

ZAKOŃCZENIE OKRESU PRZEJŚCIOWEGO DLA KODEKSU BILANSOWANIA I OBOWIĄZKI ŚRÓDDZIENNE

22 marca 2018



ZMIANY W IRIESP W ZAKRESIE BILANSOWANIA

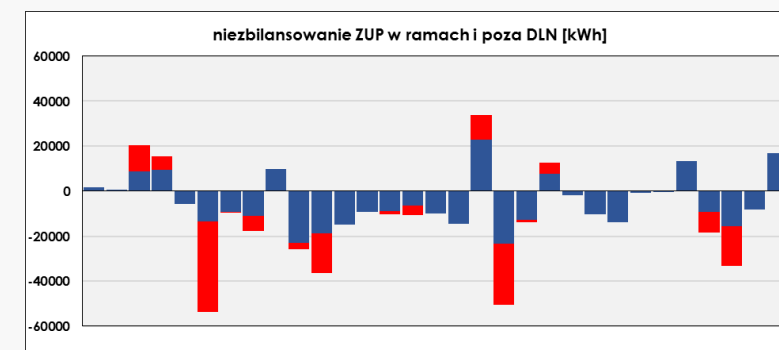
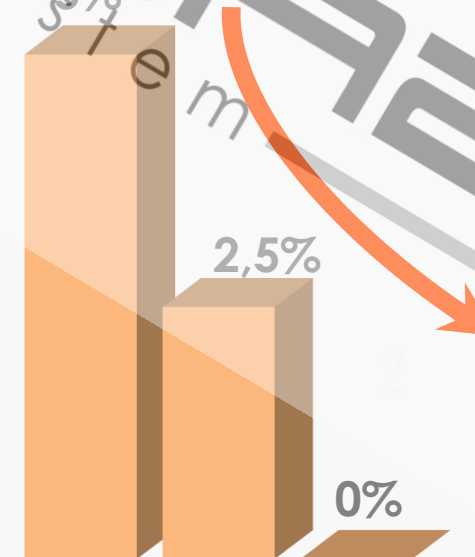
- Zmiany wynikające z **kończącego się okresu stosowania środków tymczasowych**
 - Tolerancja (zmiany weszły w życie)
 - Platforma rynku bilansującego
- **Obowiązki śróddzienne** w punkcie wejścia zlokalizowanym na granicy z państwem niebędącym członkiem Unii Europejskiej, który zasila wyłącznie i bezpośrednio MFPWY_{OSD}
- Mechanizm zapewnienia **zgodności alokacji operatywnych i rozliczeniowych**
- **Zmiany w obszarze** bilansowania gazu zaazotowanego Lw

ŚRODKI TYMCZASOWE - TOLERANCJA (DLN)

- 16 kwietnia 2019 – koniec okresu stosowania środków tymczasowych BAL NC
- 6 listopada – decyzja Prezesa URE zatwierdzająca zmiany w IRiESP
 - Tolerancja (obszar bilansowania gazu E):
 - 2,5 %** od 1 kwietnia 2018

$$DLN = 2,5\% \text{ MAX} \left[\frac{(\sum W_{e_f} + \sum W_{y_f})}{2}; \sum W_{y_f} \right]$$

- 0 %** od 1 kwietnia 2019
- W ramach tolerancji (DLN)** - rozliczenie niezbilansowania po cenie CSRB równej indeksowi TGEgasID
- Poza tolerancją** - rozliczenie niezbilansowania po cenach krańcowych KCK, KCS



ŚRODKI TYMCZASOWE - RYNEK USŁUG BILANSUJĄCYCH

- Narzędzie do wykorzystania przez OSP w przypadku braku możliwości podjęcia działań bilansujących na platformie obrotu (Giełdzie Gazu)

- Zmniejszenie liczby możliwych standardowych usług systemowych:

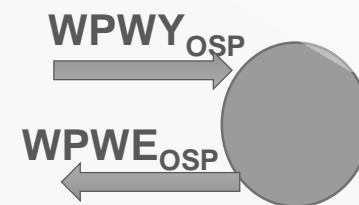
- **Obszar bilansowania gazu E :**

- **Dostawa** paliwa gazowego **w punkcie wejścia na granicy wschodniej** („produkt lokalizowany”)

- **Obszar bilansowania gazu Lw**

- **Dostawa** paliwa gazowego do OSP w **wirtualnym punkcie wyjścia** ($WPWY_{OSP}$)
- **Pobór** paliwa gazowego od OSP w **wirtualnym punkcie wejścia** ($WPWE_{OSP}$)
- **Dostawa** paliwa gazowego **w punkcie wejścia** („produkt lokalizowany”)

- Usługi lokalizowane – wymagany przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ) w danym punkcie



OBOWIĄZKI ŚRÓDDZIENNE - PRZYCZYNY

Obszar wyspowy zasilany lokalnie od strony Białorusi

- Punkt wejścia **Tietierowka** na połączeniu z Gazprom Transgaz Białoruś – **wyłącznie i bezpośrednio zasila MFPW_{OSD} Grabówka**
- Konieczność zapewnienia niezbędnego przepływu gazu tak, aby realizowane było odpowiednie zasilanie obszaru wyspowego, do którego **nie jest możliwe fizyczne dostarczenie paliwa gazowego zakupionego na zasadach rynkowych w punkcie wirtualnym** (np. na platformie obrotu)
- Brak dostępu do narzędzi rynkowych niezbędnych do zapewnienia bilansowania
- **Obowiązki śróddzienne wg BAL NC**



OBOWIĄZKI ŚRÓDDZIENNE – RODZAJE OBOWIĄZKÓW WG BAL NC

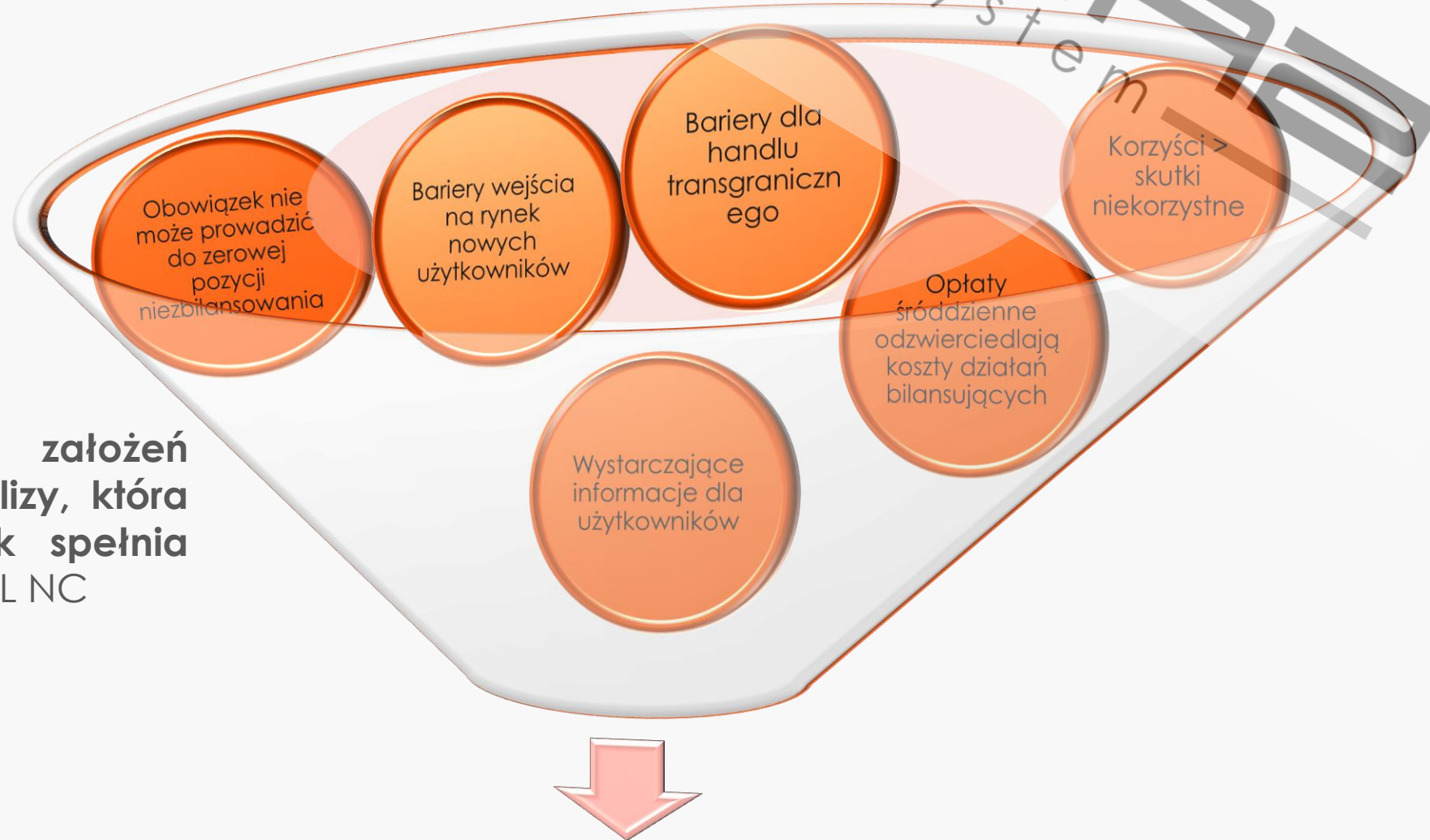
- 1) Obowiązek śróddzienny **obejmujący cały system**
- 2) Obowiązek śróddzienny **obejmujący portfel bilansowy**
- 3) **Obowiązek śróddzienny obejmujący punkt wejścia - wyjścia**

CEL: zachęcenie użytkowników sieci do ograniczenia przepływu gazu lub zmian przepływu gazu w określonych warunkach we wskazanych punktach wejścia-wyjścia

OKREŚLA:

- **limity** dotyczące przepływu gazu lub zmiany przepływu gazu;
- **punkt** wejścia lub wyjścia albo grupy punktów wejścia lub wyjścia, w stosunku do których mają zastosowanie te limity;
- **warunki**, od których uzależnione jest obowiązywanie tych limitów;
- **skutki** nieprzestrzegania limitów.

OBOWIĄZKI ŚRÓDDZIENNE – KRYTERIA DO SPEŁNIENIA



- **Konsultacje metod i założeń** leżących u podstaw **analizy, która wykazała, że obowiązek spełnia kryteria** wg art. 26 ust 2 BAL NC

OBOWIĄZKI ŚRÓDDZIENNE – PUNKT WEJŚCIA/WYJŚCIA

- Obowiązek dotyczy:
 - $FPWE_{OSP}$ zlokalizowanego na granicy z państwem niebędącym członkiem Unii Europejskiej, który zasila wyłącznie i bezpośrednio $MFPWY_{OSD}$
 - ZUP korzystającego ze zdolności w $FPWE_{OSP}$ zlokalizowanym na granicy z tym samym państwem, co $FPWE_{OSP}$ bezpośrednio i wyłącznie zasilający dany $MFPWY_{OSD}$

OBOWIĄZKI ŚRÓDDZIENNE – LIMITY DOTYCZĄCE PRZEPIŁYU

- Nominacje, od których zależy przepływ gazu w $FPWE_{OSP}$ nie mogą być mniejsze niż prognoza transportowa zgłoszona przez OSD dla $MFPWY_{OSD}$ zasilanego wyłącznie i bezpośrednio z $FPWE_{OSP}$



- Zachęta dla użytkowników sieci do realizacji takiego przepływu gazu w danym punkcie, aby zapewnione były dostawy gazu do sieci dystrybucyjnej w ilościach zgłaszanych przez OSD

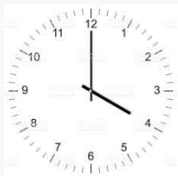
OBOWIĄZKI ŚRÓDDZIENNE – WARUNKI STOSOWANIA

ΣNOMINACJI ZUP
FPWE_{OSP}



PROGNOZA
TRANSPORTOWA OSD
MFPWY_{OSD}

- Prognoza transportowa składana przez OSD do godz. **14:00 D-1**
- Zatwierdzona prognoza transportowana dla MFPWY_{OSD} nie może być zmieniona
- Brak prognozy transportowej OSD – brak zapotrzebowania na gaz w sieci OSD z FPWE_{OSP}
- Jeśli obowiązek dotyczy więcej niż jednego ZUP korzystającego ze zdolności w FPWE_{OSP} – obowiązek obciąża ZUP proporcjonalnie do PZ we wszystkich FPWE_{OSP} na granicy z danym państwem niebędącym członkiem UE
- OSP przekazuje informacje niezbędne do realizacji obowiązku:
 - Do godz. **16:00 D-1** - informacja o zatwierdzonej prognozie transportowej dla MFPWY_{OSD}
 - Jeśli z FPWE_{OSP} korzysta więcej niż 1 ZUP – dodatkowo informacja o wymaganym poziomie renominacji przez każdego z ZUP



OBOWIĄZKI ŚRÓDDZIENNE – SKUTKI NIEPRZESTRZEGANIA

- Brak dostosowania nominacji przez ZUP = nieprzestrzeganie limitów określonych w obowiązku śróddziennym
- **Opłata motywacyjna** za nieprzestrzeganie obowiązku śróddziennego:

$$O_{OŚ} = \left(P_{OSD} \times \frac{N_{US}}{\sum N} - N_{US} \right) \times CSRB \times 4$$

$O_{OŚ}$	Opłata związana z nieprzestrzeganiem obowiązku śróddziennego [zł]
P_{OSD}	Zatwierdzona prognoza transportowa dla danej godziny dla MFPWY _{OSD} zasilanego wyłącznie i bezpośrednio z FPWE _{OSP} [kWh/h]
$\sum N$	Suma zatwierdzonych nominacji wszystkich ZUP korzystających ze zdolności FPWE _{OSP} , którego obowiązek dotyczy [kWh/h].
N_{US}	Zatwierdzona nominacja ZUP dla danej godziny dla FPWE _{OSP} wyłącznie i bezpośrednio zasilającego MFPWY _{OSD} [kWh/h]
CSRB	CSRB przyjęta dla doby gazowej, w której nie przestrzegano obowiązku śróddziennego [zł]

OBOWIĄZKI ŚRÓDDZIENNE – SKUTKI NIEPRZESTRZEGANIA

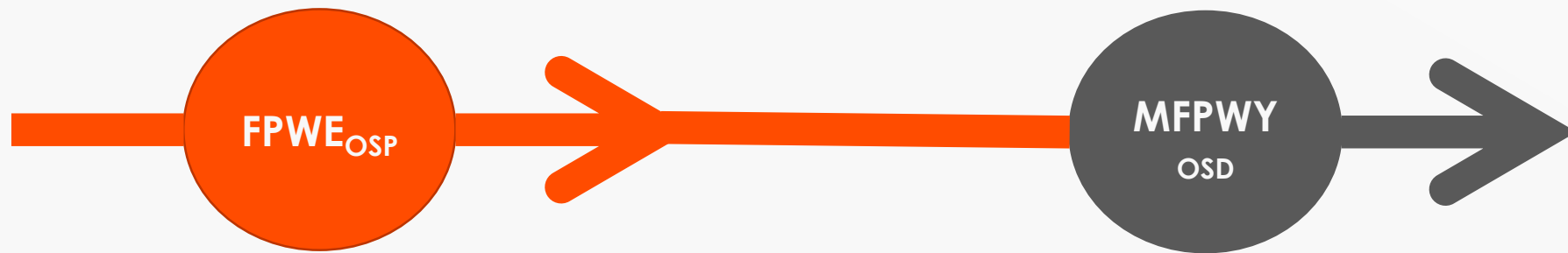
- **Oplata motywacyjna** za nieprzestrzeganie obowiązku śróddziennego **gdy $\sum N=0$:**

$$O_{O\acute{S}} = \left(P_{OSD} \times \frac{PP_{ZUP}}{\sum PP} \right) \times CSRB \times 4$$

$O_{O\acute{S}}$	Oplata związana z nieprzestrzeganiem obowiązku śróddziennego [zł]
P_{OSD}	Zatwierdzona prognoza transportowa dla danej godziny dla MFPWY _{OSD} zasilanego wyłącznie i bezpośrednio z FPWE _{OSP} [kWh/h]
$\sum PP$	Suma przydzielonych przepustowości (mocy umownych) dla FPWE _{OSP} , którego obowiązek dotyczy [kWh/h].
PP_{ZUP}	Przydział przepustowości (mocy umownej) ZUP dla danej godziny dla FPWE _{OSP} wyłącznie i bezpośrednio zasilającego MFPWY _{OSD} [kWh/h]
CSRB	CSRB przyjęta dla doby gazowej, w której nie przestrzegano obowiązku śróddziennego [zł]

OBOWIĄZKI ŚRÓDDZIENNE – SKUTKI NIEPRZESTRZEGANIA

- **Jeśli** pomimo nieprzestrzegania obowiązku śróddziennego **suma alokacji w $FPWE_{OSP}$ jest większa lub równa faktycznej ilości paliwa gazowego odebranego w $MFPWY_{OSD}$** opłata motywacyjna nie będzie pobierana



Σ ALOKACJI
 $FPWE_{OSP}$



POMIAR
 $MFPWY_{OSD}$

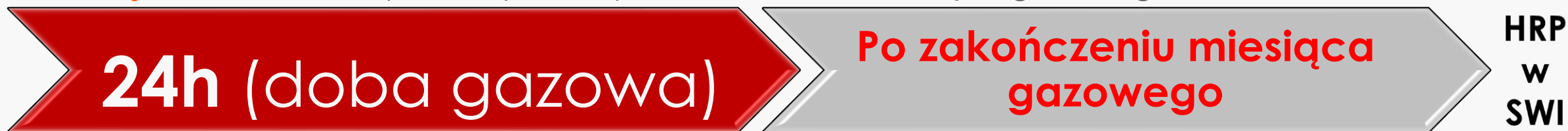


MECHANIZM ZGODNOŚCI ALOKACJI

- **Alokacje operatywne** przekazywane ZUP po 4, 8 i 24 godzinach doby gazowej

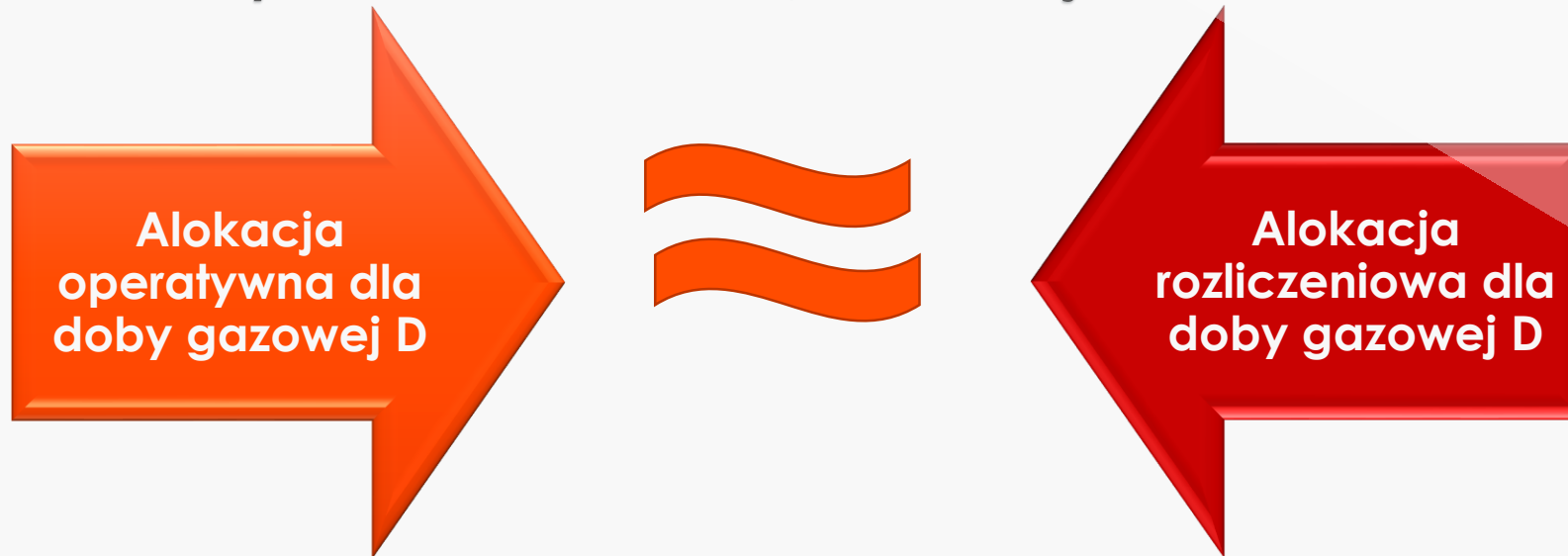


- **Alokacje rozliczeniowe** przekazywane po zakończeniu miesiąca gazowego



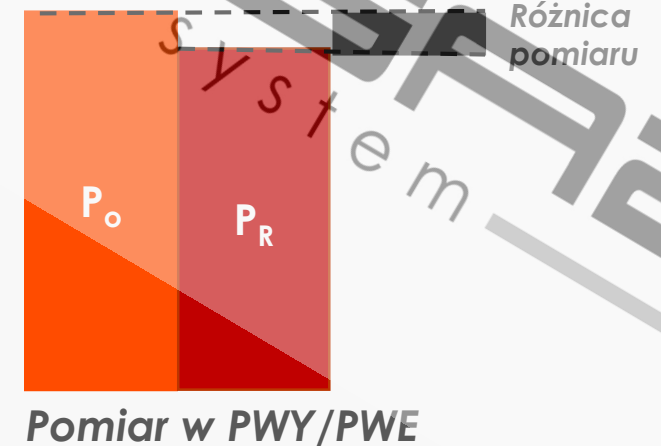
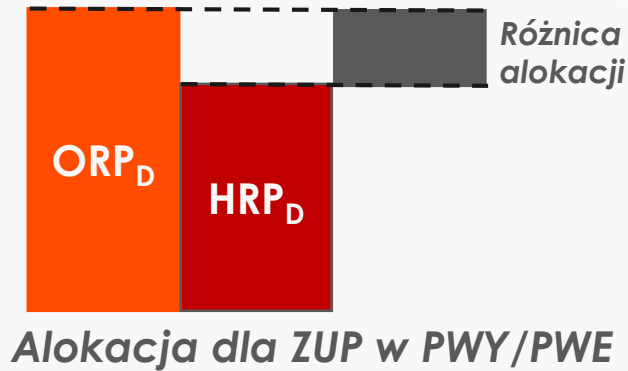
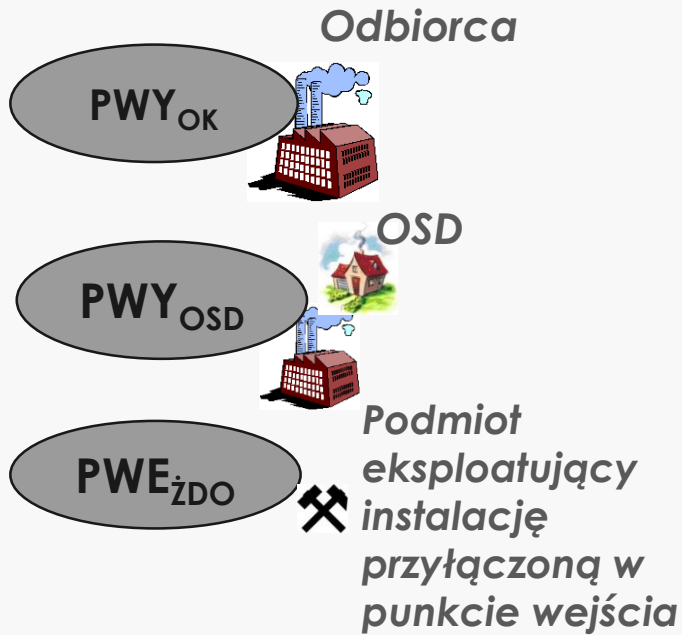
MECHANIZM ZGODNOŚCI ALOKACJI

Oczekiwania ZUP wyrażane w ankietach, konsultacjach:



Mechanizm motywacyjny **gdy różnica alokacji operatywnej i rozliczeniowej dla danego ZUP większa niż różnica pomiaru operatywnego i rozliczeniowego dla danego punktu wejścia/wyjścia**

MECHANIZM ZGODNOŚCI ALOKACJI



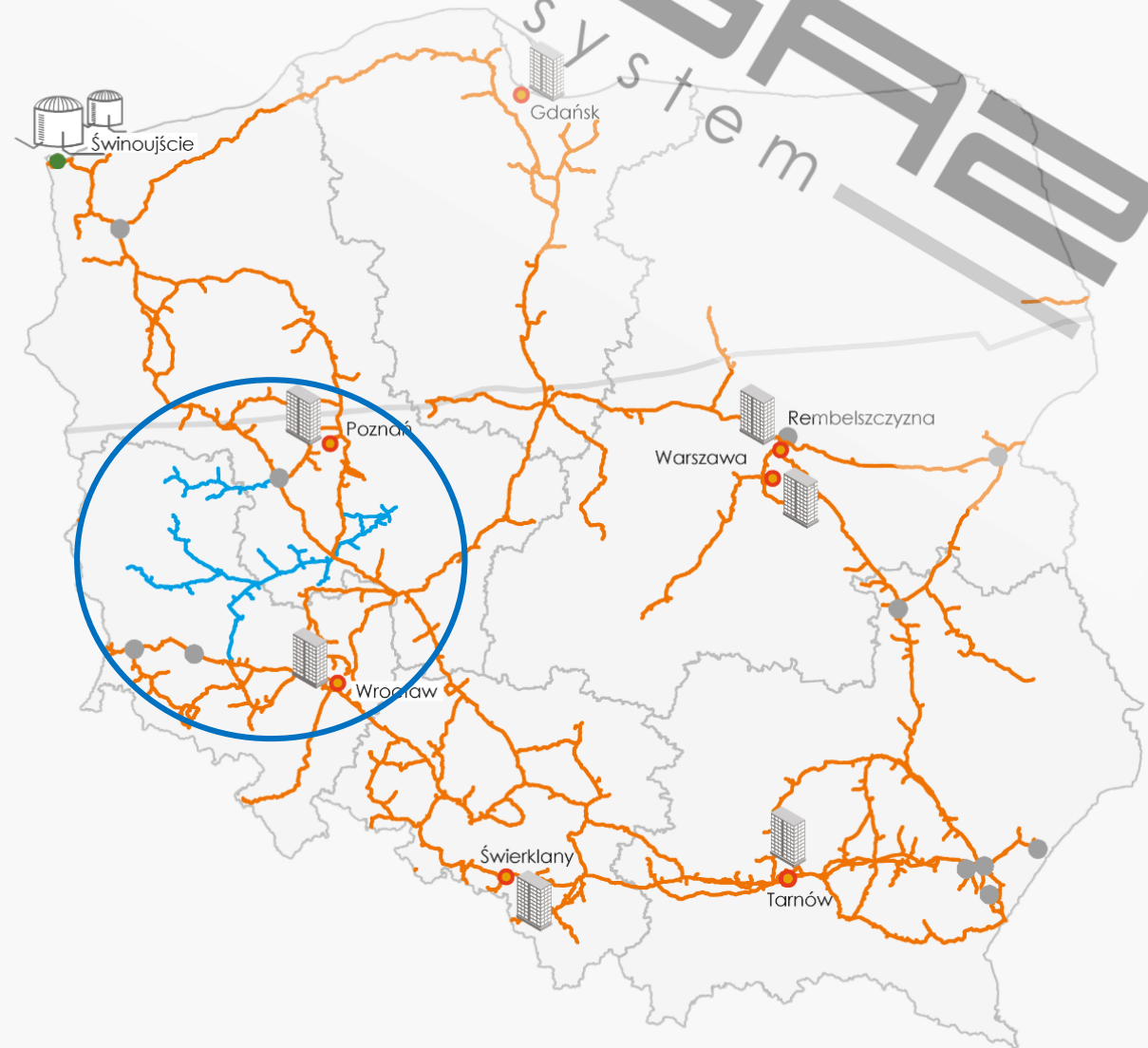
$$O_{ND} = \text{MOD}(ORP_D - HRP_D) * 0,1 \text{ CSRB}$$

- O_{ND} opłata za niezgodność alokacji operacyjnych w stosunku do alokacji rozliczeniowych [zł]
- ORP_D szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową [kWh]
- HRP_D rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową [kWh]
- $CSRB$ Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]

OBSZAR LW

Uwarunkowania

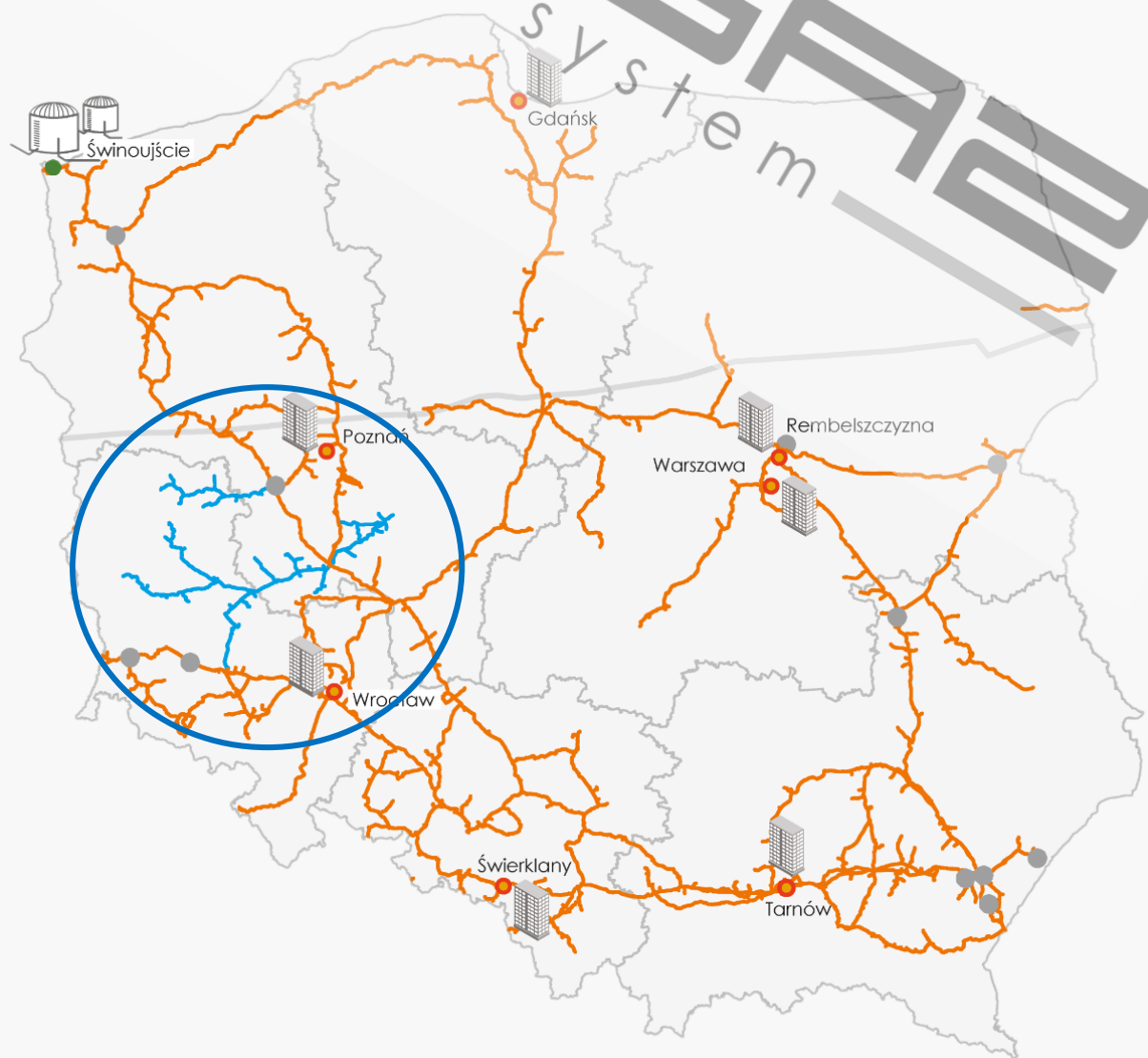
- Lokalny charakter obszaru
- Brak połączenia z innym obszarem bilansowania
- Wszystkie źródła należą do jednego podmiotu
- Lokalna produkcja odpowiada zapotrzebowaniu odbiorców
- Konieczność stosowania mechanizmów rynkowych wg BAL NC
- Środki tymczasowe (koniec stosowania kwiecień 2019):
 - Tymczasowa opłata za niezbilansowanie
 - Platforma rynku bilansującego (RUB)



OBSZAR LW

Nowe rozwiązania w projekcie IRiESP:

- Wprowadzenie obowiązku składania nominacji w punktach wejścia gazu Lw
- Możliwość podejmowania przez OSP działań bilansujących na RDB lub RDN jeśli taki zostanie uruchomiony na Giełdzie Gazu dla gazu Lw
- Współpraca z TGE w celu uruchomienia na Giełdzie Gazu produktów dla gazu Lw
- Dalsze zmiany planowane po zatwierdzeniu przez Prezesa URE kolejnej aktualizacji Sprawozdania w sprawie środków tymczasowych



DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ



Prawa autorskie GAZ-SYSTEM. Kopia bez prawa do dalszej dystrybucji.