

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGII¹⁾**

z dnia ... 2019 r.

**w sprawie sposobu obliczenia kwoty różnicy ceny oraz sposobu wyznaczania cen
odniesienia**

Na podstawie art. 7 ust. 2 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2538 oraz z 2019 r. poz. 412) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

Przepisy ogólne

§ 1. Rozporządzenie określa:

1) sposób obliczenia kwoty różnicy ceny przez:

a) przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, zwane dalej „przedsiębiorstwem obrotu”,

b) odbiorcę końcowego, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, zwanej dalej „ustawą”;

2) sposób obliczania średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym dla podmiotów, o których mowa w pkt 1, a także sposób i termin publikacji tych średnioważonych cen energii elektrycznej;

3) sposób wyznaczania obowiązujących w dniu 30 czerwca 2018 r. cen i stawek opłat za energię elektryczną dla odbiorców końcowych, w przypadku:

a) zmiany sprzedawcy energii elektrycznej przez odbiorcę końcowego po dniu 30 czerwca 2018 r.,

b) uzyskania nowej koncesji na obrót energią elektryczną przez przedsiębiorstwo energetyczne, niewykonujące dotychczas działalności gospodarczej w tym zakresie,

c) zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej przez nowego odbiorcę końcowego,

¹⁾ Minister Energii kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 13 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 2314).

d) korzystania przez odbiorcę końcowego w dniu 30 czerwca 2018 r. z usług sprzedawcy, o którym mowa w art. 5 ust. 2a pkt 1 lit. b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.²⁾),

e) zmiany grupy taryfowej przez odbiorcę końcowego,

f) rozliczania odbiorcy końcowego przez przedsiębiorstwo obrotu na podstawie wartości indeksów giełdowych,

g) korzystania przez odbiorcę końcowego z przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego służącego do rozliczeń za dostarczaną energię elektryczną;

4) zakres, termin i sposób publikacji informacji udostępnianych przez giełdę towarową energii elektrycznej w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 312), stanowiących część składową obliczenia kwoty różnicy ceny lub średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym;

5) zakres informacji ogłaszanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki, zwanym dalej „Biuletynem URE”, stanowiących część składową obliczenia kwoty różnicy ceny.

§ 2. Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

1) punkt poboru energii elektrycznej – punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, w którym odbywa się bilansowanie dostaw energii elektrycznej, rozliczanie usług oraz dla którego może następować zmiana sprzedawcy;

2) opłata stała – pobierana przez przedsiębiorstwo obrotu od odbiorcy końcowego, opłata niezależna od wolumenu sprzedanej energii elektrycznej, związana bezpośrednio ze sprzedażą energii elektrycznej;

3) Towarowa Giełda Energii S.A. - podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych;

4) tona oleju ekwiwalentnego - równoważnik jednej tony ropy naftowej o wartości opałowej równej 41 868 kJ/kg;

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637 i 2348 oraz z 2019 r. poz. 42 i 125.

5) system elektroenergetyczny - system elektroenergetyczny, o którym mowa w art. 3 pkt 23 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;

6) wniosek – wniosek, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy.

Rozdział 2

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym

§ 3. 1. Średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym (C_{sr_1}) dla umów zawartych przed dniem 1 stycznia 2019 r. z odbiorcami końcowymi, oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$C_{\text{sr}_1} = (1 - C - 0,123) \times [0,363 \times (A \times C_{\text{Ter_BASE_I_Y}} + B \times C_{\text{Ter_PEAK_I_Y}}) + 0,637 \times (A \times C_{\text{Ter_BASE_II_Y}} + B \times C_{\text{Ter_PEAK_II_Y}})] + C \times [0,363 \times C_{\text{poza_giełdą_I}} + 0,637 \times C_{\text{poza_giełdą_II}}] + 0,123 \times C_{\text{RDN}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{sr_1} - średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym, wyrażoną w zł/MWh,

$C_{\text{Ter_BASE_I_Y}}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego rocznego BASE_Y-19 na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

$C_{\text{Ter_PEAK_I_Y}}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego rocznego PEAK_Y-19 na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

$C_{\text{Ter_BASE_II_Y}}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego rocznego BASE_Y-19 na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w okresie od dnia 1 lipca 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

$C_{\text{Ter_PEAK_II_Y}}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego rocznego PEAK_Y-19 na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w okresie od dnia 1 lipca 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

C_{RDN} - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu rynku spot iRDN na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w danym miesiącu 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,

$C_{\text{poza_giełdą_I}}$ – średnioważoną wolumenem cenę sprzedanej energii elektrycznej przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne do przedsiębiorstw obrotu w ramach własnej grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2018 r. poz. 798 z późn. zm.³⁾) zwanej dalej „grupą kapitałową”, w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

$C_{\text{poza_giełdą_II}}$ - średnioważoną wolumenem cenę sprzedanej energii elektrycznej przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej do przedsiębiorstw obrotu w ramach własnej grupy kapitałowej, w okresie od dnia 1 lipca 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

A – określony w ust. 2 współczynnik odzwierciedlający udział energii elektrycznej zużywanej w podstawie (BASE) krzywej zapotrzebowania na moc, w całkowitym zużyciu energii elektrycznej,

B - określony w ust. 3 współczynnik odzwierciedlający udział energii elektrycznej zużywanej w szczycie (PEAK) krzywej zapotrzebowania na moc, w całkowitym zużyciu energii elektrycznej,

C – określony w ust. 4 współczynnik odzwierciedlający relację między wolumenem energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do systemu elektroenergetycznego przez wszystkie przedsiębiorstwa energetyczne, wchodzące w skład danej grupy kapitałowej, której częścią jest przedsiębiorstwo obrotu, a wolumenem sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym przez wszystkie przedsiębiorstwa energetyczne wchodzące w skład tej grupy kapitałowej.

2. Współczynnik A dla punktu poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego przyłączonego do sieci:

1) niskich napięć (nie wyższe niż 1 kV), w których energia elektryczna zużywana jest na potrzeby wskazane w załączniku nr 1 do rozporządzenia (grupa G) - wynosi 0,895;

2) niskich napięć (nie wyższe niż 1 kV), w których energia elektryczna zużywana jest na inne potrzeby, niż wskazane w załączniku nr 1 do rozporządzenia (grupa C) – wynosi 0,807;

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 650, 1637, 1669, 2243 oraz z 2019 r. poz. 128.

3) średnich napięć (wyższe niż 1 kV, lecz niższe niż 110 kV) (grupa B) - wynosi 0,824;

4) wysokich napięć (nie niższe niż 110 kV) (grupa nr A) – wynosi 0,928.

3. Współczynnik B dla punktu poboru energii elektrycznej należącego do:

1) grupy G – wynosi 0,105;

2) grupy C - wynosi 0,193;

3) grupy B– wynosi 0,176;

4) grupy A – wynosi 0,072.

4. Współczynnik C wynosi:

1) 0,677 – dla współczynnika W o wartości $\geq 1,2$;

2) 0,577 – dla współczynnika W z przedziału $<1; 1,2$);

3) 0,5 – dla współczynnika W z przedziału $<0,8; 1$);

4) 0,4 – dla współczynnika W z przedziału $<0,6; 0,8$);

5) 0,3 – dla współczynnika W z przedziału $<0,4; 0,6$);

6) 0,2 – dla współczynnika W z przedziału $<0,2; 0,4$);

7) 0,1 – dla współczynnika W z przedziału $<0,1; 0,2$);

8) 0 – dla współczynnika W $<0,1$.

5. Współczynnik W oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$W = \frac{E_W}{E_S}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_W – wyrażony w MWh wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej w 2018 r. do systemu elektroenergetycznego, zlokalizowanego na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, przez wszystkie przedsiębiorstwa energetyczne, wchodzące w skład danej grupy kapitałowej, której częścią jest przedsiębiorstwo obrotu;

E_S – wyrażony w MWh wolumen energii elektrycznej sprzedanej w 2018 r. odbiorcom końcowym, przyłączonym do systemu elektroenergetycznego, zlokalizowanego na terytorium

Rzeczypospolitej Polskiej, przez przedsiębiorstwa energetyczne, wchodzące w skład danej grupy kapitałowej, której częścią jest przedsiębiorstwo obrotu.

§. 4. 1. Średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym (C_{sr_2}) dla umów zawartych w 2019 r. z odbiorcami końcowymi w sposób określony w ust. 3 oraz dla odbiorców końcowych energii elektrycznej, o których mowa w art. 7 ust. 1 ustawy, oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$C_{sr_2} = 0,428 \times (A \times C_{Ter_BASE_Q} + B \times C_{Ter_PEAK_Q}) + 0,167 \times (A \times C_{Ter_BASE_M} + B \times C_{Ter_PEAK_M}) + 0,404 \times C_{RDN} + 0,01 \times C_{RDB}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{sr_2} – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym dla umów zawartych w 2019 r. wyrażoną w zł/MWh, z zastrzeżeniem ust. 3,

$C_{Ter_BASE_Q}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego kwartalnego BASE_Q na Towarowej Giełdzie Energii S.A. dla danego miesiąca 2019 r.,

$C_{Ter_PEAK_Q}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego kwartalnego PEAK_Q na Towarowej Giełdzie Energii S.A. dla danego miesiąca 2019 r.,

$C_{Ter_BASE_M}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego miesięcznego BASE_M na Towarowej Giełdzie Energii S.A. dla danego miesiąca 2019 r.,

$C_{Ter_PEAK_M}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego miesięcznego PEAK_M na Towarowej Giełdzie Energii S.A. dla danego miesiąca 2019 r.,

C_{RDN} - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu rynku spot iRDN na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w danym miesiącu 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,

C_{RDB} - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu rynku spot dnia bieżącego RDB na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w danym miesiącu 2019 r., wyrażoną w zł/MWh.

2. Średnioważone wolumenem ceny energii elektrycznej:

1) $C_{Ter_BASE_M}$ i $C_{Ter_PEAK_M}$ - wyznacza się na podstawie notowań z okresu 3 miesięcy poprzedzających miesiąc, dla którego wyznaczane są te średnioważone wolumenem ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym;

2) $C_{Ter_BASE_Q}$ i $C_{Ter_PEAK_Q}$ - wyznacza się na podstawie notowań z okresu 6 miesięcy poprzedzających kwartał, dla którego wyznaczane są te średnioważone wolumenem ceny energii elektrycznej.

3. Przedsiębiorstwo obrotu może złożyć wniosek przy zastosowaniu średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} , jeżeli w 2019 r. zawarło umowę:

1) po raz pierwszy z odbiorcą końcowym ,

2) po raz kolejny z odbiorcą końcowym, z zastrzeżeniem, że uprzednio obowiązująca umowa została wykonana zgodnie z terminem obowiązywania określonym w jej treści lub

3) w trybie przewidzianym w ustawie z dnia 29 stycznia 2004 r. - Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2018 r. poz. 1986 i 2215 oraz z 2019 r. poz. 53)

- w stosunku do wolumenu energii elektrycznej zużywanego przez tego odbiorcę w roku 2019, z zastrzeżeniem ust. 4.

4. Przedsiębiorstwo obrotu nie jest uprawnione do złożenia wniosku przy zastosowaniu średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} w stosunku do umów zmienianych zgodnie z art. 6 ust. 1 ustawy.

§. 5. 1. Średnioważone ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_1} i C_{sr_2} wyznacza się dla każdego miesiąca w 2019 r.

2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE”, oblicza i ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej URE średnioważone ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_1} i C_{sr_2} w terminie 10 dni od dnia zakończenia miesiąca, dla którego oblicza się te ceny.

3. W przypadku średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_1} Prezes URE oblicza i ogłasza ceny dla wartości współczynnika C, wskazanych w § 3 ust. 4.

§ 6. Towarowa Giełda Energii S.A. publikuje na swojej stronie internetowej oraz przekazuje Prezesowi URE w terminie:

1) 14 dni od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia - średnioważone ceny:

a) $C_{Ter_BASE_I_Y}$, $C_{Ter_BASE_II_Y}$, $C_{Ter_PEAK_I_Y}$, $C_{Ter_PEAK_II_Y}$,

b) $C_{Ter_BASE_M}$, $C_{Ter_PEAK_M}$, C_{RDN} i C_{RDB} dla stycznia, lutego i marca 2019 r.,

c) $C_{Term_BASE_Q}$ i $C_{Term_PEAK_Q}$ dla pierwszego kwartału 2019 r.;

2) 3 dni robocze od dnia zakończenia każdego miesiąca w 2019 r. - wartość średnioważonej ceny energii elektrycznej C_{RDN} i C_{RDB} za miesiąc poprzedzający miesiąc, dla którego oblicza się tę cenę;

3) 3 dni robocze od dnia rozpoczęcia każdego miesiąca w 2019 r. - średnioważone ceny $C_{Term_BASE_M}$ i $C_{Term_PEAK_M}$;

4) 3 dni robocze od dnia rozpoczęcia każdego kwartału w 2019 r. - średnioważone ceny $C_{Term_BASE_Q}$ i $C_{Term_PEAK_Q}$.

Rozdział 3

Kwota różnicy ceny

§ 7. 1. Kwotę różnicy ceny, o której mowa w art. 7 ust. 1 pkt 1 ustawy, dla przedsiębiorstwa obrotu oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$K_{PE} = \sum_{m=M_1}^{M_2} \sum_{n=1}^N \sum_{l=1}^L \sum_{s=1}^S [(C_{sr_1l,m} + K_{P,l,m} - C_{2018l,n,s} - R_{A,l,n}) \times E_{1l,m,n,s} - O_{H,l,m,n}]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_{PE} – kwotę różnicy ceny dla przedsiębiorstwa obrotu, wyrażoną w zł,

n – odbiorcę końcowego,

N – liczbę odbiorców końcowych przedsiębiorstwa energetycznego, którego dotyczy wniosek,

m – miesiąc w 2019 r. dla którego oblicza się kwotę różnicy ceny,

M_1 - oznaczenie pierwszego miesiąca, którego dotyczy wniosek, gdzie styczeń=1, a grudzień =12,

M_2 - oznaczenie ostatniego miesiąca, którego dotyczy wniosek, gdzie styczeń=1, a grudzień =12,

l – punkt poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem n ,

L - liczbę punktów poboru energii elektrycznej dla odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem n,

s – strefę czasową dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l obowiązującą na początek okresu, którego dotyczy wnioski, o którym mowa w art. 8 ust. 2b ustawy,

S – liczbę stref czasowych stosowanych dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l na początek okresu, którego dotyczy wnioski, o którym mowa w art. 8 ust. 2b ustawy,

$C_{sr_1l,m}$ – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym, wyznaczoną dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l, zgodnie z § 3 lub § 4, obowiązującą w miesiącu m 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,

$K_{P,l,m}$ – pozostałe koszty dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l, obowiązujące w miesiącu oznaczonym symbolem m, obliczone zgodnie z ust. 5,

$C_{2018,l,n,s}$ – cenę energii elektrycznej netto, zawierającą stawkę akcyzy rozliczanej przez przedsiębiorstwo obrotu w 2018 r., stosowaną w dniu 30 czerwca 2018 r w strefie czasowej oznaczonej symbolem s, punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l, odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem n, obliczoną zgodnie z ust. 2, wyrażoną w zł/MWh,

$R_{A,l,n}$ – różnicę między stawką akcyzy netto na energię elektryczną rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2018 r. a stawką akcyzy rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2019 r. dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l dla odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem n, obliczoną zgodnie z ust. 2, wyrażoną w zł/MWh,

$E_{1,l,m,n,s}$ – prognozowany wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem s do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem n lub wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem s do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem n, określony na podstawie rzeczywistych odczytów urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, w miesiącu m, wyrażony w MWh,

$O_{H_{l,m,n}}$ – opłatę stałą netto pobieraną w 2019 r. w odniesieniu do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem n w miesiącu m, wyrażoną w złotych.

2. Różnicę między stawką akcyzy netto na energię elektryczną rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2018 r. a stawką akcyzy netto rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2019 r. ($R_{A_{l,n}}$) dla punktu poboru energii elektrycznej oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$R_{A_{l,n}} = A_{2018_l} - A_{2019_l}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_{2018_l} - stawkę akcyzy netto rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2018 r. dla l-tego punktu poboru energii elektrycznej, wyrażoną w zł/MWh,

A_{2019_l} - stawkę akcyzy netto rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2019 r. dla l-tego punktu poboru energii elektrycznej, wyrażoną w zł/MWh.

4. Pozostałe koszty ($K_{P_{l,m}}$) przedsiębiorstwa obrotu dla l-tego punktu poboru energii elektrycznej obowiązujące w miesiącu m, oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$K_{P_{l,m}} = K_{W_l} + K_{B_l} + K_{K1_m} + M_l + A_{2019_l}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_{W_l} – koszty własne prowadzenia działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo obrotu dla l-tego punktu poboru energii elektrycznej, publikowane zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy, wyrażone w zł/MWh,

K_{B_l} – koszty bilansowania charakterystyki zapotrzebowania na energię elektryczną dla l-tego punktu poboru energii elektrycznej, publikowane zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy, wyrażone w zł/MWh,

K_{K1_m} – koszty uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 44 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389) oraz świadectw efektywności energetycznej, o których mowa w art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. poz. 831, z 2018 r. poz. 650 oraz z 2019 r. poz. 51), obliczone dla każdego miesiąca m 2019 r. zgodnie z ust. 5,

M_l – marżę dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l , uzależnioną od łącznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym przez przedsiębiorstwo obrotu publikowaną zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy, wyrażoną w zł/MWh,

A_{2019_l} – stawkę akcyzy netto rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2019 r. dla l punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l . wyrażoną w zł/MWh.

5. Koszty uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia oraz świadectw efektywności energetycznej (K_{K1_m}), o których mowa w ust. 4, oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$K_{K1_m} = 0,185 \times (0,4 \times K_{OZE_{2018}} + 0,6 \times K_{OZE_{2019_m}}) + \frac{0,015}{11,63} \times (0,5 \times K_{Ef_{Old}_m} + 0,5 \times K_{Ef_{New}}) + 0,005 \times K_{Biog}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$K_{OZE_{2018}}$ –średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMOZE_A na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r.,

$K_{OZE_{2019_m}}$ –średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMOZE_A na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w miesiącu m 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,

$K_{Ef_{Old}_m}$ – średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMEF-2019 na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w miesiącu m 2019 r., z zastrzeżeniem ust. 7, wyrażoną w zł/MWh,

$K_{Ef_{New}}$ – średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMEF-F na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r., wyrażoną w złotych za tonę oleju ekwiwalentnego,

K_{Biog} - średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMOZE-BIO na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r., wyrażoną w zł/MWh.

6. Pozostałe koszty ($K_{P_{l,m}}$) wyznacza się dla każdego miesiąca m 2019 r., oddzielnie dla grup punktów poboru energii elektrycznej, określonych w § 3 ust. 2.

7. Do czasu, gdy miesięczny wolumen obrotu instrumentu PMEF-2019 będzie mniejszy od 3 ktoe danym miesiącu średnioważoną cenę $K_{OZE_{2019_m}}$ wyznaczana się na podstawie średnioważonej wolumenem ceny instrumentu PMEF na Towarowej Giełdzie Energii S.A. z okresu 3 miesięcy poprzedzających miesiąc, za który mają być ogłoszone koszty uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia oraz świadectw efektywności energetycznej K_{K1_m} .

8. W przypadku, gdy dla danego punktu poboru energii elektrycznej różnica między:

1) sumą średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym ($C_{sr_1l,m}$) i kosztami pozostałymi ($K_{P_{l,m}}$), a

2) sumą średnioważonej ceny energii elektrycznej stosowanej w dniu 30 czerwca 2018 r. ($C_{2018_{l,n}}$) i różnicą między stawką akcyzy na energię elektryczną rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2018 r. a stawką akcyzy rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2019 r. ($R_{A_{l,n}}$) oraz opłatą stałą ($O_{H_{l,m,n}}$)

- jest równa lub mniejsza od zera, kwota różnicy ceny dla tego punktu poboru energii elektrycznej wynosi zero.

§ 8. 1. Kwotę różnicy ceny, o której mowa w art. 7 ust. 1 pkt 2 ustawy, dla odbiorców końcowych energii elektrycznej, o których mowa w art. 7 ust. 1 ustawy, oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$K_{ODB} = \sum_{m=M_1}^{M_2} \left(\frac{C_{sr_2Cm} \times E_{Cm} + C_{sr_2Bm} \times E_{Bm} + C_{sr_2Am} \times E_{Am}}{E_m} + K_{K2m} - C_{2018_ODB} - R_{A_{sr}} \right) \times E_{2m}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_{ODB} – kwotę różnicy ceny dla odbiorcy końcowego energii elektrycznej, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy, wyrażoną w zł,

m – miesiąc w 2019 r.,

M_1 - oznaczenie pierwszego miesiąca, którego dotyczy wniosek, gdzie styczeń=1, a grudzień =12,

M_2 - oznaczenie ostatniego miesiąca, którego dotyczy wniosek, gdzie styczeń=1, a grudzień =12,

C_{sr_2Cm} – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} dla danego miesiąca m w 2019 r. dla punktu poboru energii z grupy C dla miesiąca m, wyrażoną w zł/MWh,

C_{sr_2Bm} – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} dla danego miesiąca m w 2019 r. dla punktu poboru energii z grupy B dla miesiąca m, wyrażoną w zł/MWh,

C_{sr_2Am} – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} dla danego miesiąca m w 2019 r. dla punktu poboru energii z grupy A dla miesiąca m , wyrażoną w zł/MWh,

$E_{C,m}$ – wolumen energii elektrycznej zakupionej i zużytej przez odbiorcę końcowego, którego dotyczy wnioski w punktach poboru energii elektrycznej należących do grupy C w miesiącu m w 2019 r., wyrażony w MWh,

$E_{B,m}$ – wolumen energii elektrycznej zakupionej i zużytej przez odbiorcę końcowego, którego dotyczy wnioski w punktach poboru energii elektrycznej należących do grupy B w miesiącu m w 2019 r., wyrażony w MWh,

$E_{A,m}$ – wolumen energii elektrycznej zakupionej i zużytej przez odbiorcę końcowego, którego dotyczy wnioski w punktach poboru energii elektrycznej należących do grupy A w miesiącu m w 2019 r., wyrażony w MWh,

E_m – wolumen energii elektrycznej zakupionej i zużytej przez odbiorcę końcowego, którego dotyczy wnioski we wszystkich punktach poboru energii elektrycznej w miesiącu m w 2019 r., wyrażony w MWh,

$K_{K2,m}$ – różnicę pomiędzy kosztami uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 44 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii i w art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, obliczonymi dla każdego miesiąca m 2019 r., zgodnie z ust. 2, a odpowiednimi kosztami obliczonymi dla czerwca 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

C_{2018_ODB} – średnioważoną wolumenem cenę netto energii elektrycznej nabytej przez odbiorcę końcowego na własny użytek, w sposób, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy, użytą w okresie pomiędzy 25 a 29 czerwca 2018 r., obliczoną zgodnie z ust. 3, wyrażoną w zł/MWh,

$R_{A_{sr}}$ – średnioważoną wolumenem zakupionej w sposób, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy i zużytej energii elektrycznej różnicę pomiędzy wielkością stawki akcyzy na energię elektryczną rozliczaną przez odbiorcę końcowego i obowiązującą w dniu 30 czerwca 2018 r. a wielkością akcyzy rozliczaną przez odbiorcę końcowego i obowiązującą w 2019 r., w związku z art. 1 ustawy, wyrażoną w zł/MWh,

E_{2m} – wolumen energii elektrycznej zakupionej w sposób określony w art. 7 ust. 1 ustawy i zużytej przez odbiorcę końcowego, którego dotyczy wniosek w miesiącu m 2019 r., wyrażony w MWh.

2. Wartość K_{K2m} oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$K_{K2m} = \frac{W_O}{100} \times (K_{OZE_{2019_m}} - K_{OZE_{6_{2018}}}) + \frac{0,015}{11,63} \times (0,5 \times (K_{Ef_{Old_m}} - K_{Ef_{06_{2018}}}) + 0,5 \times (K_{Ef_{New}} - K_{Ef_{New_{2018}}}) + 0,005 \times (K_{Biog} - K_{Biog_{2018}}))$$

W_O – wysokość obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 44 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii lub poniesienia opłaty zastępczej, o której mowa w art. 52 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii dla tego odbiorcy w 2019 r., wyrażoną w %,

$K_{OZE_{2019_m}}$ – średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMOZE_A na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w miesiącu m 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,

$K_{OZE_{6_{2018}}}$ - średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMOZE_A na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w czerwcu 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

$K_{Ef_{Old_m}}$ – średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMEF-2019 na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w miesiącu m 2019 r., z zastrzeżeniem § 8 ust. 7, wyrażoną w zł/MWh,

$K_{Ef_{Old_{2018}}}$ - średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMEF na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w czerwcu 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

$K_{Ef_{New}}$ – średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMEF-F na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w okresie od dnia 31 lipca 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r., wyrażoną w złotych za tonę oleju ekwiwalentnego,

$K_{Ef_{New_{2018}}}$ – średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMEF-F na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w czerwcu 2018 r., wyrażoną w złotych za tonę oleju ekwiwalentnego,

K_{Biog} - średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMOZE-BIO na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w okresie od dnia 1 lipca 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r. wyrażoną w zł/MWh,

$K_{Biog_{2018}}$ - średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMOZE-BIO na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w czerwcu 2018 r. wyrażoną w zł/MWh.

3. W przypadku gdy odbiorca końcowy, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy, dokonał zakupu energii elektrycznej na własne potrzeby w okresie od dnia 25 do dnia 29 czerwca 2018 r. w sposób określony w art. 7 ust. 1 ustawy, średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej (C_{2018_ODB}) oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$C_{2018_ODB} = \frac{\sum_{u=1}^U C_u \times E_{3_u}}{E_C}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

u - transakcję zakupu energii elektrycznej na własny użytek, zawartą w sposób określony w art. 7 ust. 1 ustawy, z okresem dostaw w dniach 25 - 29 czerwca 2018 r.,

U - liczbę transakcji zakupu energii elektrycznej na własny użytek, zawartych w sposób określony w art. 7 ust. 1 ustawy, z okresem dostaw w dniach 25 - 29 czerwca 2018 r.,

C_u - cenę zakupu energii elektrycznej przez odbiorcę końcowego na własny użytek w ramach u -tej transakcji zakupu, zawartej w sposób określony w art. 7 ust. 1 ustawy, zużytej w okresie od dnia 25 - 29 czerwca 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

E_{3_u} - wolumen energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę końcowego na własny użytek w ramach u -tej transakcji zakupu, zawartej w sposób określony w art. 7 ust. 1 ustawy, zużytej w terminie pomiędzy 25 a 29 czerwca 2018 r., wyrażony w MWh,

E_C - całkowity wolumen energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę końcowego w sposób określony w art. 7 ust. 1 ustawy, zużytej na własny użytek w okresie pomiędzy 25 a 29 czerwca 2018 r.

4. W przypadku, gdy odbiorca końcowy, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy, nie dokonywał zakupu energii elektrycznej na okres od dnia 25 - 29 czerwca 2018 r. w sposób określony w art. 7 ust. 1 ustawy, średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej (C_{2018_ODB}) przyjmuje się jako średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu rynku spot iRDN na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w czerwcu 2018 r.

§ 9. 1. Prezes URE oblicza i ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki pozostałe koszty K_{p1m} dla grup punktów poboru energii elektrycznej, o których mowa w § 3 ust. 2 oraz w podziale na grupy przedsiębiorstw obrotu, w związku z art. 7 ust. 4 pkt 1 lit. d ustawy, w terminie do 10. dnia miesiąca następującego po miesiącu, dla którego oblicza te koszty.

2. Towarowa Giełda Energii S.A. przekazuje Prezesowi URE w terminie:

- a) 14 dni od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia - średnioważone wolumenem ceny K_{OZE_2018} , $K_{OZE_6_2018}$, $K_{Ef_Old_2018}$, K_{Ef_New} , $K_{Ef_New_2018}$, K_{Biog} , K_{Biog_2018} oraz instrumentu rynku spot iRDN za miesiąc czerwiec 2019 r.,
- b) 5 dni od dnia zakończenia danego miesiąca - wartość średnioważonej ceny energii elektrycznej $K_{OZE_2019_m}$ oraz $K_{Ef_Old_m}$ za ten miesiąc.

§ 10. Przedsiębiorstwo obrotu oraz odbiorca końcowy energii elektrycznej, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy, składa wniosek po opublikowaniu przez Prezesa URE średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym oraz pozostałych kosztów dla danego miesiąca.

§ 11. 1. Przedsiębiorstwo obrotu może zastosować wzór, o którym mowa w § 7 ust. 1, dla strefy czasowej grupy punktów poboru energii elektrycznej określonej w § 3 ust. 2, jeżeli cena energii elektrycznej w taryfie albo cena i stawka stała w cenniku energii elektrycznej dla tej strefy czasowej grupy punktów poboru energii elektrycznej jest taka sama.

2. W przypadku, o którym mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo obrotu kalkuluje prognozowany wolumen sprzedaży energii elektrycznej lub wolumen sprzedaży energii elektrycznej E_1 na podstawie sumarycznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej lub wolumenu sprzedaży energii elektrycznej do wszystkich punktów poboru energii elektrycznej z danej grupy.

§ 12. 1. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy stosowany wobec punktu poboru energii elektrycznej nie rozpoczyna się pierwszego dnia miesiąca lub nie kończy ostatniego dnia miesiąca, kwotę różnicy ceny dla danego miesiąca oblicza się w stosunku do liczby dni przypadających w tym miesiącu, dla którego ogłoszono średnioważoną cenę energii elektrycznej, o której mowa w § 3 lub § 4 oraz pozostałe koszty, o których mowa w § 7 ust. 2.

2. Kwotę różnicy ceny, w przypadku o którym mowa w ust. 1, oblicza się jako iloczyn średniodobowego zużycia energii elektrycznej wyznaczonego na podstawie zużycia wskazanego na fakturze, liczby dni w danym miesiącu, wynikających z tej faktury, średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym obowiązującej w tym miesiącu oraz pozostałych kosztów, o których mowa w § 7 ust. 2, obowiązujących w tym miesiącu.

Rozdział 4

Sposób wyznaczania cen odniesienia obowiązujących w dniu 30 czerwca 2018 r.

§ 13. 1. Ceny lub stawki opłat za energię elektryczną dla danej strefy czasowej danego punktu poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego obowiązujące w dniu 30 czerwca 2018 r. przedsiębiorstwo obrotu wyznacza, w przypadku, gdy przedsiębiorstwo to w tym dniu:

1) posiadało umowę na sprzedaż energii elektrycznej lub umowę kompleksową z tym odbiorcą końcowym – na poziomie cen lub stawek z umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, która obowiązywała w tym dniu;

2) nie posiadało umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z tym odbiorcą końcowym:

a) na poziomie cen i stawek z poprzednio obowiązującej tego odbiorcę końcowego umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z innym przedsiębiorstwem energetycznym, albo

b) na poziomie cen i stawek określonych w taryfie albo w cenniku standardowym, opublikowanym na stronie internetowej przez przedsiębiorstwo energetyczne pełniące na obszarze, na którym przyłączony jest odbiorca końcowy, funkcję sprzedawcy z urzędu w dniu 30 czerwca 2018 r. – w przypadku gdy ten odbiorca nie posiadał zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z żadnym przedsiębiorstwem energetycznym w dniu 30 czerwca 2018 r.;

3) nie posiadało umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z odbiorcą końcowym, który w dniu 30 czerwca 2018 r. nie posiadał zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z żadnym przedsiębiorstwem energetycznym - na poziomie cen i stawek określonych w załączniku nr 2 do rozporządzenia, z zastrzeżeniem § 14;

4) posiadało umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową z tym odbiorcą końcowym, w której cena energii elektrycznej była kształtowana na podstawie indeksów na Towarowej Giełdzie Energii S.A. - na podstawie średnioważonej wolumenem ceny energii elektrycznej stosowanej w okresie rozliczeniowym obejmującym dzień 30 czerwca 2018 r.

2. W przypadku gdy odbiorca końcowy energii elektrycznej, wobec którego stosuje się taryfę, o której mowa w art. 3 pkt 17 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zatwierdzoną przez Prezesa URE zmienił po dniu 30 czerwca 2018 r. grupę taryfową na grupę

taryfową z innym podziałem stref i okresów czasowych, przedsiębiorstwo obrotu wyznacza ceny i stawki opłat za energię elektryczną dla danej strefy czasowej danego punktu poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego obowiązujące w dniu 30 czerwca 2018 r. na poziomie cen i stawek opłat z dnia 30 czerwca 2018 r. dla stref i okresów czasowych, z których obecnie korzysta odbiorca końcowy w danym punkcie poboru energii, stosowanych przez to przedsiębiorstwo obrotu.

3. W przypadku gdy odbiorca końcowy inny, niż wskazany w ust. 2, zmienił po dniu 30 czerwca 2018 r. grupę taryfową na grupę taryfową z innym podziałem stref i okresów czasowych, przedsiębiorstwo obrotu wyznacza ceny i stawki opłat za energię elektryczną dla danej strefy czasowej danego punktu poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego obowiązujące w dniu 30 czerwca 2018 r. na poziomie średnioważonych wolumenem cen i stawek opłat z dnia 30 czerwca 2018 r. stosowanych dla wszystkich odbiorców końcowych tego przedsiębiorstwa, korzystających ze stref i okresów czasowych tożsamyh ze strefami i okresami czasowymi tego odbiorcy końcowego w grupie punktów poboru energii, określonej w § 3 ust. 2, do której należy dany punkt poboru energii.

4. W przypadku zmiany umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej po dniu 30 czerwca 2018 r. polegającej na dodaniu nowego punktu poboru energii elektrycznej, przedsiębiorstwo obrotu wyznacza ceny i stawki opłat za energię elektryczną dla danej strefy czasowej nowego punktu poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego obowiązujące w dniu 30 czerwca 2018 r. jako średnioważone wolumenem ceny i stawki opłat z dnia 30 czerwca 2018 r. stosowane dla danej strefy czasowej wszystkich punktów poboru energii elektrycznej odbiorców końcowych tego przedsiębiorstwa, które należą do grupy punktów poboru energii, określonej w § 3 ust. 2, do której należy dany punkt poboru energii.

5. W przypadku korzystania przez odbiorcę końcowego w dniu 30 czerwca 2018 r. z usług sprzedawcy, o którym mowa w art. 5 ust. 2a pkt 1 lit. b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne ceny i stawki opłat za energię elektryczną dla danego punktu poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego obowiązujące w dniu 30 czerwca 2018 r. przedsiębiorstwo obrotu wyznacza na poziomie cen i stawek określonych w załączniku nr 2 do rozporządzenia, z zastrzeżeniem § 14.

6. W przypadku odbiorcy końcowego:

a) korzystającego w dniu 30 czerwca 2018 r. oraz korzystającego w 2019 r. z przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ceny wyznacza się na podstawie cen obowiązujących w dniu 30 czerwca 2018 r.,

b) korzystającego w dniu 30 czerwca 2018 r. oraz nie korzystającego w 2019 r. z przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, ceny wyznacza się na podstawie cen określonych w załączniku nr 2 do rozporządzenia, z zastrzeżeniem § 14,

c) nie korzystającego w dniu 30 czerwca 2018 r. oraz korzystającego w 2019 r. z przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ceny wyznacza się na podstawie cen stosowanych w dniu 30 czerwca 2018 r. przez przedsiębiorstwo energetyczne pełniące na obszarze, na którym przyłączony jest odbiorca końcowy, funkcję sprzedawcy z urzędu.

7. Ustalenie cen lub stawek opłat za energię elektryczną z dnia 30 czerwca 2018 r. w przypadku zmiany przez odbiorcę końcowego przedsiębiorstwa energetycznego dla punktu poboru energii elektrycznej, o którym mowa w § 3 w ust. 2:

a) w pkt 1 lit. a, jeżeli ceny były ustalone w taryfie w rozumieniu art. 3 pkt 17 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zatwierdzonej przez Prezesa URE – dokonuje się na podstawie cen obowiązujących w taryfie przedsiębiorstwa obrotu, z którym odbiorca końcowy posiadał umowę dla tego punktu poboru energii elektrycznej w dniu 30 czerwca 2018 r.,

b) w pkt 1, w przypadkach innych niż wymienionych w lit. a – dokonuje się na podstawie cen i stawek opłat zamieszczonych na fakturze, wystawionej za okres obejmujący dzień 30 czerwca 2018 r. albo na duplikacie tej faktury, a w przypadku braku faktury lub duplikatu faktury i nieprzedstawienia jej w terminie wskazanym w ust. 8, na podstawie cen i stawek opłat stosowanych w dniu 30 czerwca 2018 r. przez przedsiębiorstwo energetyczne pełniące na obszarze, na którym przyłączony jest odbiorca końcowy, funkcję sprzedawcy z urzędu,

c) w pkt 2, 3 i 4 - dokonuje się na podstawie cen i stawek opłat zamieszczonych na fakturze, wystawionej za okres obejmujący dzień 30 czerwca 2018 r. albo na duplikacie tej faktury.

8. Przedsiębiorstwo obrotu w terminie 7 dni od dnia wejścia w życie rozporządzenia wzywa odbiorców końcowych, w stosunku do punktów poboru energii elektrycznej, o których mowa w ust. 7 lit. b i c, do przedstawienia w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania faktury lub duplikatu faktury.

9. Przedsiębiorstwo obrotu, do którego wpłynie wnioski od odbiorcy końcowego o wystawienie duplikatu faktury jest zobowiązany do wystawienia i przekazania duplikatu faktury w terminie 3 dni od dnia otrzymania wniosku.

10. Odbiorca końcowy, w którym mowa w ust. 7 lit. c, w przypadku nieprzedstawienia faktury lub duplikatu faktury w terminie wskazanym w ust. 8 rozliczany jest na podstawie cen i stawek opłat określonych w aktualnie obowiązującej umowie z przedsiębiorstwem obrotu.

§ 14. W przypadku stosowania cen i stawek opłat za energię elektryczną znajdujących się w załączniku nr 2 do rozporządzenia dla odbiorców końcowych z podziałem na strefy i okresy czasowe, przedsiębiorstwo obrotu wyznacza cenę lub stawkę dla tego odbiorcy końcowego obowiązującą w dniu 30 czerwca 2018 r., w sposób zapewniający spełnienie następującego warunku:

$$C_{Z_l} = \left(\sum_{s=1}^S C_{O_{s,l}} \times E_{O_{s,l}} + O_{HD} \right) / E_{OC_l}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{Z_l} - cenę energii elektrycznej dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l, zgodnie z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia,

s - strefę czasową stosowaną dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l,

S – liczbę stref czasowych stosowanych dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l,

$C_{O_{s,l}}$ – wyznaczoną cenę energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonego symbolem s, wyrażoną w zł/MWh,

$E_{O_{s,l}}$ – prognozowany przez przedsiębiorstwo obrotu roczny wolumen sprzedanej energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem s, wyrażony w MWh,

E_{OC_l} – prognozowany roczny całkowity wolumen sprzedanej i zużytej energii elektrycznej w l-tym punkcie poboru energii elektrycznej w 2019 r.,

O_{Hl} - wyznaczoną opłatę stałą pobieraną w roku 2019 w odniesieniu do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l, wyrażoną w zł na rok.

Rozdział 5

Przepis końcowy

§ 15. Rozporządzenie wchodzi w życie w dniu następującym po dniu ogłoszenia.

MINISTER ENERGII

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Anna Kowalik

Dyrektor Biura Prawnego, Ministerstwo Energii

dokument podpisany elektronicznie

335423.904837.709103, 14 marca 2019

Załączniki do rozporządzenia Ministra Energii

z dnia2019 r. (poz. ...)

Załącznik nr 1

Do grupy, o której mowa w § 3 ust. 2 pkt 1 należą punkty poboru energii odbiorców końcowych, w których energia elektryczna zużywana jest na potrzeby:

1. gospodarstw domowych,
2. pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, w tym: pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,
3. lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, w tym domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, wikariat, kanonii, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, takich jak czytelnia, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów, służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,
4. mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
5. domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza, oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych,
6. oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni,
7. zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
8. węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
9. garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza,
10. gospodarstw rolnych, niewyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe do pomiaru energii elektrycznej zużywanej na cele produkcyjne.

Punkt poboru energii elektrycznej (PPE)	Cena energii elektrycznej [zł/MWh]	Oplata stała zł/m-c
Grupa G	284,14	4,3
Grupa C	305,34	38,1
Grupa B	249,85	200,6
Grupa A	216,27	240,9

Tabela zawiera ceny (z akcyzą) i stawki netto