



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 3 lutego 2005 r.

DTA-4211-7(4)/2005/100/V/AB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 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) i 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

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Górnico-Energetyczny Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o.

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 grudnia 2004 r., znak: ME/50/04 uzupełnionym pismem z dnia 20 stycznia 2005 r., znak: ME/4/05,

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 28 grudnia 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje nr PEE/178/100/W/1/2/99/AS z dnia 16 września 1999 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/200/100/W/1/2/99/AS z dnia 16 września 1999 r.- na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne 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, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

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 poprawy efektywności



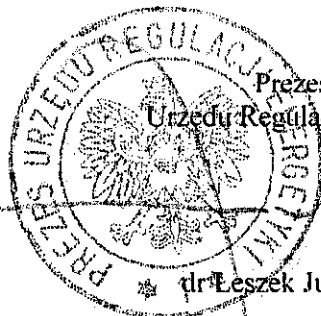
funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Górnico-Energetyczny
Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o.
ul. Grunwaldzka 37
43-600 Jaworzno



**Zakład Górniczo - Energetyczny
Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o.
z siedzibą w Jaworznie.**

Zakład Górniczo-Energetyczny
Sobieski Jaworzno III Spółka z o.o.
ul. Grunwaldzka 37
43-600 JAWORZNO
-17-

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Zakład Górniczo-Energetyczny
Sobieski Jaworzno III Spółka z o.o.
Prezes
Dyrektor ds. Technicznych

mgr inż. Marek Jarczyk

Zakład Górniczo-Energetyczny
Sobieski Jaworzno III Spółka z o.o.
Prezes Zarządu
Inżynier Naczelny

mgr inż. Grzegorz Pawlaszek

Jaworzno, 2005 rok

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH.....
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE.....
5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH
ENERGII.....
6. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
7. OPLATY DODATKOWE.....
8. CENY I STAWKI OPLAT.....

1. INFORMACJE OGÓLNE.

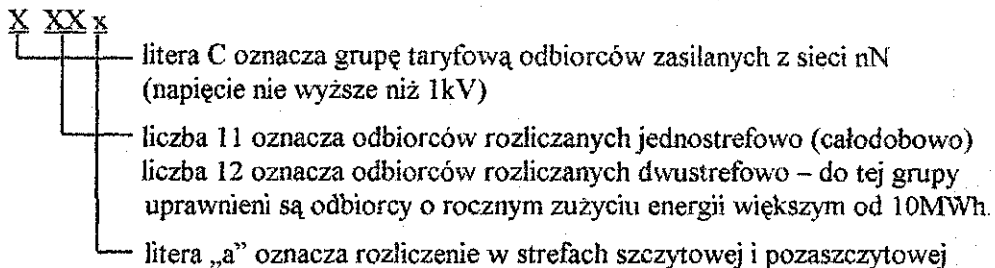
- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Zakład Górniczo Energetyczny Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 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 i z 2004r. 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 zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia 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 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 W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku konieczności przyłączenia nowych podmiotów do istniejącej sieci, sprzedawca zobowiązuje się dokonać tego przyłączenia bezpłatnie, zaś w przypadku konieczności dokonania przyłączenia do sieci wymagającego poniesienia nakładów finansowych związanych z rozbudową istniejącej sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty taryfy w tym zakresie.
- 1.6 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.7 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.

3. OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH.

- 3.1 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



- 3.3 W oparciu o zasady podziałów odbiorców określone w pkt. 3.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci nN z rozliczeniem jednostrefowym – C11
 - b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN z rozliczeniem dwustrefowym – C12a
- 3.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

| 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)

- 3.5 Jeżeli odbiorca spełnia określone w taryfie kryteria podziału na grupy taryfowe i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE.

- 4.1 Okresem rozliczeniowym we wszystkich grupach taryfowych, w zakresie opłat za sprzedaną energię elektryczną, świadczone usługi przesyłowe i opłat abonamentowych jest jeden miesiąc.
- 4.2 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 w danej grupie taryfowej.
- 4.3 Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową złożoną z:
- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii pobieranej z sieci w miejscu dostarczania.
- 4.4 Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, o którym mowa w pkt 4.3.b, ustala się w taryfie w rozbiciu na stawkę systemową opłaty przesyłowej i składnik zmienny stawki sieciowej. Natomiast na fakturze składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej przedstawia się jako sumę wyżej wymienionych stawek.

- 4.5 Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową i wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.6 Od odbiorców rozwiązujących umowę oraz od nowych odbiorców przyłączanych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej proporcjonalnie do ilości dni przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
- 4.7 Opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową, o którym mowa w pkt 4.3 i ilości energii objętej daną usługą przesyłową.
- 4.8 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. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.9 Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 4.10 Dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy opłaty ustalane są i pobierane odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.11 Wysokość stawek opłat za usługę przesyłową, cen energii elektrycznej i wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych zestawiono w pkt. 8 taryfy.
- 4.12 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań danego układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 37, § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.

5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.

- 5.1 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 w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.
- 5.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
 - 6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
 - 6.1.2. 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.

- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1., 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.
 - 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.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., 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.
- 6.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.1.2. 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 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.
 - 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.
- 6.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.1.2. 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,
 - 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 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 amper 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 w [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].

6.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, 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. OPŁATY DODATKOWE.

7.1 Za dodatkowe czynności wykonane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorcy sprzedawca nie pobiera dodatkowych opłat.

8. CENY I STAWKI OPŁAT.

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | GRUPA TARYFOWA | |
|----------------------------------|--|-----------------|----------------|------------------|
| | | | C11 | C12a |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Obrót | | | | |
| 1 | Cena energii elektrycznej: - całodobowo - w strefie szczytowej - w strefie pozaszczytowej | zł/MWh | 132,02 | 174,13 102,29 |
| 2 | Stawka opłaty abonamentowej | zł/ukł.pom./m-c | 4,86 | 4,86 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | |
| 3 | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/MWh | 41,52 | 41,52 |
| 4 | Składnik zmienny stawki sieciowej: - całodobowo - w strefie szczytowej - w strefie pozaszczytowej | zł/MWh | 131,01 | 30,32 11,40 |
| 5 | Składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 1,92 | 8,01 |

Zakład Górniczo-Energetyczny
Sobieski Jaworzno III Spółka z o.o.

Vice Prezes
Dyrektor ds. Technicznych

mgr inż. Marek Jarczyk

Zakład Górniczo-Energetyczny
Sobieski Jaworzno III Spółka z o.o.

Przewodniczący
Dyrektor Naczelny

mgr inż. Grzegorz Pawlaszek