



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WKP.744.4.4.2024.MKo4

Warszawa, dnia 8 lipca 2024 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 4 ust. 7, w związku z art. 50 ust. 5 i art. 51 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. *ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych* (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017 r.) oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.) i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572),

po rozpatrzeniu wniosku:

**Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej
z siedzibą w Konstancinie – Jeziornie,
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna**

zawartego w piśmie z dnia 14 marca 2024 r., znak: Z-128-DO-PB-WOS.616.10.2024.3 o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 7 czerwca 2019 r., nr DRE.WKP.744.3.4.2018.2019.ZJ, zatwierdzającej „Wykaz 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*)” (dalej: „Wykaz SGU”), zmienionej decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki: z dnia 15 marca 2021 r., znak: DRE.WKP.744.2.4.2020.MKo4.WŻ, z dnia 17 maja 2022 r., znak: DRE.WKP.744.2.5.2022.MKo4 oraz z dnia 14 czerwca 2023 r., znak: DRE.WKP.744.3.4.2023.MKo4 uzupełnionego pismem z dnia 24 maja 2024 r., znak: Z-226-DO-PB-WOS.616.10.2024.5,

postanawiam

- 1) zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 7 czerwca 2019 r., znak: DRE.WKP.744.3.4.2018.2019.ZJ, zatwierdzającą „Wykaz 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)” z czerwca 2019 r., zmienioną decyzjami z dnia 15 marca 2021 r., znak: DRE.WKP.744.2.4.2020.MKo4.WŻ, z dnia 17 maja 2022 r., znak: DRE.WKP.744.2.5.2022.MKo4 oraz z dnia 14 czerwca 2023 r., znak: DRE.WKP.744.3.4.2023.MKo4, poprzez zastąpienie dotychczasowego Wykazu SGU stanowiącego załącznik nr 1 do powołanej decyzji Wykazem SGU stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;

- 2) ustalić termin wejścia w życie Wykazu SGU po upływie 14 dni od dnia doręczenia, po uprawomocnieniu się niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Rozporządzenie (UE) 2017/2196 nałożyło na operatorów systemów przesyłowych (dalej: „OSP”) obowiązek opracowania wykazu SGU (*ang. Significant Grid User*), odpowiedzialnych za wdrożenie w swoich instalacjach środków wynikających z obowiązkowych wymogów określonych we wskazanych rozporządzeniach Komisji Europejskiej lub z przepisów krajowych oraz wykazu środków, które mają być wdrażane przez przedmiotowych SGU. Wykaz SGU, zgodnie z art. 11 ust. 4 li. c) oraz art. 23 ust. 4 lit. c) Rozporządzenia (UE) 2017/2196 wchodzi w skład odpowiednio planu obrony i planu odbudowy systemu elektroenergetycznego. Dodatkowo przepis art. 4 ust. 7 Rozporządzenia (UE) 2017/2196 przewiduje uprawnienie OSP do zmiany dokumentów zatwierdzonych zgodnie z ust. 3 Rozporządzenia (UE) 2017/2196, w tym m.in. Wykazu SGU. Do proponowanej zmiany mają zastosowanie wymogi przewidziane w ust. 2–5 Rozporządzenia (UE) 2017/2196. OSP proponujący zmianę muszą uwzględniać uzasadnione oczekiwania, w stosownych przypadkach, ze strony właścicieli zakładów wytwarzania energii, właścicieli instalacji odbiorczych oraz innych zainteresowanych stron oparte na pierwotnie określonych lub uzgodnionych wymogach lub metodach.

Stosownie do zapisów z art. 4 ust. 2 lit c) Rozporządzenia (UE) 2017/2196, OSP zobowiązani są przedłożyć Wykaz SGU do zatwierdzenia właściwemu organowi regulacyjnemu, zaś zgodnie z art. 4 ust. 3 organy regulacyjne zobowiązane są do podjęcia decyzji w sprawie wniosków, o których mowa w art. 4 ust. 2, w tym wniosku, którego dotyczy niniejsze postępowanie, w terminie sześciu miesięcy od daty ich przedłożenia przez OSP.

Pismem z dnia 14 marca 2024 r., znak: Z-128-DO-PB-WOS.616.10.2024.3 (dalej: „Wniosek”) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej: „PSE S.A.”), wyznaczone OSP na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej, wystąpiły do organu regulacji – Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki – z wnioskiem o zmianę decyzji Prezesa URE z dnia 7 czerwca 2019 r., znak: DRE.WKP.744.3.4.2018.2019.ZJ, zatwierdzającej „Wykaz 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”, zmienionej decyzjami z dnia 15 marca 2021 r., znak: DRE.WKP.744.2.4.2020.MKo4.WŻ, z dnia 17 maja 2022 r., znak: DRE.WKP.744.2.5.2022.MKo4 oraz z dnia 14 czerwca 2023 r., znak: DRE.WKP.744.3.4.2023.MKo4 w ten sposób, że dotychczasowy Wykaz SGU, stanowiący załącznik nr 1 do

powołanej decyzji, zostanie zastąpiony Wykazem SGU stanowiącym załącznik nr 1 do Wniosku. Jednocześnie PSE S.A. wniosły o określenie przez Prezesa URE terminu, od którego będzie obowiązywał Wykaz SGU objęty tym Wnioskiem, następujący nie wcześniej niż po upływie 14 dni od daty wydania przez Prezesa URE decyzji w tej sprawie. Jak wynika z wyjaśnień PSE S.A. *„zachowanie 14 dniowego okresu jest niezbędne dla poinformowania każdego SGU, przed dniem rozpoczęcia obowiązywania Wykazu SGU objętego niniejszym wnioskiem, o objęciu go Wykazem SGU oraz o środkach, które mają być wdrożone w jego instalacjach, w tym o terminach wdrożenia tych środków”*. W przedłożonym Wniosku PSE S.A. poinformowały, że działając zgodnie z art. 4 ust. 7 Rozporządzenia (UE) 2017/2196 uwzględniły uzasadnione oczekiwania i konsultowały się z zainteresowanymi stronami w trybie opisanym w art. 5 tego rozporządzenia. Proces konsultacji został rozpoczęty pismem OSP skierowanym do operatorów systemów dystrybucyjnych (dalej: „OSD”) z prośbą o wskazanie listy modułów wytwarzania energii typu C i D uznanych za nowe zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. *ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci* (Dz. U. UE L 112 z 27.04.2016 r.), dalej: „Rozporządzenie (UE) 2016/631”. Następnie PSE S.A. skierowały do właścicieli modułów typu C i D, wskazanych przez OSD, pismo informujące o *„zamiarze objęcia ich Wykazem SGU wraz prośbą o potwierdzenie spełniania obowiązkowych wymagań”*. Jednocześnie do podmiotów objętych już wcześniej Wykazem SGU PSE S.A. skierowały pismo przypominające o konieczności zgłaszania ewentualnych korekt posiadanych zdolności lub składu modułów wytwarzania energii. Jak wynika z informacji przedstawionych przez PSE S.A., ze względu na dużą liczbę nowych modułów wytwarzania energii po raz pierwszy wskazanych w części B Wykazu SGU proces uzgodnień z ich właścicielami uległ znacznemu wydłużeniu. Dodatkowo, niezależnie od działań OSP, część właścicieli modułów wytwarzania energii objętych Wykazem SGU przesłała korekty w związku ze zmianami właścicielskimi, przeprowadzanymi modernizacjami lub zmianą daty planowanego wdrożenia wymagań. Proces uzgodnień zakończył się w lutym 2024 r. Informacje uzyskane w ramach konsultacji zostały przez PSE S.A. rozpatrzone i odpowiednio uwzględnione w Wykazie SGU.

W toku postępowania administracyjnego PSE S.A. pismem z dnia 24 maja 2024 r., znak: Z-226-DO-PB-WOS.616.10.2024.5, przekazały skorygowaną w trybie autokorekty, część opisową Wykazu SGU oraz zestawienie zmian w Wykazie SGU.

Pismem z dnia 6 czerwca 2024 r., znak: DRE.WKP.744.4.3.2024.MKo4 do wnioskodawcy skierowano zawiadomienie o zakończeniu postępowania dowodowego. W piśmie tym wskazano 14 dniowy termin na zapoznanie się z zebrany w postępowaniu materiałem dowodowym. Zawiadomienie to zostało dostarczone w dniu 11 czerwca 2024 r. W terminie wyznaczonym w powyższym zawiadomieniu strona nie skorzystała z możliwości zapoznania się ze zgromadzonym w postępowaniu materiałem dowodowym, ani wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

Na podstawie zgromadzonego w toku postępowania materiału Prezes URE ustalił co następuje.

Rozporządzenie (UE) 2017/2196 ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych ma na celu zapewnienie bezpieczeństwa pracy, zapobieganie rozprzestrzenianiu się lub pogłębianiu incydentu, aby uniknąć rozległego zakłócenia i stanu zaniku zasilania, jak również aby umożliwić sprawną

i szybką odbudowę systemu elektroenergetycznego ze stanu zagrożenia lub stanu zaniku zasilania. Wśród narzędzi służących temu celowi wskazane zostało opracowanie przez OSP wykazu SGU odpowiedzialnych za wdrożenie w swoich instalacjach środków wynikających z obowiązkowych wymogów określonych we wskazanych rozporządzeniach Komisji Europejskiej lub z przepisów krajowych oraz wykazu środków, które mają być wdrażane przez przedmiotowych SGU. Wykaz SGU podlega indywidualnemu zatwierdzeniu przez organ regulacyjny - w odniesieniu do terytorium Rzeczypospolitej Polskiej organem właściwym do zatwierdzenia jest Prezes URE.

Zgodnie z art. 4 ust. 7 Rozporządzenia (UE) 2017/2196, jeżeli OSP uzna, że konieczna jest zmiana zatwierdzonego Wykazu SGU, do proponowanej zmiany mają zastosowanie wymogi przewidziane w ust. 2-5 tego Rozporządzenia.

PSE S.A., wyznaczone OSP na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej opracowały aktualizację Wykazu SGU, aktualizując Wykaz SGU, a następnie wypełniły ciężący na nich obowiązek przedkładając, przy piśmie z dnia 14 marca 2024 r., znak: Z-128-DO-PB-WOS.616.10.2024.3, Prezesowi URE do zatwierdzenia dokument: „Wykaz SGU odpowiedzialnych za wdrożenie w swoich instalacjach środków wynikających 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)”.
(Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych)”.

Wykaz SGU stanowi element *Planu obrony systemu* i *Planu odbudowy*, zgodnie odpowiednio z art. 11 ust. 4 lit. c) i art. 23 ust. 4 lit. c) Rozporządzenia (UE) 2017/2196. Jak wynika z przedstawionego uzasadnienia do Wniosku, działając zgodnie z art. 50 ust. 5 i art. 51 ust. 5 Rozporządzenia (UE) 2017/2196, OSP stwierdził konieczność aktualizacji *Planu obrony systemu* i *Planu odbudowy* w zakresie odnoszącym się do art. 4 ust. 2 lit. c) Rozporządzenia (UE) 2017/2196, mając na uwadze zarówno wycofanie z pracy modułów wytwarzania energii jak i uruchomienie modułów wytwarzania energii (klasyfikowanych, jako istniejące i nowe moduły wytwarzania energii zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/631. W konsekwencji OSP wskazał na konieczność zmiany dotychczas obowiązującego Wykazu SGU.

OSP poinformował, że całość Wykazu SGU, zarówno część A, jak i część B, została opracowana wg. stanu na dzień 31 grudnia 2023 r. Data ta wynika z dużej liczby nowych modułów wytwarzania energii wskazanych w części B Wykazu SGU oraz z długotrwałego procesu uzgodnień z właścicielami tych modułów.

Jednocześnie OSP poinformował, że założenia przyjęte przez OSP do opracowania zaktualizowanego Wykazu SGU są takie same, jakie przyjęto do opracowania aktualnie obowiązującego Wykazu SGU.

Pismem z dnia 24 maja 2024 r. PSE S.A. przekazały, skorygowaną w trybie autokorekty, część opisową Wykazu SGU oraz zestawienie zmian w Wykazie SGU. W porównaniu do pierwotnej wersji tej części dokumentu załączonego do wniosku PSE S.A. z dnia 14 marca 2024 r., w części opisowej Wykazu SGU oraz zestawieniu zmian w Wykazie SGU dokonano zmian o charakterze redakcyjnym i porządkowym.

W stosunku do Wykazu SGU, odmiennie niż w przypadku innych dokumentów przyjmowanych na podstawie Rozporządzenia (UE) 2017/2196, prawodawca nie przewidział obowiązku konsultacji społecznych, ani obowiązku publikacji. OSP wskazał, że część A i B Wykazu SGU zawiera informacje dotyczące indywidualnych i konkretnych podmiotów, a zakres tych informacji podlega ochronie przez OSP, w tym na podstawie art. 9 Rozporządzenia (UE) 2017/2196 oraz art. 9c ust. 4a ustawy - Prawo energetyczne i nie może być udostępniany osobom trzecim. OSP zwrócił uwagę na fakt, iż część Wykazu SGU, w której znajdują się kryteria i wymagania techniczne dla obiektów wchodzących w skład Wykazu SGU, wskazane są w części opisowej tego wykazu i nie odnoszą się do indywidualnych podmiotów a stanowią jedynie zbiór wymagań technicznych, których znajomość może ułatwić użytkownikom systemu dostosowanie się do wymagań i obowiązków stawianych modułom wytwarzania energii zaliczanym do SGU. W związku z tym OSP wniósł o utrzymanie w decyzji Prezesa URE w tym zakresie i możliwości publikacji części opisowej Wykazu SGU oraz niepublikowanie jedynie części A i B Wykazu SGU (tj. części tabelarycznej Wykazu SGU).

W ocenie Prezesa URE należy zgodzić się ze stanowiskiem OSP, iż część A i B Wykazu SGU zawiera informacje dotyczące indywidualnych i konkretnych podmiotów, a zakres tych informacji podlega ochronie. Jednocześnie za słuszny należy uznać pogląd OSP, iż publikacja części opisowej Wykazu SGU ułatwi użytkownikom systemu dostęp do informacji o wymaganiach i obowiązkach stawianych modułom wytwarzania energii zaliczanym do SGU. Biorąc pod uwagę stanowisko OSP oraz to, iż publikacji Wykazu SGU nie nakazuje przepis prawa, jedynie część A i B Wykazu SGU załącznika nr 1 do niniejszej decyzji nie podlega publikacji.

W toku postępowania, oceniając przedłożony Wykaz SGU, Prezes URE zwracał uwagę na stosowanie reguł określonych w art. 4 ust. 1 Rozporządzenia (UE) 2017/2196, w tym uwzględniając i respektując powierzona właściwemu OSP odpowiedzialność w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu, z uwzględnieniem wymogów przepisów krajowych. Biorąc pod uwagę Wnioski OSP w zakresie określenia terminu, od którego będzie obowiązywał zaktualizowany Wykaz SGU - Prezes URE ustalił termin wejścia w życie tego dokumentu po upływie 14 dni od dnia doręczenia, po uprawomocnieniu się niniejszej decyzji.

Mając na względzie powyższe ustalenia postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 1550, z późn. zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji Prezesa URE powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać

- wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000,00 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. *o kosztach sądowych w sprawach cywilnych* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1144, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 ustawy *o kosztach sądowych w sprawach cywilnych*, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – *Kodeks postępowania cywilnego*.
 4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*).

Załącznik nr 1:

„Wykaz 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)”

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia,

/-/

Maciej Bartoszewicz

Zastępca Dyrektora

**Departamentu Rynków Energii Elektrycznej
i Ciepła**

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
na rachunek: 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

Otrzymuje:

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

ul. Warszawska 165

05-520 Konstancin-Jeziorna



ZALĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 8 lipca 2024r.
nr DRE.HKP.444.4.4.2024.MK04

Załącznik nr 1

WYKAZ SGU

WYKAZ SGU

WYKAZ 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)

Konstancin-Jeziorna, maj 2024 r.

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 31.12.2022 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 31.12.2022 r. Zgodnie z art. 2 ust. 2 lit. a) NC ER, jako SGU zostały wskazane nowe MWE typu C i D.

5. Podmioty będące właścicielami modułów wytwarzania energii sklasyfikowanych jako SGU w rozumieniu punktu 3.1, 3.2 i 4 powyżej, zobowiązane są, zgodnie z art. 12 ust. 6 i art. 24 ust. 6 NC ER, do:
 - 5.1. wdrożenia środków niezbędnych dla *Planu obrony systemu* i *Planu odbudowy*, nie później niż 12 miesięcy od daty powiadomienia,
 - 5.2. potwierdzenia OSP wdrożenia wskazanych środków,
 - 5.3. utrzymania wdrożonych środków w swoich instalacjach.
6. Istnieje dodatkowy obowiązek:
 - 6.1. posiadania przez SGU, uznanych za istotnych w *Planie odbudowy*, w rozumieniu pkt 3.2 i 4 powyżej, redundantnych systemów komunikacji działających z podtrzymaniem funkcjonowania przez co najmniej 24 h, zgodnie z art. 41 ust. 1 NC ER, oraz
 - 6.2. udostępnienia przez SGU, uznanych za istotnych w *Planie odbudowy*, w rozumieniu pkt 3.2 i 4 powyżej, krytycznych narzędzi i urządzeń z zapewnieniem podtrzymania ich funkcjonowania przez co najmniej 24 h, zgodnie z art. 42 ust. 2 NC ER.
7. 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 przekaze ją właścicielom SGU wskazanych w Wykazie SGU informując o tym Prezesa URE.