

KRYTERIA I WYMAGANIA TECHNICZNE DLA OBIEKTÓW WCHODZĄCYCH W SKŁAD „WYKAZU SGU ODPOWIEDZIALNYCH ZA WDROŻENIE W SWOICH INSTALACJACH ŚRODKÓW WYNIKAJĄCYCH Z OBOWIĄZKOWYCH WYMOGÓW OKREŚLONYCH W ROZPORZĄDZENIACH (UE) 2016/631, (UE) 2016/1388 I (UE) 2016/1447 LUB Z PRZEPISÓW KRAJOWYCH ORAZ WYKAZ ŚRODKÓW, KTÓRE MAJĄ BYĆ WDRAŻANE PRZEZ PRZEDMIOTOWYCH SGU OKREŚLONYCH PRZEZ OSP ZGODNIE Z ART. 11 UST. 4 LIT. C) I ART. 23 UST. 4 LIT. C) (ROZPORZĄDZENIA KOMISJI (UE) 2017/2196 Z DNIA 24 LISTOPADA 2017 R. USTANAWIAJĄCEGO KODEKS SIECI DOTYCZĄCY STANU ZAGROŻENIA I STANU ODBUDOWY SYSTEMÓW ELEKTROENERGETYCZNYCH)”

Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r., ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dziennik Urzędowy UE z 28.11.2017 L 312/54), zwane dalej NC ER (Network Code Emergency and Restoration) nakłada na każdego operatora systemu przesyłowego (OSP) obowiązek opracowania *Planu obrony systemu* i *Planu odbudowy* w terminie do 18 grudnia 2018 r.

1. Zgodnie z art. 11 ust. 4 lit. c) i art. 23 ust. 4 lit. c) w nawiązaniu do art. 4 ust. 2 lit. c) NC ER, *Plan obrony systemu* i *Plan odbudowy* powinien zawierać między innymi:
 - 1.1. wykaz SGU odpowiedzialnych za wdrożenie w swoich instalacjach środków wynikających z obowiązkowych wymogów określonych w rozporządzeniach Unii Europejskiej:
 - (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci, w skrócie NC RfG (Dz.U. UE z 27.4.2016 L 112/1),
 - (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru, w skrócie NC DCC (Dz.U. UE z 18.8.2016 L 223/10),
 - (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego, w skrócie NC HVDC (Dz.U. UE z 8.9.2016 L 241/1),
 - lub z przepisów prawa krajowego,
 - 1.2. wykaz środków podlegających wdrożeniu przez SGU umieszczonych w powołanym powyżej wykazie SGU.
2. W odniesieniu do wdrażania w instalacjach SGU środków wynikających z wymogów określonych w ww. rozporządzeniach Komisji, w artykułach nr 4 każdego z tych rozporządzeń, określono sposób objęcia wymaganiami istniejące instalacje SGU. Z uwagi na fakt, że nie rozszerzono stosowania ww. rozporządzeń na istniejące obiekty, w trybie przewidzianym w artykułach nr 4 powołanych powyżej aktów prawnych, na podstawie art. 4 ust. 2 lit. c) NC ER uznaje się, że istniejące SGU nie są odpowiedzialne za wdrożenie w swoich instalacjach środków wynikających z wymogów określonych w NC RfG, NC DCC i NC HVDC. Tym samym wykaz środków podlegających wdrożeniu przez istniejących SGU powinien wynikać z regulacji krajowych.
3. Wykaz istniejących SGU oraz wykaz środków podlegających wdrożeniu przez tych SGU w ich instalacjach (część A niniejszego Wykazu SGU – stan na dzień 31.12.2024 r.), w związku z opracowywanymi przez OSP, na podstawie art. 11 NC ER i art. 23 NC ER odpowiednio, *Planem obrony systemu* i *Planem odbudowy*, został utworzony na podstawie regulacji krajowych, przy czym:
 - 3.1. jako SGU istotne dla *Planu obrony systemu*, zgodnie z art. 11 ust. 4 lit. c) NC ER – zostają wskazane moduły wytwarzania energii o mocy równej 50 MW lub wyższej,
 - 3.2. jako SGU istotne dla *Planu odbudowy*, zgodnie z art. 23 ust. 4 lit. c) NC ER – zostają wskazane moduły wytwarzania energii o mocy równej 50 MW lub wyższej, a także dostawcy usług w zakresie odbudowy,
 - 3.3. jako środki techniczne, które muszą być wdrożone przez SGU wymienionych w pkt. 3.1 i 3.2 (zgodnie z art. 11 ust. 4 lit. c) i art. 23 ust. 4 lit. c) NC ER) – zostają wskazane wybrane wymagania techniczne zawarte w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) w pkt 2.2.3.3 i 4.3.5.

Zgodnie z powyższym, lista istniejących SGU oraz wykaz środków rozumianych jako zdolności techniczne przedmiotowych modułów wytwarzania energii dla potrzeb realizacji działań przewidzianych w *Planie obrony systemu* lub *Planie odbudowy*, pozostają tożsame z obecnie obowiązującymi wymaganiami wynikającymi z przepisów Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, rozporządzenia wydanego na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 tej ustawy i IRiESP.

4. Wykaz nowych SGU odpowiedzialnych za wdrożenie w swoich instalacjach środków wynikających z obowiązkowych wymogów określonych w rozporządzeniach (UE) 2016/631, (UE) 2016/1388 i (UE) 2016/1447 oraz środków podlegających wdrożeniu przez tych SGU (część B niniejszego Wykazu SGU) w związku z opracowywanymi przez OSP, na podstawie art. 11 NC ER i art. 23 NC ER odpowiednio, *Planem obrony systemu* i *Planem odbudowy* został opracowany wg. stanu na dzień 31.12.2024 r. Zgodnie z art. 2 ust. 2 lit. a) NC ER, jako SGU zostały wskazane nowe MWE typu C i D.
5. Wykaz nowych Magazynów Energii Elektrycznej wskazanych jako SGU, na podstawie art. 2 ust 5 NC ER oraz wykaz środków podlegających wdrożeniu przez tych SGU w ich instalacjach (część C niniejszego Wykazu SGU – stan na dzień 31.12.2024 r.), w związku z opracowywanymi przez OSP, na podstawie art. 11 NC ER i art. 23 NC ER odpowiednio, *Planem obrony systemu* i *Planem odbudowy*, został utworzony na podstawie regulacji krajowych, przy czym:
 - 5.1. jako SGU istotne dla Planu obrony systemu, zgodnie z art. 11 ust. 4 lit. c) NC ER – zostają wskazane Magazyny Energii Elektrycznej o mocy równej 10 MW lub wyższej i pojemności 40 MWh lub wyższej, przy czym oba te warunki muszą być spełnione łącznie,
 - 5.2. jako SGU istotne dla Planu odbudowy, zgodnie z art. 23 ust. 4 lit. c) NC ER – zostają wskazane Magazyny Energii Elektrycznej o mocy równej 10 MW lub wyższej i pojemności 40 MWh lub wyższej, przy czym oba te warunki muszą być spełnione łącznie, a także Magazyny Energii Elektrycznej dostawców usług w zakresie odbudowy,
 - 5.3. jako środki techniczne, które muszą być wdrożone przez SGU wymienionych w pkt. 5.1 i 5.2 (zgodnie z art. 11 ust. 4 lit. c) i art. 23 ust. 4 lit. c) NC ER) – zostają wskazane wybrane wymagania techniczne zawarte w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) oraz Załączniku do Rozporządzenia MKiŚ z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
6. Podmioty będące właścicielami obiektów sklasyfikowanych jako SGU w rozumieniu punktu 3.1, 3.2, 4 i 5 powyżej, zobowiązane są, zgodnie z art. 12 ust. 6 i art. 24 ust. 6 NC ER, do:
 - 6.1. wdrożenia środków niezbędnych dla *Planu obrony systemu* i *Planu odbudowy*, nie później niż 12 miesięcy od daty powiadomienia,
 - 6.2. potwierdzenia OSP wdrożenia wskazanych środków,
 - 6.3. utrzymania wdrożonych środków w swoich instalacjach.
7. Istnieje dodatkowy obowiązek:
 - 7.1. posiadania przez SGU, uznanych za istotnych w *Planie odbudowy*, w rozumieniu pkt 3.2, 4 i 5.2 powyżej, redundantnych systemów komunikacji działających z podtrzymaniem funkcjonowania przez co najmniej 24 h, zgodnie z art. 41 ust. 1 NC ER, oraz
 - 7.2. udostępnienia przez SGU, uznanych za istotnych w *Planie odbudowy*, w rozumieniu pkt 3.2, 4 i 5.2 powyżej, krytycznych narzędzi i urządzeń z zapewnieniem podtrzymania ich funkcjonowania przez co najmniej 24 h, zgodnie z art. 42 ust. 2 NC ER.
8. W przypadku zmiany IRiESP, która będzie skutkować koniecznością zmiany zawartych w Wykazie SGU odwołań do postanowień/punktów powołanego dokumentu, OSP opracuje stosowną informację w tym zakresie wraz z tabelą korelacji bez potrzeby zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Wykaz SGU i przekaże ją właścicielom SGU wskazanych w Wykazie SGU informując o tym Prezesa URE.