

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2686-C/2/2001/MO

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku**przedsiębiorstwa energetycznego****ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdańsku,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,****zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: ENERGA/OH/LM/10264/01, uzupełnionym
pismem z dnia 6 czerwca 2001 r. znak: ENERGA/OH/LM/11002/01****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 2001 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 18 listopada 1998 r. nr PEE/41/2686/U/2/98/BK - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 18 listopada 1998 r. nr OEE/42/2686/U/2/98/BK - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 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, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

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 odbiorców,
- 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 antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

ENERGA GDAŃSKA KOMPANIA ENERGETYCZNA S.A.
Z SIEDZIBĄ W GDAŃSKU



GDAŃSKA KOMPANIA ENERGETYCZNA SA

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 KLASYFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.2 STREFY CZASOWE

3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.2 OPŁATY ABONAMENTOWE

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1 ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.2 MOC UMOWNA

5.3 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE

STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE

PODMIOTÓW DO SIECI

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT 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 w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami obsługiwanyymi przez ENERGE Gdańską Kompanię Energetyczną SA.
- 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 dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
 - a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych lecz z niego nie korzystają;
 - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla poniższych standardów jakościowych:
 - a) częstotliwość w przedziale od 49,5 do 50,2 Hz;
 - b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut $\pm 10\%$;
 - c) współczynnik odkształcenia napięcia mniejszy równy 8%;
 - d) łączny czas trwania wyłączeń awaryjnych dla odbiorców zasilanych z sieci SN nie przekraczający w ciągu roku 60 godzin, w tym czas trwania przerwy jednorazowej nie dłuższy niż 36 godzin. Dla odbiorców zasilanych z sieci nN odpowiednio 72 godziny i 48 godzin.
- 1.5. Przyłączenie do sieci, świadczenie usługi przesyłowej i sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców odbywa się na podstawie umów zawartych między odbiorcą, a sprzedawcą.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22% za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci.

2. DEFINICJE

- 2.1. Ustawa – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zmianami).
- 2.2. Rozporządzenie przyłączeniowe- rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957).
- 2.3. Rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001r. Nr 1, poz. 7).
- 2.4. Sprzedawca – ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna SA – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.5. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umów z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.6. Sieć – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.7. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.8. Przyłączy - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.9. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych plombowane przez sprzedawcę).
- 2.10. Układ pomiarowo - rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.11. Moc przyłączeniowa - moc czynna planowana do pobierania z sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.12. Moc umowna – moc czynna pobierana z sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

- 2.13. Taryfa - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.14. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 2.15. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.16. Instalacje – urządzenia z układami połączeń między nimi.

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

3.1 ZASADY KLASYFIKACJI 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 ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak:

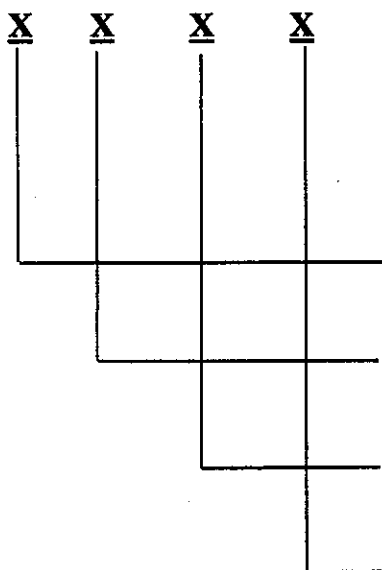
- poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii,
- wartość mocy umownej,
- liczba stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.

3.1.2. Sprzedawca oferuje odbiorcom w oparciu o niżej podane kryteria następujące grupy taryfowe:

- A21, A22, A23 są to odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym od 30 kV i nie wyższym niż 110 kV,
- B11, B21, B22, B23 są to odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV,
- C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b są to odbiorcy zasilani z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV,
- G11, G12 odbiorcy zasilani z sieci niezależnie od poziomu napięcia,
- R - dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo – rozliczeniowy.

3.1.3. Oznaczenia porządkowe grup taryfowych przedstawiono na poniższym schemacie.

Symbol grupy taryfowej



litera A, B, C lub G - poziom napięcia zasilania instalacji lub urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

- A - poziom WN (napięcie od 30 kV do 110 kV)
- B - poziom SN (napięcie od 1 kV do 30 kV)
- C - poziom nN (napięcie do 1 kV)
- G - niezależnie od poziomu napięcia zasilania

- 2 - z kontrolą poboru mocy czynnej
- 1 - bez kontroli poboru mocy czynnej

- 1 - rozliczenie jednostrefowe
- 2 - rozliczenie dwustrefowe
- 3 - rozliczenie trójstrefowe

- a - rozliczanie w strefie szczytowej i pozaszczytowej
- b - rozliczanie w strefie dziennej i nocnej

- 3.1.4. Przy kwalifikowaniu do grupy taryfowej decyduje napięcie zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej z wyłączeniem grup taryfowych G11, G12 i R.
- 3.1.5. O zastosowaniu grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy czynnej lub z kontrolą poboru mocy czynnej decyduje wielkość mocy umownej.
- 3.1.6. Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy czynnej mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej poniżej 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A oraz do wszystkich odbiorców rozliczanych według grup taryfowych G11, G12 i R.
- 3.1.7. Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy czynnej mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej większej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63 A.
- 3.1.8. W ramach grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12 ze względu na sposób zasilania rozróżnia się odbiorców wyposażonych w instalacje jednofazową i trójfazową.
- 3.1.9. Odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych oraz może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.10. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.1.11. Grupy taryfowe G11, G12 stosuje się jako, jedno lub dwustrefowe na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych itp.);
 - lokali o charakterze zbiorowego mieszkania np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka;
 - domów letniskowych, altan w ogródkach działkowych;
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni;
 - dźwigów w budynkach mieszkalnych;
 - węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, wspólnot mieszkaniowych lub osób fizycznych i nie służące działalności handlowo – usługowej;
 - garaży indywidualnych użytkowników.

Według grup taryfowych G11, G12 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, takich jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego.

3.1.12. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:

- a) instalację jednofazową - całość energii rozlicza się według grupy taryfowej G11 lub G12;
- b) instalację trójfazową - część energii przypadająca na potrzeby wymienione w pkt. 3.1.11. rozlicza się według grupy taryfowej G11 lub G12, pozostałe potrzeby gospodarstwa mające charakter produkcyjno – handlowy (szklarnie, chłodnie, chlewnie, obory, pieczarkarnie itp.) rozlicza się odrębnymi układami pomiarowo – rozliczeniowymi wg. grup taryfowych B lub C.

3.1.13. Grupa taryfowa R stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.1.14. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach :

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej (np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.);
- b) dla syren alarmowych pracujących na potrzeby Obrony Cywilnej;
- c) dla stacji ochrony katodowej gazociągów;
- d) oświetlenie reklam.

3.2 STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami rozliczanymi według grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

STREFA DOBY	PORA ROKU	
	LATO (1 kwiecień + 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik + 31 marzec)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ + 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ + 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰

^{x)} Jeśli urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych dwuczłonowych dwustrefowych A22, 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. W grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ do 21⁰⁰, strefa nocna od 21⁰⁰ do 6⁰⁰.

3.2.4. Podział doby na strefy czasowe w rozliczeniach dwustrefowych, dla grup taryfowych bez kontroli poboru mocy czynnej :

a) rozliczenie dwustrefowe szczyt – pozaszczyt dla grupy taryfowej C12a

	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	

b) rozliczenie dwustrefowe dzień – noc dla grup taryfowych C12b i G12 :

Strefa dzienna	w godzinach 6 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰
Strefa nocna	w godzinach 13 ⁰⁰ + 15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ + 6 ⁰⁰

lub

Strefa dzienna	w godzinach 6 ⁰⁰ + 14 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰
Strefa nocna	w godzinach 14 ⁰⁰ + 16 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ + 6 ⁰⁰

3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia oparte są na wskazaniach urządzeń do pomiaru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh. Dla grup taryfowych A i B do obliczenia należności przyjmuje się zużycie energii w MWh.
- 3.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 3.3.3. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach, gdzie straty mocy czynnej określone są jako 3% wskazania kontrolnego poboru mocy.
- 3.3.4. Straty energii czynnej i biernej, oblicza się ze wskazań układów do pomiaru wielkości strat energii przy zastosowaniu współczynników charakterystycznych dla danego rodzaju transformatora. Układy te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.
- 3.3.5. W przypadku braku urządzeń pomiarowych do wyznaczenia strat energii, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. Odbiorcy, którzy wyposażeni są w sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być rozliczeni według tych urządzeń za świadczoną usługę przesyłową, energię elektryczną czynną i bierną.
- 3.3.8. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się dla okresów rozliczeniowych, nie dłuższych niż:
- jeden miesiąc dla grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b;
 - dwa miesiące dla grup taryfowych C11, C12a, C12b;
 - dwanaście miesięcy dla grup taryfowych G11, G12, R.
- 3.3.9. W przypadkach, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc, w okresie tym są pobierane opłaty za energię elektryczną, których wysokość ustalana jest na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.10. Jeżeli z rozliczenia opłat prognozowanych powstanie nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.11. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur na zasadach określonych w § 40, 41, 42 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, ilość energii elektrycznej podlegającej opłacie ustala się jako iloczyn mocy umownej i czasu trwania poboru. Czas trwania poboru oraz wielkość mocy umownej są uzgadniane między sprzedawcą, a odbiorcą na etapie zawierania umowy. Wyjątkiem są syreny alarmowe służące potrzebom Obrony Cywilnej, gdzie do rozliczeń przyjmuje się 1 kWh miesięcznie za każdy silnik syreny alarmowej.

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. Stawki opłat abonamentowych są opłatami miesięcznymi niezależne od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych doliczane są do bieżącego rachunku za energię elektryczną.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.3.
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.3.
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na:

- a) składnik zmienny stawki opłaty sieciowej,
- b) stawkę opłaty systemowej oraz stawkę opłaty rozliczeniowej.

Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

5.1.4. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

5.1.5. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.4. lit. a nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych służących potrzebom Obrony Cywilnej. Do rozliczeń przyjmuje się 1 kWh miesięcznie za każdy silnik syreny alarmowej.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Do rozliczenia świadczonej usługi przesyłowej w części stałej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Opłata za usługę przesyłową w części stałej nie może być niższa od opłaty przesyłowej przy mocy umownej odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego. Zamówienie takie jest możliwe na okres przejściowy uzgodniony ze sprzedawcą.
- 5.2.3. Moc umowna jest określana i kontrolowana jako moc całodobowa.
- 5.2.4. Nadwyżkę kilowatów mocy pobranej w okresie rozliczeniowym określa się na podstawie jednego maksymalnego przekroczenia mierzonego wskaźnikiem mocy 15 - minutowej lub rejestratorem.
- 5.2.5. Dla grup taryfowych z kontrolą poboru mocy czynnej za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.
- 5.2.6. Dla grup taryfowych bez kontroli poboru mocy czynnej pobór mocy do wartości mocy umownej ograniczany jest poprzez zabezpieczenie przedlicznikowe lub nastawę ogranicznika mocy.
- 5.2.7. W przypadku stosowania do rozliczeń za usługę przesyłową sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, stawka opłaty stałej za usługę przesyłową podlega podwyższeniu o 30%.
- 5.2.8. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

5.3.1. Przez ponadoptymalny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg } \phi$ wyższym od współczynnika $\text{tg } \phi_0$ określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usługi przesyłowej, 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 $\text{tg } \phi < 0$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.6.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie do sieci.

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

5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadoptymalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg } \phi_0$.

5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg } \phi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgodnienia w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usługi przesyłowej, lecz nie niższa niż 0,2.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \phi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg } \phi > \text{tg } \phi_0$):

$$O_b = S_{ZVn} \cdot \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right) \cdot E$$

gdzie: O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust.2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n wyrażony w zł/kWh,

E – 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 dwukrotnej wysokości S_{zv} .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i dwukrotnej wysokości stawki S_{zv} .

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w umowie, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi - b_{rT} – 1,50 zł/godzinę.
- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 13,71 zł;
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 68,56 zł;
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminu wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii w sieci – 6,86 zł;
 - d) za nie powiadomienie, co najmniej 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 – 13,71 zł;
 - e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 137,12 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 - 68,56 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 znamionowych warunków zasilania – 68,56 zł;

- h) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanym 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 – 137,12 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 – 68,56 zł;
- j) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 6,86 zł;
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – 2,06 zł.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia. 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 okresu nielegalnego poboru 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 - 125 kWh, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia. 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 okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b) i c), 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 pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o - 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

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,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania.

- 7.6. Za wymianę 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 oraz poniesionych kosztów wymiany.
- 7.7. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę w wysokości 132,83 zł.
- 7.8. Za 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, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:

Gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę	177,00 zł
Gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę	17,70 zł

Zgłoszenie zerwania plomby na jakimkolwiek ww. elemencie należy dokonać u sprzedawcy przed jej zerwaniem lub uszkodzeniem.

- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:

Układ pomiarowo-rozliczeniowy – bezpośredni	156,57 zł
Układ pomiarowo-rozliczeniowy – pośredni lub półpośredni	236,58zł

- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.
- 7.11. Za założenie przez sprzedawcę w miejsce uprzednio zerwanych, naruszonych, lub uszkodzonych plomb przy wstrzymaniu dostarczania energii elektrycznej z winy odbiorcy oraz za samowolne podłączenie się odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości **160,69 zł**.

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 dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z 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 mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w pkt 8.8. taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.

wg wzoru

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW w wysokości określonej w pkt. 8.8.

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie w kW

- 8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę w wysokości określonej w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty przyłączeniowej ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. 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, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się do 10%.
- 8.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla III, IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW
III	68
IV	82
V	94

9. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 9.1. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku gdy reklamacja okaże się nieuzasadniona pobiera się opłaty w wysokości **100,00 zł**.
- 9.2. Za badanie laboratoryjne układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku gdy reklamacja okaże się nieuzasadniona pobiera się opłaty w wysokości **160,00 zł**.
- 9.3. Za przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości **100,00 zł**.
- 9.4. Za czasowe odłączenie od sieci (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji pobiera się opłatę w wysokości **170,00 zł**.
- 9.5. Za inne usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, pobiera się opłatę skalkulowaną na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej usługi lub czynności i ustaloną z odbiorcą w drodze umowy.

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH A21, A22 , A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	x	x	x	167,34
- szczytową	x	x	263,11	x
- pozaszczytową	x	x	120,76	x
- szczyt przedpołudniowy	172,09	174,14	x	x
- szczyt popołudniowy	256,70	280,12	x	x
- pozostałe godziny doby	95,99	96,72	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	10,85	10,85	10,85	10,85
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	7,29	7,29	7,29	7,29
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	7,81	7,81	7,81	7,81
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,85	10,85	10,85	10,85

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobową	x	x	x	145,01	145,34
- szczytową	x	x	225,48	x	x
- pozaszczytową	x	x	105,25	x	x
- szczyt przedpołudniowy	171,23	172,03	x	x	x
- szczyt popołudniowy	251,14	281,95	x	x	x
- pozostałe godziny doby	90,59	91,01	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	x	x	x	25,20	67,14
- szczytowy	x	x	46,51	x	x
- pozaszczytowy	x	x	14,20	x	x
- szczyt przedpołudniowy	11,43	14,14	x	x	x
- szczyt popołudniowy	19,42	20,97	x	x	x
- pozostałe godziny doby	3,47	6,04	x	x	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	9,24	9,24	9,94	10,31	8,47
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1767	x	x
- szczytową	x	0,2253	x
- pozaszczytową	x	0,1061	x
- dzienna	x	x	0,1909
- nocna	x	x	0,1197
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	5,49	5,49	5,49
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobową	0,0794	x	x
- szczytową	x	0,1663	x
- pozaszczytową	x	0,0896	x
- dzienna	x	x	0,0687
- nocna	x	x	0,0273
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	11,49	13,75	12,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	5,49	5,49	5,49

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1453	x	x
- szczytową	x	0,2367	x
- pozaszczytową	x	0,1247	x
- dzienna	x	x	0,1914
- nocna	x	x	0,1160
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	5,49	5,49	5,49
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobową	0,1439	x	x
- szczytową	x	0,0963	x
- pozaszczytową	x	0,0467	x
- dzienna	x	x	0,1082
- nocna	x	x	0,0578
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	3,54	3,89	3,89
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	5,49	5,49	5,49

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH G11, G12, R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	R
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
całodobową	0,1543	x	0,1304
dzienna	x	0,1596	x
nocna	x	0,1129	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	0,52	0,63	2,11
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
całodobową	0,1133	x	0,1676
dzienna	x	0,1278	x
nocna	x	0,0218	x
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	2,73	6,08	x
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	4,71	8,63	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	x	x	6,71
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	0,52	0,63	2,11

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

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

SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W PEŁNYM SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA (S_{zn})

Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
Dla sieci o napięciu 110 kV	3,61
Dla sieci o napięciu 15 kV	10,91

stawka sieciowa dla jednostek wytwórczych zawiera podatek VAT