



# BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Energia elektryczna

---

---

ISSN 1507–2398

Warszawa, dnia 17 stycznia 2023 r.

Nr 42 (3859)

---

---

## *Taryfy dla energii elektrycznej*

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Nr OKR.4211.26.2022.RF z dnia 17 stycznia 2023 r.  
w sprawie zmiany taryfy AEC Spółka z o.o. .... 2



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 17 stycznia 2023 r.

OKR.4211.26.2022.RF

**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

**AEC Spółka z o.o.**

z siedzibą w Andrychowie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 19 grudnia 2022 r. znak: 1099/2022, uzupełnionym pismami: z dnia 4 stycznia 2023 r. znak: AEC/44/2023 i z dnia 9 stycznia 2023 r. znak: AEC/72/2023, w sprawie zmiany taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej

**postanawiam**

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 10 lutego 2022 r. znak: OKR.4211.17.2021.RF (z późn. zm.), stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 10 lutego 2022 r. znak: OKR.4211.17.2021.RF, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 35 (3546) z dnia 10 lutego 2022 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji 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 marca 2022 r. Decyzją z dnia 19 września 2022 r. znak: OKR.4211.16.2022.RF dokonano zmiany taryfy w zakresie wysokości stawek opłat za usługi dystrybucji.

Pismem z dnia 19 grudnia 2022 r. znak: 1099/2022, uzupełnionym pismami: z dnia 4 stycznia 2023 r. znak: AEC/44/2023 i z dnia 9 stycznia 2023 r. znak: AEC/72/2023 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie: wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji; zmiany wysokości stawek opłat: jakościowej, kogeneracyjnej, mocowej i OZE; wprowadzenia grupy taryfowej dla odbiorców 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.); uwzględnienia zapisów dotyczących rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania oraz zmian redakcyjnych w tekście 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 uchynieniu 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz.U. z 2021 r. poz. 1805 z późn. zm./). Odwołanie należy przesać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
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. 479<sup>49</sup> Kodeksu 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 *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 i następnego 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. 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”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania, z wyjątkiem stawki opłaty mocowej, stawki opłaty OZE i stawki opłaty kogeneracyjnej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2023 r.

**z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

Dyrektor  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
/-/  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 17 stycznia 2023 r.  
nr. OKR 4211.26.2022.RF

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

Przewodnik  
Pracownik Wydziału Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

## ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZAKRESIE USŁUG DYSTRYBUCJI

**AEC Sp. z o.o.**  
z siedzibą w Andrychowie

AEC Spółka z o.o.  
ul. Batorego 24, 34-120 Andrychów  
Adres do korespondencji:  
ul. Krakowska 83, 34-120 Andrychów  
NIP: 551-264-14-20 Regon: 384207730  
tel. 33/443 40 50. e-mail: aec@aecandrychow.pl

Prezes Zarządu,  
Miroslaw Nowak

Andrychów, 2023 r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej przedsiębiorstwa AEC Sp. z o.o. z siedzibą w Andrychowie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji z dnia 10 lutego 2022 r. nr OKR.4211.17.2021.RF opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 35 (3549) z 10 lutego 2022 r., wprowadzonej do rozliczeń z odbiorcami od dnia 1 marca 2022 r., zmienionej decyzją z dnia 19 września 2022 r. nr OKR.4211.16.2022.RF opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 214 (3725) z 19 września 2022 r., wprowadza się następujące zmiany:

1) Pkt 1.1 taryfy 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. 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 55/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2022 – 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 2023 (Dz. U. z 2022 r., poz. 2420);

2) Pkt 2.1.2. taryfy otrzymuje brzmienie:

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:
B23 B21 B21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), B21, B21em – jednostrefowym.

dyrektor  
Południowo-Wschodniej Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Prezes Zarządu  
Miroslaw Nowak

<b>C21 C22b C21em</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21, C21em – jednostrefowym. C22b – dwustrefowym
<b>C11 C11em</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11, C11em – jednostrefowym,
<b>C11s</b>	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.).

Do grup taryfowych B21em, C21em oraz C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

3) Po pkt 3.1.27 wprowadza się pkt od 3.1.28. do 3.1.35 w następującym brzmieniu:

3.1.28. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „Omee”, 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:

SSVn – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej,

Pp – 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.,

SZVnm – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,

R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,

Epm – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej m w okresie rozliczeniowym,

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

Ew – 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

EESpd – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,

Urządzenie  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

Prezes Zarządu

Mieczysław Nowak

3

$V_p$  – objętość wody, wyrażoną w m<sup>3</sup>, przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,

$V_c$  – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m<sup>3</sup>, 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,

$E_p$  – 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 3.1.32. i 3.1.33.

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.

Prezes Zarządu  
Mariusz Nowak  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

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.

4) Po pkt 4.3.a. wprowadza się pkt 4.3.b. w brzmieniu:

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

5) Rozdział 7 otrzymuje brzmienie:

## 7. TABELLE STAWEK OPŁAT

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA
	B23
	LATO/ZIMA
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	15,72
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	67,54
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc	0,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (w cyklu miesięcznym)	15,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (w cyklu dekadowym)	45,00

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22b	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,06	12,17	7,73
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2732	0,2395	0,2611
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	12,00	12,00	9,00

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B21em	C21em	C11em
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c <sup>1)</sup>	3,93	3,01	1,93
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c <sup>2)</sup>	15,72	12,06	7,73
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh <sup>1)</sup>	135,07	-	-
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh <sup>2)</sup>	101,31	-	-
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh <sup>1)</sup>	-	0,5464	0,5223
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh <sup>2)</sup>	-	0,4098	0,3917
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21	-	-
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,00	0,0242	0,0242
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,00	0,08	0,08

Przez Zarząd  
Miroslaw Nowak

dr Małgorzata Kozłowska



Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.	0,00	12,00	9,00
--	------	-------	------

- 1) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 1,  
2) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 2

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA
	C11s
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,73
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2089
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc	
- dla instalacji przyłączonych do sieci niskiego napięcia	0,08
- dla instalacji przyłączonych do sieci średniego napięcia	0,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,00

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 wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości **4,96 zł/MWh**, wskazanej w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt 1.1.l) 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 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;
  - 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.

Prezes Zarządu  
Miroslaw Nowak

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowiczek-Zaremba