

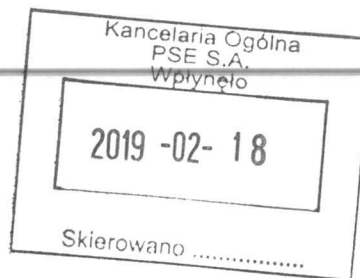


Warszawa, 12 lutego 2019 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
**Maciej Bando**

DRR.WRE.7128.4.2016.LK

**DECYZJA**



Na podstawie art. 9 ust. 5 i ust. 7 lit. d, w zw. z ust. 10 i 12 oraz w związku z art. 43 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197/24 z dnia 25 lipca 2015 r., dalej jako „rozporządzenie CACM”), art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629 i 1637, 2348 i Dz. U z 2019 r. poz. 42, 125, dalej jako: „PE”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, dalej jako: „KPA”), w związku z art. 30 ust. 1 PE

**po rozpatrzeniu wniosku**

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej  
z siedzibą Konstancinie-Jeziornie,  
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

z dnia 12 grudnia 2016 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.5, w sprawie zatwierdzenie wspólnej metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego, uzupełnionego następnie pismami z dnia 27 stycznia 2017 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.10; z dnia 26 lutego 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.66; z dnia 17 kwietnia 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.80; z dnia 30 listopada 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.109 oraz z dnia 25 stycznia 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.118

**postanawiam**

zatwierdzić wspólną metodę wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego opisaną w dokumencie zatytułowanym: „Wniosek wszystkich OSP dotyczący metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego zgodnie z art. 43 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 1 grudnia 2018 r. (uwierzytelnione tłumaczenie na język polski), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Pismem z dnia 12 grudnia 2016 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.5, strona postępowania administracyjnego – Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”), będąca wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego

elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) na terenie Rzeczypospolitej Polskiej, złożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wniosek o zatwierdzenie wspólnej metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego opisaną w dokumencie zatytułowanym: „Wniosek wszystkich OSP dotyczący metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego zgodnie z art. 43 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 13 grudnia 2016 r. (uwierzytelnione tłumaczenie na język polski, dalej jako: „propozycja DA SCH EXC”). Oryginał propozycji DA SCH EXC o tytule: „All TSOs’ proposals for a Methodology for Calculating Scheduled Exchanges resulting from the single day-ahead coupling in accordance with Articles 43 of the Commission Regulations (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management”, został opracowany przez wszystkich operatorów systemu przesyłowego (dalej jako: „OSP”) w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy wynikający z art. 9 ust. 1 rozporządzenia CACM.

Pismem z dnia 26 lutego 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.66 PSE S.A. uzupełniły wniosek o uwierzytelnione tłumaczenie propozycji DA SCH EXC na język polski.

Pismem z dnia 13 września 2018 r., znak: DRR.WRE.7128.4.2016.LK, Prezes URE wezwał PSE S.A. do wprowadzenia zmian w propozycji DA SCH EXC oraz do przedłożenia jednolitego tekstu zmienionej propozycji.

Pismem z dnia 30 listopada 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.109, PSE S.A. wykonały wezwanie Prezesa URE, tj. przedłożyły zmienioną propozycję DA SCH EXC opisaną w dokumencie zatytułowanym: „Wniosek wszystkich OSP dotyczący metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego zgodnie z art. 43 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 1 grudnia 2018 r. (uwierzytelnione tłumaczenie na język polski, dalej jako: „zmieniona propozycja DA SCH EXC”). Również zmieniona propozycja DA SCH EXC została opracowana przez wszystkich OSP w języku angielskim.

Pismem z dnia 25 stycznia 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.118, PSE S.A. przedłożyły uwierzytelnione tłumaczenie zmienionej propozycji DA SCH EXC na język polski.

#### **W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:**

Stosownie do art. 9 ust. 1 rozporządzenia CACM OSP opracowują warunki i metody konieczne na podstawie rozporządzenia CACM i w odpowiednich terminach określonych w rozporządzeniu CACM przedkładają je właściwym organom regulacyjnym do zatwierdzenia. Zgodnie z art. 9 ust. 5 rozporządzenia CACM każdy organ regulacyjny zatwierdza warunki lub metody stosowane do wyznaczania lub określenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego i jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, opracowane przez OSP. Organy te są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod określonych art. 9 w ust. 6, 7 i 8 rozporządzenia CACM. Zgodnie z art. 9 ust. 7 lit. d rozporządzenia CACM wspólna metoda wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego zgodnie z art. 43 ust. 1 tego rozporządzenia podlega zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne danego regionu, co, jak potwierdziła Komisja Europejska, obejmuje w tym przypadku wszystkie organy regulacyjne.



Zgodnie z art. 43 ust. 1 rozporządzenia CACM w terminie 16 miesięcy od wejścia w życie rozporządzenia CACM OSP, którzy zamierzają wyznaczyć planowane wymiany wynikające z jednolitego łączenia rynków dnia następnego, opracowują wniosek dotyczący ustanowienia wspólnej metody tego wyznaczenia. Wniosek podlega konsultacjom zgodnie z art. 12 rozporządzenia CACM.

Zgodnie z art. 12 ust. 1 rozporządzenia CACM OSP odpowiedzialni za przedstawianie wniosków dotyczących ustanowienia warunków lub metod bądź ich zmian zgodnie z rozporządzeniem CACM konsultują się z zainteresowanymi stronami, w tym z odpowiednimi organami każdego państwa członkowskiego, w sprawie projektów wniosków dotyczących ustanowienia warunków lub metod, w przypadkach gdy zostało to jednoznacznie określone w rozporządzeniu CACM. Konsultacje te trwają co najmniej jeden miesiąc.

Wszyscy OSP przeprowadzili konsultacje w dniach od 3 listopada 2017 r. do dnia 3 grudnia 2017 r. za pośrednictwem strony internetowej Europejskiej Sieci Operatorów Systemów Przesyłowych energii elektrycznej (ENTSO energii elektrycznej)<sup>1</sup>.

Zgodnie z art. 12 ust. 3 rozporządzenia CACM przed złożeniem organowi regulacyjnemu wniosku dotyczącego ustanowienia warunków lub metod do zatwierdzenia podmioty odpowiedzialne za wniosek należycie uwzględniają uwagi zainteresowanych stron wynikające z konsultacji przeprowadzonych zgodnie z art. 12 ust. 1 rozporządzenia CACM.

Dokument wyjaśniający z dnia 21 lutego 2018 r. zawierający informacje o zgłoszonych w ramach tych konsultacji uwagach, o sposobie ich uwzględnienia oraz przyczyn nieuwzględnienia innych uwag został przez PSE S.A. przedłożony w załączeniu do pisma z dnia 26 lutego 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.66.

Art. 9 ust. 10 rozporządzenia CACM stanowi, że w przypadku gdy zatwierdzenie warunków lub metod wymaga decyzji więcej niż jednego organu regulacyjnego, właściwe organy regulacyjne konsultują się ze sobą, ściśle ze sobą współpracują i prowadzą wspólną koordynację w celu osiągnięcia porozumienia. Organy regulacyjne podejmują decyzje w zakresie przedłożonych warunków lub metod zgodnie z art. 9 ust. 6, 7 i 8 rozporządzenia CACM w terminie sześciu miesięcy od dnia otrzymania warunków lub metod przez organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez ostatni zainteresowany organ regulacyjny.

Ostatni organ regulacyjny otrzymał propozycję DA SCH EXC w dniu 14 grudnia 2016 r. Wszystkie organy regulacyjne podjęły zatem wzajemne konsultacje, ścisłą współpracę i koordynację w celu osiągnięcia porozumienia. Współpraca organów regulacyjnych odbyła się poprzez wymianę korespondencji elektronicznej, telekonferencje oraz spotkania.

Następnie Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (dalej jako: „ACER”) w imieniu wszystkich organów regulacyjnych wysłała pismo Komisji Europejskiej w dniu 14 marca 2017 r. W piśmie tym poproszono o interpretację, czy wszyscy OSP, w tym ci, którzy nie przedstawili żadnej metody wyznaczania planowanych wymian (dalej jako: „ metody SCH EXC”) w dniu 14 grudnia 2016 r., powinni opracować i przedłożyć do zatwierdzenia ich organowi regulacyjnemu wspólne metody SCH EXC, czy też nie.

<sup>1</sup> <https://consultations.entsoe.eu/markets/da-scheduled-exchanges-calculation-methodology/>

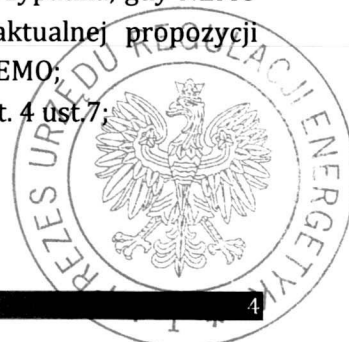


W odpowiedzi z dnia 1 czerwca 2017 r. Komisja Europejska stwierdziła, że to do organów regulacyjnych należy decyzja, czy bardziej efektywne jest zaangażowanie się wszystkich OSP w opracowanie metod SCH EXC, czy też nie. W związku z tym wszystkie organy regulacyjne uzgodniły, że wszyscy OSP powinni przedłożyć wspólną metodę wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego. do dnia 31 grudnia 2017 r.

Po otrzymaniu informacji wszystkich organów regulacyjnych wszyscy OSP opracowali wspólną propozycję metody DA SCH EXC. W związku z dyskusjami pomiędzy wszystkimi OSP a wszystkimi wyznaczonymi operatorami rynku energii elektrycznej (dalej jako „NEMO”) w sprawie uwzględnienia podczas wyznaczania wymian planowych również wymian pomiędzy węzłami handlowymi NEMO, OSP wskazali, że termin wyznaczony przez wszystkie organy regulacyjne nie będzie możliwy do dotrzymania. Dlatego też wszystkie organy regulacyjne uzgodniły w grudniu 2017 r. przedłużenie terminu składania propozycji metod SCH EXC do dnia 28 lutego 2018 r. Ostatni właściwy organ regulacyjny otrzymał propozycję DA SCH EXC w dniu 14 marca 2018 r.

Następnie wszystkie organy regulacyjne podjęły dalsze wzajemne konsultacje, ścisłą współpracę i koordynację, w wyniku których uznały, że propozycja DA SCH EXC nie jest zgodna z rozporządzeniem CACM i wymaga wprowadzenia zmian i przedstawienia dodatkowych wyjaśnień. Stosownie do art. 9 ust. 12 rozporządzenia CACM w przypadku gdy jeden lub większa liczba organów regulacyjnych zażąda wprowadzenia zmiany przed zatwierdzeniem warunków lub metod przedłożonych zgodnie z ust. 6, 7 i 8 rozporządzenia CACM, odpowiedni OSP przedkłada wniosek dotyczący zmienionych warunków lub metod do zatwierdzenia w terminie dwóch miesięcy od daty zażądania wprowadzenia zmiany przez organy regulacyjne. Wszystkie organy regulacyjne uzgodniły, że należy wezwać wszystkich OSP do wprowadzenia w propozycji DA SCH EXC zmian, a także przedstawienia dodatkowych informacji, poprzez:

- użycie zdefiniowanych terminów w sposób bardziej spójny oraz dodatkową redakcję dokumentu;
- doprecyzowanie definicji terminu dostarczenia niezbędnych informacji;
- jasne określenie, w jakich granicach dokonuje się wyznaczania planowanych wymian (cała Europa, region wyznaczania zdolności przesyłowych lub obszar rynkowy) oraz wszelkich parametrów wewnętrznych dla każdego granic poziomu wyznaczania;
- opisanie metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego z uwzględnieniem, że wymiana różnych danych wejściowych/wyjściowych na poziomie obszaru grafikowania jest możliwa tylko w przypadku obszarów grafikowania, w których działa co najmniej jeden NEMO;
- zamieszczenie w dokumencie wyjaśniającym załączonym do zmienionych propozycji następujących informacji:
  - opisu powiązań - jeśli w ogóle takie występują - między tymi propozycjami a zaawansowanym hybrydowym łączeniem rynków i/lub ograniczeniami rampowania,
  - specyfikacji danych wejściowych do wyznaczania planowanych wymian;
- podanie parametrów wyjściowe opisanych w art. 1 ust. 2 dla każdego podstawowego okresu handlowego (jak w art. 4);
- określenie statusu informacji, których OSP żądają od NEMO oraz w przypadku, gdy NEMO dostarczają dodatkowe dane, ponieważ jest to przewidziane w aktualnej propozycji algorytmu, wyjaśnienie przez OSP statusu współpracy między OSP a NEMO;
- doprecyzowanie terminu przekazania informacji, o którym mowa w art. 4 ust. 7;





- poprawienie formuł opisujących funkcję optymalizacji oraz używane zmienne i indeksy zarówno w odniesieniu do wyznaczania planowanych wymian między obszarami rynkowymi, jak i między obszarami grafikovymi. Ponadto w obu przypadkach uszczegółowienie opisu ustalania współczynników kosztowych i zasad stosowanych;
- stosowanie spójnego formatu (czcionki itp.) oraz opisu formuł we wniosku oraz wskazanie, w jaki sposób współczynniki kosztu zostaną określone przez każdego OSP i które zasady zostaną wykorzystane w tym celu. Modyfikacji również wymaga opis sposobu wyznaczania planowanych wymian;
- dołączenie dodatkowego artykułu obejmującego wyznaczanie planowanych wymian między węzłami handlowymi NEMO, zdefiniowane jako przesył energii elektrycznej zaplanowany między węzłami handlowymi NEMO działającymi w obrębie lub między obszarami grafikovymi lub obszarami rynkowymi w decyzji ACER nr 08/2018<sup>2</sup> w sprawie wniosku NEMO dotyczącej algorytmu łączenia cen i algorytmu handlu ciągłego.

Wszyscy OSP zastosowali się do wezwania, o którym mowa powyżej i przedłożyli wszystkim organom regulacyjnym zmienioną propozycję DA SCH EXC. Ostatni organ regulacyjny otrzymał ten dokument w dniu 14 grudnia 2018 r.

Wszystkie organy regulacyjne ponownie podjęły wzajemne konsultacje, ścisłą współpracę i koordynację, w wyniku których doszły do porozumienia. Porozumienie wszystkich organów regulacyjnych zostało osiągnięte w dniu 8 lutego 2019 r. poprzez przyjęcie dokumentu zatytułowanego: „Approval of All Regulatory Authorities agreed at the Energy Regulators’ Forum on the all TSOs’ proposals for calculating scheduled exchanges resulting from the single day-ahead coupling in accordance with Articles 43(1) of Commission Regulations (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”.

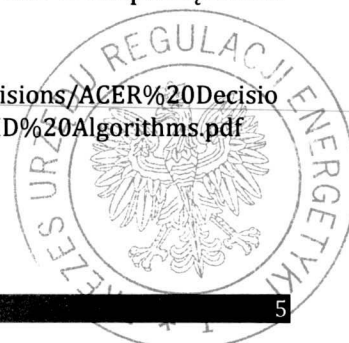
Wszystkie organy regulacyjne potwierdzają, że zmieniona przez wszystkich OSP propozycja DA SCH EXC w ogólności:

- jest lepiej zredagowana;
- wykazuje zgodność z wymaganiami wszystkich organów regulacyjnych w odniesieniu do terminów i wyjaśnienia sposobu ich stosowania w obrębie całej propozycji;
- określa granice obszarów, w jakich dokonuje się obliczeń zgodnie z wezwaniem wszystkich organów regulacyjnych;
- uwzględnia specyficzne wymagania dla obszarów grafikowych, w których nie występują węzły handlowe NEMO;
- wprowadza ulepszony dokument wyjaśniający z dodatkowymi informacjami zgodnie z wymaganiami wszystkich organów regulacyjnych;

oraz w szczególności:

- zawiera wyjaśnienia, że parametry wyjściowe opisane w art. 1 ust. 2 należy podać dla każdego podstawowego okresu handlowego;
- odzwierciedla status informacji, których OSP żądają od NEMO poprzez odniesienie się wszystkich OSP do ich wymagań dotyczących algorytmu łączenia cen i algorytmu handlu ciągłego (np. obejmującego również wymóg zapewnienia planowanych wymian poprzez połączenia wzajemne prądu stałego) opracowanego zgodnie z art. 37 ust. 1 rozporządzenie

<sup>2</sup>[https://acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%202008-2018%20on%20the%20NEMOs%20proposal%20on%20DA%20and%20ID%20Algorithms.pdf](https://acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%202008-2018%20on%20the%20NEMOs%20proposal%20on%20DA%20and%20ID%20Algorithms.pdf)



CACM w celu odzwierciedlenia informacji otrzymywane przez NEMO;

- precyzuje termin przekazania informacji, o którym mowa w art. 4 ust.7;
- zarówno w odniesieniu do wyznaczania planowanych wymian między obszarami rynkowymi, jak i między obszarami grafikovymi poprawia formuły opisujące funkcję optymalizacji oraz używane zmienne i indeksy. Ponadto w obu przypadkach zawiera również poprawiony opis ustalania współczynników kosztowych i zasad stosowanych zgodnie z żądaniem wszystkich organów regulacyjnych;
- zawiera dodatkowy artykuł obejmujący wyznaczanie planowanych wymian między węzłami handlowymi NEMO, zdefiniowanymi jako przesył energii elektrycznej zaplanowany między węzłami handlowymi NEMO działającymi w obrębie lub między obszarami grafikovymi lub obszarami rynkowymi w decyzji ACER nr 08/2018 w sprawie wniosku NEMO dotyczącej algorytmu łączenia cen i algorytmu handlu ciągłego.

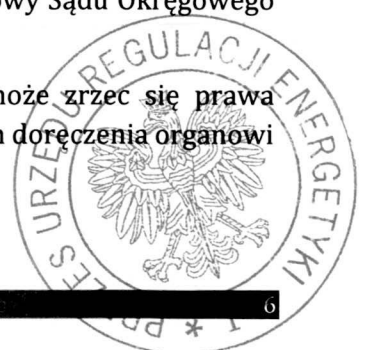
Metoda wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego musi spełniać wymagania przewidziane przez art. 9 ust. 9, art. 43 ust. 1 rozporządzenia CACM. Po wprowadzeniu przez wszystkich OSP zmian żądanych przez organy regulacyjne zmieniona propozycja DA SCH EXC wypełnia kryteria przewidziane przez wskazane przepisy rozporządzenia CACM i winna zostać zatwierdzona.

Wszyscy OSP po uzyskaniu zatwierdzenia zmienionej propozycji DA SCH EXC przez wszystkie organy regulacyjne opublikują go w Internecie, który to obowiązek wynika z art. 9 ust. 14 rozporządzenia CACM.

Mając powyższe na uwadze, należy uznać, że wobec okoliczności faktycznych ustalonych w przedmiotowej sprawie oraz po analizie zgromadzonego materiału dowodowego, zachodzą przesłanki do zatwierdzenia zmienionej propozycji DA SCH EXC. Nadto należy wskazać, że za zatwierdzeniem zmienionej propozycji DA SCH EXC przemawia zarówno jej interes, jak i słuszny interes społeczny. Wobec tego postanowiono orzec jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2018 r. poz. 1360, dalej jako: „KPC”). Odwołanie należy doręczyć na adres: Prezes 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. 479<sup>49</sup> KPC).
3. Odwołanie od decyzji 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 należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). 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 KPA).

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 KPA).

Załącznik nr 1:

„Wniosek wszystkich OSP dotyczący metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego zgodnie z art. 43 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 1 grudnia 2018 r. (uwierzytelnione tłumaczenie na język polski)

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

*Lenka Duleta*



*[Handwritten signature]*

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.  
ul. Warszawska 165  
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. *ad acta*

Tłumaczenie uwierzytelnione dokumentu w języku angielskim

Załącznik nr .....<sup>1</sup>..... do decyzji  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia ..12 lutego 2019r..  
nr ...DRE.WRE.7128.4.206.UK

**Wniosek wszystkich OSP dotyczący metody wyznaczania  
planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia  
rynków dnia następnego zgodnie z art. 43 rozporządzenia  
Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r.  
ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności  
przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi**

1/12/2018

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

ENTSO-E AISBL • Avenue de Cortenbergh 100 • 1000 Brussels • Belgium • Tel + 32 2 741 09 50 • Fax + 32 2 741 09 51 • info@entsoe.eu • www.entsoe.eu

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM  
Konstancin-Jeziorna

2019-01-10

Andrzej Karst  
Radca Prawny, WA-5258





## Spis treści

Motywy .....	3
Artykuł 1 - Przedmiot i zakres .....	6
Artykuł 2 - Definicje i interpretacja .....	6
Artykuł 3 - Podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany .....	7
Artykuł 4 - Ogólne zasady wyznaczania planowanych wymian .....	8
Artykuł 5 - Metoda wyznaczania planowanych wymian pomiędzy obszarami rynkowymi, obszarami grafikovymi i węzłami handlowymi NEMO wynikających z SDAC	
Artykuł 6 - Wyznaczanie planowanych wymian między obszarami rynkowymi	
Artykuł 7 - Wyznaczanie planowanych wymian między obszarami grafikovymi .....	11
Artykuł 8 - Wyznaczanie planowanych wymian między węzłami handlowymi NEMO .....	13
Artykuł 9 - Wdrożenie metody DA SEC .....	14
Artykuł 10 - Język .....	14

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

ENTSO-E AISBL • Avenue de Cortenbergh 100 • 1000 Brussels • Belgium • Tel.: +32 2 741 09 50 • Fax: +32 2 741 09 51 • info@entsoe.eu • www.entsoe.eu

Konstancin-Jeziorna

2019-01-10

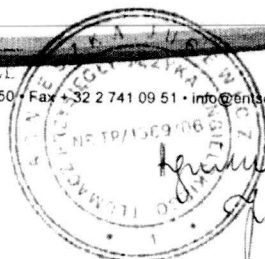
Andrzej Kaist  
Radca Prawny, WA-5258



Wszyscy operatorzy systemów przesyłowych, biorąc pod uwagę, co następuje:---

### Motywy

1. Niniejszy dokument jest wspólnym wnioskiem opracowanym przez wszystkich operatorów systemów przesyłowych (zwanym dalej „OSP”), którzy zamierzają wyznaczać planowane wymiany wynikające z jednolitego łączenia rynków dnia następnego (zwanego dalej „SDAC”). Dokument określa metodę wyznaczania planowanych wymian wynikających z SDAC (zwaną dalej „**metodą DA SEC**” zgodnie z art. 43 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (zwanego dalej „**rozporządzeniem CACM**”). Niniejszy wniosek zwany jest dalej „**wnioskiem dotyczącym DA SEC**”.---
2. Wniosek dotyczący DA SEC uwzględnia ogólne zasady, cele i inne metody znajdujące odzwierciedlenie w rozporządzeniu CACM. Celem rozporządzenia CACM jest koordynacja i harmonizacja wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych na rynkach transgranicznych dnia następnego i dnia bieżącego.---
3. Zgodnie z art. 45 rozporządzenia CACM wniosek dotyczący DA SEC uwzględnia sytuacje, w których istnieje więcej niż jeden wyznaczony operator rynku energii elektrycznej (zwany dalej „**NEMO**”) powołany i/lub oferujący usługi obrotu energią na rynku dnia następnego na określonym obszarze geograficznym. Ponadto, zgodnie z art. 4 ust. 1 rozporządzenia CACM, wielu NEMO może być wyznaczonych do wykonywania SDAC w państwie członkowskim. Dla każdego NEMO określany jest węzeł handlowy NEMO. Jeżeli na danym obszarze geograficznym prowadzi działalność wielu NEMO, niektóre mechanizmy z udziałem wielu NEMO wymagają funkcjonowania na tym obszarze geograficznym wielu węzłów handlowych NEMO.---
4. Wniosek dotyczący DA SEC uwzględnia sytuacje, w których obszar rynkowy jest równy obszarowi grafikovemu oraz sytuacje, w których istnieje wiele obszarów grafikowych w obrębie jednego obszaru rynkowego.---
5. Wniosek dotyczący DA SEC przewiduje wyznaczanie planowanych wymian pomiędzy obszarami rynkowymi, obszarami grafikovymi i węzłami handlowymi NEMO.---
6. Metodę DA SEC stosuje podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany, który odpowiada za wyznaczanie planowanych wymian wynikających z SDAC zgodnie z art. 49 rozporządzenia CACM. Decyzją wszystkich OSP rola ta może zostać przekazana usługodawcy.---
7. Salda i ceny rozliczeniowe są określone w wynikach SDAC. Ponadto w algorytmie łączenia cen uwzględnione są już międzyobszarowe zdolności przesyłowe i ograniczenia alokacji. Wyznaczone planowe wymiany nie mają zatem wpływu na międzyobszarowe zdolności przesyłowe i ograniczenia alokacji.---



8. Zgodnie z art. 9 ust. 9 rozporządzenia CACM we wniosku dotyczącym DA SEC należy uwzględnić proponowane ramy czasowe wdrożenia proponowanej metody DA SEC.---
9. Wdrożenie metody DA SEC jest powiązane z wnioskiem dotyczącym algorytmu łączenia cen zgodnie z art. 37 rozporządzenia CACM (zwanym dalej „metodą algorytmu”), mechanizmami opracowanymi zgodnie z art. 45 rozporządzenia CACM dla więcej niż jednego NEMO w obszarze rynkowym oraz mechanizmami opracowanymi na potrzeby rozliczeń i rozrachunków między kontrahentami centralnymi a spedytorami zgodnie z art. 77 rozporządzenia CACM. W związku z tym wdrożenie powinno nastąpić we współpracy z NEMO stosującymi wspólne rozwiązania w celu zapewnienia spójności i dopasowania wyznaczania wymian.---
10. Wyznaczanie planowanych wymian będzie stanowić integralną część algorytmu łączenia cen na podstawie decyzji ACER nr 08/2018 w sprawie wniosku wszystkich NEMO dotyczącego algorytmu łączenia cen i algorytmu handlu ciągłego.---
11. Zgodnie z art. 9 ust. 9 rozporządzenia CACM należy opisać oczekiwany wpływ proponowanej metody DA SEC na cele rozporządzenia CACM.---
  - Art. 3 lit. a) rozporządzenia CACM określa cel w postaci wspierania efektywnej konkurencji w obszarze wytwarzania energii elektrycznej, obrotu energią elektryczną i dostaw energii elektrycznej.---
    - Metoda DA SEC, oparta na wynikach SDAC, nie wpływa na konkurencję w obszarach wytwarzania energii elektrycznej, obrotu energią elektryczną i dostaw energii elektrycznej.-
  - Art. 3 lit. b) rozporządzenia CACM określa cel w postaci zapewnienia optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej.---
    - Planowane wymiany wynikające z metody DA SEC uzyskuje się na podstawie wyników SDAC, tj. są one oparte na:---
      - saldach obszarów rynkowych, obszarów grafikówowych i węzłów handlowych NEMO;
      - planowanych wymianach w kierunku importu i eksportu na poszczególnych połączeniach wzajemnych HVDC (różnica planowanych wymian import/eksport odzwierciedla straty, jeśli występują).---
  - Art. 3 lit. c) rozporządzenia CACM określa cel w postaci zapewnienia bezpieczeństwa pracy systemu.---
    - Wynikające z przeprowadzenia SDAC informacje przekazywane przez wszystkich NEMO wszystkim OSP będą w należyty sposób uwzględniać wszystkie ograniczenia określone przez OSP w celu zachowania bezpieczeństwa pracy systemu. Wyznaczanie planowych wymian nie ma wpływu na międzyobszarowe zdolności przesyłowe i ograniczenia alokacji oraz nie ma wpływu na bezpieczeństwo pracy systemu.---
  - Art. 3 lit. d) rozporządzenia CACM określa cel w postaci optymalizacji wyznaczania i alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych.---

- Planowane wymiany wynikające z SDAC nie modyfikują wyników sesji SDAC, a jedynie należy je odzwierciedlać.---
- Art. 3 lit. e) rozporządzenia CACM określa cel w postaci zapewnienia sprawiedliwego i niedyskryminującego traktowania OSP, NEMO, Agencji, organów regulacyjnych i uczestników rynku.---
  - Metoda DA SEC jest sprawiedliwa, przejrzysta i oparta na wynikach SDAC.---
- Art. 3 lit. f) rozporządzenia CACM określa cel w postaci zapewnienia i zwiększania przejrzystości i wiarygodności informacji.---
  - Metoda DA SEC przewiduje podejście etapowe, odgórne (od obszaru rynkowego, poprzez obszar grafików, po węzeł handlowy NEMO) do wyznaczania planowanych wymian, co zapewnia i zwiększa przejrzystość i wiarygodność metody DA SEC.---
- Art. 3 lit. g) rozporządzenia CACM określa cel w postaci przyczyniania się do efektywnej, długoterminowej eksploatacji i rozwoju europejskiego systemu przesyłowego energii elektrycznej i sektora energii elektrycznej w UE.---
  - Metoda DA SEC odzwierciedla przejrzyste, przekrojowe podejście w kontekście Kodeksów Sieci, ukierunkowane na wniesienie wkładu w efektywny rozwój wspólnego europejskiego rynku dnia następnego. Metoda DA SEC, poprzez swoją konstrukcję, ułatwia efektywną długoterminową pracę i rozwój europejskiego systemu przesyłowego energii elektrycznej.---
- Art. 3 lit. h) rozporządzenia CACM określa cel w postaci uwzględnienia konieczności zapewnienia sprawiedliwego i uporządkowanego rynku oraz sprawiedliwego i prawidłowego kształtowania cen.---
  - Metoda DA SEC nie ingeruje w anonimowość i nie narusza anonimowości uczestników rynku, ponieważ nie ma wpływu na wyniki SDAC.---
- Art. 3 lit. i) rozporządzenia CACM określa cel w postaci stworzenia równych warunków działania dla NEMO.---
  - Metoda DA SEC tworzy równe warunki dla NEMO, ponieważ nie ma wpływu na wyniki SDAC. Ponadto metoda DA SEC uwzględnia funkcjonowanie wielu NEMO na obszarze rynkowym lub obszarze grafików.---
- Art. 3 lit. j) rozporządzenia CACM określa cel w postaci zapewnienia niedyskryminacyjnego dostępu do międzyobszarowych zdolności przesyłowych.---
  - Metoda DA SEC nie ingeruje w udostępnianie lub alokację międzyobszarowych zdolności przesyłowych.---

12. Wymagania dotyczące wymiany informacji pomiędzy NEMO, OSP and the SEC wynikają z metody algorytmu.---

KIERUJĄ DO WSZYSTKICH ORGANÓW REGULACYJNYCH NINIEJSZĄ METODĘ DA SCE:---

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM

ENTSO-E AISBL • Avenue de Cortenbergh 100 • 1000 Brussels • Belgium • Tel + 32 2 741 09 50 • Fax + 32 2 741 09 51 • info@entsoe.eu • www.entsoe.eu

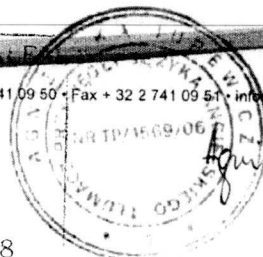
5

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

2019-01-10

Andrzej Karst  
Radca Prawny, WA-5258





## Artykuł 1 - Przedmiot i zakres

1. Wszyscy OSP określają w niniejszym wniosku dotyczącym DA SEC wymagania dotyczące wyznaczania planowanych wymian wynikających z SDAC, informacje wymagane od wszystkich NEMO do ich wyznaczania, proces i metodę wykonywania obliczeń, jak również opis wymaganych równań.---
2. Wynikiem zastosowania metody DA SEC są, dla każdego podstawowego okresu handlowego:---
  - a) planowane wymiany pomiędzy obszarami rynkowymi---
  - b) planowane wymiany pomiędzy obszarami grafikovymi---
  - c) planowane wymiany pomiędzy węzłami handlowymi NEMO.---
3. Zakres metody DA SEC nie obejmuje wyznaczania ról i obowiązków określonych podmiotów. Również ramy zarządzania dotyczące poszczególnych ról lub obowiązków pozostają poza zakresem wniosku dotyczącego DA SEC. Aspekty te będą określone w razie potrzeby przez OSP zgodnie z art. 8 ust. 2 lit. g) rozporządzenia CACM.---

## Artykuł 2 - Definicje i interpretacja

1. Na potrzeby niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC pojęcia używane w nim mają znaczenie zgodne z definicjami zawartymi w art. 2 rozporządzenia CACM, rozporządzeniach Komisji (UE) nr 543/2013 i (UE) 1227/2011 oraz w art. 3 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485, poza definicją „obszaru grafikowego”. Ponadto obowiązują poniższe definicje:---
  - a) „Węzeł handlowy NEMO” ma znaczenie określone w warunkach lub metodach określonych na podstawie art. 37 i art. 45 rozporządzenia CACM;---
  - b) „Obszar grafikowy” oznacza obszar grafikowy w rozumieniu art. 3 ust. 2 pkt 91 rozporządzenia (UE) 2017/1485 z co najmniej jednym węzłem handlowym NEMO<sup>1</sup>;---
  - c) „Planowane wymiany między węzłami handlowymi NEMO” to „planowany przesył energii elektrycznej między węzłami handlowymi NEMO funkcjonującymi w obszarach grafikowych lub obszarach rynkowych albo między nimi”, zgodnie z definicją zawartą w decyzji nr 08/208 w sprawie wniosku wszystkich NEMO dotyczącego algorytmu łączenia cen i algorytmu handlu ciągłego;---
  - d) „Ekspozycja finansowa netto” ma znaczenie określone w art. 9 ust. 2 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC.---
2. Termin „planowana wymiana” jest zdefiniowany w art. 2 rozporządzenia CACM. Na potrzeby niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC termin „obszar geograficzny” oznacza zarówno

<sup>1</sup> W związku z wymaganiami określonymi w metodzie algorytmu łączenia cen i algorytmem handlu ciągłego zgodnie z art. 37 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 potrzebne może być utworzenie wirtualnego obszaru rynkowego (por. wymóg 2.1.k załącznika I). Może wystąpić potrzeba utworzenia w powiązaniu z tymi wirtualnymi obszarami rynkowymi wirtualnych obszarów grafikowych i wirtualnych węzłów handlowych w celu zapewnienia właściwego zamodelowania tej funkcji. Te wirtualne obszary rynkowe są objęte zakresem niniejszego wniosku.

obszar graficzny, jak i obszar rynkowy. Pojęcie „węzła handlowego NEMO” jest niezbędne do zapewnienia należytego funkcjonowania procesów następujących po połączeniu rynków w systemach rozrachunków rynkowych, jeśli na obszarze rynkowym lub obszarze graficznym działa wielu NEMO zgodnie z wymaganiami art. 45 rozporządzenia CACM.---

3. W niniejszym wniosku dotyczącym DA SEC, o ile z kontekstu nie wynika inaczej:---
- a) użyte terminy mają zastosowanie w kontekście SDAC;---
  - b) spis treści i nagłówki dodaje się wyłącznie dla wygody i nie mają one wpływu na interpretację niniejszej metody; oraz---
  - c) 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.---

### Artykuł 3 - Podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany

1. Wyznaczanie planowanych wymian będzie stanowić integralną część algorytmu łączenia cen na podstawie decyzji ACER nr 08/2018 w sprawie wniosku wszystkich NEMO dotyczącego algorytmu łączenia cen i algorytmu handlu ciągłego. W związku z tym podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany stosuje wymagania określone w metodzie algorytmu łączenia cen na podstawie art. 37 ust. 5 rozporządzenia CACM.---
2. Wszyscy NEMO przedstawiają wszystkim OSP następujące informacje na podstawie metody algorytmu i art. 43 ust. 2 rozporządzenia CACM, wynikające z SDAC, dla każdego podstawowego okresu handlowego:---
- a) saldo dla poszczególnych obszarów rynkowych;---
  - b) saldo dla poszczególnych obszarów graficznych;---
  - c) saldo dla poszczególnych węzłów handlowych NEMO;---
  - d) jednolita cena rozliczeniowa dla poszczególnych obszarów rynkowych w EUR/MWh;---
  - e) planowane wymiany dla poszczególnych granic obszaru rynkowego oraz pomiędzy węzłami handlowymi NEMO; oraz---
  - f) w stosownych przypadkach planowane wymiany w kierunku importu i eksportu na poszczególnych właściwych połączeniach wzajemnych HVDC (różnica planowanych wymian import/eksport odzwierciedla straty, jeśli występują).---
3. Informacje wymienione w art. 3 ust. 2 lit e) i f) są wymagane, by zapewnić spójne wyznaczanie planowanych wymian między różnymi regionami wyznaczania zdolności przesyłowych (zwanymi dalej „CCR”) oraz by zapewnić wdrożenie mechanizmów, o których mowa w art. 45 rozporządzenia CACM.---
4. OSP opracowują zgodne z SDAC funkcje w zakresie zarządzania dla podmiotu odpowiedzialnego za wyznaczenie planowanej wymiany w porozumieniu ze wszystkimi NEMO.---

5. Podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany zgłasza wyniki wyznaczenia planowanych wymian dnia następnego do godziny 13:00 w normalnych warunkach i podejmuje starania, by dostarczyć je przed czasem otwarcia bramki dnia bieżącego, aby mogły zostać zrealizowane procesy następujące po fazie łączenia rynków dnia następnego. W przypadku wystąpienia trudności z ustaleniem wyników łączenia rynków podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany zgłasza wyniki najpóźniej do godziny 15:30 czasu rynkowego dnia następnego zgodnie z art. 43 ust. 2 rozporządzenia CACM.---

#### Artykuł 4 - Ogólne zasady wyznaczania planowanych wymian

1. Podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany wyznacza planowane wymiany między obszarami rynkowymi, obszarami grafikovymi i węzłami handlowymi NEMO określonymi w niniejszej metodzie według następujących zasad:---
- i. Planowane wymiany DA wyznacza tylko podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany.---
  - ii. Wyznaczanie planowanych wymian przeprowadza podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany w taki sposób, aby respektowane były ograniczenia określone w art. 5 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC.---
  - iii. Wyznaczanie planowanych wymian dnia następnego opisane w art. 6, 7 i art. 8 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC odbywa się na podstawie salda obszarów rynkowych, obszarów grafikovych i węzłów handlowych NEMO.---
  - iv. W przypadku transgranicznych połączeń wzajemnych HVDC w CCR stosującym podejście FBA i gdzie uwzględniany jest wpływ wymiany na połączeniu wzajemnym HVDC podczas alokacji opartej na podejściu FBA, planowane wymiany na danej granicy obszarów rynkowych mogą różnić się wyznaczonych w oparciu o saldo FB wirtualnego węzła wykorzystanego do zamodelowania połączenia wzajemnego HVDC w celu zapewnienia optymalnego rozwiązania zgodnie z niniejszym wnioskiem dotyczącym DA SEC. Umożliwia to, w przypadku takiej konfiguracji, wyznaczanie oparte tylko na saldach obszaru grafikowego i obszaru rynkowego, zestawie ograniczeń i planowanych przepływach na właściwych granicach obszarów rynkowych (podobnie jak dla innych zmiennoprądowych połączeń wzajemnych).---
  - v. Planowane wymiany między obszarami rynkowymi w sytuacji, w której jeden obszar rynkowy posiada wiele obszarów grafikovych, powinny być spójne, tj. planowane wymiany ma wyznaczać podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany, a suma planowanych wymian na granicach obszarów grafikovych odpowiadających danej granicy obszaru rynkowego jest równa planowanej wymianie na tej granicy obszaru rynkowego.---

#### Artykuł 5 - Metoda wyznaczania planowanych wymian pomiędzy obszarami rynkowymi, obszarami grafikovymi i węzłami handlowymi NEMO wynikających z SDAC

1. Metoda DA SEC opiera się na etapowym wyznaczaniu planowanych wymian dnia następnego. Podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany jest zobowiązany do przestrzegania zasad określonych w art. 4 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC.---

2. Planowaną wymianę wyznacza się dla podstawowego okresu handlowego:---
  - i. Podmiot odpowiedzialny za wyznaczenie planowanej wymiany wyznacza planowane wymiany etapowo dla trzech różnych poziomów (obszarów rynkowych, obszarów grafików i węzłów handlowych NEMO);---
  - ii. Każdy kolejny etap uwzględnia jako ograniczenie wynik poprzedniego etapu;---
  - iii. Wyznaczanie planowanych wymian między obszarami rynkowymi dnia następnego odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w art. 6 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC;---
  - iv. Wyznaczanie planowanych wymian między obszarami grafików odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w art. 7 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC;---
  - v. Wyznaczanie planowanych wymian między węzłami handlowymi NEMO odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w art. 8 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC; oraz---
  - vi. Planowane wymiany powinny być zawsze wyznaczone dla określonego kierunku, tj. planowana wymiana z/do.---

## Artykuł 6 - Wyznaczanie planowanych wymian między obszarami rynkowymi

1. Podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany wyznacza planowane wymiany między obszarami rynkowymi na podstawie sald obszarów rynkowych podanych przez NEMO zgodnie z art. 3 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC.---
2. Granice obszarów rynkowych w obliczeniach opisanych w niniejszym artykule składają się z zbioru granic obszarów rynkowych oraz, w stosownych przypadkach, poszczególnych połączeń wzajemnych HVDC uwzględnionych w SDAC.---
3. W przypadku uwzględnienia podejścia opartego na skoordynowanych zdolnościach przesyłowych netto (zwanych dalej „CNTC”), jeżeli istnieje różnica cen pomiędzy dwoma obszarami rynkowymi, wówczas albo dostępne zdolności przesyłowe zostały w pełni wykorzystane albo aktywne było inne ograniczenie alokacji (np. ograniczenie szybkości zmian przesyłanej mocy). Zatem planowana wymiana uwzględnia aktywne ograniczenie alokacji.---
4. W przypadku, gdy alokacja transgranicznych zdolności przesyłowych opiera się na saldach obszarów rynkowych (np. na podejściu FBA) lub w przypadku niejednoznaczności<sup>2</sup> możliwych jest kilka dróg. Optymalizacja planowanych wymian ma zatem na celu minimalizację kosztów związanych z planowanymi wymianami pomiędzy odpowiednimi obszarami rynkowymi z uwzględnieniem zasad określonych w art. 4 ust. 1 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC. Na potrzeby tej minimalizacji planowane wymiany pomiędzy odpowiednimi obszarami rynkowymi wykorzystuje się jako zbiór zmiennych minimalizujących funkcję celu:---

$$\min \left( \sum_{i=1}^n tc_{i,h} * flow\_bzb_{i,h} + \sum_{i=1}^n qc_{i,h} * flow\_bzb_{i,h}^2 \right)$$

<sup>2</sup> W przypadku braku ograniczeń przesyłowych między dwoma lub większą liczbą obszarów rynkowych stosujących podejście CNTC (tj. nie ma aktywnego ograniczenia alokacji i ceny na obszarze rynkowym są równe), możliwe jest wykorzystanie wielu dróg.

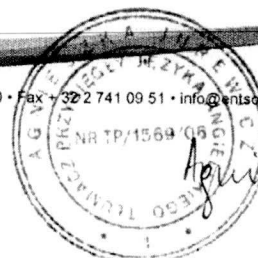
ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM

ENTSO-E AISBL • Avenue de Cortenbergh 100 • 1000 Brussels • Belgium • Tel. +32 2 741 09 50 • Fax +32 2 741 09 51 • info@entsoe.eu • www.entsoe.eu

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Andrzej Karst  
Radca Prawny, WA-5258





gdzie:---

- $lc_{i,h}$  = liniowy współczynnik kosztów związany z granicą obszaru rynkowego i dla podstawowego okresu handlowego h---
- $qc_{i,h}$  = kwadratowy współczynnik kosztów związany z granicą obszaru rynkowego i dla podstawowego okresu handlowego h---
- $flow\_bzb_{i,h}$  = planowana wymiana na granicy obszaru rynkowego i dla podstawowego okresu handlowego h---
- $n$  = łączna liczba granic obszaru rynkowego i poszczególnych połączeń wzajemnych HVDC uwzględniona w optymalizacji---

5. Współczynniki kosztów (liniowe i kwadratowe) związane z poszczególnymi granicami obszarów rynkowych są dostarczane jako dane wejściowe przez OSP. Współczynniki kosztów są stałe dla danej topologii rynku (zbioru granic obszarów rynkowych) i nie ulegają zmianie dla podstawowego okresu handlowego. Współczynniki kosztów ustala się w taki sposób, aby osiągnąć następujące cele:---
- i. Jednoznaczność poprzez wprowadzenie kwadratowego współczynnika kosztów.---
  - ii. Reguła najkrótszej drogi w celu uniknięcia pętli i zapewnienia minimalizacji przepływów pomiędzy obszarami rynkowymi poprzez ustalenie liniowego współczynnika kosztów.---
  - iii. Reguła priorytetyzacji w celu priorytetowego traktowania określonej ścieżki (zbioru granic obszarów rynkowych) do wymian między dwoma obszarami rynkowymi w celu uniknięcia ścieżki, która zmniejsza efektywność ekonomiczną.---
  - iv. W przypadku połączeń wzajemnych HVDC, do których w SDAC modeluje się straty, liniowy współczynnik kosztów ustala się na wysokim poziomie, aby uniknąć niepotrzebnego grafikowania z wykorzystaniem danego połączenia wzajemnego.---
  - v. Uwzględnia się wielkość obszarów rynkowych. Znajduje to konkretne przełożenie dla danego obszaru rynkowego, w przypadku, gdy granica obszaru rynkowego ma istotnie wyższą lub niższą obciążalność termiczną niż inne granice obszaru rynkowego, wówczas kwadratowy współczynnik kosztów tej granicy obszaru rynkowego ustala się odpowiednio (tj. dla granic obszaru rynkowego, które mają ograniczone zainstalowane zdolności przesyłowe ustala się wyższy kwadratowy współczynnik kosztów).---
6. Współczynniki kosztów określa się w taki sposób, aby optymalizacja nie powodowała powstawania dużych różnic między wyznaczanymi wartościami planowanych wymian, zwłaszcza na granicach danego obszaru rynkowego, przy uwzględnieniu celów określonych w art. 6 ust. 5. W związku z tym proporcja zachodząca między różnymi współczynnikami kosztów na poszczególnych granicach obszarów rynkowych jest ważniejsza od konkretnej wartości współczynnika kosztów.---
7. CCR, które stosują podejście FB lub podejście CNTC ustalają takie same współczynniki kosztów (liniowe i kwadratowe) dla wszystkich granic w CCR, o ile podejście to nie narusza celów określonych w art. 6 ust. 5.---
8. W przypadku dodania granicy obszaru rynkowego do SDAC lub w przypadku wdrożenia

przez CCR podejścia CNTC lub FB, współczynniki kosztów na wszystkich granicach obszarów rynkowych CCR z sąsiednim(i) CCR poddaje się weryfikacji w celu zapewnienia zgodności z wymaganiami określonymi w poprzednich artykułach. O tych zmianach informowane są krajowe organy regulacyjne.---

9. OSP i NEMO dokonują weryfikacji współczynników kosztów stosowanych w SDAC regularnie, co najmniej raz na dwa lata, zgodnie z art. 43 ust. 4 rozporządzenia CACM. O zmianach współczynnika kosztów informowane są krajowe organy regulacyjne.---
10. Ponadto w przypadku regionów, w których w podejściu FBA stosuje się zasadę dwustronnej intuicyjności należy zapewnić się wyznaczenie planowanych wymian z obszarów o niskich cenach do obszarów o wysokich cenach. Dlatego też stosuje się ograniczenie na intuicyjność planowanych wymian między obszarami rynkowymi. Ograniczenie na intuicyjność planowanych wymian między obszarem rynkowym A a obszarem rynkowym B formułuje się w następujący sposób:--

$$(Cena_B - Cena_A) * Planowane\ wymiany_{A \rightarrow B} \geq 0$$

11. Wyznaczone planowane wymiany między obszarami rynkowymi są zgodne z saldami obszarów rynkowych podanymi przez wszystkich NEMO zgodnie z art. 3 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC.---
12. Podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany uwzględnia ograniczenia alokacji stosowane w SDAC.---

#### Artykuł 7 - Wyznaczanie planowanych wymian między obszarami grafikovymi

1. Po wyznaczeniu planowanych wymian między obszarami rynkowymi, podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany może w razie potrzeby wyznaczyć planowane wymiany między obszarami grafikovymi. W przypadku, gdy obszary grafikowe pokrywają się z obszarami rynkowymi, planowane wymiany między dwoma obszarami rynkowymi są równe planowanym wymianom między dwoma obszarami grafikovymi.---
2. Wyznaczanie planowanych wymian między obszarami grafikovymi jest przeprowadzane wyłącznie między obszarami grafikovymi, w których działa co najmniej jeden NEMO.---
3. Jeżeli istnieje więcej niż jeden obszar grafikowy w obrębie obszaru rynkowego, wówczas:--
- a) Podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany wyznacza planowane wymiany między obszarami grafikovymi na podstawie sald obszarów grafikowych podanych zgodnie z art. 3 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC.---
- b) Do wyznaczania planowanych wymian między obszarami grafikovymi stosuje się to samo

podejście optymalizacyjne, jak w przypadku planowanych wymian między obszarami rynkowymi, zgodnie z poniższym wzorem.---

$$\min \left( \sum_{i=1}^n lc_{i,h} * flow\_sab_{i,h} + \sum_{i=1}^n qc_{i,h} * flow\_sab_{i,h}^2 \right)$$

gdzie:---

- $lc_{i,h}$  = liniowy współczynnik kosztów związany z granicą obszaru graficznego i dla podstawowego okresu handlowego h---
- $qc_{i,h}$  = kwadratowy współczynnik kosztów związany z granicą obszaru graficznego i dla podstawowego okresu handlowego h---
- $flow\_sab_{i,h}$  = planowana wymiana na granicy obszaru graficznego i oraz podstawowego okresu handlowego h---
- $n$  = liczba granic obszarów graficznych uwzględnionych w optymalizacji---

- c) Jeżeli istnieje wiele obszarów graficznych po jednej stronie (lub po obu stronach) granicy obszaru rynkowego, wówczas planowane wymiany między tymi obszarami graficznymi, przez granicę obszaru rynkowego, są przypisywane do poszczególnych granic obszarów graficznych proporcjonalnie do obciążalności termicznej połączeń wzajemnych na każdej granicy obszaru graficznego, zgodnie z poniższym wzorem.---

$$flow\_sab_{i,h} = \frac{TC\_sab_i}{TC\_bzb_k} flow\_bzb_{k,h}$$

gdzie:---

- $flow\_sab_{i,h}$  = planowana wymiana na granicy obszaru graficznego i oraz podstawowego okresu handlowego h---
  - $TC\_sab_i$  = obciążalność termiczna granicy obszaru graficznego i---
  - $TC\_bzb_k$  = obciążalność termiczna granicy obszaru rynkowego k, którego częścią jest granica obszaru graficznego i---
  - $flow\_bzb_{k,h}$  = planowana wymiana na granicy obszaru graficznego i oraz podstawowego okresu handlowego h---
4. Liniowy współczynnik kosztów i kwadratowy współczynnik kosztów dla granic obszaru graficznego na tej samej granicy obszaru rynkowego są równe.---
5. Wyznaczone planowane wymiany między obszarami graficznymi są zgodne z saldami obszarów graficznych podanymi przez NEMO zgodnie z art. 3 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC.---

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

ENTSO-E AISBL • Avenue de Cortenbergh 100 • 1000 Brussels • Belgium • Tel + 32 2 741 09 50 • Fax + 32 2 741 09 51 • info@entsoe.eu • www.entsoe.eu

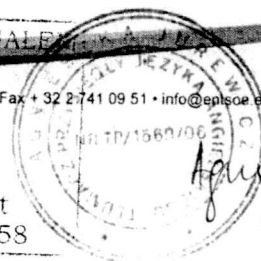
ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM

Konstancja - 10/10/10

2009-01-10

Andrzej Karst  
Radca Prawny, WA-5258

12



## Artykuł 8 - Wyznaczanie planowanych wymian między węzłami handlowymi NEMO

1. Podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany wyznacza planowane wymiany między węzłami handlowymi NEMO na podstawie sald węzłów handlowych NEMO podanych przez NEMO zgodnie z art. 3 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC.---
2. Wyznaczanie planowanych wymian między węzłami handlowymi NEMO ma na celu zminimalizowanie ekspozycji finansowej netto (zwanej dalej „NFE”) pomiędzy kontrahentami centralnymi związanymi z każdym NEMO (zwanymi dalej „CCP”). NFE pomiędzy dwiema parami CCP wyraża się w odniesieniu planowanych wymian między węzłami handlowymi NEMO ich właściwego NEMO w następujący sposób:---

$$NFE_{A,B} = \sum_{h \in H} \sum_{l \in L_{A,B}} P_B^h * (1 - loss_{n1,n2}) * flow_{n1,n2}^h - P_A^h * (1 - loss_{n2,n1}) * flow_{n2,n1}^h$$

gdzie:---

- A, B to dwaj różni CCP---
  - $L_{A,B} = \{l = (n_1, n_2) \in L^d | ccp(n_1) = A \text{ and } ccp(n_2) = B\}$  to zbiór wszystkich linii łączących węzły handlowe NEMO dla NEMO odpowiadającego CCP A oraz węzły handlowe NEMO dla NEMO odpowiadającego CCP B.  $L^d$  to zbiór wszystkich skierowanych linii łączących dwa węzły handlowe NEMO.---
  - $ccp(n_1), ccp(n_2)$  jest funkcją wskazującą CCP odpowiadającego węzłowi handlowemu NEMO odpowiednio  $n_1$  i  $n_2$ ---
  - $P_A^h, P_B^h$  to cena rozliczeniowa dla obszaru rynkowego CCP odpowiednio A i B dla podstawowego okresu handlowego h---
  - $flow_{n1,n2}^h$  to planowana wymiana z węzła handlowego NEMO  $n_1$  do węzła handlowego NEMO  $n_2$  dla podstawowego okresu handlowego h---
  - $loss_{n1,n2}$  to współczynnik strat związany z ograniczeniem sieciowym, z którym związana jest planowana wymiana, lub wartość 0, jeśli nie istnieje takie ograniczenie na straty---
  - h to podstawowy okres handlowy, zaś H to zbiór wszystkich podstawowych okresu handlowych---
3. Wartość NFE jest najpierw minimalizowana przy użyciu sumy wyrażen kwadratowych---

$$\min \sum_{c \in CCP} \sum_{c' \in CCP \setminus \{c\}} (NFE_{c|c'})^2$$

gdzie:---

- CCP to zbiór wszystkich CCP---
  - c to poszczególny CCP---
  - c' to CCP inny niż CCP c---
4. Drugą minimalizację stosuje się przy użyciu liniowego i kwadratowego współczynnika kosztów w



celu uniknięcia niejednoznaczności i ustalenia rozwiązania spójnego z planowanymi wymianami między obszarami grafikovymi, wyznaczonymi na podstawie art. 8 niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC

$$\min \left( \sum_{i=1}^n lc_i * flow_{n_1, n_2}^h + \sum_{i=1}^n qc_i * (flow_{n_1, n_2}^h)^2 \right)$$

gdzie:---

- $lc_i$  = liniowy współczynnik kosztów związany z granicą węzła handlowego NEMO  $i$ ---
- $qc_i$  = kwadratowy współczynnik kosztów związany z granicą węzła handlowego NEMO  $i$ ---
- $flow_{n_1, n_2}^h$  to planowana wymiana z węzła handlowego NEMO  $n_1$  do węzła handlowego NEMO  $n_2$  dla podstawowego okresu handlowego  $h$ ---
- $n$  = łączna liczba granic węzłów handlowych NEMO uwzględniana w optymalizacji, co oznacza planowaną wymianę z węzła handlowego NEMO do węzła handlowego NEMO  $n_2$ ---

### Artykuł 9 - Wdrożenie metody DA SEC

1. OSP wdrożą wniosek dotyczący DA SEC z wdrożeniem w każdym obszarze rynkowym i na jego granicach funkcji operatora łączenia rynków dnia następnego ustanowionej zgodnie z art. 7 ust. 3 rozporządzenia CACM, algorytmu łączenia cen zgodnie z art. 37 ust. 5 rozporządzenia CACM oraz, w stosownych przypadkach, ustaleń dotyczących więcej niż jednego NEMO zgodnie z art. 45 rozporządzenia CACM.---

### Artykuł 10 - Język

1. Językiem odniesienia niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC jest język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, w razie konieczności przetłumaczenia niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC przez OSP na języki narodowe, w przypadku niezgodności między wersją angielskojęzyczną opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 9 ust. 14 rozporządzenia CACM a jakąkolwiek wersją w innym języku, właściwi OSP zobowiązani są do usunięcia wszelkich niespójności, dostarczając odpowiednim krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie niniejszego wniosku dotyczącego DA SEC.---

=====KONIEC TLUMACZENIA=====

Numer repertorium: 17/2019.

Ja, Agnieszka Jurewicz, tłumacz przysięgły języka angielskiego wpisany na listę tłumaczy przysięgłych Ministra Sprawiedliwości pod numerem TP/1569/06, poświadczam zgodność powyższego tłumaczenia z okazanym mi oryginalnym dokumentem w języku angielskim.

Warszawa, dnia 7 stycznia 2019 r.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

