



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.82.3.2022.JCz

Warszawa, dnia 16 stycznia 2023 r.

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: **Zakład Usług Technicznych MEGA Sp. z o.o.**

z siedzibą w **Elblągu**,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 grudnia 2022 r., znak: DS/356/2022,

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, zatwierdzoną decyzją z dnia 28 września 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.56.6.2022.JCz, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 28 września 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.56.6.2022.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 218 (3729) z dnia 28 września 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 listopada 2022 r.

Pismem z dnia 21 grudnia 2022 r., znak: DS/356/2022, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy energii ENERGA-OPERATOR S.A., w stosunku do uwzględnionych w kalkulacji taryfy oraz wzrost ceny energii elektrycznej przyjętej do ustalenia kosztu jej zakupu na potrzeby różnicy bilansowej przypisanej odbiorcom.

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, zwięzłe 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). 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 taryfę 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

/-/

Monika Gawlik

Dyrektor Departamentu Rynków

Energii Elektrycznej i Ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *16 stycznia 2023r.*

nr *DRE.NRE.4211.82.3.2022.JCz*



DYREKTOR

Monika Gawlik

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

Zakład Usług Technicznych MEGA
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

ZAKŁAD USŁUG TECHNICZNYCH
MEGA

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
82-300 ELBLĄG, ul. Hetmańska 15L
tel. 55 237 85 10 fax 55 237 85 11
NIP 578-25-93-866

PROKURENT
DYREKTOR FINANSOWY
GŁÓWNY KSIĘGOWY

Ryszard Drozdowski

WICEPREZES ZARZĄDU

Roman Breczko

Elbląg, 2023r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej Zakładu Usług Technicznych MEGA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elblągu zwanej dalej taryfą, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 28 września 2022 r. nr DRE.WRE.4211.56.6.2022.JCz,

wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 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 Energii z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. 2022 r. poz. 2505, z późn. zm.), 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 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.);
- 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) rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2023 r. (Dz. U. z 2022 r. poz. 2420).

DYREKTOR

Monika Gawlik

- 2 -

2. W punkcie 1.2. taryfy ppkt 1.2.6. otrzymuje brzmienie:

„Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na własny użytek, zgodnie z § 25 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 26 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.”

3. W pkt. 2.1. taryfy ppkt 2.1.2. w tabeli dodaje się grupę taryfową:

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. W pkt. 2.1. taryfy ppkt 2.1.3.c) dodaje się grupę taryfową C11s.

5. Punkt 2.1., ppkt 2.1.5. otrzymuje brzmienie:

„2.1.5. Odbiorcę, który pobiera energię elektryczną:

- a) z kilku miejsc dostarczania tej energii, położonych w sieci o różnych poziomach napięć zalicza się do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
 - b) z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć można zaliczyć do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, chyba że energia elektryczna jest pobierana do zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia, wówczas odbiorca ten wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania energii elektrycznej;
- zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi przez Operatora.”

6. Pkt 2.3.6. taryfy otrzymuje brzmienie:

„2.3.6.a) W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt 2.1.2.,

2.3.6.b) W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C11s stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia zasilania oraz wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 2.3.6.c),

2.3.6.c) Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C11s, opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej ustala się na poziomie 80% składnika zmiennego stawki sieciowej właściwej dla grup taryfowych, o których mowa w pkt. 2.3.6.b).”

DYREKTOR


Monika Gawlik

- 3 -

7. W pkt. 3.1. taryfy dodaje się punkty od nr 3.1.30 do nr 3.1.37 o treści:

„3.1.30 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.

3.1.31. 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.

3.1.32. 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

DYREKTOR

Monika Gaylik

strumienia objętości wody, ustalenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów, o których mowa w pkt 3.1.43, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

- 3.1.33. 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 3.1.43 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.

- 3.1.34. 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.

- 3.1.35. 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. 3.1.46, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

- 3.1.36. 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. 3.1.47. i 3.1.48.

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.

DYREKTOR

Monika Gawlik

- 5 -

3.1.37. 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."

8. W pkt. 4 dodaje się punkt 4.3.b., który otrzymuje brzmienie:

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

9. Punkt 4.17. otrzymuje brzmienie:

„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.”

10. Punkt 7 taryfy otrzymuje brzmienie:

„7. Tabele stawek opłat.

7.1. „Tabela stawek opłat dystrybucyjnych dla grup taryfowych B21, B23.

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA	
	B21, B23	
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
- całodobowy	74,80	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,32	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pomiarowo-rozliczeniowy	10,00	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	

7.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych dla grup taryfowych C21, C11.

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1542	0,2464
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	24,42	6,88
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pomiarowo-rozliczeniowy	5,00	0,61
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	

DYREKTOR


Monika Gawlik

- 6 -

7.3. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych dla grup taryfowych B21em, C21em, C11em.

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA		
	B21em	C21em	C11em
Stawka jakościowa	zł/MWh	zł/kWh	
	24,21	0,0242	
Składnik zmienny stawki sieciowej - całodobowy	zł/MWh	zł/kWh	
	*149,60	*0,3084	*0,4928
	**112,20	**0,2313	**0,3696
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c		
	*3,33	*6,11	*1,72
	**13,32	**24,42	**6,88
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/ układ pomiarowo-rozliczeniowy		
	10,00	5,00	0,61

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

7.4. Stawka opłaty OZE.

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.

7.5. Stawka opłaty kogeneracyjnej.

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.

7.6. Stawka opłaty mocowej.

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."

DYREKTOR

 Monika Gawlik