



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 marca 2006 r.

DTA-4211-6(8)/2006/4136/III/WD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz 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, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Usług Technicznych „MEGA” Sp. z o.o. z siedzibą w Elblągu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 31 stycznia 2006 r. znak: DS/0119/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 13 lutego 2006 r. znak: DS/0165/2006, z dnia 27 lutego 2006 r. znak: DS/0139/2006, z dnia 3 marca 2006 r. znak: DS/0239/2006 i z dnia 8 marca 2006 r. znak: DS/0251/2006

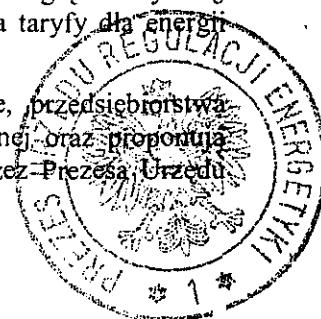
postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 2 lutego 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu



Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

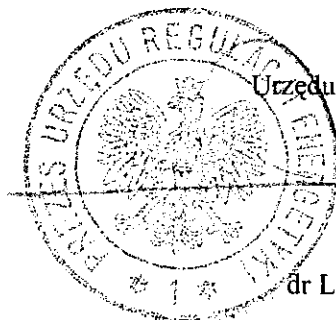
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114).

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

Mając powyższe na uwadze 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 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Usług Technicznych „MEGA” Sp. z o.o.
ul. Grunwaldzka 2
82-300 Elbląg



Zakład Usług Technicznych MEGA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością,
ul. Grunwaldzka 2 82-300 Elbląg

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16.03.2006

nr TA-42A-6(2)/2006/4136 /ii/10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchimowicz

TARYFA
dla energii elektrycznej

ZAKŁAD USŁUG TECHNICZNYCH
MEGA
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
82-300 ELBLĄG, ul. Grunwaldzka 2
NIP 578-25-93-866

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Techniczny

Romasz Breczko

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR SPÓŁKI

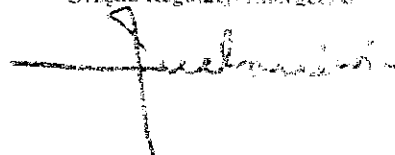
Jerzy Olszewski

Elbląg 2006 r.

Spis treści:

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	
2. DEFINICJE.....	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	
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 DYSTRYBUCJI.....	
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	
5.2. MOC UMOWNA.....	
5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW.....	
5.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ.....	
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH..	
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR 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. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.....	

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

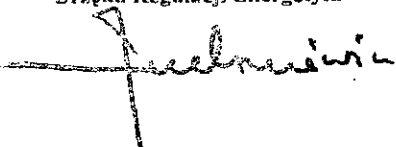


dr Leszek Juchniewicz

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Usług Technicznych MEGA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elblągu, ul. Grunwaldzka 2, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe 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 2003r. Nr 153, poz. 1504 oraz Nr 203, poz. 1966 i z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 173, poz.1808 oraz z 2005r. Nr 62, poz.552, Nr 163, poz.1362 i Nr 175, poz. 1462), 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 rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 6 stycznia 2005 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu 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.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towaru i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

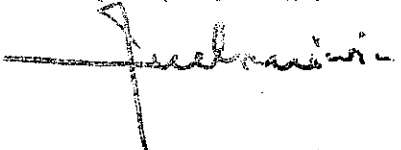
2. Definicje.

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 nadmiarowo-prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego, licząc od strony zasilania sieci elektroenergetycznej sprzedawcy, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - dystrybucję energii elektrycznej,
 - 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.
- 2.5. Średnie napięcie (SN) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować, co najmniej:
 - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



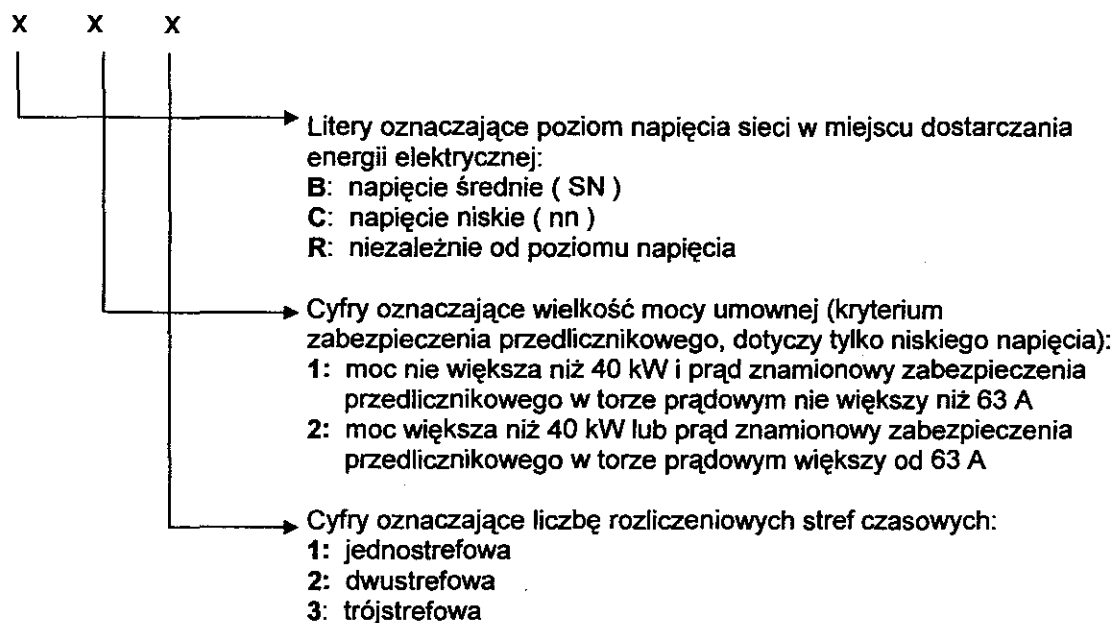
dr Leszek Juchniewicz

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji 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. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



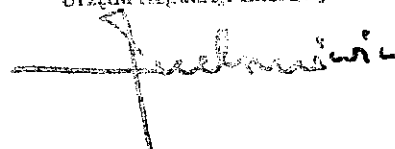
3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt.3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21,C11.
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R.

3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:

- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg,
- silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- oświetlenia reklam.

PREZES
 Urzędu Regulacji Energetyki


 dr Leszek Juchniewicz

- 3.1.5. 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 spośród tych grup.
- 3.1.6. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt.3.1.7.
- 3.1.7. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.8. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.1.9. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.10. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nn	66,75
b) na napięciu SN	100,13

- 3.1.11. Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej.

3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 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*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

dr Leszek Juchniewicz

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B22:

Miesiące	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Od stycznia do marca	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
Od kwietnia do września	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
Od października do grudnia	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2. 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 dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach:

- a) 15 dni dla odbiorców z grup taryfowych B21, B22, B23, C21.
- b) miesiąc lub 15 dni dla odbiorców z grup taryfowych C11.

3.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.3. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w pkt.3.3.5. odpowiednio odejmuje się.

Przedstawiciel
Urzedu Regulacji Energetyki

Leszek Juchniewicz

dr Leszek Juchniewicz

- 3.3.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.5. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.6. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt.3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii 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.
- 3.3.8. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię i usługę dystrybucyjną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

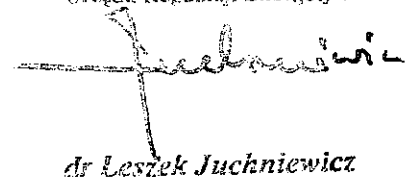
- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których 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.

dr Leszek Juchniewicz

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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

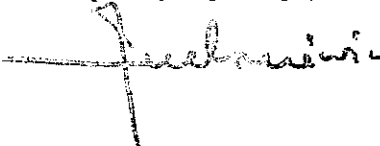
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym (z zastrzeżeniem pkt.4.1.2.) i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt.3.1.4. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilość pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt.4.1.2.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- O_p opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
 S_s składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt.5.1.4.,
 P moc umowna określona zgodnie z pkt.5.2.1. wyrażona w kW,
 S_z składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt.5.1.2.,
 E ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiściu na:

- składnik zmienny stawki opłaty sieciowej,
- stawkę systemową.

Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt.5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

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

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

- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy,
- części zmiennej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego opłaty dystrybucyjnej dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy.


5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.1.6. Opłaty dystrybucyjnej w części stałej, o której mowa w pkt.5.1.5. lit. a nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

5.2. Moc umowna.

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.


 dr Leszek Juchnicwicz

- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.4. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.5. 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.
- 5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a.

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.4. Rozliczenia za energię bierną.

- 5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej, rozumie się:

- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, lub
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub

PRZEZ
Urzedu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

- c) pobór energii czynnej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$, pobierane są opłaty zgodnie z pkt. 5.4.5, 5.4.6, 5.4.7, 5.4.8.
- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.4.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.4.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2 - 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.4.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ dla danej strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

$$O_b = 2 * S_{zvn} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh
 A - energia czynna pobrana w strefie czasowej dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.4.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\text{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
 A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

dr Leszek Juchniewicz

- 5.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt.2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty 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, przerwano z powodu awarii sieci | 7,59 zł |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia | 15,18 zł |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu powyżej 1 kV, | 151,83 zł |
| f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci wysokiego napięcia o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią | 75,91 zł |
| g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, | 75,91 zł |

Urząd Regulacji Energetyki

Leszek Juchniewicz
Dr Leszek Juchniewicz

- | | |
|---|-----------|
| h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci, | 151,83 zł |
| i) 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 |
| j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf, | 7,59 zł |
| k) 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 nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- 7.1.1. pobieranie energii bez zawarcia umowy,
 7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, 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.

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

Urzędu Regulacji Energetyki


 dr Leszek Juchniewicz

- 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 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 ustalonych 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 elektryczną.
- 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 6000 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 pośredni) 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

PREZES
Urzedu Energetyki

300 kWh

dr Leszek Juchniewicz

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 ryczałtowe energii, o których mowa w pkt.7.2., 7.4., 7.5. są określone w taryfie 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 półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 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 41,72 zł.
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 dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

Dr Leszek Juchniewicz

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy dla energii elektrycznej. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

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

9.1. Tabela opłat dodatkowych

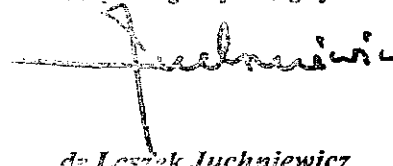
Lp.	Wyszczególnienie*	[zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	66,75
	a) półpośredniego	100,13
	a) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą, - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	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
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	41,72 z US Urzedu Regulacji Energetyki

do Leszek Juchniewicz

4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	X
	a) w sieci nn	183,57
	b) w sieci SN	267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu wszystkich w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę, - za każdą następną.	23,40 5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci.****	90,00
5.	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.
 - *** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
 - **** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.
- 9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1, opłaty za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki



Dr Andrzej Juchniewicz

10. Tabele cen i stawek opłat.

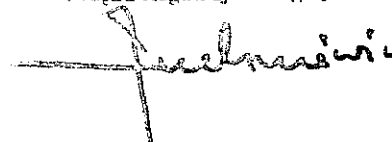
10.1. Tabela stawek opłat i cen dla grup taryfowych B23, B22, B21.

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA			
	B21	B22	B23 LATO	B23 ZIMA
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	135,98	X	X	X
- szczytową	X	161,17	X	X
- pozaszczytową	X	114,08	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	149,32	151,14
- szczyt popołudniowy	X	X	212,75	215,46
- pozostałe godziny doby	X	X	108,95	109,06
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pomiarowo-rozliczeniowy*	24,72	27,19	29,67	
Dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	44,21			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
- całodobowy	37,00	52,69	36,82	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	7,44	5,85	7,40	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pomiarowo-rozliczeniowy**	24,72	27,19	29,67	

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

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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

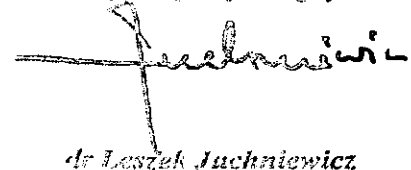
10.2. Tabela stawek opłat i cen dla grup taryfowych C21, C11.

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1360	
- szczytową	X	X
- pozaszczytową	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pomiarowo-rozliczeniowy*	12,36	2,47
Dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,0676	0,1114
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	10,72	2,66
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pomiarowo-rozliczeniowy**	12,36	2,47

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

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

PREZES
Urzędni Regulacji Energetyki



Dr. Leszek Juchniewicz