



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 16 grudnia 2004 r.

Nr OKA-4211-7(19)/2004/1928/III/PP

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153 poz. 1504 i Nr 203 poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29 poz. 257, Nr 34 poz. 293, Nr 91 poz. 875, Nr 96 poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) 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 oraz z 2004 r. Nr 162 poz. 1692)

**po rozpatrzeniu wniosku**

z dnia 28 maja 2004 r.

uzupełnionego pismami: z dnia 8 lipca 2004 r., z dnia 4 sierpnia 2004 r.,  
z dnia 27 września 2004 r., z dnia 14 października 2004 r.,  
z dnia 15 listopada 2004 r. oraz z dnia 3 grudnia 2004 r.

RCEkoenergia Sp. z o.o.

z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach,  
posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON 072368379,  
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 31 marca 2006 r.



## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 24 stycznia 2001 r., nr WEE/106/1928/W/1/2/2001/AS, zmienioną decyzją z dnia 4 listopada 2004 r., nr WEE/106A/1928/W/OKA/2004/PS - na wytwarzanie energii elektrycznej; z dnia 24 stycznia 2001 r., nr PEE/225/1928/W/1/2/2001/AS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 24 stycznia 2001 r. nr OEE/282/1928/W/1/2/2001/AS - na obrót energią elektryczną, w dniu 31 maja 2004 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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 przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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 odbiorców 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.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w §7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.

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

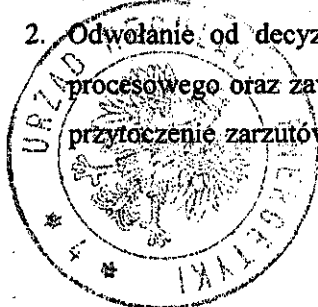
Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w §26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości projektowanej poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej w roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

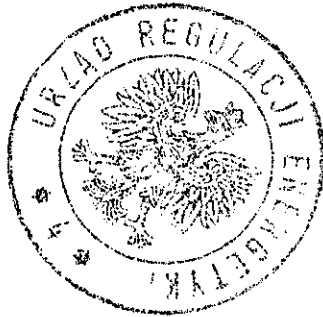
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać



wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwolanie 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 w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

Zastępca Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Osobny Siedzibny

*Monika Gawlik*

**Otrzymuje:**

RCEkoenergia Sp, z o.o.  
ul. Łukasiewicza 2  
43-502 Czechowice-Dziedzice

**RCEkoenergia Sp. z o.o.**  
**z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach**

# TARYFA

dla

## ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16.12.2004 r. OKA-42M-7(CAS)/2004/1928/III/PP

**Z upoważnienia**  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Zastępca Dyrektora  
Północnego Oddziału Technicznego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Główny Specjalista

  
Monika Edwilk

Czechowice-Dziedzice, 2004 rok

## Część 1

### Objaśnienia pojęć zawartych w taryfie

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – RCEkoenergia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną;
- **odbiorca** - każdy kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej;
- **okres rozliczeniowy** - okres między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego dla miejsc dostarczania energii elektrycznej;
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię;
- **moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza;
- **moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
  - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą” a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny;
- **nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową;
- **średnie napięcie** - poziom napięcia obejmujący napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV;
- **niskie napięcie** - poziom napięcia obejmujący napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV;
- **przyłączy** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią;
- **rezerwa mocy** – niewykorzystana w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci;
- **usługi systemowe** - usługi świadczone na rzecz operatorów, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zapewniające zachowanie określonych parametrów niezawodnościowych dostarczania energii elektrycznej i jakości tej energii.

Załącznik do Wykazu  
Południowego Obszaru Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Ołowa Szustajłata

Monika Gawlik

## Część 2

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną

1. Przedsiębiorstwo energetyczne działa na podstawie: koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr WEE/106/1928/W/1/2/2001/AS z dnia 24 stycznia 2001 r. (zmienioną decyzją nr WEE/106A/1928/W/OKA/2004/PS z dnia 4 listopada 2004 r.), koncesji na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr PEE/225/1928/W/1/2/2001/AS z dnia 24 stycznia 2001 r. oraz koncesji na obrót energią elektryczną udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OEE/282/1928/W/1/2/2001/AS z dnia 24 stycznia 2001 r.
2. Przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwę mocy i usługi systemowe.

## Część 3

### Przesyłanie i dystrybucja oraz obrót energią elektryczną

#### 1. Podział na grupy taryfowe

Odbiorców podzielono na niżej scharakteryzowane grupy taryfowe stosując kryterium wartości mocy umownej oraz kryterium systemu rozliczeń.

Oznaczenie grupy	Charakterystyka
C-21	Odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C-11	Odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej od 40 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
G-11	Odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną zużywaną na potrzeby gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych.

Zaopiniował Dyrektor  
Ponadsektorowego Centrum Technicznego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Główny Specjalista

Monika Gdwiłk

## 2. Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych:

Grupa odbiorców	C-21	C-11	G-11
Cena za energię elektryczną (zł/MWh)	141,16	141,16	141,16
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)*	3,64	2,47	1,11
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	124,89	93,58	99,50
Stawka systemowa (zł/MWh)	22,35	22,33	22,37
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	2,99	2,99	2,99

\*-dla grupy taryfowej G-11 w zł/m-c

Ceny i stawki opłat podane w tabeli są cenami netto (bez podatku VAT). W odniesieniu do nich VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 3. Opłaty za przyłączenie do sieci

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ RCEkoenergia nie planuje przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

# Cześć 4

## Warunki stosowania cen i stawek płat oraz zasady rozliczeń.

1. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonuje się w miesięcznym okresie rozliczeniowym.
2. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży i umowie przesyłowej. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.
3. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, zastosowanie będzie miało § 37, § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego<sup>1</sup>.
4. Ceny i stawki opłat ustalone w niniejszej taryfie są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych, które zostały określone w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego<sup>2</sup>.

<sup>1</sup> rozporządzenie 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)

<sup>2</sup> rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957)

Monika Dawlik  
Główny Specjalista  
z siedzibą w Katowicach  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Pobudowlanego Oddziału Technicznego



5. Obliczenie należności za dostarczoną energię elektryczną, z uwzględnieniem świadczonego zakresu usług związanych z zaopatrzeniem w energię elektryczną, obejmuje opłatę za energię elektryczną oraz opłatę za usługi przesyłowe.
6. Opłatę za energię elektryczną oblicza się według następującego wzoru:

$$O_E = b \cdot i + C_e \cdot A$$

gdzie:

- $O_E$  - wysokość opłaty za energię elektryczną [zł],
  - $b$  - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
  - $i$  - liczba punktów pomiarowych,
  - $C_e$  - cena energii elektrycznej dla danej grupy taryfowej [zł/MWh],
  - $A$  - ilość energii elektrycznej dostarczona w danym okresie rozliczeniowym [MWh],
7. Opłata abonamentowa została skalkulowana w przeliczeniu na punkt pomiarowy. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych.
  8. Opłatę za usługi przesyłowe oblicza się przy uwzględnieniu:
    - a) części stałej naliczanej w zł za jednostkę mocy umownej lub w zł za miesiąc,
    - b) części zmiennej naliczanej w zł za jednostkę przesyłanej odbiorcy energii elektrycznej.
  9. Część stałą opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej  $S_{pst}$ , wyrażonego w zł na jednostkę mocy oraz mocy umownej, za wyjątkiem odbiorców z grupy taryfowej G11, dla których część stała opłaty za usługę przesyłową określona jest w stałej miesięcznej wysokości.
  10. Część zmienną opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej  $S_{pzm}$  wyrażonego w zł na jednostkę energii elektrycznej i ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, zarejestrowanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym.
  11. Wysokość opłaty za usługi przesyłowe obliczana jest według następującego wzoru:

$$O_p = S_{pst} \cdot P + S_{pzm} \cdot A$$

gdzie:

- $O_p$  – opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{pst}$  – składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c],
- $P$  – moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie przesyłowej [kW],
- $S_{pzm}$  – suma składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki systemowej [zł/MWh],
- $A$  – ilość energii elektrycznej, która zgodnie z umową sprzedaży energii elektrycznej lub umową przesyłową, została dostarczona odbiorcy, zarejestrowana przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym [MWh].

Zadanie: Opracowanie  
Południowego i Środkowego Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Główny Specjalista

Monika Gawlik




## Część 5

### Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych

Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 i § 42 rozporządzenia taryfowego<sup>1</sup>. Ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby ustala się w wysokości  $b_{\Gamma} = 1,5 \text{ zł} / \text{h}$ .

## Część 6

### Nielegalne pobieranie energii elektrycznej

1. Kwestie opłat za pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową reguluje § 43 rozporządzenia taryfowego<sup>1</sup>.
2. W przypadku niezgodnego z umową pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące maksymalne zryczałtowane ilości energii:
  - a) przy układzie jednofazowym: 3 000 kWh
  - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika: 6 000 kWh
  - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika: 300 kWh
  - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh
  - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego: 300 kWh

Prąd obliczeniowy, o którym mowa wyżej określa się według wzoru:  
 $I_0 = 2,5 \times U \times I$   
 gdzie:

  - U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
  - I - mniejsza z następujących wielkości:
    - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
    - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania [A].
3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo – rozliczeniowy lub z pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące maksymalne zryczałtowane ilości energii:

z siedzibą w Warszawie  
 Poludniowo - Wschodniej Energetyki  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
 Główny Sąd Administracyjny

Monika Gawolk

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami - ilość energii ustala się jak w podpunkcie wyżej, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, przyjmuje 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, jednak nie mniejszą niż 25A.

4. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej nalicza się na podstawie cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT).

Przedstawicielstwo  
rehabilitacyjne "Ośrodek Terapeutyczny"  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Osowa 5, 40-001 Katowice

Monika Pawlik

Przewodniczący Zarządu  
Andrzej Barcik

Prokurent  
Dyrektor Produkcji  
Marek Wilczyński

RCEkoenergia Sp. z o.o.  
43-502 Czechowice-Dziedzice  
ul. Łukasiewicza 2  
11