



Warszawa, dnia 14 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2711-E/3/2003/KG

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku**przedsiębiorstwa energetycznego****Zakład Energetyczny Toruń S.A. z siedzibą w Toruniu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: HC/023/03, uzupełnionym pismami z dnia 29 maja 2003 r. znak: HC/028/03, z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: HC/029/03, z dnia 9 czerwca 2003 r. znak: HC/031/03 oraz z dnia 10 czerwca 2003 r. znak: HC/032/03

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/69/2711/U/3/98/AD z dnia 1 grudnia 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/70/2711/U/3/98/AD z dnia 1 grudnia 1998 r. - na obrót energią elektryczną oraz nr WEE/49/2711/U/1/98/MS z dnia 22 grudnia 1998 r. - na wytwarzanie energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

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

regulacji dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej zostanie podjęte odrębną decyzją.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Toruń S.A.
ul. Gen. Bema 128
87-100 Toruń

ZAKŁAD ENERGETYCZNY TORUŃ SA
z siedzibą w Toruniu

TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne	
2. Definicje	
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.....	
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	
3.2. Strefy czasowe.....	
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.....	
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....	
4.2. Opłaty abonamentowe.....	
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.....	
5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.....	
5.2. Moc umowna.....	
5.3. Pewność zasilania odbiorców.....	
5.4. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej.....	
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 stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....	
10. Tabele cen i stawek opłat.....	

1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Toruń S.A. z siedzibą w Toruniu, zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii,
 - f) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - g) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- a także warunki ich stosowania.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800, i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424), zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).

1.4. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, rozporządzeniami przyłączeniowym i taryfowym oraz kodeksem cywilnym.

1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

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

- 1.7. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

2. Definicje.

- 2.1. Grupa taryfowa - grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. Miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. Moc umowna - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub w przypadku, gdy urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 1 godziny.
- 2.4. Moc przyłączeniowa - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłączenia.
- 2.5. Przyłączy - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.6. Sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.7. Taryfa - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 2.8. 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.
- 2.9. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w układzie normalnym pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.10. Wysokie napięcie – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.11. Średnie napięcie – obejmujące napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.12. Niskie napięcie – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.

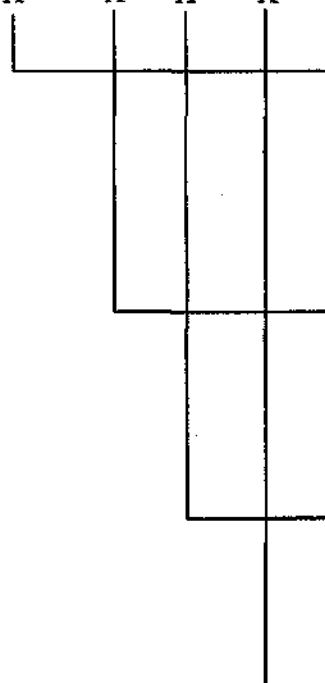
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

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

3.1.2. Oznaczenia grup taryfowych:

Symbol grupy taryfowej:

X X X X



litera A, B, C lub G - symbol zależny od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

A - poziom WN (napięcie znamionowe 110 kV),

B - poziom SN (napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV),

C - poziom nn (napięcie nie wyższe niż 1 kV),

G, R - niezależnie od poziomu napięcia zasilania

cyfra 1 lub 2, oznacza :

1 - moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

2 - moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,

cyfra 1, 2 lub 3, oznacza liczbę stref czasowych:

1 - rozliczanie jednostrefowe (całodobowe)

2 - rozliczanie dwustrefowe

3 - rozliczenie trójstrefowe

litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczenia w strefach:

a - szczytowej i pozaszczytowej

b - dziennej i nocnej

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców ustala się grupy taryfowe:

Grupy taryfowe A21, A22, A23 - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (napięcie 110 kV),

Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (napięcie wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV),

Grupy taryfowe C11, C11e, C12a, C12b, C12ae, C12be - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (napięcie nie wyższe niż 1 kV), o mocy umownej 40 kW i niższej i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym mniejszym lub równym 63 A,

Grupy taryfowe C21, C22a, C22b - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (napięcie nie wyższe niż 1kV), o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

Grupy taryfowe G11, G12, G12w, G12p, G11e, G12e - dla odbiorców zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4. niezależnie od napięcia zasilania,

Grupa taryfowa G12w – w której energia elektryczna czynna rozliczana jest w dniach weekendu (od godz. 22⁰⁰ w piątek do godziny 6⁰⁰ w poniedziałek) według cen za energię elektryczną czynną w strefie nocnej. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych zużywających w roku kalendarzowym powyżej 5000 kWh. Podstawą do rozliczeń w grupie taryfowej G12w jest spełnienie wyżej wymienionego warunku również w ciągu roku kalendarzowego, poprzedzającego wniosek o jej przyznanie.

Grupa taryfowa G12p – polegająca na zastosowaniu dwóch progów zużycia energii elektrycznej czynnej w strefie nocnej (I próg – powyżej 400 kWh, II próg powyżej 800 kWh). Przekroczenie progu w ciągu miesiąca powoduje obniżenie stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej strefie. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych zużywających w roku kalendarzowym powyżej 10 000 kWh.

Grupy taryfowe – G11e, G12e i C11e, C12ae, C12be – dla odbiorców grup taryfowych G i C1x, wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy typu przedpłatowego.

Grupa taryfowa R - dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, niezależnie od napięcia zasilania.

3.1.4. Do grup taryfowych G kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby :

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).
- b) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, w szczególności: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- 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 i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza

3.1.5. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy taryfowej.

3.1.6. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.

3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2.. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwiecień + 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik + 31 marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby ^{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, soboty, niedziele i dni ustawowo wolne od pracy zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zaliczanymi do:

a) grup taryfowych A22, B22, C22a:

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

b) grupy taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰-21⁰⁰, zaś strefa nocna pozostałe godziny doby (od 21⁰⁰ do 6⁰⁰),

c) grup taryfowych C12a i C12ae:

Miesiące	godz. stref szczytowych	godz. stref pozaszczytowych
- od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
- od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

d) grup taryfowych C12b, C12be i G12:

Grupa taryfowa	Strefa dzienna	Strefa nocna
C12b, C12be	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ oraz 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ lub 6 ⁰⁰ – 14 ⁰⁰ oraz 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ lub 14 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
G12, G12e, G12p	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ oraz 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ lub 6 ⁰⁰ – 14 ⁰⁰ oraz 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ lub 14 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
G 12w	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ oraz 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ lub 6 ⁰⁰ – 14 ⁰⁰ oraz 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ lub 14 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ dodatkowo od piątku godz. 22 ⁰⁰ do poniedziałku godz. 6 ⁰⁰

3.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych, określonych w punkcie 3.2.2., ustawia się wg czasu zimowego.

Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymywanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- dla grup A, B – miesiąc,
- dla grup C – miesiąc lub dwa miesiące,
- dla grup G – dwa lub cztery miesiące.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.

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

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- 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. Rozliczenia za energię elektryczną i usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 3.3.6. Odbiorca posiadający sumator mocy i energii elektrycznej pobieranej jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany, za zgodą sprzedawcy, za pobór energii według wskazań tego układu.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 3.3.8. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii. Straty energii czynnej i biernej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wielkość 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 straty mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.
- 3.3.9. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej i biernej straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.8., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.10. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

przerwanie i wznowienie dostarczania energii	zł
a) na napięciu nn	80,00
b) na napięciu SN	120,00
c) na napięciu WN	150,00

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby.

obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

4.1.1. Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.1.2. Grupa taryfowa R.

- a) grupę taryfową R stosuje się w szczególności w przypadku:
 - krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, tj. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.,
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, (jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej),
 - stacji ochrony katodowej gazociągów; (ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego ustalonego w umowie),
- b) ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie stanowi iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania,
- c) ceny sprzedawanej energii odpowiadać będą cenie energii całodobowej grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca,
- d) odbiorcy rozliczani wg grupy taryfowej R, niezależnie od opłat za energię elektryczną, ponoszą koszty usługi przesyłowej (określonej w punkcie 10.6.Taryfy). Opłata przesyłowa zależna jest od czasu przyłączenia.

4.2. Opłaty abonamentowe.

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego od sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych doliczane są do bieżących faktur za dostawę energii elektrycznej.
- 4.2.5. Od odbiorców wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy typu przedpłatowego opłat abonamentowych nie pobiera się.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Opłaty 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. 5.1.4.
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.
- 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: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Zarówno dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy, jak również nie wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy (grupy C11, C11e, C12a, C12ae, C12b, C12be) – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G stawka opłaty za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
 - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.
- 5.1.6. Opłaty za usługi przesyłowe w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.5. lit. a nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie R syren alarmowych przyłączonych do sieci bez układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 5.1.7. 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 zamawiana jest dla każdego przyłącza, za wyjątkiem odbiorców posiadających układy sumujące, sumująco-rejestrujące, sumowanie naturalne. Niesprawność układu

pomiarowo-sumującego przez okres dwóch miesięcy spowoduje rozliczanie za moc umowną oraz energię elektryczną z każdego przyłącza oddzielnie.

- 5.2.2. Moc umowna jest wielkością stałą, zamawianą przez odbiorcę na rok kalendarzowy. Zmiana mocy umownej na następny rok kalendarzowy następuje na pisemny wniosek odbiorcy, złożony z przynajmniej miesięcznym wyprzedzeniem.
- 5.2.3. W przypadku pomiaru pośredniego lub półpośredniego moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego. Powyższa zasada nie dotyczy odbiorców zamawiających moc na potrzeby małych elektrowni wodnych.
- 5.2.4. W przypadku, gdy w okresie kolejnych trzech miesięcy u odbiorcy nastąpi spadek obciążenia poniżej 20% prądu znamionowego przekładników prądowych, odbiorca w uzgodnieniu ze sprzedawcą winien przebudować układ pomiarowo-rozliczeniowy na swój koszt.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %.
- 5.2.6. W sytuacji sezonowego poboru mocy dopuszcza się, za zgodą sprzedawcy, dwie wielkości mocy umownej w ciągu roku kalendarzowego. Zasadę rozliczeń i wysokość współczynnika zwiększającego składnik stały stawki sieciowej za usługę przesyłową określa umowa.
- 5.2.7. Moc umowna jest określana w umowie i kontrolowana, jeśli pozwalają na to względy techniczne, jako moc całodobowa.
- 5.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
 - a) sumy maksymalnej wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a) .Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za moc umowną w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
 - 5.3.1.1. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki opłaty przesyłowej stałej określonej we właściwej grupie taryfowej.
 - 5.3.1.2. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy, pozostających w ciągłej gotowości do pracy, uruchamianych przez odbiorcę lub automatykę.
- 5.3.2. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie ciągu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.
- 5.3.3. W układach zasilania odbiorcy z sieci sprzedawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania:
 - a) stopień podstawowy – gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy są połączone z jednym ciągiem zasilania,

- b) stopień wyższy – gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy są połączone z dwoma ciągami zasilania,
- c) stopień najwyższy – gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy są połączone z trzema lub więcej ciągami zasilania.

5.3.4. Wysokość mnożnika zwiększającego składnik stały stawki sieciowej określa umowa.

5.4. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej.

5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

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

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

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

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

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

5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru:

gdzie:

$$O_b = 2 * S_{ZVn} * \frac{D\%}{100} * A$$

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

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej,

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

$D\%$ - wskaźnik procentowy zwiększający opłatę z tyt. ponadoptymalnego poboru energii biernej

tg φ - tg φ_0	D%	tg φ - tg φ_0	D%
0,01 - 0,05	0,65	0,46 - 0,50	20,5
0,06 - 0,10	1,9	0,51 - 0,55	23,8
0,11 - 0,15	3,4	0,56 - 0,60	27,2
0,16 - 0,20	5,2	0,61 - 0,65	30,8
0,21 - 0,25	7,2	0,66 - 0,70	34,5
0,26 - 0,30	9,4	0,71 - 0,75	38,4
0,31 - 0,35	11,9	0,76 - 0,80	42,4
0,36 - 0,40	14,6	0,81 - 0,85	46,5
0,41 - 0,45	17,4	0,86 - 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru
 $D\% = 56 (tg \varphi - tg \varphi_0)$

- 5.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVN} .
- 5.4.8. 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 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVN} .

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,18 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,

e)	za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
g)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
h)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, 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 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, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu

znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe pobierającemu licząc od strony zasilania, niedostępne dla pobierającego 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) dwukrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru, 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, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

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

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

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

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru, 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 przeciążalność licznika | 6 000 kWh, |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku
o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni)
bez względu 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 napięciowego w A,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

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

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie 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. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej 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 na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2 i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego 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 przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, 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, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.6. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza do wielkości dotychczasowej, obliczoną na podstawie punktu 8.7.
- 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. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.11. Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 8.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty S_m w zł/kW
IV	napowietrzne	94,00
	kablowe	119,00
V	napowietrzne	95,00
	kablowe	120,00

Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie jest wyliczana 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,

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

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 m, w odniesieniu do nadwyżki powyżej tej długości pobiera się opłatę w wysokości. 33,00 zł za każdy metr.

9. Zasady ustalania stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	a) półpośredniego	120,00
	a) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 114 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy.	50,00

4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

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

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

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

10. Tabele cen i stawek opłat.

10.1. Tabela cen i stawek opłat 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	152,65
- szczytową	x	x	258,21	x
- pozaszczytową	x	x	123,40	x
- szczyt przedpołudniowy	153,66	159,31	x	x
- szczyt popołudniowy	206,27	239,83	x	x
- pozostałe godziny doby	93,15	96,97	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	246,14	246,14	246,14	246,14
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	20,15	20,15	20,15	20,15
Składnik stały stawki sieciowej w zł / MW * miesiąc	10 967,30	10 967,30	10 967,30	10 967,30
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	246,14	246,14	246,14	246,14

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

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

10.2. Tabela 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	140,18	198,29
- szczytową	x	x	227,91	x	x
- pozaszczytową	x	x	107,42	x	x
- szczyt przedpołudniowy	158,15	163,43	x	x	x
- szczyt popołudniowy	210,80	241,94	x	x	x
- pozostałe godziny doby	97,59	102,66	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	196,90	196,90	196,90	196,90	115,91
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	38,17	38,17	38,82	61,61	154,67
Składnik stały stawki sieciowej w zł / MW * miesiąc	10 804,70	10 804,70	10 804,70	10 804,70	1 459,16
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	196,90	196,90	196,90	196,90	115,91

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

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

10.3. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C22b	C22a	C21
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	x	x	0,1440
- szczytową	x	0,2249	x
- pozaszczytową	x	0,1112	x
- dzienną	0,1599	x	x
- nocną	0,0672	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	49,21	49,21	49,21
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1220	0,1386	0,1448
Składnik stały stawki sieciowej w zł /kW * miesiąc	14,59	14,59	13,48
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	49,21	49,21	49,21

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

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

10.4. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11, C11e, C12a, C12ae, C12b, C12be;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA					
	C11	C11e	C12a	C12ae	C12b	C12be
Obrót						
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:						
- całodobową	0,1696	0,1632	x	x	x	x
- szczytową	x	x	0,1995	0,1936	x	x
- pozaszczytową	x	x	0,0821	0,0797	x	x
- dzienną	x	x	x	x	0,2014	0,1936
- nocną	x	x	x	x	0,0540	0,0523
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,68	x	1,68	x	1,68	x
Przesyłanie i dystrybucja						
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1814	0,1660	0,1554	0,1516	0,1505	0,1448
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW * miesiąc	1,4896	1,4896	1,4896	1,4896	1,4896	1,4896
Stawka opłaty abonamentowej w zł/mc**	1,68	x	1,68	x	1,68	x

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

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

10.5. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych G11, G11e, G12, G12w, G12p, G12e;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA					
	G11	G12	G12w	G12p	G11e	G12e
Obrót						
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:						
- całodobową	0,1401	x	x	x	0,1330	x
- dzienną	x	0,1804	0,1871	0,1831	x	0,1714
- nocną	x	0,0387	0,0393	x	x	0,0367
- za pierwsze 400 kWh	x	x	x	0,0405	x	x
- za następne 400 kWh	x	x	x	0,0321	x	x
- za każdą kWh ponad 800 kWh	x	x	x	0,0235	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	0,94	0,94	0,94	0,94	x	x
Przesyłanie i dystrybucja						
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1547	0,1246	0,1133	0,0874	0,1425	0,1159
Składnik stały stawki sieciowej w zł/miesiąc						
a) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich:						
-jednostrefowy	41,03					
-dwustrefowy	49,51					
b) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich:						
jednostrefowy przy:						
-instalacji 1-faz	1,98					
-instalacji 3-faz	3,90					
wielostrefowy przy:						
-instalacji 1-faz	5,75					
-instalacji 3-faz	8,37					
Stawka opłaty abonamentowej w zł/mc**	0,94	0,94	0,94	0,94	x	x

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

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

10.6. Tabela stawek opłat dla grupy taryfowej R:

Stawka	GRUPA TARYFOWA	
	R	
	Niskie napięcie	Średnie napięcie
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1448	0,1547
Składnik stały stawki sieciowej w zł/(kW*dzień)	0,4493	0,3601

10.7. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA

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

SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ	[zł/MWh]
dla sieci 110 kV	3,40
dla sieci SN	10,00