



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2004 r.

DTA-4211-152(12)/2004/2707/VI/AK

## DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Lubelskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna**

z siedzibą w Lublinie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 października 2004 r. L.dz.: 19820/OK/GM/2004, uzupełnionym pismami z dnia 20 października 2004 r. L.dz.: 20328/OK/SM/2004, z dnia 12 listopada 2004 r. L.dz.: 22340/OK/GM/2004, z dnia 26 listopada 2004 r. L.dz.: 23335/OK/SM/2004, z dnia 29 listopada 2004 r. L.dz.: 23430/OK/TR/2004 oraz z dnia 7 grudnia 2004 r. L.dz.: 24070/OK/GM/2004,

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2005 r.



## U Z A S A D N I E N I E

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/22/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/24/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

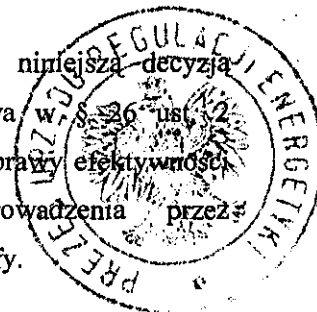
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 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.

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



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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymują:

Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.  
ul. Garbarska 21  
20-340 Lublin

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

---



**VI**

**TARYFA**

**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Lubelskich Zakładów Energetycznych SA**

- 430348210 -  
Lubelskie Zakłady Energetyczne  
Spółka Akcyjna  
**LUBZEL S.A.**  
ul. Garbarska 21, tel. centr. 445-10-00  
20-340 Lublin

**CZŁONEK ZARZĄDU**  
Dyrektor ds. Dystrybucji

mgr inż. Tadeusz Karczmarczyk

**CZŁONEK ZARZĄDU**  
Dyrektor ds. Strategii Rozwoju

mgr inż. Włodzisław Cawórąg

**Lublin 2005 r.**

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA****SPIS TREŚCI**

<b>1. INFORMACJE OGÓLNE .....</b>	
<b>2. DEFINICJE .....</b>	
<b>3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZONĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE .....</b>	
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 .....	
<b>4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ .....</b>	
<b>5. OPŁATY ABONAMENTOWE.....</b>	
<b>6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE .....</b>	
6.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE .....	
6.2. MOC UMOWNA .....	
6.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ .....	
6.4. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW .....	
<b>7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....</b>	
<b>8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII.....</b>	
<b>9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....</b>	
<b>10. OPŁATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI LUB USŁUGI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU .....</b>	
<b>11. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT .....</b>	
11.1. GRUPY TARYFOWE A23, A24.....	
11.2. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24.....	
11.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23, C24 .....	
11.4. GRUPY TARYFOWE C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW.....	
11.5. GRUPY TARYFOWE G11s, G11, G12, G12NN, G12NW .....	
11.6. GRUPA TARYFOWA R .....	

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA****1. INFORMACJE OGÓLNE**

1.1. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne Lubelskie Zakłady Energetyczne SA z siedzibą w Lublinie, zwane dalej „sprzedawcą”.

1.1.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) cen za energię elektryczną,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) stawek opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.2. 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 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

1.3. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii:

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
- b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz  $\pm 10\%$  w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,
- c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmoniczných odniesionych do harmonicznęj podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
- 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
  - 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
  - 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
  - 8,0% i 5,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt a) ÷ c) jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg}\varphi$  nie większym niż 0,4.

- 1.3.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin.
- 1.3.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

1.3.3. Dla grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt. 1.3.1 i 1.3.2., określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa świadczenia usług przesyłowych.

1.4. Przedsiębiorstwo energetyczne w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców jest obowiązane do:

- 1) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców,
- 2) bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- 3) udzielania odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerywanego z powodu awarii w sieci,
- 4) powiadamiania odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
  - a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
  - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
- 5) informowania na piśmie, co najmniej:
  - a) z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej



**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
- b) z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania,
- c) z 3-letnim 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,
- 6) odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- 7) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
- 8) rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji,
- 9) udzielania upustów, w wysokości określonej w taryfach, za niedotrzymanie parametrów, o których mowa w pkt 1.3.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. 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.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA****2. DEFINICJE**

Ilekcioć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Ciągu zasilania** – należy przez to rozumieć zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - b) elementy realizujące transformację z poziomu górnego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca,
  - c) sieć górnego poziomu napięcia, do której przyłączone są elementy realizujące transformację z poziomu górnego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca.
- 2.2. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę 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.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię,

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.

- 2.5. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.6. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną 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 maksymalna 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 nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci w okresie godziny.
- 2.7. **Nielegalnym poborze energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.8. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- 2.10. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.11. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią rozdzielczą sprzedawcy.
- 2.12. **Sieci elektroenergetycznej** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.
- 2.13. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.14. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.15. **Tangensie  $\varphi$  ( $\text{tg}\varphi$ )** – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie czasu.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć niniejszy dokument zawierający zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący w trybie określonym ustawą.
- 2.17. **Układzie pomiarowo – rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.18. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług przesyłowych lub umowę sprzedaży energii elektrycznej.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- 2.19. **Układzie pomiarowo – rozliczeniowym sumującym** – należy przez to rozumieć zespół elementów wchodzących w skład układów pomiarowo – rozliczeniowych jak w pkt. 2.19. oraz dodatkowo urządzenia sumująco – rejestrującego, służących bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.20. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.21. **Wskaźniku mocy** – należy przez to rozumieć urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowo – rozliczeniowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut) w stosunku do mocy umownej.
- 2.22. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.23. **Zabezpieczeniu limitującym moc umowną (zabezpieczeniu przedlicznikowym)** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie, przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.24. **Zwiększonej pewności zasilania** – należy przez to rozumieć połączenie elektroenergetycznych urządzeń odbiorcy z siecią elektroenergetyczną, co najmniej dwoma ciągami zasilania.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

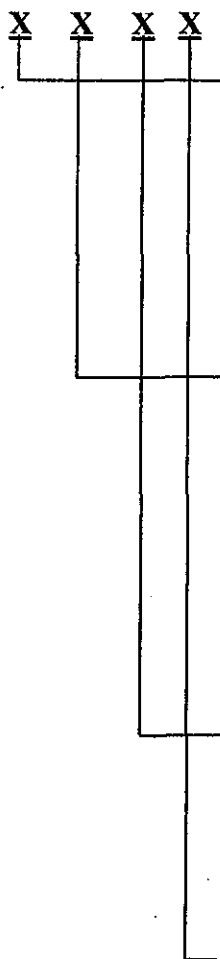
---

**3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZONĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ 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.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:



litery **A, B, C, G** lub **R** oznaczają grupy taryfowe zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

- A** – napięcie wysokie (WN),
- B** – napięcie średnie (SN),
- C** – napięcie niskie (nN),
- G** – napięcie niskie (nN),
- R** – napięcie niskie (nN).

cyfry **2, 1** oznaczają wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- 2** – rozliczenia odbiorców o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc większym od 63 A.
- 1** – rozliczenia odbiorców, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc nie większym niż 63 A.

cyfry **1, 2, 3** lub **4** oznaczają liczbę stref czasowych:

- 1** – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa),
- 2** – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3** – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym,
- 4** – grupa taryfowa z rozliczeniem czterostrefowym.

litery oznaczają:

- a** – rozliczenie w strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej,
- b** – rozliczenie w strefach czasowych: dziennej i nocnej,
- NN** – rozliczenie w strefach czasowych: dziennej i nocnej z niedzielą zaliczoną do strefy nocnej,
- NW** – rozliczenie w strefach czasowych: dziennej i nocnej z sobotą i niedzielą zaliczoną do strefy nocnej,
- s** – rozliczenie jednostrefowe o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 800 kWh dla odbiorców, których instalacje wyposażone są w zabezpieczenia przedlicznikowe nadmiarowo prądowe o wartości do 16 A łącznie.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

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

- zasilanych z sieci WN – A23 i A24,
- zasilanych z sieci SN – B21, B22, B23 i B24,
- zasilanych z sieci nN – C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW, C21, C22a, C22b, C23, C24 oraz G11s, G11, G12, G12NN, G12NW i R.

3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z sieci, których instalacje wyposażone są w układ pomiarowo – rozliczeniowy bez kontroli poboru mocy jedno- lub dwustrefowy oraz zabezpieczenie przedlicznikowe o wartości do 63 A włącznie. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy spełniający określone wyżej wymogi oraz zakupujący energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej. W lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nieposiadające charakteru handlowo – usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,



**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- 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, piwnic, strychów, suszarni, numerów domów, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) lokalnych węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

Do tej grupy taryfowej zaliczani są również odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz budynków gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw pod warunkiem istnienia wspólnego układu pomiarowo – rozliczeniowego zainstalowanego na zewnątrz budynku. Budynki winny służyć potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mieć charakteru handlowo-usługowego lub produkcyjnego.

W przypadku podmiotów prowadzących działalność specjalnej produkcji rolnej, wyposażonych w instalację trójfazową, energię pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo – rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych innych niż G.

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

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) dla stacji ochrony katodowej gazociągów.

3.1.6. Zastosowanie rozliczeń na zasadach określonych dla grupy taryfowej R wymaga zgody sprzedawcy.

3.1.7. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci elektroenergetycznej o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) pobiera energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej przez okres 12 miesięcy. Rozliczenie w wybranej grupie taryfowej, będzie możliwe po dostosowaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego o ile jest to konieczne.

3.1.9. 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.

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z trzema strefami przedstawia poniższa tabela:

**TABELA 3.2.1.1. Strefy czasowe grup taryfowych A23, B23, C23 w poszczególnych godzinach doby**

Okres <sup>1</sup>	Dzień tygodnia	Godziny doby																													
		0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>	24 <sup>00</sup>					
Od 1 stycznia do 31 marca	poniedziałek – piątek	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III				
		III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III			
Od 1 kwietnia do 30 czerwca	poniedziałek – piątek	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III			
		III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III		
Od 1 lipca do 30 września	poniedziałek – piątek	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III		
		III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	
Od 1 października do 31 grudnia	poniedziałek – piątek	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	
		III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
Od 1 stycznia do 31 grudnia	sobota, niedziela	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III

**UWAGA:**  
 I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,  
 II – strefa godzin szczytu popołudniowego,  
 III – strefa pozostałych godzin doby<sup>2</sup>.

<sup>1</sup> Okres od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczany jest do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

<sup>2</sup> Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy w całości zaliczane są do strefy trzeciej (strefa pozostałych godzin doby).

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z czterema strefami przedstawia poniższa tabela:

**TABELA 3.2.2.1. Strefy czasowe grup taryfowych A24, B24, C24 w poszczególnych godzinach doby**

Okres <sup>1</sup>	Dzień tygodnia	Godziny doby																									
		0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>	24 <sup>00</sup>	
Od 1 stycznia do 31 marca	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
Od 1 kwietnia do 31 maja	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	
Od 1 czerwca do 31 lipca	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	
Od 1 sierpnia do 30 września	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	
Od 1 października do 31 grudnia	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	
Od 1 stycznia do 31 grudnia	sobota	III	IV	IV	IV	IV	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	
	niedziela	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	

**UWAGA:**  
 I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,  
 II – strefa godzin szczytu popołudniowego,  
 III – strefa pozostałych godzin doby,  
 IV – strefa godzin doliny obciążenia<sup>2</sup>.

<sup>1</sup> Okres od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczany jest do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.  
<sup>2</sup> Jeśli urządzenie pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, niedziele i święta w całości zaliczane są do strefy czwartej (strefa godzin doliny obciążenia).

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy i dwiema strefami przedstawiają poniższe tabele:

**TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grup taryfowych B22, C22a w poszczególnych godzinach doby**

Okres	Tabela 3.2.3.1. Strefy czasowe grup taryfowych B22, C22a w poszczególnych godzinach doby																									
	0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>	24 <sup>00</sup>	
Od 1 do 31 stycznia	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II
Od 1 do 28 lutego	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II
Od 1 do 31 marca	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II
Od 1 do 30 kwietnia	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II
Od 1 do 31 maja	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 30 czerwca	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 lipca	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 sierpnia	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 30 września	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 października	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 30 listopada	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II

**UWAGA:**  
 - I – strefa godzin szczytowych,  
 - II – strefa godzin pozaszczytowych.

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

**TABELA 3.2.3.2. Strefy czasowe grupy taryfowej C22b w poszczególnych godzinach doby**

Okres	Godziny																								
	0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>	24 <sup>00</sup>
Od 1 stycznia do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II

UWAGA: - I – strefa godzin dziennych  
 - II – strefa godzin nocnych

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami bez kontroli poboru mocy według poszczególnych grup taryfowych z dwiema strefami doby przedstawiają tabele:

**TABELA 3.2.4.1. Strefy czasowe grupy taryfowej C12a w poszczególnych godzinach doby**

Okres	Godziny																								
	0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>	24 <sup>00</sup>
Od 1 stycznia do 31 marca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II
Od 1 kwietnia do 30 czerwca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II
Od 1 lipca do 30 września	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II
Od 1 października do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II

UWAGA: - I – strefa godzin szczytu obciążenia,  
 - II – strefa godzin pozaszczytowych.

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

**TABELA 3.2.4.2. Strefy czasowe grup taryfowych: C12b, G12 w poszczególnych godzinach doby**

Dzień tygodnia	0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>	24 <sup>00</sup>
	poniedziałek - piątek	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II
sobota, niedziela	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II

**TABELA 3.2.4.3. Strefy czasowe grup taryfowych: C12NN, G12NN w poszczególnych godzinach doby**

Dzień tygodnia	0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>	24 <sup>00</sup>
	poniedziałek - sobota	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I
niedziela	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II

**TABELA 3.2.4.4. Strefy czasowe grup taryfowych: C12NW, G12NW w poszczególnych godzinach doby**

Dzień tygodnia	0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>	24 <sup>00</sup>
	poniedziałek - piątek	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II
sobota, niedziela	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II

UWAGA do powyższych tabel: - I – strefa godzin dziennych,  
- II – strefa godzin nocnych.

---

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

---

3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.1. – 3.2.4. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.



**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA****3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**

- 3.3.1. Ustala się następujące podstawowe okresy rozliczeniowe:
- 1 miesięczny – dla odbiorców z grup: A23, A24, B21, B22, B23, B24, C21, C22a, C22b, C23 i C24,
  - 1, 2, 4, 6 lub 12 miesięczny – dla odbiorców z grup: C11s, C11, C12a, C12b, C12NN i C12NW,
  - 6 lub 12 miesięczny – dla odbiorców z grup: G11s, G11, G12, G12NN i G12NW.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.
- 3.3.3. Określone w punkcie 3.3.1 okresy rozliczeń nie dotyczą odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń w przypadku tych odbiorców określa umowa.
- 3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.4., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- 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.
- 3.3.6. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego,

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii oraz energii w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.

- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, które uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.6.
- 3.3.9. Odbiorca posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący, mierzący energię elektryczną pobraną z kilku miejsc dostarczania, może być rozliczany za pobór tej energii przy uwzględnieniu procentowego rozbitcia poboru energii elektrycznej na strefy czasowe z urządzenia sumująco – rejestracyjnego.
- 3.3.10. Odbiorca zasilany z kilku miejsc dostarczania, w których znajdują się układy pomiarowo – rozliczeniowe, ponosi opłaty stałe za usługi

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

przesyłowe odrębnie dla każdego miejsca dostarczenia z zastrzeżeniem punktu 3.3.11.

- 3.3.11. W przypadku, gdy odbiorca jest zasilany z kilku miejsc dostarczenia i posiada układ pomiarowo – rozliczeniowo sumujący, lub gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy zainstalowany jest w szynach zbiorczych, zasady rozliczeń opłat przesyłowych stałych określa umowa.
- 3.3.12. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 3.3.13. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii elektrycznej 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. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy czynnej i energii elektrycznej czynnej i biernej przyjmuje się:
1. W wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
  2. Straty jałowe energii elektrycznej czynnej i biernej transformatora przyjmuje się w wysokości równej:

---

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

---

- iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii czynnej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora,
- iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii elektrycznej biernej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora.

W przypadku, gdy czas użytkowania transformatora jest krótszy od okresu rozliczeniowego, wielkość strat jałowych ulega proporcjonalnemu obniżeniu. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformatorach należy odpowiednio odejmować.

3.3.14. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.15. Sprzedawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- 1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi przesyłowe przez okres co najmniej jednego miesiąca,
  - 2) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna,
  - 3) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.16. Koszty zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 3.3.15., ponosi sprzedawca.
- 3.3.17. W rozliczeniach z odbiorcą, u którego zainstalowano układ przedpłatowy, stosowana jest grupa taryfowa obowiązująca do czasu jego zainstalowania, z zastrzeżeniem pkt. 5.4.
- 3.3.18. Sprzedawca umożliwia odbiorcom dokonywanie zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług przesyłowych w systemie przedpłatowym, w oparciu o właściwe ceny i stawki opłat określone dla danej grupy taryfowej zgodnie z klasyfikacją wskazaną w rozdziale 3.1. Taryfy, z zastrzeżeniem pkt. 5.4.
- 3.3.19. 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, |
| c) na napięciu WN | 125,16 zł. |
- W rozliczeniach z podmiotami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- 3.3.20. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w Taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmian cen i stawek, może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi pisemnie stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.
- 3.3.21. W cenach i stawkach zawartych w niniejszej taryfie nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalane w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.

**3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR**

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą, ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłatę wynikającą z korekty rozliczeń zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA****4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ**

- 4.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym stanowi suma iloczynów cen energii elektrycznej w danych strefach czasowych w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w danych strefach czasowych. Ilość sprzedanej energii jest ustalona na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.2. i 4.4.
- 4.2 W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 3.1.5. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.3 W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.2.
- 4.4 Opłaty za energię elektryczną czynną, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed jej faktyczną dostawą, w wysokości ustalonej jako iloczyn ceny energii oraz ilości energii zakupionej przez odbiorcę.



**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA****5. OPŁATY ABONAMENTOWE**

- 5.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową. Stawki opłaty abonamentowej naliczane są dla każdego układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 5.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3. Zawarte w Taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę.
- 5.4. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobiera się w wysokości 50 % opłaty abonamentowej ustalonej dla danej grupy taryfowej.
- 5.5. Opłaty abonamentowe, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług przesyłowych. Opłaty te pobierane są w wysokości określonej w pkt. 5.4. za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA****6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE****6.1. OPLĄTY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**

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

$$O_{pm} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{ZoPk} \cdot E_k) \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

$O_{pm}$  - opłata miesięczna za usługę przesyłową

$S_{SVn}$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 6.1.4 oraz 6.1.5.,

$P$  - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,

$S_{ZoPk}$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, o którym mowa w pkt 6.1.2, dla strefy czasowej  $k$ , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

$E_k$  - ilość energii w strefie czasowej  $k$ , objęta usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii,

$n$  - ilość stref czasowych.

6.1.1.1. W przypadkach:

- a) zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- b) zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- c) rozwiązania umowy z odbiorcą,
- d) stosowania okresów rozliczeniowych krótszych niż miesiąc,

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \cdot n \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

$O_{psd}$  - opłata przesyłowa w części stałej,

$O_{psm}$  - miesięczna opłata za usługę przesyłową w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,

$n$  - ilość dni okresu rozliczeniowego.

- 6.1.1.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 6.1.1.1.
- 6.1.2. 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  $S_{ZoPk}$ , o którym mowa w pkt. 6.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 6.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 6.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- a) części stałej – stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
  - b) części zmiennej – stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.
- 6.1.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 6.1.5. lit. a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 6.1.7. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe w części stałej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług przesyłowych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 6.1.8. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 6.1.1.

**6.2. MOC UMOWNA**

- 6.2.1. Moc umowna jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, przy czym nie może ona przekroczyć wielkości mocy przyłączeniowej.
- 6.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zmiany zamówienia, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był rozliczany w ostatnim miesiącu poprzedniego roku.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- 6.2.3. Moc umowna 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 i nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 6.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej w wysokości ustalonej w pkt. 11 Taryfy oraz:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15 – minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
- lub
- b) maksymalnej nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 – minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 6.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczenia, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 6.2.6. Jeżeli w wyniku zarządzeń i awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta wielkość mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 6.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ**
- 6.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
  - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 6.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 6.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 6.3.5. 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  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .

## LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- 6.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  wyznacza się wg poniższych zasad, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ :

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{zVgk} \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej,
- $S_{zVgk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- $\text{tg}\varphi_k$  - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $\text{tg}\varphi_0$  - umowny współczynnik mocy,
- $A_k$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych,
- k - nazwa (numer) strefy czasowej.

- 6.3.7. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\text{tg}\varphi$  ustala się ze wzoru:

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

gdzie:

- $\Delta E_b$  - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- 6.3.8. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości maksymalnej stawki  $S_{ZVg}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 6.3.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku  $\text{tg}\varphi < 0$  pojemnościowym (przekompensowanie), o ile umowa nie stanowi inaczej, ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości maksymalnej stawki  $S_{ZVg}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

**6.4. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW**

- 6.4.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 6.4.2. Pewność zasilania odbiorcy określana jest przez liczbę ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej instalacje elektroenergetyczne odbiorcy i powiązana jest ona z określonym w umowie dopuszczalnym czasem jednorazowej i rocznej przerwy w dostawie energii elektrycznej.
- 6.4.3. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, nie pobiera się opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej



---

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

---

ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.

6.4.4. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:

- a) ciagi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- b) ciagi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA****7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w pkt 1.3 Taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rT} = 1,50$  zł/godzinę.

7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w pkt 1.4 Taryfy odbiorcom przysługują opłaty 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, 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 zwyczajowo przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV **15,18 zł,**
- e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV **151,83 zł,**
- f) za niepowiadomienie 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 niepoinformowanie 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 niepoinformowanie 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 na wniosek odbiorcy 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 nieudzielenie, 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.**

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA****8. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII**

- 8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 8.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 8.1.2. pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń, między instalacją odbiorczą a siecią

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

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.

8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.2., 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. 6.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

o ile umowa nie stanowi inaczej.

8.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej 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. 6.2.,
- 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

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

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.

8.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.1.2. lit. b) gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej 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. 6.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
  - a) dla układu jednofazowego **3 000 kWh,**
  - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika **6 000 kWh,**
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika **300 kWh,**
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego **300 kWh,**

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- e) 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:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I \quad [\text{A}]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne międzyfazowe napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

- 8.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 8.2., 8.4. i 8.5. 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.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

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

Lp.	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
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  dla układu bezpośredniego  dla układu półpośredniego  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 plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca



**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA****9. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI**

9.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,

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 o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,

grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o 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 przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

9.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagających dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, pobiera się opłatę określoną indywidualnie

---

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**


---

na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

9.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej innych niż określonych w pkt. 9.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

9.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określonych w pkt. 9.2., opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

a) w przypadku przyłączy o długości powyżej 200 m

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

b) w przypadku przyłączy o długości do 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p,$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

$S_m$  – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

$P_p$  – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona liczbą całkowitą w kW,

$S_l$  – stawka opłaty wyrażona w zł/m,

$L$  – długość przyłącza wyrażona w m, mierzona wzdłuż przewodu lub kabla.

Stawki  $S_m$  i  $S_l$  zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt 9.13. Taryfy.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

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

- 9.5.1 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.
- 9.5.2 Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze 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.
- 9.6.1 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu, zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 9.6.2 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek podmiotu wymagającej przebudowy przyłącza, dla podmiotu przyłączanego zakwalifikowanego do IV i V grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie oblicza się jako sumę:
- iloczynu stawki ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej oraz
  - iloczynu stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów przebudowy przyłącza.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- 9.7. 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.
- 9.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się, na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie i ekonomicznie do realizacji.
- 9.10. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 9.11. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:
- 120 zł dla podmiotu przyłączanego na nN,
  - 240 zł dla podmiotu przyłączanego na SN, WN,
- którą w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- 9.12.1 W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata ulega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

- 9.12.2 W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- 9.12.3 Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 9.13. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty $S_m$	Stawka opłaty $S_l^*$
		zł/kW	zł/m
1		2	3
IV i V	Napowietrzne	97,00	34,00
	Kablowe	122,00	

\*Stosowana w przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 m

- 9.14. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

## LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

### 10. OPLATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI LUB USŁUGI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

10.1. Tabela stawek opłat za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy.

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej: na napięciu nN, na napięciu SN, na napięciu WN	66,75 100,13 125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	66,75 100,13 141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej 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.	<b>Usługi pogotowia technicznego</b>	
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznikowej Bi w wewnętrznej instalacji zasilającej nN a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną b) od 32 do 63 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 14,00

## LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność
4.2	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników wielostrefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy nN SN WN	183,57 267,00 375,50
4.5	Za założenie plomby na urządzeniach podlegających opłombowaniu 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 zł/km

\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km, za wyjątkiem pkt. 4.3., dla którego dolicza się rzeczywisty koszt dojazdu zgodnie ze stawką określoną w pkt. 5.

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

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

## 11. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

## 11.1. GRUPY TARYFOWE A23, A24

- z kontrolą poboru mocy trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć [WN].

Lp.	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			A23 zima	A23 lato	A24 zima	A24 lato
1	3	4	5	6	7	8
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:					
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	6465,21			
1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe					
	- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	45,63			27,82
	- w szczycie popołudniowym		126,40			60,41
	- w pozostałych godzinach doby		31,36			18,48
	- w strefie godzin doliny obciążenia		-			7,72
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	41,52			
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	65,07			
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:					
	-- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	142,63	142,63	142,63	142,63
	- w szczycie popołudniowym	(1000 kWh)	237,95	202,64	308,07	260,10
	- w pozostałych godzinach doby		92,48	89,61	92,49	89,61
	- w strefie godzin doliny obciążenia		-	-	50,53	42,09
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 6.3 taryfy			
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	65,07			
			259,90			

\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

\*\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe



## LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

## 11.2. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć [SN].

Lp.	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			B21	B22	B23 zima	B23 lato	B24 zima	B24 lato
1	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:							
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	9424,64					
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe							
	- całodobowy		83,66	125,39				
	- szczytowy			47,77				
	- pozaszczytowy							
	- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh			43,03			43,03
	- w szczycie popołudniowym				107,18			60,83
	- w pozostałych godzinach doby				23,89			23,89
	- w strefie godzin doliny obciążenia				-			8,82
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	41,52					
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	30,11	31,27	39,13			
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną							
	- całodobową	zł/MWh	131,10					
	- szczytową	(1000 kWh)		191,60				
	- pozaszczytową			103,76				
	- w szczycie przedpołudniowym				143,40	143,40	143,40	143,40
	- w szczycie popołudniowym				224,48	189,04	309,54	270,75
	- w pozostałych godzinach doby				97,36	92,91	97,36	92,91
	- w strefie godzin doliny obciążenia				-	-	73,09	56,04
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 6.3 taryfy					
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	30,11	31,27	39,13			

\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

\*\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

## LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

## 11.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23, C24

- jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy umownej powyżej 40 kW lub prądzie znam. zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A:

Lp.	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE							
			C21	C22a	C22b	C23 zima	C23 lato	C24 zima	C24 lato	
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:									
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	zł/kW/m-c				16,32				
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe		0,1219							
	- całodobowy		0,2098							
	- szczytowy		0,1166							
	- pozaszczytowy			0,1652						
	- dzienny			0,0176						
	- nocny				0,0906				0,0906	
	- w szczycie przedpołudniowym				0,2121				0,2658	
	- w szczycie popołudniowym				0,0529				0,0529	
	- w pozostałych godzinach doby				-				0,0428	
	- w strefie godzin doliny obciążenia									
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh				0,0415				
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	10,82	14,30		28,61			131,90	
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1378							
	- całodobową									
	- szczytową		0,1909							
	- pozaszczytową		0,1004							
	- dzienną			0,1556						
	- nocną			0,0775						
	- w szczycie przedpołudniowym				0,1428			0,1428	0,1428	
	- w szczycie popołudniowym				0,2134			0,1824	0,2095	
	- w pozostałych godzinach doby				0,0994			0,0960	0,0960	
	- w strefie godzin doliny obciążenia				-			0,0864	0,0831	
4.	Należność za energię bierną									
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	10,82	14,30		28,61			131,90	
			Według punktu 6.3 taryfy							

\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

\*\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe



LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

11.5. GRUPY TARYFOWE G11s, G11, G12, G12NN, G12NW

- jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A włącznie zasilanych z sieci niskich napięć

Lp.	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			G11s	G11	G12	G12NN	G12NW	
1	3	4	5	6	7	8	9	
1	Stawki opłat za usługi przesyłowe:							
1.1	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe							
	- układ 1 – fazowy	zł/m-c	0,05	0,18	1,27	1,41	2,93	
	- układ 3 – fazowy		0,14	0,66	4,47	4,92	5,36	
1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe							
	całodobowy	zł/kWh	0,1379	0,1549				
	dzienny				0,1329	0,1576	0,1027	
	nocny				0,0636	0,0493	0,0632	
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0415					
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną							
	całodobową	zł/kWh	0,1597	0,1424				
	dzienną				0,2089	0,1444	0,2773	
	nocną				0,0673	0,0570	0,0505	
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 6.3 taryfy					
4.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	2,14				2,33	

**UWAGA:** - Grupa taryfowa G11s przeznaczona jest dla odbiorców posiadających zabezpieczenie przedlicznikowe w postaci wyłącznika nadmiarowo - prądowego o prądzie znamionowym nie większym niż 16 A oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 800 kWh,

- Grupa taryfowa G12NN- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z niedzielnymi w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat,

- Grupa taryfowa G12NW- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z sobotami i niedzielnymi w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

**11.6. GRUPA TARYFOWA R**

- stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, pobierających energię elektryczną w sposób okresowy.

Lp.	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R
1	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	zł/kW/m-c	0,97
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	zł/kWh	0,3336
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0415
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł	2,92
3.	Cena za pobraną energię elektryczną czynną całodobową	zł/kWh	0,1811
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 6.3 taryfy
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	2,92

\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

\*\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

**Opłate:**

- 1) za usługi przesyłowe w części stałej oblicza się jako iloczyn mocy zainstalowanej i stawki opłat wg pkt 1.1 powyższej tabeli, przy czym opłatę tę ponosi odbiorca przy każdorazowym podłączeniu do sieci elektroenergetycznej,
- 2) za usługi przesyłowe w części zmiennej oblicza się jako iloczyn energii elektrycznej czynnej całodobowej wyliczonej wg pkt 4.2 taryfy i stawek opłat wg pkt 1.2 i 1.3 powyższej tabeli,
- 3) abonamentową pobiera się za każdorazowe wystawienie faktury wg pkt 2 lub wg pkt 5 powyższej tabeli.