



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/580-A/4/2000/PK

Warszawa, 28 grudnia 2000 r.

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
przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Chemiczne „POLICE” S.A.
z siedzibą w Policach

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 28 kwietnia 2000 r., znak: PE/556/NP/914/2000, uzupełnionym pismami z dnia 19 maja 2000 r., znak: PE/664/NP/1058/2000, z dnia 26 czerwca 2000 r., znak: PE/772/NP/1353/2000, z dnia 20 lipca 2000 r., znak: PE/556/NP/914/2000, z dnia 20 października 2000 r., znak: PE/1080/NP/2076/2000 oraz z dnia 13 grudnia 2000 r. znak: PE/4277/NP/2447/2000

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakłady Chemiczne „POLICE” S.A. z siedzibą w Policach, posiadającego koncesję nr WEE/46/580/U/OT-8/98/JC z dnia 8 grudnia 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, koncesję nr PEE/155/580/U/1/2/98/RG z dnia 18 maja 1999 r. na przesyłanie energii elektrycznej i koncesję nr OEE/167/580/U/1/2/98/RG z dnia 18 maja 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 4 maja 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 9 ust. 1 pkt 1, 4, 5, ust. 2 pkt 2, 3, 4 i ust. 3 pkt 1, 2, 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Przedsiębiorstwo nie świadczy usług rezerwy mocy oraz usług systemowych, toteż taryfa nie zawiera stawek opłat za powyższe czynności. Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj.: stawek opłat za przyłączenie do sieci.

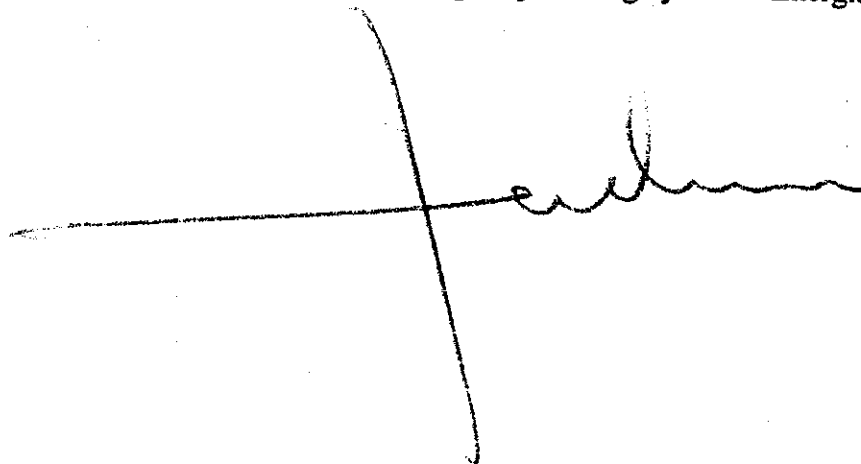
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione 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. 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. 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 zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 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.

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal line and a vertical line crossing it, with a cursive flourish to the right.

Otrzymują:
Zakłady Chemiczne „POLICE” S.A.
ul. Kuźnicka 1
02-010 Police

**Zakłady Chemiczne
„Police” S.A.
z siedzibą
w Policach, ul. Kuźnicka 1**

**Taryfa
dla energii elektrycznej**

SPIS TREŚCI

- I. WSTĘP**
- II. OBJAŚNIENIA SKRÓTÓW, SYMBOLI I OKREŚLEŃ
UŻYTYCH W TARYFIE DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- III. GRUPY ODBIORCÓW**
- IV. WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. Ceny energii elektrycznej
 - 4.2. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów
jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
 - 4.3. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
 - 4.4. Warunki stosowania cen i stawek opłat
- V. OBRÓT, PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**
 - 5.1. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat
 - 5.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci
 - 5.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów
jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
 - 5.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
 - 5.5. Warunki stosowania cen i stawek opłat

I. WSTĘP

1. Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54, poz. 348 wraz ze zmianami zamieszczonymi w Dz. U. nr 158 poz. 1042 z 1997 r., Dz. U. nr 94 poz. 594 z 1998 r., Dz. U. nr 106 poz. 668 z 1998 r., Dz. U. nr 162 poz. 1126 z 1998 r., Dz. U. nr 88 poz. 980 z 1999 r., Dz. U. nr 91 poz. 1042 z 1999r., Dz. U. nr 110 poz. 1255 z 1999r. oraz nr 48 poz. 555 z 2000r.), zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, 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) ze zmianami, 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).

2. Taryfa zawiera:

- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- stawki opłat abonamentowych,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- warunki stosowania cen i stawek opłat.

3. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie dla energii elektrycznej zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

II. OBJAŚNIENIA SKRÓTÓW, SYMBOLI I OKREŚLEŃ UŻYTYCH W TARYFIE DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. **energia elektryczna netto** – liczona w kWh lub MWh wytworzona przez jednostki wytwórcze energia elektryczna, pomniejszona o energię elektryczną zużyta na potrzeby własne przedsiębiorstwa wytwórczego.
2. **sprzedawca** – Zakłady Chemiczne „Police” S.A. z siedzibą w Policach, ul. Kuźnicka 1, które na podstawie zawartej umowy dostarczają odbiorcy energię elektryczną.
3. **grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) 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 63 A,
 - c) 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,
 - d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci przez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
4. **grupa taryfowa** – grupa odbiorców, dla których określono jednolite ceny i stawki opłat.
5. **moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
6. **przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią,
7. **przedsiębiorstwo obrotu** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą, polegającą na obrocie energią elektryczną,
8. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych lub umowy sprzedaży zawartej ze sprzedawcą.

9. **jednostka wytwórcza** – wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii elektrycznej i opisany poprzez dane techniczne i handlowe.
10. **miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
11. **okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań urządzeń układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonany w celu obliczenia należności,
12. **przedsiębiorstwo wytwórcze** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
13. **rezerwa mocy** – zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
14. **sieć przesyłowa** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu wyższym niż 110 kV,
15. **sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
16. **system elektroenergetyczny** - sieci wraz z przyłączonymi do nich instalacjami do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące na zasadach określonych w odrębnych przepisach, zdolne do trwałego utrzymywania określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej oraz spełniania warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami,
17. **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,
18. **usługi systemowe** – usługi świadczone przedsiębiorstwom zajmującym się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej przez inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zapewniające zachowanie określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej.

III. GRUPY ODBIORCÓW

Sprzedawca dostarcza energię elektryczną odbiorcom sklasyfikowanym w następujący sposób:

- w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

grupa B - odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu niższym od 110 kV zasilanej wyłącznie z generatorów sprzedawcy ,

- w zakresie obrotu, przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej

grupa A – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej o napięciu 220 kV oraz do sieci rozdzielczej o napięciu 110 kV. Dla odbiorców tej grupy sprzedawca świadczy jedynie usługi przesyłowe przy wykorzystaniu majątku swojej stacji GPZ.

grupa B_{Z21} - grupa taryfowa, do której zalicza się odbiorców przyłączonych do systemu rozdzielczego Energetyki Szczecińskiej S.A. na napięciu 15 kV, o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW i jednostrefowym systemie rozliczeń za pobraną energię elektryczną,

grupa B_{Z23} - grupa taryfowa, do której zalicza się odbiorców przyłączonych do systemu rozdzielczego Energetyki Szczecińskiej S.A. na napięciu 15 kV, o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW i trójstrefowym systemie rozliczeń za pobraną energię elektryczną,

grupa B₂₁ - grupa taryfowa, do której zalicza się odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym od 15 kV, o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW i jednostrefowym systemie rozliczeń za pobraną energię elektryczną,

grupa B₂₃ - grupa taryfowa, do której zalicza się odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym od 15 kV, o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW rozliczanych za pobraną energię elektryczną w trzech strefach doby i dwóch okresach roku.,

grupa C₁₁ - grupa taryfowa, do której zalicza się odbiorców zasilanych z sieci nie wyższych od 1 kV, o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A , rozliczanych za pobraną energię elektryczną w jednej strefie,

grupa C₂₁ - grupa taryfowa, do której zalicza się odbiorców zasilanych z sieci nie wyższych od 1 kV, o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW i

prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A , rozliczanych za pobraną energię elektryczną w jednej strefie,

IV. WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. Ceny energii elektrycznej

Grupa B

Wyszczególnienie cen	Jednostka	Cena
Cena energii elektrycznej	zł/MWh	159,29

4.2. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 32 i 33 rozporządzenia przyłączeniowego, sprzedawca stosuje bonifikaty i upusty na zasadach określonych w § 45 i 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby (b_{rT}) wynosi 1,00 zł/godzinę.
2. 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.
3. 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 oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
4. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 38, 39, 45 i 46 rozporządzenia taryfowego, sprzedawca i odbiorca mogą stosować również inne, określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymywanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 ustawy.

4.3. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

1. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej w wyniku całkowitego lub częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, względnie dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian powodujących jego nieprawidłowe działanie, sprzedawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
3. Wyżej wymienione opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

4.4. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Szczegółowe zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej realizuje się zgodnie z warunkami zawartymi w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
2. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
3. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dla odbiorców grupy B dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowach sprzedaży energii elektrycznej.
4. Korekty uprzednio wystawionych rachunków dokonuje się zgodnie z §42, 43 i 44 rozporządzenia taryfowego.
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za okres niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego są określone w umowach sprzedaży energii elektrycznej.

V. OBRÓT, PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat taryfowych

Grupa A

Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostki	Ceny i stawki opłat
Stawki opłat za usługi przesyłowe		
- część stała	zł/kW/m-c	0,01
- część zmienna	zł/MWh	4,78

Grupa B21, B23

Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostki	Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych	
		B21	B23
Stawki opłat za usługi przesyłowe			
- część stała	zł/kW/m-c	9,54	9,54
- część zmienna	zł/MWh	46,58	46,58
Cena za energię elektryczną:		132,95	
➤ całodobowa			
➤ okres letni:			
- szczyt przedpołudniowy			169,89
- szczyt popołudniowy			228,54
- reszta doby			102,12
➤ okres zimowy			
- szczyt przedpołudniowy			169,89
- szczyt popołudniowy			239,09
- reszta doby			104,24
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/przyłącze	64,66	64,66

Grupa Bz21, Bz23

Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostki	Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych	
		Bz21	Bz23
Stawki opłat za usługi przesyłowe			
- część stała	zł/kW/m-c	9,54	9,54
- część zmienna	zł/MWh	46,58	46,58
Cena za energię elektryczną:		163,32	
➤ całodobowa			
➤ okres letni:			
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh		170,06
- szczyt popołudniowy			228,77
- reszta doby			102,22
➤ okres zimowy			
- szczyt przedpołudniowy			170,06
- szczyt popołudniowy			239,31
- reszta doby			104,34
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/przyłącze	64,66	64,66

Grupa C11, C21

Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostki	Ceny i stawki opłat	
		C11	C21
Stawki opłat za usługi przesyłowe			
- część stała	zł/kW/m-c	4,49	6,07
- część zmienna	zł/MWh	94,66	78,29
Cena za energię elektryczną	zł/MWh	128,40	
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/przyłącze	4,31	

5.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

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, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

5.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

1. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie dla energii elektrycznej obowiązują dla standardów jakościowych określonych w § 32 i 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:

- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{IT} \cdot t_T$$

gdzie:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych określonych na podstawie odrębnych przepisów, wyrażona w %,
- C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- b_{IT} - stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wynosząca 1,00 zł/ godzinę,

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

3. 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.
4. 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 oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
5. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 38, 39, 45 i 46 rozporządzenia taryfowego, sprzedawca i odbiorca mogą stosować również inne określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymywanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 ustawy.

5.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

1. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii przedsiębiorstwo energetyczne obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych dla odbiorców danej grupy w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej w wyniku całkowitego lub częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, względnie dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian powodujących jego nieprawidłowe działanie, przedsiębiorstwo energetyczne może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat za usługi przesyłowe i energię pobraną, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla odbiorców danej grupy.

3. Wyżej wymienione opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

5.5. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Szczegółowe zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, mocy i usług przesyłowych realizuje się zgodnie z warunkami zawartymi w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o przyłączenie do sieci.
2. Rozliczenia za energię elektryczną oraz usługi przesyłowe dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
3. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dla odbiorców grupy B i C, dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowach sprzedaży. Rozliczeń z odbiorcami dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatorów. Zasady określania strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach ustala się w umowach sprzedaży.
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za okres niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego są określone w umowach kupna-sprzedaży energii elektrycznej.
5. Korekty uprzednio wystawionych rachunków dokonuje się zgodnie z §42, 43 i 44 rozporządzenia taryfowego.
6. Odbiorcy grupy taryfowej B i C, z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz wystawianiu faktur. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym wystąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.
7. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe dla grupy taryfowej A, B i C ustalane są jako suma opłat wynikających z części stałej i zmiennej opłaty:
 - Iloczynu składnika stałego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej i wielkości tej mocy określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
 - Iloczynu składnika zmiennego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na

jednostkę dostarczonej odbiorcy energii elektrycznej i ilości tej energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

8. Opłaty przesyłowe stosowane w grupach taryfowych A pokrywają jedynie usługę świadczoną przy użyciu sieci stanowiącej majątek sprzedawcy i nie obejmują opłaty za usługi przesyłowe świadczone przez inne przedsiębiorstwa energetyczne. Usługa w oparciu o podane w taryfie stawki świadczona będzie jedynie tym odbiorcom, którzy mają zawartą umowę o świadczenie usług przesyłowych, obejmującą przesył energii elektrycznej sieciami innych przedsiębiorstw energetycznych na odcinku do sieci sprzedawcy oraz od tej sieci.
9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci sprzedawcy przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (1 kwietnia – 30 września)	ZIMA (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby*)	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

*) Jeżeli urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).