



Warszawa, dnia 31 lipca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/3158-C/1/2003/BT-S

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 i Nr 80, poz. 718) 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

„PKP Energetyka” Sp. z o.o. zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 1 lipca 2003 r. znak: EH4-5713/36-2/03.

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 od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

W dniu 1 lipca 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje nr PEE/237/3158/N/2/2001/MS z dnia 25 lipca 2001 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/297/3158/N/2/2001/MS z dnia 25 lipca 2001 r.- na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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:

„PKP Energetyka” Sp. z o.o.
ul. Hoża 63/67
00-681 Warszawa

„PKP Energetyka” spółka z o.o.
z siedzibą w Warszawie

TARYFA
dla energii elektrycznej

Warszawa 2003 r.

Spis treści.

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych
 - 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. Rozliczenia za energię bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9. Zasady ustalania 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 „PKP Energetyka” spółka z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych dla odbiorców zasilanych z sieci 3 kV prądu stałego, prowadzi Centrala spółki z siedzibą w Warszawie, zaś dla pozostałych odbiorców - Zakłady spółki z siedzibą w:
- 1) Zakład Wschodni w Białymstoku,
 - 2) Zakład Kujawski w Bydgoszczy,
 - 3) Zakład Staropolski w Częstochowie,
 - 4) Zakład Śląski w Gliwicach,
 - 5) Zakład Górnośląski w Katowicach,
 - 6) Zakład Świętokrzyski w Kielcach,
 - 7) Zakład Południowy w Krakowie,
 - 8) Zakład Lubelski w Lublinie,
 - 9) Zakład Łódzki w Łodzi,
 - 10) Zakład Zachodni w Poznaniu,
 - 11) Zakład Północny w Sopocie,
 - 12) Zakład Pomorski w Szczecinie,
 - 13) Zakład Mazowiecki w Warszawie,
 - 14) Zakład Dolnośląski we Wrocławiu.
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- 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, Nr 80, poz. 718), 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.7. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Opłaty związane 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 pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.8. W przypadku zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub sprzedawcy umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych, niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt. 3.1.1.
- 1.9. Przez warunki, o których mowa w pkt. 1.8., rozumie się w szczególności:
- a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - b) specyficzny rozkład poboru mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby i dniach tygodnia,
- 1.10. 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.

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie 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 elementy:
 - 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.
- 2.2. **Energia trakcyjna** – energia elektryczna pobierana z sieci 3 kV prądu stałego.
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **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.
- 2.7. **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, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.8. **Napięcie niskie (nn)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **Napięcie średnie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.10. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.11. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.12. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.13. **Operator systemu dystrybucyjnego** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy sieci rozdzielczej na obszarze kraju określonym w koncesji.
- 2.14. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.

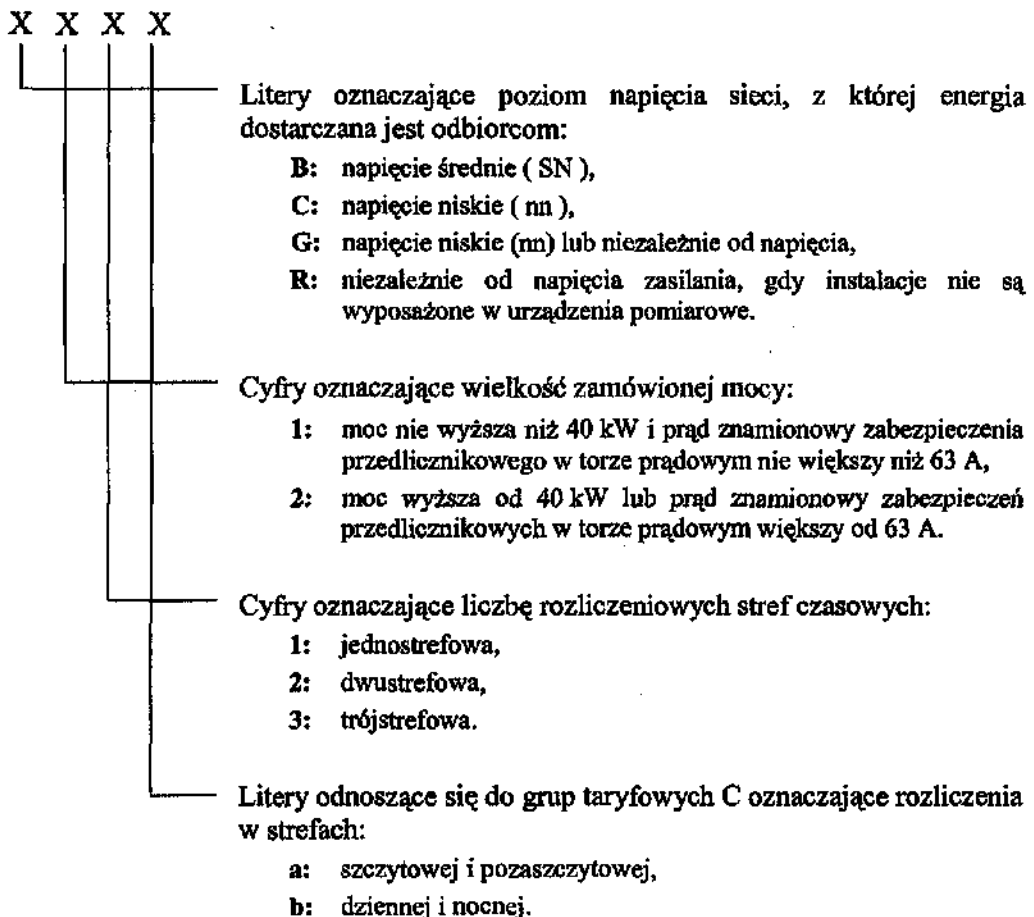
- 2.15. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.16. **Sprzedawca** – "PKP Energetyka" spółka z o.o. prowadząca działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.17. **Tangens φ ($\text{tg } \varphi$)** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.18. **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.
- 2.19. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu dystrybucyjnego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.20. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych plombowane przez sprzedawcę.

3. Ogólne zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

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

3.1.4. Dla odbiorców zasilanych z sieci 3 kV prądu stałego ustala się grupy taryfowe – **Bt21 i Bt23.**

- 3.1.5. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, a także dla znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych (czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp.), służących potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadających charakteru handlowo-usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów cieplnych i hydroformi, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników.
- 3.1.6. W gospodarstwach rolnych w których odbiorca posiada zarejestrowaną działalność gospodarczą, potwierdzoną zaświadczeniem o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej, energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) oraz świadczone dla tych celów usługi przesyłowe rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych wymienionych w pkt. 3.1.3. lit. a) i b).
- 3.1.7. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, w szczególności w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - innych urządzeń, pobierających stałą moc o określonej ilości w ciągu doby, takich jak np.: stacje ochrony katodowej gazociągów, kamery do monitoringu miejsc publicznych, itp.
- 3.1.8. Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.9. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.10. Odbiorca, który może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

- 3.1.11. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23 i Bt23:

Numer 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*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 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. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

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

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

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.4. i 3.2.5. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- miesiąc – dla odbiorców grup: **B11**, **B21**, **Bt21**, **Bt23**, **B22**, **B23** oraz **C21**, **C22a** i **C22b**,
- miesiąc lub dwa miesiące – dla odbiorców grup **C11**, **C12a**, **C12b**,
- miesiąc, dwa lub sześć miesięcy – dla odbiorców grup **G11**, **G12** i **R**.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach uzgodnionych przez strony, 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 dostawy energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe 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 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

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

3.3.5. Szczegółowe zasady rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dla grup taryfowych **Bt21** i **Bt23** zawarte są w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.

3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii wykazanych przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 3.3.7. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
- W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.9. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.
- 3.3.10. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10., 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.
- 3.3.12. W stawkach opłat za usługi przesyłowe i w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg i innych terenów otwartych (w szczególności konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji w wysokości ustalonej w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą
- 3.3.13. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostawy 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.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

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 zgodnie z § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych **B22, B23, Bt23, C22a, C22b, C12a, C12b** i **G12** pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby, mierzoną odrębnymi licznikami jednostrefowymi, mają zastosowanie ceny i stawki opłat określone dla poszczególnych stref czasowych.
- 4.1.3. W grupie taryfowej **R**, ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.7. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.4. W grupie taryfowej **R** opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.3.

4.2. Opłaty abonamentowe.

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

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:

$$O_p = S_s * P + \sum_{k=1}^n (S_z * E_k)$$

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. 5.2., wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
- S_z – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł / jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej,
- E_k – ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej oraz stawki opłaty systemowej.

5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata 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:

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

5.1.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.5. lit. a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R , syren alarmowych.

5.1.7. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku (produkcja sezonowa). Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

Jeśli umowa nie stanowi inaczej, miesięczną opłatę za usługę przesyłową w części stałej dla całego okresu objętego zamówieniem oblicza się według następującej zależności:

$$O_s = k_s \cdot S_s \cdot P_l$$

gdzie:

$$k_s = \frac{12 \times \max(P_l)}{\sum_{l=1}^{12} P_l}$$

O_s – miesięczna opłata za usługę sieciową w części stałej,

k_s – współczynnik korygujący,

S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej,

P_l – wielkość mocy umownej w miesiącu l .

- 5.2.3. Odbiorca, za zgodą sprzedawcy i w terminie z nim uzgodnionym, może podwyższyć lub jednorazowo obniżyć zamówioną wcześniej wielkość mocy umownej.
- 5.2.4. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla okresu objętego korektą.
- 5.2.5. Warunki i terminy zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.6. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych, przy $\cos \varphi = 1,0$.
- 5.2.7. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę pobranej mocy przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B22, B23, Bt23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 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 maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych,
- lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci.

5.2.10. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci sprzedawcy za pomocą dwóch lub więcej przyłączy będących własnością sprzedawcy, do rozliczenia opłaty przesyłowej w części stałej stosuje się współczynnik zwiększający opłaty za moc umowną, który podlega ustaleniu w drodze negocjacji między sprzedawcą a odbiorcą.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
 - a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.4. Rozliczenia za energię bierną.

- 5.4.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
 - a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy, lub
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.6.
- 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, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka energii biernej wyznaczana całodobowo.
- 5.4.4. 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 uzgadniana 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 (stosuje się tylko, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

gdzie:

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

- 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 opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej pojemnościowej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.4.9. W przypadku całodobowego rozliczania ponadumownego poboru energii biernej, do rozliczeń określonych w punktach 5.4.7. i 5.4.8., przyjmuje się najniższy składnik zmienny stawki sieciowej dla grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

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 w § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.

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, przerwanej 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 1 kV | 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 1 kV | 151,83 zł, |
| f) za nie poinformowanie 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 nie poinformowanie 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 nie poinformowanie 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 niezasadnioną 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,

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 pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

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

125 kWh

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

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

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

1) 2 – krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, 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 sprzedaży energii lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2 – krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, 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), gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

- 2,5 - stała [1/kV],
- U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
- I - mniejsza z następujących wielkości:
 - 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w [A],
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania wyrażona w [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe, określone w pkt. 7.5., są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50 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. 7.10., pobiera się opłaty w wysokości:
- a) dla układu bezpośredniego.....117,08 zł,
 - b) dla układu półpośredniego.....146,40 zł,
 - c) dla układu pośredniego.....195,20 zł.
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę, wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plombki założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- 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,
 - 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 mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 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 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 w wysokości 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 w wysokości 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 tabeli zamieszczonej w pkt. 8.13. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

- a) w przypadku przyłączy powyżej 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l \cdot (L - 200)$$

- b) w przypadku przyłączy poniżej 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

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 zł/kW,

S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m (zawarta w tabeli w pkt. 8.13.),

L – długość przyłącza.

- 8.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej przyłączem kablowym uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.6. 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.
- 8.7. 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.
- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty S_m ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.10. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.11. Odbiorca ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez odbiorcę rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
 - 120,00 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240,00 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim 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 warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

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

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty S_m w zł/kW	Stawka opłaty S_l w zł/m
IV	napowietrzne	88,00	34,00
	kablowe	113,00	34,00
V	napowietrzne	98,00	34,00
	kablowe	123,00	34,00

8.14. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.

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

9.1. Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie *	Stawka [zł / czynność]
1.	Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii elektrycznej: a) na napięciu nn b) na napięciu SN	80,00 120,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	80,00 120,00 170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej 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 - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwota 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 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 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 dolicza się 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. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1 lub 2 tabeli zawartej w pkt. 9.1., gdy wykonywanie czynności związane jest z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.

10. Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny energii elektrycznej i opłaty abonamentowe

10.1. Zakład Wschodni w Białymstoku

10.1.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,36	11,32	11,33	13,60	13,60
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	87,53	87,53	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	111,13	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	59,15	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	54,82	51,33
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	86,67	73,58
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	12,13	11,11
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	23,51	23,51	76,97	76,97	76,97
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	170,17	170,17	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	242,07	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	122,49	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	220,18	210,05
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	333,59	291,30
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	123,83	113,43
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	23,51	23,51	76,97	76,97	76,97

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

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

10.1.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa					
		C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,70	1,81	1,81	7,36	14,15	14,15
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2591	X	X	0,1860	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2030	X	X	0,2263	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1251	X	X	0,1385	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2347	X	X	0,1728
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0716	X	X	0,0387
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,22	2,67	2,67	10,20	16,98	16,98
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1613	X	X	0,1619	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2672	X	X	0,2545	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1272	X	X	0,1211	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2311	X	X	0,1945
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1119	X	X	0,1084
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,22	2,67	2,67	10,20	16,98	16,98

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

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

10.1.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,12	6,57
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,71	4,48
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1838	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1387
- noc	zł/kWh	X	0,0703
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	1,19	1,19
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1533	X
- dzień	zł/kWh	X	0,2127
- noc	zł/kWh	X	0,0969
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	1,19	1,19

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

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

10.1.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,39
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2612
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,89
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1690
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,89

* 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. Zakład Kujawski w Bydgoszczy

10.2.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,58	7,40	8,48	9,06	9,06
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	104,93	104,93	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	60,10	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	60,10	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	45,29	45,29
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	45,29	45,29
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	45,29	45,29
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	23,50	23,50	73,64	73,64	73,64
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	160,36	160,36	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	237,72	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	130,93	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	191,04	194,75
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	281,16	264,03
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	113,81	110,57
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	23,50	23,50	73,64	73,64	73,64

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

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

10.2.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa					
		C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,12	1,47	1,47	5,31	9,29	9,29
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2246	X	X	0,2029	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,1882	X	X	0,1831	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1329	X	X	0,1334	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,1922	X	X	0,2081
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1326	X	X	0,1055
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,44	2,76	2,76	7,01	10,60	10,60
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1603	X	X	0,1603	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2265	X	X	0,2199	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1189	X	X	0,1352	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2171	X	X	0,1926
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1088	X	X	0,1153
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,44	2,76	2,76	7,01	10,60	10,60

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

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

10.2.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,14	6,47
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,60	4,40
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1786	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1683
- noc	zł/kWh	X	0,0362
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	1,02	1,16
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1543	X
- dzień	zł/kWh	X	0,2038
- noc	zł/kWh	X	0,1066
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	1,02	1,16

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

10.2.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	5,50
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2697
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,10
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1626
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,10

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

10.3. Zakład Staropolski w Częstochowie

10.3.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,26	8,48	8,48	8,48	8,48
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmiennej stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	112,09	122,23	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	109,81	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	111,09	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	68,93	68,93
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	98,18	90,98
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	45,66	45,47
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	6,26	23,39	77,04	77,04	77,04
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	164,64	164,64	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	182,49	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	140,04	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	184,87	184,87
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	256,18	242,33
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	122,85	122,35
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	6,26	23,39	77,04	77,04	77,04

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

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

10.3.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty		Grupa taryfowa					
		Jednostka	C11	C12a	C12b	C21	C22a
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,84	1,92	1,92	13,79	13,56	14,22
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmiennej stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2589	X	X	0,1898	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2246	X	X	0,1799	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,0892	X	X	0,1319	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2172	X	X	0,1777
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0881	X	X	0,0848
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,63	2,83	2,83	11,37	11,37	11,72
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1603	X	X	0,1603	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2107	X	X	0,1908	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1430	X	X	0,1467	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2064	X	X	0,1975
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1233	X	X	0,1282
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,63	2,83	2,83	11,37	11,37	11,72

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

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

10.3.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,28	6,55
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,85	4,54
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1796	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1671
- noc	zł/kWh	X	0,0305
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	0,92	0,96
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1611	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1695
- noc	zł/kWh	X	0,1211
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	0,92	0,96

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

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

10.3.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,87
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2485
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,25
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1618
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,25

* 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. Zakład Śląski w Gliwicach

10.4.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty		Grupa taryfowa				
		Jednostka	B11	B21	B22	B23 zima
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,81	6,81	6,43	6,43	6,43
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	79,56	91,49	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	59,22	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	51,91	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	57,68	57,68
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	76,36	76,36
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	16,62	16,62
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	23,40	23,40	73,57	73,57	73,57
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	161,21	161,21	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	251,20	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	131,87	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	199,19	199,19
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	317,12	317,12
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	118,18	118,18
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	23,40	23,40	73,57	73,57	73,57

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

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

10.4.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa					
		C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,66	1,95	1,95	7,39	7,39	7,39
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2168	X	X	0,1719	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,1764	X	X	0,1732	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,0727	X	X	0,1357	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,1844	X	X	0,2053
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0793	X	X	0,0793
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,42	2,67	2,67	5,86	10,15	10,15
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1621	X	X	0,1629	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2621	X	X	0,2544	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1358	X	X	0,1319	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2436	X	X	0,2071
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1211	X	X	0,1211
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,42	2,67	2,67	5,86	10,15	10,15

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

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

10.4.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,05	6,46
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,55	4,40
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1524	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1372
- noc	zł/kWh	X	0,0202
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	1,18	1,17
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1606	X
- dzień	zł/kWh	X	0,2319
- noc	zł/kWh	X	0,1295
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	1,18	1,17

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

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

10.4.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,71
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2403
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,53
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1650
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,53

* 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. Zakład Górnośląski w Katowicach

10.5.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty		Grupa taryfowa				
		Jednostka	B11	B21	B22	B23 zima
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,35	8,43	8,43	8,43	8,43
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	87,01	93,54	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	90,85	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	48,90	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	51,68	51,57
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	65,46	60,02
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	15,51	14,92
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	22,31	23,40	73,64	73,64	73,64
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	162,42	162,42	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	221,73	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	114,86	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	207,36	206,93
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	332,64	305,04
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	119,38	114,25
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	22,31	23,40	73,64	73,64	73,64

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

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

10.5.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty		Grupa taryfowa					
		Jednostka	C11	C12a	C12b	C21	C22a
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,63	2,60	2,60	5,00	6,00	6,00
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmiennej stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2186	X	X	0,2074	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,1721	X	X	0,2530	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1120	X	X	0,1334	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,1628	X	X	0,2206
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0937	X	X	0,1261
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,63	2,67	2,67	6,12	9,99	9,99
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1605	X	X	0,1602	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2388	X	X	0,2225	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1108	X	X	0,1174	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2364	X	X	0,2204
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1123	X	X	0,1170
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,63	2,67	2,67	6,12	9,99	9,99

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

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

10.5.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej -3 faz.	zł/m-c	3,33	6,41
Składnik stały stawki sieciowej -1 faz.	zł/m-c	1,73	4,20
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1612	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1716
- noc	zł/kWh	X	0,0551
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	1,06	1,06
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1591	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1821
- noc	zł/kWh	X	0,1157
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	1,06	1,06

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

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

10.5.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,86
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2252
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,64
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1618
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,64

* 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. Zakład Świętokrzyski w Kielcach**10.6.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:**

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,58	7,40	9,67	9,67	9,67
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	96,05	96,05	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	131,59	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	54,43	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	56,47	56,47
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	66,34	60,10
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	24,08	24,08
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	23,50	23,50	77,04	77,04	77,04
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	161,65	161,65	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	256,79	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	127,68	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	201,71	201,71
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	325,07	294,51
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	121,01	121,01
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	23,50	23,50	77,04	77,04	77,04

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

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

10.6.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty		Grupa taryfowa					
		Jednostka	C11	C12a	C12b	C21	C22a
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,84	1,90	1,90	7,40	7,40	7,40
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2321	X	X	0,2145	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2758	X	X	0,2659	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1311	X	X	0,1308	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2222	X	X	0,1932
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1131	X	X	0,0933
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,52	2,85	2,85	15,74	15,74	15,74
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1592	X	X	0,1593	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2388	X	X	0,2549	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1174	X	X	0,1211	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2041	X	X	0,2045
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1070	X	X	0,1088
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,52	2,85	2,85	15,74	15,74	15,74

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

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

10.6.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,08	6,27
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,73	4,07
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1790	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1692
- noc	zł/kWh	X	0,0782
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	1,12	1,13
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1510	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1800
- noc	zł/kWh	X	0,1076
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	1,12	1,13

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

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

10.6.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,33
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2478
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,47
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1651
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,47

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

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

10.7. Zakład Południowy w Krakowie

10.7.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,57	4,96	8,13	10,49	10,49
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	109,54	109,54	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	95,67	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	63,42	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	74,31	74,31
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	103,67	101,18
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	20,73	20,52
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	23,50	23,51	73,64	73,98	73,98
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	161,41	161,41	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	267,23	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	133,33	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	186,88	186,88
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	300,18	292,98
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	123,31	122,08
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	23,50	23,51	73,64	73,98	73,98

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

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

10.7.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty		Grupa taryfowa					
		Jednostka	C11	C12a	C12b	C21	C22a
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,49	4,58	4,58	7,97	7,97	7,97
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2076	X	X	0,1689	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,1889	X	X	0,1947	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,0851	X	X	0,1222	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,1930	X	X	0,1738
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0796	X	X	0,0860
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,94	2,94	2,94	5,77	5,77	5,77
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1602	X	X	0,1614	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2508	X	X	0,2461	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1282	X	X	0,1293	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2294	X	X	0,2117
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1051	X	X	0,1091
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,94	2,94	2,94	5,77	5,77	5,77

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

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

10.7.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	2,94	6,46
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,68	4,40
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1676	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1637
- noc	zł/kWh	X	0,0256
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	1,21	1,16
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1600	X
- dzień	zł/kWh	X	0,2133
- noc	zł/kWh	X	0,1248
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	1,21	1,16

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

10.7.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,27
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2551
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,32
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1614
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,32

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

10.8. Zakład Lubelski w Lublinie

10.8.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,44	11,33	11,33	11,33	11,33
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	114,18	114,18	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	171,27	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	66,96	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	67,95	66,69
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	151,14	136,47
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	22,24	21,39
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	23,39	23,39	73,64	73,64	73,64
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	168,20	168,20	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	231,84	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	128,51	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	195,73	197,60
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	264,44	246,79
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	136,99	134,25
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	23,39	23,39	73,64	73,64	73,64

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

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

10.8.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa					
		C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,27	1,58	1,58	13,91	14,15	14,15
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2628	X	X	0,2024	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2432	X	X	0,2983	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1231	X	X	0,1490	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2121	X	X	0,1804
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0751	X	X	0,0906
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,73	3,29	3,29	11,33	11,33	11,33
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1647	X	X	0,1647	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2347	X	X	0,2334	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1283	X	X	0,1321	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2310	X	X	0,2152
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1245	X	X	0,1265
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,73	3,29	3,29	11,33	11,33	11,33

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

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

10.8.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,14	6,53
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,72	4,39
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1807	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1793
- noc	zł/kWh	X	0,0525
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	0,93	0,96
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1647	X
- dzień	zł/kWh	X	0,2112
- noc	zł/kWh	X	0,1002
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	0,93	0,96

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

10.8.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,00
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2719
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	4,01
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1693
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	4,01

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

10.9. Zakład Łódzki w Łodzi

10.9.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,58	6,26	8,05	8,21	8,21
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	94,98	94,98	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	99,29	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	59,80	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	67,38	55,33
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	116,21	87,56
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	30,91	30,32
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	22,75	22,75	74,83	74,83	74,83
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	164,26	164,26	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	213,00	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	129,42	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	190,77	202,14
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	272,39	282,83
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	119,24	118,73
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	22,75	22,75	74,83	74,83	74,83

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

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

10.9.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty		Grupa taryfowa					
		Jednostka	C11	C12a	C12b	C21	C22a
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,79	3,79	3,79	6,26	6,26	6,26
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2091	X	X	0,1823	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,1802	X	X	0,1898	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1103	X	X	0,1108	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,1736	X	X	0,1820
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0530	X	X	0,1039
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,64	2,66	2,66	9,67	11,60	11,60
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1615	X	X	0,1624	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2312	X	X	0,2206	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1199	X	X	0,1419	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2156	X	X	0,1906
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1150	X	X	0,1246
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,64	2,66	2,66	9,67	11,60	11,60

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

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

10.9.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,25	5,87
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,90	4,36
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1592	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1714
- noc	zł/kWh	X	0,0470
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	0,92	0,93
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1597	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1891
- noc	zł/kWh	X	0,1210
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	0,92	0,93

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

10.9.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	5,52
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2374
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	4,31
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1621
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	4,31

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

10.10. Zakład Zachodni w Poznaniu

10.10.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	5,98	7,11	8,48	8,49	8,49
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	104,91	100,71	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	107,54	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	62,45	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	50,86	50,86
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	50,86	50,86
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	50,86	50,86
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	29,23	30,66	73,98	73,98	73,98
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	160,57	156,37	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	212,13	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	131,06	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	193,84	197,80
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	281,97	267,87
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	113,54	113,63
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	29,23	30,66	73,98	73,98	73,98

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

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

10.10.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa					
		C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,85	2,83	2,83	6,25	7,00	7,00
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2022	X	X	0,1925	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,1651	X	X	0,2219	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1088	X	X	0,1491	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,1623	X	X	0,2155
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0995	X	X	0,1271
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,41	3,41	3,41	5,89	10,21	10,21
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1615	X	X	0,1604	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2342	X	X	0,2218	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1310	X	X	0,1354	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2142	X	X	0,2006
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0986	X	X	0,1167
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,41	3,41	3,41	5,89	10,21	10,21

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

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

10.10.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,22	6,56
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,74	4,58
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1605	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1849
- noc	zł/kWh	X	0,0530
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	1,03	1,04
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1624	X
- dzień	zł/kWh	X	0,2056
- noc	zł/kWh	X	0,0899
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	1,03	1,04

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

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

10.10.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,43
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2370
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,41
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1640
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,41

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

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

10.11. Zakład Północny w Sopocie

10.11.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,58	8,40	8,99	10,80	10,80
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	107,96	98,68	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	63,11	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	33,63	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	70,51	68,32
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	112,70	106,35
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	16,01	14,40
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	23,51	23,39	73,64	73,64	73,64
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	160,36	160,36	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	251,97	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	137,42	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	198,47	196,07
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	318,92	284,16
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	103,64	103,40
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	23,51	23,39	73,64	73,64	73,64

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

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

10.11.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa					
		C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,78	3,32	3,32	8,33	9,33	9,33
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2199	X	X	0,1670	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,1904	X	X	0,2194	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,0688	X	X	0,1110	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,1849	X	X	0,1970
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0522	X	X	0,0671
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,46	2,67	2,67	6,98	10,02	10,02
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1566	X	X	0,1581	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2267	X	X	0,2286	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1324	X	X	0,1121	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2054	X	X	0,1956
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1269	X	X	0,1121
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,46	2,67	2,67	6,98	10,02	10,02

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

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

10.11.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,26	6,47
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,88	4,86
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1668	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1782
- noc	zł/kWh	X	0,0238
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	0,93	0,93
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1569	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1930
- noc	zł/kWh	X	0,1225
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	0,93	0,93

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

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

10.11.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,67
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2469
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,20
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1608
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,20

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

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

10.12. Zakład Pomorski w Szczecinie

10.12.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,30	8,48	8,49	11,38	11,38
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	105,62	105,62	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	98,76	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	64,23	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	67,11	61,95
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	135,87	123,99
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	29,73	28,28
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	18,69	18,69	73,98	73,98	73,98
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	161,41	161,41	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	214,02	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	131,81	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	201,27	197,63
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	294,34	272,26
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	110,53	107,20
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	18,69	18,69	73,98	73,98	73,98

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

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

10.12.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa						
	Jednostka	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,71	1,71	1,71	6,83	8,81	8,81
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmiennej stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,2400	X	X	0,1780	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2421	X	X	0,2378	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,0972	X	X	0,1120	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2181	X	X	0,2246
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0925	X	X	0,0933
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	5,12	5,12	5,12	17,07	17,07	17,07
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1616	X	X	0,1627	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2175	X	X	0,2099	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1386	X	X	0,1295	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2110	X	X	0,1824
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1131	X	X	0,1145
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	5,12	5,12	5,12	17,07	17,07	17,07

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

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

10.12.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,22	6,49
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,74	4,42
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1718	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1616
- noc	zł/kWh	X	0,0417
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	1,27	1,27
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1608	X
- dzień	zł/kWh	X	0,2012
- noc	zł/kWh	X	0,1144
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	1,27	1,27

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

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

10.12.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,35
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2340
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1640
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,12

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

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

10.13. Zakład Mazowiecki w Warszawie

10.13.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,38	6,23	8,08	8,08	8,08
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	82,37	86,49	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	62,24	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	32,06	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	58,09	53,70
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	78,98	75,99
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	23,44	21,85
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	20,19	20,19	76,38	76,38	76,38
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	159,13	154,99	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	218,45	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	128,50	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	194,89	188,83
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	297,32	294,07
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	117,41	114,71
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	20,19	20,19	76,38	76,38	76,38

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

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

10.13.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty		Grupa taryfowa					
		Jednostka	C11	C12a	C12b	C21	C22a
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,30	3,40	3,40	8,58	8,58	8,58
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,1937	X	X	0,1408	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,1405	X	X	0,1347	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1066	X	X	0,1091	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,1590	X	X	0,1198
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1026	X	X	0,0950
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,38	2,49	2,49	7,30	7,30	7,30
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1623	X	X	0,1604	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2391	X	X	0,2401	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1294	X	X	0,1244	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2154	X	X	0,2228
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1158	X	X	0,1090
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,38	2,49	2,49	7,30	7,30	7,30

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

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

10.13.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej -3 faz.	zł/m-c	2,27	5,24
Składnik stały stawki sieciowej -1 faz.	zł/m-c	1,76	4,70
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1689	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1398
- noc	zł/kWh	X	0,0991
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	0,92	0,96
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1556	X
- dzień	zł/kWh	X	0,2032
- noc	zł/kWh	X	0,1193
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	0,92	0,96

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

10.13.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,49
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2090
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,41
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1715
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,41

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

10.14. Zakład Dolnośląski we Wrocławiu

10.14.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,56	8,54	8,54	8,54	8,54
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowa	zł/MWh	108,10	108,10	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	96,66	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	57,18	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	54,27	54,27
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	97,63	93,91
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	20,06	19,31
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	23,51	23,51	73,98	73,98	73,98
Obrót						
Cena za energię elektryczną						
- całodobowa	zł/MWh	156,07	156,07	X	X	X
- szczytowa	zł/MWh	X	X	226,24	X	X
- pozaszczytowa	zł/MWh	X	X	122,94	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	X	X	194,59	194,59
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	X	X	299,63	288,25
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	X	X	115,76	111,48
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	23,51	23,51	73,98	73,98	73,98

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

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

10.14.2. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa					
		C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja							
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,88	2,04	2,04	8,33	9,33	9,33
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494					
Składnik zmienny stawki sieciowej							
-całodobowa	zł/kWh	0,1989	X	X	0,1720	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,1896	X	X	0,2088	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,0841	X	X	0,1047	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,1695	X	X	0,1785
-nocna	zł/kWh	X	X	0,0812	X	X	0,1023
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	2,88	2,90	2,90	10,21	10,21	10,21
Obrót							
Cena za energię elektryczną							
-całodobowa	zł/kWh	0,1609	X	X	0,1607	X	X
-szczytowa	zł/kWh	X	0,2378	X	X	0,2245	X
-pozaszczytowa	zł/kWh	X	0,1290	X	X	0,1246	X
-dzienna	zł/kWh	X	X	0,2343	X	X	0,2184
-nocna	zł/kWh	X	X	0,1051	X	X	0,1086
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	2,88	2,90	2,90	10,21	10,21	10,21

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

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

10.14.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
		G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz.	zł/m-c	3,09	6,47
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz.	zł/m-c	1,79	4,40
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej			
- całodobowa	zł/kWh	0,1718	X
- dzień	zł/kWh	X	0,1203
- noc	zł/kWh	X	0,0738
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	1,78	1,16
Obrót			
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/kWh	0,1594	X
- dzień	zł/kWh	X	0,2317
- noc	zł/kWh	X	0,0834
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	1,78	1,16

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

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

10.14.4. Grupa taryfowa R:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
		R
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	9,12
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2399
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	3,44
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1644
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	3,44

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

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

10.15. Grupy taryfowe Bt21 i Bt23 dla odbiorców energii elektrycznej trakcyjnej zasilanych z sieci średniego napięcia 3kV:

Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa		
		Bt21	Bt23 zima	Bt23 lato
Przysyłanie i dystrybucja				
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	12,50	17,08	17,08
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki sieciowej				
- całodobowa	zł/MWh	112,86	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	99,25	95,27
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	120,77	111,59
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	81,89	80,68
Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	767,43	36,60	36,60
Obrót				
Cena za energię elektryczną				
- całodobowa	zł/MWh	152,70	X	X
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	X	199,62	198,11
- szczyt popołudniowy	zł/MWh	X	296,36	277,71
- pozostałe godziny doby	zł/MWh	X	120,31	118,41
Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	767,43	36,60	36,60

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

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