



Warszawa, 29 stycznia 2020 r.

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

DRR.WRE.4320.1.2020.ŁW

**DECYZJA**

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2019 r. poz. 755, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2018 r. poz. 2096, ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. 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 13 stycznia 2020 r., znak: DM-SE.0164.2.2020.1, w sprawie zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części ogólnej oraz w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz uchylającej decyzję z dnia 10 lutego 2006 r., znak: DPK-7102-14(5)/2006, uzupełnionej decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, zmienionej decyzjami: z dnia 20 września 2010 r., znak: DPK-4320-2(2)/2010/KS, z dnia 10 listopada 2010 r., znak: DPK-4320-2(4)/2010/LK, z dnia 31 lipca 2012 r., znak: DPK-4321-2(6)/2010/2012/LK/AGK, z dnia 16 listopada 2012 r., znak: DPK-4320-2(8)/2010/2012/LK, z dnia 14 grudnia 2012 r., znak: DPK-4320-2(13)/2010/2012/LK, z dnia 29 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(16) /2010÷2013/LK, z dnia 30 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(18)/2010/2012/KS oraz z dnia 18 listopada 2013 r., znak: DRR-4320-2(26)/2010/2013/JRz, z dnia 10 grudnia 2013 r., znak: DRR-4320-2(27)/2010/2013/JRz, z dnia 26 maja 2014 r., znak: DRR-4320-2(38)/2010/2014/LK, z dnia 31 lipca 2014 r., znak: DRR-4320-2(40)/2010/2014/LK, z dnia 6 listopada 2014 r., znak: DRR-4320-2(48)/2010/2014/LK z dnia 15 grudnia 2015 r., znak: DRR-0732-2(57)/2010/2015/LK, z dnia 29 kwietnia 2016 r., znak: DRR-4320-2(72) /2010/2015/MH oraz z dnia 16 czerwca 2016 r., znak: DRR-0732-2(78) /2010/2016/LK, z dnia 25 listopada 2016 r., znak: DRR.WIR.4320.3.2016.LK, z dnia 27 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK i postanowieniem z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK oraz decyzjami z dnia 28 lutego 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2017.LK, z dnia 28 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2017.LK,

z dnia 22 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2018.LK, z dnia 30 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2018.PSt, z dnia 18 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2018.LK, z dnia 10 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.9.2018.LK, z dnia 30 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2019.PSt, z dnia 9 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2019.PSt, z dnia 21 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2019.PSt, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/26/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do wniosku,

#### **postanawiam**

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/26/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/26/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi na trzeci dzień od dnia ogłoszenia niniejszej decyzji w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

#### **UZASADNIENIE**

Pismem z dnia 13 stycznia 2020 r., znak: DM-SE.0164.2.2020.1, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.” lub „strona”) złożyła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wniosek o zmianę decyzji Prezesa URE z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/26/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej jako: „IRiESP”) – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do wniosku strony (dalej jako: „Karta aktualizacji nr CB/26/2019”). Do wniosku został załączony raport z procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CB/26/2019 oraz komunikat OSP z dnia 13 stycznia 2020 r. o zakończeniu procesu konsultacji i przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CB/26/2019.

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

Na podstawie art. 9g ust. 1 PE OSP jest obowiązany do opracowania IRiESP.

Zgodnie z art. 9g ust. 2 PE OSP informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez OSP, o publicznym dostępie do projektu IRiESP lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszym niż 14 dni od dnia udostępnienia projektu IRiESP lub jej zmian.



Art. 9g ust. 7 PE stanowi, że OSP przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESP wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSP zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

PSE S.A. przeprowadziła konsultacje projektu Karty aktualizacji nr CB/26/2019 za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 23 grudnia 2019 r. do 7 stycznia 2020 r. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PSE S.A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o udostępnieniu projektu Karty aktualizacji nr CB/26/2019 oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie – sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany. Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. PSE S.A. wypełniły zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

W ramach konsultacji 2 podmioty zgłosiły uwagi. Uwagi te zostały opracowane i zebrane w raporcie z procesu konsultacji załączonym do wniosku strony. Raport zawiera także informacje o sposobie uwzględnienia uwag, wyjaśnienia dlaczego niektóre uwagi nie mogły zostać uwzględnione oraz specyfikację zmian wprowadzonych do projektu Karty aktualizacji nr CB/26/2019 po zakończeniu konsultacji.

Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CB/26/2019 wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 7 PE.

Strona w uzasadnieniu wniosku poinformowała, iż zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/26/2019 obejmują:

- rozpoczęcie stosowania dla granicy polsko-słowackiej rozwiązania przejściowego dla Rynku Dnia Bieżącego opartego na mechanizmie aukcji typu explicit;
- modyfikację harmoniogramów przekazywania i korygowania dokumentów Zgłoszenia Wyników Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego (dalej jako: „ZWMC”) i Giełdowej Ceny Energii (dalej jako: „GCE”) w procesie Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego.

Strona poinformowała również, iż powodem zmian zawartych w Karcie aktualizacji nr CB/26/2019 jest potrzeba zastosowania na granicy polsko-słowackiej rozwiązania przejściowego dla Rynku Dnia Bieżącego opartego na mechanizmie aukcji explicit, co spowodowane jest nieprzystąpieniem Słowacji do mechanizmu Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego (dalej także jako: „SIDC”). Dodatkowo, jak poinformowała strona, wdrożenie rozwiązania przejściowego wymaga dostosowania relacji kontraktowych oraz systemów IT przez OSP polskiego, słowackiego oraz czeskiego (kolejno: PSE S.A., SEPS i CEPS), przez co nie mogło zostać zrealizowane w terminie uruchomienie SIDC w polskim obszarze rynkowym.

Dodatkowo w efekcie uwzględnienia uwag zgłaszanych w trybie operacyjnym przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej (dalej jako: „NEMO”) dokonano



zmiany w harmonogramach przekazywania i korygowania dokumentów ZWMC, w tym GCE w procesie SIDC.

W konsultacjach zostało zgłoszonych 11 uwag przez 2 podmioty. Większość uwag nie dotyczyła bezpośrednio zmian dotyczących przedmiotowej Karty aktualizacji lub stanowiła pytania do OSP o wyjaśnienie wątpliwości. W związku z tym większość uwag została odrzucona lub odpowiedzi na uwagi skupiały się na wyjaśnieniu wątpliwości. Dwie uwagi zostały częściowo uwzględnione przez PSE S.A. Jedną z uwag wynikała z faktu, iż proces łączenia rynków w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego może trwać maksymalnie do godz. 13.50 W związku z powyższym należało wydłużyć przekazywanie dokumentów GCE, które są elementem następującym po łączeniu rynków. Strona przychyliła się do powyższej propozycji użytkownika systemu i wydłużyła okres przekazywania dokumentów GCE do godz. 15.30, poprzez dostosowanie pkt 3.4.9.3 IRiESP. W wyniku uwzględniania uwag strona również dostosowała Tabelę 3.7. IRiESP poprzez doprecyzowanie czasu potwierdzenia odebrania informacji o akceptacji i odrzuceniu wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

Przedstawione przez stronę przyczyny zmiany IRiESP nie budzą wątpliwości Prezesa URE. Co więcej powyższe zmiany podyktowane są okolicznościami niezależnymi od strony, związanymi z nieprzystąpieniem Słowacji do SIDC, a skupiają się na dostosowaniu zapisów IRiESP do obecnego stanu faktycznego, przy jednoczesnym umożliwieniu uczestnikom rynku handlu energią ze stroną słowacką w dniu dostawy.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub 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.

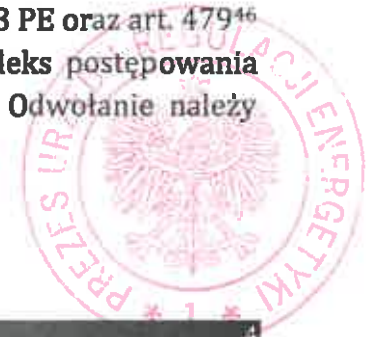
Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku PSE S.A. i zatwierdzenia zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/26/2019.

Ustalono termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji CB/26/2019 na trzeci dzień od dnia ogłoszenia niniejszej decyzji w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Mając powyższe na względzie orzeczono 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2019 r. poz. 1460, ze zm., dalej jako: „KPC”). Odwołanie należy

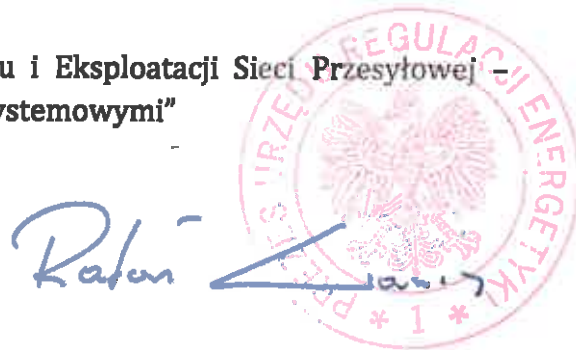


doręczyć na adres: Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom 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 2019 r. poz. 785, 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:

„Karta aktualizacji nr CB/26/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie sytemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”



Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2019 r. poz. 1000, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

*Rafan Wydobrowiec*

**Otrzymują:**

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