PSE01807120050

Warszawa, dnia 5 lipca 2018 r.

PSE S.A.
Wpłynęło
2018 -07- 12
Skanowano .....

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

DRR.WRE.7128.54.2017.JPa2

DECYZJA

Na podstawie art. 4 ust. 5 oraz ust. 7 lit. c) w związku z ust. 8, 9 i 12 oraz w związku z art. 31 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (Dz. Urz. UE L 259 z dnia 27 września 2016 r., s. 42) oraz w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685 i 771) oraz z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna,

z siedzibą w Konstancinie - Jeziornie, ul. Warszawska 165,

zawartego w piśmie z dnia 24 listopada 2017 r., znak: Z-757 DP-PR.WK.070.2.2017.36, w sprawie o zatwierdzenie zmiany regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 31 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (dalej jako: „rozporządzenie 2016/1719") dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core, uzupełnionego pismem z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: Z-831 DP-PR.WK.070.2.2017.41,

postanawiam

zatwierdzić przedłożoną zmianę regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 31 rozporządzenia 2016/1719 dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core (dalej jako: „region Core") określoną w dokumencie „Propozycja OSP CCR Core dotycząca zmiany obecnego regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z treścią art. 4 ust. 12 Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719" (dalej jako: „zmieniony regionalny model długoterminowych praw przesyłowych", „propozycja"), stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

tel.: 22 487 58 02 fax: 22 378 11 61 e-mail: sekretariat@ure.gov.pl

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 24 listopada 2017 r., znak: Z-757 DP-PR.WK.070.2.2017.36, uzupełnionym pismem z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: Z-831 DP-PR.WK.070.2.2017.41, operator systemu przesyłowego (dalej jako: „OSP") Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej jako: „PSE S.A.") przedłożył Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE") do zatwierdzenia zmieniony regionalny model długoterminowych praw przesyłowych opracowany przez wszystkich OSP należących do regionu Core[1]. Przedłożony do zatwierdzenia zmieniony regionalny model długoterminowych praw przesyłowych został przyjęty przez OSP większością kwalifikowaną zgodnie z zasadami głosowania określonymi w art. 4 ust. 3 rozporządzenia 2016/1719. Powyższy wniosek o zatwierdzenie propozycji został uzupełniony o uwierzytelnione tłumaczenie na język polski.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 4 ust. 5 rozporządzenia 2016/1719 odpowiedzialność za zatwierdzanie warunków lub metod, o których mowa w ust. 6 i 7, spoczywa na każdym organie regulacyjnym. Na podstawie art. 4 ust. 7 lit. c) tego rozporządzenia propozycja dotycząca regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 31 podlega zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne regionu, którego dotyczy.

Zgodnie z art. 4 ust. 12 rozporządzenia 2016/1719 OSP odpowiedzialni za opracowanie propozycji dotyczącej warunków lub metod lub organy regulacyjne odpowiedzialne za jej przyjęcie zgodnie z ust. 6 i 7 mogą złożyć wniosek o zmianę tych warunków lub metod. 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.

Przedłożony przez PSE S.A. do zatwierdzenia zmieniony regionalny model długoterminowych praw przesyłowych dotyczy regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core.

Wszyscy OSP regionu Core przedłożyli zmieniony regionalny model długoterminowych praw przesyłowych wszystkim właściwym organom regulacyjnym do dnia 23 stycznia 2018 r.

Przedłożona propozycja podlegała konsultacjom publicznym stosownie do treści art. 4 ust. 12 oraz art. 31 ust. 5 rozporządzenia 2016/1719 w terminie 20 października – 21 listopada 2017 r. Uzasadnienie przyczyn uwzględnienia lub nieuwzględnienia uwag

---

[1] Region wyznaczania zdolności przesyłowych Core został ustanowiony decyzją Agencji do spraw Współpracy Organów Regulacyjnych nr 06/2016 z dnia 17 listopada 2016 r. Obejmuje następujące granice obszarów rynkowych: Francja-Belgia, Belgia-Holandia, Francja- Niemcy/Luksemburg, Holandia-Niemcy/Luksemburg, Belgia-Niemcy-Luksemburg, Niemcy/Luksemburg-Polska, Niemcy/Luksemburg-Czechy, Austria-Czechy, Austria-Węgry, Austria-Słowenia, Czechy-Słowacja, Czechy-Polska, Węgry-Słowacja, Polska-Słowacja, Chorwacja-Słowenia, Chorwacja-Węgry, Rumunia-Węgry, Węgry- Słowenia, Niemcy/Luksemburg- Austria. (http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/ANNEXES_CCR_DECISION/ACER_Decision_on_CCR.zip).

zainteresowanych stron zgłoszonych w ramach konsultacji zostało przedłożone informacyjnie wszystkim organom regulacyjnym regionu Core.

Zgodnie z wnioskiem zmiana regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych podyktowana jest koniecznością uwzględnienia w tym modelu decyzji organów regulacyjnych Czech z dnia 17 maja 2017 r., Słowacji z dnia 26 maja 2017 r., Niemiec i Austrii odpowiednio z dnia 15 maja 2017 r. odnoście obowiązku wydawania na granicach czesko-słowackiej oraz austriacko- niemieckiej długoterminowych praw przesyłowych.

Stosownie do art. 31 ust. 4 rozporządzenia 2016/1719 model długoterminowych praw przesyłowych zawiera harmonogram wdrożenia oraz przynajmniej opis następujących elementów wskazanych w regulaminie alokacji: a) rodzaj długoterminowych praw przesyłowych; b) przedziały czasowe długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych; c) formę produktu; d) granice obszaru rynkowego objęte propozycją. Na granicy austriacko-niemieckiej przewidziane jest stosowanie finansowych praw przesyłowych typu opcja, natomiast na granicy czesko-słowackiej fizycznych praw przesyłowych zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj".

Art. 2 propozycji wskazuje, że model długoterminowych praw przesyłowych dla granic czesko-słowackiej oraz austriacko- niemieckiej zostanie wdrożony nie później niż dla pierwszej aukcji dla ram czasowych na rok 2019 zgodnie z decyzjami właściwych organów regulacyjnych.

Wszystkie organy regulacyjne regionu Core uznają, że zmieniony model długoterminowych praw przesyłowych dla regionu Core w połączeniu z zatwierdzoną pierwotną propozycją wypełnia przesłanki określone w art. 31 rozporządzenia 2016/1719.

Stosownie do art. 4 ust. 8 rozporządzenia 2016/1719 propozycja dotycząca ustanowienia warunków lub metod musi obejmować proponowane ramy czasowe ich wdrożenia oraz opis ich przewidywanego wpływu na realizację celów określonych w niniejszym rozporządzeniu. Wszystkie organy regulacyjne regionu Core uznają, że propozycja jest zgodna z celami rozporządzenia 2016/1719 określonymi w jego art. 3.

Art. 4 ust. 9 rozporządzenia 2016/1719 stanowi, że w przypadku gdy zatwierdzenie warunków lub metod wymaga decyzji więcej niż jednego organu regulacyjnego, właściwe organy regulacyjne konsultują się między sobą, ściśle ze sobą współpracują i koordynują swe stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia. W stosownych przypadkach właściwe organy regulacyjne uwzględniają opinię Agencji. Organy regulacyjne podejmują decyzje w zakresie przedłożonych warunków lub metod zgodnie z ust. 6 i 7 w terminie sześciu miesięcy od dnia otrzymania warunków lub metod przez organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez ostatni zainteresowany organ regulacyjny.

Wszystkie organy regulacyjnie regionu Core po konsultacjach, współpracy i wzajemnej koordynacji, osiągnęły porozumienie w zakresie przedłożonej propozycji, która w ocenie wszystkich organów regulacyjnych spełnia wymagania określone w rozporządzeniu 2016/1719 i jako taka zasługuje na zatwierdzenie. Wszystkie organy regulacyjnie regionu Core są w związku z powyższym zobowiązane do wydania decyzji zatwierdzających

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

zmieniony regionalny model długoterminowych praw przesyłowych do dnia 23 lipca 2018 r.

Ponadto w przedmiotowej sprawie należy wskazać, że za zatwierdzeniem zmienionego regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych przemawia zarówno interes społeczny, jak i słuszny interes strony.

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 (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479^{46} pkt 1 i nast. Kodeksu postępowania cywilnego – j. t. Dz. U. z 2018 r. poz. 155 ze zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE 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 uiszcza się na konto bankowe 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, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).

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 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Załącznik nr 1: „Propozycja OSP CCR Core dotycząca zmiany obecnego regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z treścią art. 4 ust. 12 Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719"

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2016 r. poz. 1827 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Joanna Pawłowska

<u>Otrzymuje:</u>

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

   ul Warszawska 165

   05-520 Konstancin-Jeziorna

2. a/a

Załącznik nr ....1..... do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 5 lipca 2018r.
nr DRR.WRE.7128.54.2017.JPaz

Tłumaczenie uwierzytelnione dokumentu w języku angielskim

Propozycja OSP CCR Core dotycząca zmiany obecnego regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z treścią art. 4 ust. 12 Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719

24 listopada 2017 r.

wersja ostateczna

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
Konstancin-Jeziorna
2017-12-14
Andrzej Karst
Radca Prawny, WA-5258

OSP CCR Core („OSP Core"), biorąc pod uwagę co następuje,---

zważywszy, że:

(1) Dnia 14 października 2017 krajowe organy regulacyjne CCR Core (NRA Core) na Forum regulatorów energii CCR Core („CERRF") zatwierdziły propozycję OSP CCR Core dotyczącą regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych, zgodnie z treścią art. 31 Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 (Rozporządzenie FCA) („Model LTR OSP Core").---

(2) Krajowe organy regulacyjne odpowiedzialne za CZ-SK BZB i AT-DE/LU BZB postanowiły wprowadzić długoterminowe produkty na wymienionych granicach.---

(3) OSP Core wdrażają decyzję odpowiednich NRA, zgodnie z artykułem 4 ust. 3 i art. 8 ust. 2 Modelu LTR OSP Core.---

przedkładają następującą propozycję zmiany krajowym organom regulacyjnym CCR Core:-

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
Konstancin-Jeziorna
2017 -12- 14
Andrzej Karst
Radca Prawny, WA-5258

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

Artykuł 1
Typ długoterminowych praw przesyłowych dla AT-DE/LU i CZ-SK BZB

Tabela I artykułu 5 Modelu LTR OSP Core powinna zostać zmieniona dla granic obszarów rynkowych AT - DE/LU i CZ-SK w następujący sposób:---

Tabela I Typ długoterminowych praw przesyłowych dla granicy obszaru rynkowego Core

Granice CCR Core	Typ długoterminowych praw przesyłowych
NL-BE	FinPP – typu opcja
NL-DE/LU	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
BE-FR	FinPP – typu opcja
BE-DE/LU	Nie określono jeszcze LTR
FR-DE/LU	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
PL-DE/LU	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
PL-CZ	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
CZ-DE/LU	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
PL-SK	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
AT-DE/LU	FinPP – typu opcja
AT-CZ	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
AT-SI	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
SI-HR	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
HR-HU	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
AT-HU	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
HU-SK	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
HU-RO	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
CZ-SK	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"
SI-HU[1]	Fizyczne prawa przesyłowe zgodnie z zasadą „wykorzystaj lub sprzedaj"

Artykuł 2
Czas realizacji

Do art. 8 Modelu LTR OSP Core dodaje się następujący ustęp 3:---

3. Regionalny model długoterminowych praw przesyłowych dla granic AT-DE/LU i CZ-SK zostanie wdrożony nie później niż dla pierwszej aukcji dla ram czasowych na rok 2019 zgodnie z decyzjami właściwych organów regulacyjnych.---

==========KONIEC TŁUMACZENIA==========

Numer repertorium: 1589/2017.
Ja, Agnieszka Jurewicz, tłumacz przysięgły języka angielskiego wpisany na listę tłumaczy przysięgłych Ministra Sprawiedliwości pod numerem TP/1569/06, poświadczam zgodność powyższego tłumaczenia z okazanym mi dokumentem w języku angielskim.
Warszawa, dnia 6 grudnia 2017 r.

[1] Granica obszaru rynkowego SI-HU będzie tymczasowa zgodnie z art. 5 pkt 4 decyzji CCR (Decyzja ACER nr 06/2016).

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
2017 -12- 14
Andrzej [illegible]
Radca Prawny, WA-5258