



Wdrażanie wytycznych w zakresie bilansowania (EBGL) – Draft Rozporządzenia (KE)

Spotkanie z uczestnikami rynku

Kamil Smolira, PSE S.A.

Konstancin-Jeziorna, 05.07.2017

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

1. Cel Wytycznych
2. Zakres przedmiotowy i podmiotowy Wytycznych
3. Obszar oddziaływania i wpływ na uczestników rynku
4. Najważniejsze zmiany wynikające z Wytycznych
5. Orientacyjny harmonogram wdrażania Wytycznych
6. Główne działania w celu wdrożenia Wytycznych
7. Rola uczestników rynku w procesie wdrażania

- Integracja rynków bilansujących i promowanie wymiany usług bilansujących
- Rynkowe pozyskiwanie usług bilansujących
- Zwiększenie efektywności bilansowania w europejskich i krajowych rynków bilansujących
- Poprawa konkurencji, niedyskryminacji, płynności oraz przejrzystości na rynkach bilansujących
- Ułatwienie funkcjonowania innych segmentów rynku energii
- Usunięcie barier wejścia oraz zaburzeń działania rynku
- Efektywna praca i rozwój systemu przesyłowego oraz sektora energetycznego UE
- Wsparcie udziału strony popytowej oraz źródeł odnawialnych w RB

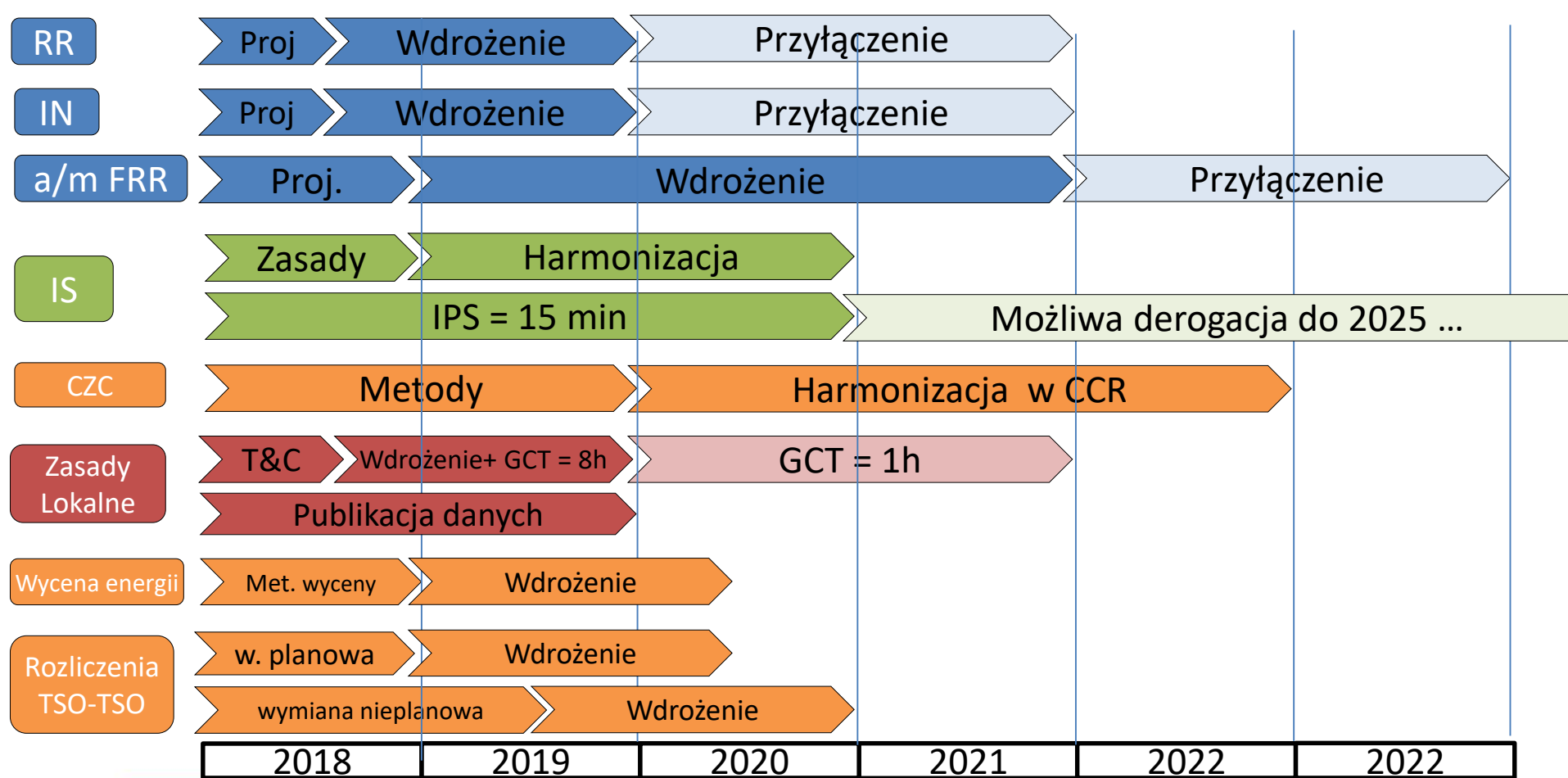
- Zdefiniowanie ról i zadań na rynku bilansującym
 - OSP, OSD,
 - Podmioty odpowiedzialne za bilansowanie (BRP)
 - Dostawcy usług bilansujących (BSP)
 - Organy regulacyjne (NRA)
- Ustanowienie europejskich platform wymiany energii bilansującej
- Określenie zharmonizowanych zasad pozyskiwania, aktywowania i wymiany usług bilansujących
 - Energia bilansująca i rezerwy
- Wyznaczanie i alokacja zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany usług bilansujących
- Wycena i rozliczanie usług bilansujących
- Raportowanie i publikacja danych

- Operatorzy systemów przesyłowych
 - Konieczność zmian i harmonizacji zasad funkcjonowania rynków bilansujących
 - Zaprojektowanie i implementacja europejskich platform wymiany energii bilansującej
 - Konieczność opracowania wielu warunków i metod szczegółowych
- OSD
 - Udział w procesie bilansowania systemu (źródła podłączone w sieci OSD)
 - Dostarczanie danych, określanie możliwego poziomu aktywacji
- Organ Regulacyjny (NRA)
 - Zatwierdzanie warunków i metod szczegółowych
- Uczestnicy rynku
 - Zmiana zasad funkcjonowania rynku bilansującego
 - Zmiana zasad rozliczania niezbilansowania
 - Otwarcie rynku bilansującego na wymianę transgraniczną
 - Możliwość sprzedaży usług bilansujących za granicę
 - Konkurencja ze strony zagranicznych dostawców
 - W dalszym ciągu interakcje wyłącznie z jednym OSP (OSP przyłączający) – wymiana wg. modelu OSP-OSP

- Większość zmian dotyczy OSP i OSD
- Zmiany dla uczestników ograniczone przez stosowanie modelu OSP-OSP
- Dodatkowo systemy centralnie dysponowane mogą zachować większość stosowanych obecnie zasad i konwertować oferty przed zgłoszeniem ich na rynek UE

- Konkurencja na poziomie UE w dostawie usług bilansujących
- Harmonizacja produktów, zasad pozyskiwania usług, rozliczania niezbilansowania
 - Szczegóły opracowane przez OSP w ramach metod szczegółowych
 - Brak lub znaczne podniesienie limitów cen na RB
 - Okres rozliczenia niezbilansowania ISP = 15 min (w ciągu 3 lat) – art. 53
- Możliwość zmian ofert bilansujących bliżej czasu rzeczywistego
 - GCT 8h do 2 lat po wejściu wytycznych w życie – art. 24(5)
 - GCT 1h po przystąpieniu do platform europejskich – art. 24(6)
 - Zmiany zgłoszonych ofert możliwe w ograniczonym zakresie przed następnym okresem zamknięcia bramki (bezpieczeństwo, sprawiedliwa konkurencja, ciągłość procesu planowania)
- Udział małych źródeł podłączonych w sieciach dystrybucyjnych i źródeł odnawialnych w bilansowaniu systemu
- Rezerwy pozyskiwane rynkowo
- Ograniczenie wolumenu pozyskiwanych rezerw i zalecenie pozyskiwania ich w krótkim okresie Publikacja informacji i transparentność

- Zaakceptowane przez KE w dn. **16.03.2017**, Wejście w życie spodziewane w **Q4 2017**



Działania pan-europejskie:

- Platforma mFRR (4y)
- Platforma aFRR (4y)
- Platforma IN (2y)

- Wycena i Rozliczenia TSO-TSO (12/18m)
- Przyczyny aktywacji (1y)
- Harmonizacja zasad rozliczania niezbilansowania (1y)
- Monitoring Plan (ENTSO-E 6m)
- Produkty dla Rezerw (2y)
- Zasady rezerwacji zdolności przesyłowych (2/5y)

Działania regionalne:

- Platforma RR (2y)

Działania indywidualne:

- Notyfikacja CDS
- T&C (6m)
- Zamknięcie bramki dla CDS (2y)
- Zmiana ISP (3y)
- Zmiana zasad rozliczania (1y)

Zadanie wykonane (akceptacja Regulatorów/ACER), Regulatorzy zażądali zmian
 Zadanie przygotowane (przekazane do akceptacji), Zadanie do realizacji, zadania w trakcie

- Bezpośrednie działania przypisane do OSP, OSD oraz Organów Regulacyjnych
- Główna rola uczestników w procesach konsultacji publicznych
 - Poziom EU i krajowy
- Informacja zwrotna na temat rozwiązań proponowanych na rynku krajowym
- **Reprezentacja interesów polskiego rynku energii na forum regionalnym bądź pan-Europejskim**



Dziękuję za uwagę

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.