



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 03 grudnia 2004 r.

Nr OKA-4211-13(7)/2004/599/III/RK

**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 10 września 2004 r.,

uzupełnionego pismami z dnia 1 października 2004 r., z dnia 2 listopada 2004 r.

oraz z dnia 24 listopada 2004 r.

przedsiębiorstwa energetycznego – „Huta Pokój” Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Rudzie Śląskiej,

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON : 271526730,  
(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

**postanawiam**

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



## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje:

- z dnia 18 grudnia 1998 r. nr PEE/86/599/U/1/98/AS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - z dnia 18 grudnia 1998 r. nr OEE/87/599/U/1/98/AS - na obrót energią elektryczną,
- w dniu 13 września 2004 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

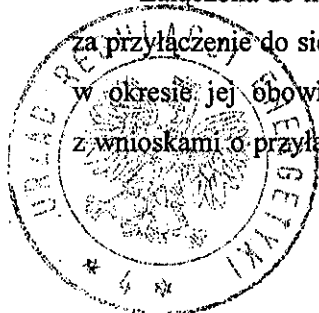
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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,
- 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 odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie



zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo dokona przyłączenia nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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.

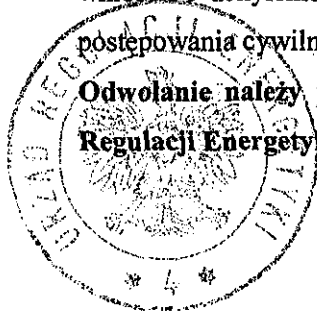
W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości projektowanej poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany 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).

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

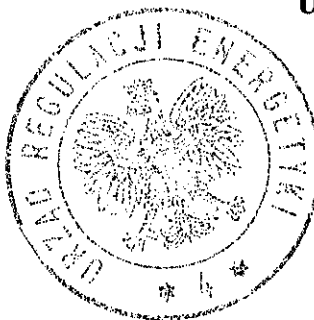


3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, 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**

Otrzymuje:

„Huta Pokój” S.A.  
ul. Niedurnego 79  
41-709 Ruda Śląska



Zastępca Dyrektora  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
CHÓWANIEC Bejbiłta

*Monika Gawlik*

„HUTA POKÓJ” Spółka Akcyjna  
Ruda Śląska

# TARYFA

dla

## ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 03.12.2004 r. nr. OKA-42M-13073/2004/598111/11RUC

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

zastępujący Dyrektora  
Północnego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Główny Specjalista

Monika Gajlik

Ruda Śląska, 2004 r.

## SPIS TREŚCI

<b>1. INFORMACJE OGÓLNE</b> .....	
<b>2. DEFINICJE</b> .....	
<b>3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE</b> .....	
<b>3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych</b> .....	
<b>3.2. Strefy czasowe</b> .....	
<b>3.3. Zasady rozliczeń i korygowania wystawionych faktur</b> .....	
<b>4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ</b> .....	
<b>4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną</b> .....	
<b>4.2. Oplaty abonamentowe</b> .....	
<b>5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE</b> .....	
<b>5.1. Oplaty za świadczone usługi przesyłowe</b> .....	
<b>5.2. Moc umowna</b> .....	
<b>6. BONIFIKATY I UPUSTY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW</b> .....	
<b>7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ</b> .....	
<b>8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI</b> .....	
<b>9. CENY I STAWKI OPŁAT</b> .....	

Zastępczyni Dyrektora  
Pobudniowego Nadzoru Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Ratowicach  
Główny Specjalista

Monika Dąblik

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanyymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – „Hutę Pokój” Spółka Akcyjna z siedzibą w Rudzie Śląskiej, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) cen za energię elektryczną,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) 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), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) 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 dalej “rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia 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), zwanego dalej “rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego pobierania 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.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.

Zastępca Dyrektora  
Północnego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Główny Spółdzielca

Monika Gawlik

- 2.3. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie przesyłowej oraz w umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.6. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.7. Średnie napięcie (SN) – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.8. Niskie napięcie (nN) – poziom napięcia nie wyższy niż 1 kV.
- 2.9. 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.
- 2.10. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat, właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak:
  - poziom napięcia sieci, z której jest dostarczana energia elektryczna do odbiorców,
  - wartość mocy umownej,
  - liczba stref czasowych w ciągu doby.
- 3.1.2. Stosownie do kryteriów podziału odbiorców podanych w pkt 3.1.1., ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:
  - a) litera B lub C na pierwszej pozycji oznacza poziom napięcia sieci:
    - B – poziom SN (napięcie 6 kV),
    - C – poziom nN (napięcie 0,4 kV i 0,5 kV);
  - b) cyfra 1 lub 2 na drugiej pozycji oznacza wielkość mocy umownej:
    - 1 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy nie wyższej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym niż 63 A,
    - 2 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy wyższej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym niż 63 A;
  - c) cyfra 1, 2 lub 3 na trzeciej pozycji oznacza liczbę stref czasowych:

Osobnie Dyrektora  
Polecił: Główny Oddział Terenowy  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Główny Specjalista

Monika Gawlik



- 1 – grupy taryfowe z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowym),  
 2 – grupy taryfowe z rozliczeniem dwustrefowym (strefa dzienna i nocna),  
 3 – grupy taryfowe z rozliczeniem trójstrefowym (szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby).
- 3.1.3. Stosownie do zasad podziału odbiorców, określonych w pkt 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:  
 a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – grupy taryfowe o symbolach B23, B22 i B21,  
 b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – grupy taryfowe o symbolach C22, C21, C12 oraz C11.
- 3.1.4. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria kwalifikowania do grup taryfowych może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż 1 raz na 12 miesięcy.

### 3.2. Strefy czasowe

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

NR OKRESU	STREFY CZASOWE	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia ÷ 30 września)	ZIMA (1 października ÷ 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby <sup>1)</sup>	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

<sup>1)</sup> Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do okresu nr 3 (pozostałe godziny doby).

- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych za energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej C12, C22 i B22 są następujące:  
 a) strefa dzienna – w godz. 6<sup>00</sup> – 13<sup>00</sup> oraz 15<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup>,  
 b) strefa nocna – w pozostałych godzinach doby.
- 3.3. Zasady rozliczeń i korygowania wystawionych faktur
- 3.3.1. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa przesyłowa stanowi inaczej.
- 3.3.2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań danego układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur, zgodnie z § 37 ÷ 39 rozporządzenia taryfowego.

Zastępca Dyrektora  
 Miejskiego Oddziału Taryfowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 ul. Dzika 7 Katowicach  
 Ciepłota Specjalista

Monika Cawlik

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

##### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczenia na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, określonych w umowie sprzedaży lub w umowie przesyłowej.
- 4.1.2. Wysokość opłaty za energię elektryczną czynną w danym okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę iloczynów ilości energii zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poszczególnych strefach czasowych oraz cen energii elektrycznej, odpowiadających tym strefom, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.

##### 4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za techniczną i handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, ponoszą na rzecz sprzedawcy opłatę, zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Stawki opłaty abonamentowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.
- 4.2.3. Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy, kupującego jedynie usługi przesyłowe.

#### 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

##### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{po} = S_{svn} \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{po}$  – opłatę za usługę przesyłową [zł],
- $S_{svn}$  – składnik stały stawki sieciowej, właściwy dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany został dany odbiorca [zł/kW/m-c],
- $S_z$  – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej  $S_{zvn}$  i stawki systemowej  $S_{os}$  [zł/MW·h],
- $P$  – sumaryczną moc umowną, określoną dla danego odbiorcy [kW],
- $E$  – ilość energii pobranej przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym [MW·h].

- 5.1.2. Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej  $S_z$  ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki sieciowej  $S_{zvn}$  oraz stawkę systemową  $S_{os}$  opłaty przesyłowej, natomiast na fakturze przedstawia się składnik  $S_z$  jako sumę ww. stawek.

Zastępca Dyrektora  
Podstawowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Główny Specjalista

Monika Cawlik

**5.2. Moc umowna**

- 5.2.1. Odbiorca obowiązany jest określić moc umowną dla każdego z zasilających go przyłączy, a do ustalenia wysokości składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się sumaryczną moc ze wszystkich przyłączy.
- 5.2.2. Podstawę ustalenia wysokości składnika stałego opłaty za usługę przesyłową może stanowić również moc umowna, określona łącznie dla wszystkich przyłączy i kontrolowana za pomocą układu sumującego. W takim przypadku moc umowną, na podstawie której oblicza się wysokość składnika stałego opłaty za usługę przesyłową, ustala się w sposób określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie przesyłowej.
- 5.2.3. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym z winy sprzedawcy ograniczeń w dostawie energii z powodu niesprawności jednego lub kilku przyłączy, zasilających danego odbiorcę, powoduje zwrot przez sprzedawcę części składnika stałego opłaty za usługę przesyłową w wysokości wynikającej z poziomu ograniczeń, wyrażonego w kW oraz czasu trwania tych ograniczeń, wyrażonego w godzinach.
- 5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej w danym okresie rozliczeniowym, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie przesyłowej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn 2-krotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej w tym okresie ponad moc umowną.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

**6. BONIFIKATY I UPUSTY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów dla odbiorców oblicza się zgodnie z § 41 ust. 1 i ust. 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  $b_{RT} = 1,5 \text{ zł/godz.}$
- 6.2. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, wyznaczone zostały zgodnie z § 42 rozporządzenia taryfowego i wynoszą:

- |  |           |
|--|-----------|
| a) za nieprzyjęcie zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy –   | 15,81 zł. |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci –   | 75,91 zł. |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci –   | 7,59 zł.  |
| d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci |           |

Zastępca Dyrektora  
Południowego Odcinka Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Główny Specjalista

Monika Czaplik

o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV –	15,18 zł,
e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV –	151,83 zł,
f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią –	75,91 zł,
g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania –	75,91 zł,
h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci –	151,83 zł,
i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci –	75,91 zł,
j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf –	7,59 zł,
k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki –	2,28 zł.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia ze sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 2) pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
  - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.

### 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 1), pobierający obciążony 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:

Zastępca Dyrektora  
Polechnicznego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Główny Specjalista

Monika Cawlik

- 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.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, 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., ppkt 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 z rozliczeniem jednostrefowym, 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 z faz, 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.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 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 z rozliczeniem jednostrefowym, 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 – 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,

Instytut Energetyki  
 Oddział ds. Organizacji Terenowego  
 Zarządzania Systemami Energetyki  
 Oddział ds. Kwalifikacji  
 Oddział ds. Służby Klienta

Monika Czaplik

- 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  $I_o$  – 300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

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

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].

7.6. 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.

## 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji – zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie i dlatego taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

Zastępca Dyrektora  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Ołówek, Specjalista

Monika Gawlik

## 9. CENY I STAWKI OPŁAT

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych:

L.p.	Cena lub stawka <sup>*)</sup>	Grupa taryfowa						
		B23	B22	B21	C22	C21	C12	C11
<b>1.</b>	<b>Stawki opłat za świadczone usługi przesyłowe</b>							
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej $S_{Sv}$ [zł/kW/m-c]	5,00	4,50	4,00	5,00	4,00	3,00	2,00
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej $S_z$ [zł/MWh], w tym:	91,50	96,50	99,50	140,00	145,00	134,50	146,00
	– składnik zmienny stawki sieciowej $S_{zv}$ [zł/MWh]	51,03	56,03	59,03	99,53	104,53	94,03	105,53
	– stawka systemowa $S_{os}$ opłaty przesyłowej [zł/MWh]	40,47	40,47	40,47	40,47	40,47	40,47	40,47
<b>2.</b>	<b>Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w obrocie energią elektryczną</b>							
2.1.	Cena za energię elektryczną czynną [zł/MWh]							
	– całodobową			131,50		138,50		145,50
	– dzienną		155,50		157,00		160,50	
	– nocną		105,50		105,50		105,50	
	– dla szczytu przedpołudniowego	155,00						
	– dla szczytu popołudniowego	200,00						
	– dla pozostałych godzin doby	105,50						
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/układ pomiar.-rozlicz./m-c]	8,50	8,00	7,50	7,00	6,50	6,00	5,50

<sup>\*)</sup> Ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

„HUTA POKÓJ” S.A. RUDA ŚLĄSKA      Huta Pokój S.A. Ruda Śląska  
 V-CE PREZES ZARZĄDU      ZŁONK ZARZĄDU  
 D Y R E K T O R      Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych  
 d/s Handlu i Rozwoju  
*Janusz Smółka*      *Małgorzata Thiel*

Zastępca Dyrektora  
 Północnego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regionalnej Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
 Główny Specjalista

*Monika Gawlik*