



Kraków, dnia 8 września 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-421-97(4)/2003/3273/JP

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387),

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Energetyki Dwory Sp. z o.o.**

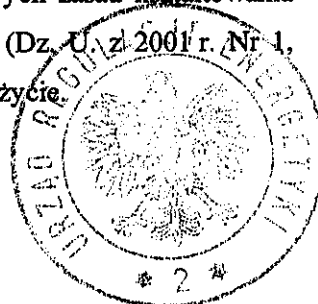
z siedzibą w Oświęcimiu

posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 356328437,

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”, zawartego w pismach z dnia 26 lipca 2003 r. znak: 2586/ED/2003 i z dnia 25 sierpnia 2003 r. znak: 2839/ED/2003,

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, na okres o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wejścia jej w życie.



## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 20 września 2001 r.: na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/143/3273/W/2/2001/MS, na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/239/3273/W/2/2001/MS oraz obrót energią elektryczną nr OEE/300/3273/W/2/2001/MS, w dniu 29 lipca 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

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

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.



Cena energii elektrycznej wytworzonej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalona została zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 15 ust. 1 i § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne danego rodzaju działalności koncesjonowanej w okresie obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne 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 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 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, Rynek, ~~Debnicki~~ 10, 30-319 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”.



**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
z upoważnienia:

19 września 2003 r.  
Marta Kozłowska  
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki  
Kierownik Biura  
Marta Kozłowska

Otrzymuje:

Energetyka Dwory Sp. z o.o.,  
32-600 Oświęcim, ul. Chemików 1

**Energetyka DWORY Sp. z o.o.  
z siedzibą w Oświęcimiu**

**TARYFA  
dla  
energii elektrycznej  
Nr 2/ED/2003**

**Oświęcim, 2003 rok**

## Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2. Strefy czasowe
  - 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. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
  - 5.2. Moc umowna
  - 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10. Tabele cen i stawek opłat

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Energetyka Dwory spółka z o.o. z siedzibą w Oświęcimiu, zwane dalej **sprzedawcą**.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - 1.3.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424), zwanej dalej "ustawą",
  - 1.3.2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym",
  - 1.3.3. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym",
  - 1.3.4. 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).
- 1.4. Sprzedawca nie świadczy usług rezerw mocy i usług systemowych, stąd też niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 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 zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci oraz bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.  
Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu

podatkiem od towarów i usług.

Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

- 1.8. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, do 1 kWh, do 1 kVA<sub>rh</sub>.
- 1.9. W przypadku zawarcia między sprzedawcą a odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest zastosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany, biorąc kryteria, o których mowa w pkt. 3.1.1.

## 2. Definicje

- a) **dzień roboczy** - dzień tygodnia od poniedziałku do piątku z wyjątkiem dni ustawowo wolnych od pracy,
- b) **grafik obciążeń** - zbiór danych określających wielkość poboru lub wprowadzenia energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się zbiór takich danych w poszczególnych godzinach,
- c) **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,
- d) **instalacje** - urządzenia z układami połączeń między nimi,
- e) **miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- f) **moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
- g) **moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
- h) **moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny,
- i) **odbiorca** - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- j) **okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego,
- k) **poziomy napięcie:**
  - **wysokie napięcie (WN)** - napięcie znamionowe 110 kV
  - **średnie napięcie (SN)** - napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV
  - **niskie napięcie (nN)** - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV
- l) **przyłączy** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy,
- m) **sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- n) **sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV,



- o) **tangens  $\phi$  ( $\text{tg } \phi$ )** - stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym, w odpowiadających strefach czasowych,
- p) **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- q) **układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń,
- r) **usługa przesyłowa** - należy przez to rozumieć usługę obejmującą przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw oraz prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii. Prowadzenie rozliczeń obejmuje w szczególności przyjmowanie zgłoszeń umów sprzedaży energii w formie grafików obciążeń, rozliczanie odchyłań między ilościami energii zgłoszonymi a pomierzonymi, zapewniające rezerwową sprzedaż lub zakup energii.

### 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 wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt. 3.1.1.:

[Litera][Pierwsza cyfra][Druga cyfra]

**Litera** oznaczająca: poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

- A : napięcie wysokie (WN)
- B : napięcie średnie (SN)
- C : napięcie niskie (nN)

**Pierwsza cyfra** oznaczająca wielkość zamówionej mocy:

- 1: moc umowna nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A
- 2: moc umowna wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

**Druga cyfra** oznaczająca liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1: jednostrefowa,
- 2: dwustrefowa,
- 3: trójstrefowa.

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 WN – A21,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B23 i B22,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C22, C12, C11.

- 3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Na pisemny wniosek odbiorcy złożony w terminie do 14 dni przed zakończeniem miesiąca kalendarzowego odbiorcy przysługuje prawo zmiany grupy taryfowej od następnego miesiąca. 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.
- 3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.6. Na pisemny wniosek odbiorcy, spełniającego wymagania określone w przepisach podanych w pkt. 1.3., złożony na co najmniej 30 dni przed rozpoczęciem miesiąca kalendarzowego, przysługuje mu prawo do korzystania z usług przesyłowych od pierwszego dnia tego miesiąca.

### 3.2. Strefy czasowe.

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

- a) szczyt przedpołudniowy: lato - (1 kwietnia - 30 września) 7<sup>00</sup> - 13<sup>00</sup>;  
zima - (1 października - 31 marca) 7<sup>00</sup> - 13<sup>00</sup>;
- b) szczyt popołudniowy: lato - 19<sup>00</sup> - 22<sup>00</sup>;  
zima - 16<sup>00</sup> - 21<sup>00</sup>;
- c) pozostałe godziny doby: lato - 13<sup>00</sup> - 19<sup>00</sup> i 22<sup>00</sup> - 7<sup>00</sup>;  
zima - 13<sup>00</sup> - 16<sup>00</sup> i 21<sup>00</sup> - 7<sup>00</sup>.

Kalendarzowe dni świąteczne oraz soboty i niedziele zaliczane są do strefy c), tj. pozostałe godziny doby.

#### 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej B22:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych C22 i C12.

- a) dzienna: 6<sup>00</sup> - 13<sup>00</sup> i 15<sup>00</sup> - 22<sup>00</sup>;
- b) nocna: 13<sup>00</sup> - 15<sup>00</sup> i 22<sup>00</sup> - 6<sup>00</sup>.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących po sobie miesięcznych okresach rozliczeniowych, chyba że umowa sprzedaży energii określa inny okres rozliczeniowy.

3.3.2. W przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, który uniemożliwi określenie pobranej energii w strefach czasowych, 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.

3.3.3. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości

- a) na napięciu nN 80,00 zł
- b) na napięciu SN 120,00 zł
- c) na napięciu WN 150,00 zł

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

Zasady korygowania wystawionych faktur określone są w § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

#### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

Opłatę 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 w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na miejsce dostarczania energii elektrycznej.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Oplatę za usługę przesyłową oblicza się dla każdego odbiorcy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.2., według następującej zależności:

$$O_{po} = S_s \cdot P + S_z \cdot E_p$$

gdzie:

- $O_{po}$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych,
- $S_s$  - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w złotych na jednostkę mocy.
- $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2. wyrażona w jednostkach mocy.
- $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w złotych na jednostkę energii elektrycznej,
- $E_p$  - ilość energii elektrycznej pobrana z sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii elektrycznej,

5.1.2. Stawkę opłaty przesyłowej zależną od ilości energii elektrycznej ustala się w taryfie w rozbięciu na stawkę systemową opłaty przesyłowej i składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej.

5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe obliczana 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.

5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni trwania usługi przesyłowej w stosunku do liczby dni miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie.

### 5.2. Moc umowna.

5.2.1. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej przez odbiorców dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wysokości na każdy miesiąc roku obowiązywania taryfy.

5.2.2. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Wielkość mocy umownej ustala się dla każdego przyłącza osobno.

5.2.3. Termin zamówienia mocy umownej na okres roku obowiązywania taryfy określa umowa.

5.2.4. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.

5.2.5. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się wielkość mocy wynikającej z prądu znamionowego zabezpieczeń przedlicznikowych wyliczonej wg wzoru:

$$P = k \cdot U_{fn} \cdot I_{nb} \cdot \cos \varphi$$

gdzie:

- $P$  – moc,
- $k$  – współczynnik równy 1 dla instalacji jednofazowej lub 3 dla instalacji trójfazowej,
- $U_{fn}$  – napięcie fazowe znamionowe,

$I_{nb}$  – prąd znamionowy bezpiecznika przedlicznikowego,  
 $\varphi$  - przesunięcie fazowe dla którego  $\operatorname{tg}\varphi = 0,4$ .

5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i maksymalnej wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową. Opłat tych nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

5.2.7. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.

### 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\operatorname{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\operatorname{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.6., lub
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.7., lub
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\operatorname{tg}\varphi_0 < 0$ , pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.8.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci nN, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii czynnej i biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka energii biernej w poszczególnych strefach. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy wyposażony jest w jednostrefowy licznik energii biernej indukcyjnej rozliczenie nadwyżki pobranej energii biernej podlega w tej strefie w odniesieniu do sumy pobranej energii elektrycznej czynnej w poszczególnych strefach czasowych okresu rozliczeniowego.

5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\operatorname{tg}\varphi_0$ .

5.3.5. Wartość współczynnika  $\operatorname{tg}\varphi_0$  oraz strefy czasowe, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\operatorname{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\operatorname{tg}\varphi > \operatorname{tg}\varphi_0$ )

$$O_b = 2 * S_{z/n} * \left[ \sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right] * A$$

gdzie:

$O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

$S_{z/n}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust.2 pkt 2.

rozporządzenia taryfowego dla n-tej grupy taryfowej, wyrażony w złotych na

- jednostkę energii,  
 A - energia czynna, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej,  
 wyrażona w jednostkach energii  
 tg  $\varphi$  - uzyskany współczynnik mocy dla strefy czasowej danego okresu  
 rozliczeniowego,  
 tg  $\varphi_0$  - umowny współczynnik mocy

5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$  określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$  określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- |   |            |
|---|------------|
| a) za odmowę przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy  | 15,18 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, przerwano z powodu awarii sieci  | 7,59 zł,   |
| d) za brak powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł,  |
| e) za brak powiadomienia w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV                       | 151,83 zł, |
| f) za brak powiadomienia na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią  | 75,91 zł,  |
| g) za brak powiadomienia na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania   | 75,91 zł,  |

- |   |            |
|---|------------|
| h) za brak powiadomienia na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 151,83 zł, |
| i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci  | 75,91 zł,  |
| j) za brak udzielenia, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf  | 7,59 zł,   |
| k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki  | 2,28 zł.   |

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

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

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii 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,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

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

- 1) 5 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, 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.

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 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) wielkości 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 udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 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) i c), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) 2 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- c) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
  - dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
  - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
  - 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,
  - dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
  - przy układzie 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:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w [A],



- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania wyrażony w [A]

- 7.6. Za czynności związane z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.7. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 7.9. pobiera się opłaty w wysokości
- |  |            |
|--|------------|
| a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | 90,00 zł,  |
| b) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy   | 117,08 zł, |
| c) dla układu półpośredniego                   | 146,40 zł, |
| d) dla układu pośredniego                      | 195,20 zł. |
- 7.8. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez jednostkę legalizacyjną pobiera się opłatę wynikającą z sumy opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł oraz kwoty wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badania legalizacyjne.
- 7.9. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % miesięcznej wielkości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w danej grupie taryfowej.

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

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
  - grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

- 8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_1 \cdot (L-200)$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za przyłączenie wyrażona w złotych,  
 $S_m$  - stawka opłaty wyrażona w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej,  
 $P_p$  - wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w jednostkach mocy,  
 $S_1$  - stawka opłaty wyrażona w złotych na jednostkę długości, stosowana w przypadku przyłączy o długości powyżej 200 m dla przyłączy o długości do 200 m włącznie  $S_1=0$   
 $L$  - długość przyłącza wyrażona w metrach

- 8.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

- 8.4. Stawki opłaty za przyłączenie  $S_m$  i  $S_1$  dla IV i V grupy przyłączeniowej wynoszą:

Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty przyłączeniowej ( $S_m$ ) zł/kW	Stawka opłaty przyłączeniowej ( $S_1$ ) zł/m
kablowe	120,00	34,00

- 8.5. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych przez sprzedawcę na realizację przyłączenia.
- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.7. Za przyłączenie podmiotu zaliczanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty  $S_m$  ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

8.10. Sprzedawca może pobierać od podmiotu występującego o wydanie warunków przyłączenia przedpłatę w wysokości:

- 120 zł dla podmiotów z IV, V i VI grupy przyłączeniowej,
- 240 zł dla podmiotów z III grupy przyłączeniowej,

którą w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.

Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

## 9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

Wyszczególnienie*	zł/czynność
<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	
a) na napięciu nN	80,00
b) na napięciu SN	120,00
c) na napięciu WN	150,00
<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:</b>	
a) bezpośredniego	80,00
b) półpośredniego	120,00
c) pośredniego	170,00
<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **</b>	- 114,00 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
<b>Usługi pogotowia technicznego:</b>	
<b>Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:</b>	
- do 25 A włącznie	25,00
- za każdą następną	3,00
- od 32 A do 63 A	27,00
- za każdą następną	5,00
- powyżej 63 A	36,00
- za każdą następną	14,00

Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego o samego obiektu	100,00
Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00
Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	
w sieci nN	220,00
w sieci SN	320,00
w sieci WN	450,00
Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę wysokości	1,10

\*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, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej czynności i uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

**10. Tabele cen i stawek opłat**

Cena wytwarzanej energii elektrycznej wynosi 143,69 zł/MWh i stanowi równocześnie cenę za energię elektryczną dla odbiorcy w grupie A21.

**Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych B23 i B22**

Cena lub stawka	Grupa taryfowa		
	B23		B22
	lato	zima	
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh			
- Szczytowa	x		185,06
- Pozaszczytowa	x		132,43
- w szczycie przedpołudniowym	186,15	186,15	x
- w szczycie popołudniowym	229,96	242,55	x
- w pozostałych godzinach doby	132,30	132,30	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	10,65		10,65
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	20,57		20,57
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	19,35		65,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,08		7,93
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,65		10,65

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

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

Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C22, C12 i C11

Cena lub stawka	Grupa taryfowa		
	C22	C12	C11
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh			
- dzienna	168,75	167,27	x
- nocną	139,40	136,04	x
- całodobową	x		140,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	10,65	3,19	2,14
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	20,57	20,57	20,57
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	135,13	121,39	192,55
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,50	5,44	5,28
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	3,19	3,19	2,14

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

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