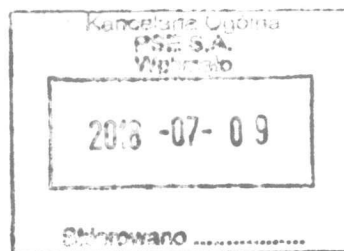




Warszawa, 3 lipca 2018 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

DRR.WRE.7128.10.2018.LK



DECYZJA

Na podstawie art. 6 ust. 1 i ust. 2 lit. b, w związku z art. 5 ust. 1 i art. 67 ust. 1 i art. 70 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z 25.08.2017, s. 1), dalej jako: „rozporządzenie SO GL”, w zw. z art. 30 ust. 1 i art. 23 ust. 2 pkt 11b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685 i 771) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie Jeziornej, zawartym w piśmie z dnia 1 marca 2018 r. (znak: DP-PR-WK.7113.1.2017.7) o zatwierdzenie propozycji dotyczącej metody tworzenia wspólnych modeli sieci zgodnie z art. 67 ust. 1 i art. 70 rozporządzenia SO GL, określonej w dokumencie zatytułowanym: „Propozycja wszystkich OSP w sprawie metody dotyczącej wspólnego modelu sieci zgodnie z art. 67 ust. 1 i art. 70 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej” (tłumaczenie na język polski), w oryginalnym brzmieniu: “All TSO’s proposal for a common grid model methodology in accordance with Articles 67(1) and 70(1) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 02 August 2017 establishing a guideline on electricity transmissin system operation”, uzupełnionego pismem z dnia 14 maja 2018 r. (znak: DP-PR-WK.7113.1.2017.12),

postanawiam

zatwierdzić propozycję dotyczącą metody tworzenia wspólnych modeli sieci zgodnie z art. 67 ust. 1 i art. 70 rozporządzenia SO GL, określoną w dokumencie zatytułowanym: „Propozycja wszystkich OSP w sprawie metody dotyczącej wspólnego modelu sieci zgodnie z art. 67 ust. 1 i art. 70 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej”, stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.



UZASADNIENIE

Pismem z dnia 1 marca 2018 r. (znak: DP-PR-WK.7113.1.2017.7) operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie Jeziornej, wystąpił z wnioskiem o zatwierdzenie propozycji dotyczącej metody tworzenia wspólnych modeli sieci zgodnie z art. 67 ust. 1 i art. 70 rozporządzenia SO GL, określonej w dokumencie zatytułowanym: "All TSO's proposal for a common grid model methodology in accordance with Articles 67(1) and 70(1) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 02 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation" (dalej jako: „propozycja”). Wniosek ten został uzupełniony pismem z dnia 14 maja 2018 r. (znak: DP-PR-WK.7113.1.2017.12) zawierającym tłumaczenie przysięgłe na język polski powyższego dokumentu. Tytuł przetłumaczonego dokumentu: „Propozycja wszystkich OSP w sprawie metody dotyczącej wspólnego modelu sieci zgodnie z art. 67 ust. 1 i art. 70 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej”.

Zgodnie z art. 67 ust. 1 rozporządzenia SO GL w terminie sześciu miesięcy od wejścia w życie tego rozporządzenia wszyscy operatorzy systemów przesyłowych wspólnie opracowują propozycję metody tworzenia wspólnych modeli sieci na następny rok z indywidualnych modeli sieci utworzonych zgodnie z art. 66 ust. 1 tego rozporządzenia oraz ich zapisywania. Metoda musi uwzględniać i, w razie potrzeby, uzupełniać warunki ruchowe metody dotyczącej wspólnego modelu sieci, opracowanej zgodnie z art. 17 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (dalej jako: „rozporządzenie (UE) 2015/1222”) i art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (dalej jako: „rozporządzenie (UE) 2016/1719”), w odniesieniu do następujących elementów:

- a) terminy gromadzenia indywidualnych modeli sieci na następny rok w celu ich połączenia we wspólny model sieci i w celu zapisania indywidualnych i wspólnych modeli sieci;
- b) kontrola jakości indywidualnych i wspólnych modeli sieci będzie wdrożona w celu zapewnienia ich kompletności i spójności; oraz
- c) korygowanie indywidualnych i wspólnych modeli sieci, wdrożenie przynajmniej kontroli jakości, o której mowa w lit. b).

Natomiast stosownie do art. 70 ust. 1 rozporządzenia SO GL w terminie sześciu miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia wszyscy operatorzy systemów przesyłowych wspólnie opracowują propozycję dotyczącą metody tworzenia wspólnych modeli sieci na następny dzień i bieżący dzień z indywidualnych modeli sieci oraz ich zapisywania. Metoda ta musi uwzględniać i, w razie potrzeby, uzupełniać warunki operacyjne metody dotyczącej wspólnego modelu sieci, opracowanej zgodnie z art. 17 rozporządzenia (UE) 2015/1222, w odniesieniu do następujących elementów:

- a) określenie znaczników czasu;

- b) terminy dotyczące gromadzenia indywidualnych modeli sieci, połączenia ich we wspólny model sieci i zapisywania indywidualnych i wspólnych modeli sieci; Terminy te muszą być zgodne z regionalnymi procesami ustanowionymi na potrzeby przygotowywania i uruchamiania działań zaradczych;
- c) wdrożenie kontroli jakości indywidualnych modeli i wspólnego modelu sieci w celu zapewnienia ich kompletności i spójności;
- d) korekta indywidualnych i wspólnych modeli sieci, wdrożenie przynajmniej kontroli jakości, o której mowa w lit. c); oraz
- e) posługiwanie się dodatkowymi informacjami dotyczącymi ustaleń operacyjnych, np. nastaw zabezpieczeń lub automatyk zabezpieczeniowych, jednokreskowych schematów sieci oraz konfiguracji stacji w celu zarządzania bezpieczeństwem pracy.

Z kolei na podstawie art. 70 ust. 4 rozporządzenia SO GL wszystkie uprzednio uzgodnione działania zaradcze są uwzględniane w indywidualnych modelach sieci na następny dzień i bieżący dzień i są wyraźnie odróżniane od generacji wprowadzanej i odbieranej ustalonej zgodnie z art. 40 ust. 4 tego rozporządzenia oraz od topologii sieci bez zastosowania działań zaradczych.

Mając na względzie powyższe przepisy oraz przepisy art. 6 ust. 6, art. 64, art. 65-68, art. 69 oraz 71 rozporządzenia SO GL wszyscy operatorzy systemów przesyłowych wspólnie opracowali dokument zawierający propozycję dotyczącą metody tworzenia wspólnego modelu sieci zgodnie z powyżej zacytowanymi przepisami, zatytułowany: "All TSO's proposal for a common grid model methodology in accordance with Articles 67(1) and 70(1) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 02 August 2017 establishing a guideline on electricity transmissin system operation".

Stosownie do art. 11 ust. 1 rozporządzenia SO GL przedmiotowa propozycja została skonsultowana przez wszystkich operatorów z zainteresowanymi stronami, w tym właściwymi organami każdego państwa członkowskiego. Konsultacje przeprowadzono w okresie od dnia 6 listopada do dnia 6 grudnia 2017 r.

Następnie propozycja dotycząca metody tworzenia wspólnego modelu sieci (ostateczna wersja datowana na dzień 12 lutego 2018 r.) została przekazana organom regulacyjnym wraz z odrębnym dokumentem zawierającym należyte uzasadnienie przyczyn uwzględnienia lub nieuwzględnienia uwag będących wynikiem konsultacji. Ostatni organ regulacyjny otrzymał przedmiotową propozycję w dniu 21 marca 2018 r.

Tym samym operatorzy wypełnili obowiązek wynikający z art 5 ust. 1 rozporządzenia SO GL, zgodnie z którym operatorzy systemów przesyłowych opracowują warunki i metody wymagane niniejszym rozporządzeniem i przedkładają je do zatwierdzenia właściwym organom regulacyjnym (...), w odpowiednich terminach przewidzianych w rozporządzeniu.

Przedłożona propozycja określa ponadto proponowane ramy czasowe wdrożenia metody oraz opis jej przewidywanego wpływu na realizację celów określonych w tym rozporządzeniu.

Stosownie do art. 6 ust. 1 rozporządzenia SO GL każdy organ regulacyjny zatwierdza warunki lub metody opracowane przez OSP zgodnie z ust. 2 i 3 tego artykułu. Z kolei na podstawie art. 6 ust. 2



rozporządzenia SO GL propozycje dotyczące metody tworzenia wspólnych modeli sieci zgodnie z art. 67 ust. 1 i art. 70 rozporządzenia podlegają zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne Unii, a państwo członkowskie może przedstawić odpowiedniemu organowi regulacyjnemu opinię na ich temat.

Jednocześnie zgodnie z art. 6 ust. 7 rozporządzenia SO GL w przypadku gdy zatwierdzenie warunków lub metod wymaga decyzji więcej niż jednego organu regulacyjnego, właściwe organy regulacyjne konsultują się między sobą, ściśle ze sobą współpracują i koordynują swoje stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia.

Efektom wzajemnych konsultacji, ścisłej współpracy i wspólnej koordynacji wszystkich organów regulacyjnych Unii Europejskiej zostało osiągnięte porozumienie. Porozumienie osiągnięto w ramach Forum Organów Regulacyjnych (Energy Regulators' Forum), co znalazło odzwierciedlenie w dokumencie z dnia 11 czerwca 2018 r. zatytułowanym „Approval by All Regulatory Authorities Agreed at the Energy Regulators' Forum on the All TSO,s Proposal for a Common Grid Model Methodology (CGMM) in Accordance with Article 67(1) and Article 70 of Commission Regulation (EU) 2017/1485 Establishing a Guideline on Electricity Transmission System Operation”.

W opinii wszystkich organów regulacyjnych wyrażonej w powyższym dokumencie, przedłożona propozycja zasadniczo spełnia wymagania określone przepisami rozporządzenia SO GL, w szczególności art. 67 ust. 1 i art. 70 tego rozporządzenia.

Jednakże, zdaniem organów regulacyjnych propozycja mogłaby być udoskonalona, w dwóch punktach:

- 1) kontrola jakości: przepisy art. 67 ust. 1 lit. b, art. 70 ust. 1 lit. c oraz art. 71 rozporządzenia SO GL stanowią, że propozycja metody tworzenia wspólnych modeli sieci powinna uwzględniać warunki dot. kontroli jakości indywidualnych i wspólnych modeli sieci, podczas gdy art. 23 propozycji wskazuje, że te warunki będą określone przez operatorów systemów przesyłowych w późniejszym czasie; zdaniem organów regulacyjnych propozycja metody powinna określać te warunki;
- 2) elementy sieci: przepis art. 5 ust. 1 propozycji określa dane, które mają być zawarte w indywidualnych modelach sieci i nakłada na wszystkich operatorów systemów przesyłowych obowiązek uwzględnienia wszystkich elementów sieci powyżej 220 kV, ale dodanie dodatkowych elementów sieci poniżej 220 kV pozostawia się w gestii każdego operatora systemu przesyłowego; organy regulacyjne uważają, że operatorzy mogą nie dodawać niektórych elementów sieci o napięciu poniżej 220 kV (celowo lub nie), które mogłyby mieć wpływ na przepływy transgraniczne, i oceniają, że można by poprawić przejrzystość w tym zakresie.

Ponadto organy regulacyjne zauważają, że proponowana metoda uwzględnia i uzupełnia metodologię opracowaną zgodnie z art. 17 rozporządzenia (UE) 2015/1222 i art. 18 rozporządzenia (UE) 2016/1719, jednak nadal występują pewne niespójności między poszczególnymi wersjami.

W związku z tym organy regulacyjne są zdania, że metodologie trzech wspólnych modeli sieci, po ich zatwierdzeniu, mogłyby zostać zmienione w celu uzyskania tylko jednej skonsolidowanej



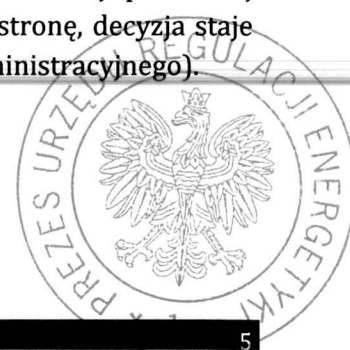
metodologii, która będzie zgodna z przepisami trzech rozporządzeń. Organy regulacyjne przeprowadziły konsultacje z operatorami systemów przesyłowych, którzy zgadzają się, że połączenie tych metodologii jest korzystne. Takie wnioski o zmianę w celu uzyskania skonsolidowanej metody tworzenia wspólnego modelu sieci mogą być składane przez OSP lub organy regulacyjne zgodnie z art. 9 ust. 13 rozporządzenia (UE) 2015/1222, art. 4 ust. 12 rozporządzenia (UE) 2016/1719 i art. 7 ust. 4 rozporządzenia SO GL i mogą również stanowić okazję do dodania wymienionych powyżej punktów wymagających poprawy.

Mając powyższe na względzie należało orzec jak w sentencji.

Załącznik nr 1: Propozycja wszystkich OSP w sprawie metody dotyczącej wspólnego modelu sieci zgodnie z art. 67 ust. 1 i art. 70 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i nast. Kodeksu postępowania cywilnego – j. t. Dz. U. z 2018 r. poz. 155 ze zm.). Odwołanie należy przesać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski 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 100 złotych (art. 32 ust. 3 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 2018 r. poz. 300 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).



5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Joanna Pawłowska

Otrzymuje:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. a/a

Tłumaczenie uwierzytelnione dokumentu w języku angielskim

Propozycja wszystkich OSP w sprawie metody dotyczącej
wspólnego modelu sieci zgodnie z art. 67 ust. 1 i art. 70
ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia
2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące
pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej

12 lutego 2018 r.

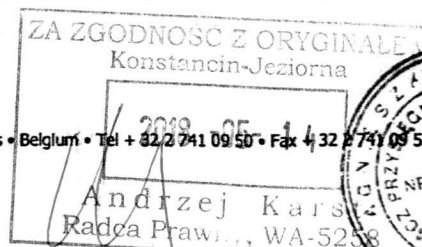
1
2



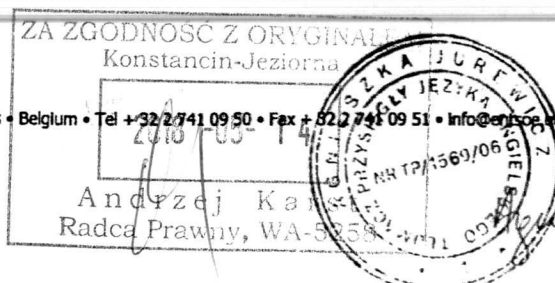
OSP, biorąc pod uwagę co następuje:---

Motywy

- (1) Niniejszy dokument stanowi wspólną, przygotowaną przez wszystkich operatorów systemów przesyłowych (zwanymi dalej „OSP”) propozycję w sprawie metody dotyczącej wspólnego modelu sieci (dalej zwanego „CGMM”).---
- (2) Niniejsza propozycja (zwaną dalej „propozycja CGMM”) bierze pod uwagę podstawowe zasady i cele określone w rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 lipca 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem 2017/1485”), oraz w rozporządzeniu (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r., w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem (WE) nr 714/2009”). Celem rozporządzenia 2017/1485 jest określenie szczegółowych wytycznych dotyczących wymogów i zasad dotyczących pracy systemu w celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy połączonego systemu. Dla umożliwienia osiągnięcia tego celu konieczne jest, by wszyscy OSP korzystali ze wspólnego modelu sieci. Model taki można stworzyć tylko na podstawie wspólnej metody.---
- (3) Art. 17 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (zwanego dalej „rozporządzeniem 2015/1222”), przywołany w art. 67 ust. 1 i art. 70 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485, określa szereg szczegółowych wymagań, które propozycja CGMM powinna uwzględniać:---
 1. W terminie dziesięciu miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia wszyscy OSP wspólnie opracowują wniosek w sprawie metody dotyczącej wspólnego modelu sieci. Wniosek podlega konsultacjom zgodnie z art. 12.---
 2. Metoda tworzenia wspólnego modelu sieci umożliwia ustanowienie wspólnego modelu sieci. Obejmuje co najmniej następujące elementy:---
 - a) określenie scenariuszy zgodnie z art. 18;---
 - b) określenie indywidualnych modeli sieci zgodnie z art. 19;---
 - c) opis procesu łączenia indywidualnych modeli sieci w celu stworzenia wspólnego modelu sieci.”---
- (4) Art. 67 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485 stanowi podstawę prawną propozycji w sprawie metody dotyczącej wspólnego modelu sieci w zakresie wspólnych modeli sieci na następny rok i określa kilka dodatkowych wymagań:---
 1. W terminie 6 miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia wszyscy OSP wspólnie opracowują propozycję metody tworzenia wspólnych modeli sieci na następny rok z indywidualnych modeli sieci utworzonych zgodnie z art. 66 ust. 1 oraz ich zapisywania. Metoda musi uwzględniać i, w razie potrzeby, uzupełniać warunki ruchowe metody dotyczącej wspólnego modelu sieci, opracowanej zgodnie z art. 17 rozporządzenia (UE) 2015/1222 i art. 18 rozporządzenia (UE) 2016/1719, w odniesieniu do następujących elementów:---
 - a) terminy gromadzenia indywidualnych modeli sieci na następny rok w celu ich połączenia we wspólny model sieci i w celu zapisania indywidualnych i wspólnych modeli sieci;---
 - b) kontrola jakości indywidualnych i wspólnych modeli sieci będzie wdrożona w celu zapewnienia ich kompletności i spójności; oraz---
 - c) korygowanie indywidualnych i wspólnych modeli sieci, wdrożenie przynajmniej kontroli



- 50 *jakości, o której mowa w lit. b).“---*
- 51 (5) Art. 70 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485 stanowi podstawę prawną propozycji w sprawie
- 52 metody dotyczącej wspólnego modelu sieci w zakresie wspólnych modeli sieci na następny
- 53 dzień i bieżący dzień i określa kilka dodatkowych wymagań:---
- 54 *„W terminie 6 miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia wszyscy OSP wspólnie*
- 55 *opracowują propozycję dotyczącą metody tworzenia wspólnych modeli sieci na następny dzień*
- 56 *i bieżący dzień z indywidualnych modeli sieci oraz ich zapisywania. Metoda ta musi uwzględniać*
- 57 *i, w razie potrzeby, uzupełniać warunki operacyjne metody dotyczącej wspólnego modelu sieci,*
- 58 *opracowanej zgodnie z art. 17 rozporządzenia (UE) 2015/1222, w odniesieniu do następujących*
- 59 *elementów:---*
- 60 *a) określenie znaczników czasu;---*
- 61 *b) terminy dotyczące gromadzenia indywidualnych modeli sieci, połączenia ich we wspólny*
- 62 *model sieci i zapisywania indywidualnych i wspólnych modeli sieci; Terminy te muszą być*
- 63 *zgodne z regionalnymi procesami ustanowionymi na potrzeby przygotowywania i uruchamiania*
- 64 *działań zaradczych;---*
- 65 *c) wdrożenie kontroli jakości indywidualnych modeli i wspólnego modelu sieci w celu*
- 66 *zapewnienia ich kompletności i spójności;---*
- 67 *d) korekta indywidualnych i wspólnych modeli sieci, wdrożenie przynajmniej kontroli jakości,*
- 68 *o której mowa w lit. c); oraz---*
- 69 *e) posługiwanie się dodatkowymi informacjami dotyczącymi ustaleń operacyjnych, np. nastaw*
- 70 *zabezpieczeń lub automatyk zabezpieczeniowych, jednokreskowych schematów sieci oraz*
- 71 *konfiguracji stacji w celu zarządzania bezpieczeństwem pracy.“---*
- 72 (6) Mając na uwadze, że metoda CGMM zgodna z rozporządzeniem 2015/1222 ma na celu
- 73 ustanowienie wspólnego modelu sieci do wyznaczania zdolności przesyłowych w przedziale
- 74 czasowym dnia następnego i dnia bieżącego, natomiast metoda CGMM zgodna
- 75 z rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 lipca 2016 r. ustanawiającym wytyczne
- 76 dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych ma na celu ustanowienie
- 77 wspólnego modelu sieci do wyznaczania długoterminowych zdolności przesyłowych, obecna
- 78 propozycja CGMM dotyczy tworzenia wspólnych modeli sieci dla różnych procesów związanych
- 79 z pracą systemu. Ponieważ metody, o których mowa powyżej, wymagane odpowiednio zgodnie
- 80 z art. 67 ust. 1 i art. 70 ust. 1, są ściśle powiązane ze sobą, ze względu na efektywność
- 81 niniejsza propozycja CGMM jest wspólną propozycją dotyczącą obu metod.---
- 82 (7) Art. 2 pkt 2 rozporządzenia 2015/1222 definiuje wspólny model sieci jako:---
- 83 *„ogólnounijny zbiór danych ustalonych między różnymi OSP, opisujących główne parametry*
- 84 *systemu elektroenergetycznego (wytworzenie, obciążenia i topologia sieci) oraz zasad zmiany*
- 85 *tych parametrów podczas wyznaczania zdolności przesyłowych“---*
- 86 (8) Art. 2 pkt 4 rozporządzenia 2015/1222 definiuje scenariusz jako:---
- 87 *„przewidywany stan systemu elektroenergetycznego w danym przedziale czasu“---*
- 88 (9) Art. 2 pkt 1 rozporządzenia 2015/1222 definiuje indywidualny model sieci jako:---
- 89 *„zestaw danych opisujących parametry systemu elektroenergetycznego (wytworzenie,*
- 90 *obciążenie i topologia sieci) oraz powiązanych zasad zmiany tych parametrów podczas*
- 91 *wyznaczania zdolności przesyłowych, sporządzony przez odpowiedzialnych OSP, które zostaną*
- 92 *scalone z innymi indywidualnymi modelami sieci w celu stworzenia wspólnego modelu sieci“---*
- 93 (10) Wymagania przedstawione w art. 17 są szczegółowo wyjaśnione w art. 18 i 19 rozporządzenia
- 94 2015/1222. Art. 18 w kwestii scenariuszy stwierdza, co następuje:---
- 95 *„1. Wszyscy OSP wspólnie opracowują scenariusze dla każdego przedziału czasowego*
- 96 *wyznaczania zdolności przesyłowych, o którym mowa w art. 14 ust. 1 lit. a) i b). Wspólne*



- 97 *scenariusze wykorzystuje się do opisanie szczegółowej sytuacji prognozowanej w odniesieniu*
98 *do wytwarzania, obciążeń i topologii systemu przesyłowego we wspólnym modelu sieci.---*
99 *2. Należy opracować jeden scenariusz w odniesieniu do podstawowego okresu handlowego dla*
100 *przedziału czasowego wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego i dnia bieżącego.--*
101 *3. Dla każdego scenariusza wszyscy OSP razem sporządzają wspólne zasady ustalania salda*
102 *w każdym obszarze rynkowym i przepływu w odniesieniu do każdej linii prądu stałego. Te*
103 *wspólne zasady opierają się na najlepszej prognozie salda dotyczącej każdego obszaru*
104 *rynkowego i na najlepszej prognozie przepływu na każdej linii prądu stałego w odniesieniu do*
105 *każdego scenariusza i uwzględniają ogólną równowagę między obciążeniem a wytwarzaniem*
106 *dla unijnego systemu przesyłowego. Przy opracowywaniu scenariuszy nie może dochodzić do*
107 *nieuzasadnionej dyskryminacji między wewnętrznymi a transgranicznymi wymianami zgodnie*
108 *z pkt 1.7 załącznika I do rozporządzenia (WE) nr 714/2009."---*
109 *Punkt 1.7 załącznika I do rozporządzenia (WE) nr 714/2009 stanowi, że:---*
110 *„Określając stosowne obszary sieci, w których i między którymi ma być stosowane zarządzanie*
111 *ograniczeniami, OSP kierują się zasadami ograniczania kosztów i minimalizacji negatywnego*
112 *wpływu na rynek wewnętrzny energii elektrycznej. W szczególności OSP nie ograniczają*
113 *zdolności połączenia wzajemnego w celu rozwiązania ograniczeń w swoich własnych rejonach*
114 *sterowania, chyba że robią to z wymienionych wyżej powodów lub ze względu na*
115 *bezpieczeństwo operacyjne. Jeśli taka sytuacja ma miejsce, OSP opisują ją i przedstawiają*
116 *w przejrzysty sposób wszystkim użytkownikom systemu. Sytuacja taka jest tolerowana jedynie*
117 *do czasu znalezienia rozwiązania długoterminowego. OSP opisują i przejrzystość przedstawiają*
118 *wszystkim użytkownikom systemu metodę i projekty dotyczące takiego rozwiązania*
119 *długoterminowego."---*
120 (11) *Art. 19 rozporządzenia 2015/1222 określa bardziej szczegółowe wymagania dotyczące*
121 *indywidualnych modeli sieci, będących podstawowymi elementami składowymi wspólnego*
122 *modelu sieci:---*
123 *„1. W odniesieniu do każdego obszaru rynkowego i każdego scenariusza:---*
124 *a) wszyscy OSP w obszarze rynkowym wspólnie przedstawiają jednolity indywidualny model*
125 *sieci zgodny z przepisami art. 18 ust. 3; lub---*
126 *b) każdy OSP w obszarze rynkowym przedstawia indywidualny model sieci dla swojego obszaru*
127 *regulacyjnego, z uwzględnieniem połączeń wzajemnych, pod warunkiem że suma sald na*
128 *obszarach regulacyjnych, z uwzględnieniem połączeń wzajemnych, obejmujących ten obszar*
129 *rynkowy jest zgodna z przepisami art. 18 ust. 3.---*
130 *2. Każdy indywidualny model sieci przedstawia najlepszą możliwą prognozę warunków*
131 *systemów przesyłowych w odniesieniu do każdego scenariusza określonego przez OSP*
132 *w momencie, w którym tworzony jest indywidualny model sieci.---*
133 *3. Indywidualne modele sieci obejmują wszystkie elementy sieciowe systemu przesyłowego,*
134 *które są stosowane w regionalnej analizie bezpieczeństwa pracy w danym przedziale*
135 *czasowym.---*
136 *4. Wszyscy OSP w maksymalnym stopniu harmonizują sposób tworzenia indywidualnych modeli*
137 *sieci.---*
138 *5. Każdy OSP przedstawia wszystkie niezbędne dane w indywidualnym modelu sieci, aby*
139 *umożliwić analizy przepływu mocy czynnej i biernej oraz napięcia w warunkach ustalonych.---*
140 *6. W stosownych przypadkach i za porozumieniem wszystkich OSP w ramach regionu*
141 *wyznaczania zdolności przesyłowych wszyscy OSP takiego regionu przekazują sobie wzajemnie*
142 *dane umożliwiające przeprowadzanie analiz napięcia i stabilności dynamicznej."---*
143 (12) *Art. 79 ust. 5 rozporządzenia 2017/1485 określa następujący wymóg dotyczący regionalnych*

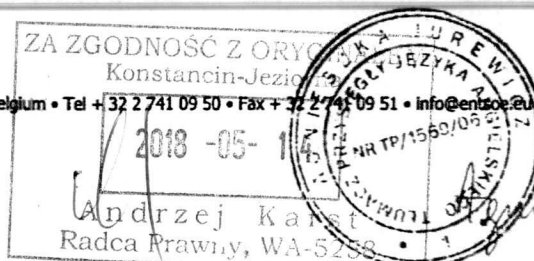
- 144 koordynatorów bezpieczeństwa:---
- 145 „Zgodnie z metodą, o której mowa w art. 67 ust. 1 i art. 70 ust. 1, oraz zgodnie z art. 28
- 146 rozporządzenia (UE) 2015/1222 regionalny koordynator bezpieczeństwa jest wyznaczany przez
- 147 wszystkich OSP w celu utworzenia wspólnego modelu sieci dla każdego przedziału czasowego
- 148 i umieszczenia go w środowisku danych planowania operacyjnego ENTSO-E.”---
- 149 (13) Art. 6 ust. 6 rozporządzenia 2017/1485 określa dwa dalsze obowiązki:---
- 150 „Propozycja dotycząca ustanowienia warunków lub metod musi obejmować proponowane ramy
- 151 czasowe ich wdrożenia oraz opis ich oczekiwanego wpływu na realizację celów określonych
- 152 w niniejszym rozporządzeniu.”---
- 153 Oczekiwany wpływ na te cele jest przedstawiony poniżej (pkt 13 do 18 niniejszych
- 154 „Motywów”).---
- 155 (14) Propozycja CGMM przyczynia się do realizacji celów art. 4 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485
- 156 i w żaden sposób nie utrudnia ich osiągnięcia. W szczególności propozycja CGMM służy
- 157 określeniu wspólnych wymagań i zasad dotyczących bezpieczeństwa pracy systemu poprzez
- 158 wskazanie wspólnej metody przygotowania indywidualnych modeli sieci przeznaczonych do
- 159 włączenia do wspólnego, ogólnoeuropejskiego modelu sieci.---
- 160 (15) Zgodnie z art. 4 ust. lit. b) rozporządzenia 2017/1485 i biorąc pod uwagę dodatkowe metody
- 161 wyznaczania zdolności przesyłowych, które mają być opracowane na mocy rozporządzenia
- 162 2017/1485, utworzenie wspólnego modelu sieci i jego stosowanie w planowaniu operacyjnym
- 163 przyczyni się do określenia wspólnych zasad planowania operacyjnego połączonego systemu
- 164 poprzez zapewnienie wspólnej metody opracowania indywidualnych modeli sieci
- 165 przeznaczonych do włączenia do wspólnego, ogólnoeuropejskiego modelu sieci.---
- 166 (16) Dzięki posiadaniu wspólnego modelu sieci, opracowanego na podstawie wspólnej, wiążącej
- 167 metody, propozycja CGMM zapewni osiągnięcie celu w postaci sprawnej pracy i rozwoju
- 168 systemu przesyłowego energii elektrycznej i sektora elektroenergetycznego w Unii, o ile
- 169 utworzenie wspólnego modelu sieci będzie oparte na wiążącej metodzie, skonsultowanej
- 170 z zainteresowanymi stronami zgodnie z rozporządzeniem 2017/1485 oraz zatwierdzonej przez
- 171 organy regulacyjne przed zastosowaniem w Unii.---
- 172 (17) Metoda CGM zapewnia i zwiększa przejrzystość i wiarygodność informacji o pracy systemu
- 173 przesyłowego, przewidując monitorowanie wskaźników jakości oraz publikowanie tych
- 174 wskaźników i wyników monitorowania.---
- 175 (18) Propozycja CGMM służy też osiągnięciu celu, jakim jest zapewnienie warunków dla utrzymania
- 176 bezpieczeństwa pracy systemu w całej Unii (art. 4 ust. 1 lit. d) rozporządzenia 2017/1485)
- 177 poprzez utworzenie wspólnego modelu sieci z wykorzystaniem wspólnej metody określającej
- 178 dane wejściowe do przygotowania indywidualnych modeli sieci, które zostaną włączone do
- 179 wspólnego, ogólnoeuropejskiego modelu sieci.---
- 180 (19) Propozycja CGMM przyczyni się ponadto do koordynacji pracy systemu i planowania
- 181 operacyjnego, przewidując ustanowienie wspólnego modelu ogólnoeuropejskiej sieci, który
- 182 będzie w skoordynowany sposób używany w całej Unii (art. 4 ust. 1 lit. f) rozporządzenia
- 183 2017/1485).---
- 184 (20) Podsumowując, propozycja CGMM przyczynia się do osiągnięcia celów ogólnych rozporządzenia
- 185 2017/1485 z korzyścią dla wszystkich OSP, NEMO, Agencji, organów regulacyjnych
- 186 i uczestników rynku.---

187

188 KIERUJĄ DO WSZYSTKICH ORGANÓW REGULACYJNYCH NINIEJSZĄ PROPOZYCJĘ CGMM:---

189

190



191
192
193
194
195
196
197
198
199
200
201
202
203
204
205
206
207
208
209
210
211
212
213
214
215
216
217
218
219
220
221
222
223
224
225
226
227
228
229
230
231
232
233
234
235
236
237

Artykuł 1

Przedmiot i zakres

1. Przedstawiona tu metoda dotycząca wspólnego modelu sieci jest przedmiotem wspólnej propozycji wszystkich OSP, zgodnie z art. 67 ust. 1 i art. 70 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485.---
2. Metoda ta dotyczy wszystkich OSP na obszarze wskazanym w art. 2 ust. 2 rozporządzenia 2017/1485.---
3. OSP z jurysdykcji leżących poza obszarem wskazanym w art. 2 ust. 2 rozporządzenia 2017/1485 mogą przedstawić swe indywidualne modele sieci (IGM), umożliwić ich włączenie do wspólnego modelu sieci (CGM) i dobrowolnie dołączyć do procesu CGM, pod warunkiem, że---
 - a. realizacja tego jest dla nich możliwa pod względem technicznym i zgodna z wymaganiami rozporządzenia 2017/1485;---
 - b. zgadzają się, że w odniesieniu do procesu CGM będą mieć takie same prawa i obowiązki jak OSP, o których mowa w ust. 1, w szczególności zaś zgadzają się, by niniejsza metoda była stosowana również wobec właściwych stron na ich obszarze regulacyjnym;---
 - c. zaakceptują wszystkie inne warunki związane z dobrowolnym charakterem ich udziału w procesie CGM, jakie mogą zostać ustalone przez OSP, o których mowa w ust. 1;---
 - d. OSP, o których mowa w ust. 1, zawarli z OSP, o których mowa w tym ustępie, umowę regulującą warunki dobrowolnego uczestnictwa;---
 - e. po wykazaniu przez OSP dobrowolnie uczestniczących w procesie CGM obiektywnego spełnienia wymagań wskazanych w lit. a), b), c) i d), OSP, o których mowa w ust. 1, po sprawdzeniu, że kryteria podane w lit. a), b), c) i d) zostały spełnione, zaakceptują propozycję złożoną przez OSP pragnącego dołączyć do procesu CGM, zgodnie z procedurą przedstawioną w art. 5 ust. 3 rozporządzenia 2017/1485.---
4. OSP, o których mowa w ust. 1, sprawdzają, czy OSP dobrowolnie uczestniczący w procesie CGM na mocy ust. 3 wywiązują się ze swych zobowiązań. Jeżeli OSP uczestniczący w procesie CGM na mocy ust. 3 nie będzie się wywiązywać ze swych podstawowych zobowiązań w sposób istotnie zagrażający wdrożeniu i funkcjonowaniu rozporządzenia 2017/1485, OSP, o których mowa w ust. 1 zakończą dobrowolny udział takiego OSP w procesie CGM, zgodnie z procedurą określoną w art. 5 ust. 3 rozporządzenia 2017/1485.---

Artykuł 2

Definicje i interpretacja

Na potrzeby niniejszej propozycji używane w niej pojęcia mają znaczenie zgodne z definicjami zawartymi w art. 3 rozporządzenia 2017/1485 i innymi przywoływanymi tam aktami prawnymi, jak również metody dotyczącej wspólnego modelu sieci zgodnie z art. 17 rozporządzenia 2015/1222.---

Artykuł 3

Scenariusze

1. Tworząc IGM na następny rok na podstawie art. 66 rozporządzenia 2017/1485, każdy OSP tworzy IGM na następny rok dla każdego ze scenariuszy opracowanych na podstawie art. 65 rozporządzenia 2017/1485, jak również dodatkowe scenariusze według metody dotyczącej wspólnego modelu sieci opracowanej zgodnie z art. 18 rozporządzenia (UE) 2016/1719.---
2. Podczas tworzenia IGM na następny dzień dla poszczególnych podstawowych okresów handlowych

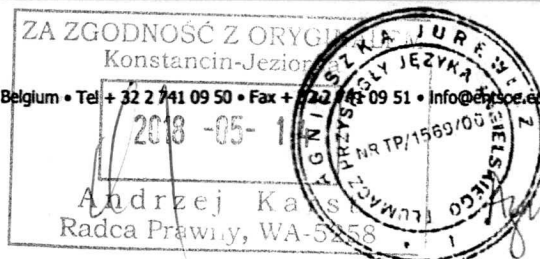


- 238 w dniu poprzedzającym datę dostawy oraz podczas tworzenia IGM na bieżący dzień dla każdego
239 przyszłego podstawowego okresu handlowego dnia dostawy każdy OSP stosuje zasady określone
240 w ust. 3.---
- 241 3. Wobec wszystkich scenariuszy na następny dzień i bieżący dzień mają zastosowanie poniższe
242 zasady:---
- 243 a. sytuacja prognozowana w odniesieniu do topologii sieci---
- 244 i. wyłączenia, bez względu na przyczynę, modeluje się niezależnie od tego, czy
245 przewiduje się, że dany element sieci będzie niedostępny przez cały okres objęty
246 scenariuszem, czy tylko przez jego część;---
- 247 ii. należy uwzględnić elementy sieci wykorzystywane do regulacji napięcia, pomimo
248 że mogą być wyłączone z przyczyn operacyjnych;---
- 249 iii. topologia musi odzwierciedlać sytuację operacyjną.---
- 250 b. gdy dane strukturalne zmieniają się w okresie, którego dotyczy dany scenariusz---
- 251 i. dodawane lub usuwane elementy sieci należy uwzględnić w całym okresie objętym
252 scenariuszem, usunąć zaś z topologii IGM we wszystkich scenariuszach, gdy są
253 one niedostępne przez co najmniej część okresu objętego scenariuszem;---
- 254 ii. zmiany parametrów elementów sieci należy uwzględnić przez włączenie tych
255 parametrów, których zastosowanie jest najbardziej ostrożne z punktu widzenia
256 bezpieczeństwa operacyjnego;---
- 257 c. granice bezpieczeństwa pracy systemu---
- 258 i. wobec każdego elementu sieci każdy OSP zobowiązany jest stosować właściwe
259 wartości graniczne zgodne z art. 14 ust. 3;---
- 260 ii. w odniesieniu do limitów termicznych każdy OSP używa zarówno wartości PATL,
261 jak i TATL.---
- 262 d. w odniesieniu do sytuacji prognozowanej dla wytwarzania---
- 263 i. w przypadku generacji ze źródeł o nieregularnej charakterystyce pracy każdy OSP
264 stosuje najnowszą prognozę generacji ze źródeł o nieregularnej charakterystyce
265 pracy;---
- 266 ii. w przypadku jednostek wytwórczych dysponowanych: każdy OSP opiera swoją
267 prognozę na grafikach;---
- 268 e. w odniesieniu do sytuacji prognozowanej dla obciążenia---
- 269 i. każdy OSP stosuje najlepszą prognozę obciążenia;---
- 270 f. w odniesieniu do salda na każdym obszarze rynkowym oraz przepływu na każdej linii
271 prądu stałego---
- 272 i. każdy OSP używa najnowszych dostępnych wyników zgodnie z art. 13 i art. 18.---
- 273
- 274

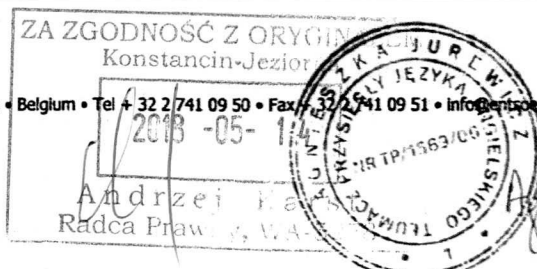
Artykuł 4

Indywidualne modele sieci

- 277 1. Na podstawie art. 66 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485 każdy OSP tworzy IGM na następny rok dla
278 każdego ze scenariuszy opracowanych na podstawie art. 65 rozporządzenia 2017/1485.---
- 279 2. Na podstawie art. 70 ust. 2 rozporządzenia 2017/1485 każdy OSP tworzy IGM na następny dzień
280 dla każdego podstawowego okresu handlowego dnia dostawy. Punkt środkowy każdego
281 podstawowego okresu handlowego stanowi znacznik czasu odniesienia.---
- 282 3. Na podstawie art. 70 ust. 2 rozporządzenia 2017/1485, przed każdą godziną odniesienia każdy
283 OSP tworzy IGM na bieżący dzień dla każdego podstawowego okresu handlowego dnia dostawy
284 wynoszącego osiem godzin od godziny odniesienia. Godzinami odniesienia są 00:00, 08:00



- 285 i 16:00. Punkt środkowy każdego podstawowego okresu handlowego stanowi znacznik czasu
286 odniesienia.---
- 287 4. Na podstawie art. 70 ust. 2 i 76 ust. 1 lit. a) rozporządzenia 2017/1485, każdy OSP z każdego
288 regionu wyznaczania zdolności przesyłowych tworzy IGM na bieżący dzień dla każdego
289 podstawowego okresu handlowego dnia dostawy między dodatkowymi godzinami odniesienia
290 określonymi na podstawie art. 76 ust. 1 lit. a) a godziną wypadającą po upływie T godzin od
291 godziny odniesienia. Wszyscy OSP każdego regionu wyznaczania zdolności przesyłowych wspólnie
292 określają parametr T, jak również dodatkowe godziny odniesienia na podstawie art. 76 ust. 1 lit.
293 a) rozporządzenia 2017/1485 i publikują te informacje (jeśli takie istnieją) w Internecie. Punkt
294 środkowy każdego podstawowego okresu handlowego stanowi znacznik czasu odniesienia.---
- 295 5. Podczas tworzenia IGM, w celu zapewnienia ich jakości, kompletności i spójności każdy OSP
296 wykonuje następujące czynności:---
- 297 a. stworzenie aktualnego modelu sprzętu, obejmującego dane strukturalne opisane w art. od
298 5 do 11;---
- 299 b. identyfikacja i włączenie zmian strukturalnych, zgodnie z zasadami określonymi w art. 3;--
- 300 c. włączenie aktualnych założeń operacyjnych poprzez uwzględnienie w modelu zmiennych
301 danych opisanych w art. od 12 do 16;---
- 302 d. wymiana z wszystkimi innymi OSP danych opisanych w art. 17 za pośrednictwem
303 środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 304 e. zastosowanie wspólnych zasad określania salda na każdym obszarze rynkowym oraz
305 przepływu na każdej linii prądu stałego, zgodnie z art. 18 i 19;---
- 306 f. zapewnienie spójności modelu z saldami i przepływami na liniach prądu stałego,
307 ustalonymi zgodnie z art. 18 i 19;---
- 308 g. zapewnienie, by ewentualne ustalone już działania naprawcze zostały włączone do
309 modelu, oraz by można było je łatwo zidentyfikować zgodnie z art. 70 ust. 4
310 rozporządzenia 2017/1485, jak również by były one zgodne między innymi z metodą
311 przygotowania działań zaradczych zarządzanych w skoordynowany sposób zgodnie z art.
312 76 ust. 1 lit b) rozporządzenia 2017/1485 oraz ogólnym celem w postaci sprawiedliwego,
313 niedyskryminującego traktowania zgodnie z art. 4 ust. 2 lit. a) rozporządzenia 2017/1485;--
- 314 h) przeprowadzenie obliczeń rozpyłu mocy w celu sprawdzenia---
- 315 i. zbieżności obliczeń;---
- 316 ii. wiarygodności napięć w węzłach oraz rozpyłów mocy czynnej i biernej na
317 elementach sieci;---
- 318 iii. wiarygodności wyjściowych mocy czynnych i biernych na każdym generatorze;---
- 319 iv. wiarygodności generacji / poboru mocy biernej przez bocznikowe kompensatory
320 mocy biernej;---
- 321 v. zgodności z odpowiednimi normami bezpieczeństwa pracy systemu;---
- 322 i. zmodyfikowanie w razie potrzeby modelu sprzętu i/lub założeń operacyjnych i powtórzenie
323 kroku h;---
- 324 j. przeprowadzenie w razie potrzeby redukcji sieci zgodnie z art. 11;---
- 325 k. zgodnie z wymaganiami art. 79 ust. 2 rozporządzenia 2017/1485 wyeksportowanie IGM i
326 udostępnienie go do włączenia do wspólnego modelu sieci za pośrednictwem środowiska
327 danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 328 l. zapewnienie spełnienia przez IGM kryteriów jakościowych wskazanych w art. 23;---
- 329 m. powtórzenie odpowiednich kroków, stosownie do potrzeb i zgodnie z innymi wymaganiami
330 podanymi w tej metodzie.---
- 331 6. Wszyscy OSP postępują zgodnie z procesem łączenia IGM do CGM opisanym w art. 20.---



- 332 7. Wszyscy OSP przestrzegają wymagań określonych w art. 22. Wszystkie godziny podane w
333 niniejszej propozycji CGMM odnoszą się do czasu rynkowego określonego w art. 2 ust. 15
334 rozporządzenia 2015/1222.---

Artykuł 5

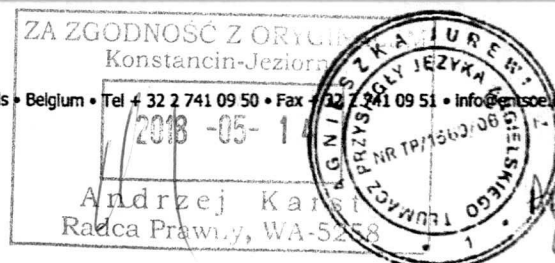
Dane uwzględniane w IGM

- 339 1. IGM zawierają elementy systemów przesyłowych o napięciu 220 kV i wyższym, łącznie z
340 systemami HVDC. Elementy systemu przesyłowego o napięciu poniżej 220 kV uwzględnia się, jeśli
341 mają one istotny wpływ na system przesyłowy OSP. Wymaga to co najmniej uwzględnienia
342 elementów sieci wysokiego napięcia w takim zakresie, w jakim są one wykorzystywane w
343 regionalnej analizie bezpieczeństwa pracy dla danego przedziału czasu, oraz dodatkowych
344 elementów sieci, których uwzględnienie jest konieczne do właściwego odwzorowania
345 odpowiednich części sieci zawierających przyłączone do nich elementy sieci.---
- 346 2. Każdy uwzględniony element sieci musi posiadać indywidualny identyfikator.---
- 347 3. W przypadku, gdy niniejsza metoda mówi o podziale według pierwotnych źródeł energii, podział
348 na takie źródła musi być zgodny z wykorzystywanym przez centralną platformę informacyjną na
349 rzecz przejrzystości, zgodną z rozporządzeniem nr 543/2013.---
- 350 4. Jeżeli OSP nie ma dostępu do wymaganych danych, zobowiązany jest użyć swego najlepszego
351 oszacowania.---

Artykuł 6

Elementy sieci

- 356 1. Do każdego IGM włącza się elementy sieci opisane w ust. 2 niniejszego artykułu, niezależnie od
357 tego, czy są eksploatowane przez OSP, czy przez OSD (w tym OZSD) w przypadku, gdy elementy
358 te pracują na poziomie napięcia:---
- 359 a. 220 kV lub wyższym;---
- 360 b. poniżej 220 kV, przy czym należące do nich elementy sieci są wykorzystywane w
361 regionalnej analizie bezpieczeństwa pracy.---
- 362 2. Stosowne elementy sieci i dotyczące nich, przewidziane do dostarczenia dane to---
- 363 a. stacje: poziomy napięcia, odcinki szyn zbiorczych oraz, gdy jest to właściwe w metodzie
364 modelowania przyjętej przez OSP, urządzenia łączeniowe, z podaniem identyfikatora i typu
365 urządzenia łączeniowego, którym może być wyłącznik, odłącznik lub rozłącznik;---
- 366 b. linie lub kable: parametry elektryczne, stacje, do których elementy te są przyłączone;---
- 367 c. transformatory, w tym przesuwniki fazowe: parametry elektryczne, stacje, do których
368 elementy te są przyłączone, typ przełącznika zaczepów i typ regulacji, gdy jest to
369 właściwe;---
- 370 d. urządzenia do kompensacji mocy i elastyczne systemy przesyłowe prądu przemiennego
371 (FACTS): typ, parametry elektryczne i rodzaj regulacji, gdy jest to właściwe;---
- 372 3. Do IGM włącza się model lub model równoważny elementów sieci pracujących na napięciu poniżej
373 220 kV, niezależnie od tego, czy są eksploatowane przez OSP, czy przez OSD (w tym OZSD), jeżeli
- 374 b. w takich częściach sieci znajdują się elementy wykorzystywane w regionalnej analizie
375 bezpieczeństwa pracy lub---
- 376 b. odnośne elementy sieci w tych jej częściach łączą---
- 377 i. jednostkę wytwórczą lub odbiór, szczegółowo modelowane zgodnie z art. 8 lub 9,
378 z poziomem napięcia 220 kV lub wyższym;---



- 3 79 ii. dwa węzły o poziomie napięcia 220 kV lub wyższym.---
- 3 80 4. Do IGM włącza się tylko modele lub modele równoważne części sieci pracujących na napięciu
- 3 81 poniżej 100 kV, w takim zakresie, w jakim jest to konieczne do właściwego odwzorowania
- 3 82 odpowiednich części sieci zawierających przyłączone do nich elementy sieci.---
- 3 83 5. Niezależnie od poziomu napięcia modele i modele równoważne, o których mowa w ust. 3 lub 4
- 3 84 zawierają co najmniej obciążenia skumulowane odseparowane od wytwarzania oraz moc
- 3 85 wytwórczą podzieloną według pierwotnych źródeł energii i oddzieloną od obciążenia w
- 3 86 odpowiednich częściach sieci podzielonej według stacji modelu równoważnego lub stacji, do
- 3 87 których odpowiednie części sieci są przyłączone.---
- 3 88
- 3 89

Artykuł 7

Punkty graniczne

- 3 92 1. Przy modelowaniu sieci dla każdej stosownej granicy odnośni OSP rozgraniczają odpowiadające im
- 3 93 obowiązki, uzgadniając odpowiednie punkty graniczne.---
- 3 94 2. Każdy OSP włącza do swojego IGM wszystkie stosowne elementy sieci po swojej stronie każdego
- 3 95 punktu granicznego.---
- 3 96 3. Do każdego punktu granicznego w swym IGM każdy OSP dołącza fikcyjne źródło wprowadzanej
- 3 97 energii.---
- 3 98
- 3 99

Artykuł 8

Wytwarzanie

- 4 02 1. Jednostki wytwórcze, w tym kompensatory synchroniczne i pompy, modeluje się szczegółowo,
- 4 03 jeżeli są one przyłączone do napięcia o poziomie---
- 4 04 a. 220 kV lub wyższym;---
- 4 05 b. poniżej 220 kV i są wykorzystywane w regionalnej analizie bezpieczeństwa pracy.---
- 4 06 2. Szczegółowe modelowanie kilku identycznych lub podobnych jednostek wytwórczych można
- 4 07 przeprowadzić metodą kompleksową, o ile taka metoda modelowania jest wystarczająca przy
- 4 08 regionalnej analizie bezpieczeństwa pracy. W przypadku jednostek wytwórczych modelowanych
- 4 09 szczegółowo metodą kompleksową w IGM umieszcza się model równoważny.---
- 4 10 3. Zdolności wytwórcze, która nie są modelowane szczegółowo, włącza się do modelowanego IGM
- 4 11 jako wartości skumulowane.---
- 4 12 4. Zarówno dla jednostek wytwórczych modelowanych szczegółowo, jak i skumulowanych zdolności
- 4 13 wytwórczych podzielonych według pierwotnych źródeł energii i odseparowanych od obciążenia,
- 4 14 IGM musi zawierać następujące dane:---
- 4 15 a. punkt przyłączenia;---
- 4 16 b. pierwotne źródło energii.---
- 4 17 5. W przypadku jednostek wytwórczych modelowanych szczegółowo IGM musi zawierać następujące
- 4 18 dane:---
- 4 19 a. maksymalna i minimalna moc czynna, zdefiniowane jako wartości, do których można
- 4 20 dopasować jednostkę wytwórczą na drodze regulacji. W przypadku jednostek wytwórczych
- 4 21 elektrowni szczytowo-pompowych modeluje się dwa cykle oraz trzeba dostarczyć dwa
- 4 22 zapisy (tj. jeden dla trybu wytwarzania i jeden dla trybu pompowania);---
- 4 23 b. typ trybu regulacji, tj. „wyłączona”, „regulacja napięcia”, „regulacja współczynnika mocy”
- 4 24 lub „regulacja mocy biernej” oraz, dla jednostek wytwórczych z regulacją napięcia, węzły
- 4 25 regulowane, w których nastawiane jest napięcie zadane;---

- 4 2 6 c. maksymalna i minimalna wartość mocy bierniej, gdy dostarczana jest maksymalna i
4 2 7 minimalna moc czynna oraz, jeżeli jest to potrzebne do regionalnej analizy bezpieczeństwa
4 2 8 pracy, odpowiedni dopuszczalny obszar pracy;---
4 2 9 d. obciążenie potrzeb własnych jednostki wytwórczej, reprezentujące wewnętrzne potrzeby
4 3 0 takiej jednostki, modeluje się jako obciążenie niedostosowywane w punkcie
4 3 1 przyłączeniowym jednostki wytwórczej, jeżeli jest to potrzebne w regionalnej analizie
4 3 2 bezpieczeństwa pracy.---
4 3 3 6. W przypadku jednostek wytwórczych modelowanych w sposób skumulowany IGM musi zawierać
4 3 4 następujące dane:---
4 3 5 4. skumulowane zdolności wytwórcze podzielone według źródeł pierwotnych i odseparowane
4 3 6 od obciążenia w odpowiednich częściach sieci podzielonej według stacji modelu
4 3 7 równoważnego lub stacji, do których przyłączone są odpowiednie części sieci. ---
4 3 8
4 3 9

Artykuł 9 Obciążenie

- 4 4 0
4 4 1
4 4 2 1. Obciążenia modeluje się szczegółowo, jeżeli są one podłączone do napięcia o poziomie---
4 4 3 a. 220 kV lub wyższym;---
4 4 4 b. poniżej 220 kV i są wykorzystywane w regionalnej analizie bezpieczeństwa pracy.---
4 4 5 2. Szczegółowe modelowanie kilku identycznych lub podobnych obciążeń można przeprowadzić
4 4 6 metodą kompleksową, o ile taka metoda modelowania jest wystarczająca przy regionalnej analizie
4 4 7 bezpieczeństwa pracy. W przypadku obciążeń modelowanych szczegółowo metodą kompleksową
4 4 8 w IGM umieszcza się model równoważny.---
4 4 9 3. Obciążenia, które nie są modelowane szczegółowo włącza się do modelowanego IGM w postaci
4 5 0 skumulowanej.---
4 5 1 4. Zarówno dla obciążeń modelowanych szczegółowo, jak i obciążeń skumulowanych,
4 5 2 odseparowanych od wytwarzania uwzględnia się w IGM następujące dane:---
4 5 3 a. punkt przyłączenia;---
4 5 4 b. współczynnik mocy lub moc bierna;---
4 5 5 c. znacznik dostosowania (gdzie wartość „prawda” oznacza, że pobór mocy czynnej i biernej
4 5 6 przez obciążenie zmienia się wraz ze zmianą całkowitego obciążenia).---
4 5 7 5. W przypadku obciążeń modelowanych w postaci skumulowanej IGM musi zawierać następujące
4 5 8 dane:---
4 5 9 a. obciążenia skumulowane (odseparowane od wytwarzania) w odpowiednich częściach sieci
4 6 0 podzielonej według stacji modelu równoważnego lub stacji, do których przyłączone są
4 6 1 odpowiednie części sieci.---
4 6 2
4 6 3
4 6 4

Artykuł 10 Łąca HVDC

- 4 6 5
4 6 6 1. Łąca HVDC modeluje się niezależnie od tego, czy znajdują się one w całości w jednym obszarze
4 6 7 rynkowym, czy łączą dwa takie obszary.---
4 6 8 2. OSP, w którego obszarze (obszarach) rynkowym znajduje się łącze HVDC lub ci OSP, których
4 6 9 obszary rynkowe są połączone łączem HVDC decydują, na jakim poziomie szczegółowości
4 7 0 opracowany zostanie model łącza HVDC. Decyzję swoją podejmują na podstawie funkcji, które ma
4 7 1 pełnić dane łącze HVDC. Standardowo łącze HVDC modeluje się szczegółowo, a jego część AC/DC
4 7 2 jest wymieniana przez właściwych OSP, chyba że funkcje, do których dane łącze jest używane,



- 4 73 tego nie wymagają.---
- 4 74 3. Zarówno dla łączy HVDC modelowanych szczegółowo, jak i tych, które są modelowane w
- 4 75 uproszczony sposób, ujęte muszą być następujące dane:---
- 4 76 a. punkty przyłączenia;---
- 4 77 4. W przypadku międzyobszarowych łączy HVDC modelowanych szczegółowo właściwi OSP muszą
- 4 78 uzgodnić, który z nich ma przygotować model szczegółowy, włączając go do swego IGM lub
- 4 79 udostępniając osobno. W przypadku łączy HVDC łączących obszar CGM z obszarem rynkowym,
- 4 80 który nie jest częścią danego obszaru CGM, OSP znajdujący się na danym obszarze CGM włącza do
- 4 81 swego IGM model szczegółowy. Modele szczegółowe łączy HVDC muszą zawierać---
- 4 82 a. parametry elektryczne;---
- 4 83 b. typ i charakterystyki obsługiwanych trybów regulacji.---
- 4 84 5. łączy HVDC modelowane w sposób uproszczony są odwzorowane przez równoważne
- 4 85 wprowadzanie energii w punktach przyłączenia.---
- 4 86 6. W przypadku łączy HVDC łączących obszar CGM z obszarem rynkowym, który nie jest częścią
- 4 87 obszaru danego CGM, OSP znajdujący się na danym obszarze CGM proponuje właścicielom łączy
- 4 88 HVDC, których nie obowiązuje niniejsza metoda, zawarcie umowy o współpracy w celu spełnienia
- 4 89 wymagań określonych w tym artykule.---
- 4 90
- 4 91
- 4 92
- 4 93

Artykuł 11

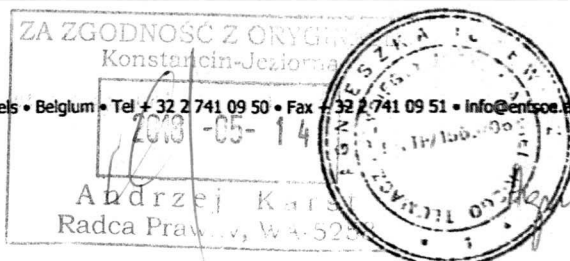
Modelowanie sieci sąsiadujących

- 4 94 1. Każdy OSP opracowuje modele połączeń HVDC z sąsiadującymi sieciami zgodnie z art. 10.---
- 4 95 2. Każdy OSP modeluje połączenia AC z sąsiadującymi sieciami w sposób opisany w niniejszym
- 4 96 artykule.---
- 4 97 3. Na początku procesu opisanego w art. 4 każdy OSP w swym IGM wykorzystuje model równoważny
- 4 98 sieci sąsiadujących.---
- 4 99
- 5 00

Artykuł 12

Topologia

- 5 03 1. Podczas tworzenia swego IGM każdy OSP jest zobowiązany zapewnić, że---
- 5 04 a. IGM wskazuje stan, albo otwarty albo zamknięty, wszystkich modelowanych urządzeń
- 5 05 łączeniowych;---
- 5 06 b. IGM sygnalizuje położenie zaczeptów wszystkich modelowanych transformatorów
- 5 07 zaczeptowych, w tym przesuwników fazowych;---
- 5 08 c. topologia IGM odzwierciedla planową lub wymuszoną niedostępność tych modelowanych
- 5 09 urządzeń, o których wiadomo, że są niedostępne zgodnie ze scenariuszem opisanym w
- 5 10 art. 3;---
- 5 11 d. topologia IGM jest aktualizowana w sposób odzwierciedlający działania zaradcze ustalone
- 5 12 według metod przyjętych na podstawie art. 76 ust. 1 lit. b) rozporządzenia 2017/1485, jak
- 5 13 również inne topologiczne działania zaradcze, jeżeli jest to właściwe;---
- 5 14 e. biorąc pod uwagę lit. c) i d) topologia IGM odzwierciedla najlepszą prognozowaną sytuację
- 5 15 ruchową;---
- 5 16 f. szczegóły modelowania i stan połączeń wzajemnych oraz linii wymiany z innymi OSP jest
- 5 17 zgodny z modelami IGM odpowiednich sąsiednich OSP;---
- 5 18 g. topologia wszystkich modeli IGM utworzonych na potrzeby rynku dnia bieżącego
- 5 19 odzwierciedla wymuszoną niedostępność modelowanych urządzeń.---



520
521
522
523
524
525
526
527
528
529
530
531
532
533
534
535
536
537
538
539
540
541
542
543
544
545
546
547
548
549
550
551
552
553
554
555
556
557
558
559
560
561
562
563
564
565
566

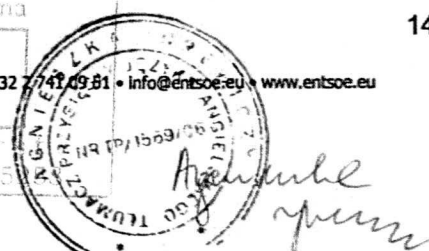
Artykuł 13

Wprowadzanie energii i obciążenia

1. Podczas tworzenia swego IGM każdy OSP stosuje poniższe zasady ogólne dotyczące wprowadzania energii i obciążeń:---
 - a. Dla schematu wprowadzania energii---
 - i. IGM określa wprowadzaną moc czynną i bierną dla każdej modelowanej, czynnej jednostki wytwórczej, włącznie z kompensatorami synchronicznymi i pompami, co odnosi się do każdej jednostki wytwórczej, zarówno modelowanej szczegółowo indywidualnie lub kompleksowo, jak i modelowanej jako obiekt skumulowany;---
 - ii. określona wprowadzana moc czynna i bierna dla każdej modelowanej jednostki wytwórczej jest zgodna z podanymi maksymalnymi i minimalnymi wartościami granicznymi mocy czynnej i biernej i/lub odpowiednim dopuszczalnym obszarem pracy generatora;---
 - iii. moc czynna wprowadzana w związku z wytwarzaniem w ramach IGM musi być spójna z odpowiednimi działaniami zaradczymi przewidzianymi w art. 76 ust. 1 lit. b) rozporządzenia 2017/1485 i innymi środkami potrzebnymi do utrzymania systemu w odpowiednich granicach bezpieczeństwa pracy, w szczególności utrzymania odpowiedniego górnego i dolnego zapasu mocy czynnej, potrzebnego do regulacji częstotliwości.---
 - b. Dla schematu obciążenia---
 - i. IGM określa pobór mocy czynnej i biernej dla każdego modelowanego, czynnego obciążenia i pompy;---
 - ii. suma modelowanych poborów mocy czynnej przez modelowane czynne obciążenia i pompy musi być zgodna z łącznym obciążeniem w danym scenariuszu.---
2. Podczas tworzenia swego IGM każdy OSP stosuje poniższe zasady ogólne dotyczące wprowadzania energii:---
 - a. w celu określenia schematu wprowadzania energii w odpowiednim scenariuszu, OSP przeskala lub w inny sposób indywidualnie modyfikuje wprowadzanie mocy czynnej związane z modelowanymi jednostkami wytwórczymi;---
 - b. w przypadku jednostek wytwórczych modelowanych szczegółowo status dostępności musi uwzględniać następujące czynniki zgodnie ze scenariuszami opisanymi w art. 3:---
 - i. plany wyłączeń;---
 - ii. charakterystyki testowania;---
 - iii. planową niedyspozycyjność;---
 - iv. wszelkie ograniczenia dotyczące mocy czynnej;---
 - c. w przypadku jednostek wytwórczych dysponowanych modelowanych szczegółowo modelowany schemat dysponowania musi uwzględniać następujące czynniki zgodnie ze scenariuszami opisanymi w art. 3:---
 - i. dla wszystkich scenariuszy---
 1. status dostępności;---
 2. obowiązujące zasady i umowy dotyczące priorytetów dysponowania;---
 - ii. dla modeli na rok następny – najlepsza prognoza dysponowania na podstawie danych z poniższej listy:---
 1. odpowiednie bieżące, historyczne lub prognozowane dane handlowe/rynkowe;---

- 567 2. rozróżnienie między wytwarzaniem energii przy obciążeniu
568 podstawowym a wytwarzaniem krańcowym;---
- 569 3. ustalone współczynniki zmiany wytwarzania, rankingi cenowe lub
570 współczynniki uczestnictwa;---
- 571 4. inne istotne informacje;---
- 572 iii. dla modeli na następny dzień i bieżący dzień---
- 573 1. najnowsze dostępne grafiki rynkowe;---
- 574 d. w przypadku jednostek wytwórczych dysponowanych modelowanych jako obiekty
575 skumulowane modelowany schemat dysponowania musi uwzględniać:---
- 576 i. dla wszystkich scenariuszy – najlepszy prognozowany schemat dysponowania na
577 podstawie danych z poniższej listy:---
- 578 1. odpowiednie bieżące, historyczne lub prognozowane dane
579 handlowe/rynkowe;---
- 580 2. rozróżnienie między wytwarzaniem energii przy obciążeniu
581 podstawowym a wytwarzaniem krańcowym;---
- 582 3. ustalone współczynniki zmiany wytwarzania, rankingi cenowe lub
583 współczynniki uczestnictwa;---
- 584 4. dane o zdolności wytwórczej jednostek wytwórczych modelowanych jako
585 obiekty skumulowane, podzielone według źródeł pierwotnych i
586 odseparowane od obciążenia, zarządzane przez agregatora, których
587 dane są wykorzystywane w regionalnej analizie bezpieczeństwa pracy, z
588 podziałem według stacji modelu równoważnego lub stacji, do których
589 przyłączone są odpowiednie części sieci;---
- 590 5. inne istotne informacje;---
- 591 e. we wszystkich scenariuszach: w przypadku modelowanych szczegółowo jednostek
592 wytwórczych o nieregularnej charakterystyce pracy modelowany schemat dysponowania
593 musi uwzględniać status dostępności zgodnie ze scenariuszami opisanymi w art. 3;---
- 594 f. w przypadku jednostek wytwórczych o nieregularnej charakterystyce pracy,
595 modelowanych zarówno szczegółowo, jak i w sposób skumulowany, modelowany schemat
596 dysponowania musi uwzględniać, zgodnie ze scenariuszami opisanymi w art. 3---
- 597 i. dla modeli na następny rok – najbardziej odpowiednią prognozę zgodnie ze
598 scenariuszami opracowanymi na podstawie art. 65 ust. 1 rozporządzenia
599 2017/1485;---
- 600 ii. dla modeli na następny dzień i bieżący dzień – najnowszą prognozę generacji ze
601 źródeł o nieregularnej charakterystyce pracy, opracowaną na podstawie prognoz
602 meteorologicznych;---
- 603 3. Podczas tworzenia swego IGM każdy OSP stosuje poniższe zasady dotyczące obciążen:---
- 604 a. w celu określenia schematu obciążenia OSP przekalowuje lub w inny sposób
605 indywidualnie modyfikuje właściwy dla danego węzła pobór mocy czynnej i biernej
606 związany z modelowanymi odbiorami i pompami;---
- 607 b. we wszystkich scenariuszach wykorzystuje się dane z poniższej listy:---
- 608 i. reprezentatywne dane porównawcze dla odpowiedniej pory roku, dnia i godziny
609 oraz inne stosowne dane;---
- 610 ii. dane z systemu SCADA i/lub inne mierniki;---
- 611 iii. dane szacunkowe stanu;---
- 612 iv. analiza statystyczna lub dane prognozowane;---
- 613 v. rozróżnienie między obciążeniem dostosowywanym a niedostosowywanym;---

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
Konstancin-Jeziorna
2019-05-14
Andrzej Kar
Radca Prawny, W.A-5



- 614 vi. planowe wyłączenia co najmniej dla obciążeń modelowanych szczegółowo;---
615 vii. dla obciążeń modelowanych szczegółowo: maksymalny pobór mocy czynnej
616 i charakterystyka regulacji mocy biernej, gdy jest zainstalowana, oraz maksymalna
617 i minimalna moc czynna dostępna do reagowania na zmiany zapotrzebowania,
618 oraz maksymalny i minimalny czas potencjalnego wykorzystywania tej mocy do
619 reakcji na zmiany zapotrzebowania;---
620 viii. dla obciążeń modelowanych w sposób skumulowany i zarządzanych przez
621 agregatora, których dane są wykorzystywane w regionalnej analizie
622 bezpieczeństwa pracy - wartości skumulowane maksymalnej i minimalnej mocy
623 czynnej dostępne do reagowania na zmiany zapotrzebowania, odseparowane od
624 wytwarzania, oraz maksymalny i minimalny czas potencjalnego wykorzystywania
625 tej mocy do reagowania na zmiany zapotrzebowania, zarządzanego przez
626 agregatora w odpowiednich częściach sieci podzielonej według stacji modelu
627 zastępczego lub stacji, do których podłączone są odpowiednie części sieci;---
628 ix. dla obciążeń modelowanych w sposób skumulowany i zarządzanych przez
629 agregatora, których dane są wykorzystywane w regionalnej analizie
630 bezpieczeństwa pracy – prognoza nieograniczonej mocy czynnej dostępnej do
631 reagowania na zmiany zapotrzebowania;---
632 x. dla modeli na następny dzień i bieżący dzień, dla obciążeń modelowanych
633 szczegółowo – IGM odzwierciedla planowy pobór mocy czynnej i prognozowany
634 pobór mocy biernej;---
635 ix. wszelkie inne istotne informacje.---

Artykuł 14 Monitorowanie

- 640 1. Podczas tworzenia każdego IGM każdy OSP jest zobowiązany stosować się do przedstawionych
641 w niniejszym artykule zasad odnoszących się do granic bezpieczeństwa pracy dla wszystkich
642 modelowanych elementów sieci.---
- 643 2. We wszystkich scenariuszach granice pracy muszą być spójne z warunkami pracy, w szczególności
644 takimi jak pora roku i inne istotne czynniki środowiskowe i meteorologiczne.---
- 645 3. Dla każdego scenariusza każdy OSP zapewnia, by---
- 646 a. IGM określał, dla wszystkich jawnie modelowanych linii, kabli, transformatorów
647 i odpowiednich urządzeń prądu stałego:---
- 648 i. PATL, jeżeli wartość ta nie zależy od warunków meteorologicznych lub obciążenia
649 poprzedzającego awarię; lub---
- 650 ii. najlepszą prognozowaną wartość, jeżeli zależy ona od warunków
651 meteorologicznych lub obciążenia poprzedzającego awarię; lub---
- 652 b. IGM określał, dla odpowiednich obiektów, co najmniej jeden TATL, odzwierciedlający
653 odpowiednią porę roku i bazujący na właściwym PATL, dla wszystkich jawnie
654 modelowanych linii, kabli, transformatorów i odpowiednich urządzeń prądu stałego;---
- 655 c. IGM określał czas trwania TATL dla wszystkich urządzeń systemu przesyłowego, dla
656 których określony jest TATL, dla każdego wskazanego TATL;---
- 657 d. IGM określał prąd zadziałania dla każdego odpowiedniego elementu jawnie modelowanych
658 urządzeń przesyłowych, gdy jest to właściwe;---
- 659 e. IGM należy odzwierciedlać maksymalne i minimalne dopuszczalne napięcie na każdym
660 poziomie napięcia nominalnego, zgodnie z odpowiednimi, lokalnie obowiązującymi

- 708 d. wartości zadane napięcia;---
709 e. regulowane węzły.---
- 710 4. Jeżeli modelowane urządzenie prądu stałego jest częścią połączenia wzajemnego, każdy OSP
711 zapewnia, by wynikowe przepływy na takim połączeniu pokrywały się z uzgodnionymi przepływami
712 na liniach prądu stałego dla każdego odpowiedniego scenariusza, zgodnie z art. 18.---
- 713 5. Każdy OSP zapewnia, by napięcia zadane lub zadane przedziały napięcia były reprezentatywne dla
714 odpowiedniego scenariusza oraz obowiązujących zasad regulacji napięcia i granic bezpieczeństwa
715 pracy.---
- 716 6. Każdy OSP wskazuje co najmniej jeden węzeł bilansujący w każdym IGM, przeznaczony do
717 kompensowania niezgodności między całkowitym wytwarzaniem a zapotrzebowaniem przy
718 wyznaczaniu rozplywu mocy.---

Artykuł 16

Założenia dotyczące sieci sąsiadujących

- 722 1. Przy tworzeniu każdego IGM każdy OSP aktualizuje założenia operacyjne dotyczące sieci
723 sąsiadujących, wykorzystując do tego jak najbardziej wiarygodny zbiór szacunków. Po pomyślnym
724 zakończeniu kontroli wskazanych w art. 4 ust. 5 lit. h), modele równoważne sieci sąsiadujących
725 usuwa się i zastępuje równoważnym wprowadzaniem energii w odpowiednich punktach
726 granicznych.---
- 727 2. Dla każdego IGM suma energii wprowadzanej w punktach granicznych musi być równa
728 odpowiedniemu saldu.---

Artykuł 17

Informacje związane

- 732 1. Celem umożliwienia stosowania zasad zmiany parametrów IGM przy realizacji istotnych procesów
733 biznesowych każdy OSP za pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E
734 wskazanego w art. 21 udostępnia wszystkim OSP następujące informacje:---
- 735 a. współczynniki zmiany wytwarzania.---

Artykuł 18

Salda i przepływy na liniach prądu stałego

- 740 1. Dla wszystkich scenariuszy dla IGM na rok następny zgodnie z art. 3 każdy OSP postępuje zgodnie
741 z procedurą zbilansowania CGM opisaną w art. 19.---
- 742 2. Dla wszystkich scenariuszy dla IGM na następny dzień i bieżący dzień zgodnie z art. 3:---
- 743 a. najlepsza prognoza salda dla każdego obszaru rynkowego oraz przepływów na każdej linii
744 prądu stałego musi opierać się na zweryfikowanych, skojarzonych, planowanych
745 wymianach;---
- 746 b. każdy OSP udostępni wszystkim pozostałym OSP saldo swego obszaru rynkowego
747 (obszarów rynkowych) oraz wartości przepływów na każdej linii prądu stałego
748 wykorzystywanej w jego IGM, za pośrednictwem środowiska danych planowania
749 operacyjnego ENTSO-E opisanego w art. 21 zgodnie z procesem CGM opisanym w art.
750 22.---
- 751 3. Dla wszystkich scenariuszy przewidzianych w art. 3, w przypadku obszarów rynkowych
752 połączonych więcej niż jedną linią prądu stałego, odnośni OSP uzgadniają spójne wartości



755 przepływów na liniach prądu stałego, które zostaną użyte w IGM każdego OSP. Są to zarazem
756 wartości, które OSP udostępniają wszystkim innym OSP.---

757

758

759

760

Artykuł 19 Zbilansowanie CGM

761

1. Dla każdego przewidzianego w art. 3 scenariusza dla modeli na następny rok każdy OSP przygotowuje i udostępnia wszystkim pozostałym OSP, za pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21, zgodnie z opisem procesu CGM zawartym w art. 22, swe najlepsze prognozy---

762

763

764

- a. salda swego obszaru rynkowego, stanowiącego jego saldo wstępne;---
- b. przepływu na każdej z linii prądu stałego podłączonej do jego obszaru rynkowego, będącego przepływem wstępnym każdej takiej linii;---
- c. wszelkich innych danych wejściowych wymaganych przez algorytm zgodnie z ust. 2.---

765

766

767

768

769

2. Wszyscy OSP wspólnie określają algorytm, który w każdym ze scenariuszy i we wszystkich obszarach rynkowych bilansuje wstępne salda i przepływy na każdej z linii prądu stałego w taki sposób, że po skorygowaniu tego algorytmu---

770

771

772

773

774

775

776

- a. suma skorygowanych sald ze wszystkich obszarów rynkowych w obszarze CGM bilansuje docelowe salda dla danego obszaru CGM;---
- b. dla wszystkich obszarów rynkowych połączonych co najmniej jedną linią prądu stałego suma przepływów na wszystkich liniach prądu stałego jest wzajemnie spójna dla obu odnośnych obszarów rynkowych.---

777

3. Algorytm musi posiadać podane niżej cechy lub właściwości celem zapewnienia, że nie będzie miała miejsca nieuzasadniona dyskryminacja między wymianami wewnętrznymi i międzyobszarowymi:---

778

779

780

781

782

783

784

- a. zbilansowanie wstępnych sald i przepływów na wszystkich liniach prądu stałego obejmuje wszystkie obszary rynkowe i żaden z nich na skutek działania algorytmu nie korzysta z preferencyjnego traktowania lub uprzywilejowanego statusu;---
- b. w swej funkcji celu algorytm przy określaniu niezbędnych korekt przykłada odpowiednią wagę do poniższych czynników:---

785

786

787

788

789

- i. wielkość niezbędnych korekt wszystkich wstępnych sald i przepływów na każdej linii prądu stałego, które powinny być minimalizowane;---
- ii. zdolność obszaru rynkowego do korygowania, z użyciem obiektywnych, przejrzystych kryteriów, swego wstępnego salda i wstępnych przepływów na każdej z linii prądu stałego;---

790

791

792

793

- c. algorytm wskazuje obiektywne i przejrzyste kryteria spójności i jakości, jakie muszą spełniać dane wejściowe wymagane od każdego OSP;---
- d. algorytm musi być na tyle stabilny, by, biorąc pod uwagę wprowadzane do niego dane wejściowe, we wszystkich okolicznościach dostarczał wyniki zgodne z ust. 2.---

794

795

796

797

798

799

4. OSP wyrażają zgodę na procedury---
- a. zmniejszające wartość bezwzględną sumy wstępnych sald dla wszystkich obszarów rynkowych na obszarze CGM;---
- b. dostarczające, w razie potrzeby, zaktualizowane dane wejściowe;---
- c. uwzględniające rezerwowe zdolności przesyłowe i ograniczenia stabilności w razie konieczności zaktualizowania danych wejściowych.---

800

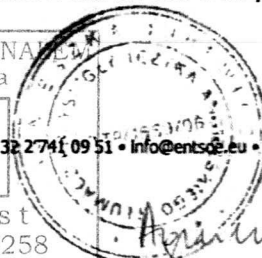
801

5. OSP regularnie weryfikują oraz, gdy jest to właściwe, ulepszają algorytm.---
6. OSP publikują algorytm jako część danych dostarczanych zgodnie z art. 31 ust. 3 rozporządzenia

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
Konstancin-Jeziorna

2018-05-14

Andrzej Karst
Radca Prawny, WA-5258



- 802 2015/1222 i art. 26 ust. 3 rozporządzenia 2016/1719. Jeżeli algorytm został zmodyfikowany
803 w okresie sprawozdawczym, OSP wyraźnie wskazują, który algorytm był używany w którym
804 okresie oraz wyjaśniają przyczyny zmodyfikowania algorytmu.---
- 805 7. Wszyscy OSP wspólnie zapewnią, by algorytm był dostępny dla odnośnych stron za
806 pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21.-
- 807 8. Każdy OSP wyznacza regionalnego koordynatora bezpieczeństwa, który w imieniu OSP wykonuje
808 poniższe zadania zgodnie z procesem opisanym w art. 22:---
- 809 a. sprawdzanie kompletności i jakości danych wejściowych dostarczonych zgodnie z ust. 1
810 oraz, w razie potrzeby, zastępowanie danych brakujących lub danych o niewystarczającej
811 jakości danymi zastępczymi;---
- 812 b. stosowanie algorytmu w celu obliczenia, dla każdego scenariusza i każdego obszaru
813 rynkowego, zbilansowanych sald i zbilansowanych przepływów na liniach prądu stałego,
814 które spełniają wymagania przedstawione w ust. 2, i udostępnienie ich wszystkim OSP za
815 pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa
816 w art. 21;---
- 817 c. zapewnienie, by uzyskane wyniki były spójne z uzyskanymi przez wszystkich pozostałych
818 regionalnych koordynatorów bezpieczeństwa (jeżeli są).---
- 819 9. Zgodnie z art. 4 ust. 5 lit. f) każdy OSP zapewnia spójność swego IGM z podanymi przez
820 regionalnego koordynatora bezpieczeństwa zbilansowanymi saldami i przepływami na liniach
821 prądu stałego.---
- 822
823
824

Artykuł 20

Wspólny model sieci

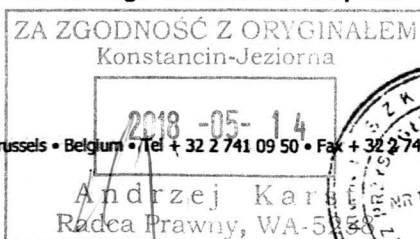
- 826 1. Zgodnie z art. 77 ust. 1 lit. a) rozporządzenia 2016/1485 każdy OSP wyznacza regionalnego
827 koordynatora bezpieczeństwa, który w imieniu OSP wykonuje poniższe zadania zgodnie
828 z procesem opisanym w art. 22:---
- 829 a. sprawdzenie spójności IGM dostarczonych przez OSP z kryteriami jakościowymi
830 określonymi na podstawie art. 23;---
- 831 b. jeżeli IGM nie przejdzie kontroli jakości, o której mowa w lit. a) – uzyskanie od
832 odpowiedzialnego OSP nowego IGM o wystarczającej jakości lub wprowadzenie
833 zamiennego IGM, zgodnie z zasadami zastępowania, o których mowa w ust. 4, i
834 udostępnienie takiego zatwierdzonego IGM za pośrednictwem środowiska danych
835 planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 836 c. stosowanie wymagań zgodnych z ust. 2 w celu połączenia wszystkich IGM w CGM zgodnie
837 z art. 79 rozporządzenia 2017/1485 oraz udostępnienie wyników CGM wszystkim OSP
838 za pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa
839 w art. 21;---
- 840 d. zapewnienie, by każdy utworzony CGM był spójny z uzyskanymi przez wszystkich
841 pozostałych regionalnych koordynatorów bezpieczeństwa (jeżeli są);---
- 842 e. wykrywanie naruszeń granic bezpieczeństwa pracy w CGM;---
- 843 f. uzyskanie od właściwych OSP modeli IGM zaktualizowanych z użyciem uzgodnionych
844 działań zaradczych, jeżeli mają zastosowanie, i powtórzenie, stosownie do potrzeb, kroków
845 od a do e;---
- 846 g. weryfikacja powstałego CGM poprzez sprawdzenie jego zgodności z modelami uzyskanymi
847 przez wszystkich pozostałych regionalnych koordynatorów bezpieczeństwa (jeżeli takie są)
848 i udostępnienie ich za pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego

- 849 ENTISO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 850 2. Wszyscy OSP wspólnie określają wymagania dotyczące regionalnych koordynatorów
- 851 bezpieczeństwa i procesu łączenia zgodnie art. 23.---
- 852 3. Każdy regionalny koordynator bezpieczeństwa zobowiązany jest spełniać wymagania, o których
- 853 mowa w ust. 2 i wdrażać wymagania dotyczące procesu łączenia, o których mowa w ust. 2.---
- 854 4. Wszyscy OSP wspólnie określają zasady zastępowania dotyczące tych IGM, które nie spełniają
- 855 kryteriów jakościowych przedstawionych w art. 23.---
- 856 5. Każdy OSP, za pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTISO-E, o którym
- 857 mowa w art. 21, dostarcza dane wymagane przez zasady zastępowania, o których mowa w ust.
- 858 4.---
- 859
- 860

Artykuł 21

Środowisko danych planowania operacyjnego ENTISO-E

- 863 1. Wszyscy OSP przekazują zadanie wdrożenia i administracji wspólnego środowiska danych
- 864 planowania operacyjnego ENTISO-E realizującej co najmniej te usługi, które opisano w ust. 2
- 865 zgodnie z art. 114 rozporządzenia 2017/1485.---
- 866 2. Jako minimum, środowisko danych planowania operacyjnego ENTISO-E musi umożliwiać realizację
- 867 procesu CGM w przedstawiony poniżej sposób oraz posiadać niezbędne do tego celu właściwości:--
- 868 a. modele na następny rok – każdy OSP powinien mieć możliwość korzystania ze środowiska
- 869 danych planowania operacyjnego ENTISO-E w celu udostępniania wszystkim pozostałym
- 870 OSP, zgodnie z procesem CGM opisanym w art. 22, swojej najlepszej prognozy---
- 871 i. salda swego obszaru rynkowego, obejmującego jego saldo wstępne;---
- 872 ii. przepływu na każdej linii prądu stałego przyłączonej do jego obszaru rynkowego,
- 873 w tym przepływów wstępnych na każdej takiej linii;---
- 874 iii. wszelkich innych danych wejściowych wymaganych przez algorytm zgodnie z art.
- 875 19 ust. 2;---
- 876 b. algorytm przewidziany w art. 19 ust. 2 będzie dostępny poprzez środowisko danych
- 877 planowania operacyjnego ENTISO-E;---
- 878 c. regionalny koordynator lub koordynatorzy bezpieczeństwa muszą mieć możliwość
- 879 udostępniania wszystkim OSP, za pośrednictwem środowiska danych planowania
- 880 operacyjnego ENTISO-E, zbilansowanych sald i przepływów na liniach prądu stałego, które
- 881 spełniają wymagania przedstawione w art. 19 ust. 2;---
- 882 d. modele na następny dzień i bieżący dzień – każdy OSP musi mieć możliwość korzystania
- 883 ze środowiska danych planowania operacyjnego ENTISO-E w celu wymiany ze wszystkimi
- 884 pozostałymi OSP sald swoich obszarów rynkowych oraz wartości przepływów na
- 885 wszystkich liniach prądu stałego wykorzystywanych w ich IGM zgodnie z procesem CGM
- 886 opisanym w art. 22;---
- 887 e. środowisko danych planowania operacyjnego ENTISO-E musi zapewniać możliwość
- 888 uzyskania wszystkich stosownych informacji o planowych wymianach ze środowiska
- 889 danych planowania operacyjnego ENTISO-E;---
- 890 f. każdy OSP musi mieć możliwość udostępnienia wszystkim OSP, za pośrednictwem
- 891 środowiska danych planowania operacyjnego ENTISO-E, informacji związanych wskazanymi
- 892 w art. 17;---
- 893 g. każdy OSP musi mieć możliwość udostępnienia wszystkich swoich IGM wszystkim OSP za
- 894 pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTISO-E;---
- 895 h. dla każdego OSP i dla każdego scenariusza wszystkie dane wymagane w zasadach

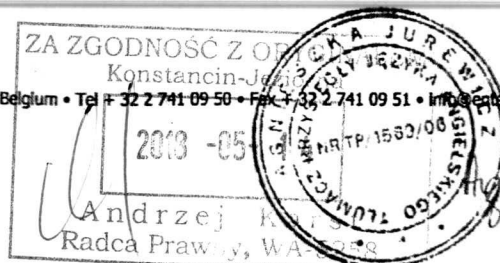


- 896 zastępowania, o których mowa w art. 20 ust. 5 muszą być dostępne za pośrednictwem
897 środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E;---
- 898 i. środowisko danych planowania operacyjnego ENTSO-E musi być zdolne do dostarczania
899 informacji o stanie jakości przedstawionych IGM, w tym niezbędnych zamienników;---
- 900 j. wszyscy regionalny koordynatorzy bezpieczeństwa muszą mieć możliwość udostępnienia
901 wszystkich CGM wszystkim OSP za pośrednictwem środowiska danych planowania
902 operacyjnego ENTSO-E;---
- 903 k. wszystkie informacje wymagane w odniesieniu do punktów granicznych na podstawie art.
904 7 muszą być dostępne za pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego
905 ENTSO-E;---
- 906 i. następujące informacje i/lub dane muszą być udostępnione wszystkim OSP za
907 pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E:---
- 908 i. współczynniki zmiany wytwarzania.---
- 909
- 910

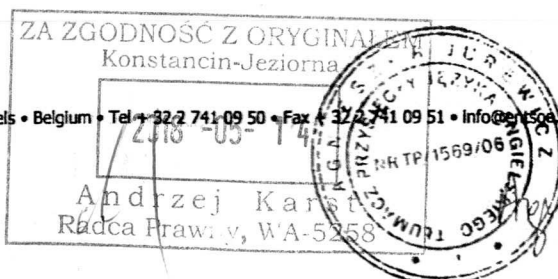
Artykuł 22

Proces CGM

- 911
- 912
- 913 1. Przy przygotowywaniu CGM na następny rok wszyscy OSP i regionalni koordynatorzy
914 bezpieczeństwa wykonują następujące czynności:---
- 915 a. do 15 lipca plus trzy dni robocze roku poprzedzającego rok dostawy każdy OSP udostępnia
916 wszystkim OSP wstępne salda, wstępne przepływy na liniach prądu stałego oraz wszelkie
917 inne dane wejściowe wymagane w procesie zbilansowania CGM, za pośrednictwem
918 środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 12;---
- 919 b. do 15 lipca plus pięć dni roboczych roku poprzedzającego rok dostawy regionalny
920 koordynator lub koordynatorzy bezpieczeństwa sprawdzają kompletność i jakość danych
921 wejściowych dostarczonych zgodnie z art. 19 ust. 1) oraz, w razie potrzeby, zastępują
922 dane brakujące lub dane o niewystarczającej jakości danymi zastępczymi;---
- 923 c. do 15 lipca plus sześć dni roboczych roku poprzedzającego rok dostawy godziny
924 regionalny koordynator lub koordynatorzy bezpieczeństwa stosują algorytm w celu
925 obliczenia, dla każdego scenariusza i każdego obszaru rynkowego, zbilansowanych sald i
926 przepływów na liniach prądu stałego, które spełniają wymagania określone w art. 19 ust.
927 2;---
- 928 d. do 15 lipca plus dziewięć dni roboczych roku poprzedzającego rok dostawy regionalny
929 koordynator lub koordynatorzy bezpieczeństwa udostępniają wszystkim OSP zbilansowane
930 salda i zbilansowane przepływy na liniach prądu stałego za pośrednictwem środowiska
931 danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 12;---
- 932 e. do 01 września każdy OSP udostępnia swój IGM za pośrednictwem środowiska danych
933 planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21; zgodnie z art. 4 ust. 5 lit. f)
934 OSP zapewnia spójność swego IGM z podanymi przez koordynatora (koordynatorów)
935 bezpieczeństwa zbilansowanymi saldami i zbilansowanymi przepływami na liniach prądu
936 stałego;---
- 937 f. do 01 września plus pięć dni roboczych regionalny koordynator bezpieczeństwa danego
938 OSP---
- 939 i. sprawdza zgodność IGM dostarczonego przez OSP z kryteriami jakościowymi
940 określonymi na podstawie art. 23;---
- 941 ii. jeżeli IGM nie przejdzie kontroli jakości, o której mowa w poz. i – uzyskanie od
942 odpowiedzialnego OSP nowego IGM o wystarczającej jakości lub wprowadzenie

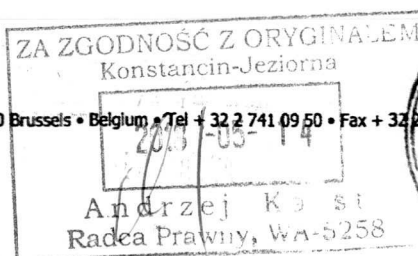


- 943 zamiennego IGM zgodnie z zasadami zastępowania, o których mowa w art. 20 ust.
944 4 oraz udostępnienie takiego zatwierdzonego IGM za pośrednictwem środowiska
945 danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 946 g. do 01 września plus dziesięć dni roboczych regionalny koordynator bezpieczeństwa
947 danego OSP---
- 948 c. stosuje wymagania zgodne z art. 20 ust. 3 w celu połączenia wszystkich IGM w
949 CGM zgodnie z art. 79 ust. 5 rozporządzenia 2017/1485 oraz udostępnienie
950 wyników CGM wszystkim właściwym stronom za pośrednictwem środowiska
951 danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 952 ii. weryfikuje każdy uzyskany CGM i zapewni jego zgodność z modelami uzyskanymi
953 przez wszystkich regionalnych koordynatorów bezpieczeństwa (jeżeli istnieją).---
- 954 2. Na podstawie art. 68 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485, w stosownych przypadkach, OSP wysła
955 zaktualizowane modele w nieprzekraczalnym terminie 01 września każdego roku i na podstawie
956 art. 68 ust. 2 rozporządzenia 2017/1485 regionalni koordynatorzy bezpieczeństwa przygotowują
957 zaktualizowane CGM w nieprzekraczalnym terminie 01 września plus dziesięć dni roboczych
958 każdego roku.---
- 959 3. Terminy określone w ust. 1 obowiązują w odniesieniu do przygotowania CGM na następny rok,
960 obejmującego pełny rok kalendarzowy rozpoczynający się 01 stycznia i kończący 31 grudnia. W
961 przypadku, gdy docelowy horyzont czasowy dla CGM na następny rok jest inny, terminy ulegają
962 odpowiedniemu przesunięciu. Wszyscy OSP mogą wspólnie uzgodnić skrócenie terminów w taki
963 sposób, aby przeznaczyć mniej czasu na wykonanie jednego lub kilku zadań wymienionych w ust.
964 1.---
- 965 4. T0 określa się jako punkt w procesie CGM na następny dzień, w którym każdy OSP musi
966 przedstawić swoje IGM na następny dzień w taki sposób, aby proces CGM mógł przebiegać
967 terminowo, uwzględniając wszystkie kolejne kroki procesu. T3 określa się jako punkt w procesie
968 CGM na następny dzień, w którym CGM oparty na co najmniej jednej pełnej iteracji – tj. oparty na
969 zbiorze IGM zaktualizowanych w świetle poprzedniej wersji CGM – musi być udostępniony, aby
970 umożliwić terminową realizację wszystkich kolejnych kroków procesu. T5 określa się jako punkt
971 w procesie CGM na następny dzień, w którym wszystkie ustalenia i decyzje oparte na
972 skoordynowanej analizie bezpieczeństwa opartej na CGM zostały skonsolidowane i przekazane,
973 oraz następuje zakończenie procesu. Przy przygotowywaniu CGM na następny dzień wszyscy OSP
974 i regionalni koordynatorzy bezpieczeństwa wykonują następujące czynności:---
- 975 a. do godziny T0 minus 95 minut w dniu poprzedzającym dzień dostawy każdy OSP
976 udostępni swoje salda i przepływy na liniach prądu stałego dla każdego scenariusza na
977 następny dzień za pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E,
978 o którym mowa w art. 21. Wspomniane salda i przepływy na liniach prądu stałego
979 odzwierciedlają wymiany międzyobszarowe z godziny T0 minus 120 minut. OSP na
980 obszarach rynkowych, na których międzyobszarowy rynek dnia bieżącego dla dnia
981 następnego otwiera się przed godziną T0 minus 90 minut używają danych z godziny T0
982 minus 120 minut;---
- 983 b. do godziny T0 minus 90 minut w dniu poprzedzającym dzień dostawy zbilansowane salda
984 i przepływy na liniach prądu stałego dla każdego scenariusza na następny dzień są
985 udostępniane wszystkim OSP za pośrednictwem środowiska danych planowania
986 operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21.---
- 987 c. natychmiast po godzinie T0 minus 15 minut w dniu poprzedzającym dzień dostawy
988 zaktualizowane zbilansowane salda i przepływy na liniach prądu stałego dla każdego
989 scenariusza na następny dzień są udostępniane wszystkim OSP za pośrednictwem



- 990 środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21 przez
991 tych OSP, których salda i przepływy na liniach prądu stałego ulegają zmianie w stosunku
992 do wartości ustalonych o godzinie T0 minus 120 minut ze względu na prewencyjne
993 działania zaradcze uruchomione przez tych OSP. Zaktualizowane salda i przepływy na
994 liniach prądu stałego odzwierciedlają wymiany międzyobszarowe z godziny T0 minus 120
995 minut oraz transakcje międzyoperatorskie zawarte między tą godziną a godziną T0 minus
996 20 minut w celu uruchomienia prewencyjnych działań zaradczych.---
- 997 d. do godziny T0 minus 10 minut w dniu poprzedzającym dzień dostawy zaktualizowane
998 zbilansowane salda i przepływy na liniach prądu stałego dla każdego scenariusza na
999 następnym dniu są udostępniane wszystkim OSP za pośrednictwem środowiska danych
1000 planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21.---
- 1001 e. do godziny T0 w dniu poprzedzającym dzień dostawy każdy OSP udostępnia swój IGM za
1002 pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E zgodnie z art. 21;
1003 na podstawie art. 4 ust. 5 lit f) OSP zapewnia spójność swego IGM z planowymi
1004 wymianami, o których mowa w art. 22 ust. 4 lit. d) oraz z uzgodnionymi działaniami
1005 zaradczymi, określonymi w poprzednim przedziale czasowym;---
- 1006 f. do godziny T0 plus 50 minut w dniu poprzedzającym dzień dostawy regionalny
1007 koordynator bezpieczeństwa danego OSP---
- 1008 i. sprawdza zgodność IGM dostarczonego przez OSP z kryteriami jakościowymi
1009 określonymi na podstawie art. 23;---
- 1010 ii. jeżeli IGM nie przejdzie kontroli jakości, o której mowa w poz. i – uzyskanie od
1011 odpowiedzialnego OSP nowego IGM o wystarczającej jakości lub wprowadzenie
1012 zamiennego IGM zgodnie z zasadami zastępowania, o których mowa w art. 20 ust.
1013 4 oraz udostępnienie takiego zatwierdzonego IGM za pośrednictwem środowiska
1014 danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 1015 g. do godziny T0 plus 60 minut w dniu poprzedzającym dzień dostawy regionalny
1016 koordynator bezpieczeństwa danego OSP---
- 1017 i. stosuje wymagania określone w art. 20 ust. 2 w celu połączenia wszystkich IGM
1018 w CGM zgodnie z art. 79 ust. 5 rozporządzenia 2017/1485 oraz udostępnienie
1019 wyników CGM wszystkim właściwym stronom za pośrednictwem środowiska
1020 danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 1021 ii. weryfikuje każdy uzyskany CGM w celu zapewnienia jego zgodności z modelami
1022 uzyskanymi przez wszystkich pozostałych regionalnych koordynatorów
1023 bezpieczeństwa (jeżeli są);---
- 1024 h. po zweryfikowaniu CGM do godziny T0 plus 60 minut w dniu poprzedzającym dzień
1025 dostawy---
- 1026 i. OSP i regionalni koordynatorzy bezpieczeństwa przeprowadzają skoordynowaną
1027 analizę bezpieczeństwa pracy systemu wymaganą zgodnie z metodą koordynacji
1028 analiz bezpieczeństwa pracy systemu na podstawie art. 75 ust. 1 rozporządzenia
1029 2017/1485, wspólnych przepisów dotyczących regionalnej koordynacji
1030 bezpieczeństwa operacyjnego zgodnie z art. 76 ust. 1 i innymi właściwymi
1031 procedurami i umowami;---
- 1032 ii. regionalny koordynator bezpieczeństwa w stosownych przypadkach udostępnia
1033 zaktualizowany CGM, uwzględniający działania zaradcze uzgodnione do godziny
1034 T3;---
- 1035 i. proces ten powtarza się między godziną T0 i godziną T5 zgodnie z wymaganiami
1036 metody koordynacji analiz bezpieczeństwa pracy systemu na podstawie art. 75

- 1037 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485.---
- 1038 5. Wszyscy OSP wspólnie określają godziny T0 oraz T3 i T5 zgodnie z metodą koordynacji analiz
- 1039 bezpieczeństwa pracy systemu na podstawie art. 75 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485 i publikują
- 1040 te godziny na stronie internetowej ENTSO-E. Wszyscy OSP mogą wspólnie uzgodnić skrócenie
- 1041 terminów w taki sposób, aby przeznaczyć mniej czasu na wykonanie jednego lub kilku zadań
- 1042 wymienionych w ust. 4.---
- 1043 6. Przy przygotowywaniu CGM na bieżący dzień wszyscy OSP i regionalni koordynatorzy
- 1044 bezpieczeństwa wykonują następujące czynności:---
- 1045 a. najpóźniej na 1 godzinę i 35 minut przed godziną odniesienia każdy OSP udostępni
- 1046 wszystkim OSP swoje salda i przepływy na liniach prądu stałego dla każdego scenariusza
- 1047 na bieżący dzień za pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-
- 1048 E, o którym mowa w art. 21. Te salda i przepływy odzwierciedlają wymiany
- 1049 międzyobszarowe z godziny odniesienia minus 2 godziny;---
- 1050 b. najpóźniej na 1 godzinę i 30 minut przed godziną odniesienia zbilansowane salda
- 1051 i przepływy na liniach prądu stałego dla każdego scenariusza na bieżący dzień są
- 1052 udostępniane wszystkim OSP za pośrednictwem środowiska danych planowania
- 1053 operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 1054 c. najpóźniej na 1 godzinę przed godziną odniesienia każdy OSP udostępnia swój IGM dla
- 1055 każdego podstawowego okresu handlowego wypadającego w okresie ośmiu godzin od
- 1056 godziny odniesienia za pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego
- 1057 ENTSO-E zgodnie z art. 21; na podstawie art. 4 ust. 5 lit f) OSP zapewnia spójność swego
- 1058 IGM z planowymi wymianami, o których mowa w art. 22 ust. 6 lit. b) oraz z uzgodnionymi
- 1059 działaniami zaradczymi, określonymi w poprzednim przedziale czasowym;---
- 1060 d. najpóźniej na 55 minut przed godziną odniesienia regionalny koordynator bezpieczeństwa
- 1061 danego OSP---
- 1062 i. sprawdza zgodność IGM dostarczonego przez OSP z kryteriami jakościowymi
- 1063 określonymi na podstawie art. 23;---
- 1064 ii. jeżeli IGM nie przejdzie kontroli jakości, o której mowa w poz. i – uzyskanie od
- 1065 odpowiedzialnego OSP nowego IGM o wystarczającej jakości lub wprowadzenie
- 1066 zamiennego IGM zgodnie z zasadami zastępowania, o których mowa w art. 20 ust.
- 1067 4 oraz udostępnienie takiego zatwierdzonego IGM za pośrednictwem środowiska
- 1068 danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 1069 d. najpóźniej na 45 minut przed godziną odniesienia regionalny koordynator bezpieczeństwa
- 1070 danego OSP---
- 1071 i. stosuje wymagania określone w art. 20 ust. 2 w celu połączenia wszystkich IGM
- 1072 w CGM zgodnie z art. 79 ust. 5 rozporządzenia 2017/1485 oraz udostępnienie
- 1073 wyników CGM wszystkim właściwym stronom za pośrednictwem środowiska
- 1074 danych planowania operacyjnego ENTSO-E, o którym mowa w art. 21;---
- 1075 ii. weryfikuje każdy uzyskany CGM w celu zapewnienia jego zgodności z modelami
- 1076 uzyskanymi przez wszystkich pozostałych regionalnych koordynatorów
- 1077 bezpieczeństwa (jeżeli są);---
- 1078 f. bez zbędnej zwłoki, po zweryfikowaniu CGM na 45 minut przed godziną odniesienia---
- 1079 i. regionalny koordynator bezpieczeństwa w stosownych przypadkach udostępnia
- 1080 zaktualizowany CGM w oparciu o zaktualizowane IGM, które dostarczają
- 1081 poszczególne OSP z uwzględnieniem wszelkich działań zaradczych uzgodnionych
- 1082 zgodnie z metodą koordynacji analiz bezpieczeństwa pracy systemu na podstawie
- 1083 art. 75 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485, wspólnych przepisów dotyczących



- 1084 regionalnej koordynacji bezpieczeństwa operacyjnego zgodnie z art. 76 ust. 1
1085 i innymi właściwymi procedurami i umowami.---
- 1086 7. Godzinami odniesienia, o których mowa w ust. 6 będą początkowo: 00:00, 08:00, 16:00. Wszyscy
1087 OSP mogą wspólnie uzgodnić wyznaczenie dodatkowych godzin odniesienia i/lub skrócenie
1088 terminów w taki sposób, aby przeznaczyć mniej czasu na wykonanie jednego lub kilku zadań
1089 wymienionych w ust. 6. Na podstawie art. 76 ust. 1 lit. a) rozporządzenia 2017/1485 oraz art. 4
1090 ust. 4, wszyscy OSP danego regionu wyznaczania zdolności przesyłowych mogą wspólnie uzgodnić
1091 wyznaczenie dodatkowych godzin odniesienia odnoszących się do OSP tylko tego regionu
1092 wyznaczania zdolności przesyłowych, jak również związane z tym zasady zastępowania.---
- 1093 8. Wszyscy OSP muszą zapewnić ukończenie procesu łączenia modeli i tworzenia CGM
1094 w odpowiednich terminach operacyjnych określonych w obowiązujących przepisach prawnych
1095 i właściwych metodach oraz w taki sposób, by umożliwić dostarczenie najdokładniejszego
1096 i najbardziej aktualnego modelu w każdym przedziale czasowym.---

Artykuł 23

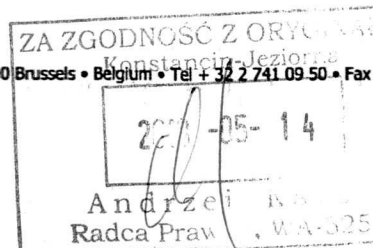
Monitorowanie jakości

- 1101 1. Wszyscy OSP wspólnie definiują kryteria jakościowe, które IGM muszą spełnić, aby można je było
1102 włączyć do wspólnego modelu sieci. W miejsce IGM niespełniającego takich kryteriów
1103 jakościowych wprowadza się zastępczy IGM.---
- 1104 2. Wszyscy OSP wspólnie definiują kryteria jakościowe, które CGM muszą spełnić, zanim można je
1105 będzie udostępnić za pośrednictwem środowiska danych planowania operacyjnego ENTSO-E.---
- 1106 3. Wszyscy OSP wspólnie określają kryteria, jakie muszą spełniać wstępne salda i przepływy na
1107 liniach prądu stałego oraz inne dane wejściowe potrzebne w procesie bilansowania CGM, o którym
1108 mowa art. 19. W miejsce zestawów danych niespełniających takich kryteriów wprowadza się dane
1109 zastępcze.---
- 1110 4. Wszyscy OSP wspólnie określają wskaźniki jakościowe umożliwiające ocenę wszystkich etapów
1111 procesu CGM, w tym w szczególności procesu bilansowania CGM opisanego w art. 19. OSP
1112 monitorują te wskaźniki jakości oraz publikują je, jak również wyniki monitorowania, w ramach
1113 danych dostarczanych na podstawie art. 31 ust. 3 rozporządzenia 2015/1222 oraz art. 26 ust. 3
1114 rozporządzenia 2016/1719.---

Artykuł 24

Ramy czasowe realizacji

- 1119 1. Po zatwierdzeniu obecnej metody każdy OSP publikuje ją w Internecie zgodnie z art. 8 ust. 1
1120 rozporządzenia 2017/1485.---
- 1121 2. Wszyscy OSP wspólnie opracują ramy zarządzania dotyczące środowiska danych planowania
1122 operacyjnego ENTSO-E opisanego w art. 21, które będą regulować co najmniej kwestie własności,
1123 hostingu, podziału kosztów, wymagań licencyjnych i odpowiedzialności operacyjnej. Ramy
1124 zarządzania zostaną przygotowane z takim wyprzedzeniem, by wszyscy OSP mogli dotrzymać
1125 terminu określonego w ust. 3.---
- 1126 3. W terminie trzech miesięcy od zatwierdzenia metody dotyczącej wspólnego modelu sieci
1127 przedstawionej na podstawie art. 67 ust. 1 i art 70 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485 wszyscy OSP
1128 zorganizują proces łączenia indywidualnych modeli sieci, realizując w tym celu poniższe zadania:---
- 1129 a. wszyscy OSP wspólnie opracują ramy zarządzania, o których mowa ust. 2;---
- 1130 b. każdy OSP sformalizuje umowę o przekazaniu zadań z regionalnym koordynatorem



- 1131 bezpieczeństwu, o którym mowa w art. 19;---
- 1132 c. wszyscy OSP wspólnie określą i opracują algorytm, o którym mowa w art. 19 oraz określą
- 1133 proces i zasady związane ze wspomnianym algorytmem. Wszyscy OSP opublikują
- 1134 w Internecie specyfikacje, zasady i proces, związane z algorytmem, o którym mowa w art.
- 1135 19;---
- 1136 d. wszyscy OSP wspólnie określą kryteria jakościowe i wskaźniki jakości, o których mowa
- 1137 w art. 23;---
- 1138 e. wszyscy OSP wspólnie sformułują wymagania dotyczące regionalnych koordynatorów
- 1139 bezpieczeństwa i procesu łączenia, o których mowa w art. 20 ust. 2, oraz zasady
- 1140 zastępowania, o których mowa w art. 20 ust. 4;---
- 1141 b. każdy OSP sformalizuje umowę o przekazaniu zadań z regionalnym koordynatorem
- 1142 bezpieczeństwa, o którym mowa w art. 20;---
- 1143 4. W terminie trzech miesięcy od zatwierdzenia metody dotyczącej wspólnego modelu sieci
- 1144 przedstawionej na podstawie art. 67 ust. 1 i art 70 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485 zostanie
- 1145 uruchomione środowisko danych planowania operacyjnego ENTSO-E. Wszyscy OSP i regionalni
- 1146 koordynatorzy bezpieczeństwa zostaną przyłączeni do środowiska danych planowania
- 1147 operacyjnego ENTSO-E i będą mogli korzystać z wszystkich jego funkcji opisanych w niniejszej
- 1148 metodzie. Wszyscy OSP wspólnie zapewnią gotowość do działania procesu CGM oraz jego
- 1149 dostępność do wykorzystania przez wszystkie właściwe strony.---
- 1150 5. Wszyscy OSP będą corocznie wspólnie publikować dostępne dane związane z monitorowaniem
- 1151 jakości po wdrożeniu środowiska danych planowania operacyjnego.---
- 1152
- 1153
- 1154
- 1155

Artykuł 25

Język

1156 Językiem odniesienia niniejszej propozycji CGMM jest angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, w razie

1157 potrzeby przetłumaczenia niniejszej propozycji przez OSP na języki narodowe, w przypadku niezgodności

1158 z wersją angielską opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 8 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485, oraz

1159 z jakąkolwiek wersją w innym języku, odnośni OSP, zgodnie z przepisami krajowymi, zobowiązani są

1160 dostarczyć odpowiednim krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie propozycji.---

1161

1162

1163

1164 ~~-----KONIEC TŁUMACZENIA-----~~

1165 Numer repertorium: 824/2018.

1166 Ja, Agnieszka Jurewicz, tłumacz przysięgły języka angielskiego wpisany na listę tłumaczy przysięgłych

1167 Ministra Sprawiedliwości pod numerem TP/1569/06, poświadczam zgodność powyższego tłumaczenia z

1168 okazanym mi oryginalnym dokumentem w języku angielskim.

1169 Warszawa, dnia 30 kwietnia 2018 r.

