



Katowice, dnia 16 października 2006 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKA-4211- 9(19)/2006/1928/IV/KR

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 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 i Nr 158, poz. 1123) 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**

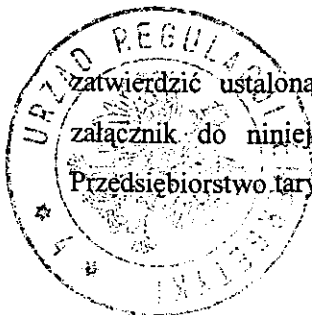
przedsiębiorstwa energetycznego:

RCEkoenergia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach,  
(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”)

zawartego w piśmie z dnia 24 marca 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 24 marca 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje z dnia 24 stycznia 2001 r., nr WEE/106/1928/W/1/2/2001/AS ze zmianami, na wytwarzanie ciepła, 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, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

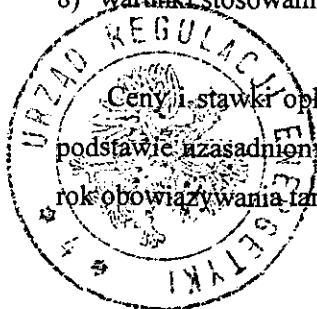
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami 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 2004r. 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 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,
- 7) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia 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.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

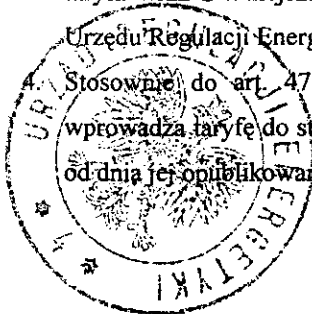
### POUCZENIE

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. 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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”.

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**

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

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

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

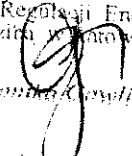
**TARYFA**  
**dla**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16.10.2006 r. nr. 9(191)/2006/1928/1w/11K2

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Gólniowskiego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Czechowicach

  
Małgorzata Karwilińska

Czechówice–Dziedzice, 2006 rok

## Cześć 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 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 dystrybucji 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 dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucji, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - b) umowie dystrybucji, 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 całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo rozliczeniowy;
- **niskie napięcie** - poziom napięcia obejmujący napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV;
- **przyłączy** - odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej;
- **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.

Instytut Techniczny  
Północno-Wschodniego Okręgu Terenowego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Czechowicach

Monika Górnika

## 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. (zmienionej decyzjami nr WEE/106A/1928/W/OKA/2004/PS z dnia 4 listopada 2004 r. i nr WEE/106B/1928/W/OKA/2006/RZ z dnia 6 lutego 2006 r.), koncesji w zakresie 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

### 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.

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

Monika Gawlik



- 3.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywana na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 3.6. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 3.7. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł / kW
-----	zasilanie napowietrzne lub kablowe
IV i V	124,10

W przypadku gdy długość przyłącza przekroczy 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 44,49 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

## Część 4

### Warunki stosowania cen i stawek opłat 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 dystrybucji. 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 obsługi odbiorców oraz parametrów technicznych energii elektrycznej, które zostały określone w § 32, § 33 i §34 rozporządzenia przyłączeniowego<sup>2</sup>.
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 dystrybucji.
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,

<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 i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz.U. z 2006 r. Nr 2 poz.6)

Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Piłsudskiego 10  
00-901 Warszawa

Ministerstwo Gospodarki



- $C_e$  - 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 dystrybucji** 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 dystrybucji 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 dystrybucji 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 dystrybucji obliczana jest według następującego wzoru:

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

gdzie:

- $O_p$  – opłata za usługę dystrybucji [zł],  
 $S_{pst}$  – składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c],  
 $P$  – moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie dystrybucji [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 dystrybucji, została dostarczona odbiorcy, zarejestrowana przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym [MWh].

## Część 5

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

1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty obliczane zgodnie z § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rT} = 1,50$  zł/godzinę.
2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego

Zastępca Dyrektora  
 Miejskiego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 w siedzibie w Katowicach

*[Podpis]*

*[Podpis]*

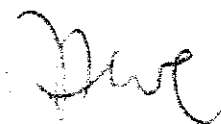
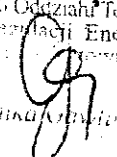
## Część 6

### Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej zalicza się:
  - 1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia ze sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy dystrybucyjnej,
  - 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.
2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
  - 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której odbiorca byłby zakwalifikowany ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu 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 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh,  

(Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 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,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,  
o ile umowa nie stanowi inaczej.
4. W przypadku, o którym mowa w pkt 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,
  - 3) ilości energii w wysokości jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną z faz, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh,

Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Chałubińskiego 1  
00-625 Warszawa  
www.ure.gov.pl



- (Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
5. W przypadku, o którym mowa w pkt 1.2, lit. b), 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,
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
    - a) dla układu jednofazowego – 3 000 kWh,
    - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6 000 kWh,
    - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika – 300 kWh,
    - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh,
    - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego  $I_0$  – 300 kWh.

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 [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6. Ilości ryczałtowe energii elektrycznej są określone w taryfie 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.

Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Łukasiewicza 2  
43-502 Czechowice-Dziedzice

CZŁONEK ZARZĄDU

Andrzej Barcik

PREZES ZARZĄDU

Łądan Jagosz

**RCEkoenergia Sp. z o.o.**  
43-502 Czechowice-Dziedzice  
ul. Łukasiewicza 2  
Tel. (032) 215 20 41 w. 262  
Fax (032) 215 20 42 w. 381  
NIP 652-15-99-741 REG. 072368379