dany rok **bez konsekwencji finansowych** -> za obniżenie prognozy przydziału powyżej 5% na dany rok, przewiduje się opłatę za niedotrzymanie prognozy



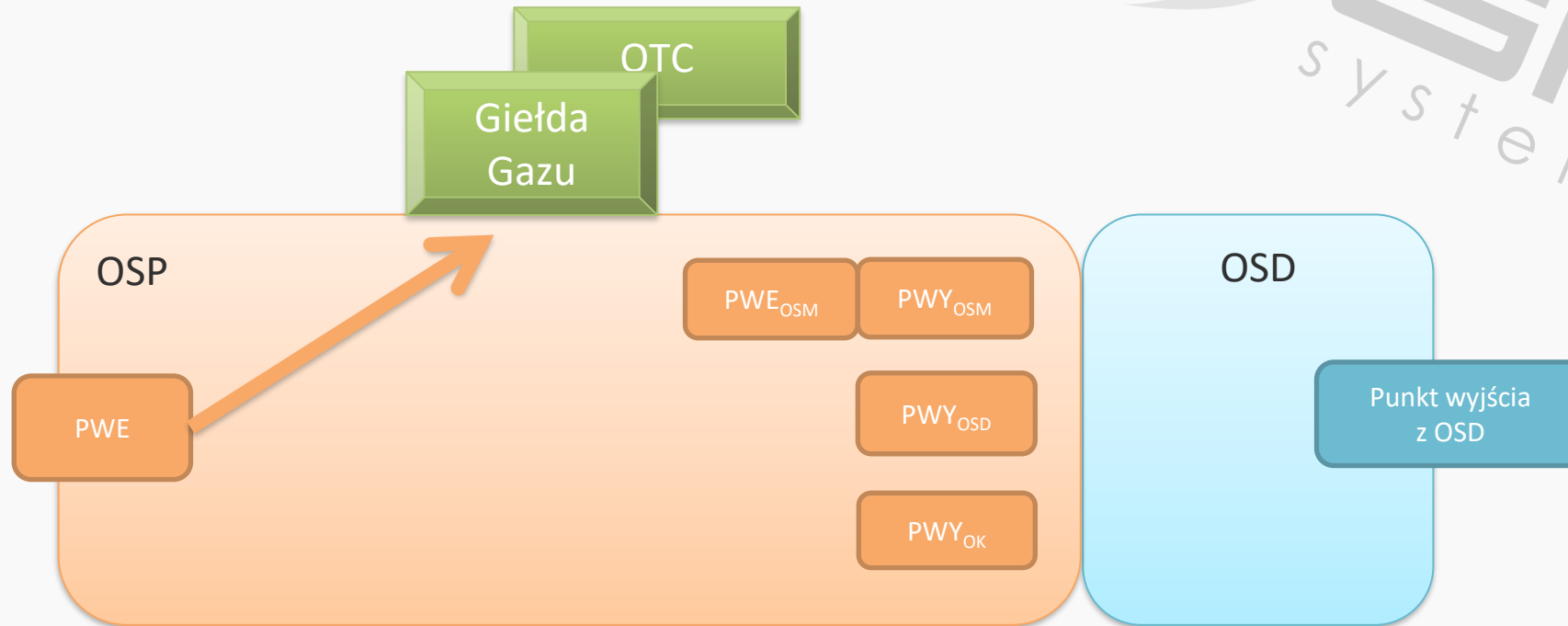
ZMIANY REGULACJI DOTYCZĄCYCH PRZEPUSTOWOŚCI W IRIESP V28

- ▶ Ujednolicenie zasad dotyczących sposobu określenia ograniczenia PP
 - ▶ na zasadach ciągłych i przerywanych
 - ▶ jedynym miejscem publikacji informacji platforma GIIP
- ▶ Ograniczenie funkcjonowania bilateralnego rynku wtórnego PP do platformy GSA
- ▶ Wnioskowanie o PP dla przepustowości przerywanych śróddziennych dla interkonektorów w postaci nadnominacji od godziny 0:00
- ▶ Dla produktów powiązanych OSP PP może być odebrane na podstawie informacji od OSW o zawieszeniu/rozwiązaniu umowy

PRYZDZIAŁ ZDOLNOŚCI (PZ)

1. **Przydział Zdolności (PZ)** jest potwierdzeniem prawa do korzystania z danego punktu wejścia lub wyjścia.
2. Przydział Zdolności jest nadawany dla punktów kontraktowych.
3. Podmiot uprawniony do korzystania z punktu wejścia lub wyjścia określany jest jako **zleceniodawca usług przesyłowych ZUP**.
4. Dla punktów wejścia i wyjścia dla których dany ZUP posiada PZ:
 - a. składane są nominacje (z wyjątkiem WPWY/WE_{OSD} i WPWY/WE_{OSD})
 - b. dokonywana jest alokacja ilości paliwa gazowego,
 - c. ustalane jest niezbilansowanie.
3. Korzystanie z punktów kontraktowych, w tym z Punktu Wirtualnego, jest nieodpłatne.
4. Przy wnioskowaniu o PZ dla WPWY/WE_{OSD} wymagane jest potwierdzenie relacji z OSD

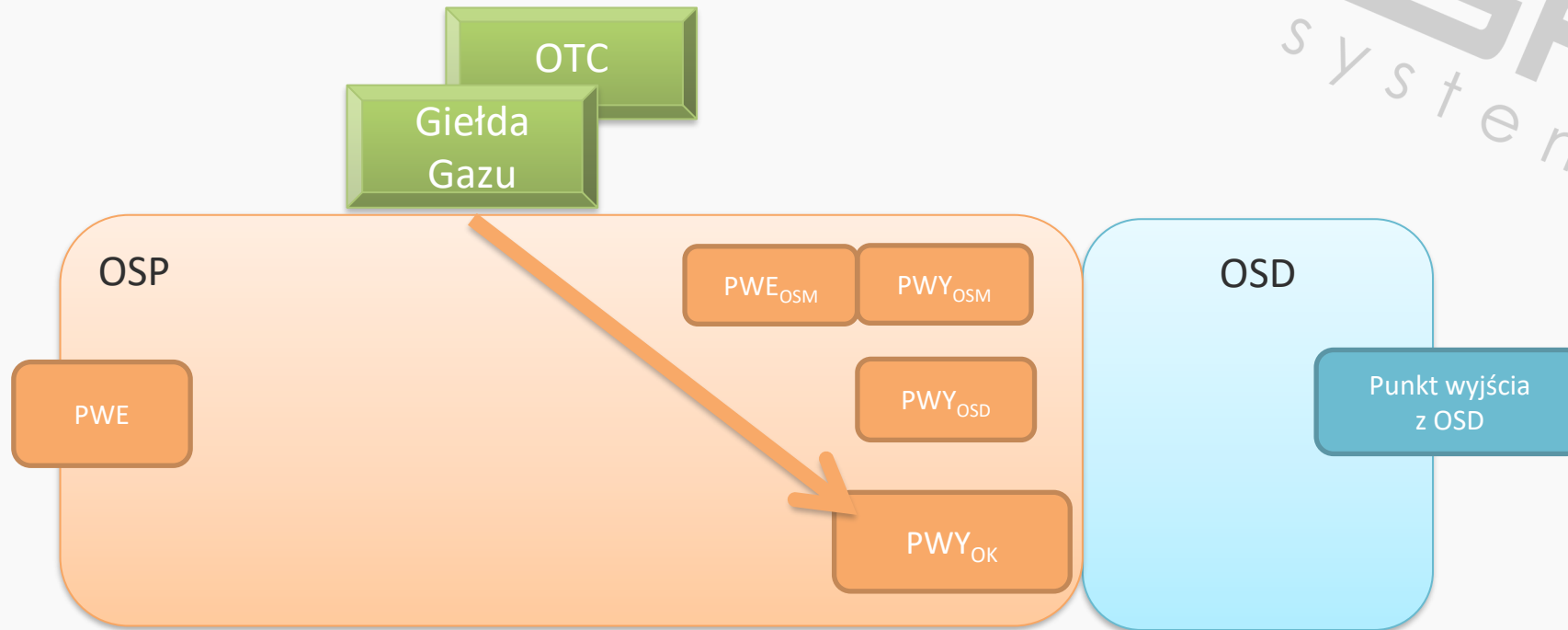
UMOWA PRZESYŁOWA



Podmiot wprowadzający paliwo gazowe z innych systemów przesyłowych lub kopalni, chcący sprzedać je w Punkcie Wirtualnym powinien:

1. Zawrzeć z GAZ-SYSTEM umowę przesyłową.
2. Umowa daje prawo do zdolności w $WPWE_{GG}/WPWY_{GG}$ oraz $WPWE_{OTC}/WPWY_{OTC}$ (PZ).
3. Uzyskać PP/PZ dla FPWE/PWE.

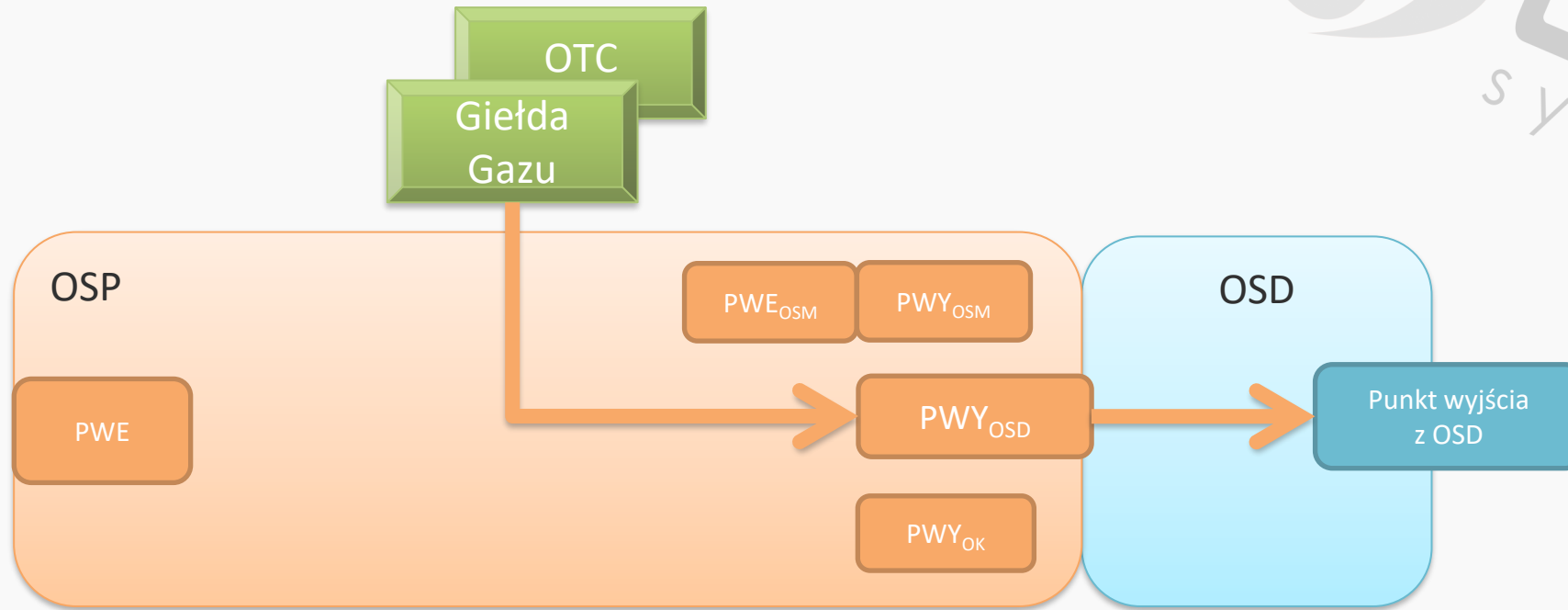
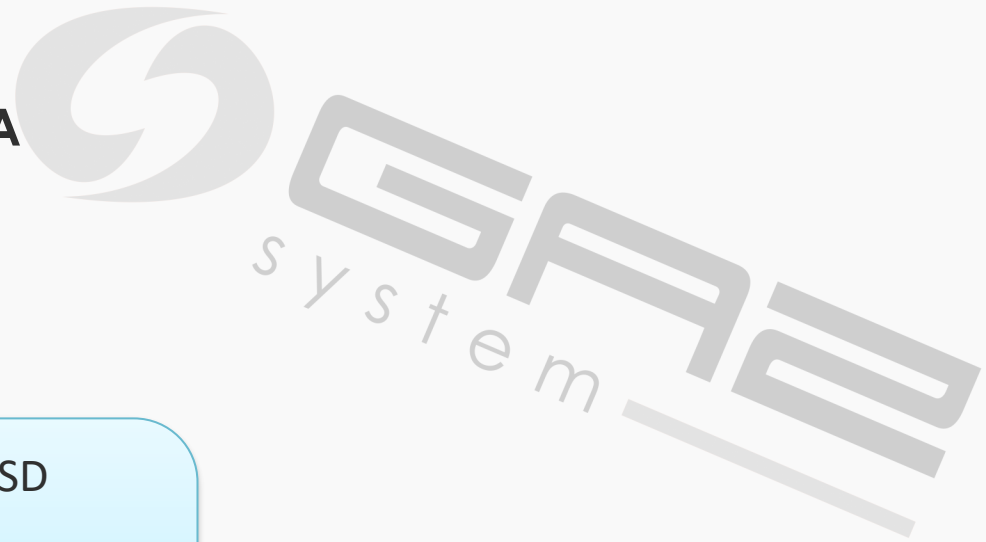
UMOWA PRZESYŁOWA



Podmiot przyłączony do systemu przesyłowego, chcący kupić paliwo gazowe w Punkcie Wirtualnym powinien:

1. Zawrzeć z GAZ-SYSTEM umowę przesyłową.
2. Umowa daje prawo do zdolności w $WPWE_{GG}/WPWY_{GG}$ oraz $WPWE_{OTC}/WPWY_{OTC}$ (PZ).
3. Uzyskać PP/PZ dla $FPWY_{OK}/PWY_{OK}$.

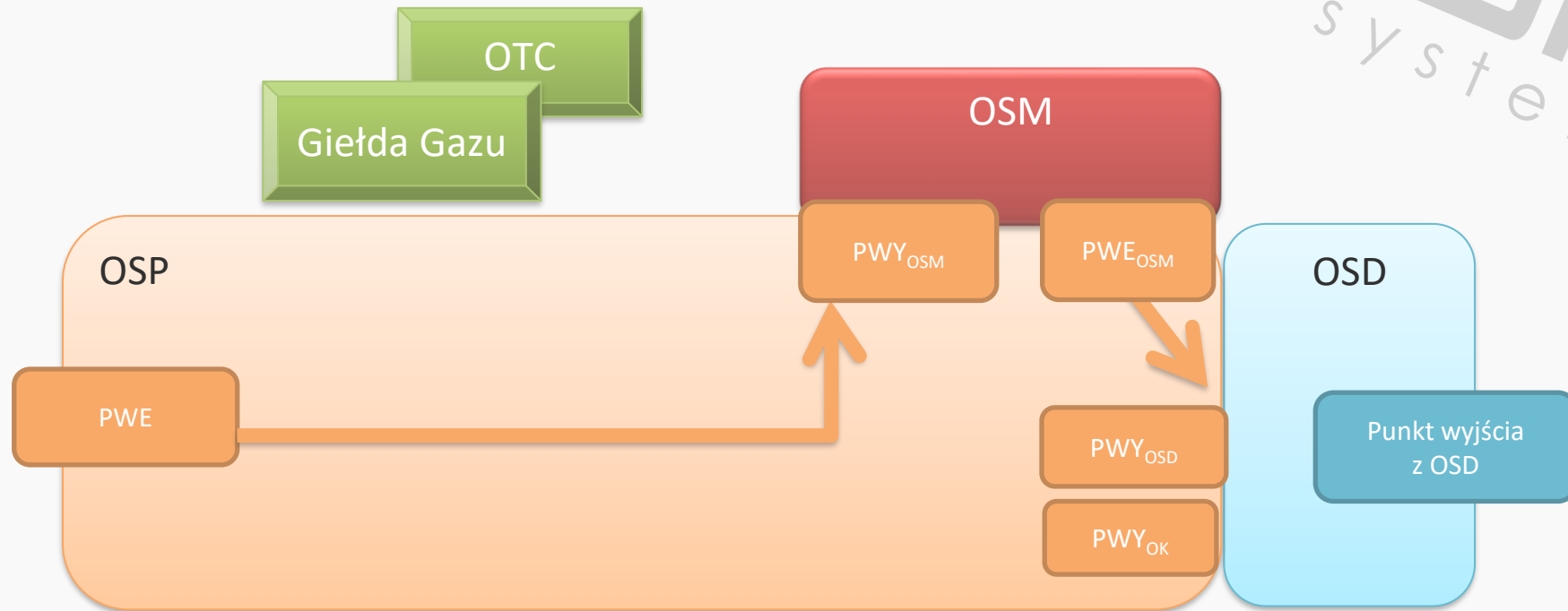
UMOWA PRZESYŁOWA



Podmiot przyłączony do systemu dystrybucyjnego, chcący kupić paliwo gazowe w Punkcie Wirtualnym powinien:

1. Zawrzeć umowę dystrybucyjną z OSD.
2. Zawrzeć z GAZ-SYSTEM umowę przesyłową.
3. Umowa przesyłowa daje prawo do zdolności w $WPWE_{GG}/WPWY_{GG}$ oraz $WPWE_{OTC}/WPWY_{OTC}$.
4. Uzyskać przydział zdolności (PZ) dla punktu PWY_{OSD} do strefy dystrybucyjnej, do której jest przyłączony.

UMOWA PRZESYŁOWA



Podmiot, który chce transportować paliwo gazowe do lub z instalacji magazynowej powinien:

1. Zawrzeć umowę z OSM.
2. Zawrzeć z GAZ-SYSTEM umowę przesyłową.
3. Uzyskać przydział zdolności (PZ) dla punktu PWY_{OSM} i PWE_{OSM} .

OBSZARY RYNKOWE



- **3 obszary rynkowe:**
 - Obszar gazu wysokometanowego E
 - Obszar gazu zaazotowanego Lw
 - Obszar SGT
- Użytkownicy sieci mają mieć zapewnioną możliwość do zawierania transakcji przenoszących prawo własności gazu pomiędzy dwoma portfelami bilansowymi w obrębie jednego obszaru bilansowania.
- Wirtualny punkt obrotu gazem w obszarze bilansowania E i SGT:
 - Giełda Gazu
 - OTC
- Wirtualny punkt obrotu gazem w obszarze bilansowania gazu Lw:
 - OTC
 - Giełda Gazu

OBSZARY RYNKOWE



KSP_E

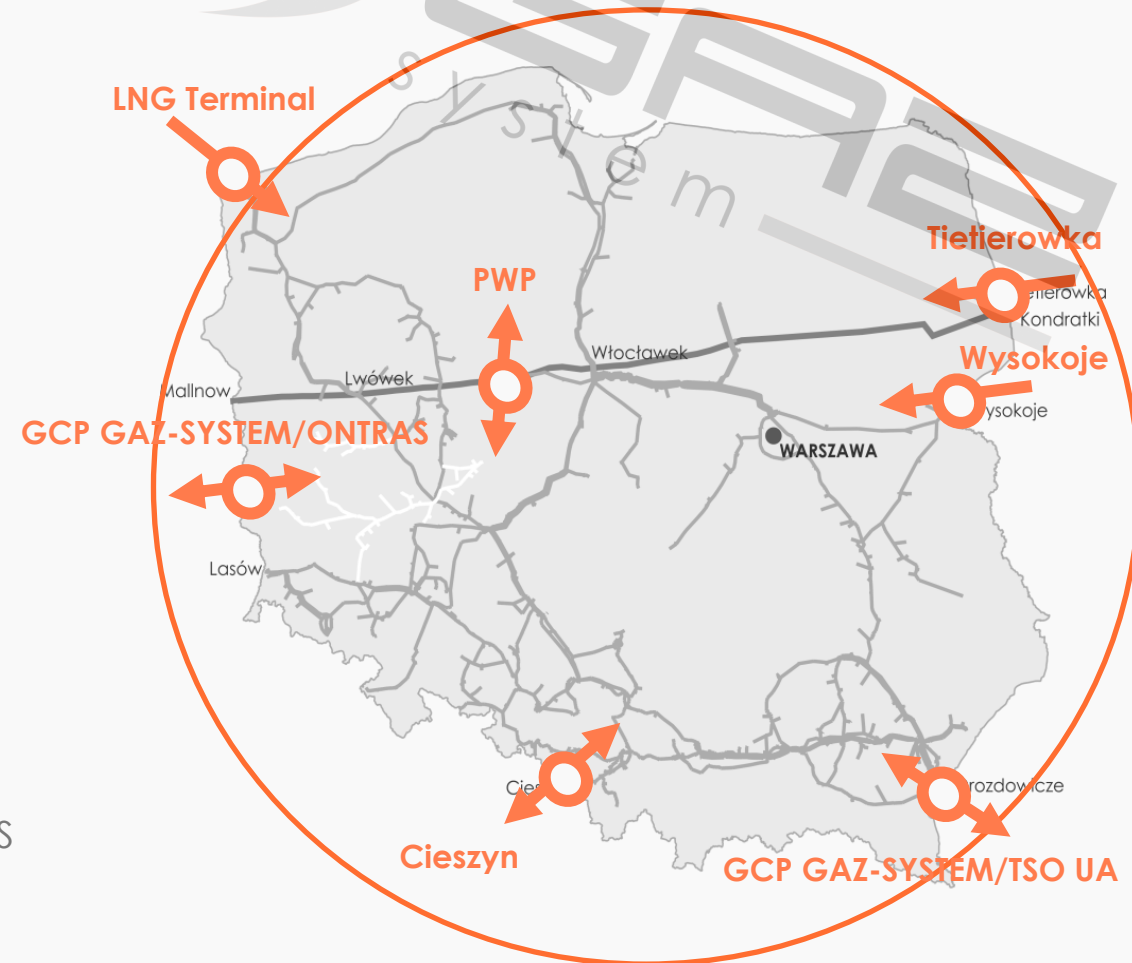
KSP_{Lw}

SGT



OBSZAR BILANSOWANIA GAZU E (KSP_E) - CHARAKTERYSTYKA

- 62 punkty wejścia
 - Połączenia międzysystemowe
 - Terminal LNG w Świnoujściu
 - Kopalnie
- 902 punkty wyjścia
 - Przemysłowi odbiorcy końcowi
 - 23 przyłączonych OSD
 - Połączenia międzysystemowe
- Połączenia międzysystemowe:
 - Wejścia z Białorusi: Tietierowka, Wysokoje
 - Wejście/wyjście z Ukrainą: GCP GAZ-SYSTEM / TSO UA
 - Wejście/wyjście z Czechami: Cieszyn
 - Wejście/wyjście z Niemcami (ONTRAS): GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS
 - Wejście/wyjście z SGT: PWP



FAZY REALIZACJI UMÓW PRZESYŁOWYCH

- Prognoza zapotrzebowania odbiorców (OSD)
- Nominacje (ZUP)
 - Złożenie nominacji
 - Zatwierdzenie nominacji
 - Ewentualne renominacje i ich zatwierdzenie
- Określenie realizacji
 - Pomiary – dla punktów fizycznych
 - Alokacje pomiędzy ZUP
- Bilansowanie
 - Określenie całkowitych realizacji dla wejść i wyjść
 - Porównanie ilości we/wy - określenie niezbilansowania
 - Przygotowanie HRP
- Rozliczenie finansowe ZUP vs OSP
 - Bilansowanie
 - Moce
 - Jakość

PRZEKAZYWANIE INFORMACJI - PROGNOZY OSD

ODBIORCY ZUP MIERZENI RZADZIEJ NIŻ CODZIENNIE (NDM)

OSD przekazuje do OSP dla PWYosd prognozy dla odbiorców ZUP mierzonych rzadziej niż codziennie

- **12:00 D-1**
-> prognoza dla doby gazowej D
- **13:00 D**
->1 aktualizacja prognozy
- **19:00 D**
->2 aktualizacja prognozy

OSD przekazuje prognozę do OSP

OSP udostępnia w SWI dla ZUP prognozę

- **13:00 D-1**
-> prognoza dla doby gazowej D
- **14:00 D**
->1 aktualizacja prognozy
- **20:00 D**
->2 aktualizacja prognozy

NOMINACJE - ZASADY OGÓLNE

- Nominacje składane na dzień następny dla punktów wg PZ
- Nominacje zawierają informacje:
 - Składający nominację (ZUP)
 - Doba gazowa, dla której jest składana nominacja
 - ID punktu, którego dotyczy
 - Ilości godzinowe
 - Kontrahent w punkcie (odbierający lub dostarczający)
- Dla PWP z SGT nominacje składane są tylko po stronie SGT
- Ilości godzinowe powinny uwzględniać:
 - wartości przydzielonej zdolności w danym punkcie
 - ograniczenia wynikające z IRiESP lub przepisów prawa
- Brak wymogu zbilansowania nominacji poszczególnych ZUP
- Nominacje podlegają sprawdzeniu z operatorami współpracującymi

NOMINACJE - PODMIOTY PRZEKAZUJĄCE

- **ZUP** - dla wszystkich punktów kontraktowych dla których ma PZ z wyjątkiem:
- $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$ - **G**iełda **G**azu
- $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$ - **P**odmiot **Z**głaszający **P**owiadomienie o **T**ransakcji - podmiot zgłaszający OSP do realizacji wszystkie transakcje OTC na *Platformie Handlu Gazem*, której dany PZPT jest operatorem.

NOMINACJE - HARMONOGRAM NOMINACJI I RENOMINACJI (ZGODNY Z BAL NC)



14:00 D-1

termin złożenia nominacji dla doby gazowej D (**NOMINT**)

3:00 D

ostatnia możliwa renominacja (**NOMINT**) dla doby D
(zmiana ilości dla ostatniej godziny doby gazowej)

16:00 D-1

- zatwierdzenie/odrzućenie nominacji dla doby gazowej D (**NOMRES**)
- Początek procedury renominacji dla doby gazowej D

- Wymagane **2-godzinne wyprzedzenie dla renominacji**,
 - w przypadku niezachowania wyprzedzenia – **automatyczne odrzućenie renominacji**

NOMINACJE - ODRZUCENIE NOMINACJI/RENOMINACJI

- Odrzucenie nominacji/renomnacji może nastąpić z powodu:
 - niespełnienia wymogów dotyczącej jej formy, treści oraz sposobu i czasu jej przekazania określonych w IRiESP,
 - złożenia nominacji przez podmiot nieuprawniony,
 - przekroczenia zdolności przydzielonej na rzecz ZUP,
 - nieuwzględnienia przez ZUP zgłoszonych przez OSP, OSW lub Odbiorcę w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia ograniczeń przepustowości (mocy umownej), uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUP nominacji.
- Niezbilansowanie nominacji nie jest podstawą do jej odrzucenia
- Odrzucenie nominacji - > ACKNOW z informacją o przyczynie odrzucenia

NOMINACJE – SPRAWDZANIE ZGODNOŚCI NOMINACJI - MATCHING

- Dla punktów na połączeniu:
 - z innymi systemami przesyłowymi,
 - z PMG
 - z Terminalem LNG
 - oraz dla punktów OTC

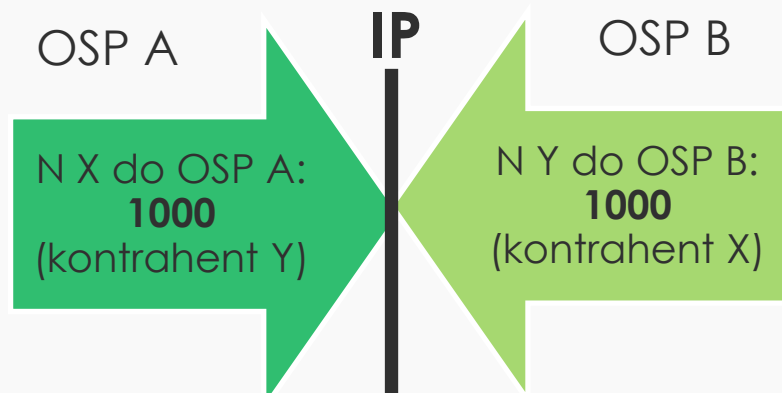
- W przypadku niezgodności nominacji,
- zastosowana zostaje **zasada mniejszego strumienia** (lesser rule) – mniejsze ilości zostają zatwierdzone (status w NOMRES: 06G).

NOMINACJE – SPRAWDZANIE ZGODNOŚCI NOMINACJI

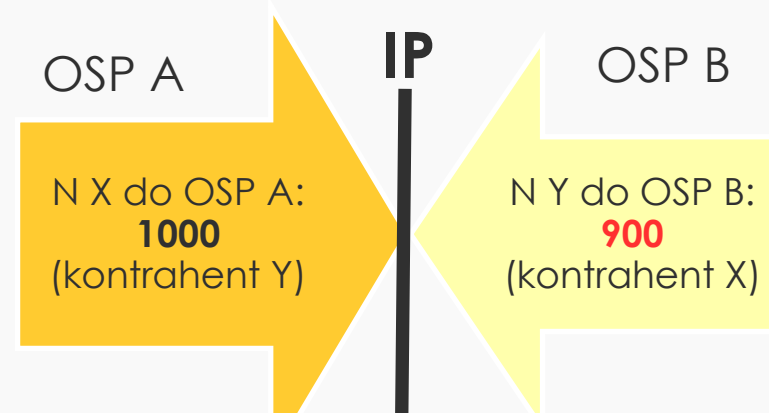
Matching dla punktów na połączeniu z OSW - przykład

Nominacja X do OSP A
IP: **1000** kWh/h , kontrahent
(ExternalAccount) = Y
Nominacja Y do OSP B–
IP: **1000** kWh/h , kontrahent
(ExternalAccount) = X

Nominacja X do OSP A–
IP: **1000** kWh/h , kontrahent
(ExternalAccount) = Y
Nominacja Y do OSP B–
IP: **900** kWh/h , kontrahent
(ExternalAccount) = X

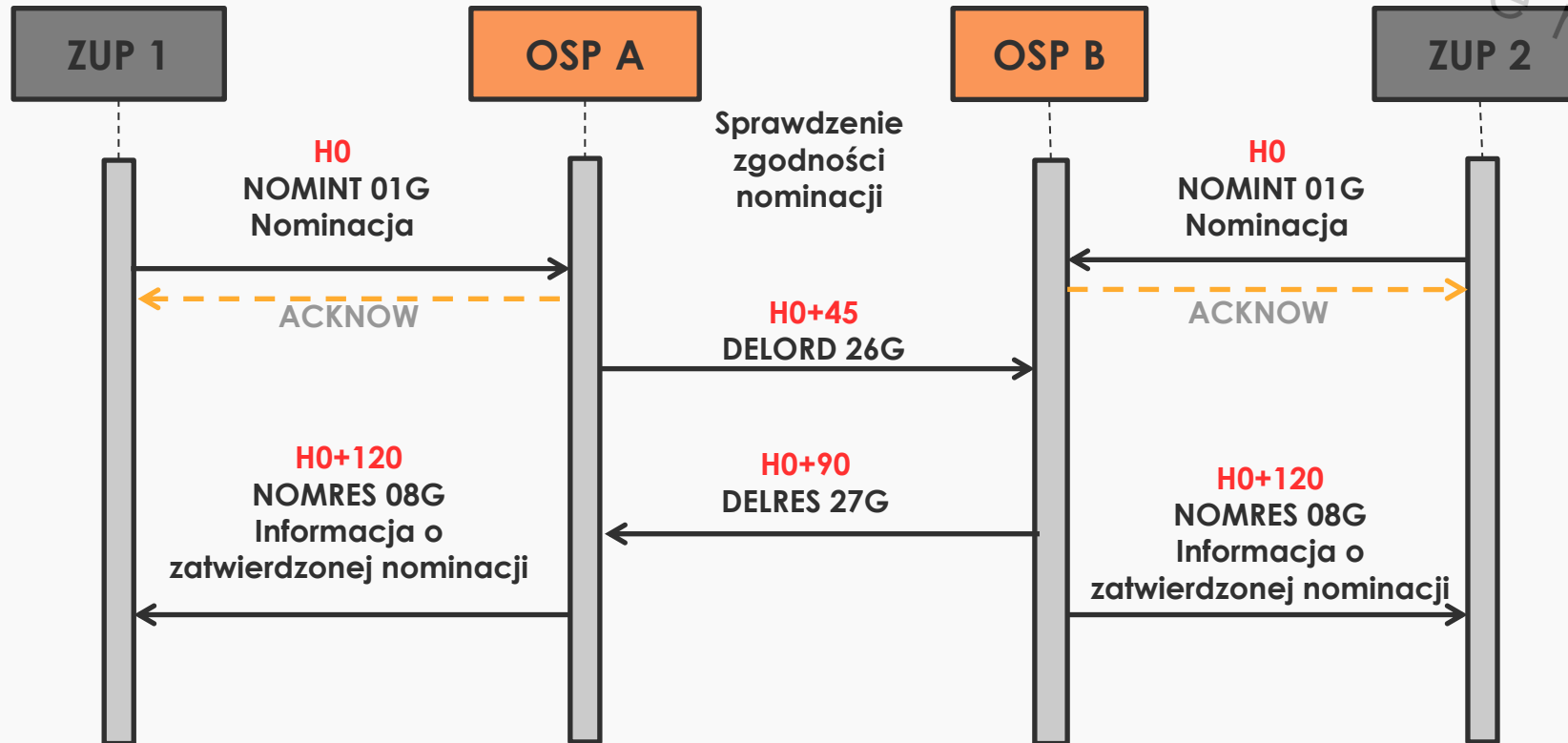


Zgodność nominacji



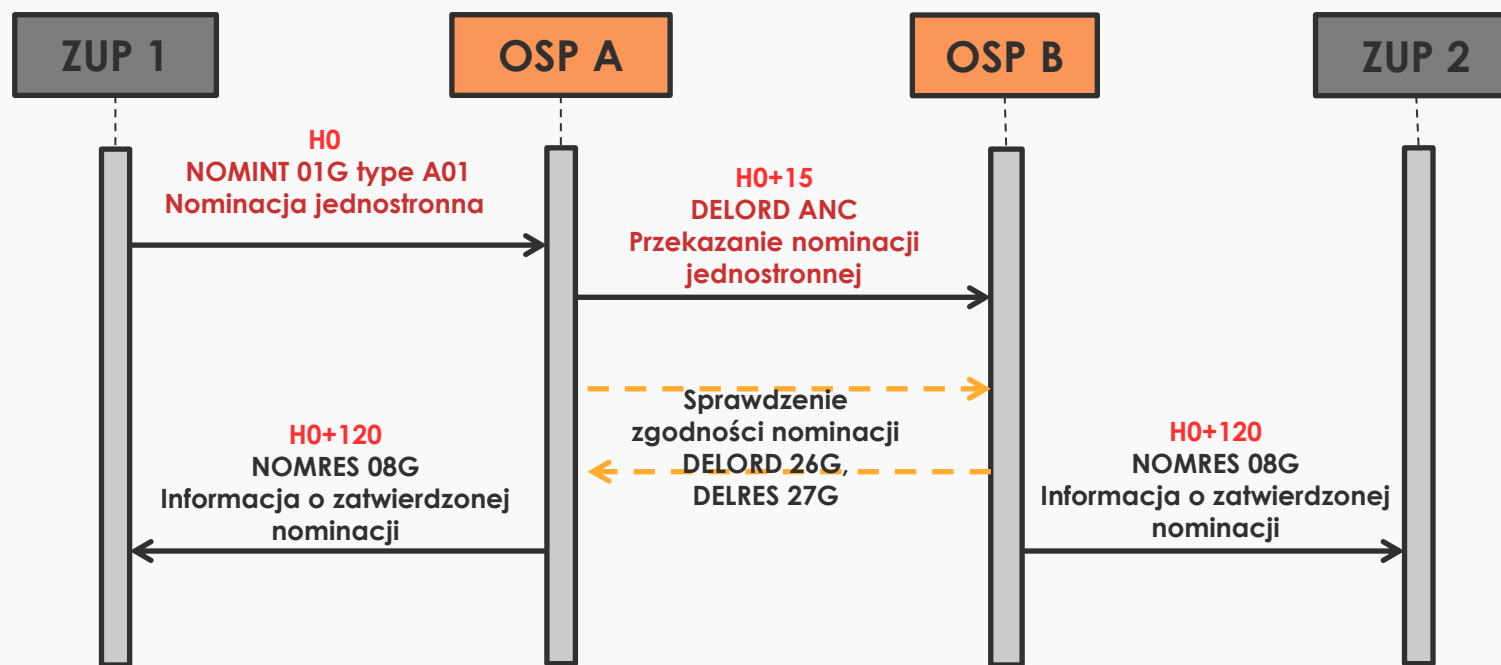
Mniejszy strumień –
zatwierdzone 900

NOMINACJE - PRZEBIEG PROCESU



NOMINACJE - NOMINACJE JEDNOSTRONNE (SINGLE SIDED)

- Dla przepustowości powiązanej operatorzy zapewniają możliwość jednostronnej nominacji (single sided nomination) – użytkownicy systemu mogą składać nominację do jednego z operatorów współpracujących w danym punkcie wejścia/wyjścia.
- Informacja o zatwierdzonej nominacji (NOMRES) jest przekazywana do Użytkowników sieci przez każdego z operatorów.

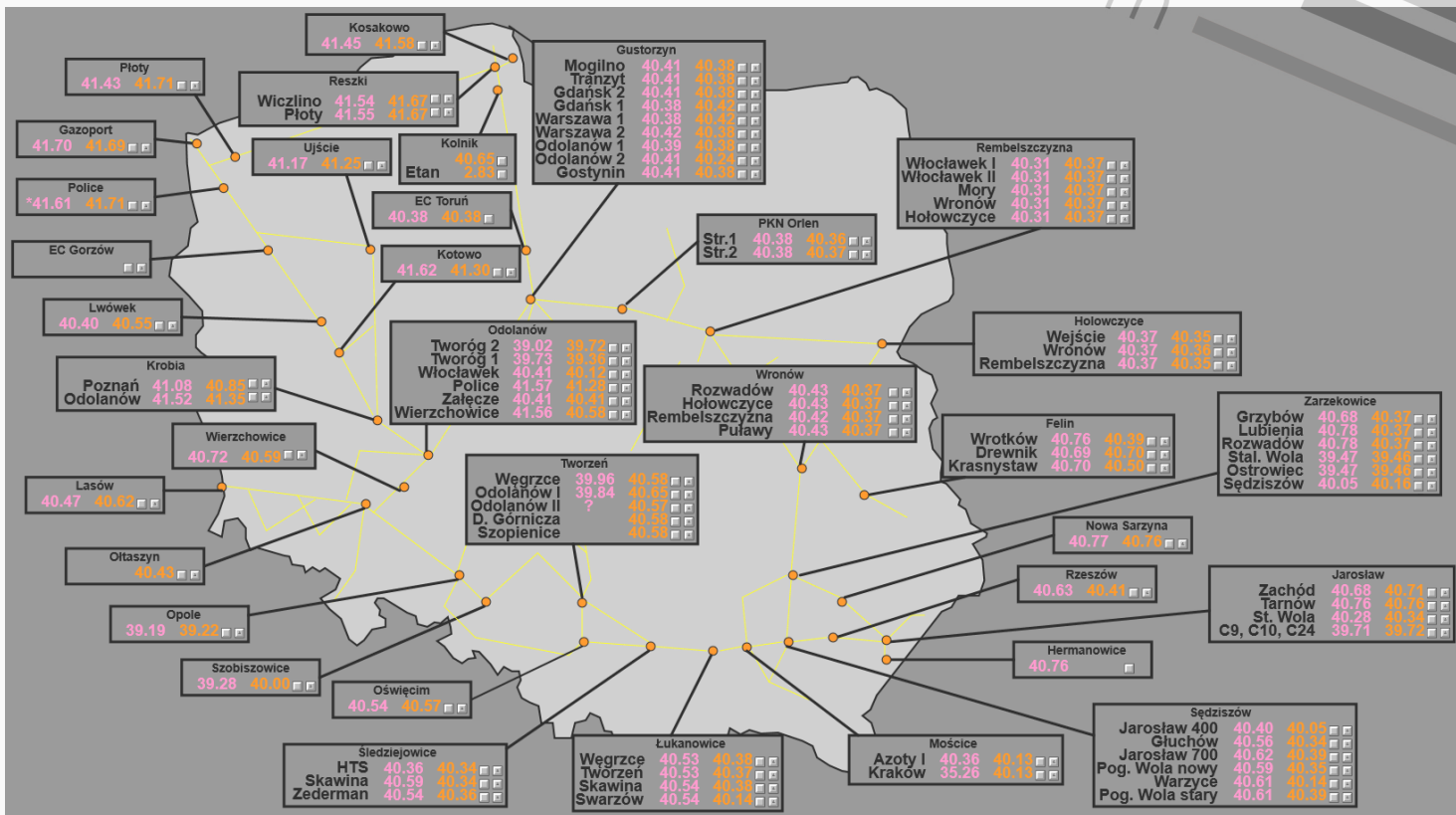


POMIAR - OKREŚLANIE ILOŚCI GAZU W JEDNOSTKACH ENERGII

- Ocena parametrów jakościowych przesyłanego paliwa gazowego oraz przypisywanie wyników pomiarów do poszczególnych punktów wyjścia, **przebiegła jest na podstawie analiz ciągłych**, przy wykorzystaniu **chromatografów procesowych** eksploatowanych przez GAZ-SYSTEM S.A. oraz chromatografów eksploatowanych przez inne podmioty, a także na podstawie **analiz okresowych**, realizowanych na podstawie próbek pobranych ręcznie w wybranych punktach sieci.

- Siatka chromatografów, stale rozwijana, zarówno przez GAZ-SYSTEM S.A. jak i użytkowników sieci, służy do określania obszarów w systemie, w których ciepło spalania można uznać za jednorodne. **Wartość ciepła spalania w tych obszarach jest podstawą do określania ilości transportowanego gazu, wyrażonej w jednostkach energii.** Algorytm wyliczania energii przesyłanego gazu został opisany w IRiESP i zatwierdzony przez Prezesa URE.

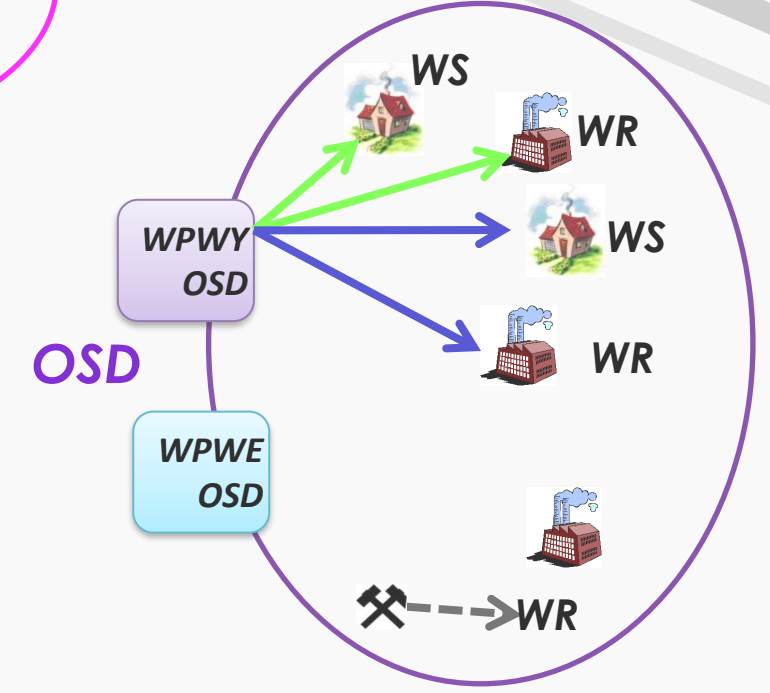
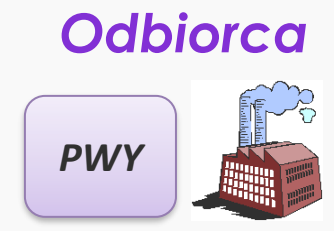
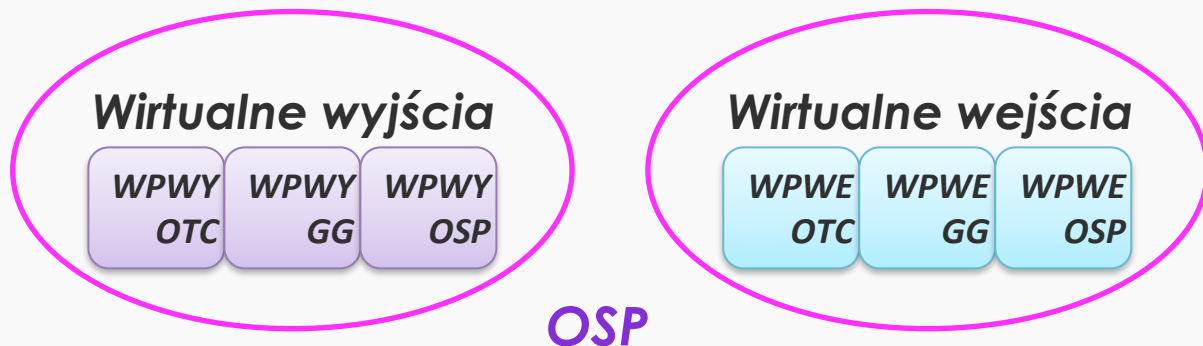
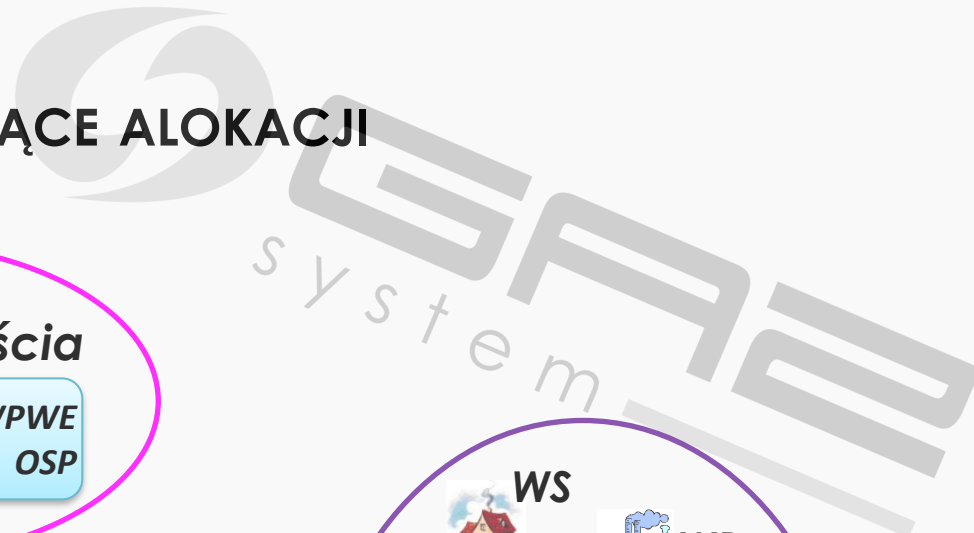
Punkty ciągłego wyznaczania ciepła spalania w systemie przesyłowym



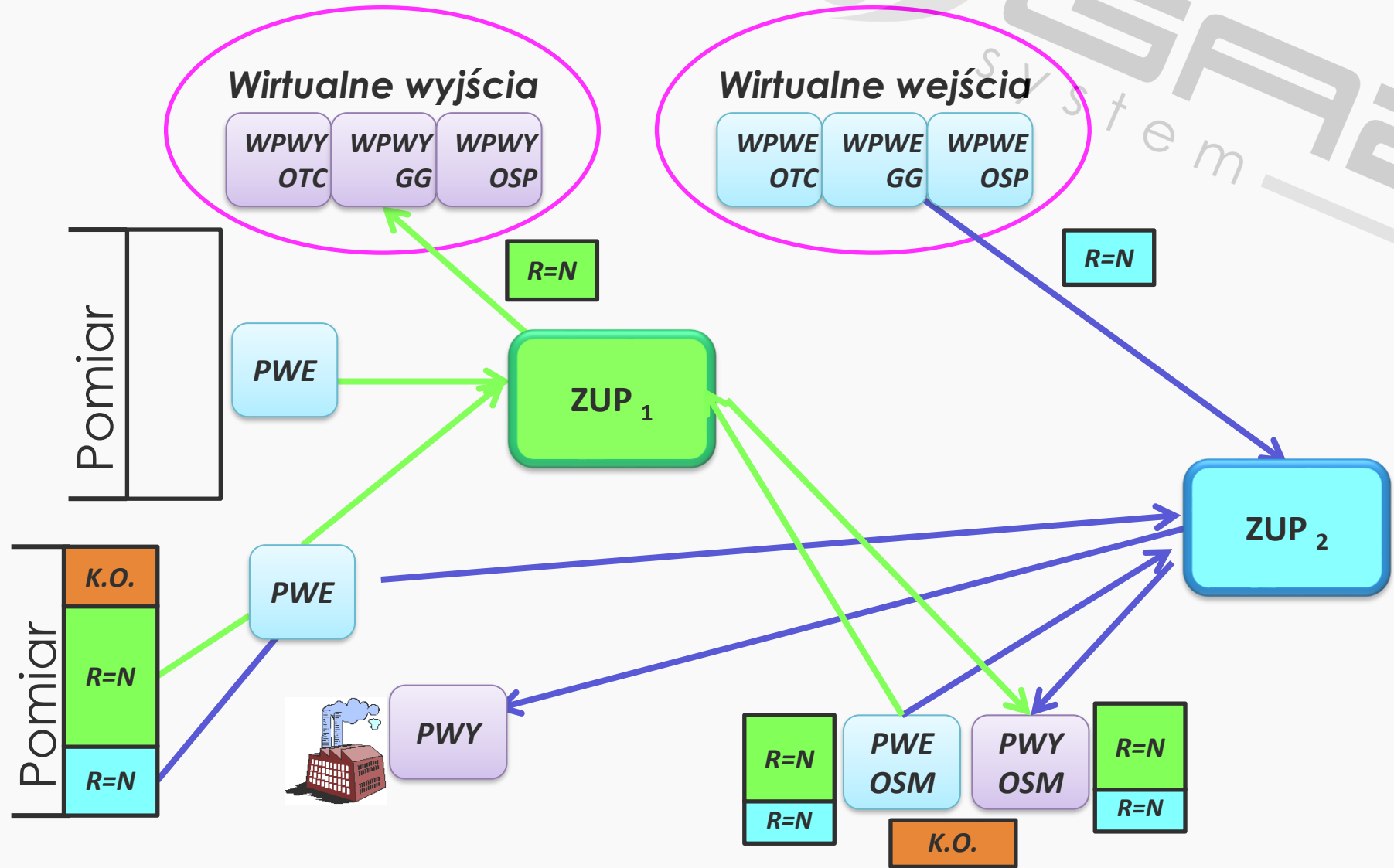
ALOKACJE – ZMIANA OD 1.02.2021

- ▶ OSD przestają przekazywać dane o ilościach wprowadzonych ze źródeł do sieci dystrybucyjnej
- ▶ Wprowadzenie tolerancji 0,5% zgodności alokacji operatywnej i rozliczeniowej

ALOKACJE - PODMIOTY DOKONUJĄCE ALOKACJI

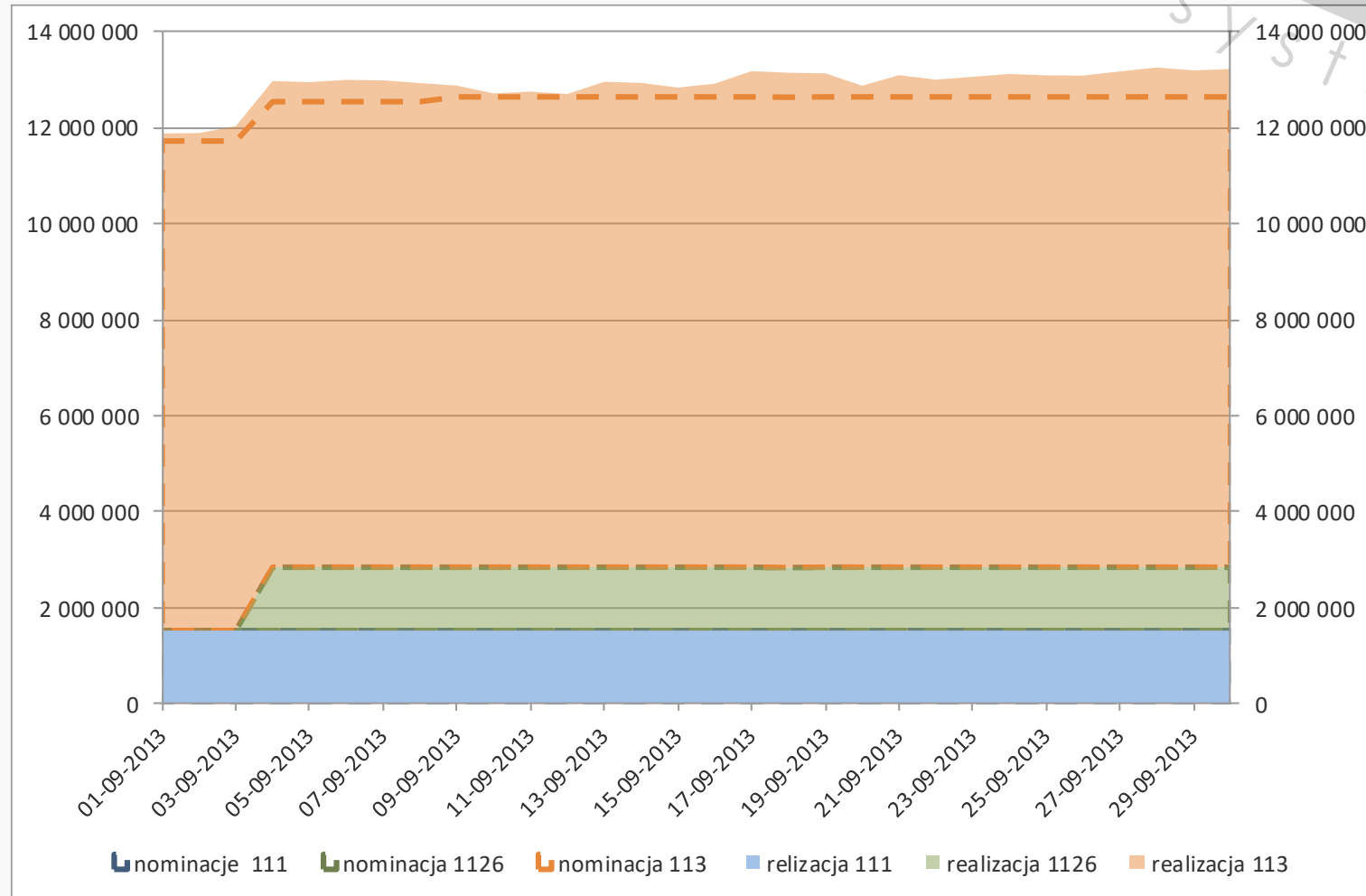


ALOKACJE - METODY ALOKACJI



ALOKACJA U ODBIORCY KOŃCOWEGO

Przykładowy odbiorca – ilości dobowe



NOMINACJE I ALOKACJE- FORMAT I PROTOKÓŁ WYMIANY INFORMACJI (INT NC)

➤ **Format** wymiany informacji: **Edig@s – XML** (wersja 5.1. lub wersja 6)

➤ Komunikaty

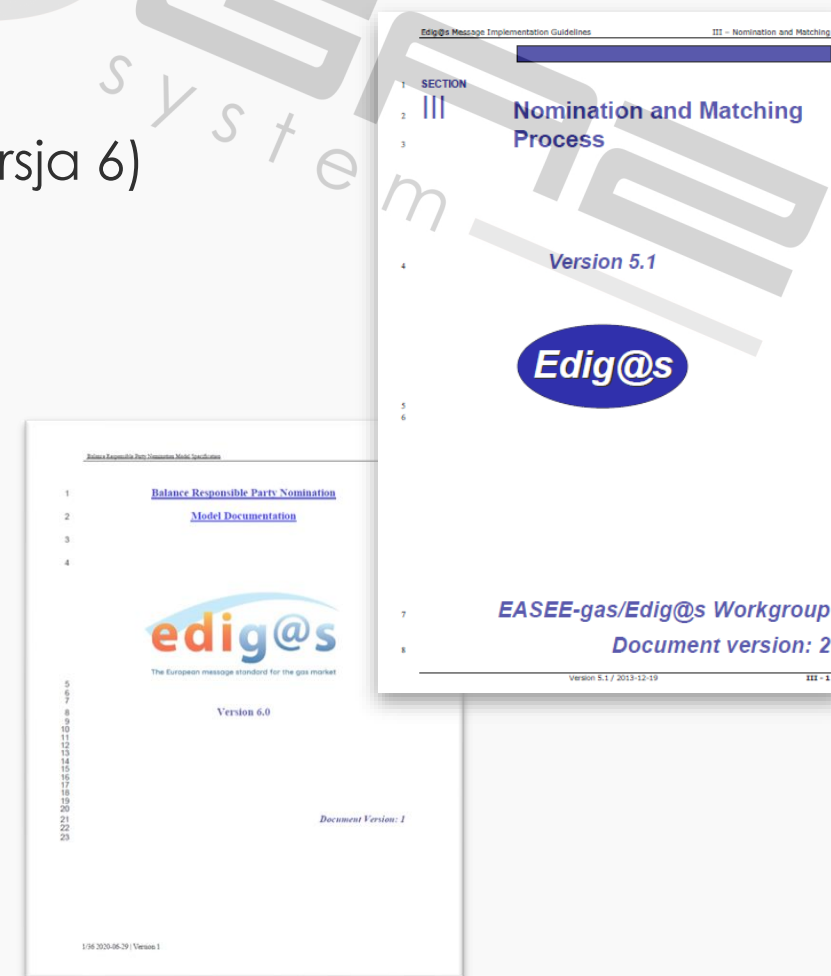
➤ Nominacje: NOMINT, ACKNOW, NOMRES,

➤ Prognozy NDM: MARSIT ANW

➤ Alokacje: MARSIT

➤ **Protokół** wymiany informacji: **AS4**,

➤ Istnieje również możliwość składania nominacji poprzez SWI.

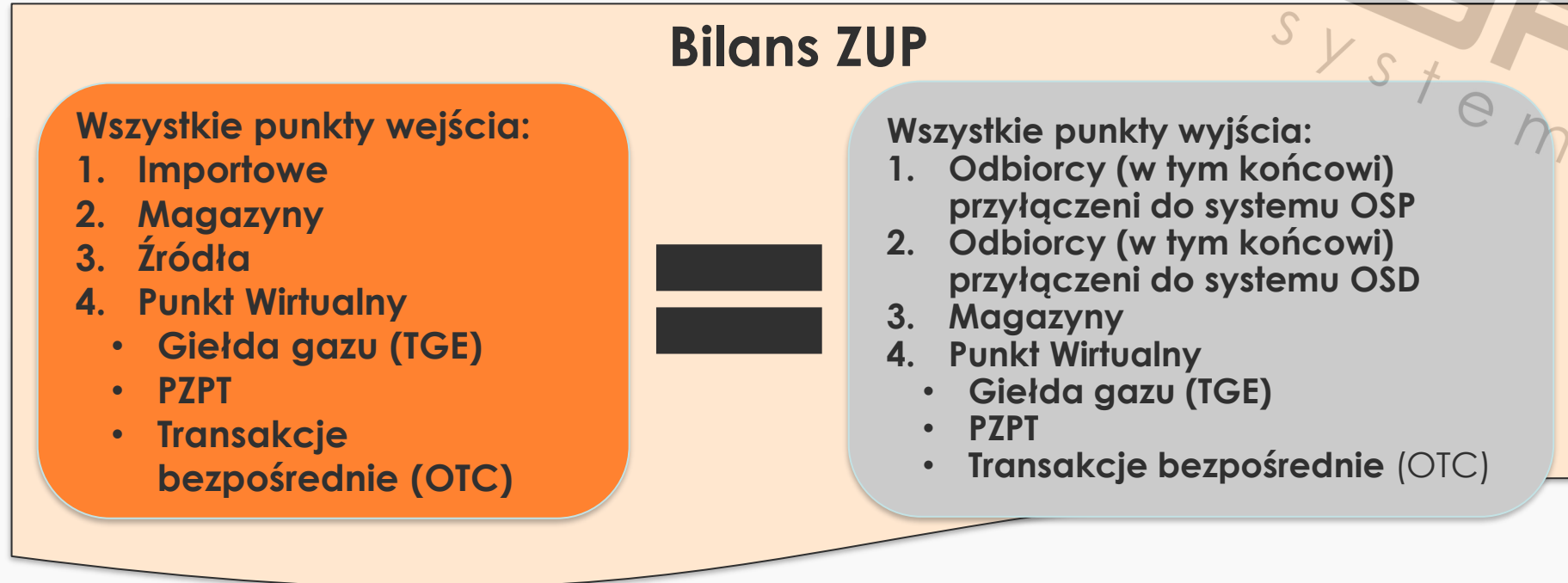


<https://www.edigas.org/version-6>

BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- **Bilansowanie fizyczne** - działania OSP w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu przesyłowego w tym poprzez Rynek usług bilansujących prowadzony przez OSP
- **Bilansowanie handlowe** – rozliczenie niezbilansowania ZUP wynikające z różnic pomiędzy ilościami przekazanymi i odebranymi do/z systemu przesyłowego;

BILANSOWANIE ZUP



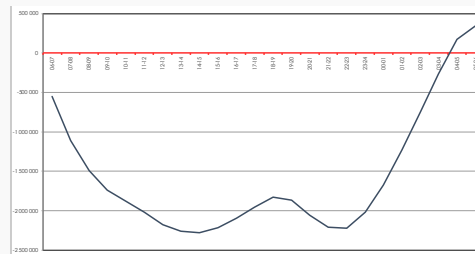
1. Bilansowane są wszystkie punkty wejścia i punkty wyjścia danego ZUP w ramach danego obszaru bilansowania
2. Niebilansowanie jest określane dla każdej doby gazowej.
3. Rozliczenie ilości niebilansowania - dla każdej doby gazowej.

OKREŚLENIE NIEZBILANSOWANIA ZUP

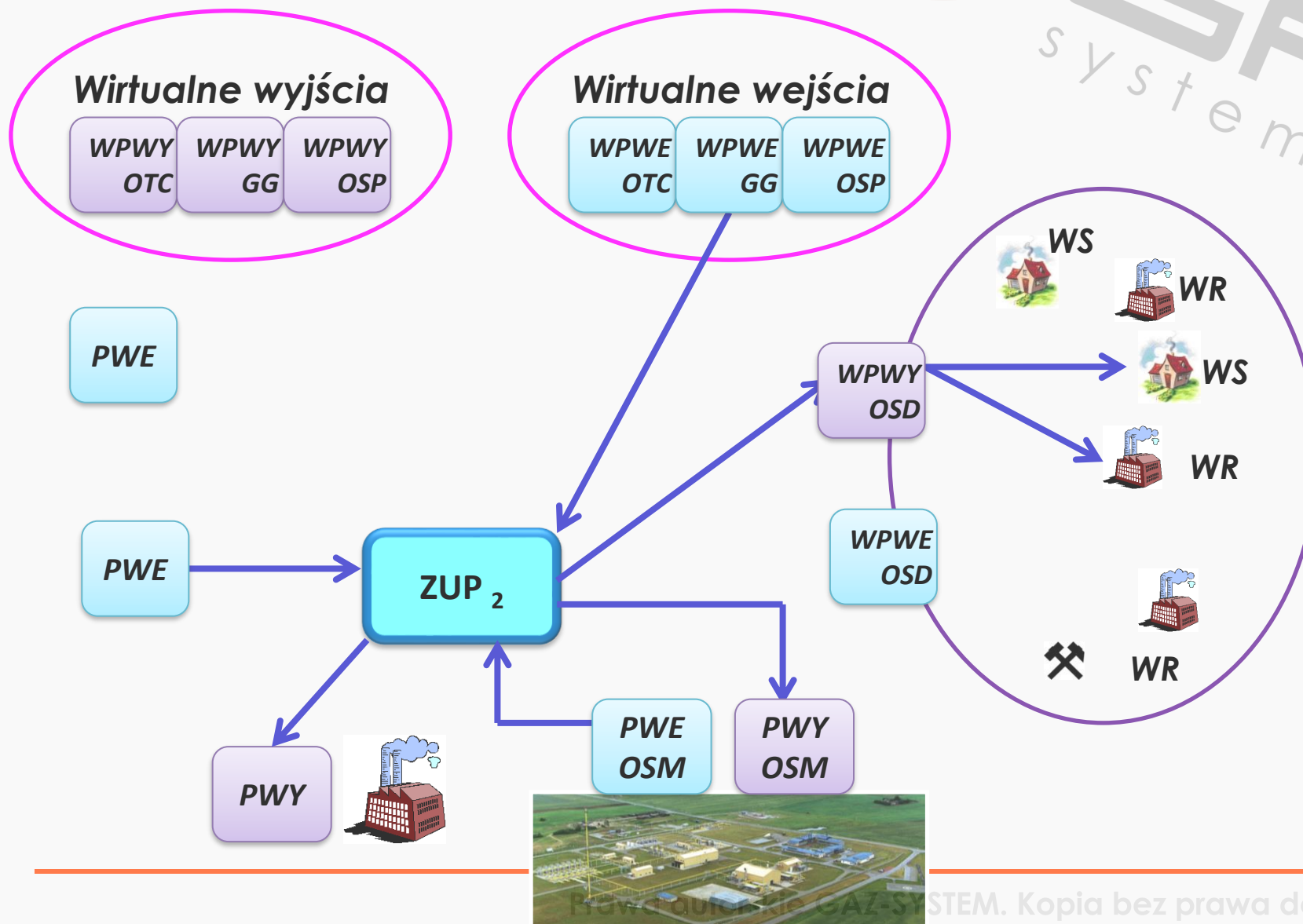
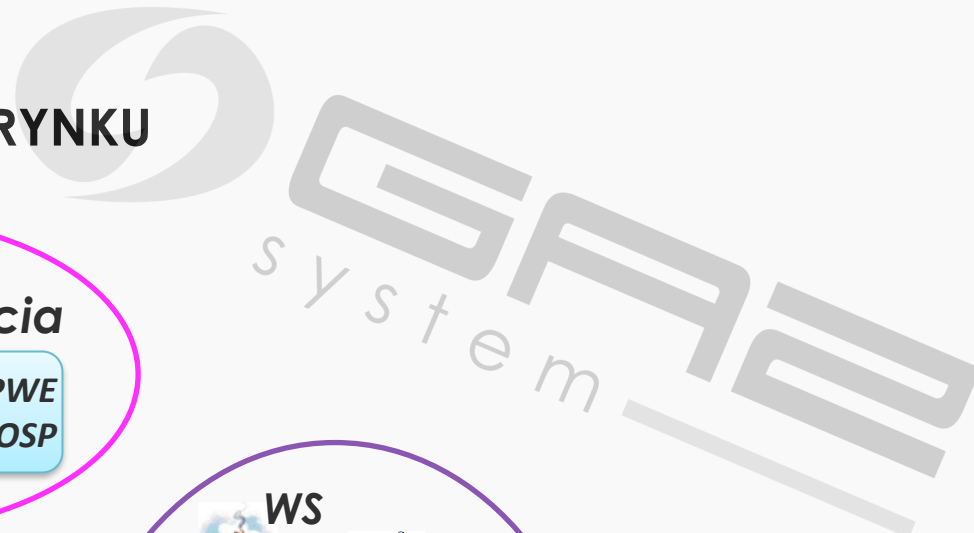
OSP określa ilość **niezbilansowania dobowego ZUP** dla każdej doby gazowej jako **różnicę pomiędzy ilością** paliwa gazowego, którą **ZUP** dostarczył w **punktach wejścia** i odebrał w **punktach wyjścia** z obszaru bilansowania w danej dobie gazowej.



$$DIN = \Sigma A_{WE} - \Sigma A_{Wy}$$



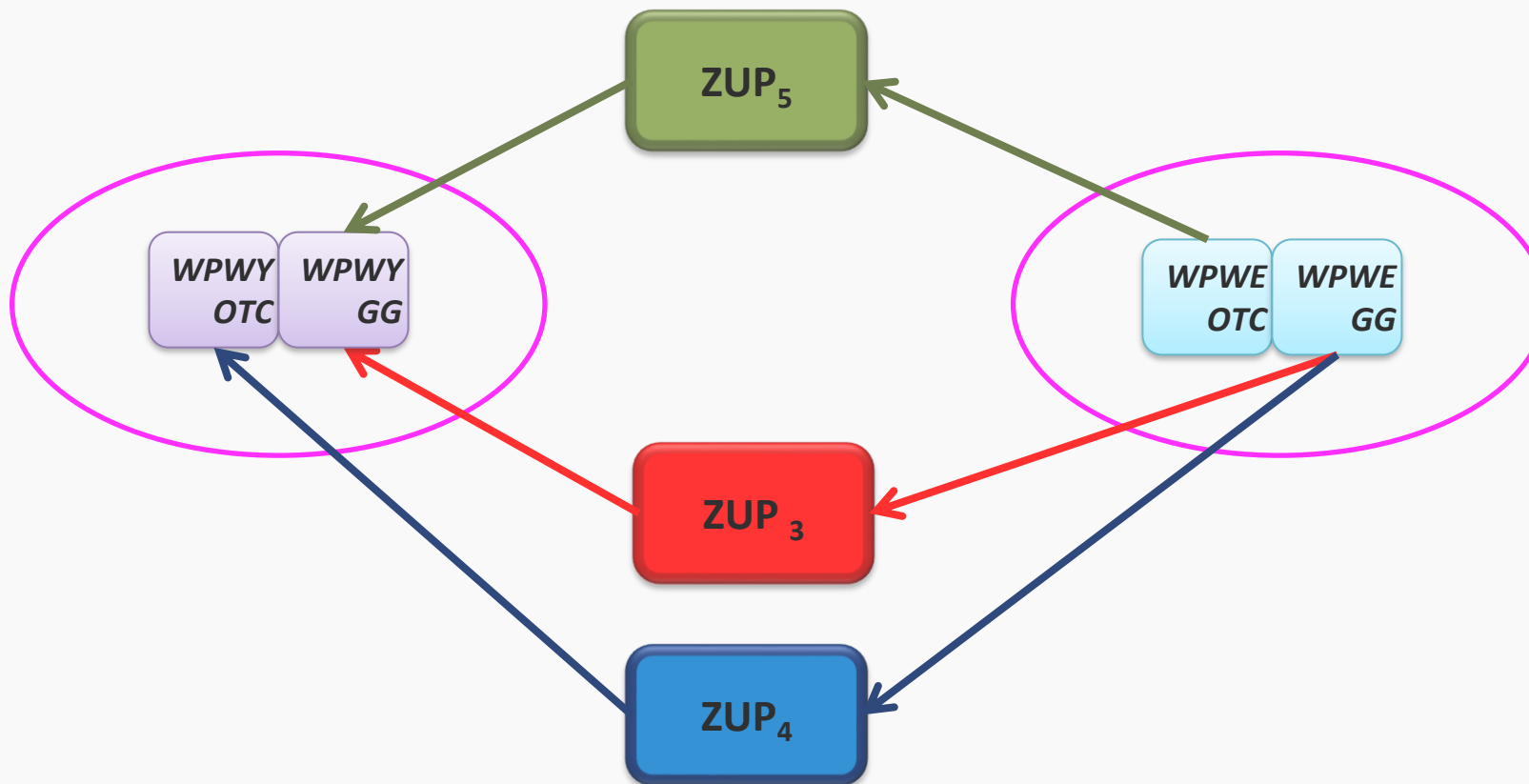
BILANSOWANIE - MODEL RYNKU



BILANSOWANIE - TRANSAKCJE WYŁĄCZNIE NA GIEŁDZIE I OTC

Sprzedż na giełdzie/OTC
Wirtualne wyjścia

Zakup na giełdzie/OTC
Wirtualne wejścia



BILANS ZWIĄZANY Z OBROTEM NA GIEŁDZIE GAZU



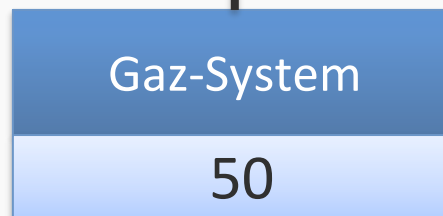
Punkt Wirtualny	
ZUP1 > TGE	TGE > ZUP1
Sprzedaj	Kupuj
-100	+50



FPWE_{OSP}
(Import, Kopalnia)

ZUP₁: 0

ZUP1: +50

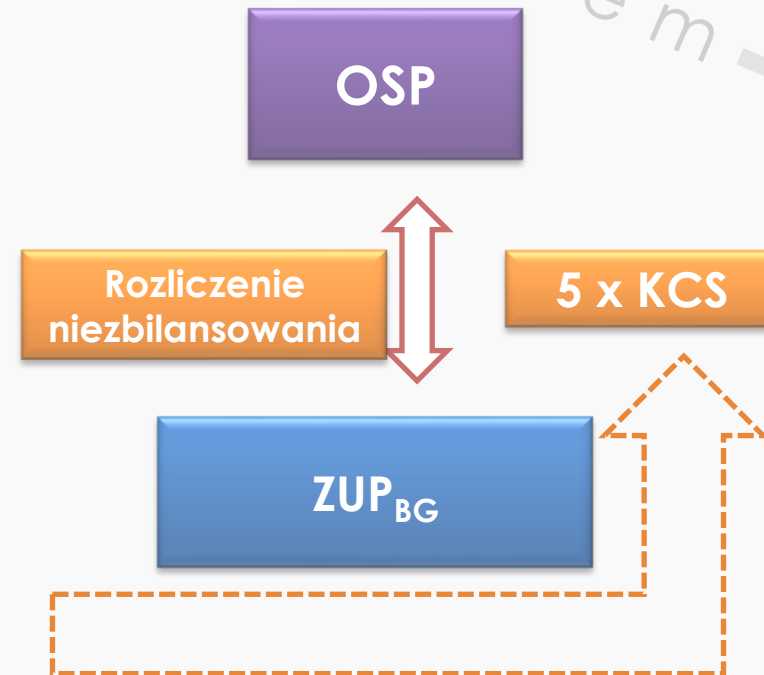


FPWY_{OK}
(Odbiorca końcowy)

ZUP₁: 0

GRUPY BILANSOWE – ZASADY BILANSOWANIA

GRUPA BILANSOWA	Niezbilansowanie
ZUP _{BG}	- 20
ZUP _{UG1}	+ 1
ZUP _{UG2}	+ 10
ŁĄCZNIE	+5

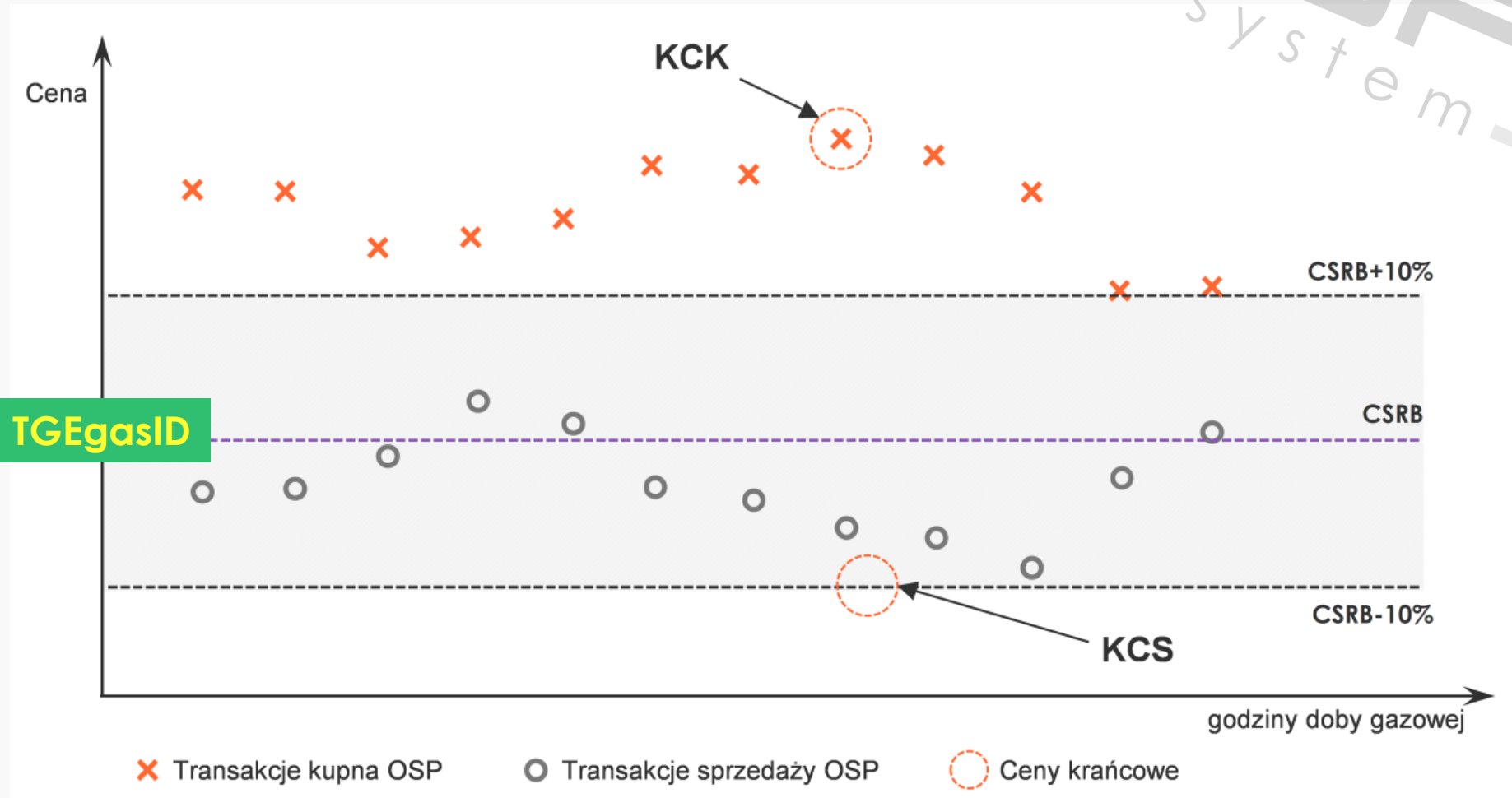


Rozliczenie niezbilansowania jedynie pomiędzy OSP a ZUP_{BG}

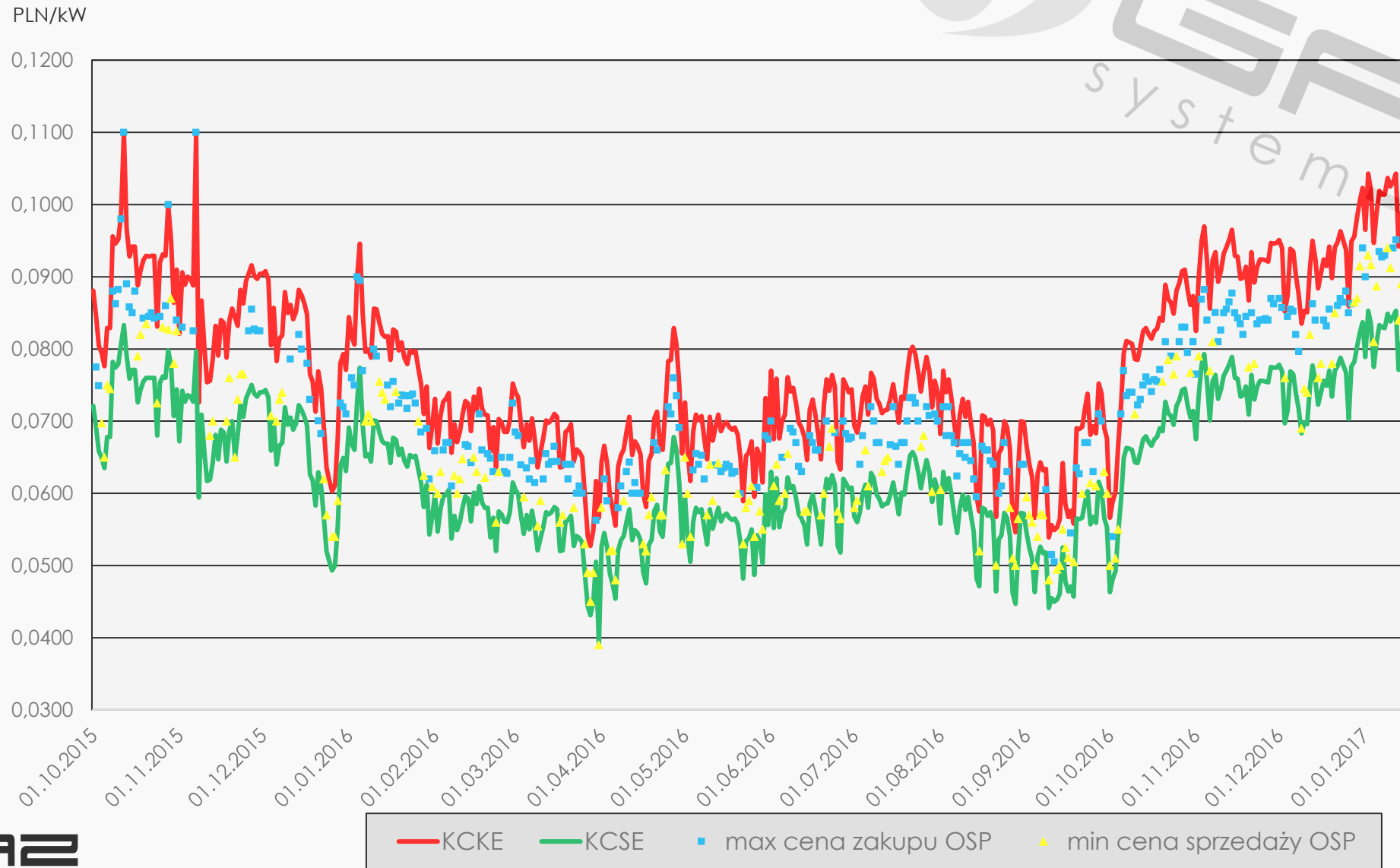
OPŁATY ZA NIEZBILANSOWANIE DOBOWE

- **Ceny do rozliczeń za niezbilansowanie:**
 - **Krańcowa Cena Sprzedaży (KCS)** w przypadku gdy ilość niezbilansowania dobowego jest dodatnia (wejścia > wyjścia)
 - **Krańcowa Cena Kupna (KCK)** w przypadku gdy ilość niezbilansowania dobowego jest ujemna (wyjścia > wejścia)

CENY DO ROZLICZENIA NIEZBILANSOWANIA



CENY DO ROZLICZENIA NIEZBILANSOWANIA



NEUTRALNOŚĆ BILANSOWANIA



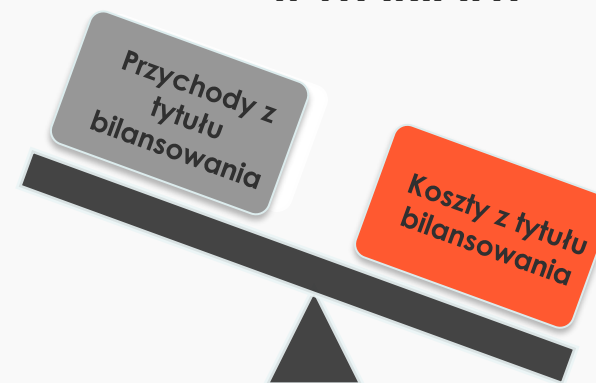
Opłata związana z neutralnością bilansowania jest płacona przez odpowiedniego użytkownika sieci lub na jego rzecz

I WARIANT



Konieczność zwrotu na rynek dodatniej różnicy między przychodami i kosztami z tytułu bilansowania

II WARIANT



Dodatkowy pobór opłaty od użytkowników w celu wyrównania ujemnej różnicy między przychodami i kosztami z tytułu bilansowania

ROZLICZENIE I OPŁATY ZWIĄZANE Z REALIZACJĄ UMOWY

- Opłaty wynikające z postanowień Taryfy
- Opłaty wynikające z IRiESP
 - Rozliczenie ilości niezbilansowania dobowego
 - Trafność Nominacji (ZUP) w punktach wyjścia
 - Tolerancja 10%
 - Ilość przekroczenia x 0,01 x CRG
 - Opłaty nie pobierane dla $WPWY_{OSD}$
 - Trafność Prognoz Transportowych (OSD)
 - Tolerancja 10%
 - Ilość przekroczenia x 0,01 x CRG
 - Rozliczenie neutralności niezbilansowania
 - Inne
 - dotyczące jakości paliwa gazowego
 - Trafności prognoz transportowych

PODMIOTY RYNKU GAZU - OPŁATY



ZABEZPIECZENIA- WARIANT PODSTAWOWY

(MECHANIZM ZAPEWNIENIA NEUTRALNOŚCI KOSZTOWEJ DZIAŁAŃ BILANSUJĄCYCH)

- Wymagane zabezpieczenie wynosi wartość większą z trzech:
 - Dwukrotnej wartości miesięcznej należności za PP
 - 125% wartości za wystawione faktury oraz szacowanych należności za niezbilansowanie na podstawie:
 - Wartości netto wg ORP za miesiąc poprzedni (ORP_{m-1})
 - Wartości netto wg ORP od początku danego miesiąca do dnia poprzedzającego sprawdzenie (ORP_m)
 - Wartości netto wg HRP (HRP_{m-1})
 - Wystawionej i niezapłaconej faktury za niezbilansowanie ($F_{m-1, m-2}$)
 - 150 000 zł
- Sprawdzenie odpowiedniego poziomu zabezpieczenia w dni robocze o godz. 13:00

ZABEZPIECZENIA - WARIANT PO WZNOWIENIU (MECHANIZM ZAPEWNIENIA NEUTRALNOŚCI KOSZTOWEJ DZIAŁAŃ BILANSUJĄCYCH)

- Dotyczy podmiotów, które mimo wezwania nie uzupełniły zabezpieczeń w terminie, a następnie chcą nadal funkcjonować na rynku – przez trzy kolejne miesiące po wznowieniu
- Wymagane zabezpieczenie wynosi wartość większą z trzech:
 - Trzykrotnej wartości miesięcznej należności za PP
 - 200% wartości za wystawione faktury oraz szacowanych należności za niezbilansowanie na podstawie:
 - Wartości netto wg ORP za miesiąc poprzedni (ORP_{m-1})
 - Wartości netto wg ORP od początku danego miesiąca do dnia poprzedzającego sprawdzenie (ORP_m)
 - Wartości netto wg HRP (HRP_{m-1})
 - Wystawionej i niezapłaconej faktury za niezbilansowanie ($F_{m-1, m-2}$)
- 400 000 zł

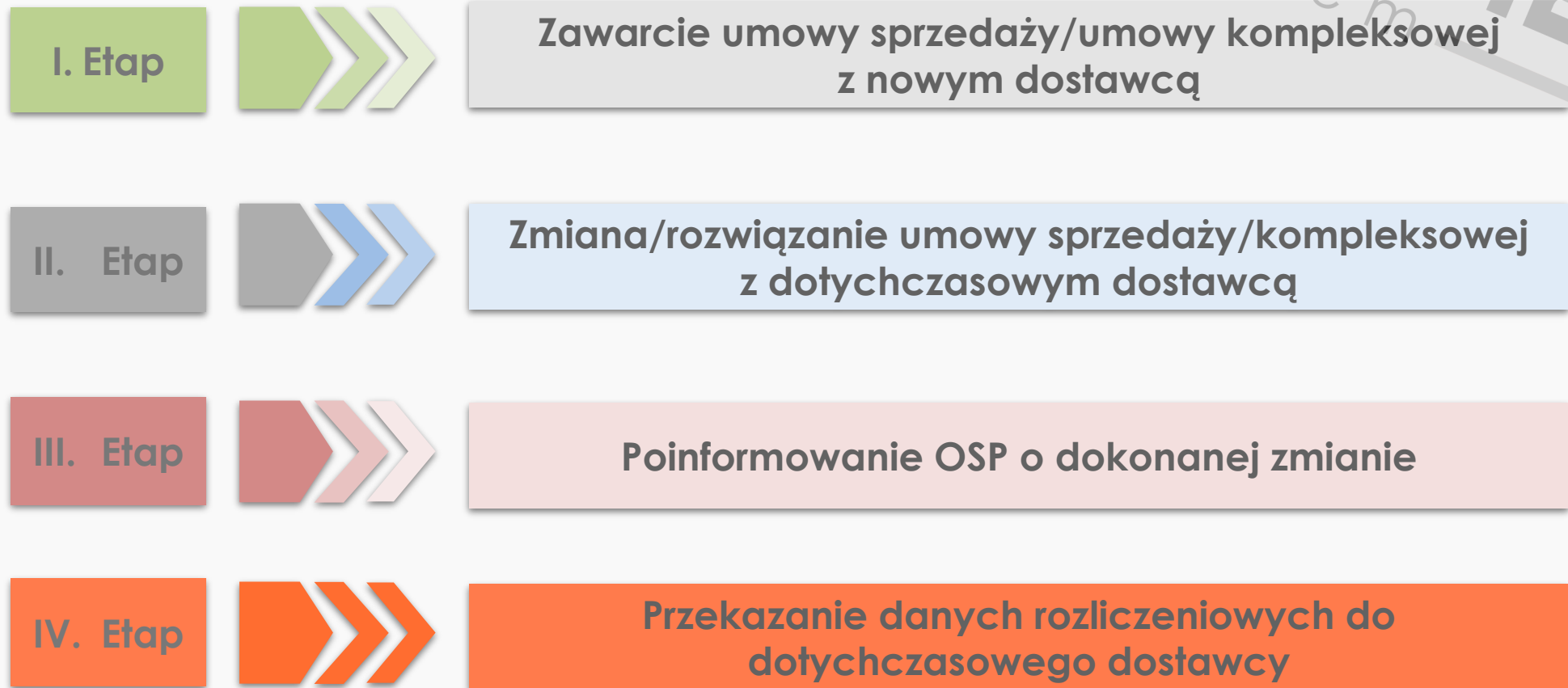
BILANSOWANIE - WYZWANIA I MOŻLIWOŚCI

- **Bilansowanie jest zapewnieniem w punktach wejścia ilości odpowiadających zapotrzebowaniu w punktach wyjścia.**
- Głównym wyzwaniem przewidywalność odbiorów w perspektywie
 - długo- i średnioterminowej
 - krótkoterminowej
- Czynnikiem decydującym o zapotrzebowaniu są:
 - dla obrotu hurtowego zamówienia klientów
 - dla odbiorców przemysłowych – program pracy zakładu, ewentualnie warunki meteorologiczne oraz polityka zakupowa (alokacja pomiędzy dostawcami)
 - dla odbiorców komunalnych – warunki meteorologiczne, charakter odbiorów
- Dostępne środki po stronie dostaw:
 - elastyczność kontraktów zakupowych
 - dostęp do instalacji magazynowych
 - rynek krótkoterminowy (dnia następnego i śródzienny)

POZYSKIWANIE PALIWA GAZOWEGO PRZEZ ODBIORCĘ KOŃCOWEGO



ETAPY ZMIANY SPRZEDAWCY



ZASTRZEŻENIE



Niniejsza prezentacja została przygotowana na potrzeby webinarium „IRiESP w praktyce”, które odbyło się 15 kwietnia 2021 r. w ramach cyklu „GAZ-SYSTEM DLA KLIENTÓW – PRAKTYCZNE WEBINARIA”.

Prezentacja ma charakter informacyjny, a GAZ-SYSTEM S.A. dokłada wszelkich starań, aby prezentowane w niej informacje były kompletne i aktualne. Klient ponosi odpowiedzialność za wszelkie szkody majątkowe lub niemajątkowe wynikające z zastosowania lub niezastosowania jakichkolwiek przedstawionych informacji i nie będzie dochodził z tego tytułu żadnych roszczeń od GAZ-SYSTEM S.A. Niektóre fragmenty lub cała prezentacja mogą zostać poszerzone, zmienione lub częściowo bądź w całości usunięte przez GAZ-SYSTEM S.A. bez uprzedniego powiadomienia.

DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ

