

# Urząd Regulacji Energetyki

<https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/aktualnosci/9206,Decyzja-ACER-zatwierdzenie-metodyki-okreslajacej-zasady-udzialu-zagranicznych-do.html>  
24.04.2024, 22:50

Strona znajduje się w archiwum.

## Decyzja ACER: zatwierdzenie metodyki określającej zasady udziału zagranicznych dostawców mocy w mechanizmach mocowych

22 grudnia 2020 r. ACER (Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki, ang. Agency for Cooperation of Energy Regulators) [zatwierdziła metodykę regulującą zasady udziału zagranicznych dostawców mocy w mechanizmach mocowych](#). Dokument wcześniej był konsultowany społecznie oraz z państwami członkowskimi UE. W pracach nad dokumentem uczestniczyli regulatorzy w ramach grupy roboczej ACER.

Dokument zatwierdzony przez ACER zawiera:

- metodologię wyliczenia maksymalnych zdolności wymiany międzysystemowej, które mogą zostać wykorzystane na potrzeby udziału zagranicznych dostawców mocy w mechanizmach mocowych (*maximum entry capacity* – MEC);
- metodologię podziału przychodów z alokacji tych zdolności wymiany międzysystemowej;
- zasady prowadzenia testów dyspozycyjności zagranicznych dostawców mocy;
- warunki naliczania opłaty za niedyspozycyjność;
- zasady prowadzenia rejestru zakwalifikowanych dostawców mocy;
- zasady identyfikacji mocy kwalifikujących się do udziału w poszczególnych mechanizmach mocowych.

MEC<sup>[1]</sup> będą wyliczane corocznie dla każdej granicy danego mechanizmu mocowego przez regionalne centra koordynacji (Regional Coordination Centres, RCC) i przekazywane w formie rekomendacji operatorom systemów przesyłowych. Kalkulacje będą uwzględniały prognozowaną dostępność połączeń międzysystemowych oraz prawdopodobieństwo

wystąpienia stanów zagrożenia zarówno w systemie, w którym funkcjonuje mechanizm mocy, jak i w tym, w którym zlokalizowany jest dostawca mocy.

Podział przychodów z alokacji MEC będzie się odbywał zgodnie z zasadami jakie obowiązują dla przychodów z udostępniania zdolności wymiany międzysystemowej na potrzeby handlu transgranicznego lub według innej metody, która zostanie zatwierdzona przez właściwych regulatorów.

Operator systemu przesyłowego (OSP)<sup>[2]</sup>, na którego terenie zlokalizowany jest dostawca mocy, przeprowadza testy dyspozycyjności. Są one przeprowadzane w miarę możliwości na zasadach obowiązujących dla danego mechanizmu mocowego, w którym uczestniczy ten dostawca mocy.

Dostawca mocy<sup>[3]</sup> zobowiązany jest do wniesienia opłaty w przypadku niedyspozycyjności. Warunki naliczania opłaty za niedyspozycyjność powinny być transparentne oraz zapewnić równe traktowanie krajowych i zagranicznych dostawców mocy.

Na organizację skupiającą operatorów przesyłowych ENTSO-E nałożony został obowiązek<sup>[4]</sup> utworzenia i prowadzenia rejestru zakwalifikowanych dostawców mocy. Do rejestru powinni mieć dostęp co najmniej zakwalifikowani dostawcy mocy, OSP odpowiedzialni za przeprowadzenie testów kwalifikujących, a także operatorzy mechanizmów mocowych oraz ich OSP.

W rejestrze powinny znajdować się zakwalifikowane do danego mechanizmu jednostki zagranicznych dostawców mocy. Zakwalifikowanie jednostki oznacza, że spełnia ona wszystkie techniczne wymagania do udziału w danym mechanizmie mocowym. Wymagania te powinny być w maksymalnym stopniu analogiczne dla krajowych i zagranicznych dostawców mocy.

Dodatkowe informacje dla mediów:  
Agnieszka Głośniewska  
Rzecznik prasowy  
Departament Komunikacji Społecznej  
tel.: 22 487 55 94  
e-mail: rzecznik@ure.gov.pl

---

<sup>[1]</sup> Zgodnie z art. 26 ust. 7 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.

<sup>[2]</sup> Zgodnie z art. 26 ust. 10 pkt. b) rozporządzenia 2019/943.

<sup>[3]</sup> Zgodnie z art. 26 ust. 6 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.

<sup>[4]</sup> Zgodnie z art. 26 ust. 15 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.

## Pliki do pobrania

[ACER Decision 36/2020 on cross-border participation pdf, 312.63 KB, 23.12.2020](#)

[ACER Decision 36/2020 - annex I pdf, 412.81 KB, 23.12.2020](#)

[ACER Decision 36/2020 - annex II pdf, 308.73 KB, 23.12.2020](#)

[ACER Decision 36/2020 - annex III pdf, 3.12 MB, 23.12.2020](#)

Data publikacji : 23.12.2020

[Poprzedni Strona](#)  
[Następny Strona](#)