



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, *W* stycznia 2000 r.

DTA-821/1390-A/4/2000/DK

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 oraz 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, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944, oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Zarząd Portu Szczecin – Świnoujście Spółka Akcyjna z siedzibą w Szczecinie, zawartego w pismach: z dnia 30 czerwca 1999 r. (bez znaku), z dnia 31 sierpnia 1999 r. znak: ME/2711/1644/99, z dnia 12 października 1999 r. znak: ME/2710/1891/99, z dnia 18 października 1999 r. znak: ME/2711/1933/99, z dnia 20 października 1999 r. znak: ME/2711/1951/99, z dnia 23 listopada 1999 r. znak: ME/2711/2194/99 oraz z dnia 13 grudnia 1999 r. znak: DT-2333/99,

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 Zarząd Portu Szczecin – Świnoujście Spółka Akcyjna z siedzibą w Szczecinie posiadającego koncesje nr PEE/175/1390/U/1/98/AS z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/77/1390/U/1/98/AS z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 lipca 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 strona opracowała 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 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz 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 określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 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 do sieci,
- 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, 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z 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:
Zarząd Portu Szczecin – Świnoujście Spółka Akcyjna
ul. Bytomska 7
70-603 Szczecin
Skrytka pocztowa Nr 704

ZARZĄD PORTU SZCZECIN-ŚWINOUJŚCIE S.A.

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
- 4. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH**
- 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
- 7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
- 8. OPŁATY ABONAMENTOWE**
- 9. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 10. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 11. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI
OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**

1. DEFINICJE

1.1. **Dostawca** – Zarząd Portu Szczecin-Świnoujście S.A.

1.2. **Grupa przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:

1. grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
2. 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,
3. grupa V – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,

1.3 Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

1.4 Moc przyłączeniowa - największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

1.5 Moc pobrana - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.

1.6 Moc umowna – moc czynna deklarowana przez odbiorcę, odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresie całego roku kalendarzowego

1.7 Nielegalny pobór energii elektrycznej - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostwcą lub niezgodnie z umową.

- 1.8 **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.9 **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.10 **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 1.11 **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.
- 1.12 **Okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Zawartość taryfy

Niniejsza taryfa zawiera zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez dostawcę.

Taryfa zawiera :

- ceny za energię elektryczną
- stawki opłat za usługę przesyłową
- stawki za przyłączenie do sieci
- stawki opłat abonamentowych
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługiwanych odbiorców i warunków umów
- opłaty za nielegalny pobór energii
- opłaty za dodatkowe usługi

2.2. Zakres stosowania taryfy

Podane w taryfie ceny i stawki opłat, a także warunki ich stosowania są podstawą do rozliczeń z odbiorcami, z którymi dostawca ma zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz umowy o świadczeniu usług przesyłowych.

2.3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §37 i §38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku 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”.

2.4. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączanie do sieci.

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

3.1. Dla podmiotów zaliczonych do III grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów ustalonych na podstawie projektu budowy przyłącza i rozbudowy sieci. Wykaz stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci zawiera tabela.

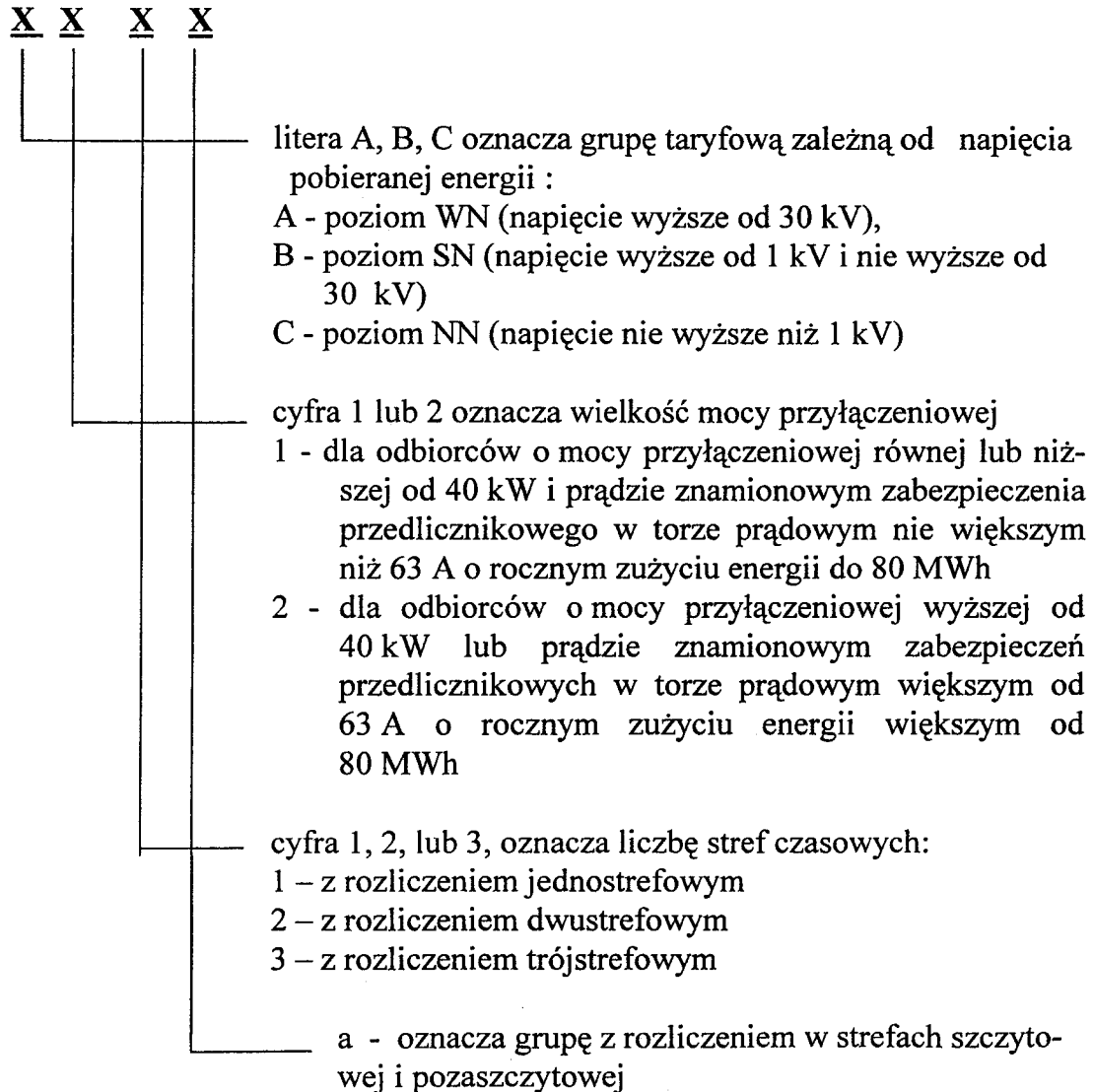
Standardowe elementy przyłączy i sieci	Wartość w zł
1 km linii kablowej 15kV , typ kabla XRUHAKXS – 12/0kV 3 x 1 x 240/50 mm ²	8440
1 km linii kablowej 15kV , typ kabla XRUHAKXS – 12/0kV 3 x 1 x 120/50 mm ²	7047
Stacja transformatorowa kontenerowa o mocy 1MVA	35649

3.2. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci. Wykaz stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za rozbudowę sieci zawiera tabela.

Grupa Przyłączeniowa	Rodzaj Przyłącza	Stawki opłat za przyłącze o długości:		Stawki opłat za rozbudowę sieci
		do 5 m	za każdy metr powyżej 5 m	bez względu na długość
		Zł	zł /mb	zł/kW
Grupa IV	Kablowe z pomiarem	1860	42,50	25,50
	Kablowe	1678,50	42,50	
Grupa V	Kablowe z pomiarem	1675	31	
	Kablowe	1500	31	

4. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

4.1. Ustala się podział odbiorców na grupy taryfowe stosownie do poziomu napięcia zasilającego na którym jest przesyłana energia do miejsca dostarczania, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych wg przedstawionego schematu



5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. Rozliczenia za usługi przesyłowe dokonywane są w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie, jako:

jednomiesięczne - dla grup taryfowych A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C23, C11, C12a

5.2. Dla odbiorców z kontrolą poboru mocy, część stałą opłaty przesyłowej ustala się według poniższych zasad:

5.2.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc umowną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu, w całym roku kalendarzowym, za którą ponoszą opłaty według stawek opłat określonych dla danej grupy taryfowej.

5.2.2. Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty przesyłowej i mocy zamówionej przez odbiorcę.

5.3. Dla odbiorców bez kontroli poboru mocy do czasu aktualizacji umów sprzedaży energii elektrycznej wielkość poboru mocy określa się na podstawie wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych.

TABELA WIELKOŚCI ZABEZPIECZEŃ PRZEDLICZNIKOWYCH I ODPOWIADAJĄCEJ IM MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ

Wielkość zabezpieczenia w [A]	Moc przyłączeniowa przy zasilaniu jednofazowym w [kW]	Moc przyłączeniowa przy zasilaniu trójfazowym w [kW]
6	1,3	3,9
10	2,2	6,6
16	3,5	10,5
20	4,4	13,2
25	5,5	16,5
32	7,0	21,1
35	7,7	23,0
40	8,8	26,3
50	11	32,9
63	13,9	41,5
80	17,6	52,7

5.4. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:

- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
- b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

5.5. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej bez rozwiązania umowy nie zwalnia go od obowiązku uiszczania części stałej opłaty za usługę przesyłową do końca roku kalendarzowego, na który była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.

5.6. Opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej, dla wszystkich grup taryfowych, oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego opłaty przesyłowej i ilości energii objętej daną usługą przesyłową.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

6.1. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonywane są w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie, jako:

jednomiesięczne -dla grup taryfowych A23, B21, B22, B23, C21,
C22a,C23, C11,C12a,

6.2. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie sprzedaży lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

6.3. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowe.

6.4. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego odbiorca posiadający układ sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany za pobór energii elektrycznej w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu, lecz nie dłużej niż do końca okresu rozliczeniowego.

6.5. Korekty rozliczeń z tytułu błędów w pomiarze lub odczycie wskazań rozliczeniowego układu pomiarowego są dokonywane na podstawie §42- 44 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku 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”.

7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

7.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego lub średniego napięcia wg grup taryfowych A23,B23,C23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień - wrzesień)	ZIMA (październik - marzec)
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 ^{x)}	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

- x) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (jak pozostałe godziny doby).

Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22,C22a, przedstawia tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

7.2. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
Od października do marca	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

8. OPŁATY ABONAMENTOWE

8.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz dostawcy opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych i wystawianie rachunków wynikające ze stawek opłat abonamentowych.

8.2. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

8.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

9. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

9.1. Dostawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §37 „rozporządzenia przyłączeniowego” na zasadach zgodnych z §46 „rozporządzenia taryfowego” oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosi :

$$brT = 1 \text{ zł/godz.}$$

9.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §38 „rozporządzenia przyłączeniowego” dostawca na wniosek odbiorcy ponosi poniższe opłaty:

9.2.1. Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy

- 10 zł,

9.2.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50 zł,

9.2.3. Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci - 10 zł,

9.2.4. Za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:

- a) 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,
- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 100 zł,

9.2.5. Za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej:

- a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastaw w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią- 100 zł,
- b) z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania- 50 zł,
- c) 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- 100 zł,
- d) Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 50 zł,

9.2.6. Za odmowę udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf- 50 zł,

9.2.7. Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i nie udzielenie odpowiedzi w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji – 5 zł za każdy dzień zwłoki.

9.3. Dostawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad moc zamówioną odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

9.3.1. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

9.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15-minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.

W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

9.3.3. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt. 9.3.2 odpowiednio odejmować.

9.3.4. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad moc zamówioną przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kW.

9.3.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

9.3.6. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

9.3.7. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

9.4. Wysokość dopuszczalnego poboru energii biernej i odpowiedzialność odbiorców za jego przekroczenie określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

9.5. Opłata za dodatkowe usługi wykonywane przez dostawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

9.5.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł.

9.5.2. Za założenie nowego licznika w miejsce zniszczonego przez odbiorcę ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.

9.5.3. Za założenie nowych plomb w miejscu zerwania na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się:

1/ w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- a) przy zerwaniu jednej plomby 50 zł,
- b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 50 zł.

2/ w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę za których stan odbiorca ten odpowiada, pobiera się opłatę

a/ gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę 14,00 zł

b/ gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcy 140,00 zł

9.5.4. Za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych pobiera się opłatę :

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 100 zł,
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 150 zł.
Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę 200 zł.

10. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

10.1. W razie stwierdzenia przez dostawcę nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności ;

a/ pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej

b/ pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży

energii elektrycznej w tym :

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo- rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie
- samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej

pobiera się od odbiorców tytułem należności za nielegalnie pobraną energię elektryczną opłaty według zasad określonych w punktach

10.2,10.3,10.4.

10.2. W przypadku, gdy energia pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobieranego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

10.3. W przypadkach nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę niezgodnie z postanowieniami umowy, dostawca pobiera podwyższone opłaty, w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców.

10.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 10.3 oblicza się za cały czas udowodnionego pobierania energii elektrycznej, z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.

11. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.

11.1. Grupa taryfowa A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

Stawka opłat za usługę przesyłową:	GRUPA TARYFOWA
Wyszczególnienie	A23
Stawka opłaty za usługę przesyłową	
- składnik stały w zł/kW/rok	52,80
- składnik stały w zł/kW/m-c	4,40
- składnik zmienny w zł/MWh (1000 kWh)	26,82

Ceny energii elektrycznej i stawka opłaty abonamentowej:

GRUPA TARYFOWA		
Wyszczególnienie	A23	A23
	Zima	Lato
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh (1000 kWh)		
- w szczycie przedpołudniowym	151,26	151,26
- w szczycie popołudniowym	241,06	213,50
- w reszcie doby	73,74	71,56
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	28,31	

11.2. Grupy taryfowe B23, B22, B21 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Stawki opłat za usługę przesyłową:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE		
	B23	B22	B21
Stawka opłaty za usługę przesyłową			
- składnik stały w zł/kW/rok	218,04	218,04	218,04
- składnik stały w zł/kW/m-c	18,17	18,17	18,17
- składnik zmienny w zł/MWh (1000 kWh)	30,43	30,43	30,43

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE		
	B23	B22	B21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh (1000 kWh)			
- całodobową			149,24
- szczytową		167,84	
- pozaszczytową		111,90	
- w szczycie przedpołudniowym	175,00		
- w szczycie popołudniowym	262,50		
- w reszcie doby	87,50		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	48,8	36,6	36,6

11.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C23 dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Stawki opłat za usługę przesyłową:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C23
Stawka opłaty za usługę przesyłową			
- składnik stały w zł/kW/rok	369,84	369,84	369,84
- składnik stały w zł/kW/m-c	30,82	30,82	30,82
- składnik zmienny w zł/MWh	43,15	43,15	43,15

Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty abonamentowej:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C23
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,14222		
- szczytową		0,16784	
- pozaszczytową		0,11190	
- w szczycie przedpołudniowym			0,17500
- w szczycie popołudniowym			0,26250
- w reszcie doby			0,08750
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	12,2	12,2	48,8

11.4. Grupy taryfowe C11, C12a, dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Stawki opłat za usługę przesyłową:

GRUPY TARYFOWE		
Wyszczególnienie	C11	C12a
Stawka opłaty za usługę przesyłową		
- składnik stały w zł/kW/rok	369,84	369,84
- składnik stały w zł/kW/m-c	30,82	30,82
- składnik zmienny w zł/MWh	43,15	43,15

Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty abonamentowej:

GRUPY TARYFOWE		
Wyszczególnienie	C11	C12a
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,13242	
- szczytową		0,16879
- pozaszczytową		0,11253
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,1	6,1