



Warszawa, 14 maja 2019 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRR.WRE.7128.22.2018.PSt

DECYZJA

Na podstawie art. 9 ust. 5 i ust. 8 lit. d w związku z ust. 13 oraz z art. 45 i 57 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”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm., dalej jako: „KPA”), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, ze zmianami: Dz. U. z 2018 r. 685, 650, 1000, 1356, 1637, 1629, 2348, 771 i Dz. U. z 2019 r. poz. 42, 125, 492, dalej jako: „PE”)

po rozpatrzeniu wniosku

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

zawartego w piśmie z dnia 26 października 2018 r., znak: DM-PR-WR.070.1.2017.11, o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 czerwca 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.5.2016.JPa2, zatwierdzającej warunki dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego wyznaczonego operatora rynku energii elektrycznej w Polsce, zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 maja 2018 r., znak: DRR.WRE.7128.55.20176.JPa2, uzupełnionego następnie pismami z dnia 10 grudnia 2018 r., znak: DM-PR-WR.070.1.2017.12 i z dnia 1 kwietnia 2019 r., znak: DM-PR-WR.070.1.2017.14

postanawiam

zatwierdzić zmianę warunków dotyczących alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego wyznaczonego operatora rynku energii elektrycznej w Polsce, określonych w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 czerwca 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.5.2016.JPa2, zmienionych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 maja 2018 r., znak: DRR.WRE.7128.55.20176.JPa2, opisaną w dokumencie

zatytułowanym „Warunki dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce na podstawie art. 45 i 57 Rozporządzenia Komisji Europejskiej (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 26 października 2018 r., znak: DM-PR-WR.070.1.2017.11, strona niniejszego postępowania administracyjnego – operator systemu przesyłowego (dalej jako: „OSP”) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”) wystąpiła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) z wnioskiem o zmianę warunków dotyczących alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego wyznaczonego operatora rynku energii elektrycznej (dalej jako: „NEMO”) w Polsce (dalej jako: „MNA”), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 5 czerwca 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.5.2016.JPa2 i zmienionych decyzją Prezesa URE z dnia 29 maja 2018 r., znak: DRR.WRE.7128.55.20176.JPa2. Wniosek PSE S.A. sprowadzał się do zmiany pkt 1.2 zatwierdzonych warunków MNA obejmujących harmonogram wdrożenia warunków MNA.

Pismem z dnia 10 grudnia 2018 r., znak: DM-PR-WR.070.1.2017.12, PSE S.A. uzupełniły wniosek o jednolity tekst zmienionych MNA.

Pismem z dnia 28 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.7128.22.2018.PSt, Prezes URE wezwał PSE S.A. do uzupełnienia wniosku poprzez wykazanie zależności wdrożenia poszczególnych etapów wskazanych w harmonogramie wdrożenia MNA określonym w pkt 1.2. MNA od prac prowadzonych na poziomie europejskim i regionalnym, tj. o uzasadnienie przyczyn zmiany harmonogramu wdrożenia. Oprócz tego, Prezes URE wezwał PSE S.A. do rozważenia na dzień sporządzenia odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE zasadności i konieczności dalszej zmiany Harmonogramu wdrożenia MNA, a w przypadku gdy zajdzie taka konieczność, do przedłożenia nowego tekstu jednolitego MNA ze zmienionym harmonogramem oraz uzasadnieniem przyczyn dalszej zmiany MNA.

Pismem z dnia 1 kwietnia 2019 r., znak: DM-PR-WR.070.1.2017.14, PSE S.A. wykonały wezwanie Prezesa URE, przy czym zmodyfikowały swój wniosek w zakresie harmonogramu wdrożenia MNA i przedstawiły stosowne uzasadnienie tej zmiany.

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

Na podstawie art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM OSP lub NEMO odpowiedzialni za opracowanie wniosków dotyczących warunków lub metod lub organy regulacyjne odpowiedzialne za ich przyjęcie zgodnie z art. 9 ust. 6, 7 i 8 tego rozporządzenia 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 rozporządzenia CACM i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w artykule 9 tego rozporządzenia.

Stosownie do 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.

Art. 9 ust. 8 lit d) rozporządzenia CACM stanowi, że indywidualnemu zatwierdzeniu przez każdy organ regulacyjny lub inny właściwy organ zainteresowanego państwa członkowskiego podlega w stosownych przypadkach wniosek dotyczący mechanizmu alokacji transgranicznych zdolności przesyłowych oraz innych mechanizmów zgodnie z art. 45 i 57.

Ponadto art. 9 ust. 10 rozporządzenia CACM stanowi, że organy regulacyjne podejmują decyzje w zakresie przedłożonych warunków lub metod zgodnie z art. 9 ust. 6, 7 i 8 tego rozporządzenia w terminie sześciu miesięcy od dnia otrzymania warunków lub metod przez organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez ostatni zainteresowany organ regulacyjny.

Wedle 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 art. 9 ust. 6, 7 i 8 tego rozporządzenia, odpowiedni OSP lub NEMO przedkłada wniosek dotyczący zmienionych warunków lub metod do zatwierdzenia w terminie dwóch miesięcy od daty zażądania wprowadzenia zmiany przez organy regulacyjne. Właściwe organy regulacyjne podejmują decyzję w sprawie zmienionych warunków lub metod w terminie dwóch miesięcy od daty ich przedłożenia.

Stosownie do art. 9 ust. 10 rozporządzenia CACM wniosek dotyczący ustanowienia warunków lub metod obejmuje proponowane ramy czasowe ich wdrożenia oraz opis ich oczekiwanego wpływu na cele niniejszego rozporządzenia.

Zgodnie z art. 45 ust. 1 rozporządzenia CACM w odniesieniu do jednolitego łączenia rynków dnia następnego oraz art. 57 ust. 1 tego rozporządzenia w odniesieniu do jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, OSP w obszarach rynkowych w przypadku gdy więcej niż jeden NEMO został wyznaczony lub oferuje usługi obrotu, lub w przypadkach gdy występują połączenia wzajemne, które są eksploatowane przez OSP certyfikowanych zgodnie z art. 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. U. UE L 211/15 z dnia 14 sierpnia 2009 r.), opracowują z zainteresowanymi OSP, NEMO i operatorami połączeń wzajemnych, którzy nie są certyfikowani jako OSP, wniosek dotyczący alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów dla

takich obszarów rynkowych mający na celu zapewnienie niezbędnych danych i finansowania dla takich mechanizmów ze strony odpowiednich NEMO i połączeń wzajemnych. Mechanizmy te muszą umożliwiać dodatkowym OSP i NEMO przystąpienie do nich. Art. 45 ust. 2 oraz odpowiednio art. 57 ust. 2 rozporządzenia CACM stanowią, że wniosek przedkłada się do zatwierdzenia właściwym krajowym organom regulacyjnym w ciągu 4 miesięcy od wyznaczenia więcej niż jednego NEMO lub zezwolenia im na świadczenie usług obrotu energią w obszarze rynkowym lub jeżeli nowe połączenie wzajemne nie jest eksploatowane przez certyfikowanego OSP. W przypadku istniejących połączeń wzajemnych, które nie są eksploatowane przez certyfikowanych OSP, wniosek należy złożyć w ciągu czterech miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia.

Zainteresowanymi NEMO w rozumieniu art. 45 ust. 1 i 57 ust. 1 rozporządzenia CACM, z którymi PSE S.A. zobowiązane były opracować zmianę MNA, są EPEX SPOT SE, Nord Pool AS oraz Towarowa Giełda Energii S.A. Podmioty te zostały ustalone na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 2 grudnia 2015 r. o wyznaczeniu Towarowej Giełdy Energii S.A. na NEMO do przeprowadzenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego w polskim obszarze rynkowym, decyzji Prezesa URE z dnia 22 kwietnia 2016 r. o wyznaczeniu Nord Pool AS NEMO do przeprowadzania jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego dla polskiego obszaru rynkowego w polskim obszarze rynkowym oraz niestwierdzenia podstaw do odrzucenia usług obrotu energią świadczonych przez EPEX SPOT SE, w związku z czym od dnia 5 kwietnia 2016 r. spółka ta ma prawo oferować usługi obrotu energią na rynkach dnia następnego oraz dnia bieżącego w polskim obszarze rynkowym.

PSE S.A. wskazały, że zmiana warunków MNA została opracowana z wyżej wymienionymi NEMO.

Wniosek o zmianę MNA obejmuje harmonogram wdrożenia MNA określony w pkt 1.2. tych warunków. Zgodnie z wyjaśnieniami przedstawionymi przez PSE S.A. konieczność zmiany harmonogramu wdrożenia MNA wynika z tego, że implementacja MNA jest uzależniona od prac prowadzonych na poziomie europejskim i regionalnym przede wszystkim w zakresie:

- Wypracowania ostatecznego rozwiązania i funkcjonalnego wdrożenia algorytmu łączenia rynków dostosowanego do funkcjonowania wielu NEMO w jednym obszarze rynkowym;
- Wypracowania rozwiązań w zakresie procesów uzgadniania i przekazywania zdolności przesyłowych oraz nominacji wymiany międzyobszarowej wynikającej z procesu jednolitego łączenia rynków realizowanych pomiędzy PSE S.A. a NEMO i sąsiednimi OSP zarządzającymi połączeniami wzajemnymi objętymi mechanizmem łączenia rynków;
- Opracowania rozwiązań umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w sąsiednich obszarach rynkowych, co jest niezbędne do uzgodnienia rozwiązań, o których mowa powyżej;
- Organizacji przez NEMO rozwiązań pozwalających na realizację funkcji

spedycyjnych dla transakcji zawieranych w ramach mechanizmu jednolitego łączenia rynków.

Oprócz tego PSE S.A. wskazały, że w toku prac pojawiły się nowe okoliczności, które z uwagi na ich duże znaczenie dla funkcjonowania NEMO w polskim obszarze rynkowym, spowodowały konieczność przychylenia się PSE S.A. do zgłoszonej przez NEMO potrzeby ponownego przeanalizowania i otwarcia dotychczas uzgodnionych już kwestii, a w konsekwencji dalszej zmiany harmonogramu wdrożenia MNA. Kwestie te m.in. informacja EPEX SPOT SE o braku możliwości funkcjonowania jako NEMO w polskim obszarze rynkowym w przypadku braku możliwości uczestnictwa izb rozliczeniowych w Rynku Bilansującym w Polsce oraz konieczność zmiany instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej w części bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

Po ustaleniu stanu faktycznego oraz po analizie zgromadzonego w sprawie materiału dowodowego Prezes URE ustalił, że zachodzą przesłanki do zatwierdzenia zmiany MNA. Ponadto należy wskazać, że za zatwierdzeniem zmiany MNA 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 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. 479⁴⁹ 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:

„Warunki dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce na podstawie art. 45 i 57 Rozporządzenia Komisji Europejskiej (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi”

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

/-/ Małgorzata Kozak

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2018 r. poz. 1044 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

/-/ Paulina Stachura

Otrzymują:

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