



Warszawa, dnia 14 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2708-E/4/2003/OW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny Białystok S.A. z siedzibą w Białymstoku,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 9 maja 2003 r. znak: DEH/6191/2003, uzupełnionym pismem z dnia 29 maja 2003 r. znak: DEH/6901/6901/2003, z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: DEH/7553/2003 oraz z dnia 11 czerwca 2003 r. znak: DEH/7830/2003.

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2003 r.

UZASADNIENIE

W dniu 9 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/42/2708/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, oraz nr OEE/44/2708/U/2/98?PK z dnia 18 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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

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

- 1) poszczególne 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 zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Białystok S.A.
ul. Elektryczna 13
15-950 Białystok

Zakład Energetyczny Białystok S.A.
z siedzibą w Białymstoku

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

SPIS TREŚCI

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

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Białystok S.A. z siedzibą w Białymstoku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, Dz. U. z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz Dz. U. Nr 50, poz. 424 z 2003 r.) zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej rozporządzeniem „taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej rozporządzeniem „przyłączeniowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 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 zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennej stawki

sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

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

1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane są z dokładnością do:

- | | |
|----------------------|---------------------------|
| a) 1 kilowata | [1 kW = 1/1000 MW], |
| b) 1 kilowatogodziny | [1 kWh = 1/1000 MWh], |
| c) 1 kilowarogodziny | [1 kvarh = 1/1000 Mvarh]. |

2. DEFINICJE.

- 2.1. **Dzień roboczy** – dzień tygodnia od poniedziałku do piątku, z wyjątkiem dni ustawowo wolnych od pracy.
- 2.2. **Grafik obciążeń** – zbiór danych określających wielkość poboru lub wprowadzenia energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się zbiór takich danych w poszczególnych godzinach.
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **Moc pobrana** – największy 15-sto minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłączenia.
- 2.7. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzona do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 60 minut.
- 2.8. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy.
- 2.12. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.
- 2.13. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.14. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.15. **Tangens φ** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.16. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiarów i rozliczeń.

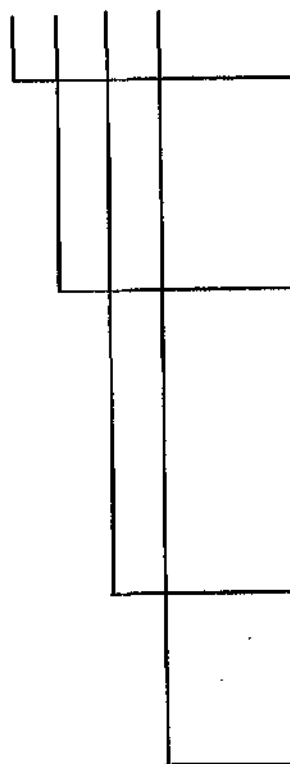
- 2.17. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy służący do rozliczeń energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.
- 2.18. **Usługa przesyłowa** – usługa, świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdziałczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.19. **Ustalony poziom napięć sieci:**
- a) niskie (nn) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
 - b) średnie (SN) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
 - c) wysokie (WN) – obejmujące napięcia znamionowe 110 kV.
- 2.20. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie, przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust.1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

- A : dla napięcia wysokiego (WN)
- B : dla napięcia średniego (SN)
- C : dla napięcia niskiego (nn)
- G i R : niezależne od poziomu napięcia zasilania

Cyfry oznaczające:

- 1 : grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A
- 2 : grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A

Cyfry oznaczające:

- 1 : grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym
- 2 : grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3 : grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C)
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych C)

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.

- 3.1.4. Do grupy taryfowej G 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, 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 nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
 - kościółów, kaplic, punktów katechetycznych, świetlic, remiz,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domków i przyczep kempingowych indywidualnych użytkowników nie mających charakteru handlowo-usługowego, 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 będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników,
 - indywidualnych właścicieli działek rekreacyjnych, letniskowych, rolnych bez prawa zabudowy i prowadzenia działalności gospodarczej.
- 3.1.5. W przypadku podmiotów prowadzących działalność specjalnej produkcji rolnej np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, obory, kurniki, owczarnie, oraz podmiotów prowadzących zarejestrowaną działalność gospodarczą, zużywającą energię elektryczną rozlicza się według grup taryfowych C lub B. W przypadku dokonania rozdziału instalacji na cele produkcyjne i bytowe stosuje się rozliczanie odpowiednio według stawek właściwych dla grup taryfowych C, B i G.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklizowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. Odbiorca, który:
- pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - pobiera energię elektryczną 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 w zakresie ilości i rodzaju stref czasowych obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.9. W przypadku zainstalowania u odbiorców liczników przedpłatowych, odbiorcy rozliczani będą według cen i stawek opłat dotychczasowych grup taryfowych, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.

3.2. STREFY CZASOWE.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia- 30 września)	ZIMA (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY)*	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

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

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
STYCZEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LUTY	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
MARZEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
MAJ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
CZERWIEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LIPIEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LISTOPAD	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

- 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

- 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

- 3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

W grupie taryfowej G12, dla odbiorców zużywających rocznie ponad 12 000 kWh w budynku mieszkalnym na jednym układzie pomiarowo-rozliczeniowym, czas trwania strefy nocnej może być rozszerzony, na wniosek odbiorcy, na całą dobę sobót i niedziel.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

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

- 1 miesiąc – dla grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- 6 miesięcy – dla grup taryfowych G11 i G12.

Dopuszcza się wprowadzenie innych okresów rozliczeniowych w drodze umowy z odbiorcą.

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

- 3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.2., 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.

- 3.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.
- 3.3.5. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz strat transformacji w wysokościach podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi 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 energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.7. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.6.
- 3.3.8. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.10. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat z grupy taryfowej właściwej ze względu na napięcie sieci, do której urządzenia odbiorcy są podłączone i mocy zainstalowanych odbiorników.
- 3.3.11. W rozliczeniach za energię elektryczną pobieraną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w stawkach opłat przesyłowych nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.

W rozliczeniach z odbiorcą posiadającym przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w pkt. 10.

- 3.3.12. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	zł/czynność
a) na napięciu nn	80,00
b) na napięciu SN	120,00
c) na napięciu WN	150,00

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 błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 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. 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 urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.

- 4.1.2. 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 3.1.6. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.4. Odbiorca posiadający przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie ponosi opłaty abonamentowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.

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

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

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_{svn} - składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/(jednostkę mocy *miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. lub 5.1.4. wyrażona w jednostkach mocy z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.,
- S_{zopk} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej „k” wyrażony w zł /jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej,
- E_k - ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość stref rozliczeniowych (1, 2 lub 3).

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiściu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{zopk} , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Sprzedawca dopuszcza możliwość stosowania 2 różnych mocy umownych w roku kalendarzowym dla odbiorców sezonowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R, o których mowa w punkcie 3.3.10., składa się z:
- opłaty stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej, proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia,
 - opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie, czasu ich przyłączenia i obowiązującej stawki opłaty przesyłowej zmiennej.
- 5.1.6. Opłaty przesyłowej stałej, o której mowa w punkcie 5.1.5. lit. a) nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 5.1.7. Odbiorca zasilany z kilku linii zasilających (miejsz dostarczania), w których znajdują się układy pomiarowo-rozliczeniowe ponosi opłaty stałe za usługi przesyłowe odrębnie dla każdej linii zasilającej (miejsza dostarczania).
- 5.1.8. W przypadku, gdy odbiorca jest zasilany z kilku linii zasilających (miejsz dostarczania) i posiada sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy lub, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany jest w szynach zbiorczych, opłaty stałe za usługi przesyłowe podlegają podwyższeniu o współczynnik określony w umowie.
- 5.1.9. W przypadku przyłączenia do sieci nowego odbiorcy opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.10. W przypadku rozwiązania umowy przez odbiorcę, opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 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. Zmniejszenie mocy umownej w trakcie trwania taryfy, za zgodą sprzedawcy, powoduje wzrost o 20 % opłaty stałej z tego tytułu do końca roku obowiązywania taryfy.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych

lub

- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.

5.2.5. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który 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 pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0,4$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.6.

5.3.2. 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, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

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

5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

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

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

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- S_{Zm} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh,
- A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- | | | |
|----|--|-----------|
| a) | za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,18 zł |
| b) | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł |
| c) | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci | 7,59 zł |
| d) | za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie 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 niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV | 151,83 zł |
| f) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie 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, 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 niepoinformowanie 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 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 |

7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

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

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

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

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

- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh
(za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A),
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh
(za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A),
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b) odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) 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
- 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:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania,

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego [A],

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.10., pobiera się opłaty w wysokości:
- | | |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego | 195,20 zł. |
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-sto minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

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

- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z taką siecią,
- b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) 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,
- d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli 8.4. oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.

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

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

grupa przyłączeniowa	stawka opłaty S_m w zł/kW	
	przyłącze napowietrzne	przyłącze kablowe
IV	85,20	110,70
V	85,20	110,70

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,00 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

8.5. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, za wyjątkiem podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

- 8.6. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.7. 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.

Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego 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.

- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie, zależnej od grupy przyłączeniowej oraz rodzaju przyłącza i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.11. 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, 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.

- 8.12. 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%.
- 8.13. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

9. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

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

Lp.	Wyszczególnienie*	[zł/czynność]
1	2	3
	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	x
1.	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	x
2.	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 114 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego	x
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
4.1.	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 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	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu hub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00
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	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości	1,10

- * We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.
- ** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.
- 9.2. Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT.

10.1. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	210,90	219,69
- szczyt popołudniowy	290,27	360,78
- pozostałe godziny doby	90,12	111,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	87,41	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	7,41	8,10
- szczyt popołudniowy	9,02	10,59
- pozostałe godziny doby	5,50	5,82
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,04	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	87,41	

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

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

10.2. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ B11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- całodobową	171,32
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	47,98
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
- całodobowy	72,86
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,23
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. **	47,98

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

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

10.3. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ B21.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B21
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- całodobową	170,75
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. *	60,27
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
- całodobowy	66,44
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,05
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	60,27

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

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

10.4. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ B22.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B22
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- szczytowa	220,78
- pozaszczytowa	109,18
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	79,58
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
- szczytowy	126,11
- pozaszczytowy	64,25
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,03
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	79,58

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

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

10.5. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ B23.

CENA LUB STAWKA		
	B23 LATO	B23 ZIMA
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	204,91	204,91
- szczyt popołudniowy	290,46	325,62
- pozostałe godziny doby	94,99	103,52
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	81,15	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	37,89	51,87
- szczyt popołudniowy	55,50	82,00
- pozostałe godziny doby	5,20	10,44
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,29	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	81,15	

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

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

10.6. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C21.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C21
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,1919
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	58,57
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,1149
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,12
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	58,57

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

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

10.7. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C22a.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C22a
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- szczytowa	0,2643
- pozaszczytowa	0,1246
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. *	64,10
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- szczytowy	0,1888
- pozaszczytowy	0,1171
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,12
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. **	64,10

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

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

10.8. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C22b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C22b
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- dzień	0,2098
- noc	0,1121
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	64,10
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- dzień	0,1271
- noc	0,0188
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,12
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	64,10

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

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

10.9. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,2011
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. *	2,24
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,1952
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,74
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. **	2,24

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

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

10.10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C12a.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C12a
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- szczytowa	0,2782
- pozaszczytowa	0,1312
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	2,83
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- szczytowy	0,1814
- pozaszczytowy	0,1189
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,74
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	2,83

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

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

10.11. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C12b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C12b
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- dzień	0,2698
- noc	0,1145
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	2,83
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- dzień	0,1896
- noc	0,0647
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,74
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	2,83

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

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

10.12. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ G11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,1559
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	1,57
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,1694
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c dla:	
- instalacji 1 - fazowej	1,29
- instalacji 3 - fazowej	2,95
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	1,57

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

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

10.13. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ G12.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G12
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- dzień	0,1652
- noc	0,1174
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	1,96
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- dzień	0,2017
- noc	0,0097
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c dla:	
- instalacji 1 - fazowej	4,48
- instalacji 3 - fazowej	6,73
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	1,96

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

10.14. SKŁADNIKI ZMIENNE STAWEK SIECIOWYCH DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z CIEPŁEM.

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVn+1} służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. rozporządzenia taryfowego, cen energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, (objętej obowiązkiem zakupu), dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą:

	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ
dla sieci 110 kV	3,40 [zł/MWh]
dla sieci SN	7,85 [zł/MWh]