



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 6 listopada 2006 r.

OWA-4211-7(8)/2006/4439/I/IRŚ

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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) 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

ELEKTRIX Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Warszawie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 11 sierpnia 2006 r. znak: E/062/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 14 września 2006 r. bez znaku, z dnia (data wpływu 6 października 2006 r.) bez znaku, z dnia 19 października 2006 r. znak: E/077/2006 i z dnia 31 października 2006 r. bez znaku

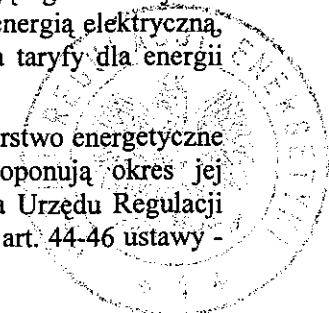
postanawiam

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 16 sierpnia 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 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres jej 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.



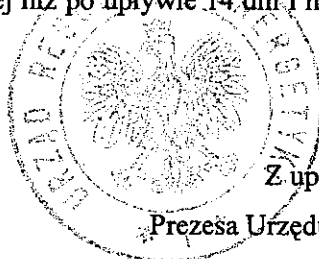
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej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

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy z uwzględnieniem zasady ochrony interesów odbiorców przez nieuzasadnionym poziomem cen.

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, związane 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.



Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

J. B...
02.11.2006.
Polan...
 Otrzymał:
ELEKTRIX Sp. z o.o.
 ul. I. Krasickiego 19/1
 02-611 Warszawa

ZASTĘPCA DYREKTORA
 Biura Centralnego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 w Warszawie
Marek Woszczyk

PP/1

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *6 listopada 2006 roku*

nr *ONA-1211-7(8)/2006/4439/11/RS*

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

ZASTĘPCA DYREKTORA

Oddział Centralnego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Warszawie

[Signature]
Marek Woszczyk

Taryfa dla energii elektrycznej

ELEKTRIX Sp. z o.o.

DYREKTOR BIURA ENERGII
„Elektrix” Sp. z o.o.

[Signature]
Jerzy Wojciech Wdowiak

Warszawa, 2006 r.

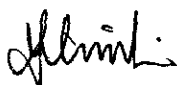
Spis treści

Spis treści.....
1. Informacje ogólne.
2. Definicje.....
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną
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. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....
4.2. Opłaty abonamentowe.....
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....
5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.....
5.2. Moc umowna.....
5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.....
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.....
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.....
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....
9. Opłaty dodatkowe za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....
10. Tabele cen i stawek opłat.....

Handwritten signature

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza Taryfa została ustalona przez Elektrix Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie zwane dalej przedsiębiorstwem energetycznym lub sprzedawcą.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za 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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217), 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 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”.
- 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 innymi 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 towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.



2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz w rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

Napięcie niskie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

Napięcie średnie (SN) - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.

Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Odbiorca – każdy kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

Podmiot przyłączany – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie ze sprzedawcą.

Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:

- a) dystrybucję energii elektrycznej,
- b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

Umowa - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży energii elektrycznej.

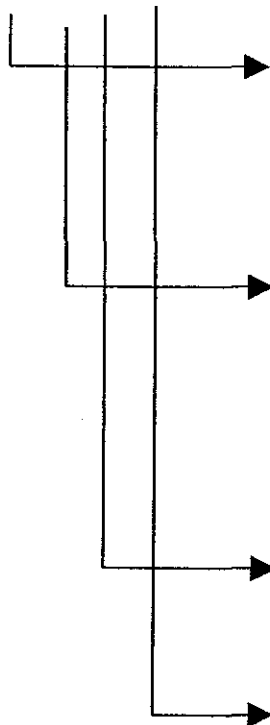
Zabezpieczenia przedlicznikowe – zabezpieczenie nadmiarowoprądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną im 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:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nN)

R: niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1: moc nie większa niż 40 kW 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: jedna

2: dwie

3: trzy

Litery w odniesieniu do grup taryfowych C:

b - podział doby na strefy dzienną i nocną,

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN bez względu na wielkość mocy – B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22b, C11, C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej – R.
- 3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, w szczególności w przypadkach:

Handwritten signature

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej rurociągów, zasilania wzmacniaczy antenowych, stacji meteorologicznych, urządzeń alarmowych, sygnalizacji i monitoringu, itp.
- d) oświetlenie reklam.
- 3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. 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. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.7. Przy kwalifikowaniu Odbiorcy do grup taryfowych wykorzystujących kryterium zużycia, ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym Odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium, a w przypadkach Odbiorców zwiększających zużycie lub nowych Odbiorców, na podstawie ich oświadczenia o zamierzonym zużyciu energii w roku taryfowym.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie 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.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	$8^{00} + 11^{00} + 16^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Luty	$8^{00} + 11^{00} + 16^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Marzec	$8^{00} + 11^{00} + 18^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Kwiecień	$8^{00} + 11^{00} + 19^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Maj	$8^{00} + 11^{00} + 20^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Czerwiec	$8^{00} + 11^{00} + 20^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Lipiec	$8^{00} + 11^{00} + 20^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Sierpień	$8^{00} + 11^{00} + 20^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Wrzesień	$8^{00} + 11^{00} + 19^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Październik	$8^{00} + 11^{00} + 18^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Listopad	$8^{00} + 11^{00} + 16^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$
Grudzień	$8^{00} + 11^{00} + 16^{00} + 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00} + 21^{00} \div 8^{00}$

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} - 21^{00}$	$21^{00} - 6^{00}$

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} - 13^{00} + 15^{00} - 22^{00}$	$13^{00} - 15^{00} + 22^{00} - 6^{00}$

3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.4. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

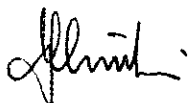
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług dystrybucji. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.

3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:

- jednomiesięcznych dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych B21, B22, B23, C21, C22b,
- jedno lub dwumiesięcznych dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C11, C12b.

- 3.3.3. W uzasadnionych przypadkach możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w punkcie 3.3.2.
- 3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie rozliczeniowym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.5. Jeżeli, w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.4., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energią elektryczną, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. 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 elektrycznej 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. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.7. 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 punkcie 3.3.6. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej 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 elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.9. 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 3.3.8.
- 3.3.10. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.



- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.12. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen i stawek opłat może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.3.13. 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 | _____ | 67,00 zł, |
| b) na napięciu SN | _____ | 100,00 zł, |
| c) na napięciu WN | _____ | 125,00 zł. |

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.



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 elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej 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 punkcie 3.1.4. litera b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, 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 odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

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

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

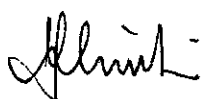
gdzie:

- O_p - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc z zastrzeżeniem punktu 5.1.4"
- P - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- S_{ZoPk} - składnik zmienny opłaty dystrybucji dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej S_{ZVnk} i stawki systemowej, o którym mowa w punkcie. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- E_k - ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).

- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik Sz_{OPK}, o którym mowa w punkcie 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej.
- 5.1.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
 - a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego opłaty sieciowej.
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego opłaty dystrybucji.
- 5.1.5. Opłaty dystrybucji w części stałej, o której mowa w punkcie 5.1.4. litera a) nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci, opłatę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.7. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno miejsce dostarczania, ponoszą opłaty dla każdego miejsca dostarczania z osobna.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Odbiorcy określają, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania i terminie ustalonym w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji, moc umowną nie większą od mocy przyłączeniowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości mocy czynnej w okresie 15 minut, przewidywaną do pobrania w następnym roku obowiązywania taryfy, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku obowiązywania taryfy.
- 5.2.2. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych B, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, również przez odbiorców pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego miejsca 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.
- 5.2.4. 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 podpunkcie. a).
- 5.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.



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 $\text{tg}\varphi_0$, 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 podpunktami 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7., 5.3.8., 5.3.9.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy z pozostałych grup taryfowych zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwi wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach, w jakich następuje dostawa energii. W przypadku, gdy zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo chyba, że zapisy określone w technicznych warunkach przyłączenia lub umowie stanowią inaczej.
- 5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale od $0,2 \div 0,4$ musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0=0,4$.
- 5.3.5. Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{ZVnk} \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E_k$$

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej wyrażona w złotych,
- S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\text{tg} \varphi_k$ – współczynnik dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- E_k – ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej k , wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

flinik

- 5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Obliczenie współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ dla okresu rozliczeniowego odbywa się według algorytmu:

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

$\text{tg}\varphi$ – współczynnik dla danego okresu rozliczeniowego,

ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

E – ilość energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.8. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvk} określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.9. Odbiorca, pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zn} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.



6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej 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 brt = 1,50 zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
 - 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 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 literze 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 punkcie 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 punkcie 5.2.
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
o ile umowa nie stanowi inaczej.



7.1 W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. litera a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 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 literze a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. litera 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 punkcie 5.2.
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar 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:

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

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].

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

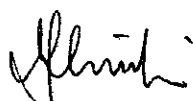
7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej.:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego albo zniszczonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	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 punkcie 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 lub naruszonej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucji w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

Alinh

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. 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 napięciu,
- która, w przypadku jeśli 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 3 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.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.12. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo – pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 8.4. 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.
- 8.5. 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 z zastrzeżeniem punktu 8.6.
- 8.6. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.5. oraz opłatę ustaloną w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza do wielkości dotychczasowej mocy, obliczoną na podstawie pkt. 8.7.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.



- 8.8. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania tego samego zespołu urządzeń, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.10. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.
- 8.11. W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%. Nie stosuje się upustu do opłaty za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego.
- 8.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
IV	99,00	124,00
V	105,00	131,00

- 8.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.14. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.

Handwritten signature

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

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

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Wstrzymanie 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 *	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	x
	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	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
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72

oficjalnie:

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
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	23,40
	- za każdą następną	5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno – pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci. **	90,00

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

** *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 umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej lub w przypadku gdy dotychczas zawarte umowy nie przewidują pobrania tego typu opłaty w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.*

plini

10. Tabele cen i stawek opłat

10.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B23	B23	B22	B21
	ZIMA	LATO		
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	X	X	X	136,34
- szczytową	X	X	168,61	X
- pozaszczytową	X	X	111,34	X
- szczyt przedpołudniowy	150,97	150,97	X	X
- szczyt popołudniowy	207,75	207,75	X	X
- pozostałe godziny doby	111,34	111,34	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	73,14	73,14	73,14	73,14
Dystrybucja				
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	44,21	44,21	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobowy	X	X	X	27,10
- szczytowy	X	X	28,26	X
- pozaszczytowy	X	X	26,21	X
- szczyt przedpołudniowy	27,52	27,52	X	X
- szczyt popołudniowy	30,11	29,52	X	X
- pozostałe godziny doby	26,21	26,21	X	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	5200,90	5200,90	5200,90	5200,90
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	73,14	73,14	73,14	73,14

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

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

oficjalnie

10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22b
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1363	X
- dzień	X	0,1684
- noc	X	0,1113
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	6,20	6,20
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1060	X
- dzień	X	0,0535
- noc	X	0,0522
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,29	1,33
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	6,20	6,20

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

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

afliński

10.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12b
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1332	X
- dzień	X	0,1684
- noc	X	0,1113
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,10	3,10
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1311	X
- dzień	X	0,1231
- noc	X	0,1181
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,24	1,06
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	3,10	3,10

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

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

10.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną -w zł/kWh:	
- całodobową	0,1358
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	0,46
Dystrybucja	
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1302
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,06
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	0,46

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

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.