



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WAR.770.4.8.2024.PRa

DECYZJA

Na podstawie art. 84 ust. 3 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 2131, dalej: „Ustawa o rynku mocy”) w zw. z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm., dalej: „ustawa - Prawo energetyczne”) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 775, z późn. zm., dalej „KPA”),

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna,
z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie ul. Warszawska 165,

z dnia 18 grudnia 2023 r., znak: Z-710-DS-WG-WO.070.1.2023.11, uzupełnionego pismem z dnia 31 stycznia 2024 r., znak 461-DS-WG-WM.070.1.2023.6, oraz pismem z dnia 01.02.2024 r. znak 484-DS-WG-WM.070.1.2023.7 dotyczącego zmiany decyzji administracyjnej Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. z późn. zm. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) zatwierdzającej Regulamin rynku mocy (dalej „Regulamin”), poprzez wprowadzenie do Regulaminu zmian określonych w opracowanej przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu

postanawiam

1. zmienić decyzję administracyjną Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) zatwierdzającą Regulamin rynku mocy, zmienioną następnie decyzjami Prezesa URE: z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe), z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe), z dnia 10 listopada 2021 r. (znak: DRR.WAR.43.1.2021.BPe), z dnia 29 grudnia 2022 r. (znak: DRR.WAR.770.33.1.2022.BPe) oraz z dnia 3 lutego 2023 r. (znak: DRR.WAR.770.36.2022.2023.BPe) poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu rynku mocy, ,
2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu:
 - a. w zakresie nie obejmującym zmian rozdziału 7 oraz pkt 10.2.4., zgodnie z wnioskiem strony, tj. 30 dni kalendarzowych od dnia zawiadomienia przez PSE S.A. uczestników rynku mocy o zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zmian Regulaminu określonych w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 w drodze prawomocnej decyzji administracyjnej zatwierdzającej te zmiany,
 - b. w zakresie obejmującym zmiany rozdziału 7, zgodnie z wnioskiem strony tj. na dzień 1 sierpnia 2024 r.,
 - c. w zakresie obejmującym zmiany pkt 10.2.4., na dzień 1 stycznia 2027 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 18 grudnia 2023 r. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej: „PSE S.A.”), pełniące rolę operatora w myśl art. 2 ust. 1 pkt 27 Ustawy o rynku mocy, przedłożyły Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) wniosek (znak: Z-710-DS-WG-WO.070.1.2023.11) o zmianę decyzji administracyjnej Prezesa URE z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) z późn. zm., zatwierdzającej Regulamin rynku mocy, poprzez wprowadzenie do tego Regulaminu zmian określonych w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu rynku mocy.

PSE S.A. opracowało projekt zmiany Regulaminu rynku mocy, zgodnie z art. 84 ust. 1 i 2 Ustawy o rynku mocy i poddało go konsultacjom publicznym w terminie od dnia 31 października do 17 listopada 2023 r. W ich procesie zgłoszono uwagi, które zostały przedstawione Prezesowi URE wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia.

PSE S.A. w uzasadnieniu do wniosku wskazały, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 wynikają z konieczności (i) dostosowania Regulaminu do przepisów Ustawy o rynku mocy z uwzględnieniem przepisów ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1681, dalej „nowelizacja ustawy - Prawo energetyczne”), a także (ii) doprecyzowania postanowień i wyjaśnienia wątpliwości interpretacyjnych związanych z procesami: certyfikacji, zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych, wykonywaniem obowiązku mocowego, rozliczeniami oraz zasadami współpracy z operatorami systemów dystrybucyjnych.

Przedłożona Prezesowi URE Karta aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 obejmuje:

- a) dostosowanie postanowień Regulaminu do przepisów wynikających z nowelizacji ustawy - Prawo energetyczne, uwzględniające zmiany w procesach:
 - a. udziału mocy zagranicznych w rynku mocy,
 - b. certyfikacji ogólnej oraz
 - c. rynku wtórnego;
- b) modyfikacje wynikające z dotychczasowych doświadczeń w realizacji procesu zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych;
- c) możliwość stosowania indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla jednostek fizycznych wytwórczych obejmujących więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej;
- d) doprecyzowanie postanowień dotyczących wykonywania obowiązku mocowego w okresie przywołania na rynku mocy oraz testowym okresie przywołania na rynku mocy;
- e) zmiany w procesie rozliczeń, obejmujące doprecyzowanie sposobu wyznaczania wynagrodzenia i ceny obowiązku mocowego pomniejszonej o pomoc publiczną podlegającą odliczeniu oraz terminów przeprowadzenia odliczenia pomocy publicznej i waloryzacji (w tym implementacja nowego brzmienia art. 48 ust. 2 pkt 3 lit. b Ustawy o rynku mocy);
- f) zmiany dotyczące zasad współpracy z operatorami systemów dystrybucyjnych (dalej: „OSD”) w zakresie przekazywania informacji o ograniczeniach sieciowych oraz poleceniach OSD;
- g) zmiany redakcyjne obejmujące formatowanie tekstu oraz doprecyzowanie używanych określeń, niewpływających na rozumienie postanowień Regulaminu.

W szczególności ww. zmiany obejmują zmianę brzmienia rozdziałów: 1, 6, 7, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20 i 23 Regulaminu oraz jego załączników nr: 7.9, 13.1, 13.2, 14.1, 14.3, 14.4, 14.6, 14.8, 14.9, 14.10, i 14.15.

W szczegółowym uzasadnieniu zmian we wniosku z dnia 18 grudnia 2023 r., o których mowa w pkt b) powyżej, PSE S.A. przedstawiły następujące argumenty:

- ograniczenie corocznego nakładania się procesów certyfikacji do aukcji i zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych;
- umożliwienie dokonywania korekty i oceny wniosków o zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych w wymaganych Ustawą o rynku mocy oraz Regulaminem terminach;
- brak możliwości działania zgodnie z postanowieniami regulaminu określającymi, że PSE S.A. mają 5 dni roboczych na weryfikację wniosku o test redukcji zapotrzebowania oraz kolejne 10 dni roboczych na wezwanie do realizacji testu;
- brak możliwości ewentualnego przesunięcia części testów redukcji zapotrzebowania wynikającego z analizy wpływu realizacji ww. testów na stan pracy krajowego systemu elektroenergetycznego (KSE);
- proponowane zmiany korzystnie wpłyną na efektywność oceny wniosków oraz optymalizację funkcjonowania całego procesu zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych.

Biorąc powyższe, Prezes URE pismem z dnia 15 stycznia 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.4.2.2024.PRa) wezwał PSE S.A. do przedstawienia dodatkowych informacji dotyczących potencjalnego zakresu wpływu proponowanych zmian w pkt 10.2.4. oraz pkt 10.5. Regulaminu (tj.: wydłużenie minimalnego okresu na zgłoszenie zastąpienia z 3 do 5 miesięcy przed okresem dostaw objętym umową mocową w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy objętej umową mocową zawartą w wyniku aukcji głównej oraz ograniczenie do 5 liczby zgłaszanych w trybie korekty jednostek fizycznych) na:

1. możliwość realizacji kontraktów zawartych przez dostawców mocy będących właścicielami jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania planowanych w ramach aukcji głównych na rynku mocy na okresy dostaw 2025 – 2028;
2. udział dostawców mocy będących właścicielami jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania planowanych w aukcjach głównych na rynku mocy na okresy dostaw 2029 – 2030.

Pismem z dnia 22 stycznia 2024 r. (znak: 257-DS-WG-WM.070.2.2024.1), PSE S.A. odpowiedziały na wezwanie Prezesa URE wyjaśniając, że w ich ocenie proponowane w projekcie Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 zmiany w pkt. 10.2.4 oraz pkt. 10.5 Regulaminu rynku mocy nie wpłyną negatywnie zarówno na możliwość realizacji umów mocowych zawartych przez dostawców mocy w toku aukcji głównych na okresy dostaw 2025-2028 w odniesieniu do jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania obejmujących jednostki redukcji zapotrzebowania planowane ani na udział dostawców mocy będących właścicielami jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania planowanych w aukcjach głównych na okresy dostaw 2029-2030. PSE S.A. wskazały, że dostawcy mocy, którzy zawarli bądź zawrą umowy w wyniku aukcji głównych mają ponad 4 lata na zbudowanie portfela jednostek fizycznych i w związku z tym proponowane zmiany nie stanowią istotnego skrócenia okresu na przygotowanie wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej. Jednocześnie PSE S.A. zwróciły uwagę na fakt, że oprócz odbiorców pozyskiwanych przez agregatorów bezpośrednio przed złożeniem wniosku o zastąpienie, dostawcy mocy w głównej mierze wykorzystują jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostek rynku mocy, dla których umowy mocowe i certyfikaty ważne są w roku składania wniosków o zastąpienie na następne okresy dostaw, a tym samym skrócenie terminu na wskazanie jednostek fizycznych o 2 miesiące będzie w praktyce dotyczyło wyłącznie tej części jednostek fizycznych, które wykorzystywane są w danym portfelu po raz pierwszy.

Pismem z dnia 25 stycznia 2024 r., znak: DRR.WAR.770.4.3.2024.PRa, Prezes URE przekazał ministrowi właściwemu ds. energii projekt decyzji administracyjnej Prezesa URE wraz z projektem zmiany Regulaminu rynku mocy, celem dokonania uzgodnienia Regulaminu, zgodnie z art. 84 ust. 3 Ustawy o rynku mocy.

PSE S.A. pismem z dnia 31 stycznia 2024 r., znak 461-DS-WG-WM.070.1.2023.6, przekazały informacje uzupełniające do wniosku z dnia 18 grudnia 2023 r. o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) z dnia 30 marca 2018 r. z późn. zm., zatwierdzającej Regulamin rynku mocy, rozszerzając argumentację dotyczącą potrzeby wprowadzenia zmian proponowanych w pkt. 10.5. Regulaminu, ograniczających możliwość wymiany jednostek fizycznych w procesie poprawy wniosków o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej. W opinii PSE S.A. zmiana proponowana w pkt 10.5. jest konieczna w celu zapewnienia możliwości przeprowadzenia procesu zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych oraz procesu testowania tych jednostek w terminie określonym w art. 53 Ustawy o rynku mocy, a jej wprowadzenie jest niezbędne już na potrzeby procesu zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych, które zawarły w toku aukcji głównej i zawrą w toku aukcji dodatkowych umowy mocowe na rok dostaw 2025. W uzasadnieniu zmian pkt 10.5. w terminie wnioskowanym w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023, tj. 30 dni kalendarzowych od dnia zawiadomienia przez PSE S.A. uczestników rynku mocy o zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zmian Regulaminu określonych w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 w drodze prawomocnej decyzji administracyjnej zatwierdzającej te zmiany, PSE S.A. przedstawiło dane dotyczące liczby zastępowanych jednostek (101 od września 2020 r.) wskazując, że przełożyło się to na znaczną ilość wezwań do poprawy składanych wniosków o zastąpienie (199), a tym samym na konieczność wielokrotnej ich weryfikacji (każdy wniosek weryfikowany był trzykrotnie) przez PSE S.A. oraz OSD. PSE S.A. wskazuje, że w latach 2022 i 2023 pojawiły się wnioski o zastąpienie obejmujące kilka bądź kilkanaście jednostek fizycznych, w których na etapie poprawy dokonywano wymiany całego składu zastępujących jednostek fizycznych, a także zwiększano liczbę jednostek fizycznych do kilkudziesięciu. Skutkowało to koniecznością wielokrotnej oceny wniosków od podstaw oraz rodziło ryzyko kolejnych wezwań do poprawy.

Powodowało to znaczne wydłużenie czasu niezbędnego na weryfikację wniosków, a w konsekwencji konieczność zatwierdzania ich tuż przed upływem wynikającego z art. 53 Ustawy o rynku mocy terminu na odbycie testu redukcji zapotrzebowania. Co z kolei powodowało skrócenie czasu na przeprowadzenie testów przez PSE S.A.

W opinii PSE S.A. konieczność ograniczenia możliwości wymiany jednostek fizycznych w procesie poprawy wniosków o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej już na rok dostaw 2025 wynika z faktu, że liczba jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych uczestniczących w rynku mocy systematycznie rośnie (od 21 w 2020 r. do 56 w 2023 r.) przy obserwowanym jednocześnie trendzie zmniejszającej się średniej wielkości mocy osiągalnej jednostek fizycznych zastępujących jednostki redukcji zapotrzebowania (od 1,8 MW w 2020 r. do 0,83 MW w 2023 r.).

Według oceny PSE S.A. utrzymanie możliwości nieograniczonej wymiany jednostek fizycznych w procesie poprawy wniosków o zastąpienie w połączeniu z rosnącą z każdym rokiem liczbą zgłaszanych jednostek fizycznych sprawi, że PSE S.A. we współpracy z właściwymi OSD nie będą w stanie rozpatrzyć wszystkich wniosków przed upływem wynikającego z art. 53 Ustawy o rynku mocy terminu na uzyskanie pozytywnego wyniku testu DSR, a w konsekwencji doprowadzi to do zmniejszenia udziału jednostek redukcji zapotrzebowania w rynku mocy.

PSE S.A. wskazały ponadto, że biorąc pod uwagę liczbę spodziewanych w 2024 r. 128 wniosków o zastąpienie jednostek planowanych to ograniczenie do 5 możliwych do wymiany jednostek fizycznych w procesie poprawy wniosków o zastąpienie może skutkować koniecznością weryfikacji ponad 600 jednostek fizycznych w ostatnim miesiącu na przeprowadzenie testu DSR.

Prezes URE uznając w części argumenty przedstawione w uzupełnieniu z dnia 31 stycznia 2024 r., znak 461-DS-WG-WM.070.1.2023.6 do wniosku z dnia 18 grudnia 2023 r. o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) z dnia 30 marca 2018 r. z późn. zm., zatwierdzającej Regulamin rynku mocy, pismem z dnia 1 lutego 2024 r., znak DRR.WAR.770.4.4.2024.PRa wezwał PSE S.A. do wprowadzenia w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu przedłożonej pismem nr Z-710-DS-WG-WO.070.1.2023.11 z dnia 18

grudnia 2023 r. zmian w pkt 10.5.2. oraz 10.5.5. Regulaminu polegających na zastąpieniu słów „pięciu jednostek fizycznych” słowami „dziesięciu jednostek fizycznych”.

PSE S.A. pismem z dnia 1 lutego 2024 r., znak 484-DS-WG-WM.070.1.2023.7 przekazały Prezesowi URE skorygowaną zgodnie z wezwaniem z dnia 1 lutego 2024 r., znak DRR.WAR.770.4.4.2024.PRa Kartę aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu.

Jednocześnie, pismem z dnia 1 lutego 2024 r., znak 484-DS-WG-WM.070.1.2023.7, PSE S.A. zrezygnowały z prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym zgromadzonym w aktach przedmiotowej sprawy.

W związku z powyższym, Prezes URE zmienił projekt decyzji administracyjnej przekazanej ministrowi właściwemu ds. energii pismem z dnia 25 stycznia 2024 r., znak: DRR.WAR.770.4.3.2024.PRa. Następnie pismem z dnia 2 lutego 2024 r. znak: DRR.WAR.770.4.5.2024.PRa przekazał ministrowi właściwemu ds. energii zmieniony projekt decyzji wraz z projektem zmiany Regulaminu rynku mocy zgodnie ze zmienioną Kartą aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 celem dokonania uzgodnienia Regulaminu, zgodnie z art. 84 ust. 3 Ustawy o rynku mocy.

Postanowieniem z dnia 5 lutego 2024 r. (wpływ do URE w dniu 5 lutego 2024 r.), znak: DELG-WKSE.500.1.2024.MM, przekazany przy piśmie z dnia 5 lutego 2024 r. (znak DELG-WKSE.500.1.2024.MM), minister właściwy ds. energii, dokonał uzgodnienia projektu Regulaminu, określonych w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu.

Pismem z dnia 5 lutego 2024 r., znak DRR.WAR.770.4.7.2024.PRa Prezes URE zawiadomił PSE S.A. o zakończeniu postępowania dowodowego. Przy czym w piśmie z dnia 1 lutego 2024 r., PSE S.A. zrezygnowały z prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym zgromadzonym w aktach przedmiotowej sprawy.

Po przeprowadzeniu analizy projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu rynku mocy, należy uznać, że Regulamin, po uwzględnieniu planowanych zmian spełnia wymogi określone w art. 83 Ustawy, co daje podstawę do jego zatwierdzenia.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:

Konieczność zmiany Regulaminu rynku mocy wynika ze zmiany przepisów Ustawy o rynku mocy oraz nowelizacji ustawy - Prawo energetyczne jak również potrzeby doprecyzowania postanowień i wyjaśnienia wątpliwości interpretacyjnych związanych z procesami: certyfikacji, zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych, wykonywaniem obowiązku mocowego, rozliczeniami oraz zasadami współpracy z OSD.

Mając na uwadze powyższe, PSE S.A., zgodnie z art. 84 ust. 1 i 2 Ustawy, opracowały projekt Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu rynku mocy wraz z załącznikami. Przedmiotowa Karta aktualizacji została poddana konsultacjom publicznym w terminie od dnia 31 października do 17 listopada 2023 r., w toku których zgłoszono uwagi. Informacja o zgłoszonych uwagach wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia w projekcie Regulaminu zostały przedstawione Prezesowi URE.

W odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE z dnia 15 stycznia 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.4.2.2024.PRa), PSE S.A. pismem z dnia 22 stycznia 2024 r. (znak: 257-DS-WG-WM.070.2.2024.1) wskazały, że w ich ocenie proponowane w projekcie Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 zmiany w pkt. 10.2.4 oraz pkt. 10.5 Regulaminu rynku mocy nie wpłyną negatywnie zarówno na możliwość realizacji umów mocowych zawartych przez dostawców mocy w toku aukcji głównych na okresy dostaw 2025-2028 w odniesieniu do jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania obejmujących jednostki redukcji zapotrzebowania planowane ani na udział dostawców mocy będących właścicielami jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania planowanych w aukcjach głównych na okresy dostaw 2029-2030.

W piśmie z dnia 31 stycznia 2024 r., znak 461-DS-WG-WM.070.1.2023.6 PSE S.A. przekazały dodatkowe argumenty dotyczące potrzeby wprowadzenia zmian proponowanych w pkt. 10.5. regulaminu, ograniczających możliwość wymiany jednostek fizycznych w procesie poprawy wniosków o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej w terminie wnioskowanym w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 PSE S.A. tj. 30 dni kalendarzowych od dnia zawiadomienia przez PSE S.A. uczestników rynku mocy o zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zmian Regulaminu określonych w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 w drodze prawomocnej decyzji administracyjnej zatwierdzającej te zmiany.

Jednakże, w ocenie Prezesa URE, wprowadzenie proponowanych w projekcie Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu rynku mocy zmian w pkt. 10.2.4 w terminie wnioskowanym przez PSE S.A., tj. 30 dni kalendarzowych od dnia zawiadomienia uczestników rynku mocy o zmianie Regulaminu wprowadzonej Kartą aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 zatwierdzoną prawomocną decyzją administracyjną Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, mogą utrudnić agregatorom pozyskanie klientów do już zawartych umów mocowych. Wynika to z faktu, że decyzje o przystąpieniu do mechanizmu redukcji zapotrzebowania odbiorcy podejmują w bliskim okresie czasu przed rozpoczęciem okresu dostaw, ponieważ planowanie w krótkim horyzoncie czasowym w ich przypadku jest bardziej precyzyjne.

Dodatkowo, od 1 lipca 2025 r. zaczyna obowiązywać przepis art. 16 ust. 2 lit. 4a Ustawy o rynku mocy, zgodnie z którym w skład jednostki rynku mocy na dany rok dostaw nie może wchodzić jednostka fizyczna, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji. W konsekwencji dostawcy mocy będący właścicielami jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania planowanych będą zmuszeni do ponownego zastąpienia części jednostek rynku mocy w innej konfiguracji, co przy dużej liczbie obiektów i konieczności weryfikacji spełnienia limitu emisji przez każdego z nich może spowodować, że część dostawców mocy nie będzie w stanie zrealizować tego w krótszym okresie czasu.

Należy jednocześnie zwrócić uwagę, że dotychczas zawarte w ramach aukcji głównych kontrakty dostawców mocy w ramach redukcji zapotrzebowania opierały się o regulacje w obowiązującym dotychczas Regulaminie rynku mocy i wprowadzenie proponowanych w projekcie Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 zmian w pkt. 10.2.4 we wnioskowanym przez PSE S.A. terminie tj. 30 dni kalendarzowych od dnia zawiadomienia uczestników rynku mocy o zmianie Regulaminu wprowadzonej Kartą aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 zatwierdzoną prawomocną decyzją administracyjną Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki spowoduje zmianę warunków realizacji wcześniej zawartych umów, co w skrajnym przypadku mogłoby doprowadzić do niezrealizowania swoich zobowiązań przez część dostawców mocy będących właścicielami jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania planowanych, a to skutkowałoby stratami finansowymi dla tych podmiotów w wyniku utraty złożonych przez nich zabezpieczeń finansowych oraz mogłoby wpłynąć na bezpieczeństwo pracy KSE.

Biorąc powyższe pod uwagę, Prezes URE uznał, że celowe jest opóźnienie terminu wejścia w życie proponowanych w projekcie Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 zmian w pkt. 10.2.4 Regulaminu oraz wprowadzenie ich z datą 1 stycznia 2027 r. W ocenie Prezesa URE taka zmiana terminu wejścia w życie proponowanych w projekcie Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 zmian w pkt. 10.2.4 Regulaminu pozwoli dostawcom mocy będącym właścicielami jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania planowanych na dostosowanie umów zawartych wcześniej z właścicielami fizycznych jednostek redukcji zapotrzebowania do zmienionych warunków funkcjonowania na rynku mocy.

Uznając w części argumenty PSE S.A. zawarte w uzasadnieniu zmian we wniosku z dnia 18 grudnia 2023 r. oraz pismach z dnia 22 stycznia 2024 r. oraz dnia 31 stycznia 2024 r. jednakże biorąc pod uwagę ich możliwy wpływ na realizację już zawartych przez właścicieli jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania planowanych umów Prezes URE pismem z dnia 1 lutego 2024 r., znak DRR.WAR.770.4.4.2024.PRa wezwał PSE S.A. do wprowadzenia w Karcie aktualizacji

nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu, przedłożonej pismem nr Z-710-DS-WG-WO.070.1.2023.11 z dnia 18 grudnia 2023 r., zmian w pkt 10.5.2. oraz 10.5.5. Regulaminu polegających na zastąpieniu słów „pięć jednostek fizycznych” słowami „dziesięć jednostek fizycznych”.

PSE S.A. pismem z dnia 1 lutego 2024 r., znak 484-DS-WG-WM.070.1.2023.7 przekazały Prezesowi URE skorygowaną zgodnie z wezwaniem z dnia 1 lutego 2024 r., znak DRR.WAR.770.4.4.2024.Pra Kartę aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu.

Zgodnie z art. 155 KPA, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Potrzeba dostosowania zapisów Regulaminu rynku mocy tak, aby odzwierciedlały przepisy Ustawy o rynku mocy oraz nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne, jak również doprecyzowania postanowień i wyjaśnienia wątpliwości interpretacyjnych związanych z procesami: certyfikacji, zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych, wykonywaniem obowiązku mocowego, rozliczeniami oraz zasadami współpracy z OSD stanowi słuszny interes strony, tj. PSE S.A., a żadne przepisy prawa nie sprzeciwiają się takiej zmianie.

Z okoliczności faktycznych, ustalonych w niniejszej sprawie, wynika, że zachodzą przesłanki do zatwierdzenia zmiany Regulaminu rynku mocy.

Wszelkie wymogi wynikające z art. 83 Ustawy o rynku mocy co do zawartości Regulaminu zostały spełnione w pierwotnym brzmieniu Regulaminu. Natomiast zmiany wprowadzone Kartą aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 wraz z załącznikami pozostają w zgodzie z wymogami art. 83 Ustawy o rynku mocy, co daje podstawę do jej zatwierdzenia.

Treść Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Mając na uwadze powyższe, należało orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia (art. 81 ust. 1 i 2 Ustawy o rynku mocy oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 1550 z późn. zm., dalej: „KPC”). Odwołanie należy doręczyć na adres Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
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. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w zw. z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 1144, 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. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 KPC.
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).

Rafał Gawin

/podpisano elektronicznym podpisem kwalifikowanym/

Załącznik:

Karta aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 z załącznikami

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

w dniu 14 grudnia 2023 r.

Na rachunek:

21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

Otrzymują:

1. **Pan Marek Duk**
Dyrektor
Departamentu Rozwoju Systemu
Pełnomocnik
Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. a/a