

**Decyzja ACER dotycząca metody podziału dochodu z ograniczeń (CID):
załącznik I**

**Wstępne stanowisko ACER w sprawie propozycji OSP
dotyczącej zmian:**

**metody podziału dochodu z ograniczeń
(CID)**

**zgodnie z art. 57 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719
ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji
zdolności przesyłowych**

Niniejszy dokument jest tłumaczeniem na język polski dokumentu „Congestion Income Distribution (CID) methodology in accordance with Article 57 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a guideline on forward capacity allocation.” zatwierdzonego decyzją Agencji ds.

Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 06/2023.

Dokument jest tłumaczeniem oryginalnego dokumentu na język polski wyłącznie w celach informacyjnych. Charakter wiążący ma oryginalna angielska wersja dokumentu. W razie wątpliwości należy odwołać się do angielskiej wersji językowej dokumentu.

22 marca 2023 r.

Spis treści

Motywy.....	3
TYTUŁ 1 PRZEPISY OGÓLNE	6
ARTYKUŁ 1 Przedmiot i zakres stosowania	6
ARTYKUŁ 2 Definicje i interpretacja.....	6
WYZNACZANIE DOCHODU Z OGRANICZEŃ DŁUGOTERMINOWYCH I JEGO PODZIAŁ MIĘDZY GRANICE OBSZARÓW RYNKOWYCH	7
ARTYKUŁ 3 Wyznaczanie dochodu z ograniczeń długoterminowych dla CCR	7
ARTYKUŁ 4 Podział dochodu z ograniczeń długoterminowych między granice obszarów rynkowych	7
PODZIAŁ DOCHODU Z DŁUGOTERMINOWYCH OGRANICZEŃ PRZESYŁOWYCH NA GRANICACH OBSZARÓW RYNKOWYCH	8
ARTYKUŁ 5 Klucze podziału.....	8
PRZEPISY KOŃCOWE	9
ARTYKUŁ 6 Publikacja i wdrożenie metody FCA CID	9
ARTYKUŁ 7 Język	10
ZAŁĄCZNIK 1	11

Motywy

- (1) Niniejszy dokument określa metodę podziału dochodu z ograniczeń uzyskanego w ramach długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych („metoda FCA CID”), opracowaną przez wszystkich operatorów systemów przesyłowych („wszyscy OSP”) zgodnie z art. 57 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych („rozporządzenie FCA”).
- (2) W dniu 15 marca 2019 r. wszyscy OSP przełożyli wszystkim organom regulacyjnym swoją propozycję dotyczącą metody podziału dochodu z ograniczeń uzyskanego w ramach długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych zgodnie z art. 57 rozporządzenia FCA. W dniu 22 maja 2019 r. wszystkie organy regulacyjne zatwierdziły propozycję OSP.
- (3) W liście z dnia 12 lipca 2021 r. ACER zwróciła się do wszystkich OSP na podstawie art. 4 ust. 12 rozporządzenia FCA z wnioskiem o niezwłoczne przedstawienie, nie później niż 1 czerwca 2022 r., ich propozycji dotyczących zmian czterech metod wyszczególnionych w art. 4 ust. 6 lit. c), d), e) i g) rozporządzenia FCA do zatwierdzenia przez ACER. Zmiany w powyższych metodach, w tym FCA CID, były konieczne aby umożliwić terminowe wdrożenie aukcji w oparciu o podejście FBA w regionach wyznaczania zdolności przesyłowych CCR Core i Nordic. Europejska sieć operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej („ENTSO-E”) zwróciła się do ACER, w imieniu wszystkich OSP, z prośbą o odroczenie terminu składania odpowiednich propozycji, na co ACER wyraziła zgodę pismem z dnia 26 stycznia 2022 r. Nowym terminem składania proponowanych zmian metody FCA CID był 1 października 2022 r.
- (4) W dniu 28 września 2022 r. ENTSO-E, w imieniu wszystkich OSP, przekazała ACER do zatwierdzenia ich propozycję dotyczącą zmiany metody FCA CID. Niniejszy dokument opiera się na propozycji wszystkich OSP dotyczącej zmiany z dnia 28 września 2022 r. w wersji zmienionej i zatwierdzonej przez ACER.
- (5) Niniejsza metoda FCA CID ma zastosowanie do wszystkich OSP, z wyjątkiem następujących kategorii OSP:
 - a) OSP działających tylko na granicach obszarów rynkowych, w przypadku których organy regulacyjne postanowiły, że odpowiedni OSP nie mogą wydawać długoterminowych praw przesyłowych lub że muszą oni udostępnić inne produkty umożliwiające długoterminowe zabezpieczenie w przesyłach międzyobszarowym, zgodnie z art. 30 ust. 7 rozporządzenia FCA; oraz
 - b) OSP niekomercjalizujących swoich zdolności przesyłowych na jednolitym rynku dnia następnego lub na rynku długoterminowym.
- (6) Metoda FCA CID uwzględnia cele i zasady rozporządzenia (UE) 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej („rozporządzenie (UE) 2019/943”), w szczególności określone w nim zasady dotyczące wykorzystywania dochodu z ograniczeń.
- (7) Metoda FCA CID jest zgodna z metodą podziału dochodu z ograniczeń na podstawie rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi („rozporządzenie CACM”). W szczególności obie metody są zgodne z tymi samymi zasadami określonymi w art. 73 rozporządzenia CACM i opierają się na tych samych kluczach podziału dochodu z ograniczeń.
- (8) Metoda FCA CID uwzględnia cele i zasady określone w rozporządzeniu FCA oraz jest zgodna z innymi metodami opartymi na rozporządzeniu FCA.

- (9) Rozporządzenie FCA ma na celu koordynowanie i harmonizowanie wyznaczania i alokacji długoterminowych zdolności przesyłowych na rynkach długoterminowych zdolności przesyłowych. Określa wymagania dotyczące współpracy OSP na poziomie ogólnoeuropejskim, w regionach wyznaczania zdolności przesyłowych („CCR”) oraz na granicach obszarów rynkowych. Rozdział 5 rozporządzenia FCA przewiduje ustanowienie europejskiego ujednoliconego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych, z uwzględnieniem wymagań regionalnych i wymagań mających zastosowanie do określonej granicy obszaru rynkowego („HAR”). Minimalne wymagania dotyczące HAR są określone w art. 52 ust. 2 rozporządzenia FCA. Ponadto art. 49 i art. 59 rozporządzenia FCA określa wymogi dotyczące utworzenia, funkcjonowania i podziału kosztów wspólnej platformy alokacji na potrzeby alokacji długoterminowych zdolności przesyłowych („SAP”). Rozporządzenie FCA określa również zasady ustanawiania metod wyznaczania zdolności przesyłowych w oparciu o podejście oparte na przepływach fizycznych („podejście FB”) lub podejście oparte na skoordynowanych zdolnościach przesyłowych netto („podejście oparte na skoordynowanych NTC”). Metoda FCA CID obejmuje podział dochodu z ograniczeń w oparciu o oba podejścia.
- (10) Zgodnie z art. 61 rozporządzenia FCA, w ciągu sześciu miesięcy po zatwierdzeniu metody FCA CID, OSP byli zobowiązani do opracowania metody podziału kosztów ponoszonych w celu zapewnienia gwarantowania i zapłaty za długoterminowe prawa przesyłowe („metoda FRC”). Zapłata za długoterminowe prawa przesyłowe („LTTR”) i koszty zapewnienia gwarancji LTTR pozostają zatem poza zakresem metody FCA CID i są objęte metodą FRC.
- (11) Poniższe motywy zawierają opis oczekiwanego wpływu metody FCA CID na cele rozporządzenia FCA zgodnie z wymogiem art. 4 ust. 8 rozporządzenia FCA. Te cele są wyszczególnione w art. 3 lit. a)–g) rozporządzenia FCA:
- (12) Zgodnie z art. 3 lit. a) i art. 3 lit. c) rozporządzenie FCA ma na celu wspieranie skutecznego długoterminowego międzyobszarowego obrotu energią elektryczną przy zapewnieniu uczestnikom rynku możliwości długoterminowego zabezpieczenia przed ryzykiem w przesyłach międzyobszarowym, jak również zapewnienie niedyskryminacyjnego dostępu do długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych. Metoda FCA CID służy realizacji tych celów poprzez określenie obiektywnych kryteriów i rozwiązań w zakresie podziału dochodu z ograniczeń stosowanych przez wszystkich uczestniczących OSP, a tym samym stworzenie solidnej podstawy dla podziału dochodu z ograniczeń na poziomie europejskim. Przewidziano wspólne domyślne rozwiązanie dla wszystkich granic obszarów rynkowych, jak również możliwość stosowania różnych kluczy podziału w określonych, ograniczonych warunkach. Umożliwia to uwzględnienie specyfiki różnych połączeń wzajemnych i ram krajowych, takich jak system zarządzania ograniczeniami w przypadku połączeń wzajemnych objętych zwolnieniem.
- (13) Zgodnie z art. 3 lit. b) rozporządzenie FCA ma na celu optymalizację alokacji długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych. Metoda FCA CID służy realizacji tego celu, ponieważ bierze pod uwagę wyniki metody wyznaczania długoterminowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 10 rozporządzenia FCA i art. 21 rozporządzenia CACM.
- (14) Zgodnie z art. 3 lit. d) rozporządzenie FCA ma na celu zapewnienie sprawiedliwego i niedyskryminującego traktowania OSP, ACER, organów regulacyjnych i uczestników rynku. Metoda FCA CID zapewnia sprawiedliwe i niedyskryminujące traktowanie wszystkich zainteresowanych stron, ponieważ określa zasady, które mają być stosowane przez wszystkie strony. Co więcej, metoda uwzględnia dochód z ograniczeń uzyskiwany przez połączenia wzajemne na granicach obszarów rynkowych stanowiących własność podmiotów prawnych innych

niż OSP, zapobiegając wyłączeniu takiego dochodu z ograniczeń z zastosowania metody FCA CID, o ile te połączenia wzajemne będą eksploatowane przez certyfikowanych OSP, oraz jeśli dochód z ograniczeń jest generowany na tych granicach obszarów rynkowych.

- (15) Zgodnie z art. 3 lit. e) rozporządzenie FCA ma na celu uwzględnienie konieczności zapewnienia sprawiedliwej i prawidłowej długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych oraz prawidłowego kształtowania cen. Metoda FCA CID nie ma negatywnego wpływu na osiągnięcie tego celu, ponieważ nie wpływa na kształtowanie cen długoterminowych zdolności przesyłowych ani na ich alokację.
- (16) Zgodnie z art. 3 lit. f) rozporządzenie FCA ma na celu zapewnienie i zwiększenie przejrzystości i wiarygodności informacji dotyczących długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych. W tym zakresie metoda FCA CID podaje w jasne zasady i stanowi rzetelną podstawę do podziału dochodu z ograniczeń w przejrzysty i wiarygodny sposób. Dodatkowo metoda FCA CID, a także określone klucze podziału zostaną opublikowane przez OSP, zwiększając tym samym przejrzystość i wiarygodność informacji. Ponadto dane wykorzystywane do wyznaczenia dochodu z ograniczeń są publikowane przez SAP na podstawie art. 47 rozporządzenia FCA.
- (17) Zgodnie z art. 3 lit. g) rozporządzenie FCA ma na celu przyczynianie się do efektywnej, długoterminowej eksploatacji i rozwoju systemu przesyłowego energii elektrycznej i sektora energii elektrycznej w UE. Metoda FCA CID jest zgodna z tym celem. Dochód z ograniczeń wskazuje wartość, którą uczestnicy rynku wiążą z możliwością handlu transgranicznego i wykorzystaniem połączeń wzajemnych i tym samym pokazuje, gdzie należy zwiększyć zdolności przesyłowe. Dzięki możliwości uwzględnienia kosztów inwestycyjnych w kluczu podziału, klucz podziału jest optymalny dla przyszłych inwestycji, a tym samym wspiera długoterminową eksploatację i rozwój systemu przesyłowego energii elektrycznej i sektora energii elektrycznej w UE.
- (18) Reasumując, metoda FCA CID służy realizacji celów długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych wymienionych w art. 3 rozporządzenia FCA.

TYTUŁ 1

PRZEPISY OGÓLNE

ARTYKUŁ 1 Przedmiot i zakres stosowania

1. Metoda FCA CID obejmuje podział dochodu z ograniczeń uzyskanego w ramach długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych wszystkich istniejących i przyszłych granic obszarów rynkowych i połączeń wzajemnych należących do OSP lub innych podmiotów prawnych w państwach członkowskich i między nimi, do których ma zastosowanie rozporządzenie FCA oraz gdzie uzyskuje się dochód z ograniczeń w ramach długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych zgodnie z art. 57 rozporządzenia FCA.
2. Niniejsza metoda FCA CID ma zastosowanie do OSP wymienionych w załączniku 1 (dalej zwanych „OSP”).
3. Gdy dochód z ograniczeń pochodzi z zasobów przesyłowych będących własnością podmiotów prawnych innych niż OSP, te strony będą traktowane w przejrzysty i niedyskryminujący sposób. OSP eksploatujący te zasoby powinni zawrzeć niezbędne umowy zgodne z niniejszą metodą FCA CID z odpowiednimi właścicielami zasobów przesyłowych w celu zapewnienia im zapłaty z tytułu dochodu z ograniczeń uzyskanego w ramach długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych odpowiadającej zasobom przesyłowym, które eksploatują oni w imieniu właścicieli.

ARTYKUŁ 2 Definicje i interpretacja

1. Do celów metody FCA CID mają zastosowanie definicje zawarte w art. 2 HAR, art. 2 metody SAP, art. 2 metody CACM CID, art. 2 rozporządzenia FCA, art. 2 rozporządzenia CACM, art. 2 rozporządzeniu (UE) 2019/943, art. 2 dyrektywy (UE) 2019/944 i art. 2 rozporządzenie Komisji (UE) nr 543/2013.
2. Ponadto zastosowanie ma następująca definicja:
 - a) „dochód z ograniczeń długoterminowych” oznacza dochód uzyskany z alokacji LTTR.
3. W niniejszej metodzie FCA CID, o ile z kontekstu wyraźnie nie wynika inaczej:
 - a) granica obszarów rynkowych może składać się z jednego lub większej liczby połączeń wzajemnych do celów podziału dochodu z ograniczeń;
 - b) liczba pojedyncza obejmuje również liczbę mnogą i odwrotnie;
 - c) spis treści i nagłówki dodaje się wyłącznie dla wygody czytających i nie mają one wpływu na interpretację niniejszej metody FCA CID; oraz
 - d) wszelkie odniesienia do ustawodawstwa, rozporządzeń, dyrektyw, zarządzeń, instrumentów, kodeksów i wszelkich innych aktów prawnych uwzględniają wszelkie modyfikacje, przedłużenia lub ponowne wprowadzenie w życie danego dokumentu.

WYZNACZANIE DOCHODU Z OGRANICZEŃ DŁUGOTERMINOWYCH I JEGO PODZIAŁ MIĘDZY GRANICE OBSZARÓW RYNKOWYCH

ARTYKUŁ 3 Wyznaczanie dochodu z ograniczeń długoterminowych dla CCR

1. Dla każdego właściwego podstawowego okresu handlowego dnia następnego („MTU”) dochód z ograniczeń długoterminowych wygenerowany na ukierunkowanej granicy obszaru rynkowego jest równy cenie końcowej aukcji LTTR, pomnożonej przez wynikającą z tej aukcji LTTR sumę długoterminowych praw przesyłowych w MW we właściwym MTU, obejmującą okres redukcji w stosownych przypadkach, zgodnie ze wzorem:

$$LT\ CI_{gen,CCR,MTU,BZBD} = P_{LTTR_{MTU,BZBD}} * Q_{LTTR_{MTU,BZBD}}$$

gdzie

$LT\ CI_{gen,CCR,MTU,BZBD}$	dochód z ograniczeń wygenerowany w CCR w odpowiednim podstawowym okresie handlowym dnia następnego na ukierunkowanej granicy obszaru rynkowego
$P_{LTTR_{MTU,BZBD}}$	suma ceny końcowej aukcji LTTR w odpowiednim MTU, wydanych na ukierunkowanej granicy obszaru rynkowego
$Q_{LTTR_{MTU,BZBD}}$	suma długoterminowych praw przesyłowych in MW w odpowiednim MTU, wydanych na ukierunkowanej granicy obszaru rynkowego

2. W przypadku CCR stosujących podejście FBA do alokacji LTTR sumę dochodu z ograniczeń generowanego w CCR wyznacza się dla każdego MTU w okresie produktowym jako sumę dochodu z ograniczeń długoterminowych wygenerowanego na każdej ukierunkowanej granicy obszaru rynkowego w odpowiednim CCR zgodnie z ust. 1.
3. Dochód z ograniczeń długoterminowych generowany w odpowiednich CCR zgodnie z ust. 1 i 2 może zostać zredukowany w celu pokrycia kosztów zapłaty z tytułu kwalifikujących się LTTR zgodnie z metodą FRC.

ARTYKUŁ 4 Podział dochodu z ograniczeń długoterminowych między granice obszarów rynkowych

1. W przypadku CCR stosujących podejście oparte na skoordynowanych NTC dochód z ograniczeń przypisany do granicy obszaru rynkowego musi być równy dochodowi z ograniczeń wygenerowanemu na granicy obszaru rynkowego zgodnie z art. 3 ust. 1.
2. W przypadku CCR stosujących podejście FB:
 - a) Dochód z ograniczeń długoterminowych przypisany do granic obszarów rynkowych dla każdego MTU dnia następnego wyznacza się poprzez proporcjonalny podział sumy dochodu z ograniczeń na podstawie art. 3 ust. 2. Dochód z ograniczeń długoterminowych jest dzielony proporcjonalnie do wyników podziału dochodu z ograniczeń rynku dnia następnego w CCR dla odpowiedniego MTU dnia następnego, zgodnie ze wzorem:

$$LT\ CI_{dis,CCR,MTU,BZB} = DASK_{CCR,MTU,BZB} * LT\ CI_{gen,CCR,MTU}$$
 gdzie

<i>LT CI_{dis,CCR,MTU,BZB}</i>	dochód z ograniczeń podzielony na granicy obszaru rynkowego w CCR w odpowiednim podstawowym okresie handlowym dnia następnego
<i>DASK_{CCR,MTU,BZB}</i>	klucz podziału zdefiniowany jako proporcjonalny udział w wynikach [wyznaczania] dochodu z ograniczeń z rynku dnia następnego dla granicy obszaru rynkowego w CCR w odpowiednim podstawowym okresie handlowym z rynku dnia następnego
<i>LT CI_{gen,CCR,MTU}</i>	dochód z ograniczeń wygenerowany w CCR w odpowiednim podstawowym okresie handlowym

- b) W CCR, gdzie krajowe organy regulacyjne postanowiły, że odpowiedni OSP nie mogą wydawać długoterminowych praw przesyłowych dla określonych granic obszarów rynkowych, lub że muszą oni udostępnić inne produkty umożliwiające długoterminowe zabezpieczenie w przesyłach międzyobszarowych, zgodnie z art. 30 ust. 7 rozporządzenia FCA, w podziale należy uwzględniać tylko granice obszarów rynkowych, gdzie wydawane są LTTR.
- c) W przypadku gdy LTTR są wydawane na wszystkich granicach obszarów rynkowych w CCR, w podziale uwzględnia się wszystkie granice obszarów rynkowych wraz z zewnętrznymi granicami na których mogą nastąpić ponowne przepływy zewnętrzne do odpowiedniego CCR w tym samym węźle bilansującym.
- d) W przypadku wystąpienia konwergencji cen w całym CCR ostateczny dochód z ograniczeń dnia następnego na granicy obszaru rynkowego w danym MTU wykorzystany jako podstawa proporcjonalnego podziału zgodnie z ust. 2 lit. a) należy wyznaczać zgodnie z metodą CACM CID, przypisując każdemu spreadowi rynkowemu w CCR wartość 1.
- e) W przypadku gdy proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego nie jest w stanie wygenerować wyników, tj. zostają uruchomione procedury rezerwowe, zatwierdzone zgodnie z art. 44 rozporządzenia CACM, dochody z ograniczeń długoterminowych odłączonych granic obszarów rynkowych dla odpowiedniego MTU z rynku dnia następnego nie są sumowane i przydzielane są zgodnie z art. 3 ust. 2.

PODZIAŁ DOCHODU Z DŁUGOTERMINOWYCH OGRANICZEŃ PRZESYŁOWYCH NA GRANICACH OBSZARÓW RYNKOWYCH

ARTYKUŁ 5 Klucze podziału

1. OSP z każdej strony granicy obszarów rynkowych otrzymują swój udział w dochodzie z ograniczeń długoterminowych w oparciu o podział wg klucza 50% : 50%.
2. W przypadkach, gdy udziały własnościowe lub udziały w kosztach inwestycyjnych OSP po obu stronach poszczególnych połączeń wzajemnych na danej granicy obszarów rynkowych różnią się od podziału 50% : 50%, właściciwi OSP mogą również stosować klucz podziału wynikający z różnych udziałów własnościowych, różnych udziałów w kosztach inwestycyjnych, decyzji w

sprawie zwolnienia¹ lub decyzji o transgranicznej alokacji kosztów² wydanych przez właściwe organy regulacyjne lub ACER. Klucze podziału dla tych specyficznych przypadków są publikowane we wspólnym dokumencie na stronie internetowej ENTSO-E wyłącznie w celach informacyjnych. Dokument ten wymienia wszystkie te specyficzne przypadki, ze wskazaniem nazwy połączenia wzajemnego, granicy obszarów rynkowych, zaangażowanych OSP/stron, stosowanych specyficznych kluczy podziału oraz motywacji / przyczyn odstępstwa od klucza podziału 50%-50%. Dokument ten będzie aktualizowany i publikowany niezwłocznie po wystąpieniu zmian. Każda publikacja będzie ogłaszana w biuletynie ENTSO-E oraz na stronie internetowej operatora SAP.

3. Dla granic obszarów rynkowych obejmujących kilka połączeń wzajemnych, gdzie zdolności przesyłowe są alokowane oddzielnie dla każdego połączenia wzajemnego, dochód z ograniczeń długoterminowych związany z każdym połączeniem wzajemnym jest alokowany bezpośrednio do OSP właściwego(-ych) dla tego połączenia wzajemnego na podstawie odpowiednich aukcji.
4. W przypadku gdy granica obszaru rynkowego składa się z kilku połączeń wzajemnych o różnych kluczach podziału, lub które stanowią własność różnych OSP i dla których aukcje na zdolności przesyłowe przeprowadza się wspólnie, dochód z ograniczeń długoterminowych jest najpierw przypisywany do odpowiednich połączeń wzajemnych na danej granicy obszaru rynkowego w oparciu o wkład każdego połączenia wzajemnego w alokowane zdolności przesyłowe. Wkład połączenia wzajemnego w alokację zdolności przesyłowych określa się zgodnie z porozumieniem pomiędzy wszystkimi OSP dotyczącym granicy obszarów rynkowych na podstawie oceny technicznej wkładu zdolności przesyłowych każdego połączenia wzajemnego w alokację zdolności przesyłowych lub dostępność każdego połączenia wzajemnego. Zasady oceny technicznej dla tych specyficznych przypadków zostaną opublikowane we wspólnym dokumencie na stronie internetowej ENTSO-E wyłącznie w celach informacyjnych. Dokument ten będzie aktualizowany i publikowany niezwłocznie po wystąpieniu zmian. Każda publikacja będzie ogłaszana w biuletynie ENTSO-E oraz na stronie internetowej operatora SAP.
5. W przypadku gdy poszczególne połączenia międzysystemowe stanowią własność podmiotów innych niż OSP, lub gdy podmioty inne niż OSP mają udział w kosztach inwestycyjnych połączenia międzysystemowego, odniesienie do OSP w niniejszym artykule należy rozumieć jako odniesienie do tych podmiotów. W stosownych przypadkach klucze podziału wyznacza się zgodnie z decyzją w sprawie zwolnienia udzielonego tym podmiotom przez właściwe organy regulacyjne zgodnie z art. 63 rozporządzenia (UE) 2019/943.

PRZEPISY KOŃCOWE

ARTYKUŁ 6 Publikacja i wdrożenie metody FCA CID

1. OSP opublikują metodę FCA CID bez zbędnej zwłoki po podjęciu decyzji przez ACER zgodnie z art. 5 ust. 2 lit. b) rozporządzenia (UE) 2019/942.
2. OSP z każdego CCR wdrożą metodę w dniu wdrożenia metody wyznaczania długoterminowych zdolności przesyłowych w ramach swoich CCR zgodnie z art. 10 rozporządzenia FCA.

¹ Decyzje w sprawie zwolnień na podstawie art. 63 rozporządzenia (UE) 2019/943.

² Decyzje o transgranicznej alokacji kosztów na podstawie art. 12 ust. 4 rozporządzenia (UE) 347/2013.

ARTYKUŁ 7 Język

Językiem odniesienia niniejszej metody FCA CID jest język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, w razie potrzeby przetłumaczenia niniejszej metody FCA CID przez OSP na języki narodowe, w przypadku niezgodności między wersją angielskojęzyczną opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 4 ust. 13 rozporządzenia FCA a jakąkolwiek wersją w innym języku, właściwi OSP, zgodnie z przepisami krajowymi, zobowiązani są dostarczyć właściwym krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie metody FCA CID.

ZAŁĄCZNIK 1

Wykaz OSP podlegających zatwierdzonej metodzie FCA CID:

1. 50Hertz – 50Hertz Transmission GmbH
2. Amprion – Amprion GmbH
3. APG – Austrian Power Grid AG
4. BCAB – Baltic Cable AB
5. ČEPS – ČEPS a.s.
6. EirGrid – EirGrid plc
7. Elering – Elering AS
8. ELES – ELES, d.o.o.
9. Elia – Elia Transmission Belgium S.A.
10. Energinet – Energinet
11. ESO – Electroenergien Sistemen Operator EAD
12. Fingrid – Fingrid OyJ
13. HOPS d.d. – Croatian Transmission System Operator Plc
14. IPTO – Independent Power Transmission Operator S.A.
15. MAVIR ZRt. – MAVIR Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság ZRt.
16. PSE – Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
17. REE – Red Eléctrica de España S.A.
18. REN – Rede Eléctrica Nacional, S.A.
19. RTE - Réseau de Transport d'Electricité, S.A
20. SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
21. SONI – System Operator for Northern Ireland Ltd
22. TenneT GER – TenneT TSO GmbH
23. TenneT TSO – TenneT TSO B.V.
24. Terna – Terna S.p.A.
25. Transelectrica – Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice S.A.
26. TransnetBW – TransnetBW GmbH