



Bruksela, 22 listopada 2017 r.  
(OR. en)

14702/17

---

Międzyinstytucjonalny numer  
referencyjny:  
2016/0377 (COD)

---

ENER 463  
CODEC 1874

#### NOTA DO PUNKTU A

|               |                                                                                                                                                                                                          |
|---------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Od:           | Sekretariat Generalny Rady                                                                                                                                                                               |
| Do:           | Rada                                                                                                                                                                                                     |
| Nr dok. Kom.: | 15151/16 ENER 421 IA 136 CODEC 1817 +ADD 1;                                                                                                                                                              |
| Dotyczy:      | Wniosek dotyczący ROZPORZĄDZENIA PARLAMENTU<br>EUROPEJSKIEGO I RADY w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń<br>w sektorze energii elektrycznej i uchylającego dyrektywę 2005/89/WE<br>– podejście ogólne |

Delegacje otrzymują w załączeniu podejście ogólne do wyżej wymienionego wniosku zatwierdzone na posiedzeniu Coreperu w dniu 16 listopada 2017 r.

Zmiany wprowadzone do tekstu Coreperu (dok. 13379/17) w motywie 19, art. 2 ust. 2 lit. g) i art. 13 ust. 1 wynikające z dyskusji na forum Coreperu zaznaczono **pogrubioną i podkreśloną kursywą na szarym tle**.

Inne części tekstu pozostały niezmienione. Oznaczenia również nie zostały zmienione: fragmenty skreślone oznaczono symbolem [ ], nowy tekst w porównaniu z pierwotnym wnioskiem Komisji jest **pogrubiony**, nowy tekst dodany w ramach drugiego przeglądu (dok. 10692/1/17 REV 1) jest **pogrubiony i podkreślony**, a dodatkowy tekst wprowadzony po drugim przeglądzie jest **pogrubiony i podkreślony na szarym tle**.

Rada jest proszona o przyjęcie podejścia ogólnego jako jednego z punktów A na podstawie tekstu zawartego w załączniku do niniejszej noty.

To podejście ogólne będzie stanowiło mandat Rady do negocjacji z Parlamentem Europejskim w ramach zwykłej procedury ustawodawczej.

---

2016/0377 (COD)

Wniosek

**ROZPORZĄDZENIE PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY**

**w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej i uchylające  
dyrektywę 2005/89/WE**

(Tekst mający znaczenie dla EOG)

PARLAMENT EUROPEJSKI I RADA UNII EUROPEJSKIEJ,

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej, w szczególności jego art. 194 ust. 2,

uwzględniając wniosek Komisji Europejskiej,

po przekazaniu projektu aktu ustawodawczego parlamentom narodowym,

uwzględniając opinię Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego<sup>1</sup>,

uwzględniając opinię Komitetu Regionów<sup>2</sup>,

stanowiąc zgodnie ze zwykłą procedurą ustawodawczą,

---

<sup>1</sup> Dz.U. C , , s. .

<sup>2</sup> Dz.U. C , , s. .

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Sektor energii elektrycznej w Unii przechodzi głęboką transformację, który to proces charakteryzuje się większym stopniem decentralizacji rynku, większą liczbą podmiotów, lepiej powiązanymi systemami i wyższym udziałem energii ze źródeł odnawialnych. W odpowiedzi na powyższe dyrektywa xxx/rozporządzenie xxx [*odniesienie do proponowanej dyrektywy w sprawie energii elektrycznej oraz rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej*] mają zmierzać do poprawy ram prawnych regulujących unijny wewnętrzny rynek energii, tak aby zapewnić optymalne funkcjonowanie rynków i sieci, z korzyścią dla przedsiębiorstw i konsumentów.
- (2) Dobrze funkcjonujące rynki i systemy są najlepszą gwarancją bezpieczeństwa dostaw. Jednak nawet gdy rynki i systemy funkcjonują właściwie, nie można nigdy wykluczyć ryzyka wystąpienia kryzysu elektroenergetycznego (np. w wyniku **kłesk żywiołowych, takich jak** ekstremalne warunki pogodowe, celowe ataki, niedobór paliwa). Skutki sytuacji **kryzysu elektroenergetycznego** wykraczają często poza granice krajowe. Nawet w przypadku incydentów **elektroenergetycznych** o początkowo lokalnym zasięgu ich skutki mogą szybko rozprzestrzenić się ponad granicami państw. Niektóre wyjątkowe okoliczności, takie jak fala mrozów, fala upałów czy też cyberatak, mogą mieć wpływ na całe regiony jednocześnie.
- (3) **Państwa członkowskie są odpowiedzialne za zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej na swoich terytoriach.** W kontekście powiązanych rynków i systemów energii elektrycznej kwestii zapobiegania kryzysom **energoelektrycznym** i zarządzania takimi kryzysami nie można uznawać za **zadanie** o charakterze wyłącznie krajowym [ ]. Wspólne ramy zasad i skoordynowane procedury są niezbędne, aby zagwarantować skuteczną współpracę państw członkowskich i innych podmiotów ponad granicami w duchu przejrzystości i solidarności.

- (4) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2005/89/WE<sup>3</sup> [ ] **ustanowiła** niezbędne środki, jakie państwa członkowskie powinny podjąć w celu zapewnienia ogólnego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. Przepisy tej dyrektywy zostały w dużej mierze zastąpione późniejszymi aktami prawnymi, w szczególności w odniesieniu do: sposobu, w jaki rynki powinny być zorganizowane, aby zapewnić dostępność wystarczającego potencjału; sposobu, w jaki operatorzy systemów przesyłowych powinni współpracować w celu zagwarantowania stabilności systemu<sup>4</sup>; a także odnośnie do potrzeby zapewnienia istnienia odpowiedniej infrastruktury.<sup>5</sup> Niniejsze rozporządzenie dotyczy kwestii zapobiegania kryzysom **elektroenergetycznym** i zarządzania takimi kryzysami w sektorze energii elektrycznej.
- (5) Wytyczne dotyczące pracy systemu<sup>6</sup> oraz kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów<sup>7</sup> stanowią zbiór szczegółowych przepisów określających sposób, w jaki operatorzy systemów przesyłowych i inne właściwe [ ] **zainteresowane strony** powinni działać i współpracować na rzecz zapewnienia bezpieczeństwa systemu. Wspomniane przepisy techniczne powinny zagwarantować skuteczne reagowanie na większość incydentów związanych z energią elektryczną na poziomie operacyjnym. Niniejsze rozporządzenie skupia się na kryzysach elektroenergetycznych, które mogą mieć większą skalę i skutki. Określa ono, co państwa członkowskie powinny zrobić, aby zapobiegać takim sytuacjom, oraz jakie środki mogą podejmować w przypadkach, gdy same przepisy dotyczące pracy systemu [ ] nie wystarczają. Jednak nawet w sytuacjach kryzysu **elektroenergetycznego** należy w pełni przestrzegać przepisów dotyczących pracy systemu.

---

<sup>3</sup> Dyrektywa 2005/89/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. dotycząca działań na rzecz zagwarantowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i inwestycji infrastrukturalnych (Dz.U. L 33 z 4.2.2006, s. 22).

<sup>4</sup> Odniesienie do zmienionego trzeciego pakietu.

<sup>5</sup> Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 347/2013 z dnia 17 kwietnia 2013 r. w sprawie wytycznych dotyczących transeuropejskiej infrastruktury energetycznej (Dz.U. L 115 z 24.4.2013, s. 39).

<sup>6</sup> Rozporządzenie Komisji (UE).../... z dnia XXX r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz.U. [...]).

<sup>7</sup> Rozporządzenie Komisji (UE).../... z dnia XXX r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz.U. [...]).

**(5a) Wytyczne dotyczące pracy systemu ustanawiają w art. 77 proces, za pomocą którego operatorzy systemów przesyłowych z danego regionu wyznaczania zdolności przesyłowych przekazują zadania regionalnym koordynatorom bezpieczeństwa. Umożliwia to regionalną koordynację bezpieczeństwa działania i powinno być stosowane do określenia regionów współpracy na mocy niniejszego rozporządzenia. Państwa członkowskie mające tych samych regionalnych koordynatorów bezpieczeństwa powinny mieć możliwość tworzenia podgrup państw członkowskich należących do tego samego regionu wyznaczania zdolności przesyłowych. Definicja „regionu” w niniejszym rozporządzeniu powinna opierać się na tym podejściu.**

- (6) Niniejsze rozporządzenie określa wspólne ramy zasad dotyczących sposobów zapobiegania sytuacjom kryzysu elektroenergetycznego, przygotowania się na nie i zarządzania nimi, zwiększając przejrzystość na etapie przygotowań oraz podczas kryzysu elektroenergetycznego [ ]. Wymaga ono od państw członkowskich współpracy [ ] w duchu solidarności. Nakreśla ono również ramy skuteczniejszego monitorowania kwestii związanych z bezpieczeństwem dostaw w Europie za pośrednictwem Grupy Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej. Powinno to pozwolić na zwiększenie gotowości na wypadek zagrożeń przy niższych kosztach. **Niniejsze rozporządzenie [ ]** powinno również wzmocnić wewnętrzny rynek energii poprzez zwiększenie wzajemnego zaufania między państwami członkowskimi i wykluczenie niewłaściwych interwencji państwa w sytuacjach kryzysu **elektroenergetycznego**, a w szczególności unikanie nadmiernego ograniczenia przepływów transgranicznych.
- (7) W dyrektywie w sprawie bezpieczeństwa sieci i systemów informatycznych<sup>8</sup> określono zasady ogólne, natomiast szczegółowe przepisy dotyczące bezpieczeństwa cybernetycznego zostaną opracowane w ramach kodeksu sieci, jak przewidziano w [proponowanym rozporządzeniu w sprawie energii elektrycznej]. Niniejsze rozporządzenie uzupełnia dyrektywę w sprawie bezpieczeństwa sieci i informacji poprzez zagwarantowanie należytego identyfikowania zagrożenia wynikającego z incydentów cybernetycznych oraz podejmowania środków zaradczych odpowiednio odzwierciedlonych w planach gotowości na wypadek zagrożeń.

<sup>8</sup> Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/1148 z dnia 6 lipca 2016 r. w sprawie środków na rzecz wysokiego wspólnego poziomu bezpieczeństwa sieci i systemów informatycznych na terytorium Unii (Dz.U. L 194 z 19.7.2016, s. 1–30).

- (8) Dyrektywa Rady 2008/114/WE<sup>9</sup> określa procedurę prowadzącą do poprawy bezpieczeństwa wyznaczonej europejskiej infrastruktury krytycznej, w tym określonej infrastruktury energii elektrycznej w Unii. Wraz z niniejszym rozporządzeniem dyrektywa 2008/114/WE przyczynia się do wypracowania kompleksowego podejścia do bezpieczeństwa energetycznego Unii.
- (9) Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady 1313/2013/UE<sup>10</sup> w sprawie unijnego mechanizmu ochrony ludności określa wymóg opracowywania przez państwa członkowskie co trzy lata ocen ryzyka na szczeblu krajowym lub odpowiednim niższym szczeblu oraz opracowywania i doskonalenia planów zarządzania ryzykiem związanym z klęskami żywiołowymi. Zapobieganie konkretnym zagrożeniom, zapewnianie gotowości i planowanie działań w ramach niniejszego rozporządzenia powinno być spójne z opracowanymi w szerszej perspektywie krajowymi ocenami ryzyka obejmującymi wiele zagrożeń, wymaganymi na mocy decyzji nr 1313/2013/UE.
- (10) Aby ułatwić zapobieganie kryzysom elektroenergetycznym, wymianę informacji na ich temat i ocenę *ex post* tych kryzysów, państwa członkowskie wyznaczają jeden właściwy organ, który pełni rolę punktu kontaktowego. Może to być podmiot istniejący lub powołany do tego celu.
- (10a) Wspólne podejście do kwestii zapobiegania kryzysom elektroenergetycznym i zarządzania takimi kryzysami wymaga tego samego rozumienia między państwami członkowskimi, gdy dojdzie do kryzysu elektroenergetycznego. W szczególności niniejsze rozporządzenie powinno pomóc w koordynowaniu określania sytuacji kryzysu elektroenergetycznego jako sytuacji, w której występuje lub grozi potencjalne ryzyko znacznego niedoboru energii elektrycznej lub braku możliwości jej dostawy. [ ]**

---

<sup>9</sup> Dyrektywa 2008/114/WE z dnia 8 grudnia 2008 r. w sprawie rozpoznawania i wyznaczania europejskiej infrastruktury krytycznej oraz oceny potrzeb w zakresie poprawy jej ochrony (Dz.U. L 345 z 23.12.2008, s. 75).

<sup>10</sup> Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1313/2013/UE z dnia 17 grudnia 2013 r. w sprawie Unijnego Mechanizmu Ochrony Ludności (Dz.U. L 347 z 20.12.2013, s. 24).

- (11) Wspólne podejście do kwestii zapobiegania kryzysom **elektroenergetycznym** i zarządzania takimi kryzysami wymaga przede wszystkim, by na potrzeby identyfikacji zagrożeń dotyczących bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej państwa członkowskie stosowały takie same metody i definicje i były w stanie [ ] **skutecznie** porównywać swoje wyniki oraz wyniki swoich sąsiadów w tym zakresie. **Niniejsze** rozporządzenie określa dwa wskaźniki monitorowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w Unii: „oczekiwaną ilość niedostarczonej energii” (EENS), wyrażoną w GWh/rok, i „oczekiwany czas niepokrycia zapotrzebowania” (LOLE), wyrażony w godz./rok. Wskaźniki te są częścią oceny wystarczalności zasobów na poziomie europejskim, przeprowadzanej przez europejską sieć operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (ENTSO-E), zgodnie z [art. 19 proponowanego rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej]. Grupa Koordynacyjna ds. Energii Elektrycznej [ ] **powinna** regularnie monitorować bezpieczeństwo dostaw w oparciu o wyniki tych wskaźników. Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) również powinna stosować te wskaźniki przy składaniu sprawozdań dotyczących wyników państw członkowskich w zakresie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w ramach swojego rocznego sprawozdania[...] z monitorowania rynku, zgodnie z [art. 16 proponowanego rozporządzenia ACER].
- (12) W celu zapewnienia spójności ocen ryzyka, które budują zaufanie między państwami członkowskimi w sytuacjach kryzysu **elektroenergetycznego**, potrzebne jest wspólne podejście do kwestii ustalania scenariuszy ryzyka. Dlatego też ENTSO-E powinna we współpracy z ACER opracować wspólną metodę identyfikacji zagrożeń, przy czym ENTSO-E powinna zaproponować tę metodę, a ACER powinna ją zatwierdzić.

- (13) Na podstawie wspomnianej wyżej wspólnej metody ENTSO-E powinna regularnie sporządzać i aktualizować regionalne scenariusze kryzysowe oraz określać w odniesieniu do każdego regionu najbardziej istotne rodzaje ryzyka, takie jak: ekstremalne warunki pogodowe, klęski żywiołowe, niedobory paliwa lub celowe ataki. Rozważając scenariusz kryzysowy związany z zakłóceniami w dostawach gazu, ryzyko zakłóceń w dostawach gazu należy oceniać na podstawie scenariuszy zakłóceń w infrastrukturze i dostawach gazu opracowanych przez europejską sieć operatorów systemów przesyłowych gazu (ENTSOG) zgodnie z art. 6 ust. 6 rozporządzenia w sprawie bezpieczeństwa dostaw gazu [proponowanego rozporządzenia w sprawie bezpieczeństwa dostaw gazu]. Państwa członkowskie powinny ustanowić i aktualizować krajowe scenariusze kryzysowe na tej [ ] podstawie i zasadniczo co [ ] cztery lata. Scenariusze te powinny stanowić podstawę planów gotowości na wypadek zagrożeń. Przy identyfikacji ryzyka na szczeblu krajowym państwa członkowskie powinny również opisywać możliwe zagrożenia, jakie dostrzegają w odniesieniu do własności infrastruktury istotnej dla bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, oraz ewentualne środki podjęte w celu wyeliminowania takiego ryzyka (takie jak ogólne lub sektorowe przepisy dotyczące kontrolowania inwestycji, specjalne uprawnienia niektórych udziałowców itp.), ze wskazaniem powodów, dla których ich zdaniem środki te są uzasadnione.
- (14) Regionalne podejście do kwestii ustalania scenariuszy ryzyka oraz przyjęcie środków zapobiegawczych, przygotowawczych i łagodzących powinno przynieść istotne korzyści w zakresie skuteczności środków i optymalnego wykorzystania zasobów. Ponadto, w sytuacji jednoczesnego kryzysu [ ], uzgodnione i skoordynowane podejście zapewni spójną reakcję i zmniejszy ryzyko negatywnych skutków ubocznych, jakie mogłoby mieć dla sąsiednich państw członkowskich zastosowanie wyłącznie środków krajowych. W związku z tym niniejsze rozporządzenie nakłada na państwa członkowskie obowiązek współpracy w kontekście regionalnym.

(15) [ ]

- (16) [*Proponowane rozporządzenie w sprawie energii elektrycznej*] przewiduje używanie wspólnej metody oceny wystarczalności zasobów na poziomie europejskim w perspektywie średnio- i długoterminowej (w przedziale od następnego roku do następnych 10 lat) w celu zapewnienia podejmowania przez państwa członkowskie decyzji dotyczących ewentualnych potrzeb inwestycyjnych w przejrzysty i wspólnie uzgodniony sposób. Ocena **ta** służy innym celom niż krótkoterminowe oceny wystarczalności, które są stosowane w celu wykrycia ewentualnych problemów związanych z wystarczalnością w krótkich przedziałach czasowych, tj. prognozy sezonowe (na następne sześć miesięcy) oraz oceny wystarczalności w przedziale od następnego tygodnia do dnia bieżącego. Jeśli chodzi o oceny krótkoterminowe, istnieje potrzeba opracowania wspólnego podejścia do sposobu wykrywania ewentualnych problemów związanych z wystarczalnością. ENTSO-E planuje wydawanie zimowych i letnich prognoz mających na celu ostrzeganie państw członkowskich i operatorów systemów przesyłowych o zagrożeniach w zakresie bezpieczeństwa dostaw, jakie mogą wystąpić w okresie następnych sześciu miesięcy. W celu udoskonalenia tych prognoz należy oprzeć je na wspólnej probabilistycznej metodzie zaproponowanej przez ENTSO-E i zatwierdzonej przez Agencję. [ ]
- (17) Operatorzy systemów przesyłowych [ ] powinni stosować metodę wykorzystywaną na potrzeby przygotowania prognoz sezonowych przy wykonywaniu wszelkich innych ocen ryzyka krótkoterminowego, tzn. prognoz wystarczalności mocy wytwórczych w przedziale od następnego tygodnia do **co najmniej następnego dnia** [ ], przewidzianych w rozporządzeniu Komisji ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej.
- (18) W celu zapewnienia wspólnego podejścia do kwestii zapobiegania sytuacjom kryzysowym i zarządzania nimi właściwy organ każdego państwa członkowskiego powinien sporządzić plan gotowości na wypadek zagrożeń – po konsultacji z **odpowiednimi** zainteresowanymi stronami, **do których należy zaliczyć także reprezentatywną grupę zainteresowanych stron i ewentualnie odpowiednie stowarzyszenia**. Plany powinny określać skuteczne, proporcjonalne i niedyskryminacyjne środki dla wszystkich ustalonych scenariuszy kryzysowych. Plany powinny zapewniać przejrzystość, zwłaszcza jeśli chodzi o warunki, w których można podjąć środki nierynkowe w celu złagodzenia sytuacji kryzysowych. Wszystkie planowane środki nierynkowe powinny być zgodne z zasadami określonymi w niniejszym rozporządzeniu.

- (19) Plany powinny składać się z dwóch części: pierwszej części określającej środki krajowe i drugiej części określającej środki regionalne uzgodnione między państwami członkowskimi w regionie. Środki regionalne są niezbędne zwłaszcza w przypadku wystąpienia jednoczesnego kryzysu, gdy uzgodnione i skoordynowane podejście ma [ ] zapewnić spójną reakcję i zmniejszyć ryzyko negatywnych skutków ubocznych. Plany powinny wśród stosownych okoliczności krajowych uwzględniać sytuacje regionów najbardziej oddalonych w rozumieniu art. 349 TFUE oraz niektóre mikrosystemy wydzielone, które mogą nie być połączone z krajowymi systemami przesyłowymi; w tym względzie państwa członkowskie powinny wyciągnąć odpowiednie konsekwencje w odniesieniu do, między innymi, przepisów niniejszego rozporządzenia dotyczących identyfikacji scenariuszy kryzysowych na szczeblu regionalnym oraz uzgodnionych skoordynowanych środków transgranicznych w planach gotowości na zagrożenia, a także przepisów dotyczących pomocy. Plany powinny także w jasny sposób określać rolę i obowiązki właściwych organów. Środki krajowe powinny w pełni uwzględniać uzgodnione środki regionalne oraz w pełni wykorzystywać możliwości, jakie daje współpraca regionalna. Plany powinny mieć techniczny i operacyjny charakter, a ich celem ma być uniknięcie wystąpienia lub eskalacji kryzysu elektroenergetycznego i łagodzenie jego skutków.
- (20) Plany powinny być regularnie aktualizowane. Aby zapewnić ciągłą aktualność i skuteczność planów, właściwe organy państw członkowskich każdego regionu powinny co dwa lata [ ] organizować, we współpracy z operatorami systemów przesyłowych i innymi odpowiednimi zainteresowanymi stronami, [ ] symulacje w celu sprawdzenia ich adekwatności.
- (21) [ ] Niewiążące wytyczne Komisji powinny usprawnić i ułatwić przygotowanie planów i konsultacje z innymi państwami członkowskimi w danym regionie oraz w ramach Grupy Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej [ ]. Konsultacje prowadzone w ramach regionu i za pośrednictwem Grupy Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej powinny zapewnić, aby środki podejmowane w jednym państwie członkowskim lub regionie nie stwarzały zagrożenia dla bezpieczeństwa dostaw w odniesieniu do innych państw członkowskich lub regionów.

- (22) Wymiana informacji w przypadku sytuacji kryzysowej ma kluczowe znaczenie dla zapewnienia skoordynowanych działań i ukierunkowanej pomocy. Dlatego też niniejsze rozporządzenie nakłada na właściwy organ zainteresowanych państw członkowskich obowiązek informowania bez zbędnej zwłoki sąsiednich państw członkowskich i Komisji w obliczu kryzysu elektroenergetycznego. Powinien [ ] on również przekazywać informacje na temat przyczyn kryzysu, podjętych i planowanych środków służących jego złagodzeniu oraz ewentualnej potrzeby uzyskania pomocy od innych państw członkowskich. Jeżeli wspomniana pomoc wykracza poza kwestie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, Unijny Mechanizm Ochrony Ludności powinien nadal stanowić obowiązujące ramy prawne.
- (23) Ważną kwestią jest ułatwienie każdorazowej wymiany informacji i wiedzy między państwami członkowskimi w przypadkach, gdy mają one konkretne, poważne i wiarygodne informacje, że może dojść do [ ] kryzysu elektroenergetycznego [ ]. W takich przypadkach zainteresowane państwa członkowskie powinny bez zbędnej zwłoki informować Komisję, sasiadujące państwa członkowskie oraz Grupę Koordynacyjną ds. Energii Elektrycznej, przekazując w szczególności informacje na temat przyczyn pogorszenia sytuacji, planowanych środków służących zapobieżeniu kryzysowi elektroenergetycznemu oraz ewentualnej potrzeby uzyskania pomocy od innych państw członkowskich.
- (24) W przypadku wystąpienia kryzysu elektroenergetycznego państwa członkowskie powinny współpracować [ ] w duchu solidarności [ ]. [ ] Oprócz tej zasady ogólnej [ ] należy wprowadzić odpowiedni przepis umożliwiający państwom członkowskim oferowanie sobie wzajemnie pomocy w sytuacji kryzysu elektroenergetycznego. Taka pomoc [ ] powinna opierać się na uzgodnionych skoordynowanych środkach określonych w planach gotowości na wypadek zagrożeń. *(część motywu 24 została zmieniona i przeniesiona niżej jako motyw 24a)* Niniejsze rozporządzenie zostawia państwom członkowskim dużą swobodę w uzgadnianiu zawartości skoordynowanych środków i tym samym – przedmiotu pomocy. To do nich należy określenie i uzgodnienie takich środków przy uwzględnieniu popytu i podaży. Jednocześnie niniejsze rozporządzenie zapewnia, aby do celów uzgodnionej pomocy energia elektryczna była dostarczana w skoordynowany sposób. Państwa członkowskie powinny także wprowadzić techniczne, prawne i finansowe uzgodnienia niezbędne do realizacji uzgodnionych skoordynowanych środków. Następnie państwa członkowskie powinny podjąć wszystkie środki niezbędne do realizacji uzgodnionych skoordynowanych środków oraz technicznych, prawnych i finansowych uzgodnień.

- (24a)** *(poprzednio część motywu 24)* Uzgadniając [ ] **skoordynowane środki oraz uzgodnienia techniczne, prawne i finansowe, a także w inny sposób wdrażając przepisy dotyczące pomocy**, państwa członkowskie powinny wziąć pod uwagę czynniki społeczne i gospodarcze, w tym bezpieczeństwo obywateli, a także kwestię proporcjonalności. Zachęca się je również do wymiany najlepszych praktyk i wykorzystania Grupy Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej jako platformy dyskusyjnej na potrzeby identyfikowania dostępnych wariantów [ ] **pomocy, w szczególności w odniesieniu do skoordynowanych środków** oraz **niezbędnych technicznych, prawnych i finansowych** [ ] uzgodnień, w tym mechanizmów **uczciwej** rekompensaty[ ]. Komisja może ułatwić przygotowanie w danym regionie środków koordynowanych na szczeblu regionalnym.
- (24b)** Pomoc między państwami członkowskimi na mocy niniejszego rozporządzenia powinna podlegać uczciwej rekompensacie między nimi. Niniejsze rozporządzenie nie harmonizuje wszystkich aspektów takiej uczciwej rekompensaty między państwami członkowskimi. Przed udzieleniem pomocy państwa członkowskie powinny zatem uzgodnić przepisy dotyczące uczciwej rekompensaty. Państwo członkowskie zwracające się o pomoc powinno niezwłocznie wypłacić państwu członkowskiemu udzielającemu pomocy uczciwą rekompensatę lub zapewnić jej niezwłoczną wypłatę.
- (24c)** Udzielając pomocy na podstawie niniejszego rozporządzenia, państwa członkowskie wdrażają prawo Unii i mają w związku z tym obowiązek przestrzegania praw podstawowych gwarantowanych przez prawo Unii. Jego środki mogą zatem, w zależności między innymi od tego, jakie środki zostały uzgodnione między państwami członkowskimi, pociągać za sobą obowiązek wypłaty przez dane państwo członkowskie rekompensaty na rzecz podmiotów, na które te środki mają wpływ. Państwa członkowskie powinny zatem w razie konieczności zapewnić, aby określone zostały krajowe zasady dotyczące rekompensaty zgodne z prawem Unii, w szczególności z prawami podstawowymi. Ponadto należy zapewnić, aby państwo członkowskie otrzymujące pomoc ostatecznie pokryło wszystkie uzasadnione koszty poniesione w związku ze wspomnianym obowiązkiem przez państwo członkowskie udzielające pomocy oraz wypłaciło rekompensatę i pokryło dalsze uzasadnione koszty poniesione w związku z wypłatą rekompensaty na podstawie wspomnianych krajowych zasad dotyczących rekompensaty.

- (24d) W przypadku wystąpienia kryzysu elektroenergetycznego pomoc powinna być również udzielana, nawet jeżeli państwa członkowskie nie uzgodniły jeszcze skoordynowanych środków oraz technicznych, prawnych i finansowych uzgodnień wymaganych przez przepisy niniejszego rozporządzenia dotyczące pomocy. Aby być w stanie zapewnić w takiej sytuacji udzielenie pomocy zgodnie z przepisami niniejszego rozporządzenia, państwa członkowskie powinny ustalić doraźne środki i uzgodnienia, aby zastąpić brakujące skoordynowane środki oraz uzgodnienia techniczne, prawne i finansowe.
- (24e) Niniejsze rozporządzenie wprowadza po raz pierwszy taki mechanizm pomocy między państwami członkowskimi jako instrument zapobiegania kryzysom elektroenergetycznym lub ich łagodzenia w obrębie Unii. Komisja powinna zatem dokonać przeglądu mechanizmu pomocy w świetle doświadczeń w zakresie jego funkcjonowania w przyszłości i w stosownych przypadkach zaproponować jego zmiany.
- (24f) Cypr jest obecnie jedynym państwem członkowskim Unii, które nie jest bezpośrednio połączone z innym państwem członkowskim. Należy wyjaśnić w odniesieniu do niektórych przepisów niniejszego rozporządzenia, że dopóki sytuacja ta ma miejsce, przepisy te nie mają zastosowania w odniesieniu do Cypru, mianowicie przepisy dotyczące identyfikacji scenariuszy kryzysowych na szczeblu regionalnym, w tym dotyczące uzgodnionych skoordynowanych środków transgranicznych w planach gotowości na zagrożenia, a także przepisy dotyczące pomocy. Jednocześnie zachęca się Cypr i inne odnośne państwa członkowskie do opracowania, przy wsparciu ze strony Komisji, alternatywnych środków i procedur w dziedzinach objętych tymi przepisami, pod warunkiem że takie alternatywne środki i procedury nie naruszają skutecznego stosowania niniejszego rozporządzenia między pozostałymi państwami członkowskimi.

- (25) Niniejsze rozporządzenie powinno umożliwiać przedsiębiorstwom energetycznym i odbiorcom energii elektrycznej stosowanie przy opanowywaniu sytuacji kryzysu elektroenergetycznego – tak długo, jak jest to możliwe – mechanizmów rynkowych określonych w [*proponowanej dyrektywie w sprawie energii elektrycznej oraz rozporządzeniu w sprawie energii elektrycznej*]. Nawet w sytuacjach kryzysowych należy przestrzegać zasad regulujących rynek wewnętrzny oraz zasad dotyczących pracy systemu. **Przepisy te obejmują art. 22 ust. 1 lit. i) tych wytycznych dotyczących pracy systemu oraz art. 35 kodeksu sieci dotyczącego stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych, które regulują ograniczenie transakcji, ograniczenie zapewnienia międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby alokacji zdolności bądź ograniczenie zapewnienia grafików.** Oznacza to, że środki nierynkowe, takie jak przymusowe odłączenie odbioru bądź udostępnienie dodatkowych dostaw wykraczające poza normalne funkcjonowanie rynku, [ ] **moga** być stosowane wyłącznie w ostateczności, gdy wszystkie możliwości **zapewniane** [ ] przez rynek zostały wyczerpane. W związku z tym przymusowe odłączenie odbioru można wprowadzić tylko wtedy, gdy wszystkie możliwości dobrowolnego odłączenia odbioru zostały wyczerpane. Ponadto wszelkie środki nierynkowe powinny być konieczne, proporcjonalne i niedyskryminacyjne oraz mieć tymczasowy charakter.
- (26) W celu zapewnienia przejrzystości po kryzysie elektroenergetycznym **każdy właściwy organ lub właściwe organy** państw członkowskich dotkniętych kryzysem powinny przeprowadzić ocenę *ex post* kryzysu i jego skutków[ ]. W tego rodzaju ocenie należy uwzględnić, między innymi, skuteczność i proporcjonalność podjętych środków, a także ich koszt ekonomiczny. Powinna ona również obejmować aspekty transgraniczne, takie jak wpływ środków na inne państwa członkowskie oraz poziom uzyskanej od nich pomocy.

- (27) Obowiązki dotyczące przejrzystości powinny zapewnić, aby wszelkie środki służące zapobieganiu sytuacjom kryzysowym lub zarządzaniu nimi były podejmowane z poszanowaniem zasad rynku wewnętrznego i były zgodne z zasadami współpracy i solidarności, które leżą u podstaw unii energetycznej.
- (28) W 2012 r. utworzono Grupę Koordynacyjną ds. Energii Elektrycznej jako forum wymiany informacji oraz w celu wspierania współpracy między państwami członkowskimi, w szczególności w dziedzinie bezpieczeństwa dostaw **energii elektrycznej**.<sup>11</sup> Za pomocą niniejszego rozporządzenia dokonuje się wzmocnienia tej roli. Grupa ta powinna wykonywać konkretne zadania, związane mianowicie z przygotowaniem planów gotowości na wypadek zagrożeń, i [ ] **powinna** odgrywać zasadniczą rolę w monitorowaniu skuteczności działania państw członkowskich w dziedzinie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, a także w opracowywaniu na **tej** podstawie najlepszych praktyk.
- (29) Kryzys elektroenergetyczny może wykroczyć poza granice Unii, obejmując również **umawiające się strony** [ ] Wspólnoty Energetycznej. **Unia powinna propagować wprowadzenie zmian do odpowiednich traktatów w celu stworzenia zintegrowanego rynku i jednolitej przestrzeni regulacyjnej przez zapewnienie odpowiednich i stabilnych ram regulacyjnych**. Aby zapewnić skuteczne zarządzanie kryzysowe [ ], Unia powinna ściśle współpracować z umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej w zakresie zapobiegania kryzysom elektroenergetycznym, przygotowania się na nie oraz postępowania w razie ich wystąpienia.
- (30) [ ]
- (31) **Ponieważ cel niniejszego rozporządzenia** [ ], to jest zapewnienie gotowości na wypadek zagrożeń w najbardziej skuteczny i efektywny sposób wewnątrz Unii, **nie może zostać osiągnięty w sposób wystarczający przez państwa członkowskie, natomiast ze względu na jego skalę i skutki możliwe jest lepsze jego osiągnięcie na poziomie Unii**, [ ] Unia może [ ] przyjąć środki zgodnie z zasadą pomocniczości, określoną w art. 5 Traktatu o Unii Europejskiej. Zgodnie z zasadą proporcjonalności, określoną w tym samym artykule, niniejsze rozporządzenie nie wykracza poza to, co jest konieczne do osiągnięcia tego celu.

---

<sup>11</sup> Decyzja Komisji z dnia 15 listopada 2012 r. ustanawiająca Grupę Koordynacyjną ds. energii elektrycznej (2012/C 353/02), Dz.U. C 353 z 17.11.2012, s. 2.

**(31a) Komisja, właściwe organy i krajowe organy regulacyjne, podmioty, jednostki lub osoby, które otrzymują informacje poufne na podstawie niniejszego rozporządzenia, powinny zapewniać poufność informacji, które otrzymują. W tym celu informacje otrzymane i przetwarzane przez państwa członkowskie i ich krajowe organy powinny podlegać obowiązującym przepisom krajowym dotyczącym przetwarzania poufnych informacji i procesów.**

(32) Należy uchylić dyrektywę 2005/89/WE,

PRZYJMUJĄ NINIEJSZE ROZPORZĄDZENIE:

# ROZDZIAŁ I

## PRZEPISY OGÓLNE

### *Artykuł 1*

#### **Przedmiot**

Niniejszym rozporządzeniem ustanawia się przepisy dotyczące współpracy między państwami członkowskimi w kontekście zapobiegania kryzysom elektroenergetycznym i przygotowania się do [ ] **zarządzania nimi** w duchu solidarności i przejrzystości oraz z pełnym uwzględnieniem wymogów konkurencyjnego wewnętrznego rynku energii elektrycznej.

### *Artykuł 2*

#### **Definicje**

1. Do celów niniejszego rozporządzenia stosuje się definicje **zawarte** w art. 2 dyrektywy w sprawie energii elektrycznej [proponowanej dyrektywy w sprawie energii elektrycznej] oraz w art. 2 rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej [proponowanego rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej].
2. Stosuje się również następujące definicje:
  - a) „bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej” oznacza zdolność systemu elektroenergetycznego do zagwarantowania [ ] dostawy energii elektrycznej do [ ] **odbiorców na jasno określonym poziomie wydajności określonym przez państwa członkowskie**;
  - b) „kryzys elektroenergetyczny” oznacza zaistniałą albo grożącą sytuację znacznego niedoboru energii elektrycznej lub braku możliwości [ ] **dostawy energii elektrycznej do odbiorców [ ], określonej przez państwa członkowskie i opisaną w planach gotowości na wypadek zagrożeń**;

- c) „jednoczesny kryzys” oznacza kryzys elektroenergetyczny dotykający więcej niż jedno państwo członkowskie w tym samym czasie;
- d) „koordynator [ ] ds. sytuacji kryzysowych” oznacza osobę, grupę osób, zespół złożony z odpowiednich krajowych koordynatorów ds. kryzysów elektroenergetycznych lub instytucję, których zadaniem jest pełnienie roli punktu kontaktowego oraz koordynowanie przepływu informacji w czasie kryzysu elektroenergetycznego;
- e) „środek nierynkowy” oznacza dowolny środek po stronie podaży lub popytu, który stanowi odstępstwo od przepisów dotyczących rynku lub porozumień handlowych, mający na celu złagodzenie kryzysu elektroenergetycznego;
- f) „region” oznacza grupę państw członkowskich, których operatorzy systemów przesyłowych są przypisani do tego samego [ ] regionalnego koordynatora bezpieczeństwa, do celów funkcji regionalnego bezpieczeństwa pracy, utworzoną zgodnie z [ ] wytycznymi dotyczącymi pracy systemu przyjętymi na podstawie art. 18 rozporządzenia 714/2009, lub podgrupę takiej grupy państw członkowskich, które należą do tego samego regionu wyznaczania zdolności przesyłowych; [ ]
- g) wczesne ostrzeżenie jako poziom kryzysu elektroenergetycznego: gdy istnieją konkretne [ ] i wiarygodne informacje, że może dojść do zdarzenia, które prawdopodobnie doprowadzi do znacznego pogorszenia sytuacji w zakresie dostaw energii elektrycznej i może doprowadzić do kryzysu elektroenergetycznego.

### Artykuł 3

#### Właściwy organ

1. Najszybciej jak to możliwe, a najpóźniej w terminie do [OPOCE ma wstawić dokładną datę: [ ] sześć miesięcy po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia], każde państwo członkowskie wyznacza krajowy organ rządowy lub regulacyjny jako właściwy organ odpowiedzialny za wykonywanie zadań przewidzianych [ ] w niniejszym rozporządzeniu. Właściwe organy współpracują ze sobą na potrzeby niniejszego rozporządzenia.
2. Państwa członkowskie niezwłocznie po wyznaczeniu właściwego organu przekazują Komisji i Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej jego nazwę i dane kontaktowe.
3. Państwa członkowskie mogą zezwolić właściwemu organowi na przekazanie innym organom [ ] zadań operacyjnych dotyczących planowania gotowości na wypadek zagrożeń i zarządzania ryzykiem określonych w rozdziałach I–V [ ] niniejszego rozporządzenia. Przekazane zadania są wykonywane pod nadzorem [ ] właściwego organu i są określone w planie gotowości na wypadek zagrożeń zgodnie z [ ] art. 11.

## ROZDZIAŁ II

### OCENA RYZYKA

#### Artykuł 4

#### **Ocena zagrożeń dla bezpieczeństwa dostaw [ ] energii elektrycznej**

**Właściwy organ każdego z** państw członkowskich zapewnia przeprowadzanie ocen wszystkich **odpowiednich** rodzajów ryzyka dotyczącego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej zgodnie z zasadami określonymi w niniejszym rozporządzeniu oraz w [ ] **rozdziale IV** rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej [proponowanego rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej]. W tym celu współpracują one z **operatorami systemów przesyłowych i odpowiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych, krajowymi organami regulacyjnymi, ENTSO-E, regionalnymi koordynatorami bezpieczeństwa** oraz [ ] innymi odpowiednimi zainteresowanymi stronami, w **zależności od potrzeb**.

#### Artykuł 5

#### **Metoda ustalania scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego na poziomie regionalnym**

1. W terminie do dnia [OPOCE ma wstawić dokładną datę: [ ] [ ] **sześć** miesięcy po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia] ENTSO-E przedkłada Agencji propozycję metody ustalania najbardziej istotnych scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego w kontekście regionalnym.
2. **Proponowana metoda ustala scenariusze kryzysowe w odniesieniu do adekwatności systemu, bezpieczeństwa systemu i bezpieczeństwa paliwowego [ ]** w oparciu o co najmniej następujące rodzaje ryzyka:
  - a) rzadkie i ekstremalne zagrożenia naturalne;
  - b) zagrożenia awariami wykraczające poza kryterium bezpieczeństwa „N-1” **oraz wyjątkowe zdarzenia awaryjne**;

- c) zagrożenia wtórne, w tym **konsekwencje celowych ataków i** niedoborów paliwa.

[ ].

3. Proponowana metoda musi zawierać przynajmniej następujące elementy:

- a) uwzględnienie wszystkich stosownych okoliczności krajowych i regionalnych;
- b) wzajemne oddziaływanie i korelację rodzajów ryzyka ponad granicami;
- c) symulacje scenariuszy jednoczesnego kryzysu;
- d) klasyfikację rodzajów ryzyka **według** [ ] ich oddziaływania i prawdopodobieństwa; [...]
- e) **zasady dotyczące sposobu przetwarzania informacji szczególnie chronionych [ ] przy zapewnieniu przejrzystości względem opinii publicznej.**

**3a** (poprzednio część ust. 3) Rozważając ryzyko zakłóceń w **dostawach** gazu w kontekście określania rodzajów ryzyka zgodnie z ust. 2 **lit. c)** [ ], ENTSO-E wykorzystuje scenariusze dotyczące zakłóceń w infrastrukturze i dostawach gazu **ziemnego** opracowane przez [ ] **ENTSO** na podstawie art. **7** [ ] rozporządzenia w sprawie bezpieczeństwa dostaw gazu [proponowanego rozporządzenia w sprawie bezpieczeństwa dostaw gazu].

4. Przed przedstawieniem proponowanej metody ENTSO-E przeprowadza konsultację [ ] obejmującą przynajmniej organizacje branżowe i organizacje konsumentów, [ ] **producentów lub ich organizacje branżowe,** operatorów systemów **przesyłowych i dystrybucyjnych,** **właściwe organy,** krajowe organy regulacyjne i inne organy krajowe. ENTSO-E w należyty sposób uwzględnia wyniki tej konsultacji i **wraz z proponowaną metodą przedstawia je Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej.** [ ].

5. W terminie dwóch miesięcy od otrzymania [ ] proponowanej metody Agencja dokonuje zatwierdzenia propozycji albo jej zmiany. W tym drugim przypadku konsultuje się przed przyjęciem zmienionej wersji z ENTSO-E i właściwymi organami oraz należyście uwzględnić wyniki konsultacji. Ostateczna wersja metody jest publikowana na [ ] stronach internetowych Agencji i ENTSO-E.
6. ENTSO-E aktualizuje i udoskonala metodę, [ ] gdym dostępne stają się znaczące nowe informacje, zgodnie z ust. 1–5. Grupa Koordynacyjna ds. Energii Elektrycznej może zalecić, a Agencja lub Komisja może zwrócić się z wnioskiem o dokonanie takich aktualizacji i udoskonaleń, przedstawiając należyte uzasadnienie. W terminie sześciu miesięcy od otrzymania wniosku ENTSO-E przedkłada Agencji projekt proponowanych poprawek. W terminie [ ] dwóch miesięcy od otrzymania [ ] projektu Agencja dokonuje zatwierdzenia **lub zmiany proponowanych poprawek**. W tym drugim przypadku przed przyjęciem zmienionych poprawek konsultuje się z ENTSO-E, właściwymi organami i krajowymi organami regulacyjnymi i należyście uwzględnić wyniki tych konsultacji. Ostateczna wersja [ ] jest publikowana na [ ] stronach internetowych ENTSO-E i Agencji.

#### *Artykuł 6*

#### **Ustalanie scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego na poziomie regionalnym**

1. W terminie do dnia [OPOCE ma wstawić dokładną datę: [ ] sześć miesięcy po zatwierdzeniu metody określonej w art. 5 ust. 5 [ ]] oraz na podstawie metody przyjętej zgodnie z art. 5, ENTSO-E, w ściślejszej współpracy z Grupą Koordynacyjną ds. Energii Elektrycznej, regionalnymi koordynatorami bezpieczeństwa, właściwymi organami i krajowymi organami regulacyjnymi, ustala najbardziej istotne scenariusze kryzysu elektroenergetycznego dla każdego regionu. [ ]

2. ENTSO-E przedkłada ustalone regionalne scenariusze kryzysu elektroenergetycznego **odpowiednim operatorom systemów przesyłowych, regionalnym koordynatorom bezpieczeństwa, właściwym organom i krajowym organom regulacyjnym oraz** Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej, **która może zalecić modyfikacje** [ ].
3. ENTSO-E dokonuje aktualizacji **regionalnych** scenariuszy **kryzysowych** co [ ] **cztery** lata, chyba że okoliczności wymagają częstszych aktualizacji.

### *Artykuł 7*

#### **Ustalanie scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego na poziomie krajowym**

1. W terminie [ ] **czterech** miesięcy po **ustaleniu zgodnie z art. 6 scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego na poziomie regionalnym wyznaczony właściwy organ**[ ] ustala najbardziej istotne scenariusze kryzysu elektroenergetycznego na poziomie krajowym.
- 1a. Przy ustalaniu krajowych scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego właściwy organ prowadzi konsultacje z operatorami systemów przesyłowych i **odpowiednimi** operatorami systemów dystrybucyjnych, **odpowiednimi** [ ] **producentami lub ich organizacjami branżowymi** oraz krajowym organem regulacyjnym, o **ile nie jest nim właściwy organ**.
2. Scenariusze kryzysowe są ustalane przynajmniej w oparciu o rodzaje ryzyka, o których mowa w art. 5 ust. 2, i muszą być zgodne ze scenariuszami regionalnymi ustalonymi na podstawie art. 6. Państwa członkowskie dokonują aktualizacji scenariuszy co [ ] **cztery** lata, chyba że okoliczności wymagają częstszych aktualizacji.

3. W terminie [ ] czterech miesięcy po ustaleniu zgodnie z art. 6 scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego na poziomie regionalnym państwa członkowskie informują Grupę Koordynacyjną ds. Energii Elektrycznej i Komisję o możliwych zagrożeniach, jakie zauważają odnośnie do kwestii własności infrastruktury istotnej dla bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, oraz o wszelkich środkach podjętych w celu zapobiegania takim zagrożeniom lub ich łagodzenia, wskazując przy tym, dlaczego uważają takie środki za konieczne i proporcjonalne.

#### *Artykuł 8*

##### **Metoda dokonywania krótkoterminowych ocen wystarczalności**

1. W terminie do dnia [OPOCE ma wstawić dokładną datę: [ ] [ ] sześć miesięcy po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia] ENTSO-E przedkłada Agencji propozycję metody dokonywania sezonowej i krótkoterminowej oceny wystarczalności, a mianowicie wystarczalności [ ] miesięcznej, w przedziale od następnego tygodnia **do następnego dnia** [ ], która obejmuje co najmniej następujące aspekty:
- a) niepewność parametrów wejściowych, np. prawdopodobieństwo wystąpienia przerwy w zdolności przesyłowej, prawdopodobieństwo nieplanowanego wyłączenia w elektrowniach, trudne warunki pogodowe, zmienność zapotrzebowania i zmienność produkcji energii ze źródeł odnawialnych;
  - b) prawdopodobieństwo wystąpienia [ ] **kryzysu elektroenergetycznego**;
  - c) prawdopodobieństwo wystąpienia [ ] **jednoczesnego kryzysu elektroenergetycznego.**

- 1a.** (poprzednio część ust. 1) Przedmiotowa metoda ma przewidywać zastosowanie podejścia probabilistycznego, w **tym wielu scenariuszy**, oraz uwzględniać kontekst **krajowy**, regionalny i ogólnounijny, w tym w miarę możliwości państwa spoza UE w obszarach synchronicznych Unii. **Metoda uwzględnia specyfikę sektora energetycznego każdego państwa członkowskiego, w tym szczególne warunki pogodowe i okoliczności zewnętrzne.**
2. Przed przedstawieniem proponowanej metody ENTSO-E przeprowadza konsultację obejmującą przynajmniej branżę i konsumentów, [ ] **producentów lub ich organizacje branżowe**, operatorów systemów **przesyłowych i dystrybucyjnych**, **właściwe organy**, krajowe organy regulacyjne i inne odpowiednie organy krajowe. ENTSO-E w należyty sposób uwzględnia wyniki tej konsultacji i **wraz z proponowaną metodą przedstawia je Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej do dalszej analizy** [ ].
3. W terminie dwóch miesięcy od **otrzymania** [ ] proponowanej metody Agencja dokonuje zatwierdzenia propozycji albo jej zmiany. W tym drugim przypadku przed przyjęciem zmodyfikowanej wersji konsultuje się z ENTSO-E, **właściwymi organami i krajowymi organami regulacyjnymi** i **należyte uwzględnia wyniki tych konsultacji**. Ostateczna wersja metody jest publikowana na [ ] stronach internetowych Agencji i **ENTSO-E**.
4. ENTSO-E aktualizuje i udoskonala metodę, [ ] **gdym dostępne stają się znaczące nowe informacje**, zgodnie z ust. 1–3. **Grupa Koordynacyjna ds. Energii Elektrycznej może zalecić, a** Agencja lub Komisja może zwrócić się z wnioskiem o dokonanie takich aktualizacji i udoskonaleń, przedstawiając należyte uzasadnienie. W terminie sześciu miesięcy od **otrzymania** wniosku ENTSO-E przedkłada Agencji projekt proponowanych poprawek. W terminie [ ] dwóch miesięcy od **otrzymania** [ ] projektu Agencja dokonuje zatwierdzenia **lub zmiany proponowanych poprawek**. W tym drugim przypadku przed **przyjęciem zmienionych poprawek konsultuje się z ENTSO-E i krajowymi organami regulacyjnymi** i **należyte uwzględnia wyniki tych konsultacji**. Ostateczna wersja jest publikowana na [ ] stronach internetowych Agencji i **ENTSO-E**.

## *Artykuł 9*

### **Krótkoterminowe oceny wystarczalności**

1. Wszystkich krótkoterminowych ocen wystarczalności, **niezależnie od tego, czy na poziomie krajowym, regionalnym czy unijnym**, dokonuje się **zgodnie z** [ ] metodą opracowaną na podstawie art. 8.
2. ENTSO-E dokonuje sezonowych prognoz wystarczalności według metody opracowanej zgodnie z art. 8. Publikuje ona wyniki najpóźniej do dnia 1 grudnia każdego roku dla prognozy zimowej oraz do dnia 1 czerwca dla prognozy letniej. [ ] Przedstawia prognozy Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej, która może – w stosownych przypadkach – wydać zalecenia dotyczące wyników.
3. Regionalni **koordynatorzy bezpieczeństwa** [ ] przeprowadzają oceny wystarczalności w przedziale czasowym od następnego tygodnia do **następnego dnia** [ ] **zgodnie z wytycznymi dotyczącymi pracy systemu** w oparciu o metodę przyjętą na podstawie art. 8.

## ROZDZIAŁ III

### PLANY GOTOWOŚCI NA WYPADEK ZAGROŻEŃ

#### *Artykuł 10*

#### **Sporządzanie planów gotowości na wypadek zagrożeń**

1. Na podstawie regionalnych i krajowych scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego ustalonych zgodnie z art. 6 i 7, właściwy organ każdego państwa członkowskiego sporządza plan gotowości na wypadek zagrożeń po konsultacji z **odpowiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych, operatorami systemów przesyłowych, [ ] odpowiedzialnymi producentami lub ich organizacjami branżowymi,** przedsiębiorstwami energetycznymi i gazowymi, odpowiednimi organizacjami reprezentującymi interesy [ ] **zarówno przemysłowych, jak i nieprzemysłowych** odbiorców energii elektrycznej oraz krajowym organem regulacyjnym (o ile nie jest nim właściwy organ). [ ]
2. Plan obejmuje środki krajowe i środki regionalne, jak określono w art. 11 i 12. Nie naruszając przepisów art. 15, wszelkie planowane lub podjęte środki mające na celu zapobieganie sytuacjom kryzysu elektroenergetycznego, przygotowanie się na nie i ich łagodzenie muszą być w pełni zgodne z zasadami regulującymi rynek wewnętrzny energii elektrycznej i pracę systemu. Muszą one być jasno określone, przejrzyste, proporcjonalne i niedyskryminacyjne.
3. Przedmiotowy plan opracowuje się zgodnie z **zawartością i strukturą przedstawioną w art. 11 i 12 [ ]**. Komisja **może [ ] wydać niewiążące wytyczne dotyczące formatów takich planów.** [ ]
4. **Abby zapewnić spójność planów gotowości na wypadek zagrożeń,** przed przyjęciem planu właściwy organ przedkłada projekt do konsultacji właściwym organom [ ] [ ] **odpowiednich** państw członkowskich w danym regionie i **bezpośrednio połączonym państwom członkowskim, w przypadku gdy nie leżą one w tym samym regionie,** [ ] [ ] [ ], a także [ ] Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej.

5. W terminie [ ] **sześciu** miesięcy po otrzymaniu [ ] projektu planu, właściwe organy [ ] państw członkowskich w regionie, bezpośrednio połączonych państw członkowskich oraz Grupa Koordynacyjna ds. Energii Elektrycznej [ ] mogą wydać zalecenia.
6. W terminie [ ] **dziwięciu** miesięcy od przedłożenia projektu planu, **właściwy organ zainteresowanego** [ ] państwa członkowskiego przyjmuje plan, uwzględniając w należyty sposób wyniki konsultacji i zalecenia właściwych organów innych państw członkowskich oraz Grupy Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej. Niezwłocznie [ ] **przekazuje on** [ ] **Komisji** przyjęty plan.
7. Właściwe organy państw członkowskich i Komisja publikują [ ] plany na swoich stronach internetowych [ ], zapewniając jednocześnie zachowanie poufności informacji szczególnie chronionych, dotyczących w szczególności środków związanych z zapobieganiem celowym atakom i łagodzeniem ich skutków. **Ochrona poufności informacji szczególnie chronionych opiera się na** [ ] zasadach określonych zgodnie z art. 17a [ ].
8. **Właściwe organy** państw członkowskich przyjmują i publikują pierwsze plany najpóźniej do dnia [OPOCE ma wstawić dokładną datę: dwa i pół roku po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia]. Dokonują one aktualizacji planów co [ ] **cztery** lata, chyba że okoliczności wymagają częstszych aktualizacji.

## Artykuł 11

### Zawartość planów gotowości na wypadek zagrożeń odnośnie do środków krajowych

1. W każdym planie określa się wszystkie środki planowane lub podjęte w celu zapobiegania sytuacjom kryzysu elektroenergetycznego, przygotowania się na nie i ich łagodzenia, jak określono zgodnie z art. 6 i 7. Przedmiotowy plan musi co najmniej:
  - a) zawierać streszczenie scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego określonych dla danego państwa członkowskiego i regionu, zgodnie z procedurą **określona** w art. 6 i 7;
  - b) ustalać rolę i obowiązki właściwego organu i opisywać, jakie zadania, o ile w ogóle, zostały przekazane innym organom;
  - c) opisywać środki służące przygotowaniu się na rodzaje ryzyka ustalone zgodnie z art. 6 i 7 oraz zapobieganiu im;
  - d) zawierać wskazanie krajowego [ ] **koordynatora** lub zespołu ds. sytuacji kryzysowych i określać jego zadania;
  - e) ustalać szczegółowe procedury, jakie mają być stosowane w sytuacjach kryzysu elektroenergetycznego, w tym odpowiednie schematy obiegu informacji;
  - f) określać wkład środków rynkowych, **zwłaszcza środków po stronie popytu i po stronie podaży**, w opanowanie sytuacji kryzysu elektroenergetycznego;
  - g) ustalać możliwe środki nierynkowe, jakie mają zostać wdrożone w sytuacjach kryzysu elektroenergetycznego, określając przesłanki ich uruchomienia, warunki i procedury ich realizacji oraz wskazując sposób spełnienia przez nie wymogów określonych w art. 15 i **środków koordynowanych na szczeblu regionalnym**;

- h) przedstawiać ramy [ ] ręcznego zmniejszania obciążenia [ ] określające, w jakich okolicznościach [ ] obciążenia mają być zmniejszane [ ]. W odniesieniu do bezpieczeństwa publicznego oraz bezpieczeństwa osobistego [ ] ramy określają, które kategorie użytkowników energii elektrycznej są zgodnie z prawem krajowym uprawnione do otrzymywania szczególnej ochrony przed odłączeniem, oraz uzasadniają konieczność takiej ochrony, [ ] a także określają, w jaki sposób operatorzy systemów przesyłowych i dystrybucyjnych zainteresowanych państw członkowskich powinni działać w celu zmniejszenia zużycia energii;
- i) opisywać mechanizmy wykorzystywane do informowania opinii publicznej o wszelkich kryzysach elektroenergetycznych;
- j) **zawierać informacje na temat powiązanych i niezbędnych planów dotyczących rozwijania przyszłej sieci, która pomoże uporać się z konsekwencjami stwierdzonych sytuacji kryzysowych.**

2. Wszystkie środki krajowe w pełni uwzględniają środki regionalne przyjęte zgodnie z [ ] art. 12, **nie zagrażają bezpieczeństwu operacyjnemu lub bezpieczeństwu fizycznemu systemu przesyłowego** i nie zagrażają bezpieczeństwu dostaw energii elektrycznej w innych państwach członkowskich [ ].

*Artykuł 12*

**Zawartość planów gotowości na wypadek zagrożeń odnośnie do [ ] skoordynowanych  
środków transgranicznych**

1. Oprócz środków wymienionych w art. 11 w planie każdego państwa członkowskiego uwzględnia się środki regionalne **i, o ile istnieją, dwustronne**, aby zapewnić właściwe zapobieganie sytuacjom kryzysowym mającym skutki transgraniczne i właściwe zarządzanie nimi. **Środki regionalne są uzgadniane między państwami członkowskimi w danym regionie. Środki dwustronne są uzgadniane między państwami członkowskimi, które są bezpośrednio połączone, ale nie są częścią tego samego regionu. Środki [ ] regionalne i dwustronne** obejmują co najmniej:
- a) wyznaczenie [ ] [ ] koordynatora lub zespołu składającego się z odpowiednich krajowych koordynatorów ds. kryzysów elektroenergetycznych;
  - b) mechanizmy wymiany informacji i współpracy [ ];
  - c) skoordynowane środki służące złagodzeniu skutków kryzysu elektroenergetycznego, w tym sytuacji jednoczesnego kryzysu do celów pomocy, o której mowa w art. 14; [ ]
  - d) procedury przeprowadzania testów planów **corocznie lub co dwa lata** [ ];
  - e) **mechanizmy uruchamiające środki nierynkowe stosowane zgodnie z art. 15.**

2. Środki regionalne i **dwustronne**, które mają być zawarte w planie, są uzgadniane przez [ ] zainteresowane [ ] państwa członkowskie. **Komisja może pełnić rolę ułatwiającą [ ] w przygotowywaniu porozumienia w sprawie środków regionalnych. Komisja może zwrócić się do Agencji i ENTSO-E o udzielenie pomocy technicznej [ ] państwom członkowskim [ ] z [ ] myślą o ułatwieniu osiągnięcia porozumienia.** Co najmniej na osiem miesięcy przed terminem przyjęcia lub aktualizacji planu, właściwe organy składają Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej sprawozdanie na temat osiągniętych porozumień. Jeżeli [ ] **państwa członkowskie** [ ] nie **są** w stanie osiągnąć porozumienia, [ ] **zainteresowane właściwe organy** informują Komisję o przyczynach jego braku. W takim przypadku Komisja **proponuje środki, w tym mechanizm współpracy, służące [ ] osiągnięciu porozumienia [ ] [ ] w sprawie środków transgranicznych.**
3. [ ] **Przy** [ ] udziale stosownych zainteresowanych stron, właściwe organy każdego regionu **testują okresowo skuteczność procedur opracowanych w ramach planów gotowości na zagrożenia w zapobieganiu sytuacjom kryzysu elektroenergetycznego, w tym mechanizmy komunikacji, i** przeprowadzają [ ] **co dwa lata** symulacje kryzysu, testując w szczególności mechanizmy komunikacji, o których mowa w ust. 1 lit. b).

[ ]

## ROZDZIAŁ IV

### ZARZĄDZANIE SYTUACJAMI KRYZYSU ELEKTROENERGETYCZNEGO

#### Artykuł 13

##### Wczesne ostrzeżenie o kryzysie oraz ogłoszenie kryzysu

1. Jeżeli sezonowa prognoza wystarczalności lub inne **kwalifikowane** źródło zawiera konkretne **[ ]** i wiarygodne informacje, że **może dojść do kryzysu elektroenergetycznego [ ]** w państwie członkowskim, w **takim przypadku** właściwy organ tego państwa członkowskiego przekazuje bez zbędnej zwłoki wczesne ostrzeżenie Komisji, **właściwym organom [ ] państw członkowskich leżących w tym samym regionie i bezpośrednio połączonych państw członkowskich. [ ]**. **Komisja przekazuje te informacje Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej**. Zawierają one informacje na temat przyczyn ewentualnego kryzysu elektroenergetycznego [ ], podjętych i planowanych środków służących zapobieganiu kryzysowi elektroenergetycznemu oraz ewentualnej potrzeby uzyskania pomocy od innych państw członkowskich. Przedmiotowe informacje powinny obejmować możliwy wpływ środków na wewnętrzny rynek energii elektrycznej [ ].
2. W sytuacji kryzysu elektroenergetycznego właściwy organ danego państwa członkowskiego, w **koordynacji z zainteresowanym operatorem systemu przesyłowego [ ]**, ogłasza kryzys elektroenergetyczny i bez zbędnej zwłoki powiadamia właściwe organy w **tym samym regionie** i właściwe organy sąsiednich państw członkowskich oraz Komisję. **Przekazuje im informacje na temat przyczyn pogorszenia sytuacji i na temat powodów ogłoszenia kryzysu elektroenergetycznego, podjętych i planowanych środków służących jego złagodzeniu oraz ewentualnej potrzeby uzyskania pomocy od innych państw członkowskich.**
3. W przypadku uznania informacji przedstawionych w sprawozdaniu za niewystarczające Komisja, [ ] **Grupa Koordynacyjna ds. Energii Elektrycznej lub zainteresowane państwa członkowskie** mogą zwrócić się do danego państwa członkowskiego o przekazanie dodatkowych informacji.

4. Po wydaniu przez właściwy organ **zainteresowanego państwa członkowskiego** wczesnego ostrzeżenia lub ogłoszeniu kryzysu elektroenergetycznego realizuje się w możliwie największym stopniu działania określone w planie gotowości na wypadek zagrożeń.

#### *Artykuł 14*

### **Współpraca i pomoc**

1. Państwa członkowskie działają i współpracują w duchu solidarności, aby zapobiegać sytuacjom kryzysu elektroenergetycznego i zarządzać nimi [ ].
2. **Ponadto**, w miarę [ ] możliwości **technicznych**, państwa członkowskie udzielają sobie wzajemnie pomocy za pośrednictwem skoordynowanych środków uzgodnionych na podstawie niniejszego artykułu i art. 12 przed udzieleniem pomocy [ ].

W tym celu i z myślą o ochronie bezpieczeństwa publicznego oraz bezpieczeństwa osobistego państwa członkowskie uzgadniają skoordynowane środki według swojego uznania w celu dostarczania energii elektrycznej w skoordynowany sposób.

[ ]

- 2a.** Państwa członkowskie ustalają uzgodnienia techniczne, prawne i finansowe niezbędne do realizacji uzgodnionych skoordynowanych środków, zanim pomoc zostanie [ ] zaoferowana. Takie uzgodnienia określają między innymi maksymalne ilości energii elektrycznej, które mają zostać dostarczone na szczeblu regionalnym lub dwustronnym, uruchomienie pomocy i możliwość złożenia wniosku o jej zawieszenie, sposób dostarczania energii elektrycznej oraz przepisy dotyczące uczciwej rekompensaty między państwami członkowskimi zgodnie z ust. 2b, 2c i 3.

- 2b. Pomoc podlega uczciwej rekompensacie uzgodnionej między państwami członkowskimi przed zaoferowaniem pomocy [ ]. Ta rekompensata obejmuje co najmniej:**
- a) energię elektryczną dostarczaną na terytorium państwa członkowskiego zwracającego się o pomoc, a także powiązane koszty przesyłu; oraz**
  - b) uzasadnioną rekompensatę kosztów poniesionych przez państwo członkowskie udzielające pomocy, w tym w odniesieniu do zwrotu wszelkich rekompensat wynikających z postępowań sądowych, postępowań arbitrażowych lub podobnych postępowań i ugód.**
- 2c. Uczciwa rekompensata na podstawie ust. 2b obejmuje między innymi wszystkie uzasadnione koszty, które państwo członkowskie udzielające pomocy ponosi przy wdrażaniu przepisów niniejszego rozporządzenia dotyczących pomocy ze względu na obowiązek wypłaty rekompensaty z tytułu praw podstawowych gwarantowanych przez prawo Unii i z tytułu mających zastosowanie zobowiązań międzynarodowych, oraz inne uzasadnione koszty poniesione w związku z wypłatą rekompensaty na podstawie krajowych zasad dotyczących rekompensaty.**
- 3. Państwo członkowskie zwracające się o pomoc niezwłocznie wypłaca państwu członkowskiemu udzielającemu pomocy [ ] uczciwą rekompensatę lub zapewnia jej niezwłoczną wypłatę.**
- 4. W terminie do dnia [OPOCE ma wstawić dokładną datę: sześć miesięcy po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia] i po konsultacji z Grupą Koordynacyjną ds. Energii Elektrycznej Komisja zapewnia prawnie niewiążące wskazówki dotyczące kluczowych elementów uczciwej rekompensaty, o której mowa w ust. 2a–3, oraz inne kluczowe elementy uzgodnień technicznych, prawnych i finansowych, o których mowa w ust. 2a.**

- 4a. W przypadku wystąpienia kryzysu elektroenergetycznego, gdy państwa członkowskie nie ustaliły jeszcze skoordynowanych środków oraz technicznych, prawnych i finansowych uzgodnień na podstawie niniejszego artykułu, państwa członkowskie ustalają doraźne środki i uzgodnienia, aby stosować niniejszy artykuł, w tym w odniesieniu do uczciwej rekompensaty na podstawie ust. 2b, 2c i 3.**
- 4b. Państwa członkowskie zapewniają, aby przepisy niniejszego rozporządzenia dotyczące pomocy były wdrażane zgodnie z Traktatami, Kartą praw podstawowych Unii Europejskiej, a także mającymi zastosowanie zobowiązaniami międzynarodowymi. Podejmują w tym celu niezbędne środki.**

### *Artykuł 15*

#### **Przestrzeganie przepisów dotyczących rynku**

1. Środki podjęte w celu zapobiegania sytuacjom kryzysu elektroenergetycznego lub ich łagodzenia muszą być zgodne z zasadami regulującymi rynek wewnętrzny energii elektrycznej i pracę systemu.
2. Środki nierynkowe [ ] **są** uruchamiane w sytuacji kryzysowej [ ] tylko w **ostateczności**, jeżeli wszystkie opcje oferowane przez rynek zostały wyczerpane **lub gdy same środki rynkowe nie są wystarczające, aby zapobiec dalszemu pogorszeniu sytuacji**. Nie mogą one w nieuzasadniony sposób zakłócać konkurencji ani skutecznego funkcjonowania rynku energii elektrycznej. Muszą być konieczne, proporcjonalne i niedyskryminacyjne oraz mieć tymczasowy charakter.
3. Ograniczenie transakcji, w tym ograniczenie alokowanych już międzyobszarowych zdolności przesyłowych, ograniczenie zapewnienia międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby alokacji zdolności bądź ograniczenie zapewnienia grafików, rozpoczyna się wyłącznie zgodnie z zasadami określonymi w [ ] **wytucznych dotyczących pracy systemu i [ ] kodeksie sieci dotyczącym stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych, przyjętych na podstawie, odpowiednio, art. 18 i 6 rozporządzenia 714/2009 [ ]**.

## ROZDZIAŁ V

### OCENA I MONITOROWANIE

#### *Artykuł 16*

#### **Ocena *ex post***

1. Tak szybko, jak jest to możliwe, a najpóźniej **trzy miesiące** po **zakończeniu** sytuacji kryzysu elektroenergetycznego **lub najpóźniej sześć miesięcy po** ogłoszeniu takiej sytuacji, odpowiedni **właściwy organ lub** właściwe organy, w konsultacji z krajowym organem regulacyjnym (o ile nie jest nim właściwy organ), przedkładają Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej i Komisji sprawozdanie z oceny.
  
2. Sprawozdanie zawiera co najmniej:
  - a) opis zdarzenia, które wywołało **ogłoszony** kryzys, **lub powód, dla którego państwo członkowskie zostało dotknięte kryzysem**;
  - b) opis podjętych środków zapobiegawczych, przygotowawczych i łagodzących, **o ile zostały wprowadzone**, oraz ocenę ich proporcjonalności i skuteczności;
  - c) ocenę transgranicznego wpływu podjętych środków;
  - d) zestawienie pomocy przekazanej sąsiednim państwom członkowskim oraz państwom spoza UE bądź otrzymanej od tych państw;

- e) **w możliwym zakresie** [ ] wpływ gospodarczy kryzysu elektroenergetycznego i wpływ podjętych środków na sektor energii elektrycznej, w szczególności niedostarczone ilości energii i poziom ręcznego odłączenia odbioru (w tym porównanie poziomów dobrowolnego odłączenia odbioru i przymusowego odłączenia odbioru);
  - f) wszelkie możliwe lub proponowane udoskonalenia planu gotowości na wypadek zagrożeń; [...]
  - g) **możliwe ulepszenie rozwoju sieci w przypadkach, gdy niewystarczający rozwój sieci spowodował kryzys lub przyczynił się do niego.**
3. W przypadku uznania informacji przedstawionych w sprawozdaniu za niewystarczające Grupa Koordynacyjna ds. Energii Elektrycznej i Komisja mogą zwrócić się do [ ] **właściwego organu** o przekazanie dodatkowych informacji.
4. Odpowiednie właściwe organy przedstawiają wyniki oceny Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej.

#### *Artykuł 17*

#### **Monitorowanie [ ]**

1. Oprócz innych szczegółowych zadań określonych w niniejszym rozporządzeniu, Grupa Koordynacyjna ds. Energii Elektrycznej omawia [ ]:
- a) wyniki dziesięcioletniego planu rozwoju sieci energii elektrycznej przygotowanego przez ENTSO-E;
  - b) spójność planów gotowości na wypadek zagrożeń, przyjętych przez państwa członkowskie zgodnie z procedurą, o której mowa w art. 10;

- c) wyniki ocen wystarczalności zasobów na poziomie europejskim przygotowanych przez ENTSO-E, jak określono w art. 19 ust. 3 rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej [proponowanego rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej];
- d) wyniki państw członkowskich w zakresie bezpieczeństwa dostaw, z uwzględnieniem przynajmniej wskaźników obliczonych w ramach ocen wystarczalności zasobów na poziomie europejskim, a mianowicie oczekiwaną ilość niedostarczonej energii (EENS)<sup>12</sup> i oczekiwany czas niepokrycia zapotrzebowania (LOLE)<sup>13</sup>;
- e) wyniki prognoz sezonowych, o których mowa w art. 9;
- f) informacje otrzymane od państw członkowskich **zgodnie z [ ]** art. 7 ust. 3;
- g) wyniki sprawozdań z oceny *ex post*, o których mowa w art. 16.
- h) metodę krótkoterminowej oceny wystarczalności, o której mowa w art. 8;**
- i) metodę ustalania scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego na poziomie regionalnym, o której mowa w art. 5.**

2. Grupa Koordynacyjna ds. Energii Elektrycznej może wydawać zalecenia dla państw członkowskich, a **także ENTSO-E**, dotyczące kwestii, o których mowa w ust. 1[ ].

[ ]

---

<sup>12</sup> Art. 19 ust. 4 lit. h) proponowanego rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej.  
<sup>13</sup> Art. 19 ust. 4 lit. h) proponowanego rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej.

3. Agencja prowadzi ciągle monitorowanie środków w zakresie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i regularnie składa sprawozdania Grupie Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej.
4. Na podstawie doświadczeń zebranych w wyniku stosowania niniejszego rozporządzenia Komisja do dnia 1 września 2025 r. sformułuje wnioski dotyczące ewentualnych środków służących zwiększeniu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej na szczeblu unijnym i przekaże Parlamentowi Europejskiemu i Radzie sprawozdanie na temat stosowania niniejszego rozporządzenia zawierające w razie konieczności wnioski ustawodawcze dotyczące zmiany niniejszego rozporządzenia.

#### Artykuł 17a

##### Postępowanie z informacjami poufnymi

1. Wszelkie procedury z udziałem państw członkowskich lub ich organów określone w niniejszym rozporządzeniu są realizowane przez nie zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym przepisami krajowymi odnoszącymi się do przetwarzania poufnych informacji i procesów. Jeżeli prowadzi to do sytuacji, w której nie można ujawnić informacji, państwo członkowskie lub odnośny organ zapewniają, w miarę możliwości, na żądanie streszczenie nieopatrzone klauzulą poufności.
2. Komisja, Agencja, Grupa Koordynacyjna ds. Energii Elektrycznej i ENTSO-E zapewniają zachowanie poufności informacji szczególnie chronionych.

## ROZDZIAŁ VI

### PRZEPISY KOŃCOWE

#### *Artykuł 18*

#### **Współpraca z umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej**

**W przypadku gdy** państwa członkowskie i umawiające się strony Wspólnoty Energetycznej [ ] współpracują w **dziedzinie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, taka współpraca może obejmować określenie sytuacji kryzysowej, proces ustalania scenariuszy kryzysu elektroenergetycznego oraz sporządzanie planów gotowości na wypadek zagrożeń, tak aby uniknąć podejmowania jakichkolwiek środków zagrażających bezpieczeństwu dostaw w odniesieniu do państw członkowskich, umawiających się stron lub Unii. W tym względzie umawiające się strony Wspólnoty Energetycznej mogą, na zaproszenie Komisji, uczestniczyć w pracach Grupy Koordynacyjnej ds. Energii Elektrycznej** odnośnie do wszystkich kwestii, które ich dotyczą.

#### **Artykuł 18a**

#### **Odstępstwo**

**Dopóki Cypr nie jest bezpośrednio połączony z innym członkiem, art. 6, art. 12 i art. 14 ust. 2–4b nie mają zastosowania między Cyprem a innymi państwami członkowskimi ani do ENTSO-E w odniesieniu do Cypru. Cypr i inne odnośne państwa członkowskie mogą opracować, przy wsparciu ze strony Komisji, środki i procedury alternatywne względem środków i procedur przewidzianych w art. 6, art. 12 i art. 14 ust. 2–4b w zakresie, w jakim takie alternatywne środki i procedury nie naruszają skutecznego stosowania niniejszego rozporządzenia między pozostałymi państwami członkowskimi.**

[ ]

*Artykuł 20*

**Uchylenie**

Dyrektywa 2005/89/WE traci moc.

*Artykuł 21*

**Wejście w życie**

Niniejsze rozporządzenie wchodzi w życie dwudziestego dnia po jego opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*.

Niniejsze rozporządzenie wiąże w całości i jest bezpośrednio stosowane we wszystkich państwach członkowskich.

Sporządzono w Brukseli dnia r.

*W imieniu Parlamentu Europejskiego*

*W imieniu Rady*

*Przewodniczący*

*Przewodniczący*

---