



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4211.11.2023.CW

Katowice, dnia 9 lutego 2023 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Spółka Restrukturyzacji Kopalń Spółka Akcyjna z siedzibą w Bytomiu,
(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

złożonego w dniu 13 stycznia 2023r., uzupełnionego pismem z dnia 6 lutego 2023r.

zmieniam

moją decyzję z dnia 24 czerwca 2021r. Nr OKA.4211.13.2021.CW, zmienioną decyzją z dnia 6 lipca 2022r. OKA.4211.14.2022.CW zatwierdzającą ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, poprzez zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji zmiany taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 24 czerwca 2021r. Nr OKA.4211.13.2021.CW (ze zm.) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo.

W dniu 13 stycznia 2023r. Przedsiębiorstwo przedłożyło wniosek o zmianę taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej w zakresie przede wszystkim wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji, wprowadzenia grupy taryfowej dla odbiorców będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej oraz uwzględnienia zapisów dotyczących rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzekłem, jak w sentencji.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja wraz ze zmianą taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z wyjątkiem stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty mocowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2023 r.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

Marek Miśkiewicz

Dyrektor

**Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

SPÓŁKA RESTRUKTURYZACJI KOPALŃ

Spółka z siedzibą

41-914 Bytom, ul. Ścieżców Bytomskich 207
REGON 276902504, NIP 626-26-19-005

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej SPÓŁKI RESTRUKTURYZACJI KOPALŃ S.A.

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 09.02.2023

Nr OKA. 4211. M. 2022. 05

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marcel Wreszczek

Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. w Bytomiu
PROKURANT

Dariusz Wójcik

Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. w Bytomiu
WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Likwidacji Kopalń

Marcel Wreszczek

Bytom, 2023 r.

W taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. z siedzibą w Bytomiu, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 24 czerwca 2021 r., nr OKA.4211.13.2021.CW zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 6 lipca 2022 r., nr OKA.4211.14.2022.CW, wprowadza się następujące zmiany:

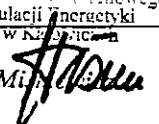
A. Punkt 1.1 otrzymuje brzmienie:

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r. poz. 2505), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 311), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022, z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854 z późn.zm.), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa URE nr 40/2022 z dnia 8 września 2022 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2023 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt. 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa URE Nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1083, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o elektromobilności”;
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2023 (Dz. U. z 2022 poz. 2420);
- m) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczegółowych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2127, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”

B. W tabeli w pkt. 2.1.2. zostaje dodany wiersz z grupą taryfową C11s o treści:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
C11s	Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci, będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 2490, z późn. zm.)




C. Punkt 2.1.3 otrzymuje brzmienie:

2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:

- a) Obszaru I określonego w pkt. 1.2.2 lit. a)
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B21em,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C21em, C11, C11em,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – C11s, R.
- b) Obszaru II określonego w pkt. 1.2.2 lit. b)
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B21em,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C21em, C11, C11em,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – C11s, R.

D. Punkt 2.3.1 otrzymuje brzmienie:

2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji, dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie.

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B21, B21em,
 b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C21em,
 c) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C11, C11s, C11em,
 d) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

E. Zostają dodane pkt. 3.1.24 – 3.1.31:

„3.1.24. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „O_{mee}”, w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

$$O_{mee} = S_{SVn} \cdot P_p \cdot K + \sum_{m=1}^R \left(S_{ZVnm} \cdot \frac{E_{pm}}{\sum_{m=1}^R E_{pm}} \cdot \max(E_p - E_w; 0) \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej,
 P_p – moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej wyrażoną w MW lub w kW,
 K – współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 3.1.31.,
 S_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,
 R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,
 E_{pm} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej m w okresie rozliczeniowym,

- E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym,
- E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

3.1.25. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej będący częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym oblicza się według wzoru:

$$E_w = E_{ESPd} \frac{V_p}{V_c}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_{ESPd} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,
- V_p – objętość wody, wyrażoną w m^3 , przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,
- V_c – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m^3 , pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.

3.1.26. W przypadku gdy nie ma możliwości dokonania pomiarów objętości wody V_p i V_c w okresie przeprowadzania kalibrowania, serwisowania lub innych niezbędnych czynności eksploatacyjnych urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, ustalenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów, o których mowa w pkt 3.1.25, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

3.1.27. Współczynnik pomniejszający moc umowną oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do magazynu energii elektrycznej, według wzoru:

$$K = 1 - \min\left(\frac{E_w}{E_p}; 1\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym; dla magazynu energii elektrycznej będącego częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym ilość energii wprowadzonej do sieci oblicza się według wzoru określonego w pkt 3.1.29 łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,
- E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

3.1.28. Ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.

3.1.29. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.28, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Regionalnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie

Marek M. Nowicz

3.1.30. W przypadku magazynu energii elektrycznej będącego częścią jednostki wytwórczej, z wyłączeniem mikroinstalacji, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci przez ten magazyn w okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci, wyznaczonych dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania na podstawie:

- 1) ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.28. i 3.1.29.
- 2) wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych mierzących energię elektryczną:
 - a) pobraną i oddaną w miejscu przyłączenia do sieci,
 - b) wytwarzaną przez jednostkę wytwórczą
 – z uwzględnieniem proporcjonalnego udziału energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej z sieci w całości energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej oraz odpowiednio proporcjonalnego udziału energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w sumie energii elektrycznej wprowadzonej przez ten magazyn i wytworzonej w jednostce wytwórczej.

3.1.31. W przypadku prosumenta energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt 27a ustawy o OZE, jako energię elektryczną pobraną w miejscu dostarczania tej energii, przyjmowaną do kalkulacji i prowadzenia rozliczeń w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE."

F. Zostaje dodany pkt. 4.3.b:

4.3.b. Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

G. Pkt 4.17. otrzymuje brzmienie :

4.17. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła lub magazynu energii do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.

H. Punkt 7 otrzymuje brzmienie:

7. Tabele stawek opłat

7.1 Stawki opłat za usługi dystrybucji dla Obszaru I:

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21	51,98	14,50	24,21	0,19	37,00
C21	130,00	11,55	24,21	0,08	22,00
C11	170,00	8,60	24,21	0,08	17,00
C11s	136,00	8,60	24,21	0,08	17,00
R	180,00	7,00	24,21	0,19 ¹⁾ 0,08 ²⁾	

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci SN

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci nN

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21em	103,96 ¹⁾	3,63 ¹⁾	24,21	0,19	37,00
	77,97 ²⁾	14,50 ²⁾			
C21em	260,00 ¹⁾	2,89 ¹⁾	24,21	0,08	22,00
	195,00 ²⁾	11,55 ²⁾			
C11em	340,00 ¹⁾	2,15 ¹⁾	24,21	0,08	17,00
	255,00 ²⁾	8,60 ²⁾			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2

7.2 Stawki opłat za usługi dystrybucji dla Obszaru II:

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21	51,98	14,50	24,21	0,19	37,00
C21	109,30	11,55	24,21	0,08	22,00
C11	170,00	8,60	24,21	0,08	17,00
C11s	136,00	8,60	24,21	0,08	17,00
R	170,00	8,60	24,21	0,19 ¹⁾ 0,08 ²⁾	

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci SN

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci nN

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21em	103,96 ¹⁾	3,63 ¹⁾	24,21	0,19	37,00
	77,97 ²⁾	14,50 ²⁾			
C21em	218,60 ¹⁾	2,89 ¹⁾	24,21	0,08	22,00
	163,95 ²⁾	11,55 ²⁾			
C11em	340,00 ¹⁾	2,15 ¹⁾	24,21	0,08	17,00
	255,00 ²⁾	8,60 ²⁾			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,96 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1. i) niniejszej taryfy:

- 1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1024 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,38 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,72 zł na miesiąc;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,54 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,35 zł na miesiąc."

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Marek Misiewicz
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach