



**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
*dr Leszek Juchniewicz*

Warszawa, 22 grudnia 2000 r.

DTA-821/605-A/2/2000/AB

## 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 z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Zakładów Górniczo-Hutniczych "Bolesław" Przedsiębiorstwo Państwowe  
z siedzibą w Bukownie**

zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”  
zawartego w piśmie z dnia 12 października 2000 r., znak: HN/497/00,  
uzupełnionym pismami z dnia 17 października 2000 r. znak: 555/00 oraz z dnia  
24 listopada 2000 r., znak: M-II/475/00, z dnia 12 grudnia 2000 r., znak: M-II/496/00 oraz z dnia  
18 grudnia 2000 r., znak: M-II/517/00

**postanawiam**

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

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr OEE/139/605/U/3/99/MJ z dnia 26 marca 1999 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr PEE/134/605/U/3/99/MJ z dnia 26 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 18 października 2000 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) 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 ze zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

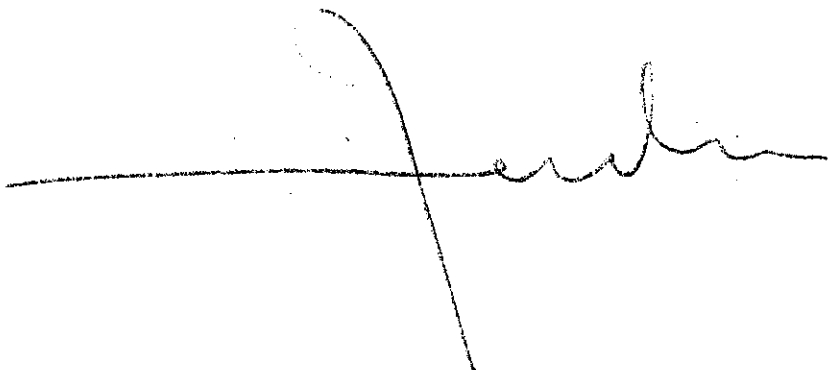
Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

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

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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części
3. 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.
4. 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.



Otrzymuje:  
Zakłady Górniczo-Hutnicze  
"BOLESŁAW" w Bukownie  
ul. Kolejowa 37  
32-332 Bukowno

**Zakłady Górniczo-Hutnicze  
BOLESŁAW**  
(przedsiębiorstwo państwowe)  
**32-332 Bukowno, ul. Kolejowa 37**

**Taryfa dla energii elektrycznej**

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJA OGÓLNA
2. DEFINICJE I SKRÓTY
3. GRUPY ODBIORCÓW
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ
5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII, STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
7. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY
8. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH.

## 1. INFORMACJA OGÓLNA

1.1 Zakłady Górniczo-Hutnicze BOLESŁAW w Bukownie (przedsiębiorstwo państwowe), posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz na obrót energią elektryczną, ustaliły niniejszą **taryfę dla energii elektrycznej** z uwzględnieniem:

- 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 z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555);
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przemysłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej **rozporządzeniem przyłączeniowym**;
- 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 oraz z 2000 r. Nr 81, poz. 921), zwanego dalej **rozporządzeniem taryfowym**, obowiązującego w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

1.2 Taryfa niniejsza zawiera:

- a) ceny energii elektrycznej,
  - b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
  - c) stawki opłat abonamentowych,
  - d) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - e) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
- oraz warunki ich stosowania.

1.3 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.

1.4 Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji - zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty taryfy w tym zakresie.

1.5 Ceny i stawki opłat podane w taryfie określone zostały dla energii elektrycznej o standardach jakościowych określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.

## 2. DEFINICJE I SKRÓTY

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 1) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców;
- 2) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą;
- 3) **sprzedawca** – Zakłady Górniczo-Hutnicze BOLESŁAW, zwane dalej ZGH BOLESŁAW dostarczające energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży zawartej z odbiorcą;
- 4) **grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi warunkami poboru energii i wielkościami mocy przyłączeniowej,
- 5) **okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie lub umowie sprzedaży stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego;
- 6) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń;
- 7) **nielegalne pobieranie energii** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z zawartą umową;
- 8) **MW (kW)** – megawat (kilowat), jednostka mocy;
- 9) **MWh (kWh)** – megawatogodzina (kilowatogodzina), jednostka energii;
- 10) **WN** – wysokie napięcie – 110 kV;
- 11) **SN** – średnie napięcie – od 1 kV do 30 kV;
- 12) **nn** – niskie napięcie – poniżej 1 kV;

## 3. GRUPY ODBIORCÓW

### 3.1 Grupy taryfowe

#### 3.1.1 Kryteria klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych

- A) Poziom napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna.
- B) Wartość mocy przyłączeniowej.
- C) System rozliczeń (liczba rozliczeniowych stref czasowych).

### 3.1.2 Oznaczenia i rodzaje grup taryfowych

Na podstawie kryteriów wymienionych w pkt 3.1.1 w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej ustala się następujące grupy taryfowe:

Lp.	Grupa Taryfowa	Charakterystyka grupy odbiorców
1.	<b>B21</b>	(B) odbiorcy zasilani z sieci SN, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe
2.	<b>B22</b>	(B) odbiorcy zasilani z sieci SN, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (2) rozliczenie dwustrefowe (w strefach szczytowej i pozaszczytowej);
3.	<b>B23</b>	(B) odbiorcy zasilani z sieci SN, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (3) rozliczenie trójstrefowe (w strefach: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy oraz pozostałe godziny doby);
4.	<b>C11</b>	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe;
5.	<b>C12</b>	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (2) rozliczenie dwustrefowe (w strefach szczytowej i pozaszczytowej);
6.	<b>C21</b>	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe;
7.	<b>C22</b>	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (2) rozliczenie dwustrefowe (w strefach szczytowej i pozaszczytowej);



8.	<b>G11</b>	(G) odbiorcy zasilani z sieci nn, zużywający energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe;
9.	<b>Rn</b>	(Rn) odbiorcy zasilani z sieci nn, nie posiadający układów pomiarowo-rozliczeniowych;

Do grupy taryfowej G kwalifikowani są odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych i pomieszczeń gospodarczych (piwnice, strychy, garaże) związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, a także odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby: lokali o charakterze mieszkalnym (również pomieszczeń pomocniczych służących potrzebom bytowo-komunalnym i nie mających charakteru komercyjnego), węzłów ciepłych i innych urządzeń służących potrzebom mieszkaniowym oraz garaży indywidualnych użytkowników.

### 3.2 Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej B23:

STREFA DOBY	PORA ROKU	
	LATO (1 kwietnia-30 września)	ZIMA (1 października-30 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>
Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Pozostałe godziny doby	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych B22, C12, C22:

STREFA DOBY	PORA ROKU	
	LATO (1 kwietnia-30 września)	ZIMA (1 października-30 marca)
Strefa szczytowa	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>
	19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Strefa pozaszczytowa	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

W grupach taryfowych B21, C21, C11, G11 i Rn rozliczenie za energię elektryczną jest jednostrefowe (całodobowe).

#### 4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Stawki opłat za usługi przesyłowe składają się z:

- a) składnika stałego – wyrażonego w zł/kW/m-c,
- b) składnika zmiennego – wyrażonego w zł/MWh.

4.1 W grupach taryfowych B, C, R opłatę przesyłową stałą oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty przesyłowej i wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie. Moc przyłączeniową stanowiącą podstawę do ustalenia składnika stałego opłaty przesyłowej określa się oddzielnie dla każdego przyłącza.

W grupie taryfowej G opłata przesyłowa części stałej zależy od rodzaju instalacji (1-fazowa, 3-fazowa).

4.2 Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika zmiennego oblicza się jako iloczyn wartości składnika zmiennego i ilości dostarczonej energii elektrycznej określonej na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

4.3 Opłaty za energię elektryczną obliczane są jako iloczyn ilości dostarczonej energii elektrycznej, określonej na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i cen za energię w danej grupie taryfowej z zastrzeżeniem pkt 4.4.

4.4 W grupie taryfowej Rn ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.

4.5 Opłaty abonamentowe oblicza się miesięcznie dla każdego przyłącza.

4.6 Okresem rozliczeniowym we wszystkich grupach taryfowych, w zakresie opłat za usługi przesyłowe, dostarczoną energię i opłat abonamentowych, jest jeden miesiąc.

4.7 Wysokość stawek opłat przesyłowych, cen energii elektrycznej i wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych zestawiono w pkt 8.

4.8 Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

## 5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są na zasadach określonych w § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.

## 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII, STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

6.1 W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego, przy czym ryczałtowa stawka bonifikaty w danym okresie doby dla danego odbiorcy ( $b_{r,T}$ ) wynosi 0,10 zł/godzinę.

6.2 Opłaty, które przysługują odbiorcy za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego:

- za niezapewnienie przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji – 10 zł;
- za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 10 zł za każdy dzień zwłoki;
- za nieudzielenie odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - 10 zł;
- za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
  - ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 10 zł,
  - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 50 zł;
- za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej:
  - z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł,
  - z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł,
  - z 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia

znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 500 zł;

- za niepodjęcie stosownych, odpłatnych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci - 10 zł;
- za nieudzielenie informacji (nieodpłatnie) w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 25 zł;
- za przekroczenie terminu 14 dni na rozpatrzenie zgłoszonego wniosku lub reklamacji odbiorcy i udzielenie odpowiedzi w sprawie rozliczeń - 5 zł za każdy dzień zwłoki.

## 7. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

7.1 W przypadku stwierdzenia przekroczenia mocy przyłączeniowej, odbiorca ponosi opłatę w wysokości stanowiącej iloczyn 5-krotnej stawki miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową właściwą dla tego odbiorcy i wielkości przekroczenia mocy.

7.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych B, jak również odbiorcy grup taryfowych C użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii elektrycznej biernej, określony jako nadwyżka poboru tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ . Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej ustala się wg stawek procentowych od wartości energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Stawki procentowe (d%) zależne od przekroczenia współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej są następujące:

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	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 0,90 współczynnik d% ustala się indywidualnie wg wzoru:

$$d\% = 56 \cdot (tg\varphi - tg\varphi_0)$$

gdzie:

$tg\varphi$  - wartość rzeczywista,

$tg\varphi_0$  - wartość optymalna.

7.3 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVA<sub>rh</sub> wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

7.4 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię bierną indukcyjną bez poboru energii czynnej, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVA<sub>rh</sub> wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

## 8. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

### 8.1 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22 i B21

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	B23	B22	B21
1.	Cena za energię elektryczną czynną				
	• całodobową	zł/MWh	–	–	157,81
	• szczytową	zł/MWh	–	266,90	–
	• pozaszczytową	zł/MWh	–	105,47	–
	• w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	201,03	–	–
	• w szczycie popołudniowym	zł/MWh	307,06	–	–
	• w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	96,64	–	–
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową				
	• składnik stały	zł/kW/m-c	5,23	2,82	5,23
	• składnik zmienny	zł/MWh	49,08	349,09	49,08
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies./ przyłącze	12,63	12,63	12,63

## 8.2 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C12, C11, C22 i C21

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	C12	C11	C22	C21	Rn
1.	Cena za energię elektryczną czynną						
	• całodobową	zł/MWh	–	173,59	–	173,59	157,81
	• szczytową	zł/MWh	160,45	–	242,38	–	–
	• pozaszczytową	zł/MWh	68,31	–	94,98	–	–
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową						
	• składnik stały	zł/kW/m-c	2,74	1,76	6,73	6,48	5,40
	• składnik zmienny	zł/MWh	126,17	105,02	155,32	120,93	101,64
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies./ przyłącze	12,63	12,63	12,63	12,63	9,44

## 8.3 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	G11
1.	Cena za energię elektryczną czynną		
	• całodobową	zł/kWh	0,1420
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową		
	• składnik zmienny	zł/kWh	0,1777
	• składnik stały		
	<i>Układ pomiarowy bezpośredni:</i>		
	◦ licznik 1-fazowy, jednostrefowy	zł/m-c	2,42
	◦ licznik 3-fazowy, jednostrefowy	zł/m-c	2,77
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies./ przyłącze	1,26