Kraków, dnia 29 lipca 2009 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Znak: OKR-4211-22(10)/2009/693/V/HH

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b i c, 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, z 2007 r. Dz. U. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586), i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Grupa Kęty S.A.

z siedzibą w Kętach

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym",

zawartego w piśmie z dnia 14 maja 2009 r. L.dz. 729/GK/SWW31KS/05/09 uzupełnionego pismami z dni: 9 czerwca 2009 r. L.dz. DHL10.06.09/SWW31/KS/06/09, 2 lipca 2009 r. L.dz. 203/SWW31/KS/07/09, 24 lipca 2009 r. znak: GK/SWW31/KS//2009 oraz 29 lipca 2009 r. L.dz. 226/GK/SWW31/KS/07/09,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 25 maja 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetyczne 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 taryfę dla energii elektrycznej. 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 energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy -- Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), a także postanowieniami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

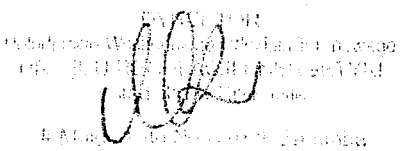
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**

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 energetyczne 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



Otrzymują:
1. Grupa Kęty S.A.
   ul. Kościuszki 111; 32-650 Kęty.
2. 2x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 14 maja 2009 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54103015080000000550036045.
Halina Huber – starszy specjalista

Huber

3

GRUPA KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

w zakresie dystrybucji energii

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 22 lipca 2009 r.
nr DGR-4211-L-22(19)/2009/CB/MH

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Podpisano Wydziałowego Urzędnika Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Gdańsku
dr Małgorzata Nowicka-Kazimierska

Kęty 2009

Spis treści

1. Informacje ogólne.
2. Definicje.
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.
5. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.
9. Stawki opłat dystrybucyjnych dla poszczególnych grup taryfowych.

DYREKTOR

dr Małgorzata Nowacka-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

1. Informacje ogólne.

1.1. Taryfa Grupy KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach, zwanej dalej „Przedsiębiorstwem", obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

1.2.1. Grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;

1.2.2. Stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;

1.2.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci;

1.2.4. Stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;

1.2.5. Sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;

1.2.6. Sposób ustalania opłat za:
a) ponadumowny pobór energii biernej,
b) przekroczenia mocy umownej,
c) nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.2.7. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym".
d) Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.) zwanego dalej „ustawą o KDT".
e) Komunikat Prezesa URE (27/2008) w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej
f) Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 37/2008 w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009

1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa umowę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

3

2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym. W taryfie używa się następujących pojęć:

2.1 **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

2.2 **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci określana w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.3 **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

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

2.5 **Średnie napięcie (SN)** - obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

2.6 **Niskie napięcie (nN)** - obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.7 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem.

2.8 **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.9 **Prognozowane zużycie energii elektrycznej** – ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.

2.10 **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączonego usługę dystrybucji energii elektrycznej.

2.11 **Układ pomiarowo–rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo- pomiarowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

2.12 **Umowa** – umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

2.13 **Wskaźnik mocy** – element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.

2.14 **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

4

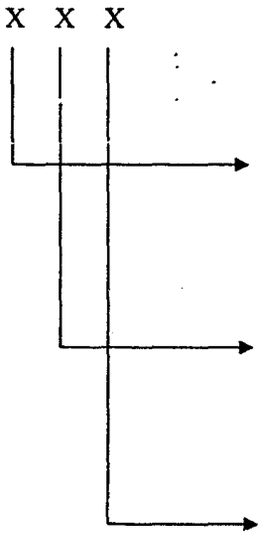
2.15 **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej dostawcy), plombowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:
- B: napięcie średnie (SN)
- C: napięcie niskie (nN)

Cyfry oznaczające wielkość mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia) umownej:
- 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: jednostrefowa
- 3: trójstrefowa

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
a) **B23** - odbiorców zasilanych z sieci SN,
b) **C21, C11** - odbiorców zasilanych z sieci nN,

3.1.4. 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. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.

3.1.5. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

5

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23:

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} - 14^{00}	7^{00} - 14^{00}
2.	szczyt popołudniowy	18^{00} - 22^{00}	16^{00} - 22^{00}
3.	pozostałe godziny doby*	14^{00} - 18^{00}	14^{00} - 16^{00}
		22^{00} - 7^{00}	22^{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.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się okresach miesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej, możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1..

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata to:
a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalona na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

dr Małgorzata Nowakowska-Zajdel

6

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009r. - wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo- rozliczeniowe.

3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.

3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.

3.3.9. 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 stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

3.3.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	*71,74*
b) na napięciu SN	*107,61*

3.3.12. Czasowe odłączenie od sieci Przedsiębiorstwa, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

7

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy 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 usługi dystrybucji.

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot Pi + \sum_{j=1}^{k} S_{ZVnj} \cdot E_{oij} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot Pi + O_A$$

gdzie:

O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];

S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW/miesiąc];

S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW /miesiąc];

P_i - moc umowna danego odbiorcy w [MW]lub[kW];

S_{ZVnj} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „j", w[zł/MWh]lub[zł/ kWh];

E_{oij} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w strefie czasowej "j", w [MWh]lub[kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;

DYREKTOR
Polskiego Komitetu Normalizacyjnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w sprawach Metrologii

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI 8
Specjalista elektryk

S_{oSJ} - stawka jakościowa w [zł/MWh] lub w [zł/kWh] ;
E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w [MWh];
O_A - opłata abonamentowa [w zł/] pobierana zgodnie z pkt. 4.3. taryfy ;
k - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

4.1.2. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.1.1., i składnika S_{SVn}.
4.1.3. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.1.1. i stawki S_{op}.
4.1.4. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.2. Moc umowna.

4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzenia jej zmian, są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
4.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
4.2.3. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
4.2.4. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
4.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie z tego tytułu opłaty , wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
4.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt.10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną
lub
b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

9

4.2.7. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

4.3. Opłaty abonamentowe.

4.3.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.

4.3.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

4.4. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.

4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub
b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

4.4.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ - gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.4.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość tg $\varphi_0 = 0,4$.

4.4.5. Wartość współczynnika mocy tgφ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt.4.4.7.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

10

4.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.4.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1+tg^2\varphi}{1+tg^2\varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;
k – ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk};
$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.4.4.
$tg\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

4.4.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.4.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$\mathbf{tg\varphi} = \frac{\Delta Eb}{A} + \mathbf{tg\varphi_0}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVArh;
$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.4.4.
A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

4.4.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.4.1. ppkt b) i c) i ustalonej w ppkt. 4.4.9. taryfy krotności „k" ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

4.4.9. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 4.4.6 i 4.4.8. wynosi:

Lp.	Grupa odbiorców	*Krotność k Ceny C_{rk}*
1	B23	0,66
2	C21	1,00
3	C11	1,21

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI 11
Specjalista elektryk

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2, rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rt} = 2,11 zł/godzinę.

5.2. W przypadku niedotrzymania przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

5.2.1. Za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2.943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112);

5.2.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1;

5.2.3. Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1;

5.2.4. Za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1;

5.2.5. Za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1;

5.2.6. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1;

5.2.7. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania -w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1;

5.2.8. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1;

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI 12
Specjalista elektryk

5.2.9. 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 - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1;

5.2.10. Za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1;

5.2.11. Z przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1.

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej

a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierana energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1. Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

6.2.1. Wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

6.2.2. Ilość 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.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

13

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

6.4.1. Wielkość mocy umownej określonej w umowie.

6.4.2. 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.

6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując,

6.5.1. Wielkość mocy umownej określonej w umowie.,

6.5.2. Ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne 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 przeciążalność licznika 6 000 kWh,

c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu 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,

g) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego Io 300 kWh

Prąd obliczeniowy Io określa się według wzoru: $I_o = 2,5 \bullet U \bullet I$

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].

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

14

6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

6.7. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6.8. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	wykonywane czynności	wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o **44,84 zł** kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 **105,00 zł** **131,30 zł** **175,05 zł**
3.	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 **102,23 zł** oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości **44,84 zł.**
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie podmiotów w tym okresie. W przypadku wystąpienia nowego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK

Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

15

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

8.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	*Wyszczególnienie**	zł
1.	**Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:**	x
	a) na napięciu nN	**71,74**
	b) na napięciu SN	**107,61**
	c) na napięciu WN	**134,52**
2.	**Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego****	
	a) bezpośredniego	**71,74**
	a) półpośredniego	**107,61**
	a) pośredniego	**152,46**
3.	**Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)****	kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo **44,84** zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	**Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego :**	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5..	**Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych)** w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	**89,69**
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi **przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa** w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	**44,84**
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy **dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6,** oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	**197,29**
	b) w sieci SN	**286,97**
	c) w sieci WN	**403,58**
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	**25,06 zł** **5, 27 zł**
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :****	**96,73 zł.**

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

***Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowość, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.*

**** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne*

*****W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.*

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK

Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk

16

8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

9. Stawki opłat dystrybucyjnych dla poszczególnych grup taryfowych (bez podatku VAT)

Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	Grupa taryfowa	
	C21	C11
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,064	0,078
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c]	2,13	0,28
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [zł/kW/m-c]	1,49	1,49
Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,00982	0,00982
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	6,46	3,70

Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	Grupa taryfowa
	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	42,569
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c]	4,83
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [zł/kW/m-c]	3,68
Stawka jakościowa [zł/MWh]	9,82
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	80,92

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI
Specjalista elektryk