



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 stycznia 2008 r.

DTA-4211-48(12)/2007/2008/2690/I/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.)

**zatwierdzam**

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

**UZASADNIENIE**

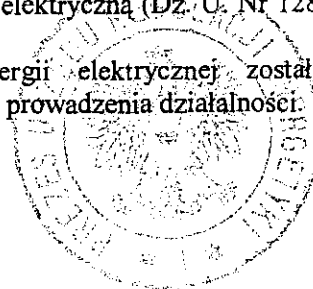
Na żądanie Prezesa URE, zawarte w piśmie znak: z dnia 7 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-48(1)/2007/2690/I/KK zostało wszczęte, w tym dniu, postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, dla Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

Przedsiębiorstwo przedłożyło taryfę do zatwierdzenia przy piśmie z dnia 7 grudnia 2007 r. znak: DK/OP-1463/2007/HP, które wpłynęło do Urzędu w dniu 10 grudnia 2007 r., uzupełnionym pismami: z dnia 12 grudnia 2007 r. znak: DK/844/2007/HP, z dnia 18 grudnia 2007 r. znak: DK/AZ/850/2007/HP, z dnia 4 stycznia 2008 r. znak: DK/OP-47/2008/HP oraz z dnia 17 stycznia 2008 r. znak: KZ/ /2008/HP.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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

  
Kamil Kucharski

**Otrzymuje:**

**Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.**  
**ul. 8-go Marca 6,**  
**35-959 Rzeszów**



**Spis treści**

1. Informacje ogólne .....
2. Definicje .....
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych .....
4. Zasady rozliczania odbiorców .....
5. Zasady korygowania wystawionych faktur .....
6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .....
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii .....
8. Tabela cen energii elektrycznej netto (bez podatku VAT) .....

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Mariusz Swora*  
dr Mariusz Swora

## 1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców grup taryfowych G, przyłączonych do sieci RZE Dystrybucja Sp. z o.o., zwanego dalej „Operatorem”, dla których Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A., zwany dalej „Sprzedawcą”, świadczy usługę kompleksową.
- 1.2 Taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - ceny energii elektrycznej i warunki ich stosowania,
  - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - 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.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
  - 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 taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5 Ustalone w 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  
*Mariusz Swora*  
dr Mariusz Swora

## 2. Definicje

- 2.1 odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.2 Grupa taryfowa – grupa odbiorców kupujących energię elektryczną lub korzystających z usługi przesyłania lub dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.3 Wysokie napięcie [ WN ] – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.4 Średnie napięcie [ SN ] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.5 Niskie napięcie [ nN ] – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6 Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną.
- 2.7 OSD – należy przez to rozumieć Operatora Systemu Dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączony jest odbiorca.
- 2.8 Okres rozliczeniowy – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

## 3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1 Odbiorcy za sprzedaną energię rozliczani są wg cen właściwych dla następujących grup taryfowych, niezależnych od poziomu napięcia:
  - a) G11 – rozliczenie jednostrefowe (całodobowe)
  - b) G12 – rozliczenie w dwóch strefach doby, tj. dzień i noc.
- 3.2. Do grup taryfowych, o których mowa w pkt 3.1. kwalifikowani są odbiorcy zużywający energię 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. W lokalach tych w grupie taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,

PRZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Marian Swora*  
dr Mariusz Swora

- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - d) domów letniskowych, domów i przyczep 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 ciepłych i hydroformi będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
  - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.3. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. 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. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa kompleksowa.
- 3.4. Do grup taryfowych, o których mowa w pkt. 3.1. nie zalicza się odbiorców posiadających gospodarstwa rolne wyposażone w instalację trójfazową, pobierającą energię na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), których zużycie rozlicza się na podstawie odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa kompleksowa.

- 3.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt. 3.5. ustawia się wg strefy czasowej określonej w umowie kompleksowej.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Mariusz Swora*  
dr Mariusz Swora

#### 4. Zasady rozliczania odbiorców

- 4.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną w taryfach G11 i G12 przeprowadza się w okresach 2 miesięcznych.  
Okresy rozliczeniowe, o których mowa wyżej, nie mają zastosowania w przypadku rozliczeń z odbiorcami, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa kompleksowa.
- 4.2. W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 4.1., określonych przez Operatora.
- 4.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną 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.
- 4.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 4.3., powstanie nadpłata lub niedopłata to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez OSD, urządzeń do pomiaru wielkości strat.  
W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa kompleksowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, 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.
- 4.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest OSD, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Mariusz Swora*  
dr Mariusz Swora



po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 4.5. odpowiednio odejmuje się.

- 4.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością OSD, 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 kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 4.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością OSD to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.7.
- 4.9. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg cen energii elektrycznej z dotychczas stosowanej w rozliczeniach grupy taryfowej, zaś w przypadku odbiorców nowo przyłączonych wg cen energii elektrycznej z jednej z grup taryfowych, o których mowa w pkt 3.1. taryfy.
- 4.10. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach, ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

## 5. Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur, na zasadach określonych w taryfie Operatora.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Mariusz Swora*  
dr Mariusz Swora

## 6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

- $O_E$  – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,
- $C_i$  – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,
- $E_i$  – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  – ilość stref czasowych.

## 7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

Za niedotrzymanie 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 wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w taryfie Operatora.

## 8. Tabela cen energii elektrycznej netto (bez podatku VAT)

Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
- całodobowa	0,1892	x
- dzienna	x	0,1987
- nocna	x	0,1428

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Mariusz Swora*  
dr Mariusz Swora