



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4211.3.2024.AZa

Katowice, dnia 8 lutego 2024 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) w związku z art. 30 ust. 1 oraz art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

PGNIG TERMIKA Energetyka Przemysłowa Spółka Akcyjna z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 11 stycznia 2024 r.,

uzupełnionego pismem z dnia 1 lutego 2024 r.,

zmieniam

moją decyzję z dnia 6 września 2023 r., nr OKA.4211.52.2023.AZa, zatwierdzającą Przedsiębiorstwu taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, poprzez zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji zmiany tej taryfy.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia z dnia 6 września 2023 r., nr OKA.4211.52.2023.AZa, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami z dniem 18 października 2023 r.

Pismem z dnia 11 stycznia 2024 r., Przedsiębiorstwo wniosło o zatwierdzenie zmiany ww. taryfy, przede wszystkim ze względu na zmianę kosztów zakupu usług dystrybucji.

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 uznano, że zostały spełnione przesłanki określone w powołanym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzeczono 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 przepisany 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 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 2023 r. poz. 1144 ze zm.). 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. 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 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
7. 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 mocowej, stawki opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty OZE obowiązujących od dnia 1 stycznia 2024 r.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**


**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji
energii elektrycznej**

PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A.

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 08.02.2024

Nr OKA.4211.3.2024.A20

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

Marek Mikołajewicz


Dyrektor
Departament Efektywności Biznesu

Leszek Muras

Jastrzębie-Zdrój, 2024r.

W taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OKA.4211.52.2023.AZa z dnia 6 września 2023 r., 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 szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. 2022 r. poz. 2505 ze zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819 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 2023 r. poz. 1436 z późn.zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2023, z dnia 29 listopada 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2024;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 47/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2024 – 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 48/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2024;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2023 r. poz. 875 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 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2024 (Dz. U. z 2023 r. poz. 2265);

B. Punkt 2.2.23 otrzymuje brzmienie:

2.2.23. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy pobiera się opłatę w wysokości:

| | |
|-------------------|-----------|
| b) na napięciu SN | 165,49 zł |
| c) na napięciu WN | 206,87 zł |

Zaproszenie do składania
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Energetycznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miś 

C. Pkt 3.1.25. otrzymuje brzmienie:

- 3.1.25. Opłatę mocową dla odbiorców wysokich i średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust. 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art. 70a ust. 5 tej ustawy.

D. Dodaje się pkt 3.2.17. w brzmieniu:

- 3.2.17. Opłaty za przekroczenia mocy umownej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się w rozliczeniach między Operatorem, a użytkownikiem systemu elektroenergetycznego, w przypadku gdy przekroczenie mocy umownej wynikało z polecenia Operatora wydanego z powodu innego niż swobodne bilansowanie lub ze świadczenia usług na rzecz Operatora określonych w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, lub w warunkach dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania.

E. Dodaje się pkt 3.3.13. w brzmieniu:

- 3.3.13. W okresie rozliczeniowym opłaty za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się w rozliczeniach między Operatorem, a użytkownikiem systemu elektroenergetycznego, w przypadku gdy ponadumowny pobór energii biernej wynikał z polecenia Operatora lub wynikał ze świadczenia usług na rzecz Operatora określonych w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy lub w warunkach dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania.

F. Pkt 4.5. i 4.5a. otrzymują brzmienie:

- 4.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2. i 4.5.a, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6.

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty [zł/kW] | |
|----------------------|---------------------------|----------------------|
| | za przyłącze napowietrzne | za przyłącze kablowe |
| IV | 32,76 | 68,09 |
| V | 32,76 | 68,09 |
| VI *) | 32,76 | 68,09 |
| VI **) | 9,52 | |

*) - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 4.5a. Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6a.

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

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty [zł/kW] | |
|----------------------|---------------------------|----------------------|
| | za przyłącze napowietrzne | za przyłącze kablowe |
| IV | 8,20 | 17,01 |
| V | 8,20 | 17,01 |
| VI *) | 8,20 | 17,01 |
| VI **) | 2,39 | |

*) - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

G. Pkt 4.6. i 4.6a. otrzymują brzmienie:

- 4.6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w pkt 4.2 i 4.6.a., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- 40,44 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
 - 29,87 zł w przypadku przyłącza napowietrzego.
- 4.6a. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- 10,12 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
 - 7,47 zł - w przypadku przyłącza napowietrzego.

H. Pkt 5. otrzymuje brzmienie:

5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

5.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

| Lp. | Wyszczególnienie ¹⁾ | Stawka w zł za usługę |
|-----|--|---|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: | |
| | b) na napięciu SN | 165,49 |
| | c) na napięciu WN | 206,87 |
| 2. | Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ : | |
| | a) bezpośredniego | 110,33 |
| | b) półpośredniego | 165,49 |
| | c) pośredniego | 234,42 |
| 3. | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾ | - 157,18 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 68,95 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 68,95 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |

Z upoważnienia Dyrektora
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Energetycznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

| | | |
|----|---|--|
| 4. | Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾ | kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie. |
| 5. | Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ⁴⁾ | 137,91 |
| 6. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora. | 68,95 |
| 7. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora: | |
| | b) w sieci SN | 441,24 |
| | c) w sieci WN | 620,59 |
| 8. | Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: | |
| | - za pierwszą plombę | 38,53 |
| | - za każdą następną | 8,09 |
| 9. | Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci. ⁵⁾ | 148,75 |

- 1) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,
- 2) Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,
- 3) Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy,
- 4) Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,
- 5) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 45 ust. 1 i 5 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej Umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 30,44 zł za dojazd do odbiorcy.

I. Punkt 6.7 otrzymuje brzmienie:

6.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

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

Marek Miś...

| L.p | Wykonywane czynności | Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania |
|-----|--|--|
| 1. | Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego. | suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 68,95 zł. |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 niniejszej tabeli. a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego | 161,47 zł 201,89 zł 269,18 zł |
| 3. | Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia. | suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 157,18 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 68,95 zł. |
| 4. | Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę. | iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca. |

J. Punkt 7 otrzymuje brzmienie:

7. Tabele stawek opłat

Obszar „KWK Zofiówka”

| 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 | 81,67 | 19,53 | 31,41 | 0,19 | 18,00 |
| B21em | 163,34 ¹ 122,50 ² | 4,88 ¹ 19,53 ² | 31,41 | 0,19 | 18,00 |

¹ Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1)

² Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2)

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

Marek Miśkiewicz

„KWK Pniówek – Jastrzębie Bzie”

| 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] |
| A21 | 99,90 | 15,64 | 31,41 | 0,20 | 18,00 |
| B21 | 78,32 | 16,64 | 31,41 | 0,19 | 18,00 |
| B21em | 156,64 ¹ | 4,16 ¹ | 31,41 | 0,19 | 18,00 |
| | 117,48 ² | 16,64 ² | | | |

¹ Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1)

² Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2)

We wszystkich grupach taryfowych stosuje 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 6,18 zł/MWh, wskazanej w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1.l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty mocowej wskazaną 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 0,1267 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w wysokości:
 - a) 2,66 zł/m-c (dla zużycia rocznego poniżej 500 kWh energii elektrycznej);
 - b) 6,39 zł/m-c (dla zużycia rocznego od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej);
 - c) 10,64 zł/m-c (dla zużycia rocznego powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej);
 - d) 14,90 zł/m-c (dla zużycia rocznego powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej).

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