

**Decyzja ACER w sprawie zmiany dotyczącej określenia regionów  
wyznaczania zdolności przesyłowych: Załącznik I**

**Zmiana dotycząca określenia regionów  
wyznaczania zdolności przesyłowych**

zgodnie z art. 15 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi

Niniejszy dokument jest tłumaczeniem na język polski dokumentu „*Amendment of the Determination of Capacity Calculation Regions in accordance with Article 15(1) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management*” zatwierdzonego decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 04/2024. Dokument jest tłumaczeniem oryginalnego dokumentu na język polski wyłącznie w celach informacyjnych. Charakter wiążący ma oryginalna angielska wersja dokumentu. W razie wątpliwości należy odwoływać się do angielskiej wersji językowej dokumentu.

19 marca 2024 r.

## Spis treści

Motywy .....	3
TYTUŁ 1 Postanowienia ogólne .....	7
Artykuł 1 Przedmiot i zakres stosowania .....	7
Artykuł 2 Definicje i interpretacja .....	7
TYTUŁ 2 Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych .....	7
Artykuł 3 Region wyznaczania zdolności przesyłowych 1: Nordic.....	7
Artykuł 4 Region wyznaczania zdolności przesyłowych 2: Hansa .....	8
Artykuł 5 Region wyznaczania zdolności przesyłowych 3: Core.....	8
Artykuł 6 Region wyznaczania zdolności przesyłowych 4: Italy North .....	9
Artykuł 7 Region wyznaczania zdolności przesyłowych 5: Central Europe .....	10
Artykuł 8 Region wyznaczania zdolności przesyłowych 6: Greece-Italy (GRIT).....	10
Artykuł 9 Region wyznaczania zdolności przesyłowych 7: South-west Europe (SWE) .....	10
Artykuł 10 Region wyznaczania zdolności przesyłowych 8: Baltic .....	10
Artykuł 11 Region wyznaczania zdolności przesyłowych 9: South-east Europe (SEE) .....	11
TYTUŁ 3 Postanowienia końcowe .....	11
Artykuł 12 Termin wdrożenia regionów wyznaczania zdolności przesyłowych .....	11
Artykuł 13 Przyszła ocena.....	11
Artykuł 14 Język.....	12
Załącznik 1: Mapy CCR .....	13
Załącznik 2: Lista OSP podlegających zatwierdzonej metodzie Wyznaczania CCR: .....	22

## Motywy

- (1) Niniejszy dokument określa regiony wyznaczania zdolności przesyłowych (zwane dalej „CCR”) zgodnie z art. 15 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne w sprawie alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (zwane dalej „Określenie CCR”).
- (2) W dniu 17 listopada 2015 r. wszyscy Operatorzy Systemów Przesyłowych (dalej „wszyscy OSP”) przedłożyli „Propozycję wszystkich OSP dotyczącą regionów wyznaczania zdolności przesyłowych zgodnie z art. 15 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne w sprawie alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” (zwanego dalej „rozporządzeniem CACM”) wraz z notą wyjaśniającą dla wszystkich organów regulacyjnych.
- (3) W dniu 17 listopada 2016 r. Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (zwana dalej „ACER”) wydała decyzję 06/2016 w sprawie „Propozycji operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej dotyczącej regionów wyznaczania zdolności przesyłowych”, w której określono regiony wyznaczania zdolności przesyłowych.
- (4) W dniu 30 czerwca 2017 r., zgodnie z art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM, wszyscy OSP przedłożyli wszystkim organom regulacyjnym pierwszą propozycję zmiany Określenia CCR. W dniu 18 września 2017 r. wszystkie organy regulacyjne zatwierdziły pierwszą propozycję zmiany Określenia CCR.
- (5) W dniu 23 maja 2018 r. wszyscy OSP przedłożyli wszystkim organom regulacyjnym drugą propozycję zmiany Określenia CCR. Wszystkie organy regulacyjne nie osiągnęły porozumienia w sprawie zatwierdzenia wniosku i zwróciły się do ACER o przyjęcie decyzji w sprawie wniosku zgodnie z art. 9 ust. 11 rozporządzenia CACM. W dniu 1 kwietnia 2019 r. ACER wydał decyzję 04/2019 w sprawie „Propozycji operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej dotyczącej wyznaczenia zdolności przesyłowych”.
- (6) Wyrokami z dnia 24 października 2019 r. w sprawach T-332/17 i T-333/17 Sąd stwierdził nieważność decyzji Izby Odwoławczej ACER (zwanej dalej „ACER BoA”) A-001-2017 (skonsolidowanej) z dnia 17 marca 2017 r., oddalając odwołanie od decyzji ACER 06/2016. ACER BoA wznowiła procedurę przeglądu decyzji ACER 06/2016 i w dniu 22 maja 2020 r. wydała nową decyzję. W decyzji tej ACER BoA przekazała sprawę dyrektorowi ACER i stwierdziła, że „właściwa strona lub strony – w oparciu o zasady kompetencji przewidziane w aktualnie obowiązujących przepisach – powinny dokonać przeglądu zaskarżonej decyzji, tj. decyzji ACER 06/2016, oraz zmienić, zastąpić lub potwierdzić ją, według ich uznania, oraz stosownie do bieżących okoliczności. W związku z tym Agencja powinna skierować decyzję do takiej strony lub stron. Zaskarżona decyzja pozostanie w mocy do czasu ewentualnej zmiany, zastąpienia lub potwierdzenia”.
- (7) W dniu 5 czerwca 2020 r. dyrektor ACER wystosował do wszystkich OSP pismo proponując im przygotowanie zaktualizowanej propozycji Określenia CCR i przedłożenia jej do zatwierdzenia przez ACER w możliwie najkrótszym czasie; przy czym dyrektor ACER zwrócił uwagę OSP na:
  - (i) Zmiany wprowadzone od czasu pierwszej propozycji wszystkich OSP dotyczącej Określenia CCR z dnia 29 października 2015 r.; W szczególności wprowadzono dwie zmiany do Określenia CCR przyjęte od ww. daty, oraz
  - (ii) Artykuł 5 ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/942 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiające Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (zwanego dalej „rozporządzeniem (UE) 2019/942”) wprowadził nową procedurę zatwierdzania propozycji dotyczących wspólnych warunków lub metod, w ramach których propozycja wszystkich OSP ma być obecnie kierowana bezpośrednio do ACER.
- (8) W dniu 5 czerwca 2020 r. Rada Regulatorów ACER skierowała do OSP pismo, w którym wyraziła swoje pełne poparcie i akceptację opinii i procesu przedstawionych przez dyrektora ACER w piśmie z dnia 5 czerwca.
- (9) W dniu 9 listopada 2020 r. wszyscy OSP przedłożyli ACER trzecią propozycję zmiany Określenia CCR. W dniu

7 maja 2021 r. ACER wydał decyzję 04/2021 w sprawie „Propozycji operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej dotyczącej wyznaczenia zdolności przesyłowych”.

- (10) Po tym jak rozporządzenie CACM stało się częścią Porozumienia o Europejskim Obszarze Gospodarczym (EOG), a następnie weszło w życie w Norwegii w dniu 1 sierpnia 2021 r., ACER wydał w dniu 31 marca 2023 r. decyzję 08/2023, przypisując, w odniesieniu do UE, granice norweskich obszarów rynkowych do odpowiednich CCR, a mianowicie CCR Nordic i CCR Hansa. Decyzją Urzędu Nadzoru EFTA z dnia 24 kwietnia 2023 r. i późniejszą decyzją NVE-RME z dnia 18 sierpnia 2023 r. granice norweskich obszarów rynkowych zostały przypisane dla Norwegii do CCR Nordic i CCR Hansa.
- (11) Chociaż obecnie nie istnieje operacyjne połączenie międzysystemowe między jednolitym rynkiem energii elektrycznej (SEM) Irlandii i Irlandii Północnej a unijną strefą rynkową, proponowane połączenie międzysystemowe Celtic między Irlandią a Francją ma zostać oddane do użytku w 2026 r. Połączenie międzysystemowe Celtic stworzy nową granicę obszarów rynkowych między strefami rynkowymi SEM i Francji. To Określenie CCR przypisuje granicę obszaru rynkowego SEM-FR do CCR Core i CCR Central Europe.
- (12) To Określenie CCR łączy regiony wyznaczania zdolności przesyłowych CCR Core i CCR Italy North, tworząc jeden region CCR Central Europe na potrzeby wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego. Połączenie CCR Core i CCR Italy North i stosowanie przez nie wspólnego wyznaczania zdolności przesyłowych, wykorzystując podejście FBA, jest zgodne z celami rozporządzenia CACM. Jednak pełne połączenie CCR Core i CCR Italy North (dla wszystkich ram czasowych i wszystkich metod związanych z CCR) na tym etapie miałoby negatywny wpływ na trwające projekty w ramach istniejących CCR, które nie zostały jeszcze wdrożone, takie jak długoterminowe wyznaczanie zdolności przesyłowych i ROSC. W tym celu obecnie preferowane jest częściowe połączenie w celu wdrożenia wspólnej metody wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego. Wszystkie inne obowiązki związane z CCR zgodnie z rozporządzeniem CACM, rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych w terminach przyszłych (rozporządzenie FCA), rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (rozporządzenie EB) oraz rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (rozporządzenie SO), a także wszelkie inne obowiązujące przepisy europejskie będą miały zastosowanie do CCR Central Europe przy zastosowaniu podejścia stopniowego, poprzez przeniesienie tych obowiązków z CCR Core i CCR Italy North, które przestaną istnieć po zakończeniu tego procesu. Zaangażowani OSP i krajowe organy regulacyjne powinny uzgodnić odpowiednie kroki i harmonogram w oparciu o postępy istniejących regionalnych projektów wdrożeniowych i opracować koncepcję połączenia wszystkich innych obowiązków związanych z CCR. Metoda ta zostanie zmieniona odpowiednio do przyszłych etapów połączenia CCR Core i CCR Italy North.
- (13) Określenie CCR uwzględnia wysoką współzależność wyznaczania zdolności przesyłowych dla regionów CCR Italy North i CCR Core od Szwajcarii. OSP z obu regionów opracowali lub planują opracować rozwiązania w zakresie koordynacji ze Szwajcarią przed i po połączeniu regionów Core i Italy North, w oparciu o ramy umowne. Połączenie regionów Core i Italy North umożliwiłoby maksymalne uwzględnienie i koordynację granic Szwajcarii w procesie wyznaczania zdolności przesyłowych, zapewniając w ten sposób najbardziej efektywne wyznaczanie zdolności przesyłowych dla całej Europy Środkowej spośród wszystkich realnych alternatyw, a tym samym przyczyniając się do realizacji celów CACM i rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej.
- (14) Określenie CCR uwzględnia ogólne zasady i cele określone w rozporządzeniu CACM oraz w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem w sprawie energii elektrycznej”). Celem rozporządzenia CACM jest koordynacja i harmonizacja wyznaczania międzyobszarowych zdolności przesyłowych oraz alokacji zdolności przesyłowych na rynkach dnia następnego oraz dnia bieżącego oraz określanie wymagań dotyczących współpracy OSP na poziomie CCR, na poziomie paneuropejskim i pomiędzy obszarami

rynkowymi.

- (15) Zgodnie z art. 9 ust. 9 rozporządzenia CACM musi zostać opisany oczekiwany wpływ Określenia CCR na cele rozporządzenia CACM. Skutki przedstawiono poniżej, biorąc pod uwagę fakt, że rozporządzenie CACM wprowadza definicję tych CCR, jak również metodologie stosowane w tych regionach w ramach ciągłej harmonizacji, przy zastosowaniu najbardziej efektywnej metody wyznaczania zdolności w ramach każdego CCR.
- (16) Określenie CCR przyczynia się do osiągnięcia celów art. 3 rozporządzenia CACM. W szczególności Określenie CCR przyczynia się do zapewnienia optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej poprzez połączenie granic obszarów rynkowych, gdzie potrzeby koordynacyjne w zakresie wyznaczania zdolności przesyłowych są wysokie. W ramach CCR współzależności między międzyobszarowymi zdolnościami przesyłowymi można najlepiej i efektywnie modelować, a na rynku można zapewnić optymalny poziom międzyobszarowych zdolności przesyłowych kosztem zwiększenia złożoności procesu wyznaczania zdolności przesyłowych dla większych CCR. Niniejsze Określenie CCR ma na celu osiągnięcie równowagi między obydwooma aspektami („większe w miarę możliwości, mniejsze w miarę potrzeby”), a w konsekwencji przyczynia się do optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej zgodnie z art. 3 lit. b) rozporządzenia CACM.
- (17) Niniejsze Określenie CCR przyczynia się również do zapewnienia bezpieczeństwa operacyjnego zgodnie z art. 3 lit. c) rozporządzenia CACM. Jeżeli współzależność pomiędzy granicami obszaru rynkowego nie zostanie prawidłowo uwzględniona przy wyznaczaniu zdolności przesyłowych, międzyobszarowa zdolność przesyłowa przyznana rynkowi może być zbyt wysoka, potencjalnie powodując przeciążenia na liniach przesyłowych, a tym samym zagrażając bezpieczeństwu pracy systemu przesyłowego. Zazwyczaj w takich przypadkach rynek miałby przyznane mniejsze międzyobszarowe zdolności przesyłowe, aby zapewnić bezpieczeństwo operacyjne kosztem optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej. W stopniu, w jakim jest to obecnie możliwe, niniejsze Określenie CCR pozwala na właściwą koordynację pomiędzy granicami obszarów rynkowych oraz na modelowanie cech regionalnych w oparciu o wspólny model sieci, co zapewnia rynkowi wysoki poziom międzyobszarowych zdolności przesyłowych bez zagrożenia bezpieczeństwa pracy.
- (18) Określenie CCR stanowi podstawę opracowania i wdrożenia regionalnych wspólnych metodologii wyznaczania zdolności przesyłowych, co zapewnia koordynację w ramach CCR i tym samym przyczynia się do realizacji celu optymalizacji wyznaczania i alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 3 lit. d) rozporządzenia CACM. Liczba i wielkość CCR zdefiniowane w niniejszym wyznaczaniu CCR stanowią najbardziej wykonalne podejście do optymalizacji wyznaczania zdolności przesyłowych. Choć w przypadku współzależnych granic obszaru rynkowego wyznaczanie i alokacja zdolności przesyłowych odbywa się zasadniczo najskuteczniej w ramach jednego CCR, koordynacja i zgodność między regionami jest również wyraźnie wymagana na mocy art. 21 ust. 1 lit. b) ppkt (VII) i art. 29 ust. 9 rozporządzenia CACM. Poprzez odpowiednią standaryzację i koordynację OSP powinny zapewnić zarówno kompatybilne metodologie wyznaczania zdolności przesyłowych w obrębie CCR, jak i skoordynowane stosowanie tych metodologii w obrębie CCR.
- (19) Obecne przyporządkowanie granicy obszaru rynkowego DK1-NL i DK1-DE/LU do CCR Hansa może być dyskusyjne w świetle celów zapewnienia optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej (art. 3 lit. b) rozporządzenia CACM) oraz optymalizacji wyznaczania i alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych (art. 3 lit. d) rozporządzenia CACM). Jednakże każda alternatywna konfiguracja CCR w chwili przygotowania niniejszego Określenia CCR może mieć negatywny wpływ na ważne bieżące projekty i inicjatywy wdrożeniowe w obecnych regionach CCR, a zatem może utrudnić realizację celu, jakim jest efektywna długotrwała eksploatacja oraz rozwój systemu przesyłowego energii elektrycznej (art. 3 lit. g rozporządzenia CACM). Aby zapewnić przestrzeganie celów art. 3 lit. b, d i g rozporządzenia CACM, niniejsze Określenie CCR przewiduje ponowną ocenę Określenia CCR w przyszłości, stosownie do art. 12, kiedy można będzie lepiej ocenić cele dotyczące efektywności i optymalnego wykorzystania międzyobszarowych

zdolności przesyłowych.

- (20) Skoordynowane wyznaczanie zdolności w ramach CCR mogłoby ujawnić elementy ograniczające w sieci przesyłowej, co przyczyniłoby się do długoterminowej eksploatacji i rozwoju systemu przesyłowego energii elektrycznej i sektora energii elektrycznej w Unii Europejskiej. Dlatego też Określenie CCR przyczynia się do realizacji celu art. 3 lit. g) rozporządzenia CACM.
- (21) Długoterminowo, rozporządzenie CACM ma na celu harmonizację regionalnych metodologii wyznaczania zdolności CCR i połączenie CCR, gdy uzasadniają to względy efektywności. Określenie CCR jest ważnym krokiem na drodze do osiągnięcia tego długoterminowego celu. Istotne jest, aby ten plan działania był skuteczny i nie zagrażał pracom ukierunkowanym na osiągnięcia długoterminowego celu. Określenie CCR opiera się zatem na obecnej praktyce oraz istniejących projektach i stanowi progresywną i pragmatyczną harmonizację wyznaczania zdolności.
- (22) Określenie CCR przyczynia się do realizacji celu polegającego na promowaniu skutecznej konkurencji w zakresie wytwarzania, obrotu i dostaw energii elektrycznej (art. 3 lit. a) rozporządzenia CACM), ponieważ uwzględnia specyfikę rynku na granicach obszarów rynkowych poprzez umożliwienie stworzenia optymalnie skonfigurowanych CCR.
- (23) Jeżeli chodzi o cel przejrzystości i rzetelności informacji (art. 3 lit. f) rozporządzenia CACM), to Określenie CCR będzie stanowić podstawę dalszych prac na rzecz integracji rynku w sposób przejrzysty. Zaprezentowane zostanie w ten sposób, gdzie granice obszarów rynkowych są w pełni skoordynowane przy wyznaczaniu zdolności przesyłowych oraz gdzie wszyscy OSP każdego CCR opracują wspólne metodologie w sposób zgodny z postanowieniami rozporządzenia CACM. Metodologie te będą konsultowane, a w stosownych przypadkach zatwierdzane przez organy regulacyjne i publikowane przez OSP, co przełoży się na zwiększenie przejrzystości i wiarygodności informacji.
- (24) Określenie CCR nie ma istotnego wpływu na inne cele, o których mowa w art. 3 lit. e), h), i) oraz j) rozporządzenia CACM.
- (25) Podsumowując, Określenie CCR przyczynia się do realizacji celów rozporządzenia CACM z korzyścią dla wszystkich uczestników rynku i odbiorców końcowych energii elektrycznej.

## **TYTUŁ 1**

### **Postanowienia ogólne**

#### **Artykuł 1**

#### **Przedmiot i zakres stosowania**

1. CCR obejmują:
  - a) wszystkie istniejące granice obszarów rynkowych w obrębie państw członkowskich i między nimi, do których stosuje się rozporządzenie CACM;
  - b) przyszłe granice obszarów rynkowych ustanowione w wyniku połączeń międzysystemowych prowadzonych przez podmioty prawne certyfikowane jako OSP, które są w trakcie budowy w momencie zatwierdzania niniejszego Określenia CCR i które mają zostać uruchomione.
2. Wszelkie zmiany w konfiguracji granic obszarów rynkowych w państwach członkowskich są uwzględniane w propozycjach dotyczących zmian w niniejszym dokumencie zgodnie z art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM.
3. Niniejsze Określenie CCR ma zastosowanie do OSP wymienionych w Załączniku 2.

#### **Artykuł 2**

#### **Definicje i interpretacja**

1. Pojęcia zastosowane w niniejszym dokumencie mają znaczenie nadane im w definicjach zawartych w art. 2 rozporządzenia CACM i art. 2 rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej.
2. W niniejszym dokumencie, jeżeli z kontekstu nie wynika inaczej:
  - a) liczba pojedyncza obejmuje również liczbę mnogą i odwrotnie;
  - b) nagłówki dodaje się wyłącznie dla wygody i nie mają one wpływu na interpretację niniejszego dokumentu; oraz
  - c) wszystkie odniesienia do ustawodawstwa, rozporządzeń, dyrektyw, zarządzeń, instrumentów, kodeksów i wszelkich innych aktów prawnych będą uwzględniać wszelkie modyfikacje, przedłużenie lub ponowne wprowadzenie w życie danego dokumentu; oraz
  - d) w przypadku konfliktu pomiędzy którymkolwiek z postanowień tytułu 2 a mapami umieszczonymi w załączniku do niniejszego dokumentu, pierwszeństwo mają postanowienia tytułu 2.
3. Niniejszy dokument jest wiążący dla OSP o których mowa w niniejszym dokumencie, ich dozwolonych następców prawnych i cesjonariuszy oraz obowiązuje z korzyścią dla nich, bez względu na zmianę nazw OSP.

## **TYTUŁ 2**

### **Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych**

#### **Artykuł 3**

#### **Region wyznaczania zdolności przesyłowych 1: Nordic**

1. CCR Nordic obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie nr 1 zamieszczonej w Załączniku 1 do niniejszego dokumentu, przypisane wskazanym OSP:
  - a) Dania 1 – Szwecja 3 (DK1 – SE3), Energinet i Svenska Kraftnät;
  - b) Dania 2 – Szwecja 4 (DK2 – SE4), Energinet i Svenska Kraftnät;
  - c) Dania 1 – Dania 2 (DK1 – DK2), Energinet;

- d) Szwecja 4 – Szwecja 3 (SE4 – SE3), Svenska Kraftnät;
  - e) Szwecja 3 – Szwecja 2 (SE3 – SE2), Svenska Kraftnät;
  - f) Szwecja 2 – Szwecja 1 (SE2 – SE1), Svenska Kraftnät;
  - g) Szwecja 3 – Finlandia (SE3 – FI), Svenska Kraftnät, Kraftnät Åland AB i Fingrid Oyj;
  - h) Szwecja 1 – Finlandia (SE1 – FI), Svenska Kraftnät i Fingrid Oyj;
  - i) Norwegia 1 – Norwegia 2 (NO1 – NO2), Statnett SF;
  - j) Norwegia 1 – Norwegia 3 (NO1 – NO3), Statnett SF;
  - k) Norwegia 1 – Norwegia 5 (NO1 – NO5), Statnett SF;
  - l) Norwegia 2 – Norwegia 5 (NO2 – NO5), Statnett SF;
  - m) Norwegia 3 – Norwegia 5 (NO3 – NO5), Statnett SF;
  - n) Norwegia 3 – Norwegia 4 (NO3 – NO4), Statnett SF;
  - o) Norwegia 1 – Szwecja 3 (NO1 – SE3), Statnett SF i Svenska Kraftnät;
  - p) Norwegia 3 – Szwecja 2 (NO3 – SE2), Statnett SF i Svenska Kraftnät;
  - q) Norwegia 4 – Szwecja 2 (NO4 – SE2), Statnett SF i Svenska Kraftnät;
  - r) Norwegia 4 – Szwecja 1 (NO4 – SE1), Statnett SF i Svenska Kraftnät;
  - s) Norwegia 4 – Finlandia (NO4 – FI), Statnett SF i Fingrid Oyj; oraz
  - t) Norwegia 2 – Dania 1 (NO2 – DK1), Statnett SF i Energinet.
2. Granica obszaru rynkowego NO4 – FI zostanie uwzględniona w procesie łączenia rynków i wyznaczania zdolności przesyłowych, począwszy od uruchomienia wyznaczania zdolności przesyłowych w oparciu o podejście FBA w CCR Nordic.

## **Artykuł 4**

### **Region wyznaczania zdolności przesyłowych 2: Hansa**

CCR Hansa obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie nr 2 zamieszczonej w Załączniku 1 do niniejszego dokumentu, przypisane wskazanym OSP:

- a) Dania 1 – Niemcy/Luksemburg (DK1 – DE/LU), Energinet i TenneT TSO GmbH;
- b) Dania 2 – Niemcy/Luksemburg (DK2 – DE/LU), Energinet i 50Hertz Transmission GmbH;
- c) Szwecja 4 – Polska (SE4 – PL), Svenska Kraftnät i Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
- d) Dania 1 – Holandia (DK1 – NL), Energinet i TenneT TSO B.V.;
- e) Szwecja 4 – Niemcy/Luksemburg (SE4 – DE/LU), Svenska Kraftnät, TenneT TSO GmbH i Baltic Cable AB;
- f) Norwegia 2 – Holandia (NO2 – NL), Statnett SF i TenneT TSO B.V.; oraz
- g) Dania 2 – Niemcy/Luksemburg (NO2 – DE/LU), Statnett SF i TenneT TSO GmbH.

## **Artykuł 5**

### **Region wyznaczania zdolności przesyłowych 3: Core**

1. Bez uszczerbku dla art. 7, CCR Core obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie nr 3 zamieszczonej w Załączniku 1 do niniejszego dokumentu, przypisane wskazanym OSP:
- a) Francja – Belgia (FR – BE), RTE – Réseau de transport d' électricité i Elia Transmission Belgium NV/SA;
  - b) Belgia – Holandia (BE – NL), Elia Transmission Belgium NV/SA i TenneT TSO B.V.;



- c) Francja – Niemcy/Luksemburg (FR – DE/LU), RTE – Réseau de transport d' électricité; Amprion GmbH i TransnetBW GmbH;
  - d) Holandia – Niemcy/Luksemburg (NL – DE/LU), TenneT TSO B.V., TenneT TSO GmbH i Amprion GmbH;
  - e) Belgia – Niemcy/Luksemburg (BE – DE/LU), Elia Transmission Belgium NV/SA, Creos Luxembourg S.A. i Amprion GmbH;
  - f) Niemcy/Luksemburg – Polska (DE/LU – PL), 50Hertz Transmission GmbH i Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
  - g) Niemcy/Luksemburg – Republika Czeska (DE/LU – CZ), TenneT TSO GmbH, 50Hertz Transmission GmbH i ČEPS, a.s.;
  - h) Austria – Republika Czeska (AT – CZ), Austrian Power Grid AG i ČEPS, a.s.;
  - i) Austria – Węgry (AT – HU), Austrian Power Grid AG i MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
  - j) Austria – Słowenia (AT – SI), Austrian Power Grid AG i ELES, d.o.o.;
  - k) Republika Czeska – Słowacja (CZ – SK), ČEPS, a.s. i Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
  - l) Republika Czeska – Polska (CZ – PL), ČEPS, a.s. i Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
  - m) Węgry – Słowacja (HU – SK), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd. i Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
  - n) Polska – Słowacja (PL – SK), Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. i Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
  - o) Chorwacja – Słowenia (HR – SI), Croatian Transmission System Operator Plc. (HOPS d.d.) i ELES, d.o.o.;
  - p) Chorwacja – Węgry (HR – HU), Croatian Transmission System Operator Plc. (HOPS d.d.) i MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
  - q) Rumunia – Węgry (RO – HU), Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. oraz MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
  - r) Węgry – Słowenia (HU – SI), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd. i ELES, d.o.o.; oraz
  - s) Niemcy/Luksemburg – Austria (DE/LU – AT), Austrian Power Grid AG, TransnetBW GmbH, TenneT TSO GmbH i Amprion GmbH;
  - t) Jednolity Rynek Energii Elektrycznej w Irlandii i Irlandii Północnej – Francja (SEM-FR), EirGrid plc i RTE – Réseau de transport d' électricité.
2. Przypisanie granicy obszaru rynkowego SEM–FR do CCR Core obowiązuje od daty uruchomienia połączenia międzysystemowego na odpowiedniej granicy obszaru rynkowego.
  3. Aby uwzględnić szczególny przypadek Jednolitego Rynku Energii Elektrycznej w Irlandii i Irlandii Północnej, SONI przypisano do CCR Core.

## **Artykuł 6**

### **Region wyznaczania zdolności przesyłowych 4: Italy North**

Bez uszczerbku dla art. 7, CCR Italy North obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie nr 4 zamieszczonej w Załączniku 1 do niniejszego dokumentu, przypisane wskazanym OSP:

- a) Włochy NORD – Francja (NORD – FR), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. i RTE – Réseau de transport d' électricité;
- b) Włochy NORD – Austria (NORD – AT), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. i Austrian Power Grid AG; oraz
- c) Włochy NORD – Słowenia (NORD – SI), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. i ELES d.o.o.

## **Artykuł 7**

### **Region wyznaczania zdolności przesyłowych 5: Central Europe**

CCR Central Europe jest ustanawiany na potrzeby wyznaczania zdolności przesyłowych w przedziale czasowym rynku dnia następnego i obejmuje wszystkie granice obszaru rynkowego oraz przypisanych OSP wymienionych w art. 5 i 6 przedstawionych na mapie nr 5 zamieszczonej w Załączniku 1 do niniejszego dokumentu.

## **Artykuł 8**

### **Region wyznaczania zdolności przesyłowych 6: Greece-Italy (GRIT)**

CCR GRIT obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie nr 6 zamieszczonej w Załączniku 1 do niniejszego dokumentu, przypisane wskazanym OSP:

- a) Włochy SUD – Grecja (SUD – GR), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. oraz Independent Power Transmission Operator S.A.;
- b) Włochy NORD – Włochy CNOR (NORD – CNOR), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- c) Włochy CNOR – Włochy CSUD (CNOR – CSUD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- d) Włochy CNOR – Włochy SARD (CNOR – SARD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- e) Włochy SARD – Włochy CSUD (SARD – CSUD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- f) Włochy CSUD – Włochy SUD (CSUD – SUD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- g) Włochy SUD – Włochy CALA (SUD – CALA), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.; oraz
- h) Włochy CALA – Włochy SICI (CALA – SICI), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.

## **Artykuł 9**

### **Region wyznaczania zdolności przesyłowych 7: South-west Europe (SWE)**

CCR SWE obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie nr 7 zamieszczonej w Załączniku 1 do niniejszego dokumentu, przypisane wskazanym OSP:

- a) Francja – Hiszpania (FR – ES), RTE – Réseau de transport d'électricité i REE – Red Eléctrica de España, S.A.U.; oraz
- b) Hiszpania – Portugalia (ES – PT), REE – Red Eléctrica de España, S.A.U. i REN – Rede Eléctrica Nacional, S.A.

## **Artykuł 10**

### **Region wyznaczania zdolności przesyłowych 8: Baltic**

CCR Baltic uwzględni niżej wymienione granice obszaru rynkowego i pokazane na mapie nr 8 zamieszczonej w Załączniku 1 do niniejszego dokumentu, przypisane wskazanym OSP:

- a) Estonia – Łotwa (EE – LV), Elering AS i Augstsprieguma tīkls;
- b) Łotwa – Litwa (LV – LT), Augstsprieguma tīkls i Litgrid AB;
- c) Estonia – Finlandia (EE – FI), Elering AS i Fingrid Oyj;
- d) Litwa – Szwecja 4 (LT – SE4), Litgrid AB i Svenska Kraftnät; oraz

- e) Litwa – Polska (LT – PL), Litgrid AB i Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

## **Artykuł 11**

### **Region wyznaczania zdolności przesyłowych 9: South-east Europe (SEE)**

CCR SEE obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie nr 9 zamieszczonej w Załączniku 1 do niniejszego dokumentu, przypisane wskazanym OSP:

- a) Grecja – Bułgaria (GR – BG), Independent Power Transmission Operator S.A. i Elektroenergien Sistemen Operator (ESO) EAD; oraz
- b) Bułgaria – Rumunia (BG – RO), Elektroenergien Sistemen Operator (ESO) EAD oraz Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A.

## **TYTUŁ 3**

### **Postanowienia końcowe**

## **Artykuł 12**

### **Termin wdrożenia regionów wyznaczania zdolności przesyłowych**

Wszyscy OSP są zobowiązani do stosowania CCR opisanych w tytule 2 niezwłocznie po podjęciu decyzji przez ACER zgodnie z art. 9 ust. 6 lit. b) rozporządzenia CACM i art. 5 ust. 2 lit. b) rozporządzenia (UE) 2019/942.

## **Artykuł 13**

### **Przyszła ocena**

1. W terminie trzech miesięcy po wdrożeniu pierwszej wersji regionalnej koordynacji bezpieczeństwa pracy zgodnie z art. 76 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (zwanego dalej „rozporządzeniem SO”) w CCR Core, wszyscy OSP przedkładają ACER ocenę analizującą alternatywne ustalenia obejmujące co najmniej CCR Hansa, CCR Nordic i CCR Core pod kątem:
  - (a) efektywności wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych we wszystkich przedziałach czasowych; oraz
  - (b) skuteczności regionalnej koordynacji bezpieczeństwa pracy zgodnie z art. 76 ust. 1 rozporządzenia SO, skoordynowanego redysponowania i zakupów przeciwnych zgodnie z art. 35 rozporządzenia CACM oraz współdzielenia kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych zgodnie z art. 74 rozporządzenia CACM oraz koordynacji bezpieczeństwa pracy między regionami zgodnie z art. 75 ust. 1 rozporządzenia SO.
2. W przypadku gdy w wyniku oceny przeprowadzonej zgodnie z ust. 1 zostanie zidentyfikowany bardziej skuteczny, alternatywny sposób Określenia CCR, wszyscy OSP przedkładają ACER propozycję zmiany Określenia CCR zgodnie z art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM w tym samym terminie, co w przypadku oceny.
3. OSP, w koordynacji z właściwymi organami regulacyjnymi, będą pracować nad pełnym włączeniem CCR Core i CCR Italy North do CCR Central Europe w odniesieniu wszystkich metod związanych z CCR, stosując podejście stopniowe i uwzględniając potencjalne współzależności z istniejącymi regionalnymi projektami wdrożeniowymi zgodnie z obowiązującym prawem unijnym. W tym celu OSP przedłożą ACER odpowiednie zmiany Określenia CCR zgodnie z art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM dla każdej kolejnej fazy połączenia.

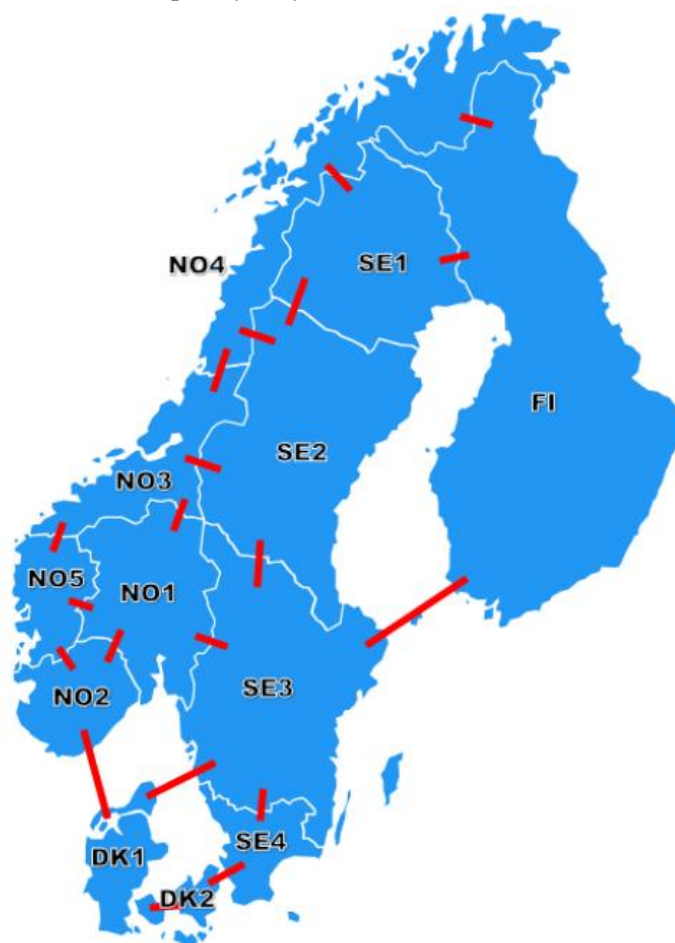
## **Artykuł 14**

### **Język**

Językiem odniesienia niniejszego dokumentu jest język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, jeżeli OSP wymagają przetłumaczenia niniejszego dokumentu na języki narodowe, w przypadku niezgodności między wersją angielskojęzyczną opublikowaną przez wszystkich OSP zgodnie z art. 9 ust. 14 rozporządzenia CACM a jakąkolwiek wersją w innym języku, właściwi OSP, zgodnie z przepisami krajowymi, zobowiązani są dostarczyć odpowiednim krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie niniejszego dokumentu.

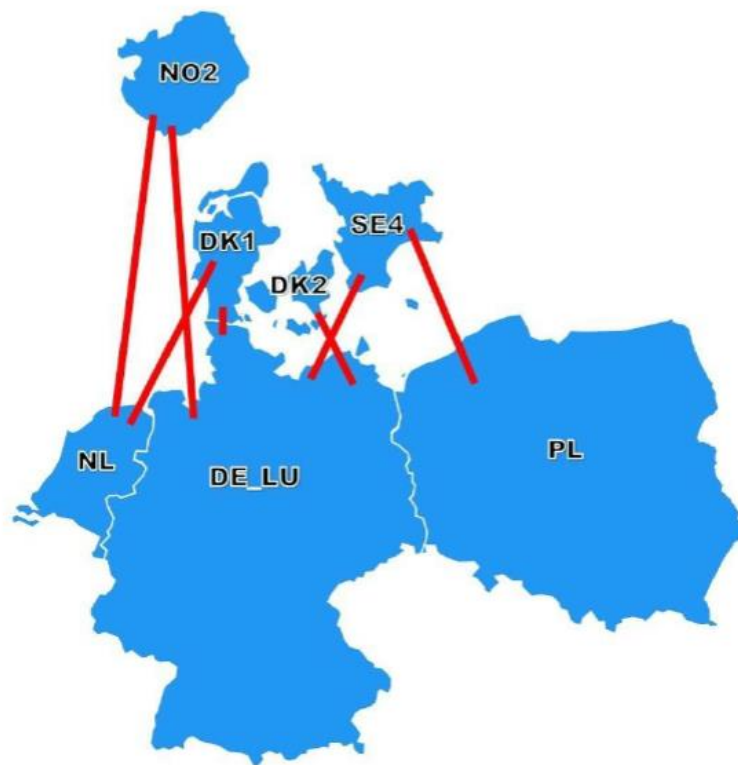
## Załącznik 1: Mapy CCR

### 1. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 1: Nordic



2. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 2: Hansa

Uwaga: Granice obszarów rynkowych DE/LU – PL, NL – DE/LU, NO2 – DK1, DK2 – SE4 i DK1 – DK2 nie są częścią tego CCR.

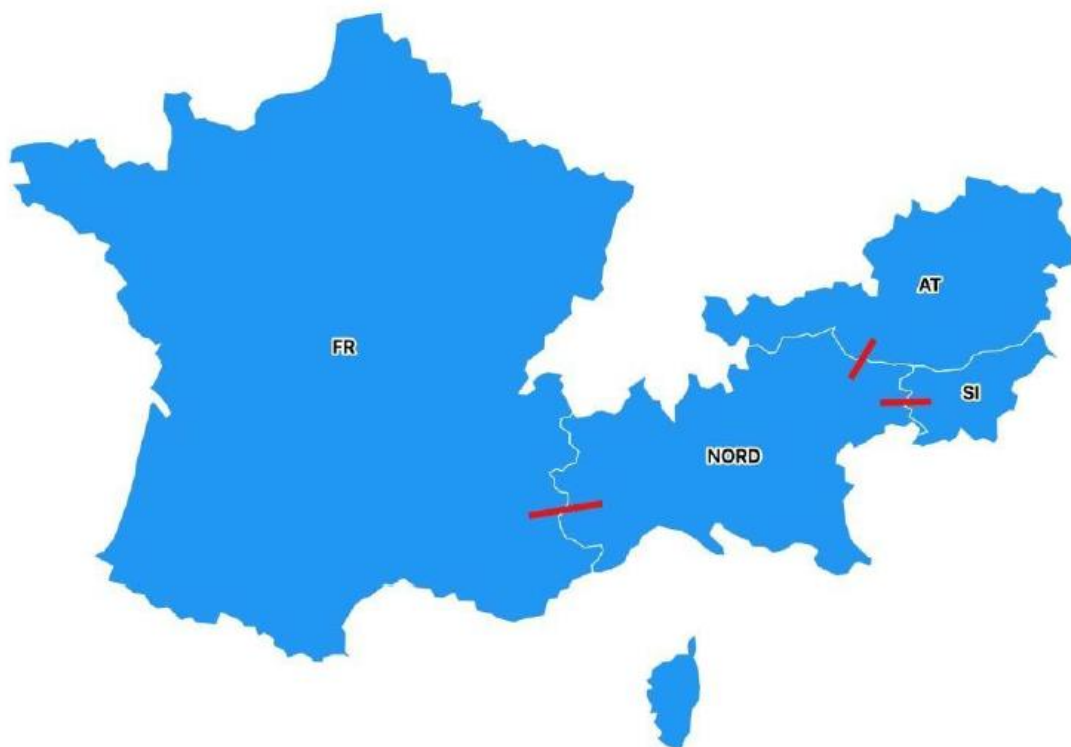


3. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 3: Core



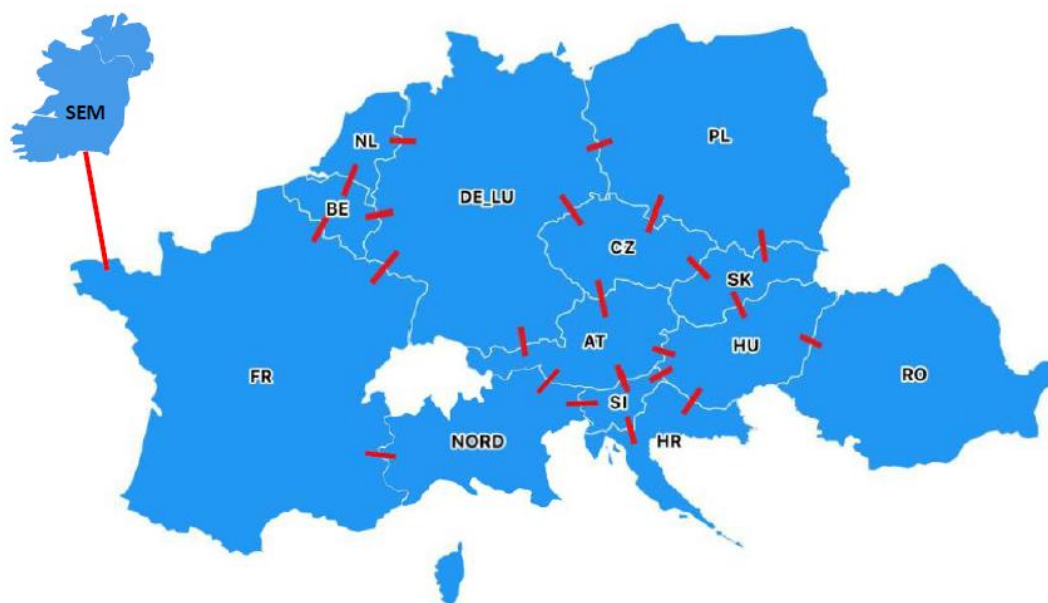
4. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 4: Italy North

Uwaga: Granica obszaru rynkowego AT-SI nie jest częścią tego CCR.





5. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 5: Central Europe



6. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 6: **Greece-Italy** (GRIT)



7. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 7: **South-west Europe (SWE)**



8. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 8: Baltic

Uwaga: Granica obszaru rynkowego SE4-PL nie jest częścią tego CCR.



9. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 9: **South-east Europe (SEE)**



## **Załącznik 2: Lista OSP podlegających zatwierdzonej metodzie Określenia CCR:**

- APG - Austrian Power Grid AG,
- VÜEN-Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH
- Elia - Elia Transmission Belgium S.A.
- ESO - Electroenergien Sistemen Operator EAD
- HOPS d.d. - Croatian Transmission System Operator Plc.
- ČEPS - ČEPS, a.s.
- Energinet - Energinet
- Elering - Elering AS
- Fingrid - Fingrid Oyj
- Kraftnät - Kraftnät Åland AB
- RTE - Réseau de Transport d'Electricité S.A
- Amprion - Amprion GmbH
- BCAB - Baltic Cable AB
- TransnetBW -TransnetBW GmbH
- TenneT GER - TenneT TSO GmbH
- 50Hertz - 50Hertz Transmission GmbH
- IPTO - Independent Power Transmission Operator S.A.,
- MAVIR ZRt. - MAVIR Magyar MAVIR Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság ZRt.
- EirGrid - EirGrid plc
- Terna - Terna SpA
- Augstsprieguma tīkls - AS Augstsprieguma tīkls
- LITGRID - LITGRID AB
- CREOS Luxembourg - CREOS Luxembourg S.A.
- TenneT TSO - TenneT TSO B.V.
- PSE - Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
- REN - Rede Eléctrica Nacional, S.A.
- Transelectrica - Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice S.A.
- SEPS - Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s
- ELES - ELES,d.o.o
- REE - Red Eléctrica de España S.A.U,
- Svenska Kraftnät - Affärsverket Svenska Kraftnät
- SONI - System Operator for Northern Ireland Ltd