



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2004 r.

DTA-4211-143(13)/2004/2684/VIJS

**DECYZJA**

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

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny Płock S.A. z siedzibą w Płocku**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 października 2004 r., znak: ZEP-EP-001521-2004, uzupełnionym pismami: z dnia 8 listopada 2004, znak: ZEP-EP-001624, z dnia 10 listopada 2004 r., znak: ZEP-EP-001647, z dnia 29 listopada 2004 r., znak: ZEP-EP-001726-2004, z dnia 7 grudnia 2004 r., znak: ZEP-EP-001786-2004 oraz z dnia 14 grudnia 2004 r., znak: ZEP-EP-001837-2004

**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.



## UZASADNIENIE

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/62/2684/U/3/98/RW z dnia 1 grudnia 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/64/2684/U/3/98/RW z dnia 1 grudnia 1998 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

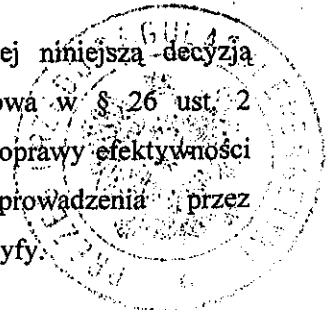
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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.



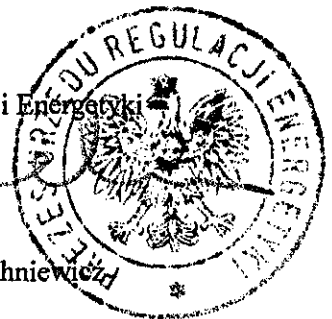
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

Otrzymuje:  
**Zakład Energetyczny Płock SA**  
ul. Wyszogrodzka 106  
09-400 Płock

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK SA**

Zakład Energetyczny Płock SA  
09-400 PŁOCK 1, skr. poczt. 84  
ul. Wyszogrodzka 106, tel. 266-52-13  
identyfikator 610191960  
-19-

# Taryfa dla energii elektrycznej

Zakład Energetyczny Płock SA  
**DYREKTOR**  
ds. Ekonomicznych  
*Jacek Białecki*  
Członek Zarządu

Zakład Energetyczny Płock SA  
**PREZES ZARZĄDU**  
*Piotr Siennicki*  
Dyrektor Naczelny

*Płock 2005*

Taryfa dla energii elektrycznej została zatwierdzona decyzją  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia ..... r.  
Nr DTA-821/...../..2004/....

Taryfa jest opublikowana w Biuletynie Branżowym Urzędu  
Regulacji Energetyki – Energia elektryczna Nr ... (.....)  
z ..... r. i obowiązuje z dniem ..... r.

Dystrybutorem Taryfy dla energii elektrycznej jest  
**ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK SA**

**Spis treści.**

<b>1. INFORMACJE OGÓLNE.....</b>	.....
<b>2. DEFINICJE.....</b>	.....
<b>3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....</b>	.....
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	.....
3.2. STREFY CZASOWE.....	.....
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	.....
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	.....
<b>4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....</b>	.....
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....	.....
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE.....	.....
<b>5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....</b>	.....
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....	.....
5.2. MOC UMOWNA.....	.....
5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW.....	.....
5.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	.....
<b>6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....</b>	.....
<b>7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....</b>	.....
<b>8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....</b>	.....
<b>9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....</b>	.....
<b>10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.....</b>	.....

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i Odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Płock Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - 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) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 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 zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii:
  - 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 znamionowy niższym niż 110 kV oraz  $\pm 10\%$  w sieci o napięciu znamionowym 110 kV i 220 kV,
  - c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznnych odniesionych do harmonicznej 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.
- 1.4.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczonych dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć: 48 godzin,
- 1.4.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin,

- 1.4.3. 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. 1.4.1 i 1.4.2, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i innymi 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.

## 2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.7. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego przyłącza.
- 2.8. **Podmiot przyłączany** - każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie ze Sprzedawcą.
- 2.9. **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic 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) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stację redukcyjne.



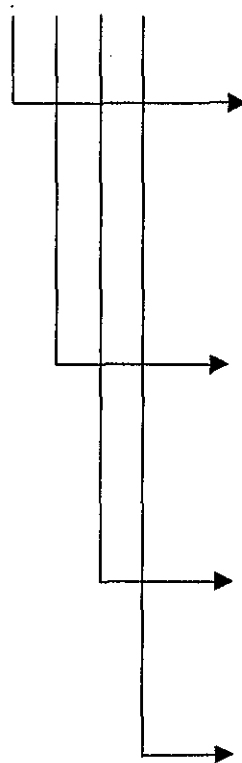
### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe.

#### 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.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest Odbiorcom:

- A: napięcie wysokie (WN)
- B: napięcie średnie (SN)
- C: napięcie niskie (nN)
- G: niezależnie od napięcia zasilania
- D: napięcie niskie (nN)
- R: niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

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

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

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

Litera odnosząca się do grupy taryfowej A oznacza:

n: moc umowna nie większa niż 10 MW.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C i G oznaczające rozliczenia w strefach:

- a, c, g: szczytowej i pozaszczytowej (godziny obowiązywania stref określono w pkt 3.2.),
- b, w: dziennej i nocnej (godziny obowiązywania stref określono w pkt 3.2.).

3.1.3. W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

Lp.	Poziom napięcia	Limit mocy zamówionej	Limit rocznego zużycia energii	Nazwa grupy taryfowej		Symbol grupy taryfowej
				Nazwa grupy produktowej	Nazwa wariantu	
1	WN	-	-	Biznes	Wysokomocowy	A23
2		≤ 10 MW	-		Niskomocowy	A23n
3	SN	≤ 40 kW	-	Biznes	-	B11
4		> 40 kW	-		-	B21
5		> 40 kW	-		-	B22
6		> 40 kW	-		-	B23
7	nN	≤ 40 kW	-	Twoja firma	Standard	C11
8		≤ 40 kW	-		Oszczędny	C12a
9		≤ 40 kW	-		Nocny	C12b
10		≤ 40 kW	≥ 9 000 kWh		Nocny plus	C12w
11		≤ 40 kW	≥ 9 000 kWh		Weekendowy	C12g
12		≤ 40 kW	-	Tylko noc	-	D12
13		> 40 kW	-	Biznes	-	C21
14		> 40 kW	-		-	C22a
15		> 40 kW	-		-	C22b
16		> 40 kW	-		-	C22c
17	> 40 kW	≥ 200 000 kWh	-		C23	
18	-	≥ 9 000 kWh	Twój dom	Oszczędny	G12a	
19	-	≥ 9 000 kWh		Weekendowy	G12g	
20	-	≥ 9 000 kWh		Nocny plus	G12w	
21	-	-	Twój dom	Standard	G11	
22	-	-		Nocny	G12b	
23	-	-	Ryczałt	-	R	

3.1.4. Do grup taryfowych G11, G12a, G12b, G12w, G12g zaliczani są Odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów ciepłych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

Zakwalifikowanie do grup taryfowych Twój dom jest możliwe wyłącznie w przypadku gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowo-usługowym.

- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:
- a) instalację jednofazową, całość energii elektrycznej rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych G11 lub G12,
  - b) odrębne liczniki pomiaru energii elektrycznej zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), energię tę rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych Biznes lub Twoja firma właściwych ze względu na poziom napięcia sieci,
  - c) instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32 A i więcej - wielkość rocznego zużycia energii elektrycznej na potrzeby bytowe określa się na podstawie statystycznego zużycia energii przez gospodarstwo domowe w wysokości 3 000 kWh i rozliczenie przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych Twój dom. Po przekroczeniu poboru energii elektrycznej, rozliczenia przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych Biznes lub Twoja firma właściwych ze względu na poziom napięcia sieci.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, w szczególności w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, zasilania wzmacniaczy antenowych, stacji meteorologicznych, urządzeń alarmowych, sygnalizacji i monitoringu itp.,
  - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.7. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. 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.
- 3.1.8. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię elektryczną z kilku przyłączy, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdego z tych przyłączy,
  - b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego przyłącza na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy.
- 3.1.9. Przy kwalifikowaniu Odbiorcy do grup taryfowych C23, C12w, C12g, G12a, G12w, G12g, ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym Odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium, a w przypadkach Odbiorców zwiększających zużycie lub nowych Odbiorców, na podstawie ich oświadczenia o zamierzonym zużyciu energii w roku taryfowym. Nie pobranie, określonej w oświadczeniu, deklarowanej wielkości energii elektrycznej, rodzi skutki ustalone w umowie sprzedaży energii.
- 3.1.10. Grupa taryfowa D12 ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami przyłączonymi na niskim napięciu charakteryzującymi się wyłącznie nocnym poborem energii elektrycznej, tj. w godzinach od 17<sup>00</sup> do 7<sup>00</sup> rano.

## 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes: wysokomocowy A23, niskomocowy A23n, B23, C23

Strefa doby	Godziny strefy szczytowej letniej (1 kwietnia - 30 września)	Godziny strefy szczytowej zimowej (1 października - 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
Pozostałe godziny doby <sup>x)</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

x) Jeśli układy pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes: B22, C22a

Miesiące	Godziny strefy szczytowej		Godziny strefy pozaszczytowej	
Styczeń	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes C22b:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 31 grudnia	6 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>

- 3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Twoja firma oszczędny C12a i Twój dom oszczędny G12a:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej
1 kwietnia - 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
1 października - 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

- 3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Twoja firma nocny C12b i Twój dom nocny G12b:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

- 3.2.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Tylko noc D12:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej
1 kwietnia - 30 września	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
1 października - 31 marca	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

- 3.2.7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes C22c, Twoja firma weekendowy C12g, Twój dom weekendowy G12g:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej <sup>x)</sup>
1 kwietnia - 30 września	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
1 października - 31 marca	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

x) Jeśli układy pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy pozaszczytowej.

- 3.2.8 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Twoja firma nocny plus C12w i Twój dom nocny plus G12w:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 31 grudnia	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

3.2.9 Urządzenia sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.4., 3.2.5. oraz 3.2.8. 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.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- a) 10 dni, dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych właściwych dla poziomu wysokiego i średniego napięcia,
- b) 15 dni, dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C21, C22a, C22b, C22c, C23,
- c) dwa miesiące, dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych nie wymienionych w pkt a) i b)

za wyjątkiem rozliczenia Odbiorców posiadających zainstalowane liczniki przedpłatowe, dla których sposób rozliczeń określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiaru zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W uzgodnionych przez strony przypadkach, zainstalowania urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, pomierzone wielkości (odczyty wskazań tych urządzeń) powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

Straty mocy oraz energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te podlegają sprawdzeniu i zaplombowaniu przez Sprzedawcę.

W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

3.3.6. Przy rozliczeniach Odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.

- 3.3.7. 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 elektrycznej 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 elektrycznej 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.
- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach czasowych, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej 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.
- 3.3.11. 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 |
- 3.3.12. Odbiorcy, którzy wyposażeni są w sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być rozliczani za zgodą sprzedawcy według tych urządzeń za świadczoną usługę przesyłową lub energię elektryczną, na zasadach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.13. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe Odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.
- 3.3.14. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 3.3.15. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji i wymian źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty z tym związane w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

#### **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.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o których 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 na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

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

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

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii obliczana jest jako iloczyn 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 pkt. 3.1.6. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

##### **4.2. Opłaty abonamentowe.**

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, Odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na układ pomiarowo-rozliczeniowy Odbiorcy.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.



- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno Odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię i usługi przesyłowe jak i Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.
- 4.2.4. W rozliczeniach z Odbiorcami z zastosowaniem przez Sprzedawcę liczników przedpłatowych, opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości 50% opłaty stosowanej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1.1. Miesięczną opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{zk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,  
 $S_s$  - składnik stały stawki sieciowej w złotych za jednostkę mocy na miesiąc z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,  
 $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej,  
 $S_{zk}$  - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej  $S_{zvn}$  i stawki systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii  
 $E_k$  - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,  
 $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).

- 5.1.2. Składnik zmienny stawki przesyłowej ustala się w taryfie w rozbięciu na:

- składnik zmienny stawki sieciowej  $S_{zvn}$ ,
- stawkę systemową.

Natomiast na fakturze składnik  $S_{zk}$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

- 5.1.3. Opłata za usługi przesyłowe w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej.

- 5.1.4. Dla Odbiorców grup taryfowych G11, G12a, G12b, G12w, G12g opłata za usługę przesyłową w części stałej ustalana jest w złotych na miesiąc.

- 5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla Odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- części stałej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- części zmiennej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia lub użytkowania i składnika zmiennego stawki przesyłowej.

- 5.1.6. W przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych, opłaty przesyłowej w części stałej nie pobiera się, a do obliczenia opłaty przesyłowej w części zmiennej przyjmuje się miesięczne zużycie energii elektrycznej na poziomie 1 kWh.

- 5.1.7. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.12.
- 5.1.8. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze z tzw. sumowaniem „naturalnym” z układem pomiarowym zainstalowanym w szynach zbiorczych, ponoszą opłaty za świadczoną usługę przesyłową na zasadach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.9. Od Odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.10. Czasowe odłączenie od sieci nie zwalnia Odbiorcy od ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej w pełnej wysokości.

## 5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. 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.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana jest dla każdego przyłącza oddzielnie, za wyjątkiem Odbiorców posiadających układy sumujące, dla których sposób zamawiania mocy i rozliczeń określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.3. Moc umowna zamawiana jest na okres roku kalendarzowego w podziale na poszczególne miesiące. W przypadku zamówienia mocy w wielkości zmiennej chociażby w jednym miesiącu roku, miesięczną opłatę za usługi sieciowe w części stałej oblicza się według następującej zależności:

$$O_s = k_s \times S_s \times P_i$$

gdzie:

$$k_s = \frac{12 \times \max(P_i)}{\sum_{i=1}^n P_i}$$

- $O_s$  – miesięczna opłata za usługę sieciową w części stałej,  
 $k_s$  – współczynnik korygujący,  
 $S_s$  – składnik stały stawki opłaty sieciowej,  
 $P_i$  – wielkość mocy umownej w miesiącu  $i$ .

- 5.2.4. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt 5.2.5.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty przesyłowej w części stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez Odbiorcę.

- 5.2.7. Sprzedawca prowadzi dla każdego przyłącza pomiar mocy pobranej przez Odbiorców grup taryfowych A23, A23n, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22c, C23, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez Odbiorców pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
  - lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.9. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego przyłącza, na którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.10. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy,
  - innych działań Odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
  - uszkodzenia, przez Odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu Odbiorcy.

### 5.3. Pewność zasilania Odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości 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.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączenia rezerwy.
- 5.3.4. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.

### 5.4. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.4.1. 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 przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub,
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub,
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia rozliczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie poboru energii biernej w strefach czasowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 5.4.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , jest określona na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2-0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 5.4.5. W przypadku Odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię elektryczną bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii elektrycznej biernej wyrażona w złotych,
- $S_{ZVnk}$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\text{tg} \varphi_k$  – współczynnik dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $E_k$  – ilość energii pobranej w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- $m$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.4.7. 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  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca.
- 5.4.8. W przypadku poboru energii przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), Odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca.

- 5.4.9. Odbiorcy posiadający własne jednostki wytwórcze są rozliczani w zakresie energii biernej pojemnościowej, pobieranej w ilości przekraczającej ponadumowny pobór energii biernej określony w umowie, z zastosowaniem dwukrotnej wysokości stawki  $S_{ZVN}$ . Rozliczeniowy  $tg\varphi_0$  określa się w stosunku do ilości energii czynnej wprowadzanej do sieci Sprzedawcy.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w pkt. 1.4 taryfy, Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

- |  |           |
|--|-----------|
| a) za nie przyjęcie 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, przerwane z powodu awarii sieci,  | 7,59 zł   |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, | 15,18 zł  |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,              | 151,83 zł |
| f) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z 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 nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z 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 nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z 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 nie udzielenie, 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 nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

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

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

7.1.2. 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 oraz samowolnej manipulacji w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

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

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe Odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany Odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.

- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany Odbiorca,,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe Odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektrycznej.

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

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany Odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
- 3) 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 znamionowego licznika, 300 kWh
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego, 300 kWh
  - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$ , 300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

I – mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6 Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego Odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

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 a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 zł.
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez Odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany Odbiorca

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

### 8.1. 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 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 mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,



- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.13 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączeniowej.
- 8.5. 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 przyłączeniem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego 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.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej z zastrzeżeniem pkt. 8.7.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.6. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania tego samego zespołu urządzeń, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. 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 sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.

8.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:

- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
- 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

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.

8.13. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW dla przyłącza napowietrznego	Stawka opłaty w zł/kW dla przyłącza kablowego
IV	88,57	115,03
V	99,76	126,26

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,61 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

8.14. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określona jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku oraz ze sprzedawcą, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

## 9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i/lub wznowienie dostarczania ** energii:	X
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo –rozliczeniowego	X
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego***	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	X
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
4.2.	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00
	powyżej 63 A	
4.3.	- za pierwszą	30,04
	- za każdą następną	14,00
4.2	Za przeniesienie na życzenie Odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	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	
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	23,40
	- za każdą następną	5,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

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

\*\* Dotyczy także przypadku demontażu i montażu urządzenia pomiarowego.

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

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

## 10. Tabele cen i stawek opłat

Tabela 1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Biznes: A23, A23n.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej			
	A23		A23n	
	zima	lato	zima	lato
1	2	3	4	5
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	41,52	41,52	41,52	41,52
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	7,75	7,75	7,75	7,75
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh				
- szczyt przedpołudniowy	28,53	24,22	29,79	25,25
- szczyt popołudniowy	43,02	38,39	48,13	43,43
- reszta doby	9,20	8,40	8,77	8,79
- stawka opłaty abonamentowej *) zł/m-c	13,39	13,39	13,39	13,39
<b>Obrót</b>				
- cena za energię elektryczną zł/MWh				
- szczyt przedpołudniowy	159,67	152,32	158,41	151,29
- szczyt popołudniowy	253,10	220,49	247,99	215,45
- reszta doby	101,42	102,29	101,85	101,90
- stawka opłaty abonamentowej **) zł/m-c	13,39	13,39	13,39	13,39

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Biznes: B11, B21, B22, B23.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej				
	B11	B21	B22	B23	
				zima	lato
1	2	3	4	5	6
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	41,52	41,52	41,52	41,52	41,52
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	3,61	9,11	9,11	9,11	9,11
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh					
- całodobowy	100,35	82,23	X	X	X
- szczytowy	X	X	105,02	X	X
- pozaszczytowy	X	X	74,66	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	69,91	52,91
- szczyt popołudniowy	X	X	X	104,19	79,17
- reszta doby	X	X	X	25,87	24,02
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
<b>Obrót</b>					
- cena za energię elektryczną zł/MWh					
- całodobową	125,85	126,43	X	X	X
- szczytową	X	X	166,24	X	X
- pozaszczytową	X	X	109,70	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	149,14	145,88
- szczyt popołudniowy	X	X	X	235,50	199,59
- reszta doby	X	X	X	97,58	94,29
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 3. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Biznes: C21, C22a, C22b, C22c.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej			
	C21	C22a	C22b	C22c
1	2	3	4	5
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
- stawka systemowa opłaty przesyłowej      zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
- składnik stały stawki sieciowej          zł/kW/m-c	11,96	11,96	11,96	11,96
- składnik zmienny stawki sieciowej      zł/kWh				
- całodobowy	0,1387	X	X	X
- szczytowy	X	0,1190	X	0,1370
- pozaszczytowy	X	0,0865	X	0,0709
- dzienny	X	X	0,1209	X
- nocny	X	X	0,0998	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	5,76	5,76	5,76	5,76
<b>Obrót</b>				
- cena za energię elektryczną              zł/kWh				
- całodobową	0,1269	X	X	X
- szczytową	X	0,1629	X	0,1862
- pozaszczytową	X	0,1072	X	0,0960
- dzienną	X	X	0,1386	X
- nocną	X	X	0,0933	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	5,76	5,76	5,76	5,76

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 4. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej Biznes C23

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej	
	C23	
	zima	lato
1	2	3
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
- stawka systemowa opłaty przesyłowej      zł/kWh	0,0415	0,0415
- składnik stały stawki sieciowej      zł/kW/m-c	11,96	11,96
- składnik zmienny stawki sieciowej      zł/kWh		
- szczyt przedpołudniowy	0,1215	0,1097
- szczyt popołudniowy	0,2196	0,1583
- reszta doby	0,0372	0,0432
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	5,76	5,76
<b>Obrót</b>		
- cena za energię elektryczną      zł/kWh		
- szczyt przedpołudniowy	0,1620	0,1612
- szczyt popołudniowy	0,2550	0,2369
- reszta doby	0,0896	0,0851
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	5,76	5,76

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.



Tabela 5. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Twoja firma: C11, C12a, C12b, C12g, C12w.

Rodzaj opłaty	nazwa wariantu/ symbol grupy taryfowej				
	standard C11	oszczędny C12a	nocny C12b	nocny plus C12w	weekendowy C12g
1	2	3	4	5	6
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh					
- całodobowy	0,2532	X	X	X	X
- szczytowy	X	0,2584	X	X	0,2521
- pozaszczytowy	X	0,1348	X	X	0,0852
- dzienny	X	X	0,2719	0,2632	X
- nocny	X	X	0,0887	0,0912	X
- stawka opłaty abonamentowej*) zł/m-c	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
<b>Obrót</b>					
- cena za energię elektryczną zł/kWh					
- całodobową	0,1270	X	X	X	X
- szczytową	X	0,1844	X	X	0,2318
- pozaszczytową	X	0,1016	X	X	0,0816
- dzienną	X	X	0,1624	0,1711	X
- nocną	X	X	0,0847	0,0820	X
- stawka opłaty abonamentowej**) zł/m-c	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 6. Ceny i stawki opłat dla grupy produktowej Twój dom: G11, G12a, G12b, G12w, G12g.

Rodzaj opłaty	nazwa wariantu/ symbol grupy taryfowej				
	standard G11	oszczędny G12a	nocny G12b	nocny plus G12w	weekendowy G12g
1	2	3	4	5	6
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
- składnik stały stawki sieciowej zł/m-c dla Odbiorców z licznikiem					
- bezpośrednim 1-fazowym	1,75	4,91	4,91	4,91	4,91
- bezpośrednim 3-fazowym	3,03	6,55	6,55	6,55	6,55
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh					
- całodobowy	0,1456	X	X	X	X
- szczytowy	X	0,2728	X	X	0,1877
- pozaszczytowy	X	0,1239	X	X	0,1026
- dzienny	X	X	0,1658	0,1513	X
- nocny	X	X	0,0364	0,0343	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
<b>Obrót</b>					
- cena za energię elektryczną zł/kWh					
- całodobową	0,1227	X	X	X	X
- szczytową	X	0,1722	X	X	0,1777
- pozaszczytową	X	0,1042	X	X	0,1056
- dzienną	X	X	0,1612	0,1753	X
- nocną	X	X	0,0779	0,0801	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 7. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: Tylko noc D12 i Ryczałt R.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej	
	D12	R
1	2	3
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
- stawka systemowa opłaty przesyłowej      zł/kWh	0,0415	0,0415
- składnik stały stawki sieciowej      zł/kW/m-c	12,95	1,15
- składnik zmienny stawki sieciowej      zł/kWh		
- całodobowy	X	0,1616
- szczytowy	0,1519	X
- pozaszczytowy	0,0733	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	3,20	X
<b>Obrót</b>		
- cena za energię elektryczną      zł/kWh		
- całodobową	X	0,1341
- szczytową	0,1835	X
- pozaszczytową	0,1038	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	3,20	X

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.