



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 23 lutego 2005 r.

DTA-4211-17(5)/2005/2778/VI/JS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ENERGA Zakład Oświetlenia Sp. z o. o.

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 27 grudnia 2004 r., znak: EZO/DZD-AC/8450/2004 uzupełnionym pismami: z dnia 25 stycznia 2005 r., znak: EZO/DZD-AC/328/2005 oraz z dnia 8 lutego 2005 r., znak: EZO/DZD-AC/623/2005

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia wprowadzenia jej do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 28 grudnia 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje nr PEE/57/2778/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/59/2778/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.



Ceny i stawki opłat ustalone 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 ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

ENERGA Zakład Oświetlenia Sp. z o.o.
ul. Grotgera 7
81-809 Sopot

**ENERGA Zakład Oświetlenia
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Sopocie**

ENERGA
Zakład Oświetlenia Sp. z o.o.
81-809 Sopot, ul. Górczewska 7
tel./fax 700 7 255 00 250
Regon 141251540 NIP 663-12-30-025

**TARYFA
dla energii elektrycznej**

**PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR**

[Signature]
Andrzej Socha

**WICEPREZES ZARZĄDU
Z-ca DYREKTORA**

[Signature]
Janusz Henryk Leszcz

SOPOT 2005 r.

Spis treści.

| | |
|--|--|
| 1. INFORMACJE OGÓLNE..... | |
| 2. DEFINICJE..... | |
| 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE..... | |
| 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH..... | |
| 3.2. STREFY CZASOWE..... | |
| 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW..... | |
| 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR..... | |
| 4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ..... | |
| 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ..... | |
| 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE..... | |
| 5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE..... | |
| 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE..... | |
| 5.2. MOC UMOWNA..... | |
| 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW..... | |
| 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ..... | |
| 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI..... | |
| 9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU..... | |
| 10. TABELY CEN I STAWEK OPŁAT..... | |

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGA Zakład Oświetlenia Sp. z o.o., zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959, Nr 173 poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym zwanym dalej rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6).
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

- 1.6. Ustalony w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.

2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Sprzedawca oferuje odbiorcom grupy taryfowe C12o, C11o, C11 oraz R.
- 3.1.3. Grupę taryfową C12o stosuje się do odbiorców zasilanych z sieci nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 [A], jest to grupa dwustrefowa, rozliczenie następuje w strefie dziennej i nocnej. Do grupy taryfowej C12o kwalifikowani są odbiorcy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi, zaprogramowanymi wg godzin wschodu i zachodu słońca lub analogicznie urządzeniami sterowniczymi. Ceny i stawki opłat zawarte w tej grupie taryfowej nie zawierają kosztów konserwacji i eksploatacji instalacji oświetleniowych. Odbiorca ponosi opłaty z tym związane w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.4. Grupę taryfową C11o stosuje się do odbiorców zasilanych z sieci nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 [A], jest to grupa jednostrefowa, rozliczenie następuje w strefie całodobowej. Do grupy taryfowej C11o kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, rozliczanych za dostarczaną energię elektryczną w jednej strefie czasowej o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączenie, wyłączenie wszystkich odbiorników objętych układem pomiarowo-rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara astronomicznego lub przekaźnika zmierzchowego, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca. Ceny i stawki opłat zawarte w tej grupie taryfowej nie zawierają kosztów konserwacji i eksploatacji instalacji oświetleniowych. Odbiorca ponosi opłaty z tym związane w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.5. Grupa taryfowa C11 jednostrefowa stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia

przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 [A], za wyjątkiem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C12o i C11o.

3.1.6. Grupa taryfowa R stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe tj. w przypadku:

a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby oświetlenia okolicznościowego, świątecznego, reklam oraz sygnalizacji świetlnej.

3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej z pośród tych grup.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Odbiorcy zakwalifikowani do grupy taryfowej C12o rozliczani są w dwóch strefach – dziennej i nocnej, przy czym:

| Miesiące | Strefa dzienna | Strefa nocna |
|-----------------------------|--|--|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | 6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |

3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe odbywa się w okresie miesięcznym.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt

3.3.1.

- 3.3.3. W przypadku niesprawności lub uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.4. Za wznowienie dostarczenia energii elektrycznej na niskim napięciu nN, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 66,75 zł.
- 3.3.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
- 3.3.6. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe Odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii obliczana jest jako iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na jednego odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię i usługi przesyłowe jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Miesięczną opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_{SVnk} \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{ZOPk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej w złotych za jednostkę mocy na miesiąc.
- P - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- S_{ZOPk} - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej S_{ZVnk} i stawki systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- E_k - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1 lub 2).

5.1.2. Składnik zmienny stawki przesyłowej S_{ZOPk} ustala się w taryfie w rozbiciu na:

- a) składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVnk} ,
- b) stawkę systemową.

Natomiast na fakturze składnik S_{ZOPk} , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usługi przesyłowej.

5.1.4. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- b) części zmiennej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia lub użytkowania i składnika zmiennego stawki przesyłowej.

5.1.5. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.

- 5.1.6. Czasowe odłączenie od sieci na życzenie odbiorcy nie zwalnia odbiorcy od ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej w pełnej wysokości.
- 5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.3. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt 5.2.4.
- 5.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty przesyłowej w części stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
- lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.
- 5.2.6. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:

- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
- b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
- c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w pkt. 1.4 niniejszej taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- | | |
|--|-----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,81 zł |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii sieci | 7,59 zł |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł, |
| e) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 75,91 zł, |
| f) 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 | 75,91 zł, |
| g) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59 zł, |
| h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki | 2,28 zł |

7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,

b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.

7.2.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper

prądu znamionowego zabezpieczenia

125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.2.2. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.

3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia

125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektrycznej.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.

3) ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego

3 000 kWh,

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku

o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A

(pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika

6 000 kWh,

c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku

o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni)

bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu

znamionowanego licznika

300 kWh,

d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za

każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego

przekładnika prądowego

300 kWh,

- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 7.6 Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

| Lp. | Wykonywane czynności | Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania |
|-----|---|---|
| 1. | wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia | wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem |
| 2. | sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego | 97,70 zł. 122,16 zł. |
| 3. | za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia | suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72zł. |
| 4. | założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb | iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca |

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

a) 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,

b) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt 8.8. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie z dokładnością do 1 kW (zaokrąglając w górę). Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

8.3. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

8.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej z dokładnością do 1 kW (zaokrąglając w górę).

8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.

- 8.6. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.7. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.
- 8.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla V grupy przyłączeniowej:

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty zł/kW | |
|----------------------|---------------------|---------|
| | napowietrzne | kablowe |
| V | 98,00 | 122,00 |

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka |
|---------------------|---|---|
| | | [zł / czynność] |
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania | x |
| | a) na napięciu nn | 66,75 |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo –rozliczeniowego | x |
| | a) bezpośredniego | 66,75 |
| | a) pośredniego | 100,13 |
| 3. | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego** | - 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4. | Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: | |
| | a) za pierwszą plombę b) za każdą następną | 23,40 5,00 |
| 5. | Usługi pogotowia technicznego: | X |
| 5.1. | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej | x |
| | do 25 A włącznie | |
| | - za pierwszą | 20,86 |
| | - za każdą następną | 3,00 |
| od 32 A do 63 A | | |
| - za pierwszą | 22,53 | |
| - za każdą następną | 5,00 | |

| | | |
|------|---|----------------|
| | powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną | 30,04 14,00 |
| 5.2. | Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu | 83,45 |
| 5.3. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy | 41,72 |
| 5.4. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy a) w sieci nN | 183,57 |
| 6. | Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości: | 0,92 |

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

**Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

10. Tabele cen i stawek opłat.

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ C12o, C11o, C11, R

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|----------------|--------|--------|--------|
| | C12o | C11o | C11 | R |
| Obrót | | | | |
| Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh | | | | |
| - całodobową | | 0,0926 | 0,1285 | 0,1198 |
| - dzienną | 0,1694 | | | |
| - nocną | 0,1041 | | | |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c* | 5,17 | | | 1,96 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh | 0,0415 | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | | | | |
| - całodobowy | | 0,1019 | 0,1355 | 0,1613 |
| - dzienny | 0,1055 | | | |
| - nocny | 0,0541 | | | |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW | 3,63 | | 2,96 | 6,30 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 5,17 | | | 1,96 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe