



Warszawa, dnia 2 września 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WAR.711.5.2.2019.RBo

ERRATA do

Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 61/2019) z dnia 23 sierpnia 2019 r. w sprawie średnioważonych cen energii elektrycznej na rynku hurtowym:

- 1) $C_{\text{śr}_1}$ i $C_{\text{śr}_2}$ dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r.**
- 2) $C_{\text{śr}_1}$ i $C_{\text{śr}_2}$ dla lipca 2019 r.**
- 3) C_{2018_ODB}**

W ramach realizacji postanowień rozporządzenia Ministra Energii z dnia 19 lipca 2019 r. w sprawie sposobu obliczenia kwoty różnicy ceny i rekompensaty finansowej oraz sposobu wyznaczania cen odniesienia (Dz. U. poz. 1369; dalej „Rozporządzenie”) Prezes URE w dniu 23 sierpnia 2019 r. dokonał obliczeń średnioważonych cen energii elektrycznej na rynku hurtowym:

- 1) $C_{\text{śr}_1}$ i $C_{\text{śr}_2}$ dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r.
- 2) $C_{\text{śr}_1}$ i $C_{\text{śr}_2}$ dla lipca 2019 r.
- 3) C_{2018_ODB}

Obliczenia te zostały dokonane zgodnie z poniższymi wzorami:

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym $C_{\text{śr}_2}$ dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r.

Średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym ($C_{\text{śr}_2}$) dla umów zawartych w 2019 r. z odbiorcami końcowymi w sposób określony w § 11 ust. 4 Rozporządzenia oraz dla odbiorców końcowych energii elektrycznej, o których mowa w art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538 oraz z 2019 r. poz. 412 i 1210) dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., obliczono zgodnie ze wzorem w § 11 ust. 1 Rozporządzenia, dla każdej grupy odbiorców i wartości współczynników A i B wskazanych odpowiednio w § 10 ust. 2 i 3 Rozporządzenia:

$$C_{\text{śr}_2} = 0,566 \times (A \times C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_Q}} + B \times C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_Q}}) + 0,280 \times (A \times C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_M}} + B \times C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_M}}) + 0,153 \times C_{\text{RDN}} + 0,001 \times C_{\text{RDB}}$$

Do wyliczenia $C_{\text{śr}_2}$ dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. wykorzystano następujące średnioważone ceny energii elektrycznej przekazane przez TGE S.A.:

- Cenę $C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_Q}}$ dla dostawy w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentów BASE_Q -1-19 i BASE_Q -2-19 w okresie od 1 lipca 2018 r. do 31 marca 2019 r., która wyniosła **260,98 zł/MWh**.
- Cenę $C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_Q}}$ dla dostawy w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentów PEAK_Q -1-19 i PEAK_Q -2-19 w okresie od 1 lipca 2018 r. do 31 marca 2019 r., która wyniosła **335,92 zł/MWh**.

- Cenę $C_{Ter_BASE_M}$ dla dostawy w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentów BASE_M-01-19, BASE_M-02-19, BASE_M-03-19, BASE_M-04-19, BASE_M-05-19 oraz BASE_M-06-19 w okresie od 1 grudnia 2018 r. do 31 maja 2019 r., która wyniosła 257,49 zł/MWh.
- Cenę $C_{Ter_PEAK_M}$ dla dostawy w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentów PEAK5_M-01-19, PEAK5_M-02-19, PEAK5_M-03-19, PEAK5_M-04-19, PEAK5_M-05-19 oraz PEAK5_M-06-19 w okresie od 1 grudnia 2018 r. do 31 maja 2019 r., która wyniosła 300,39 zł/MWh.
- Cenę C_{RDN} dla dostawy w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem wszystkich transakcji zawartych dla tego okresu dostawy na Rynku Dnia Następnego, która wyniosła 229,24 zł/MWh.
- Cenę C_{RDB} dla dostawy w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem wszystkich transakcji zawartych dla tego okresu dostawy na Rynku Dnia Bieżącego, która wyniosła 268,64 zł/MWh.

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} dla lipca 2019 r.

Średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym (C_{sr_2}) dla umów zawartych w 2019 r. z odbiorcami końcowymi w sposób określony w § 11 ust. 4 Rozporządzenia oraz dla odbiorców końcowych energii elektrycznej, o których mowa w art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538 oraz z 2019 r. poz. 412 i 1210) dla lipca 2019 r., obliczono zgodnie ze wzorem w § 11 ust. 1 Rozporządzenia, dla każdej grupy odbiorców i wartości współczynników A i B wskazanych odpowiednio w § 10 ust. 2 i 3 Rozporządzenia:

$$C_{\text{sr}_2} = 0,566 \times (A \times C_{Ter_BASE_Q} + B \times C_{Ter_PEAK_Q}) + 0,280 \times (A \times C_{Ter_BASE_M} + B \times C_{Ter_PEAK_M}) + 0,153 \times C_{RDN} + 0,001 \times C_{RDB}$$

Do wyliczenia C_{sr_2} dla lipca 2019 r. wykorzystano następujące średnioważone ceny energii elektrycznej przekazane przez TGE S.A.:

- Cenę $C_{Ter_BASE_Q}$ dla dostawy w okresie od 1 lipca 2019 r. do 30 września 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu BASE_Q-3-19 w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 r., która wyniosła 283,24 zł/MWh.
- Cenę $C_{Ter_PEAK_Q}$ dla dostawy w okresie od 1 lipca 2019 r. do 30 września 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu PEAK5_Q-3-19 w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 r., która wyniosła 333,48 zł/MWh.
- Cenę $C_{Ter_BASE_M}$ dla dostawy w okresie od 1 do 31 lipca 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu BASE_M-07-19 w okresie od 1 do 30 czerwca 2019 r., która wyniosła 265,90 zł/MWh.
- Cenę $C_{Ter_PEAK_M}$ dla dostawy w okresie od 1 do 31 lipca 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu PEAK5_M-07-19 w okresie od 1 do 30 czerwca 2019 r., która wyniosła 306,30 zł/MWh.
- Cenę C_{RDN} dla dostawy w okresie od 1 do 31 lipca 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem wszystkich transakcji zawartych dla tego okresu dostawy na Rynku Dnia Następnego, która wyniosła 241,46 zł/MWh.
- Cenę C_{RDB} dla dostawy w okresie od 1 do 31 lipca 2019 r., będącą średnią ważoną wolumenem wszystkich transakcji zawartych dla tego okresu dostawy na Rynku Dnia Bieżącego, która wyniosła 231,74 zł/MWh.

Średnioważona wolumenem cena energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{2018_ODB} w okresie od dnia 1 czerwca 2018 r. do dnia 30 czerwca 2018 r.

Średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym (C_{2018_ODB}) w okresie od dnia 1 czerwca 2018 r. do dnia 30 czerwca 2018 r., o której mowa w § 4 Rozporządzenia, obliczono stosownie do § 12 Rozporządzenia, zgodnie ze wzorem w § 11 ust. 1 Rozporządzenia dla każdej grupy odbiorców i wartości współczynników A i B wskazanych odpowiednio w § 10 ust. 2 i 3 Rozporządzenia:

$$C_{\text{sr}_2} = 0,566 \times (A \times C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_Q}} + B \times C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_Q}}) + 0,280 \times (A \times C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_M}} + B \times C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_M}}) + 0,153 \times C_{\text{RDN}} + 0,001 \times C_{\text{RDB}}$$

Do wyliczenia C_{2018} w okresie od dnia 1 czerwca 2018 r. do dnia 30 czerwca 2018 r. wykorzystano następujące średnioważone ceny energii elektrycznej przekazane przez TGE S.A.:

- Cenę $C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_Q}}$ dla dostawy w okresie od 1 do 30 czerwca 2018 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu BASE_Q-2-18 w okresie od 1 stycznia do 31 maja 2018 r., która wyniosła 181,11 zł/MWh.
- Cenę $C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_Q}}$ dla dostawy w okresie od 1 do 30 czerwca 2018 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu PEAK5_Q-2-18 w okresie od 1 stycznia do 31 maja 2018 r., która wyniosła 221,33 zł/MWh.
- Cenę $C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_M}}$ dla dostawy w okresie od 1 do 30 czerwca 2018 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu BASE_M-06-18 w okresie od 1 do 31 maja 2018 r., która wyniosła 250,43 zł/MWh.
- Cenę $C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_M}}$ dla dostawy w okresie od 1 do 30 czerwca 2018 r., będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu PEAK5_M-06-18 w okresie od 1 do 31 maja 2018 r., która wyniosła 334,43 zł/MWh.
- Cenę C_{RDN} dla dostawy w okresie od 1 do 30 czerwca 2018 r., będącą średnią ważoną wolumenem wszystkich transakcji zawartych dla tego okresu dostawy na Rynku Dnia Następnego, która wyniosła 236,63 zł/MWh.
- Cenę C_{RDB} dla dostawy w okresie od 1 do 30 czerwca 2018 r., będącą średnią ważoną wolumenem wszystkich transakcji zawartych dla tego okresu dostawy na Rynku Dnia Bieżącego, która wyniosła 285,57 zł/MWh.