



Katowice, dnia 10 listopada 2006 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4211-25(7)/2006/5619/II/PP

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b 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, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123-i Nr 170, poz. 1217) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

EC Wojkowice Sp. z o.o. z siedzibą w Wojkowicach
(zwana dalej „Przedsiębiorstwem”),
zawartego w piśmie z dnia 31 lipca 2006 r.

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 1 sierpnia 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 24 czerwca 2004 r., nr PEE/277/5619/W/2/2004/BT, ze zmianą z dnia 27 października 2005 r., nr DEE/277A/5619/W/2/2005/BT - na dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 24 czerwca 2004 r., nr OEE/325/5619/W/2/2004/BT, ze zmianą z dnia 27 października 2005 r., nr OEE/325A/5619/W/2/2005/BT - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, 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 postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2–5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucyjne,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w §7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania podmiotów z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku gdy wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia koncesjonowanej działalności gospodarczej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy 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).

Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Henryk Kotuła', is written over a faint, circular stamp that matches the URE seal.

Otrzymuje:

EC Wojkowice Sp. z o.o. z siedzibą w Wojkowicach
na ręce pełnomocników:
Pana Henryka Kotuła i Pana Stanisława Mika
Przedsiębiorstwo Energo System
ul. Grabowa 2
40 - 172 Katowice

EC „WOJKOWICE” Sp. z o.o. z siedzibą w Wojkowicach

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 02.11.2006 r. nr KA-4211-25(7)/2006/5618/11/PP

Z upoważnienia Prezesa
Urzedu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
południowego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach


Jolanta Kosińska

Wojkowice, 2006 r.

Spis treści

1	Informacje ogólne	
2	Definicje	
3	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne	
3.1	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	
3.2	Ogólne zasady rozliczania odbiorców	
3.3	Zasady korygowania wystawionych faktur	
3.4	Strefy czasowe	
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną	
4.1	Rozliczenia za energię elektryczną czynną	
4.2	Opłaty abonamentowe	
5	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne	
5.1	Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne	
5.2	Moc umowna	
6	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii	
7	Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	
8	Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci	
9	Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu	
10	Tabele cen i stawek opłat	

Zapowiadania Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Regionalnego Działu Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Dąbrowski 10 Katowice

[Podpis]

1 Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – EC „WOJKOWICE” Sp. z o.o. z siedzibą w Wojkowicach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708 i Nr 158, poz. 1123) zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2 Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

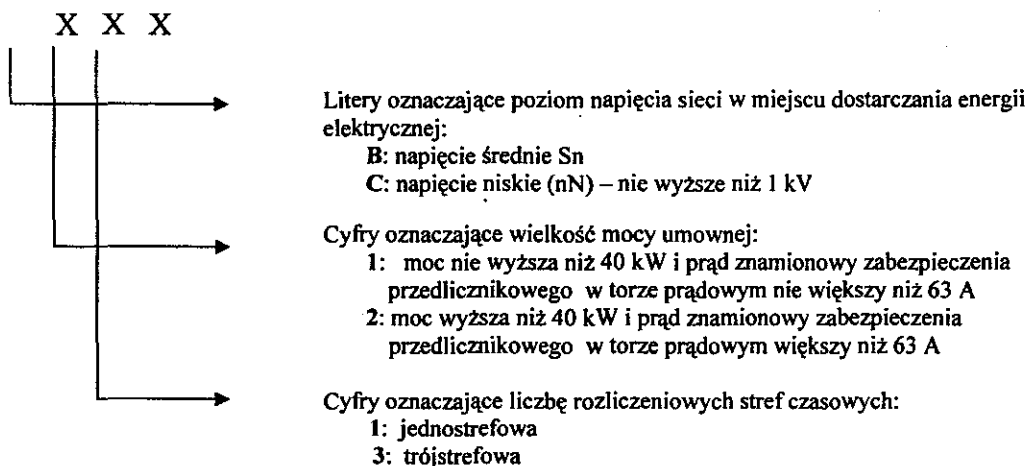
z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Regionalnego Oddziału Branżowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Wojkowicach

3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w §8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.2 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci Sn – B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci Nn – C21 i C11.

3.1.3 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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.

3.1.4 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, kwalifikowany jest do grupy taryfowej jednakowej dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.

3.2.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1.

Urząd Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Państwowego Urzędu Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 siedziba w Katowicach

- 3.2.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.2.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.5 W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się ceny i stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.2.6 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.5., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.2.7 Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucyjnych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.8 W przypadku zmiany cen i stawek w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu, w trakcie okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.2.9 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 66,75 zł.

3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.3.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.4 Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.3.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, przy ustalaniu

wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 3.3.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

3.4 Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

Numer Strefy	Strefa doby	Godziny obowiązywania	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
1.	- szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	- szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	- reszta doby *)	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

**) jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (reszta doby).*

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.

4.2 Opłaty abonamentowe

- 4.2.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 4.2.4. W przypadku odbiorców u których zainstalowano liczniki przedpłatowe opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości 50% stawki abonamentowej określonej dla grupy taryfowej wg której odbiorca jest rozliczany.

Urząd Regulacji Energetyki
Dyrektor
Odziałowego Oddziału Terytorialnego
Urzedu Regulacji Energetyki
ul. Medyka w Katowicach

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 5.2.7 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.8 Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym, przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

6 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii

- 6.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - 7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**.
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

Urząd Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Regionalnego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4 W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy jeden amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**.
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5 W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy jeden amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy jeden amper prądu obliczeniowego I ₀	300 kWh

Urząd Regulacji Energetyki
 Urząd Regulacji Energetyki
 ul. Rydykowska 10, 00-900 Warszawa
 Urząd Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Warszawie

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6 Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7 Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli: a. dla układu bezpośredniego b. dla układu półpośredniego c. dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8 Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy i w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

Urządzenie Techniczne
Biuro Regionalnej Inspekcji Energetyki
ul. Józefa w Katowicach

9 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	66,75
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	X
	a) bezpośredniego	66,75
	a) półpośredniego	100,13
	a) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego*	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	183,57
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	23,40 zł 5,00 zł
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :**	90,00 zł

*-opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

**-w przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

z upoważnieniem Prezesa
Urzedu Regulacji Energetyki
D Y R E K T O R
północnego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

[Podpis]

10 Tabele cen i stawek opłat

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B23	C21	C11
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną:			
- całodobowa [zł/MWh]		135,31	135,33
- szczyt przedpołudniowy [zł/MWh]	150,69		
- szczyt popołudniowy [zł/MWh]	206,08		
- pozostałe godziny doby [zł/MWh]	106,51		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	101,00	10,00	3,00
Dystrybucja			
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	82,70	173,05	178,32
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,60	5,60	2,50

*-stawka opłaty abonamentowej stosowana zarówno wobec odbiorców kupujących energię elektryczną oraz usługi dystrybucyjne, jak i wobec odbiorców kupujących wyłącznie usługi dystrybucyjne.

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
paliw gazowych i ciepła

Henryk Kotula
mgr Henryk Kotula

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
D Y R E K T O R
Polskiego Oddziału Tarcowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

[Signature]