

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 16 grudnia 2011 r.

DTA-4211-55(12)/2011/13851/I/DK/JC

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

TAURON Sprzedaż Sp. z o. o. z siedzibą w Krakowie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 października 2011 r. znak: DR/RM/RM-1/GW/5434/2011, uzupełnionym pismami: z dnia 16 listopada 2011 r. znak: VP/DR/RM/RM-1/GW/5723/2011, z dnia 30 listopada 2011 r. znak: PP/VP/DR/RM/RM-1/GW/5987/2011, z dnia 7 grudnia 2011 r. znak: PP/VP/DR/RM/RM-1/GW/6144/2011 oraz z dnia 12 grudnia 2011 r. znak: PP/VP/DR/RM/RM1/GW/6227/2011 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci ENION S.A.), taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2012 r.

UZASADNIENIE

W dniu 27 października 2011 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

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 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 189, poz. 1126).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny energii elektrycznej zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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, 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.

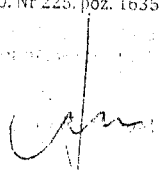
Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Woszczyk

Otrzymuje:

1. TAURON Sprzedaż Sp. z o. o.
ul. Łagiewnicka 60
30-417 Kraków
2. a/a

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.)



PROJEKT TARYFY STANOWI
ZMAGNIENIA
DO DECYZJI PREZESA URE

DATA: 11.12.11A 2011 r.
DATA: 4211-55(12)12011/13851/1/12113



TAURON ENERGIA

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

Woszczyk

TAURON Sprzedaż sp. z o. o.

Taryfa dla energii elektrycznej na rok 2012 dla Odbiorców z grup taryfowych G

Zarządu

Kraków, 2012 r.

Spis treści:

1. Informacje ogólne	2
2. Definicje	2
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną	3
3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.....	3
3.2. Strefy czasowe	5
3.3. Zasady rozliczania Odbiorców	6
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	7
4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej	7
5. Ceny za energię elektryczną	8
5.1. Tabela cen energii elektrycznej dla obszarów: bielskiego, będzińskiego, częstochowskiego, krakowskiego i tarnowskiego.....	8
5.2. Tabela cen energii elektrycznej dla obszarów: jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego, wałbrzyskiego i wrocławskiego.....	8

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI


Marek Woszczyk

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje Odbiorców z grup taryfowych G, przyłączonych do sieci OSD (TAURON Dystrybucja S.A.), zwanego dalej „Operatorem”, dla których TAURON Sprzedaż sp. z o. o., zwany dalej „Sprzedawcą”, świadczy usługę kompleksową.
- 1.2. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - b) ceny energii elektrycznej i warunki ich stosowania,
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych 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 późniejszymi zmianami), zwanej dalej „Ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2011 r. Nr 189, poz. 1126), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623 z późniejszymi zmianami), 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 ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

2. Definicje

Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym, rozporządzeniu systemowym.

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną

3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są wg cen właściwych dla następujących grup taryfowych, niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej:

- a) G11 – grupa całodobowa,
- b) G12 – grupa dwustrefowa – rozliczenie w dwóch strefach doby, tj. dziennej i nocnej,
- c) G12g – grupa dwustrefowa – rozliczenie w dwóch strefach doby, tj. dziennej i nocnej, z rozszerzoną strefą nocną od soboty od godz. 14⁰⁰ do poniedziałku do godz. 7⁰⁰, przy czym może być stosowana dla odbiorców, którzy w okresie ostatnich rozliczonych 12 miesięcy zużyli nie mniej niż 3 MWh oraz na zasadach określonych w stosownym aneksie do umowy, ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeśli istnieje taka potrzeba,
- d) G12e – grupa dwustrefowa – rozliczenie w dwóch strefach doby, tj. dziennej i nocnej, o wydłużonej liczbie godzin strefy nocnej,
- e) G12w – grupa dwustrefowa – rozliczenie w dwóch strefach doby, tj. szczytowej i pozaszczytowej, o rozszerzonej strefie pozaszczytowej o wszystkie godziny soboty i niedzieli,
- f) G13 – grupa trójstrefowa – rozliczenie w trzech strefach doby, tj. szczycie przedpołudniowym, szczycie popołudniowym i pozostałych godzinach doby, przy czym może być stosowana dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej, w roku poprzedzającym rok obowiązywania taryfy, nie niższym niż 7 MWh.

3.1.2. Do grup taryfowych G, o których mowa w pkt. 3.1.1. kwalifikowani są Odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) gospodarstw domowych,
- b) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj.: pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,
- c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, tj.: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariat, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, tj.: czyteln, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów, itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,
- d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru - administracja ogródków działkowych,
- f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- h) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- i) garaży indywidualnych Odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

- 3.1.3. Do grup taryfowych, o których mowa w pkt 3.1.1. nie zalicza się Odbiorców posiadających gospodarstwa rolne wyposażone w instalację trójfazową, pobierających energię elektryczną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), których zużycie rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.1.4. W przypadku gdy Odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa kompleksowa, zwana dalej „umową”.
- 3.1.5. Odbiorca, o którym mowa w pkt 3.1.4., może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany cen albo stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.6. Odbiorcy rozliczani w systemie przedpłatowym, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt 3.1.4. lub w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt 3.1.1.

[YKI



3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami z grupy taryfowej G12:

Strefa dzienna	Strefa nocna
14 godzin w ciągu doby*	10 godzin w ciągu doby*, z tego 8 następujących po sobie godzin z przedziału pomiędzy godzinami 22 ⁰⁰ a 7 ⁰⁰ oraz 2 następujące po sobie godziny z przedziału pomiędzy godzinami 13 ⁰⁰ a 16 ⁰⁰

* godziny zegarowe trwania stref czasowych określa Operator

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami z grupy taryfowej G12g:

Strefa dzienna	Strefa nocna
7 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ oraz sobota 7 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰	14 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ oraz od soboty od godziny 14 ⁰⁰ do poniedziałku do godz. 7 ⁰⁰

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami z grupy taryfowej G12e:

Strefa dzienna	Strefa nocna
7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami z grupy taryfowej G12w:

Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od poniedziałku do piątku 6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	od poniedziałku do piątku 13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby soboty i niedzieli

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami z grupy taryfowej G13:

Strefa doby	Okres czasowy	
	lato (1 kwietnia – 30 września)	zima (1 października – 31 marca)
szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
pozostałe godziny doby**	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

** jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy pozostałe godziny doby.

3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. ustawia

się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące automatycznie umożliwiają utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Zasady rozliczania Odbiorców

- 3.3.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniu z odbiorcami:
- w zakresie obrotu energią elektryczną, ceny tej energii wynikające z niniejszej Taryfy,
 - w zakresie dystrybucji energii elektrycznej stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego sieci przyłączony jest dany Odbiorca.
- 3.3.2. Rozliczenia z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych G11, G12, G12g, G12e, G12w, G13 przeprowadza się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie Operatora i uzgodnionych w umowie.
- 3.3.3. Jeżeli Operator ustalił dla danej grupy taryfowej kilka okresów rozliczeniowych, odbiorca ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostarczoną energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt 3.3.6.
- 3.3.5. W prognozach, o których mowa w pkt 3.3.4 należy uwzględniać zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
- 3.3.6. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.7. Okresy rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 3.3.2, nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa. Opłaty za energię elektryczną czynną, od Odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed jej faktyczną dostawą. Sposób rozliczeń z tymi Odbiorcami określa umowa
- 3.3.8. Sprzedawca, wystawiając Odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:
- wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności,
 - sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez Odbiorcę,
 - sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

- 3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach czasowych doby, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.10. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej Taryfy w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej sprzedanej Odbiorcy, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie Taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii tego Odbiorcy, w tym okresie rozliczeniowym, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

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

4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej

- 4.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych energii elektrycznej, 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.

5. Ceny za energię elektryczną

5.1. Tabela cen energii elektrycznej dla obszarów: bielskiego, będzińskiego, częstochowskiego, krakowskiego i tarnowskiego*.

GRUPA TARYFOWA		CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ							
		całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
		zł/kWh							
G11	Dom Wygodny	0,2844	x	x	x	x	x	x	x
G12	Dom Oszczędna Noc	x	x	x	0,3509	0,1838	x	x	x
G12e	Dom Oszczędna Noc Plus	x	x	x	0,3509	0,1838	x	x	x
G12w	Dom Oszczędny Weekend Plus	x	0,3725	0,1833	x	x	x	x	x
G13	Dom Oszczędny Plus	x	x	x	x	x	0,3135	0,4815	0,2125

5.2. Tabela cen energii elektrycznej dla obszarów: jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego, wałbrzyskiego i wrocławskiego*.

GRUPA TARYFOWA		CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
		całodobowa	dzienna	nocna
		zł/kWh		
G11	Dom Wygodny	0,2844	x	x
G12	Dom Oszczędna Noc	x	0,3515	0,1766
G12g	Dom Oszczędny Weekend	x	0,3806	0,1766

* poszczególne obszary sprzedaży wynikają z Taryfy Operatora

ERGETYKI

Maell