



Warszawa, 13 maja 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.15.2022.JPa2

DECYZJA

Na podstawie art. 9 ust. 7 lit. e) i art. 44 w zw. z art. 9 ust. 13 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 25.7.2015, ze zm., dalej „rozporządzenie CACM”) oraz w związku z art. 30 ust. 1 i 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 „PE”) oraz na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, ze zm., dalej „KPA”),

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie Jeziornej, zawartym w piśmie z dnia 25 lutego 2022 r. (znak: 2022-12205 Z/49/DP-PR-WK.070.1.2016.171) o zatwierdzenie zmiany procedur rezerwowych zgodnie z art. 44 rozporządzenia CACM dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa (dalej „region Hansa”), określonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.1.2017.LK, poprzez zatwierdzenie dokumentu pt. „Procedury rezerwowe 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 28 lutego 2022 r., uzupełnionego pismem z dnia 25 kwietnia 2022 r. (znak: 2022-26835 DP-PR-WK.070.1.2016.175),

postanawiam

zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.1.2017.LK, poprzez zatwierdzenie zmiany procedur rezerwowych zgodnie z art. 44 rozporządzenia CACM dla regionu Hansa określonej w dokumencie pt. „Procedury rezerwowe 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 28 lutego 2022 r. (dalej „zmiana procedur rezerwowych”), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 25 lutego 2022 r. (znak: 2022-12205 Z/49/DP-PR-WK.070.1.2016.171) operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego w Polsce (dalej „OSP”) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie, będąca stroną postępowania, złożyła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wnioski o zatwierdzenie zmiany procedur rezerwowych dla regionu Hansa zgodnie z art. 44 rozporządzenia CACM. Oryginał dokumentu, zatytułowany “Fallback Procedures for Capacity Calculation Region Hansa in accordance with Article 44 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”, 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 25 kwietnia 2022 r. (znak: 2022-26835 DP-PR-WK.070.1.2016.175) o tłumaczenie wymienionego wyżej dokumentu na język polski.

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

Zgodnie z art. 9 ust. 1 rozporządzenia CACM, OSP i NEMO opracowują warunki lub metody konieczne na podstawie niniejszego rozporządzenia i w odpowiednich terminach określonych w niniejszym rozporządzeniu przedkładają je właściwym organom regulacyjnym do zatwierdzenia. W przypadku gdy wniosek dotyczący ustanowienia warunków lub metod na podstawie niniejszego rozporządzenia musi zostać opracowany i zatwierdzony przez więcej niż jednego OSP lub NEMO, uczestniczący OSP i NEMO ściśle współpracują ze sobą. OSP, przy wsparciu ENTSO-E, oraz wszyscy NEMO regularnie informują właściwe organy regulacyjne i Agencję o postępach w opracowywaniu tych warunków lub metod.

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 zostały zatwierdzone decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.1.2017.LK.

Art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM stanowi, że OSP lub NEMO odpowiedzialni za opracowanie wniosków dotyczących warunków lub metod lub organy regulacyjne odpowiedzialne za ich przyjęcie zgodnie z ust. 6, 7 i 8 mogą złożyć wniosek o zmianę tych warunków lub metod. Wnioski w sprawie zmiany warunków lub metod przedkłada się do konsultacji zgodnie z procedurą określoną w art. 12 tego rozporządzenia i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w niniejszym artykule. Art. 44 zdanie drugie rozporządzenia

CACM wskazuje, że wniosek o ustanowienie procedur rezerwowych podlega konsultacjom zgodnie z art. 12 tego rozporządzenia.

Wszyscy OSP regionu Hansa złożyli do właściwych organów regulacyjnych regionu Hansa wnioski o zmianę procedur rezerwowych w terminie do 1 marca 2022 r. Konsultacje projektu zmiany procedur rezerwowych odbyły się w terminie od 6 stycznia do 6 lutego 2022 r., a więc w terminie zgodnym z art. 12 ust. 1 rozporządzenia CACM. OSP regionu Hansa, w tym PSE S.A., przedłożyli wraz z wnioskiem uzasadnienie przyczyn uwzględnienia lub nieuwzględnienia uwag będących wynikiem konsultacji, czym wypełnili obowiązek określony w art. 12 ust. 3 rozporządzenia CACM.

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 i NEMO. Organy te są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod określonych w art. 9 ust. 6, 7 i 8 tego rozporządzenia.

Wedle art. 9 ust. 7 lit. e) rozporządzenia CACM procedury rezerwowe zgodnie z art. 44 rozporządzenia CACM podlegają zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne regionu, którego to dotyczy.

Z kolei 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. W stosownych przypadkach właściwe organy regulacyjne uwzględniają opinię Agencji. Organy regulacyjne podejmują decyzje w zakresie przedłożonych warunków lub metod zgodnie z ust. 6, 7 i 8 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, w ramach obowiązku wynikającego z art. 9 ust. 10 rozporządzenia CACM, konsultowały się między sobą, ściśle ze sobą współpracowały i koordynowały swoje stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia. W wyniku tej współpracy organy regulacyjne regionu Hansa osiągnęły porozumienie w kwestii zatwierdzenia przedłożonej zmiany procedur rezerwowych.

Proponowana zmiana procedur rezerwowych jest związana z koniecznością uwzględnienia granicy obszarów rynkowych Niemcy/Luksemburg – Szwecja 4 jako granicy objętej tą metodą w konsekwencji decyzji ACER nr 04-2021 z 7 maja 2021 r. przypisującej wyżej wymienioną granicę do regionu Hansa. Art. 3 ust. 3 zmiany procedur rezerwowych wskazuje na przyjętą dla tej granicy procedurę, zgodnie z którą dostępne zdolności przesyłowe są zerowane dla przedziału czasowego rynku dnia następnego i są udostępniane dla przedziału czasowego rynku dnia bieżącego na danej granicy lub granicach obszaru rynkowego. Art. 4 zmiany procedur rezerwowych zawiera natomiast opis procesu implementacji procedur rezerwowych dla granicy Niemcy/Luksemburg –

Szwecja 4, tj. wdrożenie nastąpi jednocześnie z wdrożeniem jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego dla tej granicy obszaru rynkowego zgodnie z rozporządzeniem CACM.

Organy regulacyjne regionu Hansa zgadzają się na wprowadzenie takich rozwiązań. Dodatkowo dokonują w zmianie procedur rezerwowych zmian o charakterze edytorskim (np. aktualizacji odniesień do obowiązujących aktów prawnych), które nie wymagają skorzystania z procedury zawartej w art. 5 ust. 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/942 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiającego Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (Dz. Urz. UE L 158/22 z dnia 14.6.2019).

Porozumienie organów regulacyjnych regionu Hansa odnośnie zatwierdzenia zmiany procedur rezerwowych zostało stwierdzone poprzez przyjęcie w dniu 24 marca 2022 r. wspólnego dokumentu.

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 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. 1805, 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, związane 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. 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 2021 r. poz. 2257, 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: „Procedury rezerwowe 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 28 lutego 2022 r.

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2021 r. poz. 1923, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymuje:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. a/a