



Warszawa, dn. 28 marca 2024 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DMR.WMA.711.1.2.2024.SG

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 19/2024)
w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku
konkurencyjnym za rok 2023

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 t. j.), informuję, iż

w 2023 r.

średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła

759,29 zł/MWh

Algorytm obliczania *średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym* w 2023 r. obejmował sprzedaż energii elektrycznej (wolumen sprzedaży oraz wartość sprzedanej energii) realizowaną przez wytwórców i spółki obrotu w konkurencyjnych segmentach krajowego hurtowego rynku energii elektrycznej, tj. do:

- spółek obrotu w ramach kontraktów dwustronnych oraz
- poprzez Towarową Giełdę Energii S.A. (TGE),
- w ramach NEMO poprzez EPEX SPOT SE (EPEX/EEX) i NORD POOL.

Sprzedaż energii elektrycznej na rynek bilansujący nie została uwzględniona w algorytmie wyznaczania *ceny* ze względu na techniczny charakter tego segmentu rynku.

W przypadku skonsolidowanych pionowo grup kapitałowych¹ do wyliczenia *ceny* został wzięty pod uwagę wolumen sprzedaży energii elektrycznej i wartość jej sprzedaży do spółek obrotu poza grupą kapitałową oraz na giełdę energii.

Poniżej przedstawiono wzór uwzględniający poszczególne segmenty rynku, które zostały wzięte pod uwagę do obliczenia *średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym*.

$$C = \frac{\sum_{i=1}^n P_{O_i} + \sum_{j=1}^m P_{G_j}}{\sum_{i=1}^n E_{O_i} + \sum_{j=1}^m E_{G_j}} \times 1000$$

gdzie:

C – średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w 2023 r. [zł/MWh],

¹ Grupa kapitałowa - grupa kapitałowa w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz.U. z 2023 r. poz. 120, ze zm.).

- Po – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej: wytwórców² do spółek obrotu poza grupą kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu³ do spółek obrotu poza grupą kapitałową w kontraktach bezpośrednich zrealizowane w 2023 r. [tys. zł],
- Eo – wolumen sprzedanej energii elektrycznej: wytwórców² do spółek obrotu poza grupą kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu³ do spółek obrotu poza grupą kapitałową w kontraktach bezpośrednich zrealizowane w 2023 r. [MWh],
- n – liczba spółek objętych badaniem, składających sprawozdanie G-10.1k i G-10.4(Ob)k w 2023 r.,
- Pg – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (dostarczonej w 2023 r.) zrealizowane przez uczestników Towarowej Giełdy Energii S.A. oraz przychody ze sprzedaży energii elektrycznej w ramach NEMO przez EPEX SPOT SE (EPEX/EEX) i NORD POOL [tys. zł],
- Eg – wolumen sprzedanej energii elektrycznej (dostarczonej w 2023 r.) zrealizowanej przez uczestników Towarowej Giełdy Energii S.A. oraz wolumen sprzedanej energii elektrycznej w ramach NEMO przez EPEX SPOT SE (EPEX/EEX) i NORD POOL [MWh],
- m – liczba spółek dokonujących transakcji na Towarowej Giełdzie Energii S.A. oraz liczba spółek dokonujących transakcji w ramach NEMO przez EPEX SPOT SE (EPEX/EEX) i NORD POOL w 2023 r.

Rafał Gawin
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

/podpisano elektronicznie/

² Zbadano elektrownie ciepłe i elektrociepłownie, czyli wydzielone technicznie i terytorialnie obiekty będące samodzielnymi przedsiębiorstwami lub wchodzące w skład zespołów elektrowni bądź elektrociepłowni, zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1 oraz do grupy 35.3, składające sprawozdanie G-10.1 k *Sprawozdanie o działalności elektrowni ciepłej zawodowej.*

³ Zbadano przedsiębiorstwa zajmujące się obrotem energią elektryczną i składające sprawozdanie G-10.4(Ob)k *Sprawozdanie przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego obrót energią elektryczną.*