

Decyzja ACER w sprawie zmiany metodologii wyceny: Załącznik I

Zmiana metodologii wyceny energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych stosowanych na potrzeby wymiany energii bilansującej lub obsługi procesu kompensowania niezbilansowań

zgodnie z
art. 30 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195
ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania

25 lutego 2022 r.

Niniejszy dokument jest tłumaczeniem na język polski dokumentu „*Amendment to the methodology for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process in accordance with Article 30(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 establishing a guideline on electricity balancing*” zatwierdzonego decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 10/2021.

Dokument jest tłumaczeniem oryginalnego dokumentu na język polski wyłącznie w celach informacyjnych. Charakter wiążący ma oryginalna angielska wersja dokumentu. W razie wątpliwości należy odwołać się do angielskiej wersji językowej dokumentu.

Motywy

- (1) Niniejszy dokument wprowadza zmianę metodologii wyceny energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do wymiany energii bilansującej lub prowadzenia procesu kompensowania niebilansowań zgodnie z art. 30 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania („rozporządzenie EB”) zatwierdzone decyzją ACER 01/2020 z dnia 24 stycznia 2020 r. („metodologia wyceny”). Niniejsza zmiana zwana jest dalej „zmianą metodologii wyceny“.
- (2) Artykuł 30 ust. 2 rozporządzenia EB umożliwia wszystkim OSP wspólne proponowanie wprowadzenia technicznych limitów cen, w przypadku gdy OSP stwierdzą, że techniczne limity cen są potrzebne do sprawnego funkcjonowania rynku. W takim wypadku te techniczne limity cen uwzględniają maksymalną i minimalną cenę rozliczeniową dla ram czasowych dnia następnego i dnia bieżącego zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2015/1222.
- (3) Techniczne limity cen zgodnie z art. 30 ust. 2 rozporządzenia EB ustalono już w metodologii wyceny na poziomie 99 999 €/MWh i -99 999 €/MWh zarówno dla energii bilansującej dodatniej, jak i ujemnej. Te limity cen nie są niższe niż limity narzucone dla ram czasowych dnia następnego i dnia bieżącego i w związku z tym nie ograniczają kształtowania się cen.
- (4) Niniejsza zmiana oprócz technicznych limitów cen wprowadza na czas określony przejściowe limity cen, które są niższe od technicznych limitów cen. Te przejściowe limity cen mają na celu złagodzenie wszelkich obaw związanych z okresem przejściowym w pierwszych latach funkcjonowania europejskich platform bilansujących z udziałem wszystkich OSP zgodnie z art. 19-22 rozporządzenia EB. W związku z tym wprowadzenie tych tymczasowych niższych limitów cen ma na celu ułatwienie integracji rynków bilansujących zgodnie z celem określonym w art. 3 ust. 1 lit. c) rozporządzenia EB.
- (5) Ta zmiana metodologii wyceny nie ma negatywnego wpływu na inne cele wymienione w art. 3 rozporządzenia EB, ponieważ techniczne limity cen pozostają niezmienione.

Artykuł 1

Definicje i interpretacje

1. W artykule 2 – Definicje i interpretacje – wprowadza się następujące zmiany:

a) Dodaje się nowe określenia o następującym brzmieniu:

(g) „maksymalny techniczny limit cen” oznacza cenę maksymalną dla wszystkich ofert produktów energii bilansującej oraz maksymalną wartość transgranicznej ceny krańcowej;

(j) „minimalny techniczny limit cen” oznacza cenę minimalną dla wszystkich ofert produktów energii bilansującej oraz minimalną wartość transgranicznej ceny krańcowej;”

Artykuł 2

Zasady ogólne

1. W artykule 3 – Zasady ogólne – wprowadza się następujące zmiany:

a) Ustęp 3 otrzymuje następujące brzmienie:

«3. Maksymalny techniczny limit cen wynosi 99 999 €/MWh. Minimalny techniczny limit cen wynosi -99 999 €/MWh. »

Artykuł 3

Harmonogram wdrażania

1. W artykule 9 – Harmonogram wdrażania – wprowadza się następujące zmiany:

a) Dodaje się nowy ust. 3 o następującym brzmieniu:

„3. Po wdrożeniu w państwie członkowskim europejskich platform bilansujących i przez okres przejściowy do 48 miesięcy od terminu wdrożenia zgodnie z ust. 1:

(a) Przejściowy górny limit cen będzie wynosił 15 000 €/MWh, a przejściowy dolny limit cen – 15 000 €/MWh;

(b) Jeżeli zharmonizowana maksymalna cena rozliczeniowa dla pojedynczego łączenia dnia bieżącego zgodnie z art. 54 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 wzrośnie powyżej 9 999 EUR/MWh, przejściowy górny limit cen, o którym mowa w lit. a), wzrośnie o tę samą kwotę. W takim przypadku przejściowy dolny limit cen zostaje obniżony do tej samej wartości bezwzględnej”.

Litery (a) i (b) mają zastosowanie do OSP uczestniczących w Platformie rezerw zastępczych od dnia 1 lipca 2022 r.

Po okresie przejściowym stosuje się techniczne limity cen z art. 3 ust. 3.

b) Dodaje się nowy ust. 4 o następującym brzmieniu:

„4. Wszyscy OSP składają ACER i organom regulacyjnym kwartalne sprawozdania dotyczące następujących aspektów kształtowania się cen energii bilansującej w okresie przejściowym, o którym mowa w ust. 3:

- (a) średnie miesięczne wartości wykorzystanych i dostępnych międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany energii bilansującej dla każdej granicy i kierunku obszaru rynkowego;
- (b) średni procent zarówno złożonych, jak i aktywowanych standardowych ofert energii bilansującej na produkt i na kierunek z cenami wyższymi (i niższymi) niż 50%, 75%, 90%, 95% i 99% przejściowego górnego (i dolnego) limitu cen; oraz
- (c) średnia ważona wolumenem cena ostatnich (najdroższych) 5% wolumenu złożonych standardowych ofert energii bilansującej dla każdej europejskiej platformy bilansującej w podziale na kierunek i na uczestniczącego OSP;”

c) Dodaje się nowy ust. 5 o następującym brzmieniu:

„5. Jeżeli transgraniczna cena krańcowa w okresie przejściowym zgodnie z ust. 3 osiągnie co najmniej 50% przejściowego górnego lub dolnego limitu cen, wszyscy OSP przygotowują wspólny raport i przedkładają go ACER oraz organom regulacyjnym w ciągu miesiąc po tym zdarzeniu. Raport ten zawiera analizę zdarzenia oraz wskaźniki poziomu koncentracji rynku energii bilansującej, w tym co najmniej wskaźnik pozostałej podaży (RSI), wskaźnik Herfindahla – Hirschmana (HHI) oraz udziały w rynku 5 największych BSP spośród BSP, którym uczestniczący OSP przekazali oferty energii bilansującej”.

d) Dodaje się nowy ust. 6 o następującym brzmieniu:

„6. Wszyscy OSP dokonują oceny funkcjonowania rynku bilansującego 36 miesięcy po terminie wdrożenia europejskich platform bilansujących zgodnie z ust. 1 w celu zbadania, czy do sprawnego funkcjonowania rynku potrzebne są różne techniczne limity cen.

Artykuł 4 **Publikacja zmiany**

Wszyscy OSP publikują tę zmianę metodologii wyceny bez zbędnej zwłoki zgodnie z art. 7 rozporządzenia EB po przyjęciu decyzji przez ACER zgodnie z art. 5 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2019/942.

Artykuł 5 **Język**

1. Językiem odniesienia tej zmiany metodologii wyceny jest język angielski.
2. W celu uniknięcia wątpliwości w razie konieczności przetłumaczenia niniejszej zmiany

metodologii przez OSP na języki narodowe, w przypadku niezgodności między wersją angielskojęzyczną, opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 7 rozporządzenia EB, a jakąkolwiek wersją w innym języku, właściwi OSP zobowiązani są do usunięcia wszelkich niespójności, dostarczając odpowiednim krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie niniejszej metodologii.