

Bruksela, 30 listopada 2017 r.
(OR. en)

Międzyinstytucjonalny numer
referencyjny:
2016/0379 (COD)

14625/17
ADD 1

ENER 461
ENV 960
CLIMA 317
COMPET 800
CONSOM 362
FISC 286
CODEC 1864

NOTA

Od:	Sekretariat Generalny Rady
Do:	Delegacje
Nr dok. Kom.:	15135/1/16 ENER 418 ENV 758 CLIMA 169 COMPET 637 CONSOM 301 FISC 221 IA 131 CODEC 1809 REV 1 + ADD 1 REV 1 + ADD 2 REV 1
Dotyczy:	Wniosek dotyczący ROZPORZĄDZENIA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona) – Załącznik I – Podejście ogólne

Delegacje otrzymują w załączeniu zmienioną propozycję prezydencji co do brzmienia załącznika I do projektu rozporządzenia; zmiany te wynikają z dyskusji na forum Grupy Roboczej ds. Energii i otrzymanych uwag pisemnych.

Wprowadzone w wyniku pierwszej analizy zmiany w stosunku do wniosku Komisji (dok. 10681/17 ADD 1) zaznaczono **drukiem wytłuszczonym**.
Nowy tekst dodany po pierwszej analizie zaznaczono **wytłuszczeniem i podkreśleniem**.

Wszelkie skreślenia oznaczono symbolem [] (*tekst usunięty*).

ZAŁĄCZNIK I

ZADANIA REGIONALNYCH KOORDYNATORÓW BEZPIECZEŃSTWA

1. Skoordynowane wyznaczanie zdolności przesyłowych

1.1 Regionalni [] **koordynatorzy bezpieczeństwa** prowadzą skoordynowane wyznaczanie międzyobszarowych zdolności przesyłowych.

[] Skoordynowanego wyznaczania zdolności przesyłowych dokonuje [] się dla [] **przedziałów czasowych dnia następnego i dnia bieżącego []**.

1.2a **Na podstawie metod opracowanych na podstawie art. 21, 26, 29 i 30 [rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi].**

1.3 Skoordynowanego wyznaczania zdolności przesyłowych dokonuje się w oparciu o wspólny model [] **sieci** zgodnie z pkt 3 []

1.4 Skoordynowane wyznaczanie zdolności przesyłowych zapewnia wydajne zarządzanie ograniczeniami zgodnie z zasadami zarządzania ograniczeniami określonymi w niniejszym rozporządzeniu.

2. Skoordynowana analiza bezpieczeństwa

2.1. Regionalni [] **koordynatorzy bezpieczeństwa** przeprowadzają skoordynowaną analizę bezpieczeństwa mającą na celu zapewnienie bezpiecznej pracy systemu.

- 2.2 Analizę bezpieczeństwa przeprowadza się dla wszystkich przedziałów czasowych planowania operacyjnego, **od przedziału następnego roku do przedziału dnia bieżącego**, z wykorzystaniem wspólnych modeli [] sieci.
- 2.2a **Skoordynowana analiza bezpieczeństwa przeprowadzana jest na podstawie metod opracowanych zgodnie z art. 75 i 76 rozporządzenia Komisji nr 2017/1485 ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej.**
- 2.3 Regionalni [] **koordynatorzy bezpieczeństwa** udostępniają wyniki skoordynowanej analizy bezpieczeństwa przynajmniej operatorom systemów przesyłowych z danego regionu pracy systemu.
- 2.4 Jeżeli w wyniku skoordynowanej analizy bezpieczeństwa [..] **regionalny koordynator bezpieczeństwa** wykryje ewentualne ograniczenie, opracowuje działania naprawcze służące maksymalizacji **skuteczności i efektywności** ekonomicznej.
3. **Tworzenie wspólnych modeli [] sieci**
- 3.1 Regionalni [] **koordynatorzy bezpieczeństwa** ustanawiają efektywne procesy tworzenia wspólnego modelu [] **sieci** dla każdego przedziału czasowego planowania operacyjnego – **od przedziału następnego roku do przedziału dnia bieżącego**.
- 3.2 Operatorzy systemów przesyłowych wyznaczają jednego regionalnego [] **koordynatora bezpieczeństwa** do celów stworzenia **ogólnounijnych**, wspólnych modeli **sieci** [].
- 3.2a **Wspólne modele sieci tworzone są na podstawie metod opracowanych zgodnie z art. 67, 70 i 79 rozporządzenia Komisji nr 2017/1485 ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej i z art. 28 rozporządzenia Komisji nr 2015/1222 ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi.**

- 3.3 Wspólne modele [] sieci uwzględniają istotne dane do celów efektywnego planowania operacyjnego i wyznaczania zdolności przesyłowych we wszystkich przedziałach czasowych planowania operacyjnego – **od przedziału następnego roku do przedziału dnia bieżącego.**
- 3.4 Wspólne modele [] sieci udostępnia się wszystkim regionalnym [] **koordynatorom bezpieczeństwa**, operatorom systemów przesyłowych, ENTSO energii elektrycznej oraz Agencji, na jej wniosek.
4. **Wsparcie w zakresie oceny spójności stosowanych przez operatorów systemów przesyłowych planów obrony przed zagrożeniami oraz planów odbudowy systemu**
- 4.1a **Regionalni koordynatorzy bezpieczeństwa udzielają wsparcia operatorom systemów przesyłowych w poszczególnych regionach pracy systemu w zakresie dokonywania oceny spójności stosowanych przez operatorów systemów przesyłowych planów obrony przed zagrożeniami oraz planów odbudowy systemu zgodnie z procedurami określonymi w art. 6 [rozporządzenia Komisji nr xxxx/xxxx ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych].**
- 4.1 Wszyscy operatorzy systemów przesyłowych uzgadniają próg, powyżej którego wpływ działań podejmowanych przez jednego operatora systemu przesyłowego lub większą liczbę operatorów systemów przesyłowych w stanie zagrożenia, stanie zaniku zasilania lub stanie odbudowy systemu uznaje się za znaczny w stosunku do innych operatorów systemów przesyłowych wzajemnie połączonych synchronicznie lub niesynchronicznie.
- []
- 4.3 Udzielając wsparcia operatorom systemów przesyłowych, regionalny [] **koordynator bezpieczeństwa:**
- a) identyfikuje potencjalne niezgodności;
 - b) proponuje działania zaradcze.

- 4.4 Operatorzy systemów przesyłowych **oceniają i** uwzględniają proponowane działania zaradcze.
5. **(poprzednio pkt 9) [] Oceny wystarczalności systemu na poziomie regionalnym sporządzane dla przedziałów czasowych od następnego tygodnia do następnego dnia i przygotowanie działań ograniczających ryzyko**
- 5.1 *(poprz. 9.1)* Regionalni [] **koordynatorzy bezpieczeństwa** przeprowadzają oceny wystarczalności na poziomie regionalnym sporządzane dla przedziałów czasowych od następnego tygodnia [] **do następnego dnia zgodnie z procedurą ustanowioną w art. 81 rozporządzenia Komisji nr 2017/1485 ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej i na podstawie metody opracowanej zgodnie z art. 8 [rozporządzenia w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń].**
- 5.2 *(poprz. 9.2)* Regionalni [] **koordynatorzy bezpieczeństwa** opierają **krótkoterminową ocenę wystarczalności na poziomie regionalnym** na informacjach przekazanych przez operatorów systemów przesyłowych z danego regionu pracy systemu w celu wykrycia przypadków spodziewanego braku wystarczalności w dowolnym obszarze regulacyjnym lub na poziomie regionalnym. Regionalni [] **koordynatorzy bezpieczeństwa** uwzględniają możliwe wymiany międzyobszarowe oraz limity bezpieczeństwa pracy systemu we wszystkich **odpowiednich** przedziałach czasowych planowania operacyjnego.
- 5.3 *(poprz. 9.3)* Przeprowadzając ocenę wystarczalności [] **systemu** na poziomie regionalnym, każdy regionalny [] **koordynator bezpieczeństwa** koordynuje swoje prace z innymi regionalnymi [] **koordynatorami bezpieczeństwa** w celu:
- a) weryfikacji założeń i prognoz bazowych;
 - b) wykrycia ewentualnych przypadków braku wystarczalności w wymiarze międzyregionalnym.
- 5.4 *(poprz. 9.4)* Każdy regionalny [] **koordynator bezpieczeństwa** dostarcza operatorom systemów przesyłowych z danego regionu pracy systemu oraz innym regionalnym [] **koordynatorom bezpieczeństwa** wyniki ocen wystarczalności mocy wytwórczych na poziomie regionalnym wraz z propozycją działań mających na celu ograniczenie ryzyka braku wystarczalności.

6. *(poprzednio pkt 10)* **Regionalna koordynacja planowania przerw w dostawie energii elektrycznej**
- 6.1 *(poprz. 10.1)* Każdy regionalny [] **koordynator bezpieczeństwa** prowadzi **regionalną** koordynację przerw w dostawie energii elektrycznej **zgodnie z procedurami przewidzianymi w art. 80 rozporządzenia Komisji nr 2017/1485 ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej** w celu monitorowania stanu dostępności odpowiednich aktywów oraz koordynacji ich planów dostępności, aby zapewnić operacyjne bezpieczeństwo pracy systemu przesyłowego przy maksymalizacji zdolności połączeń wzajemnych lub systemów przesyłowych mających wpływ na przepływy międzyobszarowe.
- 6.2 *(poprz. 10.2)* Każdy regionalny [] **koordynator bezpieczeństwa** prowadzi pojedynczy wykaz istotnych elementów sieci, modułów wytwarzania energii i instalacji odbiorczych w danym regionie pracy systemu oraz udostępnia go w środowisku danych planowania operacyjnego ENTSO energii elektrycznej.
- 6.3 *(poprz. 10.3)* Każde regionalny [] **koordynator bezpieczeństwa** prowadzi następujące działania związane z koordynacją przerw w dostawie energii elektrycznej w regionie pracy systemu:
- a) ocena zgodności planowania przerw w dostawie energii elektrycznej z wykorzystaniem sporządzanych przez wszystkich operatorów systemów przesyłowych planów dostępności na następny rok;
 - b) udostępnianie operatorom systemów przesyłowych z danego regionu pracy systemu wykazu wykrytych niezgodności planowania oraz proponowanych rozwiązań mających na celu wyeliminowanie tych niezgodności.
7. *(poprzednio pkt 12)* **Szkolenia i certyfikacja personelu pracującego dla regionalnych koordynatorów bezpieczeństwa**
- 7.1 *(poprz. 12.1)* Regionalni [] **koordynatorzy bezpieczeństwa** opracowują i realizują szkolenia i programy certyfikacji skupiające się na pracy systemu w regionie, skierowane do personelu pracującego dla **regionalnych koordynatorów bezpieczeństwa** [].

7.2 (poprz. 12.2) Szkolenia obejmują wszystkie istotne elementy pracy systemu, w **zakresie zadań wykonywanych przez regionalnego koordynatora bezpieczeństwa**, w tym regionalne scenariusze kryzysowe.

8. (poprzednio pkt 5) **Wsparcie koordynacji i optymalizacji procesu odbudowy systemu na poziomie regionalnym**

[]

8.2 (poprz. 5.2) Każdy odpowiedni regionalny [] **koordynator bezpieczeństwa [] wspiera operatorów systemów przesyłowych wyznaczonych na [] liderów częstotliwości i liderów resynchronizacji na mocy art. 29 i 33 rozporządzenia Komisji nr xxxx/xxxx ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy [...]** w celu zwiększenia efektywności i skuteczności procesu odbudowy systemu. **Operatorzy systemów przesyłowych z danego regionu pracy systemu określają rolę regionalnego koordynatora bezpieczeństwa dotyczącą wsparcia na rzecz koordynacji i optymalizacji procesu odbudowy systemu na poziomie regionalnym.**

8.3 (poprz. ostatnie zdanie pkt 5.2) Operatorzy systemów przesyłowych [] **mogą [] zwracać się o pomoc do regionalnych [] koordynatorów bezpieczeństwa**, jeżeli ich system znajduje się w stanie zaniku zasilania lub stanie odbudowy systemu.

8.4 **Regionalnych koordynatorów bezpieczeństwa wyposaża się w systemy kontroli nadzorczej i pozyskiwania danych działające w czasie zbliżonym do czasu rzeczywistego z poziomem obserwowalności określonym przy zastosowaniu progu zdefiniowanego zgodnie z pkt 4.1.**

9. (poprzednio pkt 6) **Analiza i sprawozdawczość poeksploatacyjna i pozakłóceniowa**

9.1 (poprz. 6.1) Regionalni [] **koordynatorzy bezpieczeństwa [] sporządzają sprawozdanie z każdego incydentu powodującego przekroczenie progu określonego zgodnie z pkt 4.1.** Organy regulacyjne właściwe dla regionu pracy systemu oraz Agencja mogą uczestniczyć w badaniu na swój wniosek. W sprawozdaniu formułuje się zalecenia mające na celu zapobiegnięcie podobnym incydentom w przyszłości.

- 9.2 (poprz. 6.2) Sprawozdanie zostaje [] **opublikowane**. Agencja może wydać zalecenia mające na celu zapobiegnięcie podobnym incydentom w przyszłości.
10. **Wyliczanie maksymalnych wejściowych zdolności wytwórczych dostępnych na potrzeby udziału zagranicznych zdolności wytwórczych w mechanizmach zdolności wytwórczych**
- 10.1 **Regionalni koordynatorzy bezpieczeństwa wspierają operatorów systemów przesyłowych w wyliczaniu maksymalnych wejściowych zdolności wytwórczych dostępnych na potrzeby udziału zagranicznych zdolności wytwórczych w mechanizmach zdolności wytwórczych, z uwzględnieniem oczekiwanej dostępności połączenia wzajemnego oraz prawdopodobnego zbieżnego wystąpienia przeciążenia systemu między systemem, w którym stosowany jest mechanizm, a systemem, w którym znajdują się zagraniczne zdolności wytwórcze.**
- 10.2 **Wyliczanie to dokonywane jest zgodnie z metodą określoną w art. 21 ust. 10 lit. a) niniejszego rozporządzenia.**
- 10.3 **Regionalni koordynatorzy bezpieczeństwa dokonują wyliczenia dla każdej granicy obszaru rynkowego objętej zasięgiem danego regionu pracy systemu.**
11. **Przygotowanie prognoz sezonowych**
- 11.1 **Jeśli ENTSO energii elektrycznej zleciła te zadania regionalnym koordynatorom bezpieczeństwa na mocy art. 9 [rozporządzenia w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń], dokonują oni sezonowych prognoz wystarczalności na poziomie regionalnym.**
- 11.2 **Przygotowanie prognoz sezonowych dokonywane jest według metody opracowanej zgodnie z art. 8 [rozporządzenia w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń].**
12. (poprzednio pkt 11) **Optymalizacja mechanizmów rozliczeń międzyoperatorskich**

12.1 (poprz. 11.1) **Operatorzy systemów przesyłowych z danego regionu pracy systemu mogą wspólnie zdecydować o potrzebie otrzymania wsparcia regionalnego koordynatora bezpieczeństwa []** przy administrowaniu przepływami finansowymi związanymi z rozliczeniami międzyoperatorskimi, które dotyczą co najmniej dwóch operatorów systemów przesyłowych, takich jak koszty redysponowania, dochód z ograniczeń, niezamierzone odchylenia lub koszty zakupu rezerw.

13. Identyfikacja sytuacji kryzysowych w regionie oraz opracowywanie scenariuszy ograniczania ryzyka mających na celu przegląd planów gotowości na wypadek zagrożeń ustanowionych w państwach członkowskich

13.1 Jeżeli ENTSO energii elektrycznej zleciła te zadania regionalnym [] **koordynatorom bezpieczeństwa**, ustalają oni regionalne scenariusze kryzysowe zgodnie z kryteriami określonymi w art. 6 ust. 1 [rozporządzenia w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń zgodnie z wnioskiem COM(2016) 862].

Opracowanie regionalnych scenariuszy kryzysowych dokonywane jest zgodnie z metodą określoną w art. 5 [rozporządzenia w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń].

13.2 Regionalni [] **koordynatorzy bezpieczeństwa wspierają właściwe organy w każdym regionie pracy systemu w przygotowywaniu i przeprowadzaniu [] corocznych symulacji kryzysu [] zgodnie z art. 12 ust. 3 [rozporządzenia w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń zgodnie z wnioskiem COM(2016) 862].**

Przygotowanie scenariuszy ograniczania ryzyka dokonywane jest zgodnie z procesem określonym w art. 12 [rozporządzenia w sprawie gotowości].

[]

[]