



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 12 sierpnia 2004 r.

DTA-4211-61(7)/2004/1966/KK

## DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, 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 i Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660)

## po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

LAFARGE Cement Polska S.A.

z siedzibą w Małogoszczy, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 maja 2004 r. znak: RD/85/2004, uzupełnionym pismami (bez znaku i daty), które wpłynęły do URE w dniach 1 lipca oraz 9 sierpnia 2004 r., pismem z dnia 23 czerwca 2004 r. (bez znaku) oraz pismem (bez znaku i daty), które wpłynęło do URE w dniu 12 sierpnia 2004 r.

## postanawiam

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



## UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/140A/1966/W/1/2/2000/AS z dnia 8 listopada 2000 r. oraz koncesję na obrót energią nr OEE/149A/1966/W/1/2/2000/AS z dnia 8 listopada 2000 r. złożyło wnioszek w dniu 31 maja 2004 r. o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje 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. 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2, 3, 4, 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.

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.







Polska

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

PROKURENT

*Dariusz Rejowski*

(Dariusz Rejowski - PROKURENT)

PROKURENT

*Elżbieta Bartoszak*

(Elżbieta Bartoszak - PROKURENT)

Bielawy, 2004 r.

LAFARGE CEMENT POLSKA S.A.  
Zakłady Kujawy w Bielawach, 88-192 Piechcin,  
tel. : (4852) 5643200, 5643209, fax : (4852) 5643705

Sprawę prowadzi : Adam Dymet , tel. 5643327 , fax 5643698

## SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne .....
2. Definicje .....
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe.....
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych .....
  - 3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach.....
  - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....
  - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur .....
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .....

  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną .....
  - 4.2. Opłaty abonamentowe .....

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe .....

  - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe .....
  - 5.2. Moc umowna .....

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców....
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej .....
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci .....
9. Ceny energii i stawki opłat za usługi przesyłowe dla poszczególnych grup taryfowych
  - 9.1. Grupy taryfowe B 21 i B 22 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia..
  - 9.2. Grupy taryfowe C 21 , C 11 i R dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia

## 1. Informacje ogólne .

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznej Lafarge Cement Polska S.A. , Zakłady Kujawy w Bielawach , gmina Barcin , woj. kujawsko-pomorskie , zwane dalej „ Sprzedawcą „ .
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaj oraz wysokość:
  - a) cen energii elektrycznej
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe
  - c) zasad opłat za przyłączenie do sieci
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej
  - f) stawek opłat abonamentowych oraz warunków ich stosowania
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z :
  - a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci
  - b) odbiorcami , którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo , lecz z niego nie korzystają
  - c) odbiorcami , którzy nabyli prawo do usług przesyłowych i z niego korzystają
- 1.4. 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 i Nr 96, poz. 959) 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 „ .
  - b) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznej , 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„.
  - d) Rozporządzenia Ministra Gospodarki , Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. , Nr 17 , poz. 158).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego .
- 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 układu pomiarowo-rozliczeniowego , który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej , dokonywane są z dokładnością do 1 kilowata , 1 kilowatogodziny i 1 kilowarogodziny .

## 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 :

- 2.1. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania , opracowany przez dostawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców , w trybie określonym Ustawą .
- 2.2. **Umowa** – umowa o przyłączenie do sieci , umowa o świadczenie usług przesyłowych , umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych .
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w energię , dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania .
- 2.4. **Niskie napięcie ( nn )** – napięcie nie wyższe niż 1 kV .
- 2.5. **Średnie napięcie ( SN )** – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe od 30 kV
- 2.6. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez dostawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy na dostarczanie energii elektrycznej , przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych .
- 2.7. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania z sieci ,określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza .
- 2.8. **Moc umowna** – wartość maksymalna ze średnich wartości mocy czynnej w okresie 15 minut, nie większa od mocy przyłączeniowej , określona w umowie na dostarczanie energii elektrycznej lub umowie przesyłowej .
- 2.9. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym , licząc od strony zasilania , niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub opłombowane przez dostawcę .
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego .
- 2.11. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe , a także układy połączeń między nimi , służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń .

### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną 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 wg cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w paragrafie 8 rozporządzenia taryfowego

3.1.2. Znaczenie użytych symboli grup taryfowych jest następujące :

**Litera :**

**B** – średnie napięcie ( SN )

**C** – niskie napięcie ( nn )

**R** – grupa obejmująca odbiorców nie posiadających układu pomiarowo-rozliczeniowego , przyłączanych do sieci nn na krótki okres .

**Pierwsza cyfra :**

**1** – wielkość mocy zamówionej nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego nie większy niż 63 A .

**2** – wielkość mocy zamówionej wyższa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego większy niż 63 A .

**Druga cyfra :**

**1** – rozliczenie w jednej strefie czasowej

**2** – rozliczenie w dwóch strefach czasowych

3.1.3. Odbiorca może wystąpić do dostawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy . Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa .

#### 3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach .

Ustala się następujące strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B 22 :

Strefa doby	Lato	Zima
Strefa szczytowa	7.00 – 13.00 i 19.00 – 21.00	7.00– 13.00 i 16.00 -21.00
Strefa pozaszczytowa	13.00 – 19.00 i 21.00 – 7.00	13.00 – 16.00 i 21.00 – 7.00

Dla pozostałych grup taryfowych nie stosuje się podziału na strefy czasowe .



### **3.3. Ogólne zasady rozliczania za energię i usługi przesyłowe .**

- 3.3.1. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną i usługi przesyłowe określa umowa i mogą one być przeprowadzane w następujących okresach :
- a) jednego miesiąca – dla grup taryfowych B 22 , B 21 , C 21
  - b) jednego lub trzech miesięcy – dla grup taryfowych C 11 i R
- 3.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora .  
Jeżeli strony uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia transformatora , wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów , powiększoną o wielkość strat mocy i energii w transformatorze .  
Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań liczników strat , a w przypadku ich braku, wysokość strat określa umowa .
- 3.3.3. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego , będącego własnością dostawcy , 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.
- 3.3.4. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego , będącego własnością odbiorcy , który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych . W przypadku braku sprawnych urządzeń pomiarowych , ilość pobranej energii ustala się na podstawie średniej z ilości energii pobranej w ostatnich dwóch miesiącach poprzedzających miesiąc , w którym nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego .

### **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 faktur w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości o których mowa w p. 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 błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego .
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów , o którym mowa w p. 3.4.3. nie jest możliwe , podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby , obliczona 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 korekty należy uwzględnić sezonowość 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 za energię elektryczną .

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

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranej energii w poszczególnych strefach czasowych , ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym , z zastrzeżeniem p. 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej .
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość pobranej energii elektrycznej ustala się w umowie o dostarczanie energii , na podstawie wielkości mocy zainstalowanych urządzeń odbiorcy i czasu ich pracy .

##### 4.2. Opłaty abonamentowe w obrocie energią .

- 4.2.1. Za prowadzoną przez dostawcę obsługę handlową pobiera się miesięczną opłatę abonamentową ustaloną za rozliczenie jednego odbiorcy .
- 4.2.2. W przypadku rozliczenia kwartalnego odbiorców pobiera się tylko opłatę w wysokości opłaty abonamentowej miesięcznej .

#### 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe .

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

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

$$Op = Ss \times P + \sum_{k=1}^n Sz_k \times Ek$$

gdzie :

Op – opłata miesięczna za usługę przesyłową wyrażona w zł

Ss – składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/ miesiąc

P – moc umowna , określona zgodnie z p. 5.2.2. lub 5.2.3. , w kW

Sz<sub>k</sub> – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej k wyrażony w zł/kWh , o którym mowa w p. 5.1.2.

Ek – ilość energii w strefie czasowej k , objęta daną usługą przesyłową , wyrażona w kWh

- 5.1.2. Stawki opłaty przesyłowej zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na : składnik zmienny stawki sieciowej Sz<sub>ze</sub> oraz stawkę opłaty systemowej Sz<sub>pse</sub> , Na fakturze natomiast składniki te przedstawia się jako ich sumę , czyli :
- $$Sz = Sz_{ze} + Sz_{pse} ,$$

- 5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa o dostarczanie energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych .

## 5.2. Moc umowna .

- 5.2.1. Moc umowna określona jest w umowie o dostarczanie energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych , jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut , nie większa od mocy przyłączeniowej .
- 5.2.2. Zwiększenie mocy umownej do wartości określonej technicznymi warunkami przyłączenia następuje w formie aneksu do umowy .
- 5.2.3. Zmniejszenie mocy umownej , do wartości nie mniejszej od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych , następuje w formie aneksu do umowy .
- 5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy przekroczonej ponad moc umowną (15-100) min wyznaczonych w układach godzinowych;  
lub
  - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 min, o ile urządzenie pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie „a”
- 5.2.5. Jeżeli przekroczenie mocy umownej nastąpiło w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci , dostawca nie pobiera opłaty za to przekroczenie .  
Postanowienie to nie ma zastosowania jeżeli awaria powstała w wyniku :
- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy
  - b) uszkodzenia przez odbiorcę lub inny podmiot gospodarczy sieci lub urządzenia dostawcy , służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy .

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej ,określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego , odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego .
- 6.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{rT} = 1,50 \text{ zł/ godz.}$
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej .

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej zalicza się :
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy na dostarczanie energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych .
  - 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy na dostarczanie energii lub umowy na świadczenie usług przesyłowych , w tym :

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego ( z wyłączeniem taryfy R ) .
- 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 p. 7.1.1. , pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie :
- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej , do której odbiorca byłby zakwalifikowany ze względu na napięcie sieci , z której energia została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników .
  - 2) wielkości mocy , stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników ,
  - 3) ilości energii w wysokości , jak niżej :
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą , za każdy 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 :
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej , 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. 7.1.2. 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 , o której mowa w pkt. 5.2. ,
  - 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 .
- 7.5. W przypadku , o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit b) , gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej 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 , o której mowa w pkt. 5.2.
  - 3) ryczałtowej ilości energii , w wysokości jak niżej , zależnej od 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 znamionowego 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 z wzoru :
- $$I_o = 2,5 \times U \times I, \text{ gdzie :}$$

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 w [ A ] .

- 7.6. Ilości ryczałtowe 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 .

## 8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci .

- 8.1. Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. Tak więc Taryfa nie zawiera opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 9. Ceny energii i stawki opłat za usługi przesyłowe dla poszczególnych grup taryfowych.

### 9.1. Grupy taryfowe B 21 i B 22 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia .

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa B 21	Grupa taryfowa B 22
1.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	6 646,94	6 760,67
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	32,76	32,25
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	40,47	40,47
4.	Cena za energię elektryczną w zł/MWh		
	- w strefie szczytowej	X	162,73
	- w strefie pozaszczytowej	122,17	101,70
	-		
5.	Opłata abonamentowa w zł/miesiąc/1 odbiorcę	67,22	78,50

### 9.2. Grupy taryfowe C 21 , C 11 i R dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia .

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa C 21	Grupa taryfowa C 11	Grupa taryfowa R
1.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m - c	1,338	0,5972	0,5833
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,05774	0,05589	0,05157
3.	Stawka systemowa opłaty Przesyłowej w zł/kWh	0,04047	0,04046	0,04048
4.	Cena za energię elektryczną w zł/kWh	0,1207	0,1197	0,1159
5.	Opłata abonamentowa w zł/miesiąc/1 odbiorcę	19,08	2,58	2,50