

Warszawa, 15 lutego 2000 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/635-A/4/2000/AG

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 Jastrzębska Spółka Węglowa Spółka Akcyjna z siedzibą w Jastrzębiu Zdroju zawartego w piśmie z dnia: 29 września 1999 roku znak: 1540/TM/GK/99, uzupełnionego pismami z dnia 22 października 1999 r. znak: 1652/TM/GK/99 oraz z dnia 3 lutego 2000 r. znak: 336/TM/GK/00

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 Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. z siedzibą w Jastrzębiu Zdroju, posiadającego koncesję nr PEE/112/635/U/3/99RW z dnia 1 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/114/635/U/3/99/RW z dnia 1 marca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 29 września 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 z późn. 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) 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 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 skalkulowanego 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.

W taryfie Przedsiębiorstwo nie ustala stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci średniego napięcia, gdyż w roku obowiązywania taryfy nie planuje się rozbudowy sieci o tym napięciu.

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:
Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.
ul. Armii Krajowej 56
44-330 Jastrzębie Zdrój

TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
Nr 1-JSW /99

OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
Jastrzębską Spółkę Węglową S.A.

z siedzibą w Jastrzębiu Zdroju
ul. Armii Krajowej 56

SPIS TREŚCI**A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE

B. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

3. ZASADY TARYFIKACJI ODBIORCÓW
4. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
5. STREFY CZASOWE
6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
7. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ZA ODCZYTYWANIE WSKAZAŃ UKŁADÓW POMIAROWO -ROZLICZENIOWYCH ORAZ WYSTAWIANIE RACHUNKÓW

C. PRZESYŁ I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
10. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
11. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

D. CENY I STAWKI OPŁAT

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

Niniejsza taryfa została opracowana na podstawie:

1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej ustawą,
2. 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,
3. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. 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.

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera:

- a) ceny za energię elektryczną,
- b) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- d) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- e) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- f) opłaty za nielegalny pobór energii,
- g) opłaty dodatkowe za dodatkowe czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.2. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, z wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.

- 1.3. Ceny i stawki opłat podane w taryfie, określone zostały dla standardów jakościowych określonych w §§ 37 i 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.4. Ceny i stawki opłat określone w taryfie obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy, wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną – Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.4. Przyłączy – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego,
- 2.5. 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,
- 2.6. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 2.7. Okres umowy – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia,

- 2.8. Średnie napięcie – od 1 kV do 30 kV,
- 2.9. Niskie napięcie – poniżej 1 kV,
- 2.10. Okres rozliczeniowy – odczyt wskazań układu pomiarowego, wyliczenie należności, wystawienie rachunku oraz jego dostarczenie odbiorcy.

B. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

3. ZASADY TARYFIKACJI ODBIORCÓW

- 3.1. Przedsiębiorstwo energetyczne oferuje odbiorcom grupy taryfowe, określone wg następujących kryteriów:
- poziom napięcia sieci,
 - charakterystyka poboru energii elektrycznej.
- 3.1.1. W przypadku, gdy odbiorca spełnia kryteria kwalifikujące go do kilku grup taryfowych może dokonać wyboru grupy taryfowej, przy czym wybór ten dotyczy grup taryfowych na tym samym poziomie napięcia,
- 3.1.2. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.1 ma prawo do zmiany grupy taryfowej lecz nie częściej niż raz na 12 miesięcy

4. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

4.1. Oznaczenia grup taryfowych

Wyróżnia się następujące grupy taryfowe odbiorców:

- grupy taryfowe B, jedno- lub dwustrefową,
- grupy taryfowe C, jedno- lub dwustrefową,

Litery B oraz C oznaczają grupy taryfowe, zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

B – poziom SN (napięcie 6 kV),

C – poziom nN (napięcie do 1 kV),

Cyfra 1 występująca po ww. literach oznacza, że rozliczenia dokonuje się bez układu do pomiaru mocy.

Cyfry 1 lub 2 występujące po cyfrze 1 oznaczają liczbę stref czasowych, w których prowadzone są rozliczenia za energię elektryczną:

- 1 – rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),
- 2 – rozliczenie dwustrefowe,

Poszczególni odbiorcy – w zależności od poziomu napięcia zasilania i wybranej przez nich liczby stref rozliczeniowych – mogą zostać zakwalifikowani do jednej z następujących grup taryfowych: B11, B12, C11, C12.

5. STREFY CZASOWE

Podział doby na strefy czasowe stosowany w rozliczeniach z odbiorcami przedstawia się jak niżej:

Godz. stref szczytowych	Godz. stref pozaszczytowych
7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	Pozostałe

6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Okres rozliczeniowy wynosi 1 miesiąc, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej stanowi inaczej.
- 6.2. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 6.4. W przypadkach uzgodnionych przez strony, przy zainstalowaniu układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, zużycie energii przez danego odbiorcę określa się na podstawie wskazań ww. urządzeń, powiększonych o wielkość strat w transformatorach odbiorczych.

- 6.5. Straty energii przyjmuje się w wysokości 3% energii czynnej zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.6. Przy rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych, zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 6.7. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 6.8. Korekta, o której mowa w pkt.6.7. dokonywana jest zgodnie z zasadami określonymi w §§ 42-44 rozporządzenia taryfowego.

7. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ZA ODCZYTYWANIE WSKAZAŃ UKŁADÓW POMIAROWO - ROZLICZENIOWYCH ORAZ WYSTAWIANIE RACHUNKÓW

- 7.1. Odbiorcy energii elektrycznej, których obsługą handlową wykonuje sprzedawca, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe.
- 7.2. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 7.3. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

C. PRZESYŁ I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

8.1. Grupy przyłączeniowe występujące w Jastrzębskiej Spółce Węglowej S.A. sklasyfikowane są w następujący sposób:

- a) grupa III - podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz nie wyższym niż 110 kV,
- b) grupa IV - podmioty przyłączone 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 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.

8.2. Sprzedawca pobiera od odbiorcy opłatę pokrywającą koszty przyłączenia w formie:

- a) opłaty ryczałtowej za budowę przyłącza i rozbudowę sieci dla odbiorców zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego,
- b) opłaty ustalonej na podstawie indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłącza określonych w umowie o przyłączenie, skalkulowanych na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i sieci określonych w taryfie dla odbiorców zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej.

8.3. Opłatę ryczałtową za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy, o której mowa w pkt. 8.1.a) oblicza się wg wzorów:

- a) dla przyłączy o długości nie przekraczającej 5 metrów

$$O_{pr} = O_{pt} + S_{zr} * P$$

b) dla przyłączy o długości przekraczającej 5 metrów

$$O_{pr} = O_{pt} + S_{zp} * (D - 5) + S_{zr} * P$$

przy czym:

O_{pr} – opłata za przyłączenie [zł]

O_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze do 5 metrów długości [zł/m]

S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza [zł/m]

S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW]

D – długość przyłącza

P – moc przyłączeniowa określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie o przyłączenie do sieci

Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie przedstawiono w tabelach 6 i 7.

8.4. Opłatę za przyłączenie pokrywającą rzeczywiste koszty jego realizacji, o której mowa w pkt 8.1.b) oblicza się wg. wzoru:

$$O_{ps} = \sum_{i=1}^m S_{Ei} \times n_i + \sum_{i=1}^n k_{li} \times S_{li} \times D_i + \sum_{i=1}^n k_{ti} \times S_{ti}$$

gdzie:

O_{ps} – opłata za przyłączenie wyrażona w złotych,

S_{Ei} – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element,

n_i – liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,

k_{li} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej,

S_{li} – stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w złotych za 1 kilometr linii,

D_i – długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach,

k_{ti} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,

S_{ti} – stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację,

I – liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzy-

- m - stanych do realizacji przyłączenia podmiotu, liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
- n - liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza przedstawiono w tabelach 8 i 9 niniejszej taryfy.

9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 9.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez sprzedawcę usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 9.2. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe obejmują:
 - a) opłatę za usługi przesyłowe w części stałej, stanowiącą iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługi przesyłowe i wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
 - b) opłatę za usługi przesyłowe w części zmiennej, stanowiącą iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty za usługi przesyłowe i ilości pobranej energii elektrycznej.
- 9.3. Opłaty za usługi przesyłowe różnicuje się dla grup taryfowych.
- 9.4. Podstawą do wyliczenia mocy umownej dla grup taryfowych C są wielkości przekładników lub wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych. Stosowne dane zamieszczono w tabelach 4 i 5.
- 9.5. Moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 9.6. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go z obowiązku uiszczania opłat za składnik stały stawki za usługę

przesyłową do końca roku kalendarzowego, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.

- 9.7. Opłaty stałe za świadczenie usług przesyłowych od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się :
- w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - w wysokości 50 % , jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

10. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 10.1. 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 określonego w § 46 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi:

$$b_{rT} = 0,10\text{zł/h}$$

- 10.2 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa.
- 10.3 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.
- 10.4 Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwił 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.

10.5 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozdziale 7 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
- b) za brak powiadomienia o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 20,00 zł,
- c) za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażeń lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej :
 - rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
 - 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- d) za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- e) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
- f) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
- g) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu wynosi 2,00 zł za każdy dzień zwłoki,
- h) za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 10,00 zł.

- 10.6. Rozliczeniami za pobór energii biernej w uzasadnionych przypadkach objęci są odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \phi_0$.
- 10.7. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \phi_0$ przyjmuje się wielkość, wynikającą z indywidualnej dla odbiorcy analizy techniczno-ekonomicznej, uzgodnioną w umowie o dostarczanie energii elektrycznej, lecz nie niższą niż $\text{tg } \phi_0 = 0,2$. Jeżeli $\text{tg } \phi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \phi_0 = 0,4$.
- 10.8. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 10.8.1 Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych $D_{\%}$ od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej lub/i przesłanej odbiorcy w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Procentowe stawki $D_{\%}$, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej wyznacza się ze wzoru

$$D_{\%} = \left[\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right] \cdot 100\%$$

- 10.8.1. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku $\text{tg } \phi$ pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości energii biernej indukcyjnej, wprowadzonej do sieci sprzedawcy i ceny energii elektrycznej czynnej dla strefy pozaszczytowej w tej grupie taryfowej.
- 10.8.2. Odbiorca rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza.

- 10.8.3. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.

11. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

11.1. Do nielegalnego poboru energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- b) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

11.2. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej znajdują zastosowanie przepisy §§ 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

D. CENY I STAWKI OPŁAT**TABELA 2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B11 i B12**

Lp	Rodzaj	Grupa taryfowa	
		B11	B12
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
1.1	Składnik zmienny stawki zł/MWh -całodobowy	15,85	15,85
1.2	Składnik stały stawki zł/kW/m.-c	0,66	0,66
2.	Ceny energii elektrycznej: zł/MWh		
2.1	Całodobową	135,48	
2.2	Szczytową		186,65
2.3	Pozaszczytową		84,31
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m.-c/ukł. Pomiarowy	10,32	10,32

TABELA 3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11 i C12

Lp	Rodzaj	Grupa taryfowa	
		C11	C12
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
1.1	Składnik zmienny stawki zł/MWh -całodobowy	17,43	17,43
1.2	Składnik stały stawki zł/kW/m.-c	0,87	0,87
2.	Ceny energii elektrycznej: zł/MWh		
2.1	Całodobową	149,60	
2.2	Szczytową		206,09
2.3	Pozaszczytową		93,10
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m.-c/ukł. Pomiarowy	10,32	10,32

Tabela 4. Zestawienie mocy umownych dla typoszeregu przekładników prądowych dla nn.

Przekładniki prądowe	Moc umowna przekładników prądowych
[A]	[kW]
50/5	30
75/5	50
100/5	60
150/5	99
200/5	132
300/5	197
400/5	263
500/5	329

Tabela 5. Zestawienie mocy umownej dla amperaży zabezpieczeń przedlicznikowych dla nn.

Prąd I_{NB} zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Instalacja 1 – fazowa [kW]	Instalacja 3 – fazowa [kW]
10	1,5	4,5
16	2,0	7,5
20	2,5	9,5
25	3,0	12,0
32	4,0	15,5
40	-	19,5
50	-	24,0
60	-	30,5

Tabela 6. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV grupy przyłączeniowej.

Rodzaj przyłącza (grupa IV)	Ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów O_{pt} [zł]	Ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza S_{zp} [zł/metr]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci S_{zr} [zł/kW]
1	2	3	4
Kablowe	1679	42,5	25,5
Kablowe z pomiarem	1860	42,5	25,5

Tabela 7. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla V grupy przyłączeniowej.

Rodzaj przyłącza (grupa V)	Ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów O_{pt} [zł]	Ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza S_{zp} [zł/metr]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci S_{zr} [zł/kW]
1	2	3	4
Kablowe	1500	31	25,5
Kablowe z pomiarem	1675	31	25,5

Tabela 8. Stawki opłat za standardowe elementy przyłącza SN – linie kablowe.

L.p	Rodzaj linii kablowej	Przekrój	zł/km
1	Kabel YAKY 6/10 kV	3 x 25 mm ²	138617
2	Kabel YAKY 6/10 kV	3 x 35 mm ²	144612
3	Kabel YAKY 6/10 kV	3 x 50 mm ²	152285
4	Kabel YAKY 6/10 kV	3 x 70 mm ²	161877
5	Kabel YAKY 6/10 kV	3 x 120 mm ²	185857

Tabela 9. Stawki opłat za standardowe elementy przyłącza SN – pole rozdzielni.

L.p	Wyposażenie - element	Cena [zł]
1	Pole rozdzielni SN	21973

W taryfie nie ustala się stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci SN, gdyż w roku obowiązywania taryfy Sprzedawca nie przewiduje rozbudowy sieci SN.