



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2004 r.

DTA-4211-134(14)/2004/2686/VI/JS

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A. z siedzibą w Gdańsku
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 14 października 2004 r., znak: 00-DT-0000125-2004, uzupełnionym pismami: z dnia 8 listopada 2004 r., znak: 00-DT-000143-2004, z dnia 9 listopada 2004 r., znak: 00-DT-000148-2004, z dnia 26 listopada 2004 r., znak: 00-DT-000165-2004, z dnia 7 grudnia 2004 r., znak: 00-DT-000173-2004, z dnia 13 grudnia 2004 r., znak: 00-DT-000176-2004 oraz z dnia 14 grudnia 2004 r., znak: 00-DT-000182-2004

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/41/2686/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/42/2686/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności



funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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

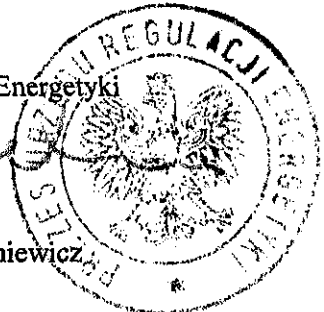
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

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

TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Gdańsk 2005

Spis treści.

1. INFORMACJE OGÓLNE	
2. DEFINICJE	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ 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. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ	
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ	
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE	
5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE	
5.2. MOC UMOWNĄ	
5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.	
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE 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. TABELY CEN I STAWEK OPŁAT	

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A., zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959, Nr 173 poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii:
 - a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
 - b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz $\pm 10\%$ w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,
 - c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznnych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
 - 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
 - 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,

- 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
 - 8,0% i 5,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
- 4) warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt a-c jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg } \phi$ nie większym niż 0,4.
- 1.4.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin
- 1.4.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.
- 1.4.3. Dla grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt. 1.4.1 i 1.4.2, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.

2. Definicje.

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

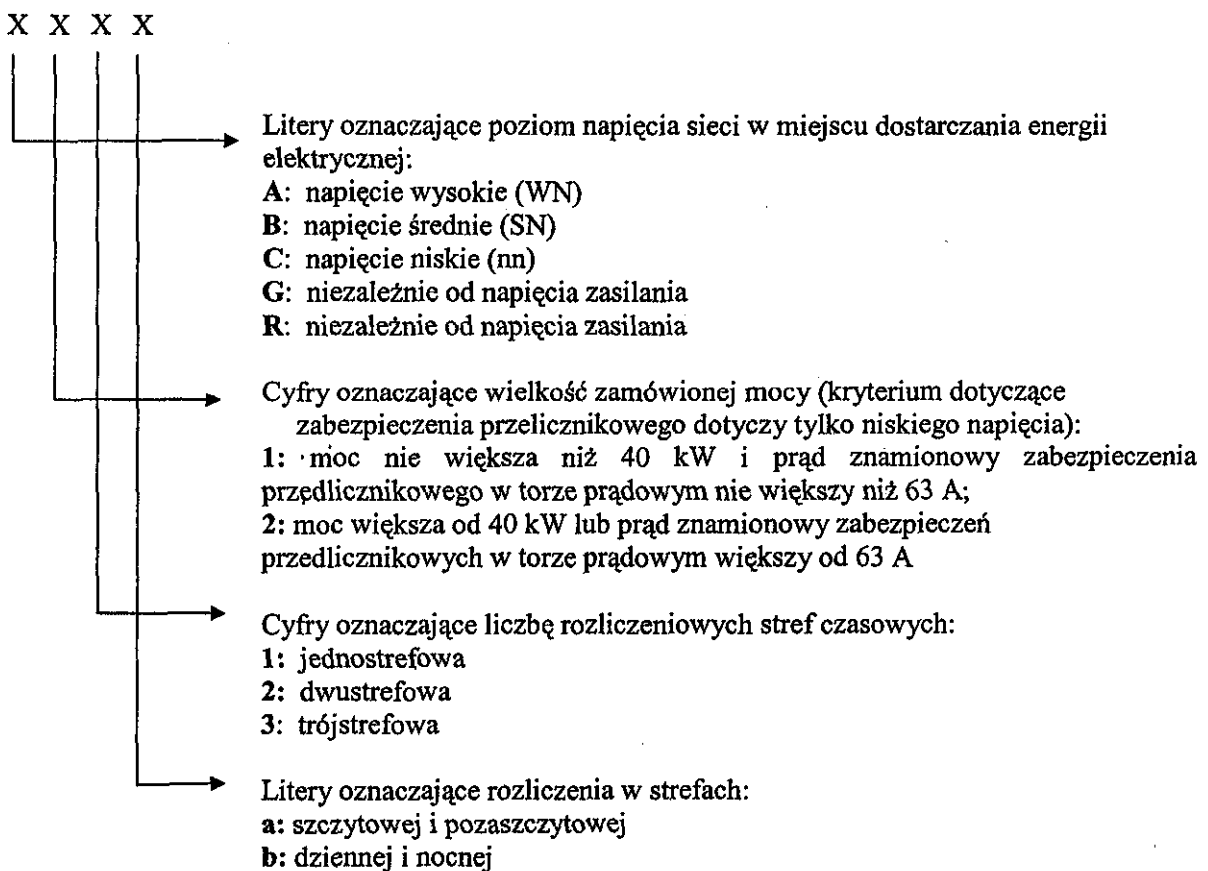
- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.7. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) A21, A22, A23 dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu 110 kV,
 - b) B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i niższym niż 110 kV,
 - c) C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV,
 - d) G11, G12 dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia,
- R - dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo – rozliczeniowy
- 3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów ciepłych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników,
- Zakwalifikowanie do grupy taryfowej G jest możliwe wyłącznie w przypadku gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowo-usługowym.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności przez: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, fermy hodowlane) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C, B.

- 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:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
 - d) oświetlenie reklam.
- 3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.8. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

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	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

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

3.2.2. 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 za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach, nie dłuższych niż:

- jeden miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych A21, A22, A23, B 11, B21, B 22, B23 oraz C21, C22a i C22b
- dwa miesiące dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a i C12b, oraz
- dwanaście miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12 i R.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń w tych grupach odbiorców określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie za zgodą sprzedawcy rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1. z uwzględnieniem pkt 4.2.5

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

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

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

3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów 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 elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii elektrycznej w transformatorach. Straty mocy oraz energii elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. 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 wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

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

3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy jest zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej i rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach czasowych, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nn | 66,75 zł |
| b) na napięciu SN | 100,13 zł |
| c) na napięciu WN | 125,16 zł |
- 3.3.12. Odbiorcy, którzy wyposażeni są w sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być rozliczani za zgodą sprzedawcy według tych urządzeń za świadczoną usługę przesyłową lub energię elektryczną.
- 3.3.13. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe Odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.
- 3.3.14. Odbiorcy posiadający liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 3.3.15. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji i wymian źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty z tym związane w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość 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 na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii obliczana jest jako iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na jednego odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię i usługi przesyłowe jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.
- 4.2.4. Odbiorcy kupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę abonamentową która wynosi 50% opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca.
- 4.2.5. Za realizację dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców grup taryfowych określonych w pkt. 3.3.1 b oraz c, pobierana jest opłata:
 - a) za dokonanie odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego, wystawienie i dostarczenie faktury listem zwykłym – 8,38 zł,
 - b) za telefoniczne przyjęcie odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego od odbiorcy, wystawienie i dostarczenie faktury listem zwykłym – 5,86 zł,
 - c) za przyjęcie odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego od odbiorcy, wystawienie faktury i jej osobisty odbiór przez odbiorcę – 4,19 zł.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

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

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

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej w złotych za jednostkę mocy na miesiąc z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.
- P - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- S_{ZOPk} - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej S_{ZVnk} i stawki systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- E_k - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

5.1.2. Składnik zmienny stawki przesyłowej S_{ZOPk} ustala się w taryfie w rozbiciu na:

- a) składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVnk} ,
- b) stawkę systemową.

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

5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługę przesyłową w części stałej ustalana jest w złotych na miesiąc.

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

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

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

- 5.1.6. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.
- 5.1.7. Czasowe odłączenie od sieci na życzenie odbiorcy nie zwalnia odbiorcy od ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej w pełnej wysokości.
- 5.1.8. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku (za wyjątkiem odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A). Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.3. Moc umowna zamawiana jest dla każdego miejsca dostarczania, za wyjątkiem odbiorców posiadających układy sumujące, dla których sposób zamawiania mocy określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.4. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt 5.2.5.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty przesyłowej w części stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A, B, C2x, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) 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 układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.

5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.

5.2.9. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:

- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
- b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
- c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub,
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,

5.3.2. 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, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, wówczas rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach dziennych lub szczytowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.4. W przypadku odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię elektryczną bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych

5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0=0,4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości $\text{tg } \varphi_0$ w przedziale 0,2 – 0,4 musi być poprzedzona indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0=0,4$.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

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

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

gdzie:

- $\text{tg } \varphi$ – współczynnik dla danego okresu rozliczeniowego,
- ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- E – ilość energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.8. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVnk} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.9. W przypadku poboru energii przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki S_{ZVnk} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

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

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

- | | |
|---|------------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,81 zł |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń
w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych
nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie,
informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania
energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci | 7,59 zł |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym
wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw
w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych,
komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny
sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych
z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł, |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień
pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka
telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem,
o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii
elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym
wyższym niż 1 kV | 151,83 zł, |
| f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym
wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym
wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce
zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę | |

ruchową z siecią	75,91 zł,
g) za 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 nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

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

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

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

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

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

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

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper

prądu znamionowego zabezpieczenia

125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.

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

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper

prądu znamionowego zabezpieczenia

125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektrycznej.

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

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
- 3) 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 pośredni)

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:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

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

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 zł.
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

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

- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,
- 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 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.11 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione 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 zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłączy tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.8. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.10. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki, obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.

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

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty zł/kW	
	napowietrzne	kablowe
IV	88,00	111,00
V	98,00	122,00

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

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

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

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	x
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo –rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	66,75
	a) półpośredniego	100,13
	a) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	23,40 5,00
5.	Usługi pogotowia technicznego:	X
5.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	x

	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
5.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
5.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
5.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
6.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu 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 wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

9. Tabele cen i stawek opłat.

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Obrót		
Ceny za energię elektryczną w zł/MWh		
- szczyt przedpołudniowy	162,21	164,13
- szczyt popołudniowy	240,09	261,85
- pozostałe godziny doby	91,10	91,77
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	10,23	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	7,69	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	7,33	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,23	

* 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 GRUPY TARYFOWEJ B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobowa				132,69	131,57
- szczytowa			206,48		
- pozaszczytowa			99,53		
- szczyt przedpołudniowy	164,65	165,03			
- szczyt popołudniowy	237,12	266,78			
- pozostałe godziny doby	87,73	87,66			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	10,23				
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy				25,34	62,78
- szczytowy			49,51		
- pozaszczytowy			14,09		
- szczyt przedpołudniowy	13,83	17,24			
- szczyt popołudniowy	25,32	26,66			
- pozostałe godziny doby	5,19	9,05			
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	8,38	8,38	9,28	9,62	7,94
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,23				

* 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 GRUPY TARYFOWEJ C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1492		
- szczytową		0,2004	
- pozaszczytową		0,0990	
- dzienną			0,1616
- nocną			0,1029
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	5,18		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,0803		
- szczytowy		0,1576	
- pozaszczytowy		0,0794	
- dzienny			0,0756
- nocny			0,0302
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	10,62	12,71	11,48
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	5,18		

* 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 GRUPY TARYFOWEJ C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1248		
- szczytową		0,1965	
- pozaszczytową		0,1087	
- dzienną			0,1651
- nocną			0,1019
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	5,18		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1355		
- szczytowy		0,1072	
- pozaszczytowy		0,0473	
- dzienny			0,1099
- nocny			0,0564
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	3,24	3,63	3,63
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	5,18		

* 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 GRUPY TARYFOWEJ G11, G12, R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	R
Obrót			
Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1340		0,1198
- dzienną		0,1455	
- nocną		0,1064	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	0,48	0,59	1,96
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1170		0,1613
- dzienny		0,1281	
- nocny		0,0218	
Składnik stały stawki sieciowej – 1 faz. zł/m-c	2,56	5,70	
Składnik stały stawki sieciowej – 3 faz. zł/m-c	4,41	8,07	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW			6,30

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Zakładu Obrotu
[Podpis]
Leszek Nowak

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY
[Podpis]
Waldemar Bartelik

ENERGA
Spółka Akcyjna Energetyczna S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk
tel. 58-058 347 30 13
fax 583-000-11-90
(1)