



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 17 stycznia 2008 r.

DTA-4211-56(11)/2007/2008/1332/I//JS

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 **Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego SA** z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej, zwane dalej „Przedsiębiorstwem”, taryfę dla energii elektrycznej dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci ZEORK Dystrybucja Sp. z o. o.), stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.

UZASADNIENIE

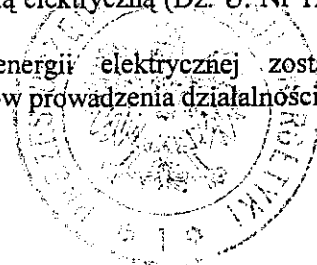
Na żądanie Prezesa URE, zawarte w piśmie znak: DTA-4211-56(1)/2007/2008/1332/I//JS z dnia 7 grudnia 2007 r., zostało wszczęte, w tym dniu, postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, dla Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

Przedsiębiorstwo przedłożyło taryfę do zatwierdzenia przy piśmie z dnia 7 grudnia 2007 r. znak: DH/7780/2007, uzupełnionym pismami: z dnia 10 grudnia 2007 r., znak: DH/7820/2007, z dnia 18 grudnia 2007 r., znak: DH/7906/2007, z dnia 3 stycznia 2008 r., znak: DH/92/2008 oraz z dnia 16 stycznia 2008 r., znak: DH/496/2008.

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.



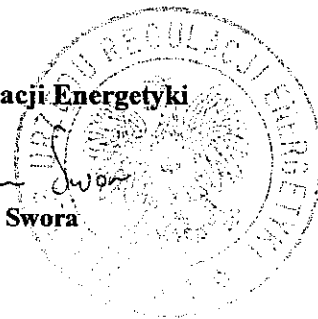
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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, związane 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.

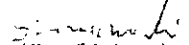
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

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.)

GEÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

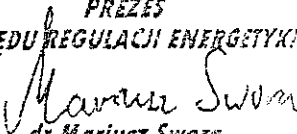

Jarosław Szymborski
(podpis)

Otrzymuje:

1. Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego SA
Al. Marszałka Piłsudskiego 51
26-110 Skarżysko-Kamienna
2. aa

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ
- 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
- 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH
- 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR
4. SZCZEGÓŁOWE 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

dr Mariusz Swora

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje Odbiorców grup taryfowych G, przyłączonych do sieci ZEORK Dystrybucja Sp. z o. o., zwanej dalej „Operatorem”, dla których Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej, zwane dalej „Sprzedawcą”, świadczą 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 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007r. Nr 128, poz. 895 z późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.4. Ceny zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii 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 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.

2. DEFINICJE

Ilekoć w Taryfie jest mowa o:

- Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę Odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen i warunków ich stosowania.
- Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

- 2.4. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.5. **Taryfie** – bez bliższego określenia, należy przez to rozumieć niniejszy zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.6. **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.
- 2.7. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę kompleksową obejmującą sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucji, zawartą między Sprzedawcą a Odbiorcą.
- 2.8. **Usłudze dystrybucji** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez Sprzedawcę, na mocy umowy zawartej między Operatorem a Sprzedawcą, obejmującą:
- a) transport energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.

Inne stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami zawartymi w przepisach, o których mowa w punkcie 1.3.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię rozliczani są według cen właściwych dla następujących grup taryfowych, niezależnych od poziomu napięcia:
- a) **G11** – rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),
 - b) **G12** – rozliczenie w dwóch strefach doby, tj.: dziennej i nocnej.
- 3.1.2. Do grup taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.1. kwalifikowani są Odbiorcy zużywający energię na potrzeby:
- 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,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

- 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.

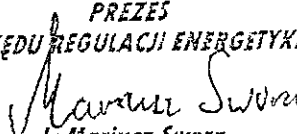
3.1.3. Do grup taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.1. nie zalicza się Odbiorców posiadających gospodarstwa rolne wyposażone w instalację trójfazową, pobierających energię na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), których zużycie rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo – rozliczeniowych.

3.1.4. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, rozliczani są według cen energii elektrycznej z dotychczas stosowanej w rozliczeniach grupy taryfowej, zaś w przypadku Odbiorców nowo przyłączonych - według cen energii elektrycznej z jednej z grup taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.1 Taryfy.

3.1.5. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) pobiera energię elektryczną 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) pobiera energię z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć, może być zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału Odbiorców na grupy taryfowe,
- d) może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony, zgodnie z kryteriami kwalifikowania Odbiorców do grup taryfowych, do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem postanowień punktu 3.1.6.

3.1.6. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa kompleksowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swora

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej G12 przedstawia poniższa tabela:

Pora roku	strefa dzienna	strefa nocna
Lato (okres obowiązywania czasu letniego)	7 ⁰⁰ -14 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ -23 ⁰⁰	14 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ i 23 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Zima (okres obowiązywania czasu zimowego)	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w powyższych strefach czasowych 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 dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie kompleksowej. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię dla grup taryfowych G11 i G12 przeprowadza się w okresach czteromiesięcznych, skorelowanych z okresami rozliczeniowymi stosowanymi przez Operatora. Okresy rozliczeniowe nie dotyczą Odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi Odbiorcami określa umowa.
- 3.3.3. W uzasadnionych przypadkach możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż określone w punkcie 3.3.2 - określonych przez Operatora.
- 3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty 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.
- 3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.4, wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.6. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii oraz energii w strefach, Sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny określone

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo – rozliczeniowe.

- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.6, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością Operatora, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.8. W przypadku zmiany cen w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej 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 rozliczeniowym, o ile Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

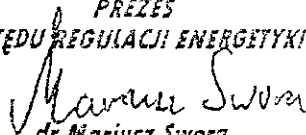
W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w Taryfie Operatora.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

Oplatę za energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

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

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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swora

6. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

CENA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
I. Cena energii elektrycznej w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1867	x
- dzienna	x	0,2161
- nocna	x	0,1307

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora