PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 22 maja 2009 r.

DTA-4211-154(21)/2008/2009/1129/IV/KK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz.625, z późn. zm.) oraz 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

Przedsiębiorstwa Energetycznego „ESV" S.A. z siedzibą w Siechnicach, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 28 listopada 2008 r. znak: ESV/2260/200829, uzupełnionego pismami z dnia: 28 listopada 2008 r. znak: ESV/2259/2008, z dnia 11 grudnia 2008 r. znak: ESV/DZO/2397/2008, z dnia 27 stycznia 2009 r. znak: ESV/DZO/249/2009, z dnia 13 marca 2009 r. znak: ESV/DZO/653/2009, z dnia 23 marca 2009 r. znak: ESV/DZO/741/2009, z dnia 17 kwietnia 2009 r. znak: ESV/DZO/882/2009, z dnia 17 kwietnia 2009 r. znak: ESV/DZO/883/2009, z dnia 29 kwietnia 2009 r. znak: ESV/DZO/1079/2009 oraz z dnia 13 maja 2009 r. znak: ESV/DZO/1128/200929 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 3 grudnia 2008 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej oraz koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało 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. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów prowadzenia działalności.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Kamil Kucharski

Otrzymuje:
1. Przedsiębiorstwo Energetyczne „ESV" S.A.
ul. Polna 12,
55-011 Siechnice
2. a/a

2

Przedsiębiorstwo Energetyczne ESV SA
55-011 Siechnice, ul. Polna 12

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 12 MAJA 2009 R.
nr DTA-4211-154(21)2008/2009/M29/WK

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

TARYFA

dla energii elektrycznej

Prezes Zarządu: *Tadeusz Krupiński* .....
podpis

Członek Zarządu: *Jerzy Dzikowski* .....
podpis

Pieczęć firmowa:

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE
„ESV" S.A.
55-011 Siechnice, ul. Polna 12
tel. 071 311 39 13 lub 11, fax 071 311 39 12
NIP 898-00-25-644, REGON 930267105

Siechnice 2009 r.

Spis treści

1. **Informacje ogólne**
2. **Definicje**
3. **Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji**
   - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
   - 3.2 Strefy czasowe
   - 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
   - 3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur
   - 3.5 Pewność zasilania odbiorców
4. **Rozliczenia za energię elektryczną**
5. **Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji**
6. **Moc umowna**
7. **Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej**
8. **Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii**
9. **Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
10. **Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci**
11. **Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy**
12. **Tabele cen i stawek oplat**
    - 12.1 Tabele stawek za usługi dystrybucji
    - 12.2. Tabele cen energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych G

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza „Taryfa dla energii elektrycznej" zwana dalej „Taryfą", ustalona przez Przedsiębiorstwo Energetyczne ESV S.A. (w skrócie ESV) mające status Operatora Systemu Dystrybucyjnego obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci ESV i podmioty stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
2) ceny energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania;
3) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
4) stawki opłat za przyłączenie do sieci do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
5) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
6) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
7) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
8) sposób ustalania opłat za:
   a) ponadumowny pobór energii biernej,
   b) przekroczenia mocy umownej,
   c) 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 jakościowych energii elektrycznej 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.

1.6. Przedsiębiorstwo świadcząc 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

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych Przedsiębiorstwa (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma on

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

zastosowanie), w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
b) stację redukcyjną napięcia zasilającą tę sieć,
c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
Napięcie niskie (nn) – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
Napięcie średnie (SN) - napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe od 30 kV.
Okres rozliczeniowy – określony w umowie między Przedsiębiorstwem a odbiorcą czas pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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

3.1.Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w **§ 6** ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X

Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:
- B: napięcie średnie (SN)
- C: napięcie niskie (nn)
- G: niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):
- 1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G)
- 2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
- 1: jednostrefowa
- 2: dwustrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:
- b: dziennej i nocnej

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:
a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - **B21,**
b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - **C21, C22b, C11,**
c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - **G11, G12.**

3.1.3. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych ,
h) garaży. indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.4. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej albo umowa o świadczenie usług dystrybucji albo umowa kompleksowa. 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, z zastrzeżeniem punktu 3.1.7.

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

3.1.8 Odbiorca, który:

a) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej 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 elektrycznej 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 elektrycznej 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 Operatora,
d) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Operatora może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.9. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.8. lit. d) może wystąpić do Przedsiębiorstwa o zmianę grupy taryfowej , nie częściej niż raz na 12 m-cy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

5

3.2. Strefy czasowe

3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 – 21.00	21.00 – 6.00

3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12 przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Dzień tygodnia	Strefa dzienna/szczyt	Strefa nocna/pozaszczyt.
od 1 stycznia do 31 grudnia	od poniedziałku do piątku	7.00 – 22.00	22.00 – 7.00
	weekend	-	od 22.00 w piątek do 7.00 w poniedziałek

3.2.3 Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. i 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
a) 1 miesiąc - dla odbiorców z grup taryfowych B21, C21, C22b, C11
b) 1 miesiąc lub 3 miesiące - dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12.

3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz 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.

3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.2., 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.

3.3.4. 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.
Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do 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 wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.5. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.4 odpowiednio odejmuje się.

3.3.6. 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 o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.7 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 3.3.6.

3.3.8 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.

3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., 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 okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności .

3.3.10. 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 zł
b) na napięciu SN	107,61 zł

3.3.11. Stawki opłat zawarte w Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

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 opłaty przejściowej.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z §34, §35 i §36 rozporządzenia taryfowego.

3.5. Pewność zasilania odbiorców

3.5.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o warunki przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucji wynikającą ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

Marek Woszczyk

3.5.2 W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Przedsiębiorstwa, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.

3.5.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:

a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,

b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

4. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi suma iloczynów ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.

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:

$$O_{doi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^{r} S_{ZVnk} \times E_{oik} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symboie oznaczają::

- O_{doi} - *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 grup taryfowych G];*
- S_{op} - *stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];*
- P_i - *moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w MW lub kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;*
- S_{ZVnk} - *składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k", [w zł/MWh lub zł/kWh];*
- E_{oi} - *ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę dla strefy czasowej „k", [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];*
- 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]*
- r - *ilość rozliczeniowych stref czasowych (1 lub 2)*

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_{SVn}, z zastrzeżeniem pkt. 5.3.

5.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

5.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, 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 grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej, ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

5.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, 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 grup taryfowych G, przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh, do dnia dokonania pierwszego odczytu.

5.10. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz opłatę wynikającą ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

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

5.12. 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 każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6. Moc umowna

6.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

6.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości 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 za zgodą Przedsiębiorstwa, po zrealizowaniu określonych przez to 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 mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, 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. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, o której mowa w §2 pkt.10 lit.a) rozporządzenia systemowego, 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).

6.7. 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.

6.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń 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:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Wiceprezes
Marek Woszczyk

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.

7.2. Rozliczeniami za pobór energii 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 o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej

7.3. 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.

7.4. 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 $tg\ \varphi_0 = 0{,}4$.

7.5. 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.7.7.

7.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 7.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

C_{rt} – 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 zł/kWh;

k – ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rt};

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 7.4.

tgφ – 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.

7.7. 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. 7.6. z uwzględnieniem współczynnika tgφ, ustalonego według następującego wzoru:

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

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. 7.4.

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

7.8. 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 pkt18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

7.9. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 7.6 i 7.7. dla poszczególnych poziomów napięć wynosi:

Rok	2009	2010
k_{SN}	1,00	1,00
k_{nn}	2,20	2,50

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

8.1. 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.

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

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
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 1;
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 1;
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 1;
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 1;
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 1;
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 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
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

Z upoważnienia
Prezesa URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

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 1;

10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

11) za 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 1.

9. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

9.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

9.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

9.1.2. 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.

9.2. W przypadku nielegalnego pobierana energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 9.1.1. 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:

1) wielkość mocy wynikającą z sumy 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 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.

9.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 9.1.2., 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.

9.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 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 w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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 pkt. 9.1.2. 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, 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 iicznika 300 kWh,
   d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
   e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego Io 300 kWh

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

   gdzie:

   2,5 - stała [1/kV],

   U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

   I - mniejsza z następujących wielkości:

   1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
   2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

9.6. Ryczałtowe ilości 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 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	PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia WICEPREZES 105,00 zł Marek Woszczyk

	b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	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

10. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

10.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane są sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

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 mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 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 mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,

d) **grupa VI** – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

10.2 Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

10.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 10.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.4. 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 1 kV, innych niż określone w pkt. 10.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

10.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,

b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich 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.

PREZES

Marek Woszczyk

Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

10.6. 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.

10.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

10.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłączą bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

10.9 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 10.3.-10.7, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

10.10 Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.

10.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty za przyłączenie w zł/kW	
	za przyłącze kablowe	za przyłącze napowietrzne
IV	115,40	88,34
V	127,32	98,73
VI gdy jest budowane przyłącze	115,40	88,34
VI przyłączenie do istniejącej sieci	7,00	

10.12. W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,99 zł za każdy metr powyżej 200 m długości przyłącza.

10.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk

15

11. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	*Wyszczególnienie**	*zł*
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nn	71,74
	b) na napięciu SN	107,61
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)**	-102,23 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - 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
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	 25,06 5,27
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :****	96,73

* *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 nieprawidłowośc, 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.*

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.

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

12. Tabele cen i stawek opłat

12.1. Tabele stawek za usługi dystrybucji:

Stawki opłat	Jednostki	Grupa taryfowa B21
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	24,90
Stawka jakościowa	zł/MWh	9,82
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	54,10
Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	6 400,00
Stawka opłaty przejściowej	zł/MW/m-c	3 320,00

Stawki opłat	Jednostki	Grupa taryfowa C21
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	16,5
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0098
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1173
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	9,42
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,34

Stawki opłat	Jednostki	Grupa taryfowa C22b
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	16,50
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0098
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	w strefie dziennej: 0,1197
		w strefie nocnej: 0,0560
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	9,42
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,34

Stawki opłat	Jednostki	Grupa taryfowa C11
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,00
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0098
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1366
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,130
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,34

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

17

Stawki opłat	Jednostki	Grupa taryfowa G11	
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	dla rozliczeń miesięcznych	1,5
		dla rozliczeń kwartalnych	0,5
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0098	
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1217	
Składnik stały stawki sieciowej	zł/m-c	2,00	
Stawka opłaty przejściowej	zł/m-c	mniej od 500 kWh:	0,36
		od 500 kWh do 1200 kWh:	1,54
		powyżej 1200 kWh:	4,86

Stawki opłat	Jednostki	Grupa taryfowa G12	
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	dla rozliczeń miesięcznych	1,5
		dla rozliczeń kwartalnych	0,5
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0098	
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	w strefie dziennej: 0,1266	
		w strefie nocnej: 0,0845	
Składnik stały stawki sieciowej	zł/m-c	2,50	
Stawka opłaty przejściowej	zł/m-c	mniej od 500 kWh:	0,36
		od 500 kWh do 1200 kWh:	1,54
		powyżej 1200 kWh:	4,86

12.2. Tabele cen energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych G:

	Grupa taryfowa G11
Cena energii elektrycznej (zł/kWh)	0,2347

	Grupa taryfowa G12	
Cena energii elektrycznej (zł/kWh)	strefa dzień:	0,2715
	strefa noc:	0,1775

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk