



Warszawa, 15 października 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.10.2021.ŁW

DECYZJA

Na podstawie art. 5 ust. 1, ust. 3 lit. a, ust. 5, ust. 6, art. 6 ust. 3 w zw. z art. 19 ust. 1 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 2021 r. poz. 716, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz art. 104 w zw. z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2021 r. poz. 735, 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 11 marca 2021 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2018.90, o zatwierdzenie zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 21 grudnia 2018 r., znak DRR.WRE.7128.16.2018.ŁW, zatwierdzającej ramy dla ustanowienia europejskiej platformy wymiany energii bilansującej z rezerw zastępczych zgodnie z art. 19 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195, uzupełnionego pismem z dnia 13 maja 2021 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2018.95,

postanawiam

zatwierdzić zmienione ramy dla ustanowienia europejskiej platformy wymiany energii bilansującej z rezerw zastępczych opisane w dokumencie *„Propozycja wszystkich operatorów systemów przesyłowych przeprowadzających proces zastępowania rezerw dotycząca ram wdrażania wymiany energii bilansującej z rezerw zastępczych zgodnie z art. 19 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”* z dnia 4 marca 2021 r. (tłumaczenie na język polski), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 11 marca 2021 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2018.90, 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 zmienionych ram dla ustanowienia europejskiej platformy rezerw zastępczych opisanych w dokumencie *„Propozycja wszystkich operatorów systemów przesyłowych przeprowadzających proces zastępowania rezerw dotycząca ram wdrażania wymiany energii bilansującej z rezerw zastępczych zgodnie z art. 19 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”* z dnia 4 marca 2021 r., (tłumaczenie na język polski, dalej jako: „wniosek”).

Oryginał propozycji zmienionych ram dla ustanowienia europejskiej platformy rezerw zastępczych o tytule: *„The proposal of all Transmission System Operators performing the reserve replacement process for the implementation framework for the exchange of balancing Energy from Replacement Reserves in accordance with Article 19 of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing”*, został opracowany 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 13 maja 2021 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2018.95, PSE S.A. uzupełniły wniosek o tłumaczenie propozycji zasad rozliczania na język polski.

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

Art. 6 ust. 3 rozporządzenia 2017/2195 stanowi w zadaniu drugim, że OSP 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. 10 i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w art. 4 i 5.

Stosownie do art. 4 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 OSP OSP opracowują warunki i metody wymagane na podstawie niniejszego rozporządzenia i w odpowiednich terminach określonych w niniejszym rozporządzeniu przedkładają je do zatwierdzenia Agencji zgodnie z art. 5 ust. 2 lub właściwym organom regulacyjnym zgodnie z art. 5 ust. 3 tego rozporządzenia. Zgodnie z art. 5 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 każdy organ regulacyjny lub w stosownych przypadkach Agencja, w zależności od sytuacji, są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod opracowanych przez OSP zgodnie z ust. 2, 3 i 4. P.

Zgodnie z art. 5 ust. 3 lit. a rozporządzenia 2017/2195 propozycja dotycząca, ram dla

ustanowienia europejskiej platformy rezerw zastępczych zgodnie z art. 19 ust. 1 tego rozporządzenia, podlega zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne regionu, którego to dotyczy. Jak wskazuje przywołany wyżej przepis regionem tym jest obszar geograficznego obejmujący wszystkich OSP przeprowadzających proces zastępowania rezerw zgodnie z częścią IV rozporządzenia 2017/1485.

Stosownie do art. 5 ust. 6 rozporządzenia 2017/2195 w przypadku gdy zatwierdzenie warunków lub metod zgodnie z ust. 3 niniejszego artykułu lub wprowadzenie zmiany zgodnie z art. 6 wymaga decyzji więcej niż jednego organu regulacyjnego, właściwe organy regulacyjne konsultują się między sobą, ściśle ze sobą współpracują i koordynują swoje stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia. W przypadku gdy Agencja wyda opinię, właściwe organy regulacyjne uwzględniają taką opinię. Organy regulacyjne lub, w zakresie swoich kompetencji, Agencja podejmują decyzje w sprawie warunków lub metod przedłożonych zgodnie z ust. 2, 3 i 4, w terminie sześciu miesięcy od dnia otrzymania warunków lub metod przez Agencję lub właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez ostatni zainteresowany organ regulacyjny. Bieg terminu rozpoczyna się w dniu następującym po dniu, w którym propozycja została przedłożona Agencji zgodnie z ust. 2 lub ostatniemu zainteresowanemu organowi regulacyjnemu zgodnie z ust. 3 lub, w stosownych przypadkach, właściwemu organowi regulacyjnemu zgodnie z ust. 4.

Przedłożony wniosek podlegał konsultacjom publicznym stosownie do treści art. 10 rozporządzenia 2017/2195 w terminie od 21 września do 21 października 2020 r. Następnie, po zakończonym procesie konsultacji OSP, na podstawie otrzymanych opinii oraz uwag organów regulacyjnych, dokonali dodatkowych zmian o charakterze formalno – porządkowym.

Główne zmiany wniosku względem treści zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 21 grudnia 2018 r., znak DRR.WRE.7128.16.2018.ŁW, polegały na uznaniu wszystkich OSP za operatorów platformy. Dodatkowo został przesunięty termin wdrożenia funkcji optymalizacji aktywacji (AOF) dla aktywacji przeciwnych z 12 do 24 miesięcy po uruchomieniu Platformy RR. Dostosowano również regulacyjność połączeń wzajemnych do metody wyceny energii bilansującej oraz zasad rozliczania pomiędzy OSP - metod zatwierdzonych stosownie do art. 30 ust. 1 oraz art. 50 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 , które będą stosowane od 1 lipca 2022 r. Została również uwzględniona w art. 11 ust 5 lit a) wniosku przy terminie końcowym liczby dziennych rozliczeń możliwość derogacji Europejskiej Platformy do wymiany pomiędzy obszarami regulacyjnymi energii bilansującej z rezerwy wtórnej aktywowanej w trybie ręcznym (mFRR) o której mowa w art. 20 rozporządzenia 2017/2195.

Właściwie organy regulacyjne podjęły wzajemne konsultacje, ścisłą współpracę i koordynację swoich stanowisk, w wyniku czego ustaliły, że wniosek o zatwierdzenie zmienionych ram dla ustanowienia europejskiej platformy rezerw zastępczych jest zgodny

z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu 2017/2195 i w związku z powyższym może zostać zatwierdzony.

Porozumienie organów regulacyjnych zostało osiągnięte poprzez jednogłośnie przyjęcie dokumentu z dnia 5 lipca 2021 r. zatytułowanego: „Approval by relevant regulatory authorities on the proposal of all Transmission System Operators performing the reserve replacement process for the amendment of the implementation framework for the exchange of balancing energy from replacement reserves in accordance with Article 19 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 oraz w związku z art. 5 ust. 6 rozporządzenia 2017/2195 właściwe organy regulacyjne wydadzą krajowe decyzje w sprawie do 24 października 2021 r.

Mając powyższe na uwadze, należy uznać, że wobec okoliczności faktycznych ustalonych w przedmiotowej sprawie, zachodzą przesłanki do zatwierdzenia wniosku. 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. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2021 r. poz. 1810, 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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 2020 r. poz. 755, 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:

„Propozycja wszystkich operatorów systemów przesyłowych przeprowadzających proces zastępowania rezerw dotycząca ram wdrażania wymiany energii bilansującej z rezerw zastępczych zgodnie z art. 19 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2020 r. poz. 1546 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*