



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 13 maja 2026 r.

**DRR.WRE.744.17.2025.LK**

**D E C Y Z J A**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2025 r. poz. 1691, ze zm., dalej jako: „KPA”) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43, ze zm., dalej jako: „Prawo energetyczne”) oraz art. 23 ust. 2 pkt 11 Prawa energetycznego w związku z art. 9 ust. 5, ust. 7 lit. e), i ust. 13 oraz art. 44 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 z dnia 25.07.2015 r., s. 24, ze zm., dalej jako „rozporządzenie CACM”),

**po rozpatrzeniu z wniosku**

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

zawartego w piśmie z dnia 1 lipca 2025 r., znak: Z/211/2025/DP-PR-WK.070.1.2016.206 o zatwierdzenie zmiany procedur rezerwowych zgodnie z art. 44 dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa<sup>1</sup> (dalej jako: „region Hansa”) zgodnie z art. 44 rozporządzenia CACM, uzupełnionego pismami: z dnia 19 sierpnia 2025, znak: DP-PR-WK.070.1.2016.209, z dnia 3 marca 2026 r., znak: DM-PS-SI.0200.1.2026.1 oraz z dnia 27 marca 2026 r., znak: DM-PS-SI.0200.1.2026.2,

**postanawiam**

**zatwierdzić zmianę procedur rezerwowych dla regionu Hansa** zgodnie z art. 44 rozporządzenia CACM przedstawioną w dokumencie pt. „Zmiana procedur rezerwowych dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa zgodnie z art. 44 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 22 lutego 2026 r., stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Pismem z dnia 1 lipca 2025 r., znak: Z/211/2025/DP-PR-WK.070.1.2016.206, strona postępowania administracyjnego, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie-

<sup>1</sup> Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych zostały ustalone decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki numer 06/2016 z dnia 17 listopada 2016 r. opublikowaną na stronie internetowej ACER:

[https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/ACER%20Decision%2006-2016%20on%20CCRR\\_0.pdf](https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/ACER%20Decision%2006-2016%20on%20CCRR_0.pdf)

Jeziornie (dalej jako: "PSE S.A."), będące wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w Rzeczypospolitej Polskiej (dalej jako: „OSP”) złożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wniosek o zatwierdzenie propozycji zmiany procedur rezerwowych dla regionu Hansa zgodnie z art. 44 rozporządzenia CACM, przedstawioną w dokumencie pt. „Zmiana procedur rezerwowych dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa zgodnie z art. 44 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 22 lutego 2026 r. (dalej jako: „zmiana procedur rezerwowych” lub „wniosek”).

Oryginał propozycji zmiany procedur rezerwowych został opracowany przez OSP regionu Hansa w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy wynikający z art. 9 ust. 1 rozporządzenia CACM.

Wniosek ten został uzupełniony pismem z dnia 19 sierpnia 2025, znak: DP-PR-WK.070.1.2016.209 o tłumaczenie wymienionego wyżej dokumentu na język polski.

Prezes URE wezwał PSE S.A. do zmiany wniosku pismem z dnia 18 grudnia 2025 r., znak: DRR.WRE.744.17.2025.LK.

Strona przekazała odpowiedź na wyżej wskazane wezwanie pismem z dnia 3 marca 2026 r., znak: DM-PS-SI.0200.1.2026.1.

Odpowiedź ta została uzupełniona pismem z dnia 27 marca 2026 r. , znak: DM-PS-SI.0200.1.2026.2 o tłumaczenie wymienionego wyżej dokumentu 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 wymagane na podstawie rozporządzenia CACM i w odpowiednich terminach określonych w rozporządzeniu CACM przedkładają je Agencji Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (dalej jako: „ACER”) lub właściwym organom regulacyjnym do zatwierdzenia. Zgodnie z art. 9 ust. 5 rozporządzenia CACM każdy organ regulacyjny lub w stosownych przypadkach Agencja, w zależności od sytuacji, zatwierdza warunki lub metody stosowane do wyznaczania lub określenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego i jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, opracowane przez OSP i wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej (dalej jako: „NEMO”). Organy te są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod określonych art. 9 ust. 6, 7 i 8 rozporządzenia CACM. Przed zatwierdzeniem warunków lub metod Agencja lub właściwe organy regulacyjne dokonują w razie potrzeby, po konsultacji z odpowiednimi OSP lub NEMO, weryfikacji propozycji, aby zagwarantować, że są one zgodne z celem niniejszego rozporządzenia i przyczyniają się do integracji rynkowej, niedyskryminacji, efektywnej konkurencji i prawidłowego funkcjonowania rynku.

Stosownie do art. 44 rozporządzenia CACM w terminie 16 miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia każdy OSP, we współpracy ze wszystkimi pozostałymi OSP z regionu wyznaczania zdolności przesyłowych, opracowuje wniosek dotyczący solidnych i terminowych procedur rezerwowych w celu zapewnienia efektywnej, przejrzystej i niedyskryminującej alokacji zdolności przesyłowych na wypadek, gdyby proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego nie był w stanie wygenerować wyników. Procedury rezerwowe dla regionu Hansa zgodnie z art. 44 rozporządzenia CACM zatwierdzone decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.1.2017.LK, zostały zmienione decyzją Prezesa URE z dnia 13 maja 2022 r., znak: DRR.WRE.744.15.2022.LK i są obecnie obowiązującymi do momentu wejścia w życie ich zmiany.

Z kolei art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM stanowi, że Agencja lub działające wspólnie wszystkie organy regulacyjne lub właściwy organ regulacyjny, w przypadku gdy są odpowiedzialne za przyjęcie warunków lub metod zgodnie z ust. 6, 7 i 8, mogą, odpowiednio, zażądać propozycji

zmian tych warunków lub metod oraz określić termin przedłożenia tych propozycji. OSP lub NEMO odpowiedzialni za opracowanie propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod mogą proponować zmiany organom regulacyjnym i Agencji. Propozycje dotyczące zmiany warunków lub metod przedkłada się do konsultacji zgodnie z procedurą określoną w art. 12 i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w tym artykule.

Zgodnie z art. 12 ust. 1 rozporządzenia CACM odpowiedzialni za przedstawianie wniosków dotyczących ustanowienia warunków lub metod bądź ich zmian zgodnie z tym rozporządzeniem 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. OSP regionu Hansa przeprowadzili konsultacje w dniach od 15 maja do 15 czerwca 2025 r. za pośrednictwem strony internetowej Europejskiej Sieci Operatorów Systemów Przesyłowych Energii Elektrycznej.

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.

Organy regulacyjne regionu Hansa podjęły wzajemne konsultacje, ścisłą współpracę i koordynację w celu osiągnięcia porozumienia. Współpraca organów regulacyjnych odbyła się poprzez wymianę korespondencji elektronicznej oraz telekonferencje.

Organy regulacyjne regionu Hansa osiągnęły porozumienie, w kwestii tego, że wniosek nie spełnia przesłanek umożliwiających jego zatwierdzenie. W związku z tym wezwały poszczególnych OSP regionu Hansa do jego zmiany oraz przekazania wyjaśnień. Prezes URE wezwał PSE S.A. do zmiany metody w wezwaniu z 18 grudnia 2025 r., znak: DRR.WRE.744.17.2025.LK.

Oczekiwana zmiana wniosku obejmowała modyfikacje w zakresie m.in. (1) doprecyzowania, w którym segmencie rynku dnia bieżącego (obróć ciągły czy aukcje dnia bieżącego) należy alokować zdolności przesyłowe; (2) informacji, kiedy zdolności przesyłowe mają być uwolnione (w przedziale czasowym rynku dnia bieżącego); (3) wyjaśnienia, że w przypadku sytuacji rozłączenia rynków procedury rezerwowe będą miały zastosowanie wyłącznie do granic(y) rozłączonych obszarów rynkowych;

Ponadto w zakresie dokumentu wyjaśniającego operatorzy systemów przesyłowych regionu Hansa zostali wezwani do (1) uzasadnienia wyboru przedziałów czasowych i segmentu rynku dnia bieżącego, w którym zdolności przesyłowe będą alokowane; (2) bardziej szczegółowego wyjaśnienia, jak proponowana procedura rezerwowa działa w praktyce, a także do (3) określenia, kiedy procedura rezerwowa zostanie wdrożona dla granicy obszarów rynkowych Szwecja (SE4)-Niemcy/Luksemburg.

PSE S.A. przesłało odpowiedź na wezwanie pismem z 3 marca 2026 r., znak: DM-PS-SI.0200.1.2026.1, która następnie została uzupełniona pismem z dnia 27 marca 2026 r., znak: DM-PS-SI.0200.1.2026.2 .

W wyniku koordynacji ustalono, iż ostatni organ regulacyjny regionu Hansa otrzymał propozycję zmiany procedur rezerwowych w dniu 27 lutego 2026 r.

Organy regulacyjne regionu Hansa ponownie podjęły współpracę i koordynację w celu wypracowania porozumienia i oceniły zmodyfikowany wniosek jako wypełniający żądania określone w wezwaniu.

Z zasad ogólnych procedur rezerwowych, określonych w art. 3 zmienionych procedur rezerwowych, wynika, że są one inicjowane wyłącznie dla granic(-y) obszaru rynkowego, na które(-a) wpływ ma incydent oddzielenia rynków połączonych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia następnego.

Art. 4 ust. 2 zmienionych procedur rezerwowych wskazuje, że jeżeli proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego (ang. the single day-ahead coupling, dalej jako: „SDAC”) nie jest w stanie wygenerować wyników dla jednej lub więcej granic obszarów rynkowych w CCR Hansa, transgraniczne zdolności przesyłowe, które mają zostać alokowane w przedziale czasowym rynku dnia następnego, określa się na zero, a dostępne zdolności przesyłowe uwalnia się w przedziale czasowym rynku dnia bieżącego na danej(-ych) granicy(-ach) obszarów rynkowych stosuje się odpowiednią opcję rezerwową na rynku dnia bieżącego uruchamianą przez OSP CCR Hansa.

Proponowana zmiana procedur rezerwowych związana jest z koniecznością wyróżnienia dwóch opcji rezerwowych uruchamianych przez OSP CCR Hansa na rynku dnia bieżącego w przypadku wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w art. 4 ust. 2 zmienionych procedur rezerwowych:

- Opcja-1 Jeśli incydent oddzielenia rynków połączonych w ramach SDAC ma wpływ na jedną lub więcej granic obszarów rynkowych CCR Hansa, ale nie ma wpływu na granicę(-e) obszarów rynkowych CCR Nordic, dostępne zdolności przesyłowe na granicy(-ach) obszarów rynkowych, której(-ych) dotyczy incydent, uwalnia się do celów do celów pierwszej Aukcji Dnia Bieżącego (Intraday Auction 1, dalej jako: „IDA1”), jeśli wystąpią takie okoliczności, jak IDA1 nie jest anulowana i problem, który spowodował incydent oddzielenia wpływający na granicę(-e) obszaru(-ów) rynkowego(-ych) CCR Hansa, został rozwiązany na czas przed IDA1.

Jeśli wymogi te nie zostaną spełnione, dostępne zdolności przesyłowe uwalnia się do celów handlu ciągłego na rynku dnia bieżącego w najwcześniejszym możliwym terminie.

- Opcja 2 - Jeśli wszystkie granice obszarów rynkowych CCR Hansa i wszystkie granice obszarów rynkowych CCR Nordic zostaną dotknięte incydem oddzielenia rynków połączonych w ramach SDAC, dostępne zdolności przesyłowe dla wszystkich granic obszarów rynkowych CCR Hansa uwalnia się do celów handlu ciągłego na rynku dnia bieżącego w najwcześniejszym możliwym terminie.

Art. 5 zmiany procedur rezerwowych zawiera natomiast opis procesu implementacji procedur rezerwowych:

- 1) ustalenia opisane w Art. 4 zmiany procedur rezerwowych zostaną wdrożone nie później niż 3 miesiące po zatwierdzeniu dokumentu dotyczącego ustanowienia procedur rezerwowych przez krajowe organy regulacyjne CCR Hansa.
- 2) dla granicy Szwecja (SE4) - Niemcy/Luksemburg, tj. wdrożenie nastąpi jednocześnie z wdrożeniem jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego dla tej granicy obszaru rynkowych zgodnie z art. 8 ust. 1 rozporządzenia CACM.

Organy regulacyjne regionu Hansa zgadzają się na wprowadzenie takich rozwiązań.

W wyniku ścisłej współpracy oraz koordynacji działań organy regulacyjne regionu Hansa osiągnęły porozumienie i uzgodniły zmodyfikowaną zmianę metody poprzez jednogłośnie przyjęcie wspólnego dokumentu w dniu 22 kwietnia 2026 r.

Po zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne regionu Hansa zmiany procedur rezerwowych zgodnie z art. 9 ust. 14 rozporządzenia CACM OSP regionu Hansa opublikują ją w internecie.

Mając powyższe na uwadze, należy uznać, że wobec okoliczności faktycznych ustalonych w przedmiotowej sprawie oraz po analizie zgromadzonego materiału dowodowego, zachodzą

przesłanki do zatwierdzenia zmiany procedur rezerwowych w treści określonej w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji. Nadto należy wskazać, że za zatwierdzeniem propozycji przemawia zarówno interes strony, 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 Prawa energetycznego 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 2026 r. poz. 468, ze zm. dalej jako: „KPC”).

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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> KPC).

3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 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 2025 r. poz. 1228, ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych”). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.

5. 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).

6. 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:** „Zmiana procedur rezerwowych dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa zgodnie z art. 44 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 22 lutego 2026 r..

*Z upoważnienia*  
*Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*  
**Małgorzata Kozak**  
Dyrektor Departamentu Rozwoju Rynków  
i Spraw Konsumentckich  
*/podpisano elektronicznie/*

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2025 r. poz. 1154 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

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