



Kraków, dnia 27 stycznia 2005 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-9(28)/2004/1389/II/WK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 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 w związku z 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**

**Fabryka Maszyn Budowlanych i Lokomotyw BUMAR-FABLOK S.A.**

**z siedzibą w Chrzanowie**

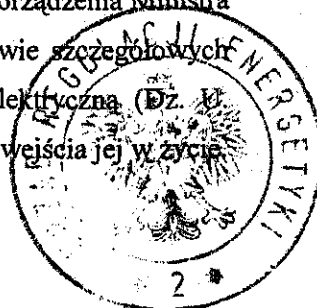
**posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 270609358**

**'zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 5 lipca 2004 r., znak: PME/CG/739/2004, uzupełnionego pismami: z dnia 22 lipca 2004 r., znak: PME/CG/828/2004, z dnia 3 sierpnia 2004 r., znak: PME/CG/883/2004, z dnia 7 września 2004 r., znak: PME/CG/1057/2004, z dnia 18 października 2004 r., znak: PME/CG/1360/2004, z dnia 23 grudnia 2004 r., znak: PME/CG/1630/2004, z dnia 18 stycznia 2005 r., znak: PME/CG/64/2005 oraz z dnia 21 stycznia 2005 r., bez znaku

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej, ustaloną przez to Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 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), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wejścia jej w życie



## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje z dnia 26 lutego 1999 r.: na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/107/1389/U/OKA/99/PS/1/2/AS oraz na obrót energią elektryczną Nr OEE/109/1389/U/OKA/99/PS/1/2/AS, w dniu 7 lipca 2004 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to 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, zwanego dalej „Prezesem URE”.

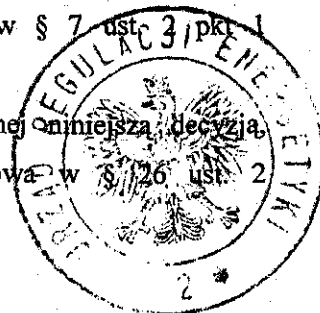
W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 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 i w § 7 ust. 2 pkt 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 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.

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 126 ust. 2



rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności koncesjonowanej w roku obowiązywania taryfy.


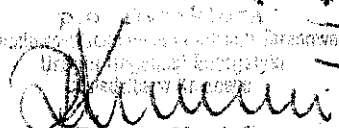
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479<sup>46</sup> i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 o zmianę decyzji – w całości lub w części ( art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

  
  
Dorota Kozioł

Otrzymuje:

1. Fabryka Maszyn Budowlanych i Lokomotyw BUMAR-FABLOK S.A., ul. Fabryczna 16, 32-500 Chrzanów
2. A/a - 2 egzemplarze.

**Fabryka Maszyn Budowlanych i Lokomotyw BUMAR-FABLOK S.A.  
w Chrzanowie**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

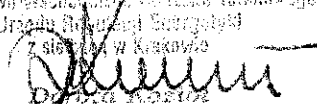
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 27.01.2005

nr. 000-4211-9(13)2004/098/11/10K

Z upoważnienia:

P. S. 141 100 100  
Północno-Wschodni Rejon Energetyczny  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie



## TARYFA dla energii elektrycznej

FABRYKA MASZYN  
BUDOWLANYCH I LOKOMOTYW  
BUMAR-FABLOK" Spółka Akcyjna  
41-500 Chrzanów, ul. Fabryczna 16  
tel. (032)6232331 do 6232338  
fax 6232925

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Leszek Tylutki

**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Andrzej Smoleń

Chrzanów 2005 r.

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.....

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
*mgr inż. Leszek Tylutki*

P.O. 100 000 0000  
Pełnomocnik do spraw technicznych i technologicznych  
Urząd Energetyczny  
20-000 Chrzanów  
*[Podpis]*  
Dyrektor

**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
*mgr inż. Andrzej Smolana*



## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

## 2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

1. odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
2. 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,
3. 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 niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny,
4. 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,
5. usługa przesyłowa – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
6. 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,
7. okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej,
8. 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,
9. średnie napięcie (SN) - obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
10. niskie napięcie (nN) - obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
11. Tangens  $\phi$  - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę.

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Leszek Tyłutki

Polećnikowski-Waschukiewicz Składowy Terenowego  
Urządzenia Pomiaru i Rozliczenia  
z siedzibą w Krakowie  
mgr inż. Andrzej Smolanc

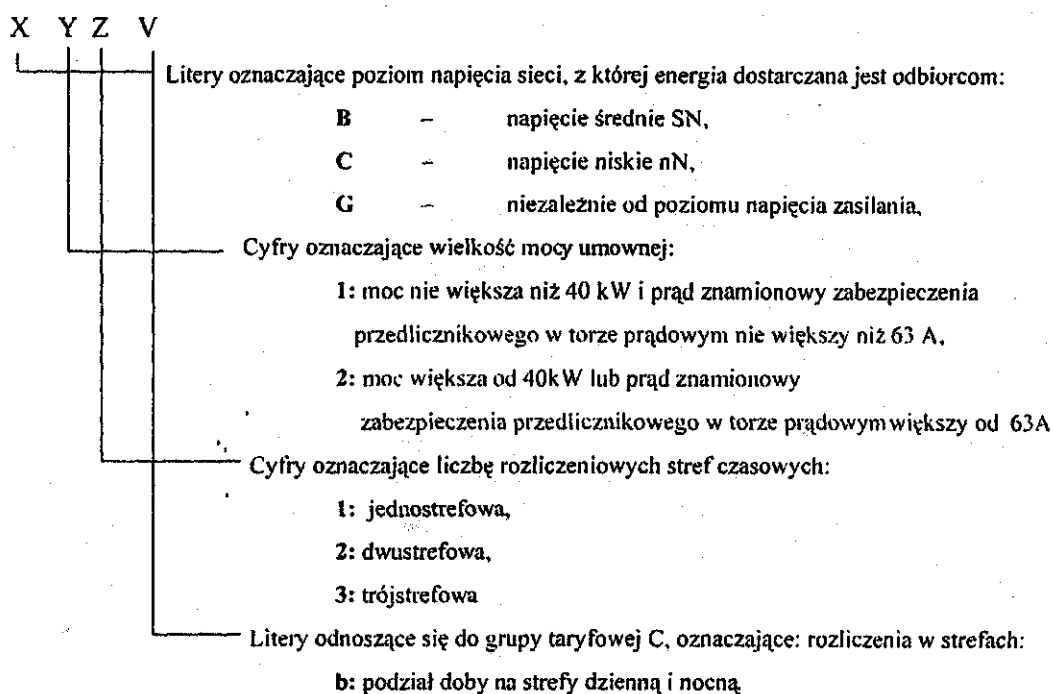
**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Andrzej Smolanc

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

**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 dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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 – B23
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C12b i C11,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11 i G12.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele

**DYREKTOR**  
 ds. Produkcji i Sprzedaży  
 CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.

mgr inż. Leszek Tyłutki

**DYREKTOR**  
 ds. Ochrony Środowiska i Rozwoju  
 CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.

mgr inż. Andrzej Smolanc



**Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie**

społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,

- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
  - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
  - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - g) węzłów ciepłych i hydroformi, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych B i C.
- 3.1.6. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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.
- 3.1.7. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na napięciu nN                      66,75 zł
  - b) na napięciu SN                        100,13 zł.

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Leszek Tyłutki

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
Poludniowa ul. 100 44-100 Chrzanów  
21 730 00 00  
21 730 00 00  
21 730 00 00

**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Andrzej Smolanc

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

## 3.2. Strefy czasowe

## 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej B23:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
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*	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>

\*. Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

## 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C12b:

Dzień	Noc
7 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

## 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12:

Dzień (I strefa)	Noc (II strefa)
6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

3.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

## 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe we wszystkich grupach taryfowych przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej, możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresie innym, niż podany w pkt 3.3.1.

**DYREKTOR**  
ds. Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Leszek Tylutki

Poludnik, ul. ... Tatarskiego

*[Podpis]*

**DYREKTOR**  
ds. Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Andrzej Smolara

**Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie**

- 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 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. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.5, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości kilowatogodzin wykazanej przez urządzenie pomiarowe – rozliczeniowe.

**3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur**

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Leszek Tyłutki

p.o. Dyrektora  
Polecił: inż. Andrzej Smolana  
Urządzenie do pomiaru energii  
w Chrzanowie

**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Andrzej Smolana

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

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

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

Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

##### 4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. 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.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowy.

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Leszek Tyłutki

**D. O. S. A.**  
Polski Związek Inżynierów i Techników Elektrycznych  
Związek Zawodowy Inżynierów Elektrycznych  
ul. Chałubińskiego 1  
00-611 Warszawa  
**DYREKTOR**  
mgr inż. Andrzej Smolanc

**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Andrzej Smolanc

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL, BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

## 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:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E_i$$

gdzie:

- $O_p$  - Opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł.  
 $S_s$  - Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/jednostka mocy/miesiąc.  
 z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.  
 $P$  - moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4., wyrażona w jednostkach mocy czynnej  
 $S_z$  - Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,  
 $E_i$  - Ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.  
 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.  
 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.  
 5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

## 5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.  
 5.2.2. Odbiorca zasilany z dwóch lub więcej miejsc dostarczania posiadający za zgodą sprzedawcy jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy zamawia moc umowną w jednakowej wysokości dla każdego miejsca dostarczania. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy inne zamawianie mocy na warunkach uzgodnionych w umowie.  
 5.2.3. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest

**DYREKTOR**  
 d/s Produkcji i Sprzedaży  
 CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
 mgr inż. Leszek Tyłutki

Poludniowo-Wschodni oddział Stacji Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 w Katowicach  
 mgr inż. Andrzej Smolana

**DYREKTOR**  
 d/s Marketingu i Rozwoju  
 CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
 mgr inż. Andrzej Smolana

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

- 5.2.4. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej, dla całego okresu objętego zmianą, o 20% .
- 5.2.6. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.9. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres w którym, przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

## 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej który rozumie się:

- pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\phi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\phi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
- pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,
- pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\phi < 0$ .

W określonych wyżej sytuacjach, pobiera się opłaty ustalone wg zasad:

- dla punktu a) - na podstawie pkt 5.3.6., 5.3.7.,  
 dla punktu b) - na podstawie 5.3.8.,  
 dla punktu c) - na podstawie 5.3.9.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to

**DYREKTOR**  
 d/s Produkcji i Sprzedaży  
 CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
 mgr inż. Leszek Tyłutki

Poludniowa, Wschodnia i Zachodnia Taregowego  
 Urządzenie do pomiarów energii  
 w Chrzanowie  
 EUREKA KROKOWA

**DYREKTOR**  
 d/s Marketingu i Rozwoju  
 CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
 mgr inż. Andrzej Smolana

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.3 Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w poszczególnych strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych.

W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia prowadzenia rozliczeń w poszczególnych strefach czasowych, rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii elektrycznej.

5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, odrębnie w każdej strefie czasowej, określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .

5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2 – 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

5.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  w każdej strefie czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

$$O_b = 2 * S_{zn} * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

$O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, wyrażona w złotych,

$S_{zn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w złotych na jednostkę energii,

A – energia czynna, pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii.

$\text{tg}\varphi$  – współczynnik określony w pkt. 2.11.

$\text{tg}\varphi_0$  – współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.3.5.

5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. W tym przypadku współczynnik  $\text{tg}\varphi$  wyznacza się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU BUMAR-FABLOK S.A.  
mgr inż. Leszek Tyłutki

p.o. Przewodniczący  
Polecił: Asesor ds. Zarządzania  
Urządzenie: Energetyka  
mgr inż. Andrzej Smolanc

**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU BUMAR-FABLOK S.A.  
mgr inż. Andrzej Smolanc

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL, BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

$\Delta E_b$  – nadwyżka energii biernej wskazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej.

A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.3.8. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVN}$ .

5.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVN}$ .

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty 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  $b_{\pi} = 1,50$  zł/godzinę.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń 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, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59 zł.
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z 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 o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł.
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł.

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDKU BUMAR-FABLOK S.A.  
mgr inż. Leszek Tyłutki

**DYREKTOR**  
Polebniowa ul. 100, 44-100 Chrzanów  
Urządzenie i Energetyki  
Chrzanów  
mgr inż. Andrzej Smolara

**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDKU BUMAR-FABLOK S.A.  
mgr inż. Andrzej Smolara





## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiF, BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.2.1. 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,

7.2.2. Wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

7.2.3. 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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.3.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.3.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,

7.3.3. Ilości pobranej energii elektrycznej, 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. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.4.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.4.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,

7.4.3. Ilości energii w wysokości, jak niżej:

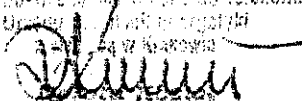
a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia \_\_\_\_\_

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.

DYREKTOR  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDKU BUMAR-FABLOK S.A.  
mgr inż. Leszek Tylutki



DYREKTOR  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDKU BUMAR-FABLOK S.A.  
mgr inż. Andrzej Smolany

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.5.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

7.5.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,

7.5.3. Ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- a) dla układu jednofazowego \_\_\_\_\_ 3000 kWh,
- b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika \_\_\_\_\_ 6000 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) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper 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 w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w amperach [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach [A].

7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w pkt. 7.2., 7.4., i 7.5., 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.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

I.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem

**DYREKTOR** Podziału ds. Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.

mgr inż. Leszek Tyłutki

Urząd ds. Regulacji Energetyki  
ul. Piłsudskiego 10  
01-143 Warszawa

*[Podpis]*  
Dorota Kozioł

**DYREKTOR** ds. Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.

*[Podpis]*  
mgr inż. Andrzej Smolanc

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBH. BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączeń 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 wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Leszek Tyłutki

**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Andrzej Smolany

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBII. BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

## 9 OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

## 9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie *	Opłata w zł za czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego **:	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego ***	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	od 32 A do 63 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu opłata wynosi:	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnotętnego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy opłata wynosi:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nN b) w sieci SN	183,57 267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą - za każdą następną	23,40 5,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km

\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku pierwszego sprawdzenia przyłączonego obiektu

\*\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Leszek Tyłutki

P.O. Dostawca  
Poleźniow - Wschodni Oddział Tarnobrzeg  
Urządzenie Energetyki  
29-100 Krasów  
Dariusz Noziol

**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rzecz  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Andrzej S...

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

## 10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

## 10.1. Tabela cen i stawek opłat w grupach taryfowych B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	B23	
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	154,35	
- szczyt popołudniowy	219,68	
- pozostałe godziny doby	102,13	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom. *	113,29	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	48,75	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/miesiąc	7,55	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom. **	113,29	

## 10.2. Tabela cen i stawek opłat w grupach taryfowych C21, C12b i C11

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12b	C21
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobowa	0,1412	X	0,1381
- dzienna	X	0,1630	X
- nocna	X	0,1034	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.*	4,06		8,15
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1501	0,1211	0,1653
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,23	4,50	5,59
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.**	4,06		8,15

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi

przesyłowe  
**DYREKTOR**  
 ds. Produkcji i Sprzedaży  
 CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
 mgr inż. Leszek Tylutki

Polecił: **DYREKTOR**  
 ds. Marketingu i Rozwoju  
 CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
 mgr inż. Andrzej Smolana

## Taryfa dla energii elektrycznej FMBIL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

## 10.3. Tabela cen i stawek opłat w grupach taryfowych G11 i G12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1386	X
- dzienna (I strefa)	X	0,2011
- nocna (II strefa)	X	0,0880
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ ukł. pom. *	1,65	1,65
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1072	0,0921
<b>Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c</b>		
- układ do pomiarów bezpośrednich 1-fazowy	1,39	2,94
- układ do pomiarów bezpośrednich 3-fazowy	2,19	4,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ ukł. pom. **	1,65	1,65

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

**DYREKTOR**  
d/s Produkcji i Sprzedaży  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Leszek Tyłutki

P.O. Dyrektora  
Południowo-Północny Oddział Taryfowy  
Urządzenie do celów Energetyki  
2 ul. Słowackiego w Krakowie  
50-001 Kraków

**DYREKTOR**  
d/s Marketingu i Rozwoju  
CZŁONEK ZARZĄDU "BUMAR-FABLOK" S.A.  
mgr inż. Andrzej Smola