

Szczecin, 10 października 2005 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OSZ-4211-2(8)/2005/580/III/CK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, 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, 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, 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682)

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z dnia 26 lipca 2005 r. znak: PE/1341/PEE/738/2005, uzupełnionego pismem z dnia 2 września 2005 r. znak: PE/1536/PEE/882/2005, oraz z dnia 23 września 2005 r. znak: PE/1685/PEE/984/2005 przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Chemiczne „Police” S.A.

z siedzibą w Policach

posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 851-02-05-573

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 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 w dalszej części decyzji



„rozporządzeniem taryfowym”, tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 4 sierpnia 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/46/580/U/OT-8/98/JC z dnia 8 grudnia 1999 r., na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/155/580/U/1/2/99/RG z dnia 18 maja 1999 r., oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/167/580/U/1/2/99/RG z dnia 18 maja 1999 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego.

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

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) tabelę opłat dodatkowych za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- 9) 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

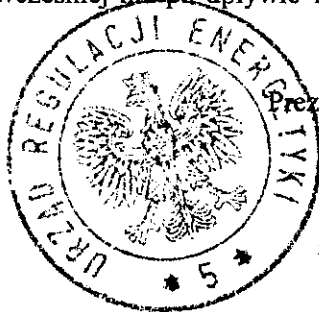


obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorcy 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. - 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 części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie - ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.
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.



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:
Z Ch „Police” S.A.
ul. Kuźnicka 1
72-010 Police

DYREKTOR
PÓLNO-CO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU
TERENOWEGO Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE

Witold Kępa

ZAKŁADY CHEMICZNE "POLICE" S.A.
z siedzibą w Policach

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 października 2005 ✓
nr 005-4211-2/11/2005/SR/11/CK

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

~~DYREKTOR
POLNOGOSPODARSTWA I ENERGETYKI
TERENOWEGO I SIEDZIBA W POLICACH~~

~~Witold Kępa~~

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Główny Energetyk
inż. Ryszard Bielas
23. WRZ. 2005

2005-09-26
2005-09-26

Police 2005 r.

Spis treści:

1.	INFORMACJE OGÓLNE
2.	DEFINICJE
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ 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.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
4.2.	OPLATY ABONAMENTOWE
5.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
5.1.	OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
5.2.	MOC UMOWNA
5.3.	ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
6.	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8.	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
9.	OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
9.1.	TABELA OPLAT DODATKOWYCH
10.	TABELE CEN I STAWEK OPLAT
10.1.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW GRUP A21, A23zima, A23lato:
10.2.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW GRUP B21, B23zima, B23lato:
10.3.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW GRUP C21, C22a, C22b:
10.4.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW GRUP C11, C12a, C12b:

Główny Urząd
Energii Elektrycznej
23 WRZ 2005

2005-09-26

2005-09-26

1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Chemiczne „POLICE” S.A. z siedzibą w Policach, 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 za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych 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 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 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), 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 z dnia 20 grudnia 2004 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”
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych i parametrów technicznych energii 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.

Główny Energetyk
m.ż. Ryszard Bielas
15 WRZ 2005

2005-09-26

2005-09-26

- 1.6. Ustalone 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. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

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. **Grupa taryfowa** - należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. **Moc przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.3. **Moc umowna** - należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie przesyłowej lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.
- 2.4. **Odbiorca** - należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.5. **Tg φ** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranych przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.7. **Umowa** - należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług przesyłowych, umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej 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.

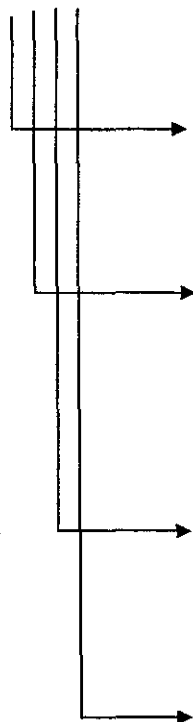
Stawna Energetyk

na Ryszarda Ciołala
23. WRZ. 2005

2005-09-26

2005-09-26

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:
X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

A: napięcie wysokie (WN)

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nN)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

1: moc nie większa niż 40kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A

2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa

2: dwustrefowa

3: trójstrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczanie w strefach:

a: szczytowej i pozaszczytowej

b: dziennej i nocnej

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

a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A23.

b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B23.

c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.1.5. 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.

Główny Energetyk
inż. Ryszard Kulas
23 WRZ. 2005

2005-09-26

2005-09-26

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. 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 zł
- b) na napięciu SN 100,13 zł
- c) na napięciu WN 125,16 zł

3.1.10. Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od obowiązku ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupach taryfowych A23 i B23 jest następujący:

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

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

3.2.2. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej C22a i C12a jest następujący:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b i C12b, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

3.2.4. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.2. i 3.2.3., ustawia

Główny Energetyk
 inż. Ryszard Błachy
 23. WRZ 2005

2005-09-26

2005-09-26

się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych 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 przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.
- 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 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 wielkość 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 przesyłowych. 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 kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.
- 3.3.4. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt 3.3.3., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.5. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, 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.
- 3.3.6. 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 przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.7. 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.

Główny Urząd Energetyki

nr. Kyszczak 14/03 WRZ 2005

2005-09-26

2005-09-26

3.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.7, 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.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub nieprawidłowości w pomiarze, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktury, wystawiana 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 błędów wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą 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 doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

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 naliczana jest miesięcznie i pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

Główny Energetyk
mgr Kyszard Białas
23. WRZ. 2005

2005-09-28

- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową 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/k W/m-c),
 P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w kW,
 S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
 E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.
 n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3)

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. 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 przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. 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, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Zasady zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. 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.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.4. Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca nie ponosi opłat, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii na sieci sprzedawcy.

Główny Energetyk
inż. Ryszard Pielaś
23. WRZ. 2005

2005-09-26

2005-09-26

5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie 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 urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a.

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt od 5.3.2 do 5.3.8.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym od 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2. O ile wartość $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie wówczas przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{zvn} – składnik zmienny stawki sieciowej grupy taryfowej, w której

Główny Energetyk
inż. Ryszard Mielon
23. WRZ. 2005

2005-09-26

2005-09-26

rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych za jednostkę energii

$\operatorname{tg}\varphi$ – współczynnik mocy danego okresu rozliczeniowego

$\operatorname{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy

A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii.

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

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

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.

- 5.3.7. 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} .
- 5.3.8. 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 za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1. W zakresie parametrów jakościowych dostarczania energii elektrycznej obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty określone w §41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 6.3. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa §41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rT} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.4. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

Główny Energetyk
 inż. Ryszard Białas

23. WRZ 2005

2005-09-26

2005-09-26

Za nie przyjęcie zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł
Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł
Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci	7,59 zł
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 o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł
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 znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł
Za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł
Za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
Za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł
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
Za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
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. 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 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 zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.

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

Główny Energetyk
Inż. Ryszard [nieczytelny]
23. WRZ 2005

2005-09-26 2005-09-26

- 1) 5- krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu 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, 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 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, 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 elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

Główny Energetyk

inż. Ryszard

WRZ 2005

2005-09-26

2005-09-26

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

a)	dla układu jednofazowego	3000 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 bezpośredni) 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:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV]

U - górne napięcie znamionowe zasilania 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, o których mowa w pkt 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości pobrania 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	97,70 zł.
	b) dla układu półpośredniego	122,16 zł.
	c) dla układu pośredniego	162,88 zł.
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej	suma: opłaty związanej z przygotowaniem

Stowarzyszenie Energetyk

mgr. Ryszard Mielniczek

23. WRZ. 2005

2005-09-26

2005-09-26

	legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	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 plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	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:
- grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,
 - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagających dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.2 pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.5. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	stawka opłaty w zł/kW	
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
IV	90,60	117,07
V	100,78	126,23

Urządzenie Energetyk
mgr Sławomir Słomka
23 WRZ 2005

2005-09-26

2005-09-26

- 8.6. W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 8.7. 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.

- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.11. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
- 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim,
którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 8.12. 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 przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

Urząd Energetyki
inż. Ryszard Kiełbaso
23. WRZ. 2005

2005 -no. 7 6

2005-09-26

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

9.1. Tabela opłat dodatkowych

L.P.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku, gdy 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.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A włącznie - za pierwszą - za każdą na	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A włącznie - 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

Główny Energetyk

mgr inż. Ryszard Białas

23. WRZ. 2005

2005-09-26

2005-09-26

4.4.	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
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50

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

** 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

10.1 Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców grup A21, A23zima, A23lato:

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa		
	A21	A23 zima	A23 lato
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobowa	117,64	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	152,99	156,38
- szczyt popołudniowy	X	221,15	208,95
- pozostałe godziny doby	X	90,62	89,64
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	78,21		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	21,26		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.	6,75		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	78,21		

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

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

Główny Inżynier
inż. Ryszard Bielaś
23. WRZ. 2005

2005-09-26

10.2 Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców grup B21, B23zima, B23lato:

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa		
	B21	B23 zima	B23 lato
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobowa	124,22	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	152,34	155,71
- szczyt popołudniowy	X	220,22	208,06
- pozostałe godziny doby	X	90,23	89,25
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	78,21		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	16,96		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.	6,90		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	78,21		

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

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

10.3. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców grup C21, C22a, C22b:

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobowa	133,67	X	X
- szczytowa	X	171,51	X
- pozaszczytowa	X	106,49	X
- dzienna	X	X	150,49
- nocna	X	X	87,17
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	4,81		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	133,05		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.	3,93		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	4,81		

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

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

Główny Energetyk
mz. Ryszard...
23. WRZ. 2005

2005-09-26
2005-09-26

10.4. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców grup C11, C12a, C12b:

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobowa	132,87	X	X
- szczytowa	X	174,34	X
- pozaszczytowa	X	98,48	X
- dzienna	X	X	162,38
- nocna	X	X	70,81
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	4,81		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	80,48		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.	4,39		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	4,81		

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

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

Główny Energetyk
inż. Ryszard Alpias
23. WRZ. 2005

2005-09-26

2005-09-26