



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

dla grup taryfowych B, C, R

**Zatwierdzona Uchwałą nr 112/II/2008 z dnia 14.02.2008 r.
Zarządu Południowego Koncernu Węglowego S.A.**

Obowiązuje od dnia 01.03.2008r.

Jaworzno, 2008 rok

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE.	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ.....	4
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.	4
3.2. Strefy czasowe.	5
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.	5
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.	6
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ.	6
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.	6
5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.	7
6. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.	7

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Południowy Koncern Węglowy S.A. z siedzibą w Jaworznie, zwane dalej „sprzedawcą”, z uwzględnieniem następujących zakładów:
- a) Zakład Górniczy Sobieski w Jaworznie,
 - b) Zakład Górniczy Janina w Libiążu
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- a) cen za energię elektryczną,
 - b) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
- 1.3 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2005 r. Nr 261, poz. 2187 oraz z 2006 r. Nr 205, poz. 1510),
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. Nr 185, poz. 1314).
 - e) decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 14 grudnia 2007 r. (DPK-7113-257(4)/2007)
- 1.4 Niniejsza taryfa zawiera wyłącznie jeden zestaw cen przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii na poziomie 7,0% w ujęciu rocznym oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji:
- dla paliw gazowych na poziomie 2,7%,
 - dla paliw niegazowych na poziomie 19,0%,
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 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 oraz w aktach wykonawczych do ustawy.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1 Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej

- sprzedawcy), plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2 Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
 - 2.3 Niskie napięcie (nN) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
 - 2.4 Średnie napięcie (SN) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

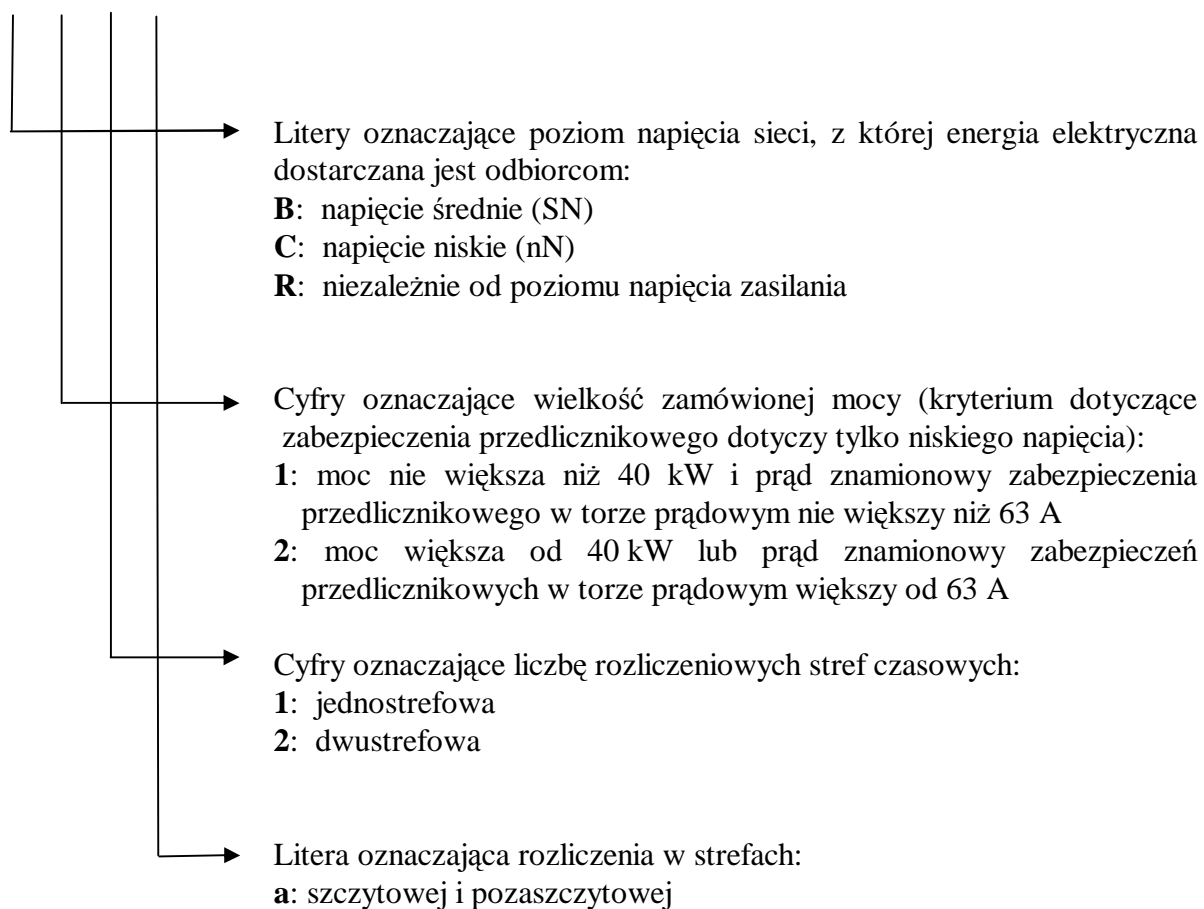
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w §6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X x



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B11, B12a.**
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – **C21, C22a, C11, C12a**
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – **R**

3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe, tj. w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, na przykład na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez układu pomiarowego,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, reklam świetlnych, itp.
- 3.1.5. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa. 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.
- 3.1.6 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.7 Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B12a, C12a, C22a:

Nr strefy	Strefa doby	Godziny obowiązywania
1.	szczytowa	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
2.	pozaszczytowa *)	13 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

*) Jeśli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy drugiej (pozaszczytowej)

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Okresem rozliczeniowym we wszystkich grupach taryfowych, w zakresie opłat za sprzedaną energię elektryczną jest jeden miesiąc.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresie innym niż podany w pkt. 3.3.1., co znajduje odzwierciedlenie w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 3.3.3. 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 energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

- 3.3.6. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. 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.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. 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.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.5. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii elektrycznej i ilości pobranej energii elektrycznej ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 5.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty i upusty określone w §38 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
- 5.2 Sprzedawca zobowiązany jest rozpatrzyć wnioski o udzielenie upustu w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.
- 5.3 W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”,
 - b) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 5.3. lit. a),
 - c) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 5.3. lit. a).

6. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa
	zł/MWh		
B11	176,84		
B12a		237,58	116,10
	zł/kWh		
C21	0,1768		
C22a		0,2272	0,1265
C11	0,1768		
C12a		0,2403	0,1134
R	0,1768		