



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, stycznia 2009 r.

DTA-4211-138(10)/2008/2690/II/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 **PGE Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.** z siedzibą w Rzeszowie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 7 listopada 2008 r. znak: DK/KZ/PH/01/528/2008, uzupełnionego pismami z dnia 20 listopada 2008 r. znak: DK/KZ/PH/OP/5224/2008, z dnia 23 grudnia 2008 r. znak: DK/KZ/PH/OP-/6674/2008 oraz z dnia 30 grudnia 2008 r. znak: DK/KZ/PH/...../2008

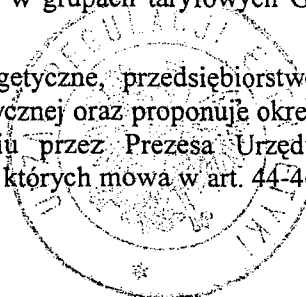
zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo dla odbiorców w grupach taryfowych G, przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja Rzeszów Sp. z o.o., taryfę dla energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2009 r.

UZASADNIENIE

W dniu 12 listopada 2008 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego 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, dla odbiorców w grupach taryfowych G, przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja Rzeszów Sp. z o.o.

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 wymaganiam przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub 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.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Kamil Kucharski
Kamil Kucharski



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Wiceprezes

Marek Woszczyk

Otrzymuje:

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

UNIWERSYTECKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY
SPÓŁKA AKCYJNA
ul. 3-go Maja 6, skt. poczta 63
35-959 RZESZÓW
t. 017 865 6000, fax 017 865 6001

WYDZIAŁ ENERGETYKI
KATEDRA ENERGETYKI
ul. Świdnicka 150, Rzeszów

Prof. dr hab. inż. Andrzej Szydio
Kierownik Katedry Energetyki

PROF. DR HAB. INŻ. ANDRZEJ SZYDIO
Kierownik Katedry Energetyki
[Signature]

TARYFA dla energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych G

CZŁONEK ZARZĄDU
[Signature]
Elżbieta Król

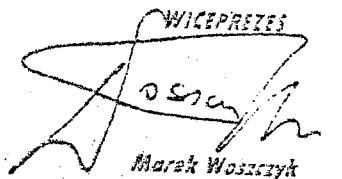
PREZES ZARZĄDU
[Signature]
Jacek Szydio

Rzeszów 2009 r.

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) _____

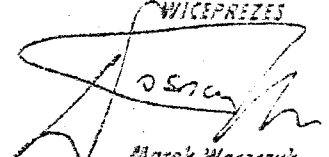
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa dla energii elektrycznej obowiązuje odbiorców grup taryfowych G, przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja Rzeszów sp. z o.o., zwanego dalej „OSD”, dla których PGE Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A., zwany dalej „Sprzedawcą”, świadczy usługę kompleksową.
- 1.2 Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - ceny energii elektrycznej i warunki ich stosowania,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.
- 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. z 2007 r. 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 z późn. zm.), 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 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 OSD, 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 OSD.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

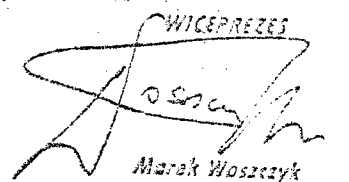
WICEPREZES

Marek Waszczyk

2. Definicje

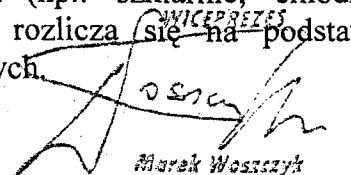
Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1 Energii – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2 Grupie taryfowej – należy przez to rozumieć, grupę odbiorców kupujących energię elektryczną w ramach usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.3 Odbiorcy – należy przez to rozumieć, każdego kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.4 Średnim napięciu [SN] – należy przez to rozumieć napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.5 Niskim napięciu [nN] – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6 Okresie rozliczeniowym – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7 OSD – należy przez to rozumieć Operatora Systemu Dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączony jest odbiorca.
- 2.8 Taryfie – należy przez to rozumieć zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.9 Taryfie OSD – należy przez to rozumieć zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.10 Umowie – należy przez to rozumieć umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

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 i wielkości mocy umownej:
- G11 – rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),
 - 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 elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
 - lokalii 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,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów i przyczep kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
 - 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 instalacje trójfazową pobierającą energię na cele produkcyjne (np. młynszkarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), których zużycie rozlicza się na podstawie odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych.


Marek Woszczyk

3.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12

Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej G12 z zastrzeżeniem pkt 3.6. przedstawia poniższa tabela

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	w godzinach 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	w godzinach 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ i 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰

3.6 Ustawienia urządzeń sterujących w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt 3.5. odbywają się na zasadach określonych w taryfie OSD.

4. Zasady rozliczania odbiorców

4.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

4.2 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną w taryfach G11 i G12 przeprowadza się w okresach zgodnych z taryfą OSD.

Okresy rozliczeniowe, nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.

4.3 W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

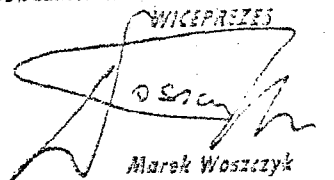
4.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 4.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:

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 ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPRZES

 Marek Waszczyk

- 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.
- 4.6 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest OSD, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych 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 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.
- 4.10 W przypadku zmiany cen w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii sprzedanej Odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego Odbiorcy w tym okresie

PRZES
WICEPRZES
Marek Waszczyk

rozliczeniowym, o ile Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

- 4.11 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.

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 OSD.

6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

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

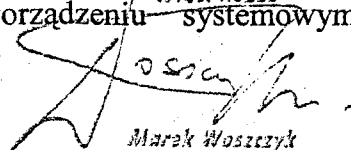
$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

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 przez OSD parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz ~~za niedotrzymanie~~ ^{z naruszeniem} standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym,

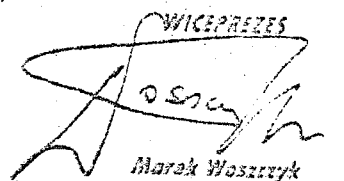

Marek Woszczyk

odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w taryfie OSD.

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

Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA	
	G11 Komfortowa	G12 Elastyczna
- całodobowa	0,2387	x
- dzienna	x	0,2510
- nocna	x	0,1805

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk