

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGII¹⁾

z dnia ...

**w sprawie sposobu obliczenia kwoty różnicy ceny, rekompensaty finansowej 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 i 1210) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

Przepisy ogólne

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) sposób obliczenia kwoty różnicy ceny;
- 2) sposób obliczenia rekompensaty finansowej;
- 3) sposób obliczania średnioważonych cen energii elektrycznej na rynku hurtowym, a także sposób i termin publikacji tych cen;
- 4) zakres informacji ogłaszanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki stanowiących części składowe służące do obliczenia kwoty różnicy ceny i rekompensaty finansowej;
- 5) 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 części składowe kwoty różnicy ceny, rekompensaty finansowej i średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym;
- 6) zakres informacji przedstawianych przez odbiorcę końcowego przedsiębiorstwu energetycznemu wykonującemu działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, zwanemu dalej „przedsiębiorstwem obrotu”, w celu wykonania przez to

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).

przedsiębiorstwo obowiązku, o którym mowa w art. 5 ust.1 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, zwanej dalej „ustawą” oraz tryb i termin ich przekazania;

- 7) sposób wyznaczania obowiązujących w dniu 30 czerwca 2018 r. cen i stawek opłat za energię elektryczną dla odbiorców końcowych.

§ 2. Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

- 1) punkt poboru energii elektrycznej – punkt pomiarowy w instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 10 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 i 730), zwanej dalej „ustawą - Prawo energetyczne”, lub sieci w rozumieniu art. 3 pkt 11 tej ustawy, w którym odbywa się bilansowanie dostaw energii elektrycznej, rozliczanie usług oraz dla którego może następować zmiana sprzedawcy;
- 2) opłata stała – opłatę pobieraną przez przedsiębiorstwo obrotu od odbiorcy końcowego, niezależna od wolumenu sprzedanej energii elektrycznej, związaną 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;
- 5) system elektroenergetyczny - system elektroenergetyczny w rozumieniu art. 3 pkt 23 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;
- 6) wniosek – wniosek, o którym mowa w art. 7 ust. 1 albo 1b ustawy.

Rozdział 2

Kwota różnicy ceny

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

$$K_{PE_1} = \sum_{n=1}^N \sum_{l=1}^L \sum_{s=1}^S [(C_{sr_l} + K_{P_l} - C_{2018_{l,n,s}}) \times E_{1_{l,n,s}} - O_{H_{l,n}}]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_{PE_1} – kwotę różnicy ceny dla przedsiębiorstwa obrotu, wyrażoną w zł,

n – odbiorcę końcowego,

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

- l – punkt poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”,
- L – liczbę punktów poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”,
- s – strefę czasową dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” obowiązującą w dniu 1 stycznia 2019 r.,
- S – liczbę stref czasowych stosowanych dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” obowiązującą w dniu 1 stycznia 2019 r.,
- C_{sr_l} – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym, wyznaczoną dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” zgodnie z 0 albo 0, za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,
- K_{P_l} – pozostałe koszty jednostkowe dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, obliczone zgodnie z 0 ust. 1, wyrażone w zł/MWh,
- $C_{2018_{l,n,s}}$ – cenę energii elektrycznej netto, zawierającą stawkę akcyzy na energię elektryczną 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”, wyrażoną w zł/MWh,
- $E_{1_{l,n,s}}$ – prognozowany wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s” do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n” w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. 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 za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażony w MWh,
- $O_{H_{l,n}}$ – opłatę stałą netto pobraną za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. w odniesieniu do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, wyrażoną w złotych.

2. 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 pozostałymi kosztami jednostkowymi (K_{Pl}), pomnożoną przez wolumen sprzedaży energii elektrycznej $E_{1l,n,s}$, a,
- 2) sumą średnioważonej ceny energii elektrycznej stosowanej w dniu 30 czerwca 2018 r. ($C_{2018l,n}$) pomnożonej przez wolumen sprzedaży energii elektrycznej $E_{1l,n,s}$ oraz opłaty stałej ($O_{Hl,n}$)

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

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

$$K_{ODB} = \left(\frac{C_{sr_2C} \times E_C + C_{sr_2B} \times E_B + C_{sr_2A} \times E_A}{E_m} - C_{2018_ODB} - R_{A_{sr}} \right) \times E_2$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

C_{sr_2C} – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. dla punktów poboru energii z grupy C, wyrażoną w zł/MWh,

C_{sr_2B} – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. dla punktów poboru energii z grupy B, wyrażoną w zł/MWh,

C_{sr_2A} – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. dla punktów poboru energii z grupy A, wyrażoną w zł/MWh,

E_C – wolumen energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę końcowego i zużytej w punktach poboru energii elektrycznej należących do grupy C w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażony w MWh,

E_B – wolumen energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę końcowego i zużytej w punktach poboru energii elektrycznej należących do grupy B w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażony w MWh,

- E_A – wolumen energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę końcowego i zużytej w punktach poboru energii elektrycznej należących do grupy A w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażony w MWh,
- E_m – wolumen energii elektrycznej zakupionej przed odbiorcą końcowego, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy i zużytej przez tego odbiorcę we wszystkich punktach poboru energii elektrycznej w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażony w MWh,
- C_{2018_ODB} – średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej netto na rynku hurtowym w okresie od dnia 1 czerwca 2018 r. do dnia 30 czerwca 2018 r., obliczoną zgodnie z **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.**, 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 między 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., zgodnie z art. 89 ust. 3 ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 864 i 1123), wyrażoną w zł/MWh,
- E_2 – wolumen energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę końcowego, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy i zużytej przez tego odbiorcę w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażony w MWh.

§ 5. 1. Przedsiębiorstwo obrotu może zastosować wzór, o którym mowa w § 3 ust. 1, dla strefy czasowej grupy punktów poboru energii elektrycznej określonych w § 10 ust. 2, jeżeli cena energii elektrycznej w taryfie albo cena i opłata 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 $E_{11,n,s}$ na podstawie sumarycznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej lub wolumenu sprzedaży energii elektrycznej do wszystkich punktów poboru energii elektrycznej z danej grupy.

§ 6. 1. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy stosowany wobec punktu poboru energii elektrycznej nie rozpoczął się w dniu 1 stycznia 2019 r. lub nie zakończył się w dniu 30

czerwca 2019 r., kwotę różnicy ceny oblicza się w stosunku do liczby dni tego okresu rozliczeniowego przypadających w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r.

2. W przypadku o którym mowa w ust. 1, kwotę różnicy ceny oblicza się jako iloczyn średniodobowego zużycia energii elektrycznej wyznaczonego na podstawie zużycia wskazanego na fakturze lub fakturach obejmujących okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r, liczby dni w danym okresie rozliczeniowym wynikających z faktury lub faktur, średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym obowiązującej w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. oraz pozostałych kosztów jednostkowych, o których mowa w § 15 ust. 1, obowiązujących w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r.

§ 7. Rekompensatę finansową, o której mowa w art. 7 ust. 1b ustawy, dla przedsiębiorstwa obrotu oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$K_{PE_2} = \sum_{m=M_1}^{M_2} \sum_{n=1}^N \sum_{l=1}^L \sum_{s=1}^S [(C_{sr_{l,m}} + K_{P_{l,m}} - C_{2018_{l,n,s}}) \times E_{3_{l,m,n,s}} - O_{H_{l,m,n}}]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_{PE_2} – rekompensatę finansową dla przedsiębiorstwa obrotu, wyrażoną w zł,

n – odbiorcę końcowego,

N – liczbę odbiorców końcowych przedsiębiorstwa obrotu, którego dotyczy wnioszek,

m – miesiąc w 2019 r. dla którego oblicza się rekompensatę finansową,

M_1 - oznaczenie pierwszego z miesięcy, którego dotyczy wniosek, gdzie poszczególne miesiące oznaczane są kolejnymi liczbami arabskimi, przy czym lipiec=7, a grudzień =12,

M_2 - oznaczenie ostatniego z miesięcy, którego dotyczy wniosek, gdzie poszczególne miesiące oznaczane są kolejnymi liczbami arabskimi, przy czym lipiec=7, a grudzień =12,

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

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

- s – strefę czasową dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” obowiązującą na początku okresu, którego dotyczy wniosek,
- S – liczbę stref czasowych stosowanych dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” na początku okresu, którego dotyczy wniosek,
- $C_{sr,l,m}$ – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym, wyznaczoną dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” zgodnie z 0 albo 0, obowiązującą w miesiącu „m” 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,
- $K_{p,l,m}$ – pozostałe koszty jednostkowe dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, obowiązujące w miesiącu oznaczonym symbolem „m”, obliczone zgodnie z 0,
- $C_{2018,l,n,s}$ – cenę energii elektrycznej netto, zawierającą stawkę akcyzy na energię elektryczną, rozliczaną 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”, wyrażoną w zł/MWh,
- $E_{3,l,m,n,s}$ – 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.

§ 8. 1. Przedsiębiorstwo obrotu może zastosować wzór, o którym mowa w § 7 dla strefy czasowej grupy punktów poboru energii elektrycznej określonych w § 10 ust. 2, jeżeli cena energii elektrycznej w taryfie albo cena i opłata 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 $E_{3_{l,m,n,s}}$ na podstawie sumarycznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej lub wolumenu sprzedaży energii elektrycznej do wszystkich punktów poboru energii elektrycznej z danej grupy.

§ 9. 1. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy stosowany wobec punktu poboru energii elektrycznej nie rozpoczyna się pierwszego dnia miesiąca lub nie kończy się ostatniego dnia miesiąca, rekompensatę finansową dla danego miesiąca oblicza się w stosunku do liczby dni przypadających na fakturę, której okres rozliczeniowy kończy się w tym miesiącu, dla którego ogłoszono średnioważoną cenę energii elektrycznej, o której mowa w § 10 lub § 11, oraz pozostałe koszty jednostkowe, o których mowa w § 15 ust. 1.

2. W przypadku o którym mowa w ust. 1, rekompensatę finansową, 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 jednostkowych, o których mowa w § 15 ust. 1, obowiązujących w tym miesiącu.

Rozdział 4

Średnioważona cena energii elektrycznej na rynku hurtowym

§ 10. 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

$C_{Ter_BASE_IY}$ - 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,

$C_{Ter_PEAK_IY}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego rocznego PEAK5_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,

$C_{Ter_BASE_IL_Y}$ - 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,

$C_{Ter_PEAK_IL_Y}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego rocznego PEAK5_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 rynku dnia następnego prowadzonym przez Towarową Giełdę Energii S.A. dla dostawy w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. w przypadku kwoty różnicy ceny albo w danym miesiącu z okresu od lipca 2019 r. do grudnia 2019 r. w przypadku rekompensaty finansowej, wyrażoną w zł/MWh,

$C_{poza_giełdą}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wynoszącą xx 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 art. 5 ust. 1a pkt 1 ustawy (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 art. 5 ust. 1a pkt 1 ustawy (grupa C) – wynosi 0,807;
- 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 A) – wynosi 0,928.

3. Współczynnik B dla punktu poboru energii elektrycznej należące 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 $\geq 1,1$;
- 2) 0,6 – dla współczynnika W z przedziału $<0,9; 1,1$);
- 3) 0,5 – dla współczynnika W z przedziału $<0,7; 0,9$);
- 4) 0,4 – dla współczynnika W z przedziału $<0,5; 0,7$);
- 5) 0,3 – dla współczynnika W z przedziału $<0,3; 0,5$);
- 6) 0,2 – dla współczynnika W z przedziału $<0,1; 0,3$);
- 7) 0,1 – dla współczynnika W z przedziału $<0,05; 0,1$);
- 8) 0 – dla współczynnika W $<0,05$ oraz przedsiębiorstw obrotu niewchodzących w skład grupy kapitałowej.

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, z wyjątkiem energii elektrycznej, o której mowa w art. 49a ust. 5 pkt. 1-7 ustawy - Prawo energetyczne, wytworzonej i wprowadzonej w 2018 r. 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.

§ 11. 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. 4 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 dostawy w okresie od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca 2019 r. w przypadku kwoty różnicy cen albo w danym miesiącu z okresu od lipca 2019 r. do grudnia 2019 r. w przypadku rekompensaty finansowej, wyrażoną w zł/MWh,

$C_{Ter_PEAK_Q}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego kwartalnego PEAK_Q na Towarowej Giełdzie Energii S.A. dla dostawy w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. w przypadku kwoty różnicy cen albo w danym miesiącu z okresu od lipca 2019 r. do grudnia 2019 r. w przypadku rekompensaty finansowej, wyrażoną w zł/MWh,

$C_{Ter_BASE_M}$ - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego miesięcznego BASE_M na Towarowej Giełdzie Energii S.A. dla dostawy w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. w przypadku kwoty różnicy cen albo w danym miesiącu z

okresu od lipca 2019 r. do grudnia 2019 r. w przypadku rekompensaty finansowej, wyrażoną w zł/MWh,

$C_{Ter_PEAK_M}$ – średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na podstawie instrumentu terminowego miesięcznego PEAK_M na Towarowej Giełdzie Energii S.A. dla dostawy w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. w przypadku kwoty różnicy cen albo w danym miesiącu z okresu od lipca 2019 r. do grudnia 2019 r. w przypadku rekompensaty finansowej, wyrażoną w zł/MWh,

C_{RDN} - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na rynku dnia następnego prowadzonym przez Towarową Giełdę Energii S.A dla dostawy w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. w przypadku kwoty różnicy cen albo w danym miesiącu z okresu od lipca 2019 r. do grudnia 2019 r. w przypadku rekompensaty finansowej, wyrażoną w zł/MWh,

C_{RDB} - średnioważoną wolumenem cenę energii elektrycznej wyznaczoną na rynku dnia bieżącego prowadzonym przez Towarową Giełdę Energii S.A. dla dostawy w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. w przypadku kwoty różnicy cen albo w danym miesiącu z okresu od lipca 2019 r. do grudnia 2019 r. w przypadku rekompensaty finansowej, wyrażoną w zł/MWh.

2. Średnioważone wolumenem ceny energii elektrycznej $C_{Ter_BASE_M}$ i $C_{Ter_PEAK_M}$ wyznacza się na potrzeby obliczenia:

- 1) kwoty różnicy ceny - na podstawie notowań od dnia 1 grudnia 2018 r. do dnia 31 maja 2019 r.;
- 2) rekompensaty finansowej - na podstawie notowań z okresu miesiąca poprzedzającego miesiąc, dla którego wyznaczane są te średnioważone wolumenem ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym.

3. Średnioważone wolumenem ceny energii elektrycznej $C_{Ter_BASE_Q}$ i $C_{Ter_PEAK_Q}$ wyznacza się na potrzeby obliczenia:

- 1) kwoty różnicy ceny - na podstawie notowań od dnia 1 lipca 2018 r. do dnia 31 marca 2019 r.;
- 2) rekompensaty finansowej - na podstawie notowań z okresu 6 miesięcy poprzedzających kwartał, dla którego wyznaczane są te średnioważone wolumenem ceny energii elektrycznej.

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

- 1) po raz pierwszy z odbiorcą końcowym,
- 2) po raz kolejny z odbiorcą końcowym, z zastrzeżeniem, że termin obowiązywania uprzednio obowiązującej umowy minął zgodnie z treścią tej umowy,
- 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 i 730)

- w stosunku do wolumenu energii elektrycznej zużywanego przez tego odbiorcę w 2019 r., z uwzględnieniem ust. 5.

5. 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.

6. W przypadku gdy przedsiębiorstwo obrotu nie jest uprawnione do złożenia wniosku przy zastosowaniu średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_2} w stosunku do umów zawartych w 2019 r. z danym odbiorcą końcowym, przedsiębiorstwo to składa wniosek w stosunku do tego odbiorcy przy zastosowaniu średnioważonej ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_1} .

§ 12. Średnioważoną cenę energii elektrycznej C_{2018_ODB} oblicza się zgodnie ze wzorem określonym w § 11 z następującymi modyfikacjami:

- 1) średnioważone wolumenem ceny energii elektrycznej $C_{Ter_BASE_M}$ i $C_{Ter_PEAK_M}$ wyznacza się na podstawie notowań z maja 2018 r.;
- 2) średnioważone wolumenem ceny energii elektrycznej $C_{Ter_BASE_Q}$ i $C_{Ter_PEAK_Q}$ wyznacza się na podstawie notowań od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 31 maja 2019 r.;
- 3) średnioważone wolumenem ceny energii elektrycznej C_{RDN} i C_{RDB} wyznacza się w oparciu o notowania dla dostawy w okresie od dnia 1 czerwca 2018 r. do dnia 30 czerwca 2018 r.

§ 13. 1. Średnioważone ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_1} i C_{sr_2} wyznacza się odrębnie dla każdej grupy, o której mowa w 0 ust. 2, dla okresu:

- 1) od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r.;
- 2) każdego miesiąca z przedziału od lipca 2019 r. do grudnia 2019 r.

2. Prezes URE oblicza i ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki średnioważone ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym C_{sr_1} i C_{sr_2} dla okresu, o którym mowa w ust. 1:

- 1) pkt 1 - w terminie 10 dni od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia;
- 2) pkt 2 – w terminie 10 dni od dnia zakończenia miesiąca, dla którego oblicza się te średnioważone ceny, z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy w rozumieniu ustawy z dnia 18 stycznia 1951 r. o dniach wolnych od pracy (Dz. U. z 2015 r. poz. 90).

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 0 ust. 4.

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

- 1) 5 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) $C_{Ter_BASE_M}$, $C_{Ter_PEAK_M}$, $C_{Term_BASE_Q}$, $C_{Term_PEAK_Q}$, C_{RDN} i C_{RDB} dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r.,
 - c) $C_{Ter_BASE_M}$, $C_{Ter_PEAK_M}$, C_{RDN} i C_{RDB} dla czerwca 2018 r. i lipca 2019 r.,
 - d) $C_{Term_BASE_Q}$ i $C_{Term_PEAK_Q}$ dla czerwca 2018 r. i okresu od 1 kwietnia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r.;
- 2) 4 dni roboczych 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) 4 dni roboczych od dnia rozpoczęcia każdego miesiąca w 2019 r. - średnioważone ceny $C_{Term_BASE_M}$ i $C_{Term_PEAK_M}$;
- 4) 4 dni roboczych od dnia rozpoczęcia każdego kwartału w 2019 r. - średnioważone ceny $C_{Term_BASE_Q}$ i $C_{Term_PEAK_Q}$.

Rozdział 5

Pozostałe koszty jednostkowe przedsiębiorstw obrotu

§ 15. 1. Pozostałe koszty jednostkowe (K_{Pl}) przedsiębiorstwa obrotu dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „I”, oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$K_{Pl} = K_{Wl} + K_{Bl} + K_K + M_l + A_{2019l}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- K_{wl} – koszty własne prowadzenia działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo obrotu dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, ogłaszane zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy, wyrażone w zł/MWh,
- K_{Bl} – koszty bilansowania charakterystyki zapotrzebowania na energię elektryczną dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, ogłaszane zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy, wyrażone w zł/MWh,
- K_K – 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 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. z 2019 r. poz. 545, 1030 i 1210), obliczone zgodnie z ust. 2 w przypadku obliczania kwoty różnicy ceny albo zgodnie z ust. 3 w przypadku obliczania rekompensaty finansowej,
- M_l – marżę dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, uzależnioną od łącznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym przez przedsiębiorstwo obrotu ogłaszaną zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy, wyrażoną w zł/MWh,
- A_{2019_l} – stawkę akcyzy rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2019 r. dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, wyrażoną w zł/MWh.

2. Koszty uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia oraz świadectw efektywności energetycznej (K_K) wykorzystywane przy obliczeniu kwoty różnicy ceny oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$K_K = 0,185 \times (0,9 \times K_{OZE_2018} + 0,1 \times K_{OZE_IH_2019}) + \frac{0,015}{11,63} \times (0,96 \times K_{Ef_Old} + 0,04 \times K_{Ef_New}) + 0,005 \times K_{Biog}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_{OZE_2018} – średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMOZE_A na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w transakcjach sesyjnych i pozasesyjnych w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r., wyrażoną w zł/MWh,

$K_{OZE_IH_2019}$ – średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMOZE_A na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w transakcjach sesyjnych i pozasesyjnych w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,

K_{Ef_Old} – średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMEF na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w transakcjach sesyjnych i pozasesyjnych w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażoną w złotych za tonę oleju ekwiwalentnego,

K_{Ef_New} – średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMEF-F na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w transakcjach sesyjnych i pozasesyjnych w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażoną w złotych za tonę oleju ekwiwalentnego,

K_{Biog} - średnioważoną wolumenem cenę instrumentu PMOZE-BIO na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w transakcjach sesyjnych i pozasesyjnych w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażoną w zł/MWh.

3. Koszty uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia oraz świadectw efektywności energetycznej (K_K) wykorzystywane przy obliczeniu rekompensaty finansowej oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$K_{K_m} = 0,185 \times \left(0,9 \times K_{OZE_{2018}} + 0,1 \times K_{OZE_{2019_m}} \right) + \frac{0,015}{11,63} \times (0,6 \times K_{Ef_{Old_m}} + 0,4 \times K_{Ef_{New}}) + 0,005 \times K_{Biog}$$

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., którego dotyczy wniosek, 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., którego dotyczy wniosek, z uwzględnieniem ust. 4, 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 30 czerwca 2019 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 30 czerwca 2019 r., wyrażoną w zł/MWh.

4. W przypadku, gdy miesięczny wolumen obrotu instrumentu PMEF-2019 jest mniejszy od wolumen obrotu instrumentu PMEF, $K_{\text{Ef_Old_m}}$ wyznacza 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_{K_m} .

5. Prezes URE oblicza i ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki pozostałe koszty jednostkowe K_{P_l} dla grup punktów poboru energii elektrycznej, o których mowa w 0 ust. 2 oraz w podziale na grupy przedsiębiorstw obrotu, w związku z art. 7 ust. 4 pkt 1 lit. d ustawy, w terminie:

- 1) 21 dni od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia dla okresu od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r.;
- 2) do 10 dnia miesiąca następującego po miesiącu, dla którego oblicza te koszty - na podstawie danych przekazanych przez Towarową Giełdę Energii S.A. i obwieszczenia ogłoszonego zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy.

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

- 1) 14 dni od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia - średnioważone wolumenem ceny $K_{\text{OZE_2018}}$, $K_{\text{OZE_1H_2019}}$, $K_{\text{Ef_Old}}$, $K_{\text{Ef_New}}$ oraz K_{Biog} ;
- 2) 5 dni od dnia zakończenia danego miesiąca - wartość średnioważonej wolumenem ceny $K_{\text{OZE_2019}_m}$ oraz $K_{\text{Ef_Old}_m}$ za ten miesiąc.

Rozdział 6

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

§ 16. 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 obowiązującą umowę na sprzedaż energii elektrycznej lub umowę kompleksową z tym odbiorcą końcowym na dany punkt poboru energii elektrycznej – na poziomie cen lub stawek opłat za energię elektryczną z umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, która obowiązywała w tym dniu;

- 2) nie posiadało obowiązującej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z tym odbiorcą końcowym na dany punkt poboru energii elektrycznej:
 - a) na poziomie cen i stawek opłat za energię elektryczną z poprzednio obowiązującej tego odbiorcę końcowego umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z innym przedsiębiorstwem energetycznym w tym dniu, albo
 - b) na poziomie cen i stawek opłat za energię elektryczną określonych w cenniku standardowym, opublikowanym na stronie internetowej przez przedsiębiorstwo energetyczne pełniące na obszarze, na którym przyłączony jest odbiorca końcowy, funkcję sprzedawcy z urzędu w rozumieniu art. 3 pkt 29 ustawy z – Prawo energetyczne 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 opłat za energię elektryczną określonych w załączniku do rozporządzenia, z zastrzeżeniem 0;
- 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 nabytej na potrzeby własne, stosowanej w okresie rozliczeniowym obejmującym dzień 30 czerwca 2018 r.

2. W przypadku gdy odbiorca końcowy wobec którego stosuje się taryfę, o której mowa w art. 3 pkt 17 ustawy– 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 § 10 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 nieistniejącego dotychczas punktu poboru energii elektrycznej, przedsiębiorstwo obrotu wyznacza ceny i stawki opłat stałych za energię elektryczną dla danej strefy czasowej nieistniejącego dotychczas 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 § 10 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 rezerwowego, o którym mowa w art. 3 pkt 29a ustawy. - 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 opłat określonych w załączniku do rozporządzenia, z zastrzeżeniem § 17.

6. W przypadku odbiorcy końcowego:

- 1) korzystającego w dniu 30 czerwca 2018 r. i w 2019 r. z przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ceny energii elektrycznej wyznacza się na podstawie cen obowiązujących w dniu 30 czerwca 2018 r.;
- 2) korzystającego w dniu 30 czerwca 2018 r. i nie korzystającego w 2019 r. z przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, ceny energii elektrycznej wyznacza się na podstawie cen określonych w załączniku do rozporządzenia, z zastrzeżeniem 0;
- 3) nie korzystającego w dniu 30 czerwca 2018 r. i korzystającego w 2019 r. z przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ceny energii elektrycznej 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 w rozumieniu art. 3 pkt 29 ustawy– Prawo energetyczne.

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 0 ust. 2:

1) pkt1:

- a) jeżeli ceny były ustalone w taryfie w rozumieniu art. 3 pkt 17 ustawy– Prawo energetyczne, zatwierdzonej przez Prezesa URE – dokonuje się na podstawie cen obowiązujących w taryfie przedsiębiorstwa obrotu, z którym odbiorca końcowy posiadał obowiązującą umowę dla tego punktu poboru energii elektrycznej w dniu 30 czerwca 2018 r.;
- b) 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 w rozumieniu art. 3 pkt 29 ustawy– Prawo energetyczne;

2) pkt 2-4 - dokonuje się na podstawie cen i stawek opłat za energię elektryczną zamieszczonych na fakturze, wystawionej za okres obejmujący dzień 30 czerwca 2018 r. albo na duplikacie tej faktury, a w przypadku punktów poboru energii elektrycznej odbiorców końcowych, którzy kupili energię elektryczną w trybie przewidzianym w ustawie z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych, także na podstawie dokumentacji przetargowej lub jej odpisu w zakresie cen i stawek opłat za energię elektryczną, obejmującej dzień 30 czerwca 2018 r., przedłożonej w formie zestawienia punktów poboru energii elektrycznej oraz odpowiednio cen i stawek opłat za energię elektryczną obowiązujących w tym dniu, poświadczonej przez ten podmiot lub w przypadku odpisu dokumentu, poświadczonej za zgodność z oryginałem przez notariusza albo pełnomocnika podmiotu będącego adwokatem lub radcą prawnym.

8. W przypadku gdy odbiorca końcowy w dniu 30 czerwca 2018 r. posiadał dla punktu poboru energii elektrycznej więcej niż jedną umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową, 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 na podstawie wszystkich posiadanych przez odbiorcę końcowego umów w okresie rozliczeniowym obejmującym dzień 30 czerwca 2018 r.

9. W przypadku gdy odbiorca końcowy w dniu 30 czerwca 2018 r. posiadał umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową albo umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowe, na podstawie których rozliczenie sprzedaży energii elektrycznej odbywało się w odniesieniu do wirtualnych punktów poboru energii elektrycznej lub jednostek grafików, przedsiębiorstwo obrotu wyznacza ceny energii elektrycznej dla danej fizycznej grupy punktów poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego, o której mowa w § 10 ust. 2, obowiązujące w dniu 30 czerwca 2018 r., na poziomie średnioważonych wolumenem cen energii elektrycznej z dnia 30 czerwca 2018 r. stosowanych na podstawie wszystkich posiadanych przez odbiorcę końcowego umów dla danej fizycznej grupy punktów poboru energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym obejmującym dzień 30 czerwca 2018 r.

10. 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 pkt 1 lit. b i pkt 2, do przedstawienia w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania faktury lub duplikatu faktury.

11. Przedsiębiorstwo obrotu, do którego wpłynęły wnioski od odbiorcy końcowego o wystawienie duplikatu faktury jest zobowiązany do wystawienia i przekazania duplikatu faktury zgodnie z art. 6a ustawy.

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

$$C_{Zl} = \left(\sum_{s=1}^S C_{Os,l} \times E_{Os,l} + O_{Hl} \right) / E_{OCl},$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{Zl} – cenę energii elektrycznej dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, zgodnie z załącznikiem 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 oznaczonej 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 punkcie poboru energii elektrycznej oznaczonym symbolem „l” w 2019 r.,
- O_{Hl} – wyznaczoną opłatę stałą pobieraną w 2019 r. w odniesieniu do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, wyrażoną w złotych na rok.

Rozdział 7

Przepis przejściowe i końcowe

§ 18. Przedsiębiorstwo obrotu oraz odbiorca końcowy energii elektrycznej, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy, składają wniosek o wypłatę kwoty różnicy ceny po opublikowaniu przez Prezesa URE średnioważonych cen energii elektrycznej na rynku hurtowym oraz pozostałych kosztów.

§ 19. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

MINISTER ENERGII

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym Anna Kowalik Dyrektor Biura Prawnego, Ministerstwo Energii dokument podpisany elektronicznie

375322.1019067.810504, 04 lipca 2019

Załącznik do rozporządzenia
Ministra Energii
z dnia2019 r. (Dz. U. poz. ...)

TABELA CEN I STAWEK OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Punkt poboru energii elektrycznej (PPE)	Cena energii elektrycznej [zł/MWh]	Stawka opłaty (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 energii elektrycznej netto (z akcyzą) i stawki opłat netto