

**PREZES****URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRE.4211.78.6.2022.DK

Warszawa, dnia 17 stycznia 2023 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 oraz art. 104 § 2 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

**PCC Energetyka Blachownia Sp. z o. o.** z siedzibą w Kędzierzynie Koźlu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 19 grudnia 2022 r., znak: NE/1200/2022, uzupełnionym pismami: z dnia 23 grudnia 2022 r., znak: NE/1214/2022, z dnia 13 stycznia 2023 r., znak: NE/38/2023 w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji,

uwzględniając fakt, że w dniu 29 grudnia 2022 r. została wydana decyzja, znak: DRE.WRE.4211.78.3.2022.DK, zatwierdzająca zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej w części dotyczącej stawek opłaty jakościowej,

**zatwierdzam w pozostałej części**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji i uwzględniającą treść ww. decyzji częściowej

**UZASADNIENIE**

W dniu 19 grudnia 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie usług dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Decyzją z dnia 29 grudnia 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.78.3.2022.DK, opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna” Nr 304 (3815) z dnia 29 grudnia 2022 r., została zatwierdzona jedynie w części dotyczącej stawki opłaty jakościowej (wynikającej z taryfy dostawcy Przedsiębiorstwa) zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa.

Po przeprowadzeniu dalszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy w pozostałej części zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami 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).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w zmianie taryfy stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji zmiana taryfy stanowi tekst ujednolicony, uwzględniający również treść, wskazanej powyżej, decyzji częściowej.

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 14 dni 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 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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). 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 następane 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 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 (art. 130 § 4 Kodeksu 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 upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

*Maciej Bartoszewicz*  
Zastępca Dyrektora Departamentu Rynków  
Energii Elektrycznej i Ciepła

**PCC ENERGETYKA BLACHOWNIA Spółka z o.o.**  
z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17 stycznia 2023 r.

nr DRE.LRE.4211.78.6.2022.DK

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

## ZMIANA TARYFY

### dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji

**Podpis jest prawidłowy**

Dokument podpisany przez  
Andrzej Brożo  
Data: 2023.01.13 10:32:28  
CET

**Podpis jest prawidłowy**

Dokument podpisany przez  
Sławomir Bartoszewicz  
Data: 2023.01.13 11:28:01 CET

Kędzierzyn-Koźle 2023 r.

W Taryfie dla energii elektrycznej PCC ENERGETYKA BLACHOWNIA Sp. z o.o. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 18.10.2022r. Nr DRE.WRE.4211.47.6.2022.DK i ogłoszonej w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 233(3744) w dniu 19.10.2022r., wprowadza się następujące zmiany:

1) Pkt 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 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;
- i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 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 );
- m) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych 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”.”

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

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH:
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.).

3) Pkt 2.3.1. otrzymuje brzmienie:

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
PCC  
DZIAŁ  
EPC A DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Bartoszewicz  
Maciej Bartoszewicz

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami miesięczne okresy rozliczeniowe dla odbiorców grup taryfowych B21, B21em, B22, B23, B33, C21, C21em, C22B, C11, C11em i C11s.”

4) Zostają dodane pkt. 3.1.29 – 3.1.35:

„3.1.29. 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 3.1.45.,
- $S_{ZVnm}$  – 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.

3.1.30. 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.

3.1.31. 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. 3.1.30., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

3.1.32. 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:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

- $E_w$  - 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. 3.1.30. 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.

3.1.33. 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.

3.1.34. 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. 3.1.33., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.1.35. 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.”

5) 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.”

6) Pkt 4.16. otrzymuje brzmienie:

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Bartoszewicz  
Maciej Bartoszewicz

7) Pkt 7. otrzymuje brzmienie:  
„7. Stawki opłat

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Stawka opłaty przejściowej	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
			Całodobowy	Dzienny/Szczytowy	Nocny/Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
			[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]					
B21	24,21	0,19	94,82	X	X	X	X	X	19,06	10,59
B21em	24,21	0,19	189,64 <sup>1)</sup> 142,23 <sup>2)</sup>	X	X	X	X	X	4,77 <sup>1)</sup> 19,06 <sup>2)</sup>	10,59
B22	24,21	0,19	X	129,59	96,11	X	X	X	19,12	10,59
B23	24,21	0,19	X	X	X	102,00	140,00	75,00	20,40	10,59
B33	24,21	0,19	X	X	X	94,35	126,52	52,01	20,43	10,59
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
C21	0,0242	0,08	0,2461	X	X	X	X	X	18,86	5,36
C21em	0,0242	0,08	0,4922 <sup>1)</sup> 0,3692 <sup>2)</sup>	X	X	X	X	X	4,72 <sup>1)</sup> 18,86 <sup>2)</sup>	5,36
C22B	0,0242	0,08	X	0,2634	0,2331	X	X	X	19,06	5,36
C11	0,0242	0,08	0,3321	X	X	X	X	X	9,94	4,48
C11em	0,0242	0,08	0,6642 <sup>1)</sup> 0,4982 <sup>2)</sup>	X	X	X	X	X	2,49 <sup>1)</sup> 9,94 <sup>2)</sup>	4,48
C11s	0,0242	0,08	0,2657	X	X	X	X	X	9,94	4,48

1) Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.9 ppkt 1)

2) Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.9 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.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.

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

- 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**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Z upoważnienia

**ZASTĘPCA DYREKTORA**  
**DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII**  
**ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz