



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 9 marca 2000 r.

DTA-821/1445-A/4/99/2000/PK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o. z siedzibą w Zagórzcu zawartego w piśmie z dnia 28 listopada 1999 r. znak: ZUT/HM/100/99, uzupełnionego pismem z dnia 17 lutego 2000 r. znak: ZUT/HM/1/2000

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o. z siedzibą w Zagórzcu, posiadający koncesję nr PEE/99/1445/U/OT3/98/RW z dnia 30 grudnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję

nr OEE/100/1445/U/OT3/98/RW z dnia 30 grudnia 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 grudnia 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i ust. 3 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) ceny za energię elektryczną,
- 4) stawki opłat za przyłączenie,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności planowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.
ul. Bieszczadzka 5
38-540 Zagórz

**Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.
Zagórz**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

ZAKŁADU USŁUG TECHNICZNYCH SP. Z O.O.

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

INFORMACJE OGÓLNE

1. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
2. Taryfa obejmuje
 - stawki opłat za przyłączenie do sieci
 - stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - ceny za energię elektryczną,
 - stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz z tytułu niedotrzymania przez strony warunków umowy.
3. Ceny i stawki opłat stosowane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%. Wyjątek stanowią stawki opłat za przyłączenie do sieci.
4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały określone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz.881), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

Sprzedawca : Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.

Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z Zakładem Usług Technicznych Sp. z o.o.

Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.

Moc przyłączeniowa - należy przez to rozumieć największą moc czynną pobieraną lub oddawaną do sieci, określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży

energii elektrycznej lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

Grupa przyłączeniowa - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowaną w następujący sposób:

- grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A
- grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A

Moc umowna - maksymalna moc czynna zamówiona na najbliższy okres umowny przez odbiorcę, którego przyłączy wyposażone jest w rozliczeniowy układ pomiarowy umożliwiający kontrolę poboru mocy.

Okres umowny - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia, lub w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony rok kalendarzowy.

B. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI I ROZBUDOWĘ SIECI

Na obszarze działania Sprzedawcy istnieją odbiorcy zaliczani do IV i V grupy przyłączeniowej.

1. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączy oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci zawartych w punkcie 2.

2. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Tabela nr 1

dla grupy IV

| | Stawki opłat |
|-------------------------|------------------|
| typowe przyłącze | w [zł] |
| napowietrzne | 865 |
| kablowe | 1679 |
| kablowe z pomiarem | 1900 |
| przyłącze | w [zł/mb] |
| napowietrzne | 34 |
| kablowe | 45 |

Tabela nr 2

dla grupy V

| | Stawki opłat |
|---------------------------------|------------------|
| typowe przyłącze | w [zł] |
| napowietrzne (bez dokumentacji) | 230 |
| napowietrzne | 765 |
| napowietrzne z pomiarem | 1010 |
| kablowe | 1500 |
| kablowe z pomiarem | 1675 |
| przyłącze | w [zł/mb] |
| napowietrzne do 35 mb | 11 |
| napowietrzne powyżej 35 mb | 33 |
| kablowe | 35 |

3. Stawka opłaty za rozbudowę sieci - 25,50 zł/kW.

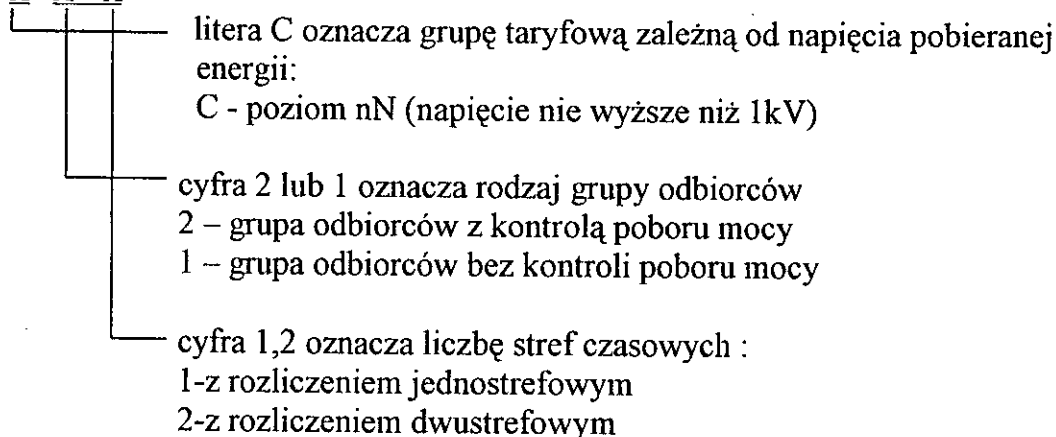
C. GRUPY ODBIORCÓW, CENY I STAWKI OPŁAT ORAZ WARUNKI ICH STOSOWANIA

I. Rodzaje grup taryfowych odbiorców

1. Na obszarze działania Sprzedawcy stosuje się grupy taryfowe „C”, odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN.
2. Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup odbiorców przedstawiono na schemacie poniżej.

Symbol grupy odbiorców

X X X



3. Odbiorców należących do IV grupy przyłączeniowej kwalifikuje się do grupy taryfowej z kontrolą poboru mocy.
4. Odbiorców należących do V grupy przyłączeniowej kwalifikuje się do grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy.
5. Wybór grupy z rozliczaniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.
6. Wybrana przez odbiorcę grupa z ilością stref czasowych, obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

II. Strefy czasowe doby

| Miesiąc | Strefy szczytowe | | Strefa pozaszczytowa |
|-------------|------------------|-----------|----------------------|
| | Ranna | Wieczorna | |
| Styczeń | 8 – 11 | 16 – 21 | 11 – 16 i 21 – 8 |
| Luty | 8 – 11 | 16 – 21 | 11 – 16 i 21 – 8 |
| Marzec | 8 – 11 | 18 – 21 | 11 – 18 i 21 – 8 |
| Kwiecień | 8 – 11 | 19 – 21 | 11 – 19 i 21 – 8 |
| Maj | 8 – 11 | 20 – 21 | 11 – 20 i 21 – 8 |
| Czerwiec | 8 – 11 | 20 – 21 | 11 – 20 i 21 – 8 |
| Lipiec | 8 – 11 | 20 – 21 | 11 – 20 i 21 – 8 |
| Sierpień | 8 – 11 | 20 – 21 | 11 – 20 i 21 – 8 |
| Wrzesień | 8 – 11 | 19 – 21 | 11 – 19 i 21 – 8 |
| Październik | 8 – 11 | 18 – 21 | 11 – 18 i 21 – 8 |
| Listopad | 8 – 11 | 16 – 21 | 11 – 16 i 21 – 8 |
| Grudzień | 8 – 11 | 16 – 21 | 11 – 16 i 21 – 8 |

III. Ceny i stawki opłat w grupach odbiorców oraz warunki ich stosowania.

1. Grupy odbiorców C21, C22 .

Grupy odbiorców z kontrolą poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy zamówionej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A:

| Lp | Wyszczególnienie | Jednostka | Grupa odbiorców | |
|----|--|---------------------|-----------------|------------------|
| | | | C21 | C22 |
| 1. | Cena za pobraną energię elektryczną: całodobowa szczytowa pozaszczytowa | zł/MWh | 184,40 | 250,30 145,60 |
| 2. | Stawka opłaty za usługę przesyłową – składnik stały | zł/kW/m-c | 7,98 | |
| 3. | Stawka opłaty za usługę przesyłową – składnik zmienny: całodobowa szczytowa pozaszczytowa | zł/MWh | 144,60 | 163,70 115,60 |
| 4. | Stawka opłaty abonamentowej | zł/odbiorca/ m-c | 11,81 | 18,90 |

2. Grupy odbiorców C11, C12

Grupy odbiorców bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy zamówionej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A:

| Lp | Wyszczególnienie | Jednostka | Grupa odbiorców | |
|----|--|---------------------|-----------------|------------------|
| | | | C11 | C12 |
| 1. | Cena za pobraną energię elektryczną: całodobowa szczytowa pozaszczytowa | zł/MWh | 181,30 | 254,70 137,20 |
| 2. | Stawka opłaty za usługę przesyłową – składnik stały | zł/odbiorca/ m-c | 3,80 | |
| 3. | Stawka opłaty za usługę przesyłową – składnik zmienny: całodobowa szczytowa pozaszczytowa | zł/MWh | 167,80 | 231,60 191,00 |
| 4. | Stawka opłaty abonamentowej | zł/odbiorca/ m-c | 11,81 | 14,19 |

IV. Zasady rozliczeń w obrocie energią elektryczną.

1. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie na dostawę energii elektrycznej, na podstawie faktycznie zużytej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, w odpowiedniej strefie czasowej, przy zastosowaniu ceny jednostkowej za energię elektryczną obowiązującej w tej strefie czasowej. Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych przedstawione są w formie tabelarycznej w punkcie 3.
2. W grupach odbiorców z kontrolą poboru mocy stawki opłat za usługi przesyłowe odnosi się:
 - a) w części stałej - do mocy umownej [zł/MW],
 - b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy [zł/MWh].
3. W grupach odbiorców bez kontroli poboru mocy stawki opłat za usługi przesyłowe odnosi się:
 - a) w części stałej - do każdego odbiorcy (przyłącza) [zł/odbiorcę/m-c]
 - b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy [zł/MWh]
4. Opłatę za usługę przesyłową odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie, dotyczy to również przypadków opomiarowania sumującym układem pomiarowym.
5. Opłatę abonamentową w danej grupie odbiorców ustala się w równych kwotach na każdy miesiąc dla każdego odbiorcy [zł/odbiorcę/m-c].
6. Odbiorcy rozliczani według grup odbiorców z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc odpowiadającą największemu przewidywanemu (określone w umowie 15-minutowemu) obciążeniu czynnemu, w rocznym okresie umownym.
7. W przypadku zawyżenia należności za pobraną energię elektryczną spowodowanego błędami w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego przedsiębiorstwo dokonuje korekty rachunków zgodnie z paragrafami 42,43 i 44 rozporządzenia taryfowego.

D. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
 - 1.1. pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży ze sprzedawcą,
 - 1.2. pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w układach pomiarowych bezpośrednich, półpośrednich i pośrednich.
2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy ze sprzedawcą (pkt 1 ppkt 1.1), sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w grupie odbiorców, do której kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.
3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę określonego w pkt 1 ppkt 1.2 sprzedawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w grupie odbiorców, do której kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.
4. Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt 2 i pkt 3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego protokołem z kontroli nielegalnego poboru energii elektrycznej.

E. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY**I. Opłaty za przekroczenie umownego $\text{tg}\phi$ (pobór i oddanie energii biernej) oraz zasady rozliczeń za energię bierną**

1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
2. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę optymalnego współczynnika $\text{tg}\phi_0$, dostawca ma prawo pobrać opłatę dodatkową.

3. Jako optymalną wielkość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie sprzedaży, lecz nie niższy niż $\text{tg}\varphi = 0,2$.
4. Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt 3 do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
5. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości usługi przesyłowej zmiennej obliczonej w danym okresie obrachunkowym wg opłat obowiązujących w strefach czasowych grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określa tabela w pkt 9.
6. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższego składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
7. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości $k\text{Varh}$ wprowadzonych do sieci sprzedawcy i zastosowaniu najniższego składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
8. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

9. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za usługę przesyłową w części zmiennej z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej (d%):

| Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej (d%): $\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$ | | | d% | Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej (d%): $\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$ | | | d% |
|---|---|------|------|---|---|------|------|
| 0,01 | - | 0,05 | 0,65 | 0,46 | - | 0,50 | 20,5 |
| 0,06 | - | 0,10 | 1,9 | 0,51 | - | 0,55 | 23,8 |
| 0,11 | - | 0,15 | 3,4 | 0,56 | - | 0,60 | 27,2 |
| 0,16 | - | 0,20 | 5,2 | 0,61 | - | 0,65 | 30,8 |
| 0,21 | - | 0,25 | 7,2 | 0,66 | - | 0,70 | 34,5 |
| 0,26 | - | 0,30 | 9,4 | 0,71 | - | 0,75 | 38,4 |
| 0,31 | - | 0,35 | 11,9 | 0,76 | - | 0,80 | 42,4 |
| 0,36 | - | 0,40 | 14,6 | 0,81 | - | 0,85 | 46,5 |
| 0,41 | - | 0,45 | 17,4 | 0,86 | - | 0,90 | 50,8 |

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$d \% = 56 / \text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0 /$$

II. Opłaty za przekroczenie mocy umownej

Opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się jako iloczyn nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc zamówioną i pięciokrotnej miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową określonej w danej grupie odbiorców.

F. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w paragrafie 37 rozporządzenia przyłączeniowego, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku w wysokości określonej zgodnie ze wzorem zawartym w paragrafie 46 ust.1 rozporządzenia taryfowego.
2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu wynosi:

$$b_{rT} = 0,1 \text{ zł/h}$$

3. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:
 - a) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie,
 - b) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.
4. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
5. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

G. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

1. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują przepisy określone w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 5zł
3. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 25 zł
4. Za odmowę udzielenia odbiorcy na Jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii w sieci - 5 zł
5. Za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
 - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 5 zł
6. Za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf- 25 zł
7. Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji - 10 zł
8. Wypłata stawek określonych w pkt 2 do 7 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia złożenia przez odbiorcę wniosku w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.