



Warszawa, 9 grudnia 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.25.2022.JPa2

DECYZJA

Na podstawie art. 16 ust. 9 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE z 14 czerwca 2019 r., L 158, s. 54, dalej jako: „rozporządzenie 2019/943”), art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, ze zm., dalej jako: „KPA”), w zw. z art. 30 ust. 1 PE, po rozpatrzeniu wniosku

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

załączonego do pisma z dnia 10 października 2022 r., znak: 2022-60080 DP-PR-SR.070.1.2019.22, o przyznanie odstępstwa od obowiązku udostępniania międzystrefowych zdolności przesyłowych zgodnie z wymaganiami wynikającymi z art. 16 ust. 8 rozporządzenia 2019/943, sformułowanego w dokumencie zatytułowanym: „Wniosek PSE S.A. o odstępstwo od obowiązku wprowadzenia minimalnego marginesu dostępnego dla obrotu międzystrefowego zgodnie z art. 16 ust. 9 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona)” (dalej jako: „wniosek”), uzupełnionego pismem z dnia 4 listopada 2022 r., znak: 2022-71795DO-PB-WMA.0200.14.2022.1 oraz z 6 grudnia 2022 r., znak: 2022-79009 DO-PB-WMA.0200.15.2022.1,

postanawiam

1. przyznać operatorowi systemu przesyłowego Polskim Sieciom Elektroenergetycznym Spółce Akcyjnej z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie odstępstwo od obowiązku udostępniania międzystrefowych zdolności przesyłowych dnia następnego, zgodnie z wymaganiami wynikającymi z art. 16 ust. 8 rozporządzenia 2019/943, na 1 (jeden) rok w zakresie polskich krytycznych elementów sieci i skojarzonych z nimi zdarzeń losowych uwzględnianych w procesie wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core¹, ze względu na

¹ Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych zostały ustalone decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr 06/2016 z dnia 17 listopada 2016 r.,

przepływy kołowe powyżej dopuszczalnego poziomu, zgodnie z art. 2 wniosku, stanowiącego załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

2. określić, iż powyższe odstępstwo zostaje przyznane od 1 stycznia 2023 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 10 października 2022 r., znak: 2022-60080 DP-PR-SR.070.1.2019.22, strona niniejszego postępowania administracyjnego – operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.” lub „strona”) wystąpiła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) z wnioskiem o przyznanie odstępstwa od obowiązku udostępniania międzystrefowych zdolności przesyłowych zgodnie z wymaganiami wynikającymi z art. 16 ust. 8 rozporządzenia 2019/943. Wniosek PSE S.A. został sporządzony w języku angielskim z uwagi na obowiązek przeprowadzenia międzynarodowych konsultacji w sprawie odstępstw.

Pismem z dnia 31 października 2022 r., znak: DRR.WRE.744.25.2022.JPa2, Prezes URE wezwał stronę do złożenia dodatkowych wyjaśnień, które zostały przesłane przez stronę pismem z dnia 4 listopada 2022 r., znak: 2022-71795DO-PB-WMA.0200.14.2022.1. Pismem z dnia 6 grudnia 2022 r., znak: 2022-79009 DO-PB-WMA.0200.15.2022.1, PSE S.A. uzupełniła wniosek o jego tłumaczenie przysięgłe na język polski.

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

Zgodnie z art. 16 ust. 8 rozporządzenia 2019/943 OSP nie mogą ograniczać wielkości zdolności połączeń wzajemnych, która ma być udostępniona uczestnikom rynku, w celu zaradzenia ograniczeniom przesyłowym w ramach ich własnego obszaru rynkowego lub jako sposób zarządzania przepływami wynikającymi z transakcji zawieranych wewnątrz obszarów rynkowych. Bez uszczerbku dla stosowania odstępstw na podstawie art. 15 ust. 3

(http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2006-2016%20on%20CCR.pdf), załączniki do decyzji:

(https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Pages/ANNEXES_CCR_DECISION.aspx),

ze zmianami: decyzja Prezesa URE z dnia 6 listopada 2018 r., znak: DRR.WRE.7128.46.2017.PSt

(<http://bip.ure.gov.pl/download/3/9298/20171106Zatwierdzeniezmianyregionowwyznaczaniazdolnosciprzesylowyc h.pdf>), decyzja ACER nr 04/2019 z dnia 1 kwietnia 2019 r.

(https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2004-2019%20on%20electricity%20TSOs%20proposal%20for%20amendments%20of%20CCRs.pdf),

załączniki do decyzji: (https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Pages/Annexes-to-the-DECISION-OF-THE-AGENCY-FOR-THE-COOPERATION-OF-ENERGY-REGULATORS-No-04-2019.aspx),

decyzja ACER nr 04/2021 z 7 maja 2021 r.

(https://acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2004-2021%20on%20the%20CCR.pdf), załącznik 1 do decyzji:

(https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions%20Annexes/ACER%20Decision%20No%2004-2021_Annexes/ACER%20Decision%2004-2021%20on%20the%20CCR%20-%20Annex%20I.pdf).

Granice obszarów rynkowych Niemcy - Polska, Czechy - Polska, Polska - Słowacja przypisano do regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core.

i 9 rozporządzenia 2019/943 oraz dla stosowania art. 15 ust. 2 rozporządzenia 2019/943, wymogi niniejszego ustępu uznaje się za spełnione w przypadku osiągnięcia następujących minimalnych poziomów zdolności dostępnych do obrotu międzystrefowego:

a) w przypadku granic, na których stosuje się podejście oparte na skoordynowanych zdolnościach przesyłowych netto, minimalna zdolność wynosi 70 % zdolności przesyłowych przy uwzględnieniu granic bezpieczeństwa pracy systemu po odliczeniu zdarzeń losowych, zgodnie z wytycznymi w sprawie alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi przyjętymi na podstawie art. 18 ust. 5 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 uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE z dnia 14 sierpnia 2009 r., L 211, s. 15, dalej jako: „rozporządzenie 714/2009”, uchylone przez rozporządzenie 2019/943²), obecnie na podstawie art. 61 ust. 5 i 6 rozporządzenia 2019/943);

b) w przypadku granic, na których stosuje się metodę FBA, minimalna zdolność stanowi margines ustalony w procesie wyznaczania zdolności przesyłowych, dostępny dla przepływów wynikających z wymiany międzystrefowej. Margines wynosi 70 % zdolności przy uwzględnieniu granic bezpieczeństwa pracy wewnątrzstrefowych i międzystrefowych krytycznych elementów sieci, z uwzględnieniem zdarzeń losowych, zgodnie z wytycznymi w sprawie alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi przyjętymi na podstawie art. 18 ust. 5 rozporządzenia 714/2009, obecnie na podstawie art. 61 ust. 5 i 6 rozporządzenia 2019/943.

Art. 16 ust. 8 rozporządzenia 2019/943, oprócz powyższego, stanowi, że całkowitą wartość 30 % można wykorzystać na potrzeby marginesów niezawodności, przepływów kołowych i przepływów wewnętrznych na każdym krytycznym elemencie sieci.

Na granicach obszarów rynkowych Polska-Niemcy, Polska-Czechy i Polska-Słowacja, tj. objętych wnioskiem o odstępstwo, w ramach rynku dnia następnego wdrożona jest metoda FBA, o której mowa w art. 16 ust. 8 lit. b) rozporządzenia 2019/943.

Wedle art. 16 ust. 9 rozporządzenia 2019/943 na wniosek OSP z regionu wyznaczania zdolności przesyłowych odpowiednie organy regulacyjne mogą przyznać odstępstwo od art. 16 ust. 8 rozporządzenia 2019/943 z przewidywalnych przyczyn, w przypadku gdy jest to konieczne do utrzymania bezpieczeństwa operacyjnego. Takie odstępstwa, które nie mogą dotyczyć ograniczania zdolności przesyłowych przydzielonych już na podstawie art. 16 ust. 2 rozporządzenia 2019/943, przyznaje się każdorazowo na okres nieprzekraczający roku lub, o ile zakres odstępstwa zmniejszy się znacząco po pierwszym roku, do maksymalnie dwóch lat. Zakres takich odstępstw jest bezwzględnie ograniczony do tego, co jest konieczne do utrzymania bezpieczeństwa operacyjnego, a w ramach takich

² Art. 70 rozporządzenia 2019/943 stanowi, że odesłania do uchylonego rozporządzenia 714/2009 odczytuje się jako odesłania do rozporządzenia 2019/943 zgodnie z tabelą korelacji zawartą w jego załączniku III.

odstępstw unika się dyskryminacji między wymianami wewnątrzstrefowymi i międzystrefowymi.

Dalej art. 16 ust. 9 rozporządzenia 2019/943 stanowi, że przed przyznaniem odstępstwa odpowiedni organ regulacyjny konsultuje się z organami regulacyjnymi innych państw członkowskich wchodzących w skład regionów wyznaczania zdolności przesyłowych, na które ma to wpływ. W przypadku gdy jeden z organów regulacyjnych nie zgadza się z proponowanym odstępstwem, decyzję w sprawie przyznania odstępstwa podejmuje Agencja ds. Współpracy Organów Regulacyjnych (dalej jako: „ACER”) zgodnie z art. 6 ust. 10 lit. a) rozporządzenia Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/942 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiające Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (Dz. Urz. UE z 14 czerwca 2019 r., L 158, s. 22). Uzasadnienie i powody przyznania odstępstwa zostają opublikowane.

Stosownie do art. 16 ust. 9 rozporządzenia 2019/943 *in fine* w przypadku gdy przyznano odstępstwo, właściwy OSP opracowuje i publikuje metodę i przedsięwzięcia mające zapewnić długoterminowe rozwiązanie kwestii, którą rozwiązać ma odstępstwo. Odstępstwo wygasa z upływem terminu odstępstwa lub w momencie zastosowania rozwiązania, w zależności od tego, który z tych terminów przypada wcześniej.

Zgodnie z art. 16 ust. 9 rozporządzenia 2019/943 przed przyznaniem odstępstwa Prezes URE jest zobowiązany skonsultować wniosek z innymi organami regulacyjnymi innych państw członkowskich wchodzących w skład regionów zdolności przesyłowych, na które ma to wpływ. Wniosek PSE S.A. w języku angielskim został przekazany przedstawicielom wszystkich organów regulacyjnych Unii Europejskiej w ramach funkcjonującej grupy roboczej (ang. *Electricity Working Group*) z prośbą skierowaną do organów regulacyjnych, na które odstępstwo ma wpływ, o przedstawienie ewentualnego sprzeciwu w odpowiednim wyznaczonym terminie. Żaden z organów regulacyjnych nie wniósł sprzeciwu w stosunku do wniosku PSE S.A. Opisane konsultacje zostały przeprowadzone za pomocą korespondencji elektronicznej, będącej przyjętym sposobem komunikowania się organów regulacyjnych.

PSE S.A. wskazała we wniosku jako przyczynę przyznania odstępstwa, konieczną do utrzymania bezpieczeństwa operacyjnego, braku możliwości ograniczenia przepływów kołowych z sąsiednich systemów do poziomu, który zapewni możliwość korzystania z właściwych zdolności przesyłowych krajowym i europejskim uczestnikom rynku (art. 2 wniosku). Przy czym przyczyna ta dotyczy wyłącznie granic polskiego obszaru rynkowego przypisanych do regionu Core (tj. granic Niemcy - Polska, Czechy - Polska, Polska - Słowacja) oraz krytycznych elementów sieci i skojarzonych z nimi zdarzeń losowych uwzględnianych w procesie wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla tych połączeń.

W okresie przyznania odstępstwa planowane są dalsze prace nad wdrożeniem:

a. metody dotyczącej wspólnych przepisów w zakresie regionalnej koordynacji bezpieczeństwa pracy, które mają być stosowane przez regionalnych koordynatorów bezpieczeństwa i OSP z danego regionu wyznaczania zdolności przesyłowych (zgodnie z art. 76 i 77 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego

wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej, Dz. Urz. UE z dnia 25 sierpnia 2017 r., L 220, s. 1, ze zm.) (dalej jako „metoda ROSC”)³,

b. metody koordynowanego redysponowania i koordynowanych zakupów przeciwnych (zgodnie z art. 35 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi, Dz. Urz. UR z dnia 25 lipca 2015 r., L 197, s. 24, ze zm.) (dalej jako „metoda RD&CT”)⁴,

c. metoda podziału kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych (zgodnie z art. 74 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi, Dz. Urz. UR z dnia 24 lipca 2015 r., L 197, s. 24, ze zm.) (dalej jako „metoda RD&CTCS”)⁵.

Powyższe metody zostaną wdrożone wspólnie zgodnie ze skoordynowanym harmonogramem określonym w art. 37 metody RD&CT oraz ROSC i w art. 13 metody RD&CTCS, t.j. pierwszy etap do 30 miesięcy od ich wydania oraz drugi etap w ciągu 54 miesięcy od ich wydania. Przy czym metody RD&CTCS i ROSC zostały zaskarżone przez niektórych regulatorów oraz OSP i są przedmiotem postępowania sądowego. Metody te mają kluczowe znaczenie dla multilateralnej koordynacji działań między OSP.

Z tej przyczyny, aby zapewnić zdolność do utrzymania bezpieczeństwa pracy sieci przy jednoczesnym osiągnięciu minimalnego poziomu międzystrefowych zdolności przesyłowych przewidzianego w rozporządzeniu 2019/943, PSE S.A. postanowiła złożyć wnioski w oparciu wskazaną wyżej podstawę. Odstępstwo od obowiązku wynikającego z art. 16 ust. 8 rozporządzenia 2019/943 zostało przyznane ze względu na tą samą przyczynę przez Prezesa URE także w latach ubiegłych: na rok 2020 decyzją z dnia 30 grudnia 2019 r., znak DRR.WRE.744.34.2019.PSt⁶, na rok 2021 decyzją z dnia 21 grudnia

³ Decyzja ACER nr 33/2020 z dnia 4 grudnia 2020 r.:

https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2033-2020%20on%20Core%20ROSC.pdf
https://documents.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions%20Annexes/ACER%20Decision%20No%2033-2020_Annexes/ACER%20Decision%2033-2020%20on%20Core%20ROSC%20-%20Annex%20I.pdf

⁴ Decyzja ACER. nr 35/2020 z dnia 4 grudnia 2020 r.:

https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2035-2020%20on%20Core%20RDCT%2035.pdf
https://documents.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions%20Annexes/ACER%20Decision%20No%2035-2020_Annexes/ACER%20Decision%2035-2020%20on%20Core%20RDCT%2035%20-%20Annex%20I.pdf

⁵ Decyzja ACER nr 30/2020 z dnia 30 listopada 2020 r.:

https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2030-2020%20on%20Core%20RDCT%20Cost%20Sharing.pdf
https://documents.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions%20Annexes/ACER%20Decision%20No%2030-2020_Annexes/ACER%20Decision%2030-2020%20on%20Core%20RDCT%20Cost%20Sharing%20-%20Annex%20I.pdf

⁶<https://www.ure.gov.pl/pl/energia-elektryczna/europejskiree/decyzje/8636,Decyzja-dotyczaca-odstepstwa-od-obowiazku-udostepniania-miedzystrefowych-zdolnos.html>

2020 r., znak: DRR.WRE.744.27.2020.MZS⁷, a na rok 2022 decyzją z dnia 29 listopada 2021 r., znak: DRR.WRE.744.21.2021.MZS⁸.

Odnosnie przyczyny przyznania odstępstwa w postaci przepływów kołowych z sąsiednich systemów, PSE S.A. wskazała, że potrzeba ustanowienia progu przepływów kołowych wynika z art. 16 ust. 8 rozporządzenia 2019/943, przewidującego że 30% obciążalności termicznej można wykorzystać na potrzeby przepływów kołowych, przepływów wewnętrznych i marginesów niezawodności. Przepływy kołowe i związane z nimi niepewności mogą w praktyce przekroczyć powyższy poziom, grożąc naruszeniem granic bezpieczeństwa pracy systemu. Strona wskazała, że jest to czynnik niezależny od OSP, z czym należy się zgodzić.

Metoda obliczania i uwzględniania poziomu przepływów kołowych w procesie wyznaczania zdolności przesyłowych na granicach polskiego obszaru rynkowego przypisanych do regionu Core w zakresie wnioskowanego odstępstwa została szczegółowo przedstawiona w art. 2 wniosku. Prezes URE nie ma zastrzeżeń do zaproponowanego przez PSE S.A. sposobu wyliczenia.

Strona wyjaśniła również, że problem przepływów kołowych może zostać złagodzony poprzez odpowiednią konfigurację obszarów rynkowych określoną w wyniku przeglądu obszarów rynkowych, który zostanie przeprowadzony w 2023 r. Ponadto wdrożenie mechanizmów zakupów przeciwnych i redysponowania określone w metodach ROSC, RD&CT i RD&CTCS w sposób uwzględniający odpowiednią koordynację, w tym działań zaradczych, zapewniającą bezpieczeństwo pracy systemu, pomoże zmniejszyć przepływy kołowe, a zdolności przesyłowe na polskich połączeniach wzajemnych będą spełniać próg minimalnych zdolności przesyłowych wynikający z art. 16 ust. 8 rozporządzenia 2019/943.

Wyżej wymieniona przyczyna wniosku o odstępstwo została opisana w sposób jasny i wyczerpujący. Strona wykazała jej przewidywalność, a także konieczność jej uwzględnienia dla utrzymania bezpieczeństwa operacyjnego. Prezes URE przyjmuje i podziela wyjaśnienia przedstawione przez PSE S.A. we wniosku.

Z dniem 17 grudnia 2019 r. Komitet do Spraw Europejskich przyjął Plan działania opracowany na podstawie art. 15 rozporządzenia 2019/943⁹. Przyjęcie tego planu stanowi realizację kompetencji państwa członkowskiego ze stwierdzonymi strukturalnymi ograniczeniami przesyłowymi do opracowania we współpracy z organem regulacyjnym (w przypadku Polski – we współpracy z Prezesem URE) planu działania. Występowanie ograniczeń strukturalnych zostało potwierdzone w decyzji Prezesa URE z dnia 7 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.744.25.2019.PSt. Zgodnie z art. 15 ust. 1 rozporządzenia 2019/943 plan ten zawiera konkretny harmonogram przyjmowania środków mających na celu

⁷ <https://www.ure.gov.pl/pl/energia-elektryczna/europejskiree/decyzje/9204,Decyzja-dotyczaca-przyznania-PSE-SA-odstepstwa-od-obowiazku-wdrozenia-minimalneg.html>

⁸ <https://www.ure.gov.pl/pl/energia-elektryczna/europejskiree/decyzje/9934,Decyzja-Prezesa-URE-dotyczaca-udzielenia-PSE-SA-odstepstwa-od-obowiazku-udostepn.html>

⁹ <https://www.gov.pl/web/aktywa-panstwowe/plan-dzialania-przyjety-przez-kse/>

zmniejszenie stwierdzonych strukturalnych ograniczeń przesyłowych w terminie czterech lat. Art. 15 ust. 2 rozporządzenia 2019/943 stanowi, że niezależnie od konkretnych postępów w realizacji planu działania, państwo członkowskie zapewnia, aby – bez uszczerbku dla odstępstw przyznanych na podstawie art. 16 ust. 9 rozporządzenia 2019/943 lub przypadków odejścia od skoordynowanych działań zgodnie z art. 16 ust. 3 – zdolności przesyłowe na potrzeby obrotu międzystrefowego wzrastały co roku aż do osiągnięcia minimalnej zdolności przewidzianej w art. 16 ust. 8 rozporządzenia 2019/943. Ta minimalna zdolność musi zostać osiągnięta do dnia 31 grudnia 2025 r.

Z przytoczonego powyżej art. 15 ust. 2 rozporządzenia 2019/943 wyraźnie wynika, że przyjęcie planu działania nie ogranicza możliwości przyznania odstępstwa na podstawie art. 16 ust. 9 rozporządzenia 2019/943, gdyż podstawą do opracowania planu działania jest stwierdzenie występowania na obszarze państwa członkowskiego strukturalnych ograniczeń przesyłowych, a podstawą do przyznania odstępstwa jest istnienie przewidywalnych przyczyn koniecznych do utrzymania bezpieczeństwa operacyjnego, niebędących strukturalnymi ograniczeniami przesyłowymi. Przyczyny wskazane przez stronę we wniosku mieszczą się w zakresie wynikającym z art. 16 ust. 9 rozporządzenia 2019/943.

Zdaniem Prezesa URE PSE S.A. wykazała, że zakres wnioskowanego odstępstwa jest bezwzględnie ograniczony do tego, co jest konieczne do utrzymania bezpieczeństwa operacyjnego, a także iż wnioskowane odstępstwo nie powoduje dyskryminacji między wymianami wewnątrzstrefowymi i międzystrefowymi.

Niniejsza decyzja pozostaje bez uszczerbku dla art. 16 ust. 4 rozporządzenia 2019/943, zgodnie z którym OSP ma obowiązek udostępniać uczestnikom rynku maksymalny poziom zdolności połączeń wzajemnych oraz sieci przesyłowych, na które wpływają przepływy transgraniczne, spełniając standardy bezpieczeństwa pracy sieci.

Wobec powyższego należało orzec jak na wstępie.

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 przepisany 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. 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 2022 r. poz. 1125, 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:

„Wniosek PSE S.A. o odstępstwo od obowiązku wprowadzenia minimalnego marginesu dostępnego dla obrotu międzystrefowego zgodnie z art. 16 ust. 9 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona)” z dnia 10 października 2022 r.

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Otrzymuje:

- 1) Pan Konrad Purchała
Dyrektor Zarządzający
Departament Zarządzania Systemem
Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna
Pełnomocnik
Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
- 2) ad acta