



Warszawa, 26 marca 2024 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr inż. Rafał Gawin*

DRR.WRE.744.16.2023.AOr

**DECYZJA**

Na podstawie art. 5 ust. 1, ust. 3 lit. k, ust. 5, ust. 6 oraz art. 6 ust. 3 w zw. z art. 50 ust. 4 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z dnia 28 listopada 2017 r., s. 6, ze zm., dalej jako „rozporządzenie 2017/2195”), art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 226, dalej jako „PE”) oraz art. 104 w zw. z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm., 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

sformułowanego w piśmie z dnia 30 maja 2023 r., znak: 2023-36503 DP-296-PR-WK.070.2.2018.113, o zatwierdzenie zmiany wspólnych zasad rozliczania mających zastosowanie do każdego przypadku planowanej wymiany energii między asynchronicznie połączonymi operatorami systemów przesyłowych prowadzącymi planową wymianę energii między obszarami synchronicznymi, uzupełnionego następnie pismem z dnia 12 września 2023 r., znak: 2023-63770 DP-PR-WK.070.2.2018.118,

**postanawiam**

zatwierdzić zmianę wspólnych zasad rozliczania mających zastosowanie do każdego przypadku planowanej wymiany energii między asynchronicznie połączonymi operatorami systemów przesyłowych prowadzącymi planową wymianę energii między obszarami synchronicznymi opisaną w dokumencie „Propozycja wszystkich asynchronicznie połączonych OSP dotycząca wspólnych zasad rozliczania planowej wymiany energii między obszarami synchronicznymi w wyniku procesu utrzymania częstotliwości i ograniczeń rampowania zgodnie z art. 50 ust. 4 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania energii elektrycznej” z dnia 24 maja 2023 r. (tłumaczenie na język polski), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Pismem z dnia 30 maja 2023 r., znak: 2023-36503 DP-296-PR-WK.070.2.2018.113, strona postępowania administracyjnego – Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”), będąca wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w Rzeczypospolitej Polskiej, złożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wniosek o zatwierdzenie zmiany wspólnych zasad rozliczania mających zastosowanie do każdego przypadku planowanej wymiany energii między asynchronicznie połączonymi operatorami systemów przesyłowych prowadzących planową wymianę energii między obszarami synchronicznymi opisaną w dokumencie „Propozycja wszystkich asynchronicznie połączonych OSP dotycząca wspólnych zasad rozliczania planowej wymiany energii między obszarami synchronicznymi w wyniku procesu utrzymania częstotliwości i ograniczeń rampowania zgodnie z art. 50 ust. 4 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania energii elektrycznej” (tłumaczenie na język polski, dalej jako: „propozycja zasad rozliczania”, „metoda”).

Propozycja zasad rozliczania o tytule: All asynchronously connected TSOs’ proposal for Common settlement rules for intended exchanges of energy between synchronous areas as a result of the frequency containment process and of ramping restrictions in accordance with the Article 50(4) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing” z dnia 24 maja 2023 r. została opracowana przez operatorów systemów przesyłowych (dalej jako: „OSP”) w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy OSP wynikający z art. 4 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195.

Pismem z dnia 12 września 2023 r., znak: 2023-63770 DP-PR-WK.070.2.2018.118, PSE S.A. uzupełniły wniosek o tłumaczenie propozycji zasad rozliczania na język polski.

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

Stosownie do art. 4 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 OSP opracowują warunki lub metody wymagane na podstawie niniejszego rozporządzenia i, w odpowiednich terminach określonych w niniejszym rozporządzeniu, przedkładają je właściwym organom regulacyjnym do zatwierdzenia. Zgodnie z art. 5 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 każdy właściwy organ regulacyjny zatwierdza warunki lub metody opracowane przez OSP zgodnie z ust. 2, 3 i 4 tego artykułu.

Zgodnie z art. 5 ust. 3 lit. k rozporządzenia 2017/2195 propozycja dotycząca zasad rozliczenia pomiędzy OSP w odniesieniu do planowej wymiany energii – w przypadku obszaru geograficznego obejmującego wszystkich asynchronicznie połączonych OSP, zgodnie z art. 50 ust. 4 rozporządzenia 2017/2195, podlega zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne regionu, którego to dotyczy.

Art. 5 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195 stanowi, że propozycja dotycząca ustanowienia warunków lub metod musi obejmować proponowane ramy czasowe ich wdrożenia oraz opis ich przewidywanego wpływu na realizację celów określonych w niniejszym rozporządzeniu. Harmonogram wdrażania nie może przekraczać dwunastu miesięcy od daty zatwierdzenia przez właściwe organy regulacyjne, chyba że wszystkie właściwe organy regulacyjne zgodzą się wydłużyć harmonogram wdrażania lub jeżeli w niniejszym rozporządzeniu przewidziano inne harmonogramy.

Stosownie do art. 5 ust. 6 rozporządzenia 2017/2195 w przypadku gdy zatwierdzenie warunków lub metod wymaga decyzji więcej niż jednego organu regulacyjnego, właściwe organy regulacyjne konsultują się między sobą, ściśle ze sobą współpracują i koordynują swe stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia. Organy regulacyjne podejmują decyzje w zakresie przedłożonych warunków lub metod zgodnie z art. 5 ust. 2 i 3 rozporządzenia 2017/2195 w terminie sześciu miesięcy od dnia otrzymania warunków lub metod przez właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez ostatni właściwy organ regulacyjny, którego to dotyczy.

Zgodnie z art. 50 ust. 4 rozporządzenia 2017/2195 w terminie osiemnastu miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia wszyscy asynchronicznie połączeni OSP prowadzący planową wymianę energii między systemami synchronicznym w wyniku procesu utrzymania częstotliwości i ograniczeń rampowania przedstawiają propozycję dotyczącą wspólnych zasad rozliczania mających zastosowanie do planowej wymiany energii między asynchronicznie połączonymi OSP. Zasady te zostały zatwierdzone przez Prezesa URE decyzją z dnia 28 maja 2020 r., znak: DRR.WRE.744.22.2019.ŁW (dalej jako „oryginalne zasady rozliczania”).

Stosownie do art. 6 ust. 3 rozporządzenia 2017/2195 Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (dalej jako „ACER”) lub organy regulacyjne, w przypadku gdy są odpowiedzialne za przyjęcie warunków lub metod zgodnie z art. 5 ust. 2, 3 i 4 rozporządzenia 2017/2195, mogą, odpowiednio, zażądać propozycji zmian tych warunków lub metod oraz określić termin przedłożenia tych propozycji. OSP odpowiedzialni za opracowanie propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod mogą proponować zmiany organom regulacyjnym i ACER. Propozycje dotyczące zmiany warunków lub metod przedkłada się do konsultacji zgodnie z procedurą określoną w art. 10 rozporządzenia 2017/2195 i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w art. 4 i 5 rozporządzenia 2017/2195.

Organami regulacyjnymi właściwymi do podjęcia w niniejszej sprawie decyzji są te organy, których OSP posiadają co najmniej jeden system wysokiego napięcia prądu stałego (dalej jako „HVDC”) łączący dwa obszary synchroniczne, w tym Prezes URE. Właściwe organy regulacyjne podjęły wzajemne konsultacje, ściłą współpracę i koordynację swoich stanowisk odnośnie propozycji zasady rozliczania, w wyniku czego ustaliły co następuje.

Propozycja zasad rozliczania, zgodnie z art. 10 ust. 2, 3, 4, i 5 rozporządzenia 2017/2195 nie wymagała przeprowadzania konsultacji publicznych.

Propozycja zasad rozliczania jest zgodna z celami i aspektami regulacyjnymi rozporządzenia 2017/2195 określonymi w art. 3 tego rozporządzenia, jak również z zasadami ogólnymi zasad rozliczania wskazanymi w art. 44 tego rozporządzenia. Opis przewidywanego wpływu propozycji zasad rozliczenia na realizację celów określonych w rozporządzeniu 2017/2195 został przedstawiony w motywach tej propozycji.

Zgodnie z zapisami art. 3 ust. 4 oryginalnych zasad rozliczania przewidziana była konieczność dokonania przeglądu zapisów, który miał się rozpocząć do końca 2022 r. W ramach przeglądu metod określających wspólne zasady rozliczania wymian energii dla połączeń pomiędzy obszarami synchronicznymi zaktualizowano określenie ceny niezbilansowania dla obszaru rynkowego SE4 Szwecji oraz dla obszaru Finlandii, a także dodano załącznik określający sposób wyznaczania ceny rozliczeniowej na połączeniu niemiecko-norweskim.

W związku z powyższym opracowana została propozycja zmiany zasad rozliczania, która zawiera następujące zmiany w stosunku do oryginalnych zasad rozliczania:

1. Włączenie zasad rozliczania dla połączenia międzysystemowego HVDC należącego do TenneT DE i Statnett SF do załącznika 10,
2. Zmiany w załącznikach po wprowadzeniu jednolitej ceny niezbilansowania w ramach nordyckiego rozliczania niezbilansowania,
3. Korekta błędów ortograficznych i interpunkcyjnych.

Propozycja zmiany zasad rozliczania składa się z części ogólnej zawierającej postanowienia mające zastosowanie do wszystkich połączeń wzajemnych, których dotyczy propozycja (art. 3 propozycji zasad rozliczania), w tym w zakresie ustalania wolumenów planowanych wymian (art. 5 propozycji zasad rozliczania) oraz z dziesięciu załączników zawierających indywidualne zasady ustalania cen dla poszczególnych połączeń wzajemnych. W art. 7 ust. 2 propozycja zasad rozliczania zawiera ramy czasowe ich wdrożenia, które określono na 12 miesięcy od dnia ich zatwierdzenia.

Właściwe organy regulacyjne uznały, że wprowadzone zmiany mają charakter formalny i nie zmieniają treści obecnie zatwierdzonej metody. W związku z tym właściwe organy regulacyjne przyjęły propozycję zmiany zasad rozliczania złożoną przez zainteresowanych OSP.

Właściwe organy regulacyjne zachęcają zainteresowanych OSP do dążenia do dalszej harmonizacji zasad rozliczeń i stopniowego usuwania załączników w ramach przyszłych zmian, zgodnie ze zobowiązaniem określonym w art. 3 ust. 4 metody.

Porozumienie właściwych organów regulacyjnych zostało osiągnięte poprzez jednogłośne przyjęcie dokumentu z dnia 23 stycznia 2024 r. zatytułowanego: "Approval by concerned regulatory authorities on all asynchronously connected TSOs' proposal for amendments to the common settlement rules for intended exchanges of energy between synchronous areas as a result of the frequency containment process and of ramping restrictions pursuant

article 50(4) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing”. Dokument ten został opracowany i przyjęty przez organy regulacyjne w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy wynikający z art. 5 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195. Zgodnie z tym dokumentem właściwe organy regulacyjne mają wydać krajowe decyzje w sprawie do 29 marca 2024 r.

Mając powyższe na uwadze, należy uznać, że wobec okoliczności ustalonych w przedmiotowej sprawie, zachodzą przesłanki do zatwierdzenia zmiany propozycji zasad rozliczania. 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. 47946 pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2023 r. poz. 1550 ze zm., dalej jako: „KPC”).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 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 2023 r. poz. 1144, 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).

*Rafał Gawin*

*/podpisano elektronicznym podpisem kwalifikowanym/*

Załącznik nr 1:

„Propozycja wszystkich asynchronicznie połączonych OSP dotycząca wspólnych zasad rozliczania planowej wymiany energii między obszarami synchronicznymi w wyniku procesu utrzymania częstotliwości i ograniczeń rampowania zgodnie z art. 50 ust. 4 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania energii elektrycznej” z dnia 24 maja 2023 r. (tłumaczenie na język polski).

Otrzymują:

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