



Warszawa, dnia 14 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2704/-E/4/2003/JJ

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 Wrocław S.A. z siedzibą we Wrocławiu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: DE/GE/EZ/88/2003, uzupełnionym pismami z dnia 29 maja 2003 r. znak: DE/GE/EZ/119/2003, z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: DE/GE/EZ/126/2003 i z dnia 10 czerwca 2003 r. znak: DE/GE/EZ/129/2003

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 13 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/23/2704/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/25/2704/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną oraz nr WEE/97/2704/N/12/2000/MS z dnia 18 grudnia 2000 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.

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 Wrocław S.A.
pl. Powstańców Śląskich 20
53-314 Wrocław

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCŁAW SA
Z SIEDZIBĄ WE WROCŁAWIU**

**T A R Y F A
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**
- 5 OPŁATY ABONAMENTOWE**
- 6 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 6.1 ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 6.2 MOC UMOWNA
 - 6.3 OPŁATY ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
- 7 BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 8 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 9 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI**
- 10 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 11 SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z CIEPŁEM**
- 12 TABELA CEN I STAWEK OPŁAT**
 - 12.1 TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW GRUPY TARYFOWEJ A23
 - 12.2 TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH: B21, B22, B23
 - 12.3 TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH: C21, C22A, C22B
 - 12.4 TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH: C11, C12A, C12B
 - 12.5 TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW Z GRUP TARYFOWYCH: G11, G12

1 INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa została opracowana przez ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCLAW SA z siedzibą we Wrocławiu przy pl. Powstańców Śląskich 20, zwany dalej "sprzedawcą".
- 1.2. Taryfę opracowano w szczególności na podstawie przepisów:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348, i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, 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 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym",
 - c) 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",
 - 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).
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat abonamentowych,
 - c) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - f) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - g) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotuoraz warunki ich stosowania.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, wytwórcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci (pkt 9), bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców (pkt 7) oraz składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (pkt 11). 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 nielegalne pobieranie energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, cen i stawek pomniejszych o podatek od towarów i usług.

- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1 kvarh.

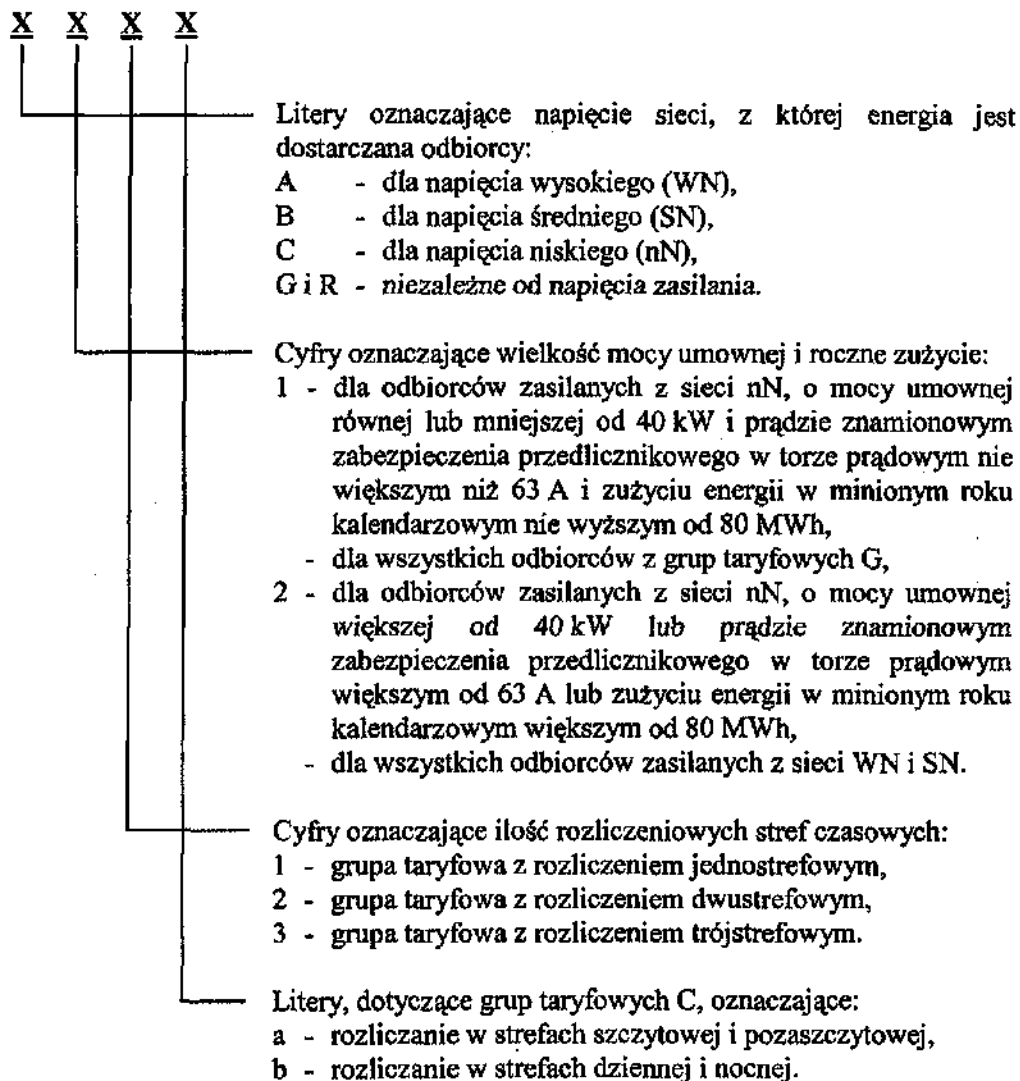
2 DEFINICJE

- 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. **Instalacja** - urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 2.3. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.5. **Nielegalne pobieranie energii** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.
- 2.6. **Niskie napięcie (nN)** - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Odbiorca** - każdy, kto na podstawie umowy ze sprzedawcą otrzymuje lub pobiera energię elektryczną albo korzysta z usługi przesyłowej.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9. **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.10. **Sieć przesyłowa** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV.
- 2.11. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.12. **Średnie napięcie (SN)** - napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.13. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców, w trybie określonym ustawą.
- 2.14. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.15. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.16. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji sprzedawcy zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.Prowadzenie rozliczeń, o których mowa w podpunkcie c) obejmuje w szczególności przyjmowanie zgłoszeń umów sprzedaży energii w formie grafików obciążeń, rozliczanie odchyłeń między ilościami energii zgłoszonymi a pomierzonymi, przy zapewnieniu rezerwowej sprzedaży lub zakupu energii elektrycznej.
- 2.17. **Wysokie napięcie (WN)** - napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.18. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

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

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.3. Ustala się następujący sposób konstruowania oznaczeń grup taryfowych:



- 3.1.4. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.3 sposób oznaczania ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.

- 3.1.5. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię na potrzeby miejskich i wiejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (np. pomieszczenia piwniczne, garaże, komórki, strychy). Według tej grupy taryfowej rozliczana jest również energia zużywana na potrzeby:
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj: domów akademickich, hoteli robotniczych, internatów, kanonii, klasztorów, plebanii, rezydencji biskupich, wikariatów, domów dziecka, domów opieki społecznej, koszar, jednostek penitencjarnych w części bytowej jak też znajdujących się w tych obiektach pomieszczeń pomocniczych, nie posiadających charakteru handlowo-usługowego, służących potrzebom bytowym, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz administracji ogródków działkowych w przypadkach wspólnego pomiaru,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników,
 - pracowni plastycznych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg itp.,
 - dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej.
- 3.1.7. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma on prawo wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 3.1.8. Jeżeli zespół odbiorników odbiorcy jest zasilany z kilku przyłączy na różnych poziomach napięć, każde z tych przyłączy jest rozliczane we właściwej dla niego grupie taryfowej.

3.2 Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

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

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

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a:

MIESIĄC	STREFY DOBY	
	SZCZYTOWA	POZASZCZYTOWA
1. STYCZEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
2. LUTY	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
3. MARZEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
4. KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
5. MAJ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
6. CZERWIEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
7. LIPIEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
8. SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
9. WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
10. PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
11. LISTOPAD	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
12. GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

MIESIĄC	STREFY DOBY	
	DZIENNA	NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

MIESIĄC	STREFY DOBY	
	SZCZYTOWA	POZASZCZYTOWA
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	Pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

MIESIĄC	STREFY DOBY	
	DZIENNA	NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

3.2.6. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.4 i 3.2.5 ustawia się według czasu zimowego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę czasu w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenie za dostarczoną energię i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
- miesiąc dla odbiorców grup taryfowych A, B i C,
 - dwa lub cztery miesiące dla odbiorców grup taryfowych G i C1x.
- 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, ustalonych w umowie z odbiorcą.
- 3.3.3. W przypadkach, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat, o których mowa w pkt 3.3.3, wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.3.6. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R stosuje się zasadę, że ceny i stawki opłat przyjmowane są w wysokościach określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość sumy mocy przyłączonych odbiorników.
- 3.3.7. Sumujące układy pomiarowo – rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania energii czynnej i biemej zakupionej przez odbiorcę oraz zmiennej opłaty przesyłowej jeżeli:
- przyłącza objęte sumującym układem rozliczane są w tej samej grupie taryfowej,

- b) warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 3.3.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.9. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, posiadających układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt 3.3.8 należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.11. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.12 trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.14. Odbiorca wykonuje na własny koszt, z wyłączeniem zainstalowania licznika lub/i urządzenia sterującego dla odbiorców zaliczonych do grup przyłączeniowych IV, V, VI, o których mowa w pkt 9.1, zasilanych na napięciu nie wyższym niż 1 kV, prace w układzie pomiarowo-rozliczeniowym w przypadkach gdy:
- a) w wyniku złożonego wniosku o zmianę mocy umownej lub grupy taryfowej otrzymał od sprzedawcy zalecenia dotyczące dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymagań taryfy,
 - b) w wyniku przeprowadzonej przez sprzedawcę kontroli otrzymał od sprzedawcy zalecenia dotyczące dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do

obowiązujących przepisów w zakresie stanu technicznego elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy.

3.3.15. 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 | 80,00 zł |
| b) na napięciu SN | 120,00 zł |
| c) na napięciu WN | 150,00 zł |

3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.

3.4.2. Korekty faktur, o których mowa w pkt 3.4.1 taryfy, obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych 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 tej energii. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii wg powyższej zasady, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

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

4 SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Opłatę za energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi suma iloczynów ilości pobranej energii w poszczególnych strefach czasowych, z zastrzeżeniem pkt 4.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

4.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6b). Dla rozliczenia energii pobranej przez syreny alarmowe przyjmuje się 1 kWh/miesiąc za każdy silnik przyłączony do sieci.

4.3. Ceny energii elektrycznej zamieszczono w pkt 12.

5 OPŁATY ABONAMENTOWE

5.1. Odbiorcy energii za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczeniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną abonamentową.

- 5.2. Opłata abonamentowa naliczana jest, zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt 12.

6 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

6.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

- 6.1.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłowe każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci.
- 6.1.2. Opłata za usługę przesyłową jest opłatą złożoną z części stałej i części zmiennej:
 - a) część stała stanowi, z wyłączeniem odbiorców grup taryfowych G, iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i mocy umownej,
 - b) część zmienna stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej oraz ilości energii.
- 6.1.3. Na fakturze stawka za usługę przesyłową w części zmiennej jest stawką jednoskładnikową, będącą sumą składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej.
- 6.1.4. Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców oblicza się według następującego wzoru:

$$O_p = S_s * P + (S_z + S_{os}) * E_p$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_p - opłata za usługę przesyłową [zł],
 - S_s - składnik stały stawki sieciowej [zł/jednostkę mocy umownej na miesiąc] z zastrzeżeniem pkt 6.1.7,
 - P - moc umowna określona dla danego odbiorcy [w jednostkach mocy umownej] o której mowa w pkt 6.2.1,
 - S_z - składnik zmienny stawki sieciowej [zł/jednostkę energii],
 - S_{os} - stawka systemowa [zł/jednostkę energii],
 - E_p - ilość energii pobranej z sieci, objęta usługą przesyłową [ilość jednostek energii w okresie rozliczeniowym].
- 6.1.5. Składnik stały stawki sieciowej rozlicza się stosownie do długości okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
 - 6.1.6. Gdy na wniosek odbiorcy ustalona zostanie w okresie obowiązywania niniejszej taryfy moc umowna mniejsza od przyjętej według pkt 6.2.1, składnik stały opłaty przesyłowej podwyższa się współczynnikiem 1,2.
 - 6.1.7. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługę przesyłową w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
 - 6.1.8. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R, z uwzględnieniem pkt 3.3.6, składa się z:
 - a) części stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz składnika stałego stawki sieciowej. W przypadku przyłączenia odbiorcy na okres

- krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień.
- b) części zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników pomnożonej przez uzgodniony w umowie czas ich pracy oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej.
- 6.1.9. Części stałej opłaty przesyłowej, o której mowa w pkt 6.1.8a) nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 6.1.10. Rozliczenia z odbiorcami za usługę przesyłową następują w okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię i na zasadach określonych w taryfie, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 6.1.11. Część stała opłaty przesyłowej dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza, z zastrzeżeniem pkt 6.2.7.
- 6.1.12. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci a także w przypadku rozwiązania umowy przez odbiorcę ze skutkiem na dzień inny niż koniec miesiąca, część stała opłaty przesyłowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania umów sprzedaży energii lub świadczenia usługi przesyłowej w tym miesiącu.
- 6.1.13. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w pkt 12.

6.2 Moc umowna

- 6.2.1. Wielkość mocy umownej i termin jej zgłaszania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Zgłoszenie zmiany mocy po tym terminie traktowane jest jako korekta mocy ze skutkiem określonym w pkt 6.1.6.
- 6.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców jest określona jako wartość maksymalna ze średnich wartości mocy pobieranych w okresie 15 minut.
- 6.2.3. Moc umowna nie może być wyższa niż moc przyłączeniowa określona w umowie o przyłączenie lub w posiadanych przez odbiorcę warunkach przyłączenia i nie może być niższa niż moc minimalna, obliczona z 20% prądu pierwotnego przekładników prądowych na danym napięciu zasilania, przy współczynniku mocy $\cos \varphi = 1$.
- 6.2.4. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.2.5. Odbiorca, za zgodą sprzedawcy, może dokonać zmiany mocy umownej w trakcie roku.
- 6.2.6. Sprzedawca kontroluje pobór mocy zgodnie z możliwościami układu pomiarowo-rozliczeniowego. Sposób kontroli określa umowa.
- 6.2.7. Jeżeli przyłącza, o których mowa w pkt 6.1.11. są wyposażone w oddzielne układy pomiarowo-rozliczeniowe i dodatkowo w sumator, odbiorca może określić jedną moc umowną. Opłatę stałą przesyłową powiększa się wówczas:
- a) współczynnikiem 1,5 jeżeli odbiorca ma możliwość jednoczesnego pobierania energii z kilku przyłączy,
- b) współczynnikiem 1,3 jeżeli odbiorca pobiera energię z jednego przyłącza a załączanie przyłącza rezerwowego odbywa się za pomocą urządzeń automatyki sieciowej lub odbiorca posiada swobodny dostęp do urządzeń umożliwiających ręczne, alternatywne załączenie przyłącza.
- 6.2.8. Przepis, o którym mowa w pkt 6.2.7. ma zastosowanie jeżeli wszystkie przyłącza objęte sumatorem są zaliczone do tej samej grupy taryfowej.
- 6.2.9. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej S_s i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej 15-sto minutowej ponad moc umowną, wyznaczonych w cyklach godzinowych
- lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej 15-sto minutowej ponad moc umowną, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).

6.3 Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej

6.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - b) pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.
- 6.3.2. 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, lub posiadający urządzenia do kompensacji energii biernej.
- 6.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje dostawa energii. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, to rozliczanie dokonywane jest całodobowo.
- 6.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 6.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 6.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 * S_z * \sum_{k=1}^n \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}_k^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A_k$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej [zł],
- S_z - składnik zmienny stawki sieciowej, właściwy dla grupy taryfowej, w której odbiorca jest rozliczany [zł/kWh],
- $\text{tg}_k \varphi$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej k okresu rozliczeniowego,
- A_k - energia czynna pobrana w strefie czasowej k [kWh],
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

6.3.7. W przypadku poboru energii biernej 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_z .

- 6.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_z .
- 6.3.9. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 6.3.10. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Obliczenie współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ dla okresu rozliczeniowego odbywa się wg algorytmu:

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

gdzie:

ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe [kvarh],

A - energia czynna pobrana [kWh].

Obliczenie opłaty za ponadumowny pobór energii biernej odbywa się według zależności podanej w pkt 6.3.6.

7 BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 7.1.1. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_n = 1,50$ zł/godzinę.
- 7.1.2. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii, o której mowa w § 44 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość niedostarczonej energii w dniu w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- | | |
|--|----------|
| a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,18 zł |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci | 7,59 zł |
| d) za niepowiadomienie, 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 1 kV,	15,18 zł
e) za niepowiadomienie 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 1 kV	151,83 zł
f) za niepowiadomienie na piśmie, z co najmniej 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, z co najmniej 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, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł
i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł
j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

8 OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
 - 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.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 8.1.1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem 1 strefowym, 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 jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. 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 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.
- 8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 8.1.2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2,
 - 3) ilości pobranej energii w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 8.4. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o którym mowa w pkt 8.1.2).a) odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. 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 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.
- 8.5. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o którym mowa w pkt 8.1.2).b), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego, 3 000 kWh

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, 6 000 kWh

c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu

- | | |
|---|---------|
| znamionowego licznika | 300 kWh |
| d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 300 kWh |
| e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 | 300 kWh |
- Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1. prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A]
2. suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 8.6. 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.
- 8.7. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika lub innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości kosztów jego naprawy i legalizacji, powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem. Jeżeli koszt naprawy przekracza wartość nowego urządzenia lub zostało ono całkowicie zniszczone za koszt naprawy przyjmuje się wartość nowego urządzenia pomiarowego obowiązującą w dniu jego wymiany.
- 8.8. 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 8.9, 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. |
- 8.9. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% wartości mocy umownej P i miesięcznego składnika stałego stawki sieciowej S_s właściwego dla danej grupy taryfowej.
- 8.10. 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 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.

9 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 9.1. Grupa przyłączeniowa - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z taką siecią,
 - grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 9.2. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z pkt 9.1
- 9.3. Podmioty występujące o wydanie warunków przyłączenia uiszczają przedpłatę w wysokości:
- 120,00 zł dla podmiotów z IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów z grupy przyłączeniowej VI przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240,00 zł dla podmiotów z II i III grupy przyłączeniowej i podmiotów z grupy przyłączeniowej VI przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- która, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- 9.3.1. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- 9.3.2. W przypadku odstąpienia podmiotu na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- 9.3.3. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 9.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 9.15 taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Opłatę za przyłączenie oblicza się wg następującego wzoru:

$$O_{ps} = S_m * P_p$$

gdzie:

O_{ps} - opłata za przyłączenie [zł],

S_m - stawka opłaty [zł/kW] - zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 9.15,

P_p - wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie [kW].

- 9.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej realizowane przyłączem kablowym uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 9.6. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających własne 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.
- 9.7. Za przyłączenie lub za zwiększanie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt 9.6 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.
- 9.8. 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.
- 9.9. 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.
- 9.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.11. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 9.12. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub w 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%.
- 9.13. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 9.14. Podmiot wnioskujący o wymianę lub przebudowę istniejącego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 9.15. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m [zł/kW]	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	85	110
V	95	120

10 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

10.1. Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorców, przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

Lp.	Nazwa usługi lub czynności*	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN b) na napięciu SN c) na napięciu WN	80,00 120,00 150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego: a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	80,00 120,00 170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii lub urządzenia sterującego**	- 114,00 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: a) do 25 A włącznie za pierwszą za każdą następną b) od 32 A do 63 A za pierwszą za każdą następną c) powyżej 63 A za pierwszą za każdą następną	25,00 3,00 27,00 5,00 36,00 14,00
4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo – rozliczeniowego 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 b) w sieci SN c) w sieci WN	220,00 320,00 450,00
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.

** Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

10.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1 i 2 tabeli zawartej w pkt 10.1 gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem do sieci.

10.3. W przypadku gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa lub czynność, spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 10.1, opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 22,00 zł za dojazd.

10.4. 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.

11 SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z CIEPŁEM

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

Składnik zmiennej stawki sieciowej	
dla sieci 110 kV	3,40 zł/MWh
dla sieci SN	7,68 zł/MWh

12 TABELA CEN I STAWEK OPŁAT

12.1 Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców grupy taryfowej A23

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
OBRÓT		
Cena za energię czynną w zł/MWh:		
- całodobową	X	X
- szczytową	X	X
- pozaszczytową	X	X
- szczyt przedpołudniowy	206,90	206,90
- szczyt popołudniowy	271,78	285,02
- reszta doby	111,45	114,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	48,37	
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	13,87	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	4.813,69	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	48,37	

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

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

12.2 Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych: B21, B22, B23

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
OBRÓT				
Cena za energię czynną w zł/MWh:				
- całodobową	X	X	X	152,76
- szczytową	X	X	236,42	X
- pozaszczytową	X	X	121,39	X
- szczyt przedpołudniowy	201,53	201,53	X	X
- szczyt popołudniowy	264,59	277,23	X	X
- reszta doby	107,92	114,40	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	40,94		29,05	13,92
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	16,57		33,21	54,99
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	7.806,66		8.516,93	8.516,93
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	40,94		29,05	13,92

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

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

12.3 Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych: C21, C22a, C22b

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
OBRÓT			
Cena za energię czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1609	X	X
- szczytową	X	0,2308	X
- pozaszczytową	X	0,1272	X
- dzienną	X	X	0,2161
- nocną	X	X	0,1030
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	26,10	27,34	27,34
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1316	0,1082	0,0812
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,00	12,00	12,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	26,10	27,34	27,34

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

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

12.4 Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych: C11, C12a, C12b

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
OBRÓT			
Cena za energię czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1611	X	X
- szczytową	X	0,2318	X
- pozaszczytową	X	0,1292	X
- dzienną	X	X	0,2698
- nocną	X	X	0,0836
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,70	2,33	2,33
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1482	0,0812	0,0736
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,07	1,07	1,07
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,70	2,33	2,33

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

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

12.5 Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców z grup taryfowych: G11, G12

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
OBRÓT		
Cena za energię czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1594	X
- dzienną	X	0,2499
- nocną	X	0,0784
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,57	1,68
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1258	0,0736
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	Dla licznika: 1-fazowego: 1,10 3-fazowego: 3,27	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,57	1,68

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

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