



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa,  stycznia 2008 r.

DTA-4211-49(12)/2007/2008/13841/I/JD

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.)

zatwierdzam

ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne **Zakład Energetyczny Łódź-Teren Obrót Sp. z o. o.** z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Przedsiębiorstwem”, taryfę dla energii elektrycznej dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci Zakładu Energetycznego Łódź-Teren S.A.), stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.

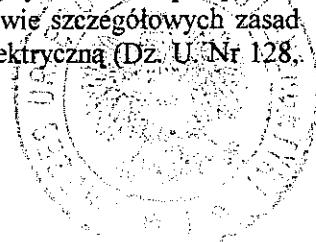
UZASADNIENIE

Na żądanie Prezesa URE, zawarte w piśmie znak: DTA-4211-49(1)/2007/13841/I/JD z dnia 7 grudnia 2007 r. zostało wszczęte, w tym dniu, postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, dla Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

Przedsiębiorstwo przedłożyło taryfę do zatwierdzenia przy piśmie z dnia 7 grudnia 2007 r. znak: OZ/ND/3674/2007, uzupełnionym pismami: z dnia 11 grudnia 2007 r. znak: OZ/ND/3755/2007, z dnia 18 grudnia 2007 r. znak: OZ/ND/3821/2007, z dnia 18 grudnia 2007 r. znak: OZ/ND/3829/2007, z dnia 3 stycznia 2008 r. znak: OZ/ND/4001/2008 oraz z dnia 15 stycznia 2008 r. znak: OZ/ND/386/2008.

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 energii elektrycznej 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. 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, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki


dr Mariusz Swora

Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej w związku z art. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. Nr 225, poz. 1635 ze zm.)

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf


Jacek Dobraczyński
17.01.2008 r.

Otrzymuje:

1. Zakład Energetyczny Łódź-Teren
Obrót Sp. z o.o.
ul. Mysia 2
00-496 Warszawa
adres do korespondencji:
ul. Piotrkowska 58
90-105 Łódź
2. a/a

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN
OBRÓT SP. Z O.O.
Z SIEDZIBĄ W WARSZAWIE**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 019

nr 17/10

Zakład Energetyczny Łódź-Teren
Obrót Sp. z o.o.
00-496 Warszawa, ul. Mysia 2
NIP 701 00 49 193, REGON 140805301
Adres do korespondencji:
90-105 Łódź, ul. Piotrkowska 58

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

**TARYFA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DLA ODBIORCÓW GRUP TARYFOWYCH G**

Łódź 2008

WICEPREZES ZARZĄDU
Błażej Samorzewski
Błażej Samorzewski

PREZES ZARZĄDU
Dorota Kosińska
Dorota Kosińska

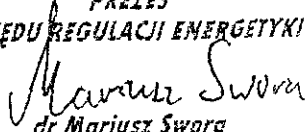
SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ.....
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
 - 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH
 - 3.3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.....
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.....
6. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

1. INFORMACJE OGÓLNE

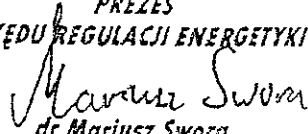
- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców grup taryfowych G, przyłączonych do sieci Zakładu Energetycznego Łódź – Teren S.A., zwanego dalej „Operatorem”, dla których Zakład Energetyczny Łódź-Teren Obrót Sp. z o.o., zwany dalej „Sprzedawcą”, świadczy usługę kompleksową.
- 1.2. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania klientów do tych grup,
 - b) ceny energii elektrycznej i warunki ich stosowania,
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych.
- 1.3. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - 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), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.4. Ceny energii elektrycznej zawarte w niniejszej Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w niniejszej Taryfie ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. W rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci Operatora, dla których Sprzedawca świadczy usługę kompleksową, oprócz opłaty za energię elektryczną Sprzedawca pobiera opłaty za usługi dystrybucji przyjmując do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swora

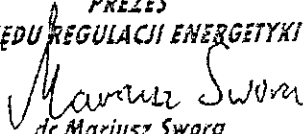
2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Dniu roboczym** – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.2. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców kupujących energię elektryczną lub korzystających z usług kompleksowych, dla których stosuje się jeden zestaw cen i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego odbiorcę, który kupuje energię na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.5. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.6. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.8. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.9. **Rocznym zużyciu energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć zużycie energii elektrycznej w ubiegłym roku kalendarzowym.
- 2.10. **Sieci elektroenergetycznej** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii elektrycznej, należące do Operatora.
- 2.11. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.12. **Taryfie** – zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.13. **Taryfie Operatora** – należy przez to rozumieć zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez operatora systemu dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączony jest odbiorca i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców i innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.14. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swora

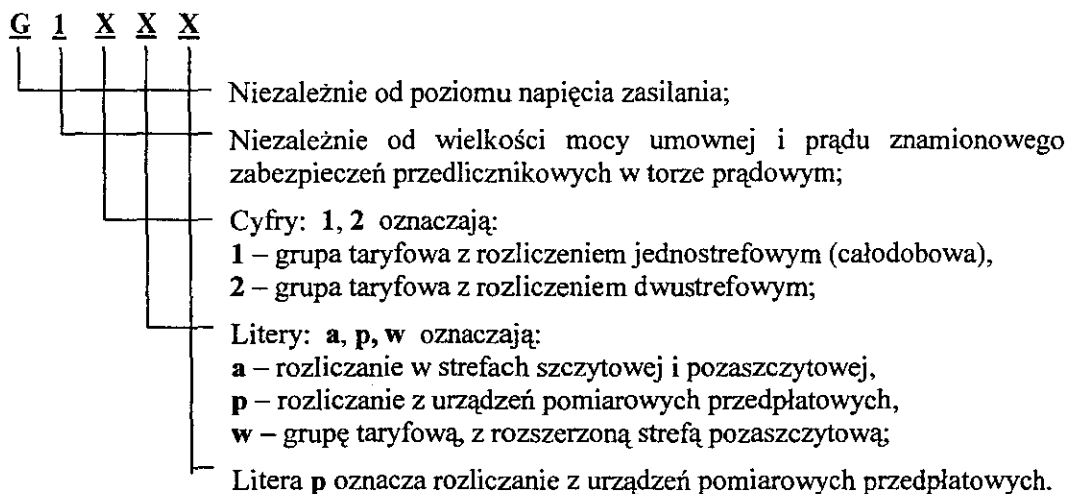
- 2.15. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.
- 2.16. **Usłudze kompleksowej** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez Sprzedawcę na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swora

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych, niezależnie od poziomu napięcia zasilania.



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci Operatora niezależnie od poziomu napięcia zasilania - G11, G11p, G12, G12p, G12w, G12wp, G12a, G12ap.

3.1.4. W grupach taryfowych G rozliczana jest energia pobierana na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
- b) lokali zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i koszary w części bytowej; w lokalach tych, w grupie taryfowej G, rozliczana jest również energia zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów i przyczep kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni służących wyłącznie do zasilania domów mieszkalnych,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

- h) garaży indywidualnych użytkowników nie wykorzystywanych do prowadzenia działalności gospodarczej,
- i) indywidualnych właścicieli działek rekreacyjnych, letniskowych, leśnych i rolnych, na których nie prowadzi się prac budowlanych i działalności o charakterze produkcyjnym, handlowym lub usługowym,
- j) pracowni artystycznych w budynkach mieszkalnych.
- 3.1.5. W przypadku gdy energia, mierzona jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym, pobierana jest zarówno do celów określonych w pkt. 3.1.4, jak i na inne potrzeby nie związane z prowadzeniem gospodarstwa domowego (np. szklarnie, chłodnie, pieczarkarnie, chlewnie, kurniki, itp., bądź inne o charakterze produkcyjnym, handlowym lub usługowym), warunkiem niezbędnym dla zastosowania grupy taryfowej G jest rozdzielenie instalacji na część zasilającą pomieszczenia służące potrzebom bytowym mieszkańców i część pozostałą, z pomiarem zużytej energii za pomocą oddzielnego układu pomiarowo-rozliczeniowego rozliczanej w grupie taryfowej innej niż grupa G, jeżeli rozdział instalacji, określony przez Operatora w nowych warunkach przyłączenia, uzasadniony jest ze względu na ilość energii zużywanej na potrzeby prowadzonej działalności. Jeżeli rozdział instalacji jest nieuzasadniony lub nie ma technicznych możliwości jego dokonania cała energia rozliczana jest w grupie taryfowej G.
- 3.1.6. Grupy taryfowe G12w i G12a mogą być stosowane dla odbiorców o rocznym zużyciu energii powyżej 3.000 kWh. Ilość zużywanej energii określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej G12w lub G12a, a w przypadku odbiorców nowych lub zwiększających zapotrzebowanie na podstawie ich pisemnej deklaracji o zamierzonym rocznym zużyciu energii.
- 3.1.7. Do grup taryfowych G11p, G12p, G12wp lub G12ap kwalifikuje się odbiorców spełniających kryteria określone w niniejszej Taryfie dla grup odpowiednio G11, G12, G12w lub G12a, u których w układzie pomiarowo-rozliczeniowym Operator zainstalował licznik przedpłatowy.
- 3.1.8. W przypadku gdy odbiorca może być, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych, zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.9. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy, a warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

- 3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych G12a i G12ap przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

- 3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych G12 i G12p przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym: - 8 kolejnych godzin nocnych w okresie od 22 ⁰⁰ do 6 ⁰⁰ - 2 kolejne godziny spośród 3 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰

Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych G12 i G12p określa Operator na wniosek odbiorcy.

- 3.2.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej G12w i G12wp przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa*
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ oraz 16 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*1) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy pozaszczytowej.

- 3.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12, w strefach czasowych określonych w pkt. 3.2.2., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorca zostanie pisemnie poinformowany przez Operatora. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię przeprowadza się:

- 1) raz na 2 miesiące - dla odbiorców w grupach taryfowych: G11, G12, G12w, G12a;
- 2) raz na 6 miesięcy - dla odbiorców w grupie taryfowej G, którzy pobierają energię na potrzeby działek rekreacyjnych i domków letniskowych.

Okresy rozliczeniowe, o których mowa wyżej, nie odnoszą się do grup taryfowych rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń w tych grupach określa umowa.

- 3.3.2. W uzasadnionych przypadkach możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż określone w pkt. 3.3.1. – ustalonych przez Operatora.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii i trendu poboru energii przez odbiorcę w okresie ostatnich 2 lat.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu na piśmie,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swara
dr Mariusz Swara

- 3.3.5. Odbiorcy, u których zainstalowano licznik przedpłatowy, ponoszą opłaty za energię w oparciu o ceny właściwe dla danej grupy taryfowej, zgodnie z klasyfikacją wskazaną w rozdziale 3.1. niniejszej Taryfy.
- 3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory z układem pomiarowo-rozliczeniowym zainstalowanym po stronie wtórnej transformatora, wielkość pobranej energii określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat energii w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez Operatora.
W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez transformatory stanowiące własność Operatora, przy zainstalowaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie pierwotnej transformatora, straty energii w transformatorach, wyszczególnione w pkt. 3.3.6., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

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, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur, na zasadach określonych w taryfie Operatora.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

Opłatę za energię pobraną w okresie rozliczeniowym stanowi suma iloczynów cen energii w obowiązujących odbiorcę strefach czasowych w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w tych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z uwzględnieniem zasad określonych w punktach 3.3.6 ÷ 3.3.7.

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez Operatora jak i przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w taryfie Operatora.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

6. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

Lp.	Cena	Grupa taryfowa			
		G11/ G11p	G12/ G12p	G12w/ G12wp	G12a/ G12ap
1	2	3	4	5	6
1.	Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh				
	• Całodobowa	0,1844			
	• Szczytowa			0,2604	0,2424
	• Pozaszczytowa			0,1444	0,1624
	• Dzienna		0,2161		
	• Nocna		0,1249		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora