



Warszawa, dnia 10 marca 2023 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.7.4.2023.AKr3

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: **Energomedia Sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini**,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 18 stycznia 2023 r., znak: 79/BHR/EM/2023,
uzupełnionego pismem z dnia 7 marca 2023 r., znak: 272/BHR/EM/2023

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa,
zatwierdzonej decyzją z dnia 20 października 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.36.12.2022.JCz,
stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 20 października 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.36.12.2022.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 234 (3745) z dnia 21 października 2022 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 grudnia 2022 r.

Pismem z dnia 18 stycznia 2023 r., znak: 79/BHR/EM/2023, uzupełnionym pismem z dnia 7 marca 2023 r., znak: 272/BHR/EM/2023 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawców energii elektrycznej, w stosunku do kosztów uwzględnionych w kalkulacji taryfy.

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.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 1805 z późn. zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. 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 (art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego).
7. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
8. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo 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

/-/

Monika Gawlik

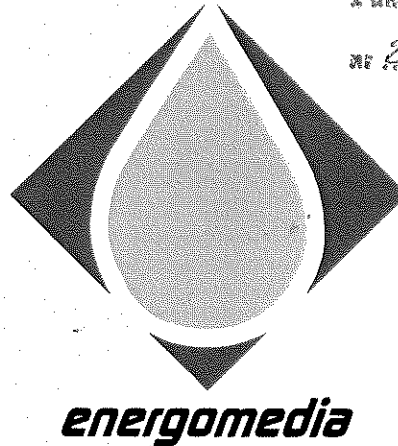
Dyrektor Departamentu Rynków
Energii Elektrycznej i Ciepła

Energomedia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 marca 2023 r.

nr DRE.NRE.4211.7.4.2023.AK4



DYREKTOR

Monika Gawlik

**ZMIANA TARYFY
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Jan Ćwikła Prokurent

 **energomedia**
Witold Cieśla
Członek Zarządu

Trzebinia, 2023 rok

Wzrost cen energii elektrycznej
w I kwadracie 2023 r.

1

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej Energomedia Spółka z o.o. z siedzibą w Trzebini zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRE.4211.36.12.2022.JCz z dnia 20 października 2022 r. i opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 234/2022 (3745) w dniu 21 października 2022 r. wprowadza się następujące zmiany:

1) w punkcie 1.1 zatytułowanym „**Informacje o taryfie**”

a) lit. b) otrzymuje następujące brzmienie:

„ 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”;

b) lit. g) otrzymuje następujące brzmienie:

„ g) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 50/2022 z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023;

c) lit. h) otrzymuje następujące brzmienie:

„ h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2023;

d) lit. i) otrzymuje następujące brzmienie:

„ i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 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;

e) lit. l) otrzymuje następujące brzmienie:

„l) Informacji Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2023 (Dz. U. z 2022 r. poz. 2420).”;

f) dodaje się lit. ł) o następującym brzmieniu:

„ł) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku



Monika Gawlik

energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2127 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”.

- 2) w punkcie 1.3 zatytułowanym „**Definicje**” dodaje się pkt 1.3.23 i 1.3.24 o brzmieniu:

„1.3.23. Odbiorca uprawniony – odbiorca z grupy taryfowej G, o którym mowa w art. 2 pkt 1) ustawy o ochronie odbiorców.

1.3.24. Podmiot uprawniony – przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 2 pkt 2) ustawy o ochronie odbiorców.”

- 3) w punkcie 2.1.2 dodaje się zapis:

„2.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

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.)

- 4) 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:

- odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B21em
- odbiorców zasilanych z sieci nN: C21, C21em, C11, C11em
- odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięć – C11s.”

- 5) Po punkcie 2.2.14 dodaje się pkt 2.2.15 i 2.2.16 o następującej treści:

„2.2.15. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej S stosuje się stawki opłat ustalone dla grup taryfowych z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia zasilania oraz wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 2.2.16.

2.2.16. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej S opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennej stawki sieciowej ustala się na

Monika Gawlik

poziomie 80% składnika zmiennego stawki sieciowej, właściwej dla grup taryfowych, o których mowa w pkt. 2.2.15.”,

- 6) W punkcie 3.1 dodaje się podpunkty 3.1.28 do 3.1.35 o następującym brzmieniu:
 „3.1.28. 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.

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

DYREKTOR

Monika Gawlik

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

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

3.1.30. 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 3.1.29, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

3.1.31. 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 ust. 2 pkt 3.1.29 łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,

DYREKTOR

Monika Gawlik

Ep – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

3.1.32. 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.

3.1.33. 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. 3.1.32, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.1.34. 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. 3.1.33. i 3.1.34.
- 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.

3.1.35. 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.”

DYREKTOR

Monika Gawlik

7) Zostaje dodany pkt 4.3b:

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

8) Pkt 4.16 otrzymuje brzmienie:

„4.16. 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.”,

9) Rozdział 7 zatytułowany „Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych” otrzymuje brzmienie:

„ 7.1. Tabele stawek opłat dla obszaru krakowskiego: Kraków – Olszanica z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1819	0,2573
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,42	14,79
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	9,00

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kWh	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c	zł/kW/m-c
C21em	0,5145 ¹ 0,3859 ²	3,70 ¹ 14,79 ²	0,0242	9,00	0,08
C11em	0,3637 ¹ 0,2728 ²	1,11 ¹ 4,42 ²	0,0242	4,80	0,08

1)-stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

2)- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

DYREKTOR

Monika Gawlik

7.2. Tabela stawek opłat dla obszaru kaliskiego: Ostrów Wielkopolski, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1400	0,1365
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,09	18,51
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	9,00

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kWh	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c	zł/kW/m-c
C21em	0,2730 ¹ 0,2047 ²	4,63 ¹ 18,51 ²	0,0242	9,00	0,08
C11em	0,2800 ¹ 0,2100 ²	1,02 ¹ 4,09 ²	0,0242	4,80	0,08

1)-stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

2)- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2,

7.3. Tabela stawek opłat dla obszaru olsztyńskiego: Gutkowo, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2664	0,1921
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,96	18,73
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	9,00

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kWh	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c	zł/kW/m-c
C21em	0,3842 ¹ 0,2881 ²	4,68 ¹ 18,73 ²	0,0242	9,00	0,08
C11em	0,5328 ¹ 0,3996 ²	0,99 ¹ 3,96 ²	0,0242	4,80	0,08

Monika Gawlik

- 1)-stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,
2)- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2,

7.4.Tabela stawek opłat dla obszaru warszawskiego: Mościska, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1745	0,1846
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,86	19,87
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	9,00

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kWh	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c	zł/kW/m-c
C21em	0,3692 ¹	4,97 ¹	0,0242	9,00	0,08
	0,2769 ²	19,87 ²			
C11em	0,3491 ¹	1,22 ¹	0,0242	4,80	0,08
	0,2618 ²	4,86 ²			

- 1)-stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,
2)- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2,

7.5.Tabela stawek opłat dla obszaru białostocki i rzeszowskiego: Sokółka, Widelka, Jedlicze, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	B21	C11	C21
Dystrybucja			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0879	0,1834	0,1701
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,60	4,89	17,06
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242	0,0242
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	18,00	4,80	9,00

DYREKTOR

Monika Gawlik

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kWh	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c	zł/kW/m-c
B21em	0,1758 ¹ 0,1319 ²	3,65 ¹ 14,60 ²	0,0242	18,00	0,19
C21em	0,3401 ¹ 0,2551 ²	4,26 ¹ 17,06 ²	0,0242	9,00	0,08
C11em	0,3668 ¹ 0,2751 ²	1,22 ¹ 4,89 ²	0,0242	4,80	0,08

1)-stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

2)- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2,

7.6.Tabela stawek opłat dla obszaru śląskiego: Trzebinia, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	B21	C11	C21
Dystrybucja			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0828	0,1755	0,1737
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,27	3,17	11,40
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242	0,0242
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	18,00	4,80	9,00

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kWh	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c	zł/kW/m-c
B21em	0,1656 ¹ 0,1242 ²	3,57 ¹ 14,27 ²	0,0242	18,00	0,19
C21em	0,3473 ¹ 0,2605 ²	2,85 ¹ 11,40 ²	0,0242	9,00	0,08
C11em	0,3511 ¹ 0,2633 ²	0,79 ¹ 3,17 ²	0,0242	4,80	0,08

1)-stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

2)- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2,

DYREKTOR

Monika Gawlik

7.7. Tabela stawek opłat dla obszaru lubelskiego i zamojski: Lublin i Żurawica, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1869	0,2122
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,90	14,57
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	9,00

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kWh	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c	zł/kW/m-c
C21em	0,4243 ¹ 0,3182 ²	3,64 ¹ 14,57 ²	0,0242	9,00	0,08
C11em	0,3737 ¹ 0,2803 ²	1,22 ¹ 4,90 ²	0,0242	4,80	0,08

1)-stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

2)- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2,

7.8. Tabela stawek opłat dla obszaru zachodnio-pomorskiego: Szczecin, Świnoujście, Nowa Sól, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1316	0,1494
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,30	16,48
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	9,00

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kWh	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c	zł/kW/m-c
C21em	0,2989 ¹ 0,2241 ²	4,12 ¹ 16,48 ²	0,0242	9,00	0,08
C11em	0,2632 ¹ 0,1974 ²	1,08 ¹ 4,30 ²	0,0242	4,80	0,08

DYREKTOR

Monika Gawlik

- 1)-stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,
- 2)- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2,

7.9.Tabela stawek opłat dla obszaru wrocławskiego: Wrocław, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1601	0,1602
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,34	12,27
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	9,00

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kWh	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c	zł/kW/m-c
C21em	0,3204 ¹ 0,2403 ²	3,07 ¹ 12,27 ²	0,0242	9,00	0,08
C11em	0,3203 ¹ 0,2402 ²	0,84 ¹ 3,34 ²	0,0242	4,80	0,08

- 1)-stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,
- 2)- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 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.g) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,96 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o której 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.h) niniejszej taryfy:

- 1) w przypadku odbiorców dla 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;

DYREKTOR
Monika Gawlik

- 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.”.

DYREKTOR


Monika Gówlik