



**Projekt Rozporządzenia Komisji ustanawiającego wytyczne dotyczące
pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej
SO GL**

Spotkanie otwarte
Remigiusz Warzywoda, PSE S.A.

Konstancin-Jeziorna, 5.07.2017

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

- **Przedmiot SO GL (wg art. 1):**

Określenie wytycznych w celu zagwarantowania bezpieczeństwa pracy, jakości częstotliwości oraz efektywnego wykorzystania połączonego systemu i zasobów.

- **Cele wg pkt 3 z preambuły:**

- Harmonizacja zasad pracy systemu w odniesieniu do OSP, OSD oraz znaczących użytkowników sieci (SGU).
- Zapewnienie klarownych ram prawnych dla pracy systemów, ułatwienia obrotu energią elektryczną, zapewnienia bezpieczeństwa systemu, zapewnienia dostępności i wymiany danych pomiędzy OSP i zainteresowanymi stronami, ułatwienia integracji OZE, bardziej efektywnego wykorzystania sieci oraz zwiększenia konkurencji.

- **SO GL ustanawia szczegółowe wytyczne dotyczące (wg art. 1):**
 - Wymogów i zasad dotyczących **bezpieczeństwa pracy**,
 - Zasad i zakresów odpowiedzialności dotyczących **koordynacji i wymiany danych** pomiędzy OSP, OSD oraz SGU w zakresie planowania operacyjnego oraz pracy w czasie zbliżonym do rzeczywistego,
 - Zasad **szkoleń i certyfikacji** pracowników OSP,
 - Wymogów w zakresie **koordynacji wyłączeń**,
 - Wymogów w zakresie **opracowywania grafików** wymiany pomiędzy obszarami regulacyjnymi (pomiędzy OSP),
 - Zasad określania ram dotyczących **wymiarowania rezerw oraz regulacji mocy i częstotliwości (LFC-R)**.
- **SO GL początkowo był opracowywany jako trzy niezależne kodeksy:**
 - Bezpieczeństwo pracy,
 - Planowanie operacyjne i grafikowanie,
 - Wymiarowanie rezerw oraz regulacja mocy i częstotliwości.

● Podmioty których dotyczy SO GL

- OSP,
- OSD,
- Znaczący użytkownicy sieci (SGU),

● SGU (art. 2):

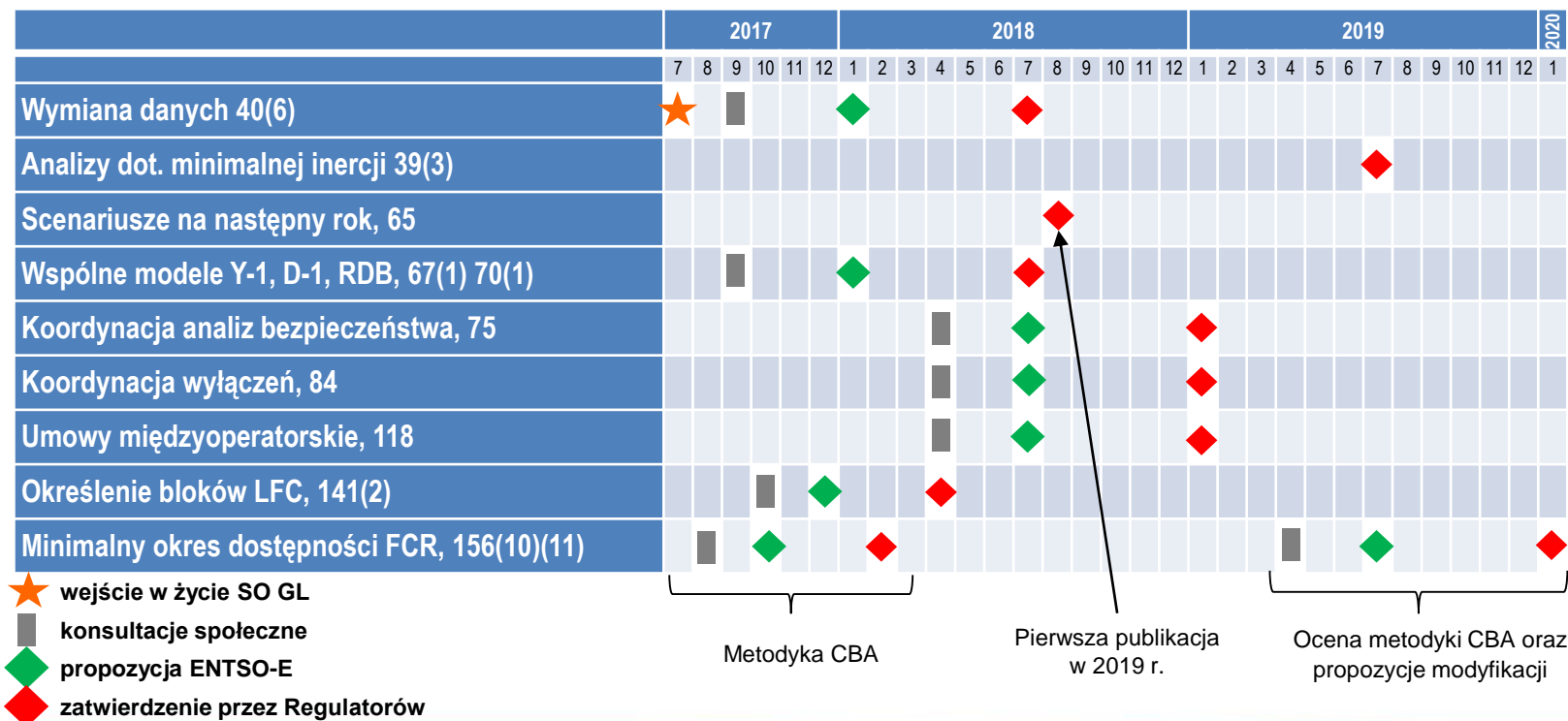
- istniejący i nowi wytwórcy (B, C oraz D),
- istniejące i nowe instalacje odbiorcze przyłączone do systemu przesyłowego,
- istniejące i nowe zamknięte systemy dystrybucyjne przyłączone do systemu przesyłowego,
- istniejące i nowe instalacje odbiorcze, zamknięte systemy dystrybucyjne i osoby trzecie, pełniące usługi w zakresie zarządzania stroną popytową bezpośrednio dla OSP,
- dostawcy usług redispatchingu i rezerwy czynnej,
- istniejące i nowe instalacje HVDC.

● Data wejścia w życie

- Zgodnie z informacjami przekazywanymi z KE kodeks miał zostać opublikowany w Dzienniku Urzędowym UE do końca czerwca 2017 r.
- Wejście w życie następuje 20 dni od daty publikacji.

Harmonogram wybranych metodyk i zobowiązań

(przy założeniu wejścia SO GL w życie w lipcu 2017 r.)



● **Wymiana danych (art. 40.6)**

- Nazwa: Kluczowe wymogi organizacyjne, funkcje i zakresy odpowiedzialności dotyczące wymiany danych.
- Cel/zakres: zbiór wiążących wytycznych dla OSP, OSD oraz SGU w zakresie organizacji, ról i odpowiedzialności związanych z wymianą istotnych danych dotyczących pracy systemów.

● **Analizy dot. minimalnej inercji (art. 39.3.a)**

- Nazwa: Wspólne analizy dla obszaru synchronicznego identyfikujące potrzebę ustanowienia poziomu minimalnej inercji.
- Cel/zakres: obowiązek przeprowadzania (2 lata po wejściu SO GL w życie) i aktualizacji (co dwa lata) analiz identyfikujących potrzebę ustanowienia poziomu minimalnej inercji, z uwzględnieniem kosztów i korzyści oraz możliwych alternatyw.

● **Scenariusze na następny rok (art. 65)**

- Nazwa: Wspólna lista scenariuszy na następny rok do oceny funkcjonowania połączonego systemu.
- Cel/zakres: Ocena bezpieczeństwa pracy połączonego systemu.

● **Wspólne modele Y-1, D-1 oraz RDB (art. 67.1 & 70.1)**

- Nazwa: Metodyka budowy wspólnych modeli sieci na następny rok (Y-1), dzień przed (D-1) i bieżący dzień (RDB) z indywidualnych modeli sieci.
- Cel/zakres: Uwzględnienie i uzupełnienie warunków operacyjnych metodyki CGM wypracowywanej w ramach CACM.

● **Koordinacja analiz bezpieczeństwa (art. 75)**

- Cel/zakres: Metodyka standaryzująca analizy bezpieczeństwa pracy, przynajmniej w odniesieniu do obszarów synchronicznych, zawierająca metody/zasady/wymagania wpływu elementów sieciowych i SGU, wspólnej oceny ryzyka, niepewności wytwarzania/odbioru, wymiany danych pomiędzy RSC oraz roli ENTSOE w zakresie narzędzi/danych/monitorowania i wymagań dla RSC.

● **Koordinacja wyłączeń (art. 84)**

- Nazwa: Metodyka koordynacji wyłączeń (przynajmniej dla każdego obszaru synchronicznego) oceniająca znaczenie dla koordynacji modułów wytwarzania, instalacji odbiorczych oraz elementów sieci.
- Cel/zakres: określenie, co najmniej do obszaru synchronicznego, jakościowych i ilościowych parametrów definiujących wpływ na obszar regulacyjny danego OSP, dostępności jednostek wytwórczych, odbiorów lub elementów sieci, zlokalizowanych w systemie przesyłowym, dystrybucyjnym oraz połączonych pośrednio/bezpośrednio do obszaru innego OSP.

- **Umowy międzyoperatorskie (art. 118)**
 - Nazwa: Umowy międzyoperatorskie regulujące pracę w obszarach synchronicznych
 - Cel/zakres: Wypracowanie przez wszystkich OSP z obszaru synchronicznego wspólnych propozycji względem szeregu metodyk, reguł, parametrów (FCR, ACE, FRR, RR, FRCE i innych) określających zasady pracy w systemie synchronicznym.
- **Określenie bloków LFC (art. 141.2)**
- **Minimalny okres dostępności FCR (art. 156.10-11)**
 - Nazwa: Minimalny okres dostępności zapewniany przez dostawców FCR
 - Cel/zakres: Wypracowanie założeń i metodyki dla analizy kosztów i korzyści oceniającej okres czasu dostępności w trakcie stanu alarmowego dla jednostek zapewniających FCR lub grup z ograniczonymi magazynami energii.



Dziękuję za uwagę

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.