



# **Wdrażanie kodeksu sieci dotyczącego stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (NC ER) – Draft Rozporządzenia Komisji**

**Spotkanie z uczestnikami rynku**  
Robert Kielak, PSE S.A.

Konstancin-Jeziorna, 5.07.2017

**Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.**

- 1. Cel Kodeksu**
- 2. Stopień zaawansowania prac nad Kodeksem**
- 3. Zakres przedmiotowy Kodeksu**
- 4. Zakres podmiotowy Kodeksu**
- 5. Główne działania w celu wdrożenia Kodeksu**
- 6. Rola uczestników rynku w procesie wdrażania Kodeksu**

- **Kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (NC ER) określa wymogi dotyczące:**
  - a. zarządzania przez OSP stanami zagrożenia, blackoutu i odbudowy systemu;
  - b. koordynacji pracy systemu w stanach zagrożenia, blackoutu i odbudowy systemu;
  - c. symulacji i testów służących zagwarantowaniu niezawodnej, skutecznej i szybkiej odbudowy wzajemnie połączonych systemów przesyłowych do stanu normalnego ze stanu zagrożenia lub blackoutu;
  - d. narzędzi i urządzeń potrzebnych do zagwarantowania niezawodnej, skutecznej i szybkiej odbudowy wzajemnie połączonych systemów przesyłowych do stanu normalnego ze stanu zagrożenia lub blackoutu.
- **Stany zagrożenia, blackoutu i odbudowy systemu zdefiniowane zostały w art. 18 ust. 3-5 SO GL.**

- **Draft Rozporządzenia Komisji Europejskiej ustanawiającego Kodeks Sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych został zatwierdzony przez przedstawicieli Państw Członkowskich w procedurze komitologii w dniu 24.10.2016.**
- **Obecnie oczekiwana jest publikacja przez KE finalnej wersji NC ER w Dzienniku Urzędowym UE.**
- **Kodeks wejdzie w życie 20 dnia po publikacji w Dz.Urz.UE.**
- **Spodziewana publikacja NC ER w Dz.Urz.UE: wrzesień-listopad 2017.**

Link do treści rozporządzenia:

[https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/nc\\_er\\_ener\\_vs\\_13\\_ecbc\\_on\\_24\\_25-10-2016finalasvotedfor\\_publication.pdf](https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/nc_er_ener_vs_13_ecbc_on_24_25-10-2016finalasvotedfor_publication.pdf)

- **Główne obszary, które reguluje NC ER:**
  - a) **Plan obrony systemu (Rozdział 2);**
  - b) **Plan odbudowy systemu (Rozdział 3);**
  - c) **Zasady zawieszania i przywracania działań rynkowych (Rozdział 4);**
  - d) **Wymiana informacji, narzędzia i urządzenia (Rozdział 5);**
  - e) **Okresowe testowanie zdolności oraz przegląd planów (Rozdział 6).**

- **Zadania określone w NC ER dotyczą w szczególności:**
  - OSP
  - OSD
  - Właścicieli istniejących i nowych modułów wytwarzania energii typu C i D (określonych zgodnie z RfG)
  - Istniejących i nowych instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego
  - Dostawców usług w zakresie obrony
  - Dostawców usług w zakresie odbudowy
- **W przypadku gdy system synchroniczny obejmuje również OSP z państw spoza UE, OSP UE powinni dążyć do zawarcia umowy z OSP spoza UE dotyczącej współpracy i stosowania NC ER –w ciągu 18 miesięcy (art. 10).**

- **Główne zadania OSP w celu wdrożenia NC ER:**
  - a) Opracowanie zasad działania w charakterze dostawcy usług w zakresie **obrony** na podstawie umowy – o ile nie zasady te nie są ustanowione w krajowych ramach prawnych (**art. 4 ust. 2 lit. a**);
  - b) Opracowanie zasad działania w charakterze dostawcy usług w zakresie **odbudowy** na podstawie umowy – o ile nie zasady te nie są ustanowione w krajowych ramach prawnych (**art. 4 ust. 2 lit. b**);
  - c) Opracowanie wykazu SGU odpowiedzialnych za wdrożenie w swoich instalacjach środków wynikających z obowiązkowych wymogów określonych w RfG, HVDC i DCC lub z przepisów krajowych oraz wykaz środków, które mają być wdrażane przez podmiotowych SGU wynikających z art. 11 ust. 4 lit. c) i art. 23 ust. 4 lit. c) (**art. 4 ust. 2 lit. c**).
  - d) Opracowanie wykazu SGU o wysokim priorytecie lub zasady stosowane w celu ich zdefiniowania oraz warunki odłączania takich SGU i ponownego podawania napięcia (**art. 4 ust. 2 lit. d**);

- **Główne działania do podjęcia przez OSP w celu wdrożenia NC ER c.d.:**
  - e) Opracowanie zasady zawieszania i przywracania działań rynkowych (art. 4 ust. 2 lit. e);
  - f) Opracowanie zasad rozliczania odchyłeń i rozliczania energii bilansującej w przypadku zawieszenia działań rynkowych (art. 4 ust. 2 lit. f);
  - g) Opracowanie planu testów (art. 4 ust. 2 lit. g);
  - h) dostosowanie automatycznego odłączenia odbioru przy niskiej częstotliwości (art. 15 ust. 5)
- **OSP opracowuje dokumenty, o których mowa w punktach a)-f) w terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie NC ER. Podlegają one zatwierdzeniu przez Prezesa URE w terminie 6 miesięcy od ich przedłożenia przez OSP.**
- **Dokumenty, o których mowa w punktach a), b), e), f) i g) podlegają przynajmniej miesięcznym konsultacjom z zainteresowanymi stronami, w tym właściwymi organami państwa członkowskiego.**



- **Główne działania do podjęcia przez OSP w konsultacji z właściwymi OSD, SGU, krajowymi organami regulacyjnymi, sąsiednimi OSP i pozostałymi OSP w swoim obszarze synchronicznym:**
  1. opracowanie planu obrony systemu (art. 11);
  2. opracowanie planu odbudowy systemu (art. 23).
- **Dokumenty wskazane w punktach 1 i 2 OSP opracowuje w terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie NC ER. Po opracowaniu podlegają one zgłoszeniu Prezesowi URE.**

- **Wszyscy OSD i SGU, uwzględnieni w planie odbudowy, każdy dostawca usług w zakresie odbudowy i każdy OSP:**
  1. Mają obowiązek posiadać zainstalowany system komunikacji głosowej z wystarczającym nadmiarowym sprzętem i źródłami rezerwowego zasilania, tak aby umożliwić wymianę informacji na potrzeby planu odbudowy przez okres co najmniej 24 godzin w razie całkowitego braku zewnętrznego zasilania energią elektryczną lub w razie awarii któregośkolwiek pojedynczego urządzenia działającego w systemie komunikacji głosowej (**art. 41 ust. 1**).
    - Państwa członkowie mogą określić wymóg minimalnego rezerwowego zasilania przez okres dłuższy niż 24 godziny.
  2. Mają obowiązek udostępniać krytyczne narzędzia i urządzenia, o których mowa w art. 24 SO GL i które są stosowane na potrzeby planu odbudowy, na okres co najmniej 24 godzin w razie utraty podstawowego źródła zasilania energią (**art. 42 ust. 1 i 2**).
- **Obowiązki wskazane w punktach 1 i 2 wchodzi w życie po upływie 5 lat od dnia wejścia w życie NC ER.**

- Każdy **OSP** zobowiązany jest przygotować procedurę przeniesienia funkcji głównego punktu dyspozytorskiego do rezerwowego punktu dyspozytorskiego, które to przeniesienie musi trwać maksymalnie trzy godziny (**art. 42 ust. 4**).
- Każdy **OSP lub OSD** instaluje przełączniki niezbędne do odłączenia odbioru przy niskiej częstotliwości, biorąc pod uwagę co najmniej zachowanie obciążenia i wytwarzanie rozproszone (art. 15 ust. 6).
  - **Wymóg ten wchodzi w życie po upływie 5 lat od wejścia w życie NC ER.**



Dziękuję za uwagę

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.