



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-4211-21(7)/2009/13/VIII/WL

Łódź, dnia 12 października 2009 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 29 czerwca 2009 r.

Przedsiębiorcy działającego pod firmą

Energetyka Boruta Sp. z o. o.

z siedzibą w Zgierzu

posiadającego:

- 1) numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000003963,
- 2) numer identyfikacji podatkowej NIP: 732-17-55-533,

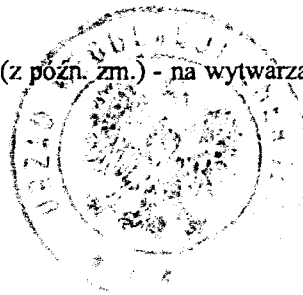
postanawiam zatwierdzić

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorcy, posiadającego koncesję:

Nr WEE/103/13/N/1/2/2001/MS z dnia 16 stycznia 2001 r. (z późn. zm.) - na wytwarzanie energii elektrycznej,



Nr PEE/6/13/W/3/98/AD z dnia 12 listopada 1998 r. (z późn. zm.) - na dystrybucję energii elektrycznej,

Nr OEE/8/13/W/3/98/AD z dnia 12 listopada 1998 r. (z późn. zm.) - na obrót energią elektryczną.

w dniu 29 czerwca 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorcę.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje 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, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorca opracował taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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 u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

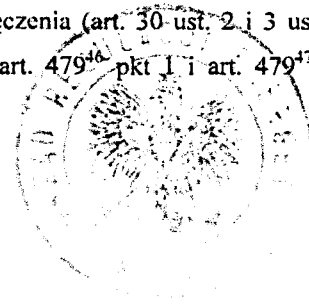
Ustalone przez Przedsiębiorcę w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorcy i jest właściwy z punktu widzenia interesów samego Przedsiębiorcy, jak również obsługiwanych przez niego odbiorców.

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 Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).



2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
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, Przedsiębiorca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 11 września 2009 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

GŁÓWNY SPECJALISTA

Wojciech Lewicki

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Tadeusz Polak

Otrzymuje:

1. Energetyka Boruta Sp. z o.o.
95-100 Zgierz, ul. Energetyków 9
2. a/a

GŁÓWNY SPECJALISTA

Wojciech Lewicki

SPECJALISTA

Rubert Zadrozniak

GŁÓWNY SPECJALISTA

Łech Kostrzewa

„Energetyka Boruta” Sp. z o.o.
95-100 Zgierz, ul. Energetyków 9

TARYFA dla energii elektrycznej

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 13 października 2009
nr 020-0211-21(2)/2009/13/VIII/12

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Naczelny

Artur Kin

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Ekonomiczno-Handlowy

Adam Żydek

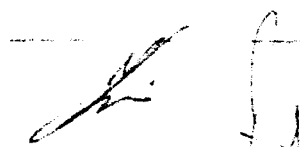
Tadeusz Polak

„ENERGETYKA BORUTA”
(4) Spółka z o.o.
95-100 Zgierz, ul. Energetyków 9
tel 042 717-49-31
NIP:732-17-55-533 REG.471715197

Zgierz 2009 r.

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.**
 - 3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
 - 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
- 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ DLA GRUPY G11**
 - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI**
- 6. MOC UMOWNA**
- 7. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ**
- 8. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**
- 10. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
- 11. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY**
- 12. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**
 - 12.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ G11
 - 12.2. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22A, C11, C12A, C110
 - 12.3. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B21, B23



1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Energetykę Boruta Sp. z o.o. z siedzibą w Zgierzu, przy ulicy Energetyków 9, zwaną dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- c) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
- d) ceny za energię elektryczną dla grupy taryfowej G11;
- e) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy ;
- h) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.

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. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
- e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
- f) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. 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 prawa podatkowego.

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

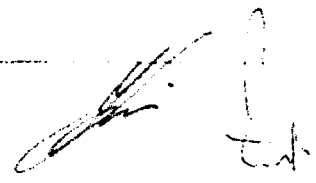
1.7. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

2. Definicje

Użyte w Taryfie pojęcia oznaczają:

- 2.1 Energia** - bez bliższego określenia - energia elektryczna.
- 2.2 Dzień roboczy** - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.3 Grupa taryfowa** - grupa odbiorców korzystających z usługi kompleksowej albo usługi dystrybucji, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4 Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa III - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV.
 - b) grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A.
 - c) grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.
 - d) grupa VI - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 2.5 Miejsce dostarczania** energii elektrycznej - punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.6 Moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona 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.
- 2.7 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.
- 2.8 Nielegalne pobieranie energii** - pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.9 Niskie napięcie (nN)** - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10 Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy.
- 2.11 Okres rozliczeniowy** - przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 2.12 Przyłącze** - odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Przedsiębiorstwa świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.13 Sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do Przedsiębiorstwa.
- 2.14 Średnie napięcie (SN)** - napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.15 Tangens ϕ ($\text{tg } \phi$)** - stosunek energii bierniej do energii czynnej, pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.16 Taryfa** - niniejszy dokument zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców, w trybie określonym ustawą.
- 2.17 Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii bierniej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.18 Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 2.19 Umowa kompleksowa** - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii.
- 2.20 Usługa dystrybucji** - usługa, świadczona przez Przedsiębiorstwo, obejmująca:
a) dystrybucję energii,
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.21 Zabezpieczenie przedlicznikowe** - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, opломbowane przez Przedsiębiorstwo.



3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

X X X X

[illegible]

B : napięcie średnie (SN),
C : napięcie niskie (nn),
G : niezależnie od poziomu napięcia sieci.

I : moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63A, (warunek ten nie dotyczy grupy taryfowej G),

1 : jedna strefa,
2 : dwie strefy,
3 : trzy strefy.

a: oznacza stosowane w obrocie rozliczenia w strefach:

o : oznacza grupę taryfową do rozliczeń odbiorców o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi lub zegarami sterującymi zaprogramowanymi wg godzin wschodów i zachodów słońca lub analogicznymi urządzeniami sterującymi.

b) G11, C11, C11o, C12a, C21, C22a - dla Odbiorców zasilanych z sieci nn.

„Energetyka Boruta” Sp. z o.o. – Taryfa dla energii elektrycznej
2009/2010

lub zegarami sterującymi zaprogramowanymi wg godzin wschodów i zachodów słońca lub analogicznymi urządzeniami sterującymi.

3.1.4. Do grupy taryfowej G11 zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, domów opieki społecznej,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroformi, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.5. Odbiorca który:

- a) korzysta z usługi dystrybucji energii w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) korzysta z usługi dystrybucji energii w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- c) korzysta z usługi dystrybucji energii w celu zasilania odrębnych zespołów urządzeń w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi u Przedsiębiorstwa.
- d) ze względu na przyjęty w Przedsiębiorstwie podział odbiorców na grupy taryfowe może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.6. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.5. może wystąpić do Przedsiębiorstwa o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 m-cy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.7. Przedsiębiorstwo świadczy usługę dystrybucji zgodnie z warunkami określonymi w umowie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w jednomiesięcznych okresach rozliczeniowych dla wszystkich grup taryfowych.

3.2.2. Okres rozliczeniowy, o którym mowa wyżej, nie ma zastosowania w przypadku rozliczeń z odbiorcami, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.

3.2.3. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

3.2.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r. 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 biernej wykazanej przez urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.

- 3.2.5. 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 3.2.4. odpowiednio odejmuje się.
- 3.2.6. 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 w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.2.7. 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 3.2.6.
- 3.2.8. 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	71,16 zł
b) na napięciu SN	107,16 zł

- 3.2.9. 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.
- 3.2.10. 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 tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.2.11. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg stawek opłat z dotychczas stosowanej w rozliczeniach grupy taryfowej.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1. 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.
- 3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3. nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ 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.
- 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowe z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną dla grupy G11

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub uzgodnionej ilości ryczałtowej, skorygowanej w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3 i ceny energii w grupie taryfowej.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 5.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej,
[w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G11];

S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT,
[w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G11];

P_i - moc umowna z określona w umowie danego odbiorcy,
[w MW lub kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G11;

S_{zv} - składnik zmienny stawki sieciowej, [w zł/MWh lub zł/kWh];

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

S_{osj} - stawka jakościowa, [w zł/MWh lub w zł/kWh];

E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę, [w MWh];

O_a - opłata abonamentowa [w zł/mc]

- 5.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 5.1. i składnika S_{zv} , z zastrzeżeniem pkt. 5.3.
- 5.3. Dla odbiorców grupy taryfowej G11 składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.4. Opłata za usługi 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. 5.1. i stawki S_{op} , z zastrzeżeniem pkt. 5.5.
- 5.5. Dla odbiorców z grupy taryfowej G11 stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
 - poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 5.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grupy taryfowej G11, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 5.5. odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 5.7. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 5.8. Odbiorcy z grupy taryfowej G11, przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh., do dnia dokonania pierwszego odczytu.
- 5.9. 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 usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.10. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazówek układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 5.11. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących w Przedsiębiorstwie energię elektryczną i usługę dystrybucji, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługę dystrybucji. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.12. W przypadku odbiorców u których zainstalowano liczniki przedpłatowe opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości 50% stawki abonamentowej określonej dla grupy taryfowej, wg której odbiorca jest rozliczany.

6. Moc umowna

- 6.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie.
- 6.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie

różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

- 6.3. 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.
- 6.4. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 6.5. W przypadku zmniejszenia, za zgodą Przedsiębiorstwa, mocy umownej w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 6.6. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B23, C21 i C22a, a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwo za uzasadnione również przez Odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 6.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobiera opłatę 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).
- 6.8. 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 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.
- 6.9. Jeżeli w wyniku zarządzeń Przedsiębiorstwa, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
 - a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - b) innych działań odbiorcy, wymuszających na Przedsiębiorstwie wydanie stosownych zarządzeń,
 - c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia Przedsiębiorstwa, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

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

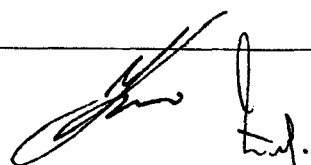
- 7.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
 - a) współczynnikowi $\text{tg}\varphi$ wyższemu od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie), określonego w umowie i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, lub
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi poboru mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub

- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i braku takiego poboru.
- 7.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego 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.
- 7.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 7.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 7.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [MWh lub kWh].
- 7.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w 7.1. lit.a), całodobowo lub dla stref czasowych oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = k * C_{rk} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A \quad [\text{zł}]$$

gdzie :

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, 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, wyrażona w zł/MWh lub w zł/kWh,
- $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik określony zgodnie z pkt. 7.4,
- A - energia czynna, pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.
- k - ustalona w taryfie krotność ceny C_{rk} .
- 7.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 7.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie 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.



- 7.8. Krotność „k”, o której mowa w pkt 7.6. i 7.7. wynosi dla poszczególnych poziomów napięć w poszczególnych latach:

Rok	k_{nN}	k_{SN}
Niniejsza taryfa (N) 2009/2010	2,5	0,75
Taryfa (N+1) 2010/2011	3	1

8. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 8.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej 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 w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_n = 2,11 \text{ zł/godzinę}$.
- 8.2. W przypadku niedotrzymania przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie 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”, tj.: Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2 943,88 (M.P. Nr 9 z 2009 r., poz. 112)	58,88 zł
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, w wysokości 1/15 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 8.3. lit.a	196,26 zł
c)	za odmowę udzielenia Odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanych z powodu awarii sieci w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 8.3. lit.a	58,88 zł
d)	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 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 8.3. lit.a	58,88 zł
e)	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 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 8.3. lit.a	294,39 zł
f)	za nie powiadomienie 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 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 8.3. lit.a 6.2. lit.a	196,26 zł

g)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV w wysokości 1/15 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 8.3. lit.a	196,26 zł
h)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV w wysokości 1/10 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 8.3. lit.a	294,39 zł
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci w wysokości 1/15 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 8.3. lit.a	196,26 zł
j)	za nieudzielenie, na żądanie Odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 8.3. lit.a	58,88 zł
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki w wysokości 1/250 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 8.3. lit.a	11,78 zł

9. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

9.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- a) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
- b) 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.

9.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 9.1.1. Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub sprzedaży energii lub usługę kompleksową może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując;

- 1) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 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 dwiema 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.

- 9.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 9.1.2. lit.a, 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.
- 9.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 9.1.2 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:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii elektrycznej 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.
- 9.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2 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:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie.
 - 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

	Opis	Ilość energii
a)	dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh

e)	dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru: $I_0 = 2,5 * U * I$ 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 amperach [A], 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w amperach [A].	300 kWh
----	---	---------

- 9.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 9.2., 9.4. i 9.5. 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.
- 9.7. Opłaty, o których mowa w pkt. 9.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 9.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonywanie 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, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia.	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,77 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 opłombowaniu 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.	104,86 zł 131,10 zł 174,81 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 102,09 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,77 zł.
----	--	---

10. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 10.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe.
- 10.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu wyższym niż 1kV, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, zawartej w Taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przelicznikowego wraz z obudową i z wyposażeniem do ich montażu
- W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo - rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
- Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach i obiektach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowo – rozliczeniowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 10.4. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 10.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej - dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego:

- a) gdy nie ma potrzeby przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej,
- b) wymagającej przebudowy przyłącza, opłatę za przyłączenie oblicza się jako sumę iloczynu stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej oraz iloczynu stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów ponoszonych na przebudowę przyłącza.
- 10.6. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 10.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w sposób określony w pkt. 10.2 – 10.5 z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 10.8. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 10.9. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 10.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

grupa przyłączeniowa	rodzaj przyłącza	stawka opłaty w zł/kW
IV	napowietrzne	94,46
	kablowe	116,69
V	napowietrzne	106,69
	kablowe	128,91
VI	Budowane jest przyłącze napowietrzne tymczasowe	92,71
	Budowane jest przyłącze kablowe tymczasowe	114,84
	Przyłączenie do istniejącej sieci	6,79

- 10.11. W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów dla grupy przyłączeniowej IV, V oraz VI pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,19 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Opłaty za czynności wykonywane przez Przedsiębiorstwo na dodatkowe zlecenie podmiotu przyłączonego do sieci ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli:

L.p.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN	71,02
	b) na napięciu SN	107,46

2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego ¹⁾ bezpośredniego półpośredniego pośredniego	71,64 107,47 152,24
3	Laboratoryjne sprawdzanie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 44,77 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego:	
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej linii zasilającej:	
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	22,38
	- za każdą następną	3,22
4.1.	od 32 A do 63 A włącznie	
	- za pierwszą	24,18
	- za każdą następną	5,37
	powyżej 63 A	
	- za pierwszą	32,24
	- za każdą następną	15,02
4.2.	Za przeniesienie na życzenie Odbiorcy licznika lub licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu opłata wynosi:	89,56
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy opłata wynosi:	44,77
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	x
	a) w sieci nn	197,01
	b) w sieci SN	286,56
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą	25,12
	- za każdą następną	5,37

¹⁾ Pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń. Opłaty nie pobiera się w przypadku pierwszego sprawdzenia przyłączanego obiektu.

²⁾ Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowość.

12. Tabele cen i stawek opłat

12.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11

Grupa taryfowa	OBRÓT	DYSTRYBUCJA					
	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	Stawka jakościowa w zł/kWh	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		Stawka, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT – w zł/m-c
G11					1-faz	3-faz	
(gospodarstwa domowe zużycie energii elektrycznej poniżej 500 kWh/rok)	0,2157	1,83	0,0098	0,0995	3,16	7,24	0,46
(gospodarstwa domowe zużycie energii elektrycznej 500 – 1200 kWh/rok)							1,97
(gospodarstwa domowe zużycie energii elektrycznej powyżej 1200 kWh/rok)							6,22

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Naczelny

Artur Kin

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Ekonomiczno-Handlowy

Adam Zurek

12.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C11, C12a, C11o

Grupa taryfowa	DYSTRYBUCJA				
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	Stawka jakościowa w zł/kWh	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	Stawka, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT – w zł/kW/m-c
C21	7,82	0,0098	0,1059	5,68	1,72
C22a	7,82	0,0098	0,1059	5,68	1,72
C11	7,82	0,0098	0,0975	6,03	1,72
C12a	7,82	0,0098	0,0975	6,03	1,72
C11o	7,82	0,0098	0,0590	6,35	1,72

12.3. Stawki opłat w grupach taryfowych B21, B23

Grupa taryfowa	DYSTRYBUCJA				
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	Stawka jakościowa w zł/MWh	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	Stawka, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT – w zł/kW/m-c
B23	46,91	9,82	46,13	4 600,00	4,25
B21	7,82	9,82	51,68	4 610,00	4,25

„Energetyka Boruta” Sp. z o.o. – Taryfa dla energii elektrycznej
2009/2010

ENERGETYKA BORUTA
Spółka z o.o.
ul. Energetyków 9
95-101 Zgierz, tel. 042 717-49-34
NIP: 732-17-55 533 REG. 471715497
NIP: 732-17-55 533 REG. 471715497

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Naczelny

Artur Kin

CZŁONK ZARZĄDU
Dyrektor Ekonomiczno-Buslowy

Adam Zurek

12.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C11, C12a, C11o

Grupa taryfowa	DYSTRYBUCJA				
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	Stawka jakościowa w zł/kWh	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	Stawka, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT – w zł/kW/m-c
C21	7,82	0,0098	0,1059	5,68	1,72
C22a	7,82	0,0098	0,1059	5,68	1,72
C11	7,82	0,0098	0,0975	6,03	1,72
C12a	7,82	0,0098	0,0975	6,03	1,72
C11o	7,82	0,0098	0,0590	6,35	1,72

12.3. Stawki opłat w grupach taryfowych B21, B23

Grupa taryfowa	DYSTRYBUCJA				
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	Stawka jakościowa w zł/MWh	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	Stawka, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT – w zł/kW/m-c
B23	46,91	9,82	46,13	4 600,00	4,25
B21	7,82	9,82	51,68	4 610,00	4,25

„Energetyka Boruta” Sp. z o.o. – Taryfa dla energii elektrycznej
2009/2010

ENERGETYKA BORUTA
Spółka z o.o.
69-100 Zgierz, ul. Energetyków 9
95-101 tel. 042 717-49-31
NIP 732-17-553 REG. 47175197
NIP 732-17-553

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Naczelny

Artur Kin

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Ekonomiczno-Handlowy

Adam Żurek