

Warszawa, dnia 23 sierpnia 2019 r.

Informacja
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 61/2019
w sprawie średnioważonych cen energii elektrycznej na rynku hurtowym:
1) C_{sr_1} i C_{sr_2} dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r.
2) C_{sr_1} i C_{sr_2} dla lipca 2019 r.
3) C_{2018_ODB}

Działając na podstawie § 18 w związku z § 13 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”) informuję, iż:

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_1} dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. [zł/MWh] wyniosła:

		Grupa odbiorców			
		G	C	B	A
Współczynnik C	0,677	232,10	233,62	233,33	231,53
	0,6	234,08	236,19	235,78	233,29
	0,5	236,66	239,53	238,97	235,59
	0,4	239,24	242,87	242,17	237,88
	0,3	241,82	246,20	245,36	240,17
	0,2	244,40	249,54	248,55	242,47
	0,1	246,97	252,88	251,74	244,76
	0	249,55	256,22	254,93	247,05

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_1} dla lipca 2019 r. [zł/MWh] wyniosła:

		Grupa odbiorców			
		G	C	B	A
Współczynnik C	0,677	233,60	235,12	234,83	233,03
	0,6	235,59	237,69	237,29	234,80
	0,5	238,16	241,03	240,48	237,09
	0,4	240,74	244,37	243,67	239,38
	0,3	243,32	247,71	246,86	241,68
	0,2	245,90	251,05	250,05	243,97
	0,1	248,48	254,38	253,24	246,26
	0	251,05	257,72	256,43	248,55

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym $C_{sr,2}$ dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. [zł/MWh] wyniosła:

Grupa odbiorców	G	C	B	A
zł/MWh	260,87	265,66	264,73	259,07

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym $C_{sr,2}$ dla lipca 2019 r. [zł/MWh] wyniosła:

Grupa odbiorców	G	C	B	A
zł/MWh	276,11	279,61	278,94	274,80

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. [zł/MWh] wyniosła:

Grupa odbiorców	G	C	B	A
zł/MWh	213,98	218,05	217,26	212,45

Jednocześnie informuję, iż wyżej wymienione średnioważone ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym zostały obliczone w oparciu o wzory wskazane w przepisach Rozporządzenia (§ 10, § 11), z wykorzystaniem danych o średnioważonych cenach energii elektrycznej przekazanych Prezesowi URE przez Towarową Giełdę Energii S.A. (dalej „TGE S.A.”) pismem z dnia 14 sierpnia 2019 r.; znak: TGE/BRA/W/13/2019 oraz opublikowanych w tym samym dniu na stronie internetowej TGE S.A.¹ Do obliczeń wykorzystano również informacje dotyczące stosowania przepisów Rozporządzenia przekazane Prezesowi URE przez Ministra Energii w piśmie z dnia 22 sierpnia 2019 r. (znak: DE.III.4112.4.2019 IK:390963).

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym $C_{sr,1}$ dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r.

Średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym ($C_{sr,1}$) dla umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przed dniem 1 stycznia 2019 r. z odbiorcami końcowymi dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., obliczono zgodnie ze wzorem w § 10 ust. 1 Rozporządzenia, dla każdej grupy odbiorców i wartości współczynników A, B i C wskazanych odpowiednio w § 10 ust. 2, 3 i 4 Rozporządzenia:

¹ https://tge.pl/aktualnosci-dane-statystyczne-czytaj?cmn_id=89351&title=TGE+publikuje+ceny+energii+elektrycznej+zgodnie+z+UstawÄ...+o+zmianie+ustawy+o+podatku+akcyzowym+oraz+niektÄrych+innych+ustaw

$$C_{sr_1} = (1 - C - 0,123) \times [0,363 \times (A \times C_{Ter_BASE_IY} + B \times C_{Ter_PEAK_IY}) + 0,637 \times (A \times C_{Ter_BASE_IIY} + B \times C_{Ter_PEAK_IIY})] + C \times C_{Poza_giełdą} + 0,123 \times C_{RDN}$$

Do wyliczenia C_{sr_1} 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 $C_{Ter_BASE_IY}$, będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu BASE_Y-19 w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2018 r., która wyniosła **198,05 zł/MWh**.
- Cenę $C_{Ter_PEAK_IY}$, będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu PEAK5_Y-19 w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2018 r., która wyniosła **259,24 zł/MWh**.
- Cenę $C_{Ter_BASE_IIY}$, będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu BASE_Y-19 w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r., która wyniosła **269,13 zł/MWh**.
- Cenę $C_{Ter_PEAK_IIY}$, będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu PEAK5_Y-19 w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r., która wyniosła **369,90 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**.

Dodatkowo, cenę $C_{poza_giełdą}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej, wynoszącą **226,62 zł/MWh**, wskazano w § 10 ust. 1 Rozporządzenia.

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_1} dla lipca 2019 r.

Średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym (C_{sr_1}) dla umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przed dniem 1 stycznia 2019 r. z odbiorcami końcowymi dla lipca 2019 r. obliczono zgodnie ze wzorem w § 10 ust. 1 Rozporządzenia, dla każdej grupy odbiorców i wartości współczynników A, B i C wskazanych odpowiednio w § 10 ust. 2, 3 i 4 Rozporządzenia:

$$C_{sr_1} = (1 - C - 0,123) \times [0,363 \times (A \times C_{Ter_BASE_IY} + B \times C_{Ter_PEAK_IY}) + 0,637 \times (A \times C_{Ter_BASE_IIY} + B \times C_{Ter_PEAK_IIY})] + C \times C_{Poza_giełdą} + 0,123 \times C_{RDN}$$

Do wyliczenia C_{sr_1} dla lipca 2019 r. wykorzystano następujące średnioważone ceny energii elektrycznej przekazane przez TGE S.A.:

- Cenę $C_{Ter_BASE_IY}$, będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu BASE_Y-19 w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2018 r., która wyniosła **198,05 zł/MWh**.
- Cenę $C_{Ter_PEAK_IY}$, będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu PEAK5_Y-19 w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2018 r., która wyniosła **259,24 zł/MWh**.
- Cenę $C_{Ter_BASE_IIY}$, będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu BASE_Y-19 w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r., która wyniosła **269,13 zł/MWh**.
- Cenę $C_{Ter_PEAK_IIY}$, będącą średnią ważoną wolumenem transakcji ceną instrumentu PEAK5_Y-19 w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r., która wyniosła **369,90 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**.

Dodatkowo, cenę $C_{poza_giełdą}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej, wynoszącą **226,62 zł/MWh**, wskazano w § 10 ust. 1 Rozporządzenia.

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 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 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:

$$C_{\text{śr}_2} = 0,428 \times (A \times C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_Q}} + B \times C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_Q}}) + 0,167 \times (A \times C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_M}} + B \times C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_M}}) + 0,404 \times C_{\text{RDN}} + 0,01 \times C_{\text{RDB}}$$

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 PEAK5_Q-1-19 i PEAK5_Q-2-19 w okresie od 1 lipca 2018 r. do 31 marca 2019 r., która wyniosła **335,92 zł/MWh**.
- Cenę $C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_M}}$ 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 $C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_M}}$ 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 $C_{\text{śr}_2}$ dla lipca 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 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:

$$C_{\text{śr}_2} = 0,428 \times (A \times C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_Q}} + B \times C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_Q}}) + 0,167 \times (A \times C_{\text{Ter}_{\text{BASE}_M}} + B \times C_{\text{Ter}_{\text{PEAK}_M}}) + 0,404 \times C_{\text{RDN}} + 0,01 \times C_{\text{RDB}}$$

Do wyliczenia $C_{\text{śr}_2}$ dla lipca 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 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:

$$C_{\acute{s}r_2} = 0,428 \times (A \times C_{Ter_BASE_Q} + B \times C_{Ter_PEAK_Q}) + 0,167 \times (A \times C_{Ter_BASE_M} + B \times C_{Ter_PEAK_M}) + 0,404 \times C_{RDN} + 0,01 \times C_{RDB}$$

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 $C_{Ter_BASE_Q}$ 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 $C_{Ter_PEAK_Q}$ 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 $C_{Ter_BASE_M}$ 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 $C_{Ter_PEAK_M}$ 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**.