



Warszawa, 23 grudnia 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.17.2021.MZS

DECYZJA

Na podstawie art. 4 ust. 5 i 7 lit. e w związku z art. 4 ust. 8, 9 i 12 oraz art. 51 ust. 1, art. 52 ust. 3 i art. 55 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (Dz. Urz. UE L 259/42 z dnia 27 września 2016 r. ze zm., dalej jako: „rozporządzenie FCA”) i art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021r. poz. 716 ze zm., dalej jako: „PE”) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm., dalej jako: „KPA”), w związku z art. 30 ust. 1 PE

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej
z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”),
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna,

sformułowanego w piśmie z dnia 28 czerwca 2021 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.101, uzupełnionego pismem z dnia 25 sierpnia 2021 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.102, o zatwierdzenie zmiany wymagań regionalnych w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core w ramach ujednoczonego regulaminu alokacji zgodnie z art. 52 rozporządzenia FCA, w tym regionalnych przepisów dotyczących rekompensaty zgodnie z art. 55 rozporządzenia FCA, ustalonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 października 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.44.2017.PSt, zmienionych decyzją z dnia 29 marca 2019 r., znak: DRR.WRE.7128.6.2018.JPa2 oraz z dnia 15 października 2019 r., znak: DRR.WRE.744.26.2019.JPa2,

postanawiam

zatwierdzić zmianę wymagań regionalnych dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core¹ (dalej jako: „region Core”) w ramach ujednoczonego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 52 rozporządzenia FCA, w tym regionalnych przepisów dotyczących rekompensaty zgodnie z art. 55 rozporządzenia FCA, określonych w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 października 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.44.2017.PSt, zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 marca 2019 r., znak: DRR.WRE.7128.6.2018.JPa2 oraz decyzją z 15 października 2019 r., znak: DRR.WRE.744.26.2019.JPa2, opisaną w dokumencie zatytułowanym: „Załącznik regionalny dla CCR Core do ujednoczonego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 52 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/2017 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych” z dnia 24 czerwca 2021 r. (tłumaczenie na język polski), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 28 czerwca 2021 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.101, strona niniejszego postępowania administracyjnego PSE S.A., będąca operatorem systemu przesyłowego (dalej jako: „OSP”) w Polsce przypisanym do regionu Core wystąpiła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany wymagań regionalnych dla regionu Core w ramach ujednoczonego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 52 rozporządzenia FCA, w tym regionalnych przepisów dotyczących rekompensaty zgodnie z art. 55 rozporządzenia FCA określonych w dokumencie zatytułowanym „Załącznik regionalny dla CCR Core do ujednoczonego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 52 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/2017 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych” z dnia z dnia 24 czerwca 2021 r. (dalej jako: „propozycja”).

Oryginał wymienionego powyżej dokumentu, zatytułowany: „Regional Specific Annex for the CCR Core to the Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights in accordance with Article 52 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation”, został opracowany przez OSP regionu Core w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy wynikający z art. 4 ust. 1 rozporządzenia FCA.

¹ Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych zostały ustalone decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki numer 06/2016 z dnia 17 listopada 2016 r., zmienione decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 6 listopada 2018 r., znak: DRR.WRE.7128.46.2017.PSt i decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki numer 04/2019 z dnia 1 kwietnia 2019 r. http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2006-2016%20on%20CCR.pdf , ze zmianami. załączniki do decyzji: https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Pages/ANNEXES_CCR_DECISION.aspx <https://bip.ure.gov.pl/download/3/9298/20171106Zatwierdzeniezmianyregionowwyznaczaniazdolnosciprzesylowych.pdf> 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

Pismem z dnia 25 sierpnia 2021r.r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.102, PSE S.A. uzupełniła wniosek o tłumaczenie wyżej wymienionego dokumentu na język polski.

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

W świetle art. 4 ust. 1 rozporządzenia FCA OSP opracowują warunki lub metody wymagane na podstawie niniejszego rozporządzenia i w odpowiednich terminach określonych w niniejszym rozporządzeniu przedkładają je Agencji lub właściwym organom regulacyjnym do zatwierdzenia. Stosownie do art. 51 ust. 1 rozporządzenia FCA w terminie sześciu miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia wszyscy OSP opracowują wspólnie propozycję ujednoczonego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 52 ust. 2 rozporządzenia FCA.

Zatwierdzenie ujednoczonego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych zostało dokonane przez ACER decyzją nr 03/2017 z dnia 2 października 2017 r.², zmienioną decyzją nr 14/2019 z dnia 29 października 2019 r.³, a następnie decyzją nr 15/2021 z dnia 29 listopada 2021⁴. Regulamin ten stanowi załącznik numer 1 do wymienionych wyżej decyzji.

Jednakże, w myśl art. 52 ust. 3 rozporządzenia FCA ujednoczony regulamin alokacji długoterminowych praw przesyłowych może również zawierać wymagania regionalne lub wymagania mające zastosowanie do określonej granicy obszaru rynkowego. Art. 4 ust. 7 lit. e rozporządzenia FCA stanowi, że propozycja dotycząca wymagań regionalnych w ramach ujednoczonego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 52, w tym regionalne przepisy dotyczące rekompensaty zgodnie z art. 55, podlegają zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne regionu, którego dotyczy ta propozycja, to jest w niniejszej sprawie przez organy regulacyjne regionu Core.

Zgodnie z art. 4 ust. 12 zdanie drugie rozporządzenia FCA OSP odpowiedzialni za opracowanie propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod mogą proponować zmiany organom regulacyjnym i Agencji. Wnioski o zmianę warunków lub metod przedkłada się do konsultacji zgodnie z procedurą określoną w art. 6 i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w niniejszym artykule.

Przedłożona propozycja podlegała konsultacjom publicznym stosownie do treści art. 4 ust. 12 oraz art. 51 ust. 1 rozporządzenia FCA w terminie 3 maja – 3 czerwca 2021 r. Konsultacje te zostały przeprowadzone zgodnie z art. 6 ust. 1-3 rozporządzenia FCA.

²https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2003-2017%20on%20HAR.pdf załącznik:

https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/ANNEXES_HAR_DECISION/Annex%20I_171002.pdf

³https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2014-2019%20on%20the%20TSOs%20proposal%20for%20HAR%20amendment.pdf załącznik:

https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions%20Annexes/ACER%20Decision%20No%2014-2019_Annexes/Annex%20I_HAR%20amendment%20decision.aspx

⁴https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2015-2021%20on%20the%20Harmonised%20Allocation%20Rules%20for%20Long-term%20Transmission%20Rights.pdf załącznik:

https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions%20Annexes/ACER%20Decision%20No%2015-2021_Annexes/ACER%20Decision%2015-2021%20on%20the%20Harmonised%20Allocation%20Rules%20for%20Long-term%20Transmission%20Rights%20-%20Annex%20I.pdf

Wszyscy OSP regionu Core przedłożyli wniosek o zmianę zatwierdzonych wymagań regionalnych wszystkim właściwym organom regulacyjnym do dnia 22 października 2021 r. Propozycja wprowadza limit rekompensaty mający zastosowanie do granicy obszarów rynkowych Węgry-Słowenia, który będzie miał zastosowanie po uruchomieniu tej granicy. Jednocześnie organy regulacyjne regionu Core zdecydowały się na dostosowanie treści do stanu faktycznego, t.j. usunięcie pozostawionego omyłkowo przez OSP przypisu do art. 8 propozycji z uwagi na wejście w życie granicy obszarów rynkowych Belgia-Niemcy/Luksemburg 9 listopada 2020 r.

Organy regulacyjne regionu Core, w ramach obowiązku wynikającego z art. 4 ust. 9 rozporządzenia FCA, konsultowały się między sobą, ściśle ze sobą współpracowały i koordynowały swoje stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia. W wyniku tej współpracy organy regulacyjne osiągnęły porozumienie w kwestii zatwierdzenia przedłożonej propozycji.

Wszystkie organy regulacyjne regionu Core zdecydowały się nie powtarzać opisu wpływu na realizację celów określonych w art. 3 rozporządzenia FCA zgodnie z art. 4 ust. 8 rozporządzenia FCA, ponieważ propozycja obejmuje zmianę załącznika do obowiązującego ujednoliconego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych regionu Core zgodnie z art. 51 rozporządzenia FCA, gdzie w/w opis wpływu na realizację celów określonych w art. 3 rozporządzenia FCA został już uwzględniony. Dlatego uznano, że propozycja czyni zadość wymaganiom określonym w art. 52 i 54 rozporządzenia FCA.

Porozumienie organów regulacyjnych regionu Core odnośnie zatwierdzenia zmienionych wymagań regionalnych zostało stwierdzone poprzez przyjęcie w dniu 2 grudnia 2021 r. wspólnego dokumentu przez Forum Organów Regulacyjnych Regionu Core (Core Energy Regulators' Regional Forum).

Po zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne regionu Core propozycji zgodnie z art. 4 ust. 13 rozporządzenia FCA OSP regionu Core opublikują je 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 propozycji. 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 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 związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2020 r. poz. 755 ze zm., 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: „Załącznik regionalny dla CCR Core do ujednoliconego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 52 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/2017 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych” z dnia 24 czerwca 2021 r.

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Otrzymują:

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