



Urząd Regulacji
Energetyki

Kodeksy sieciowe – wybrane zagadnienia i wyzwania

Rafał Gawin

Departament Rozwoju Rynków i Spraw Konsumentckich, URE

X Forum Obrotu, Ława, 5-7 czerwca 2017 r.

1. Czym są „kodeksy sieciowe”?
2. Uczestnicy procesu i sposób podejmowania decyzji
3. Dotychczasowe postępowania z obszaru rynkowego
4. Wybrane zagadnienia

Czym są „kodeksy sieciowe”?

- ✓ Rozporządzenia wydawane przez Komisję Europejską na podstawie delegacji zawartych w „rozporządzeniach wykonawczych” do dyrektyw rynkowych
 - kodeksy sieciowe (szczegółowe, często techniczne)
 - wytyczne (bardziej ogólne, często opisujące procesy i dalsze działania) – np. *Capacity Allocation and Congestion Management (CACM)*, *Forward Capacity Allocation (FCA)*
- ✓ Rozporządzenia obowiązują wprost bez konieczności wdrażania do prawa krajowego, czasami jednak wymagają doprecyzowania w prawie krajowym

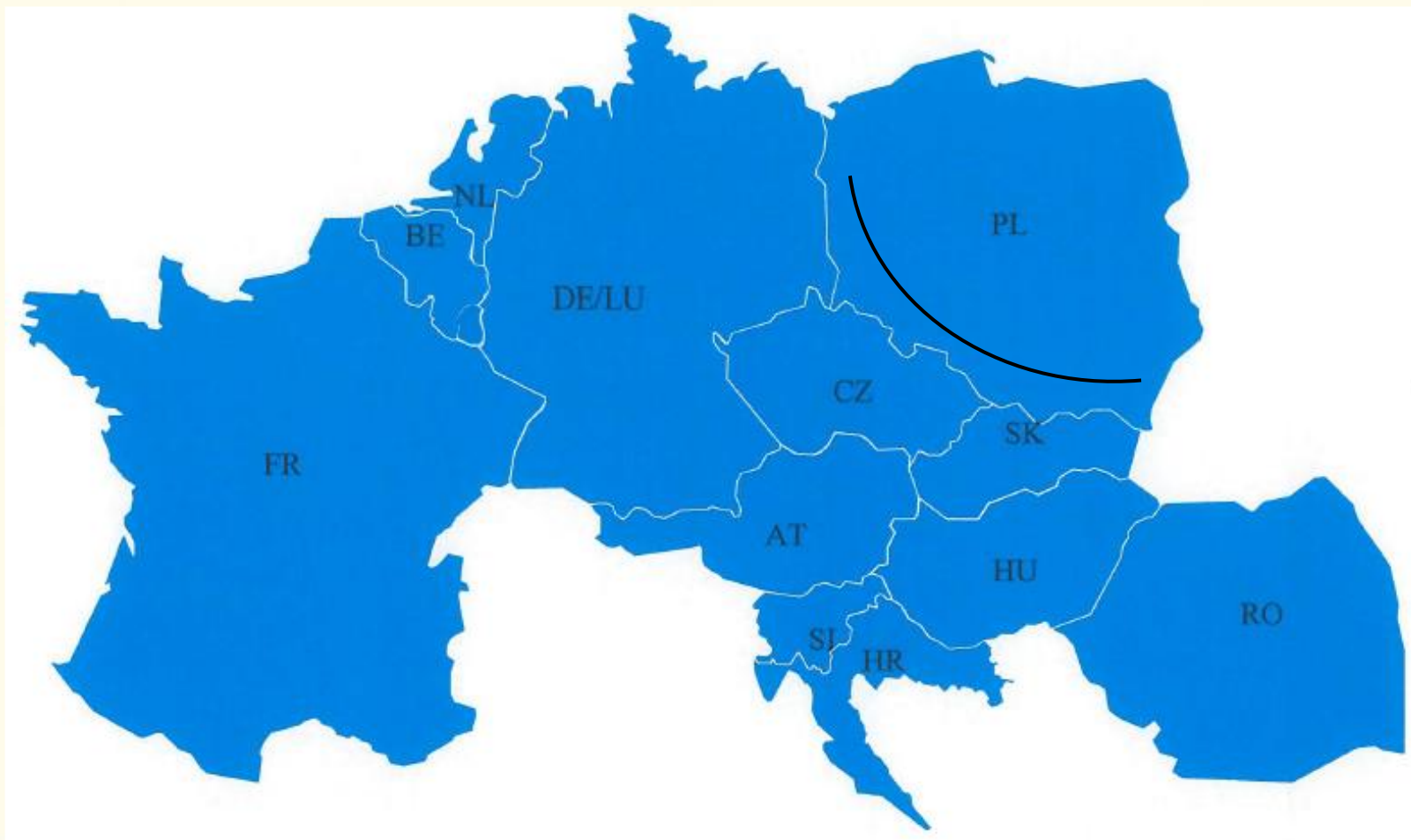
Uczestnicy procesu i sposób podejmowania decyzji

- ✓ Inicjatorzy działań wynikających z „kodeksów sieciowych”:
 - OSP – wspólnie (wszyscy w UE, regionalnie), samodzielnie
 - NEMO – europejskie giełdy energii (w praktyce – giełdy energii i zorganizowane platformy obrotu)

- ✓ Organy odpowiedzialne za podejmowanie decyzji (rozstrzygnięć):
 - organy regulacyjne – wspólnie (wszyscy w UE, regionalnie), samodzielnie
 - Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER)

Uczestnicy procesu i sposób podejmowania decyzji

- ✓ Definicja regionów, w ramach których wymagana jest współpraca:



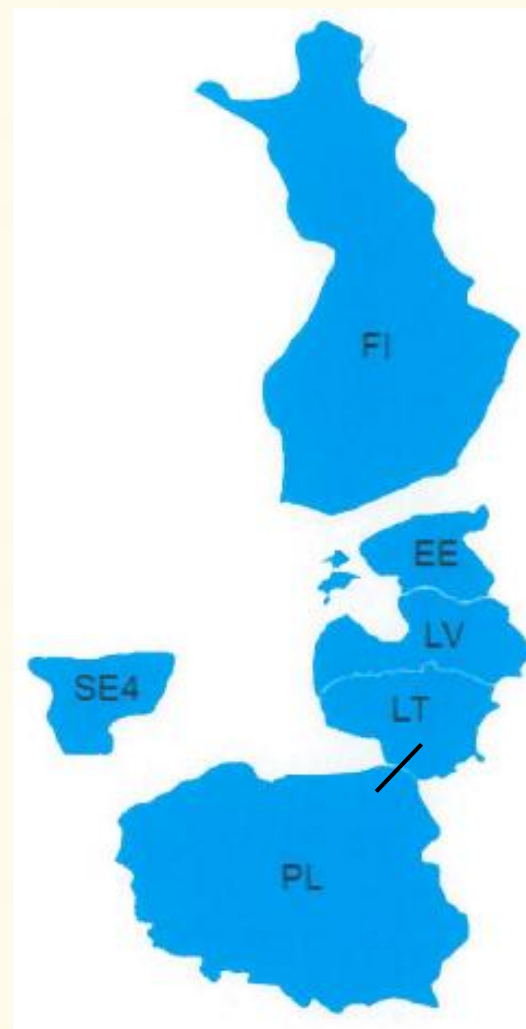
**Region
„Core”**

Uczestnicy procesu i sposób podejmowania decyzji

- ✓ Definicja regionów, w ramach których wymagana jest współpraca:



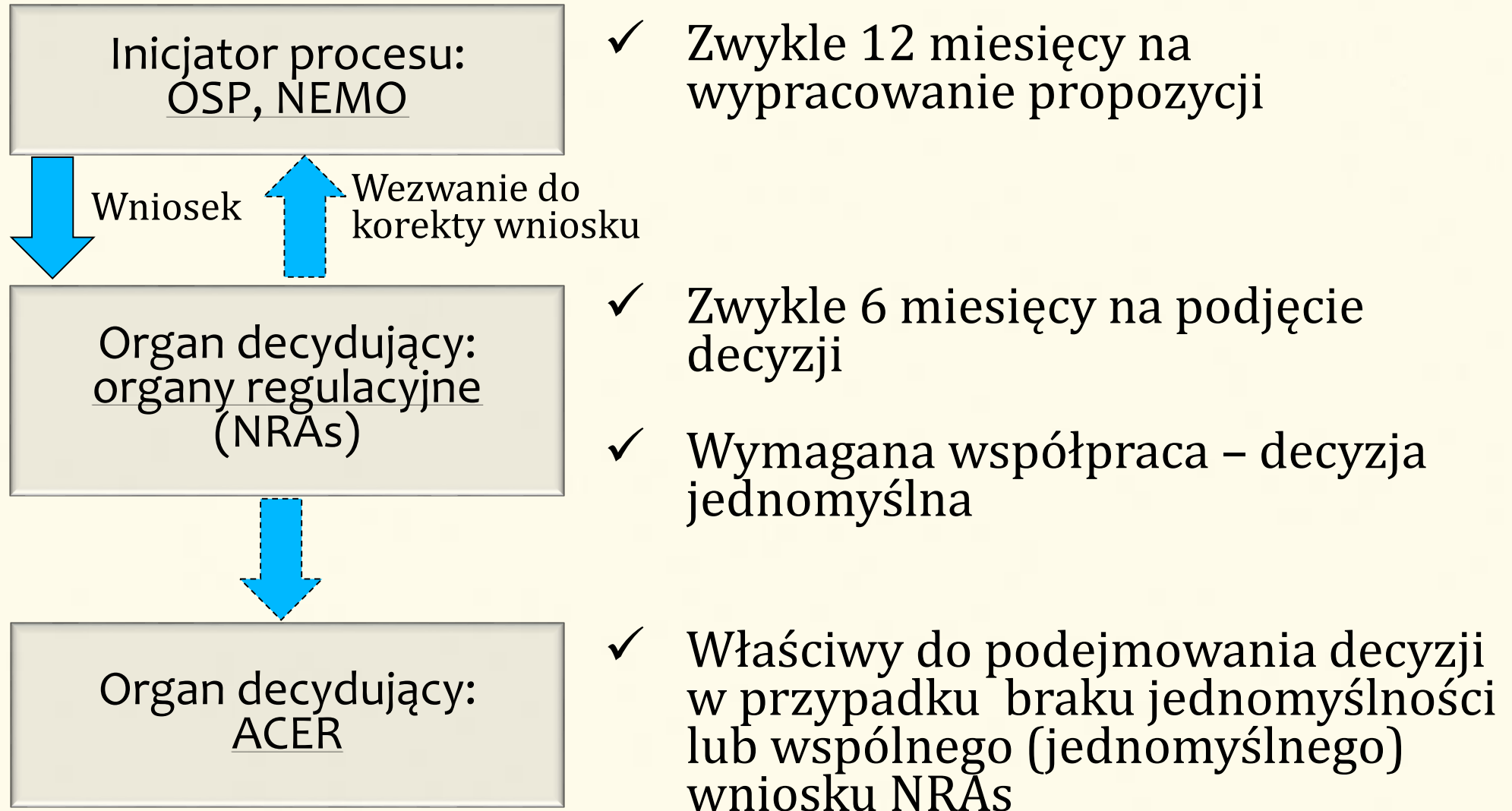
Region „Hansa”



**Region
„Baltic”**

Uczestnicy procesu i sposób podejmowania decyzji

- ✓ Proces decyzyjny wymagający współpracy organów



- ✓ Obecnie prowadzone postępowania na wniosek **wszystkich NEMO**:
- Plan łączenia rynków (*MCO Plan*) – termin decyzji 06.2017
 - Procedury rezerwowe na RDN/RDB (*Back-up methodology DA/ID*) – termin decyzji 08.2017
 - Algorytm łączenia rynków na RDN/RDB – termin decyzji 08.2017
 - Definicja produktów na RDN/RDB – termin decyzji 08.2017
 - Ceny minimalne i maksymalne na RDN/RDB – termin decyzji 08.2017



- ✓ Obecnie prowadzone postępowania na wniosek **wszystkich OSPe**:
 - Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych (*Capacity Calculation Regions – CCRs*) – decyzja wydana przez ACER w 11.2016
 - Wymagania dot. informacji o wytwarzaniu i odbiorze (*Generation and load data provision - GLDP*) – decyzja wydana w 01.2017
 - Wspólny model sieci (*Common grid model – CGM*) – decyzja wydana w 05.2017
 - Czas otwarcia i zamknięcia bramki zgłoszeń dla wymiany międzyobszarowej na RDB (*ID Cross-zonal gate opening/closure time – IDCZGO/CT*) – termin decyzji 06.2017

- ✓ Obecnie prowadzone postępowania na wniosek **wszystkich OSPe:**
- Graniczny termin gwarancji zdolności przesyłowych na RDN (*Day-ahead firmness deadline*) – termin decyzji 06.2017
 - Podział przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych (*Congestion income distribution*) – termin decyzji 06.2017
 - Zharmonizowane zasady aukcji długoterminowych (ujednolicony regulamin aukcji) – termin decyzji 10.2017
 - Wspólna platforma alokacji zdolności przesyłowych (*Single allocation platform*) – termin decyzji 10.2017

- ✓ Obecnie prowadzone postępowania na wniosek **właściwych OSPe**:
 - Wyznaczanie grafików wymiany na RDN i RDB (*Calculation of scheduled exchanges*) – termin decyzji 06.2017
 - Regionalne procedury rezerwowe na RDN (regiony Baltic, Core) – termin decyzji 08.2017
 - Decyzje w sprawie długoterminowych praw przesyłowych na połączeniach ze Szwecją i Litwą – decyzje wydane w 05.2017
 - Definicja (organizacja) długoterminowych praw przesyłowych w regionie „Core” – termin decyzji 11.2017

- ✓ Alokacja mocy przesyłowych na granicy Austria – Niemcy – opinia ACER
 - 23.09.2015 – opinia ACER na wniosek URE z 27.11.2014
 - 22.01.2016 – informacja OSP i organów regulacyjnych z Europy Środkowo-Wschodniej do ACER i Komisji Europejskiej o braku wdrożenia wniosków z opinii

- ✓ Alokacja mocy przesyłowych na granicy Austria – Niemcy – definicja regionów wyznaczania zdolności przesyłowych (*CCRs*)
 - 17.11.2015 – wniosek wszystkich europejskich OSP zawierający propozycję definicji CCRs (zawiera granicę AT-DE)
 - 17.05.2016 – informacja wszystkich organów regulacyjnych do ACER o braku jednomyślnej decyzji
 - 17.11.2016 – decyzja ACER (zawiera granicę AT-DE)
 - 17.01.2017 – odwołanie stron austriackich od decyzji ACER do Rady Odwoławczej ACER
 - 17.03.2017 – decyzja Rady Odwoławczej ACER (odrzućcenie odwołania stron austriackich)

- ✓ Alokacja mocy przesyłowych na granicy Austria – Niemcy – umowa pomiędzy organami regulacyjnymi AT i DE
 - 28.10.2016 – pismo regulatora niemieckiego (BNetzA) do niemieckich OSP w sprawie wdrożenia alokacji mocy przesyłowych na granicy DE-AT
 - 18.11.2016 – pierwszy projekt niemieckich OSP (rozwiązanie jednostronne)
 - 12.2016 – 03.2017 – informacje i konsultacje ze stronami zainteresowanymi, głównie z Europy Środkowo-Zachodniej
 - 30.03.2017 – warsztaty zorganizowane przez niemieckiego regulatora (BNetzA), w których uczestniczyli URE i PSE S.A. (ogólna informacja o projekcie, brak szczegółowych rozwiązań)

- ✓ Alokacja mocy przesyłowych na granicy Austria – Niemcy – umowa pomiędzy organami regulacyjnymi AT i DE
 - 15.05.2017 – informacja prasowa o porozumieniu pomiędzy organami regulacyjnymi z Niemiec (BNetzA) i Austrii (E-Control)
 - umowa (uzgodnienie) dwustronna
 - alokacja mocy w aukcjach długoterminowych (od 10.2018) – minimum 4.9 GW mocy przesyłowych
 - dodatkowe moce przesyłowe w aukcjach dobowych w ramach Flow Based Market Coupling w regionie Europy Środkowo-Zachodniej
- ✓ Brak wdrażania decyzji ACER – brak współpracy w „Core”

- ✓ Decyzje w sprawie braku konieczności wdrażania długoterminowych alokacji mocy przesyłowych na granicach Polski ze Szwecją i Litwą
 - wymagane uzgodnienie z sąsiednimi organami regulacyjnymi (również konsultacji w całych regionach „Hansa” i „Baltic”)
 - konsultacje z uczestnikami rynku odnośnie ich oczekiwań – brak jednoznacznej preferencji
 - analiza organów regulacyjnych dotycząca możliwości zabezpieczenia ceny na rynku krajowym z zastosowaniem istniejących produktów – wnioski przesłanką do wydania decyzji

Dziękuję za uwagę



**Urząd Regulacji
Energetyki**

X Forum Obrotu, Iława, 5-7 czerwca 2017 r.