



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4211-24(13)/2005/3158/IV/BT-S/AB

Warszawa, 14 marca 2005 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
"PKP ENERGETYKA" Sp. z o.o.
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 7 stycznia 2005 r. znak: EH23-5713/3/05, uzupełnionym pismami:
z dnia 21 stycznia 2005 r. znak: EH23-5713/3-1/05, z dnia 24 stycznia 2005 r.
znak: EH23-5713/3-2/05, z dnia 8 lutego 2005 r. znak: EH23-5713/3-3/05 oraz z dnia
7 marca 2005 r. znak: EH23-5713/3-4/05

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia wprowadzenia jej do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 7 stycznia 2005 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, 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.

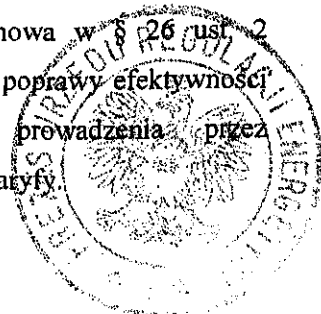
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 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 ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

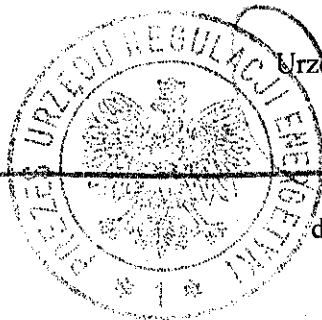
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:

"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

„PKP Energetyka” spółka z o.o.
00-681 Warszawa, ul. Bielańska 67
Sąd Rejonowy dla m. St. Warszawy, XII 6, XII Gospodarczy KRS
Nr KRS: 000014327
REGON: 017201607 NIP: 526-25-42-704

PREZES ZARZĄDU


Tadeusz Skobel

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Handlowy


Grzegorz Grabowski

Warszawa 2005 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. Opłaty 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, zwaną 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,
 - 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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.7. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.8. W przypadku zawarcia między sprzedawcą a odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 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) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
 - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów technicznych energii,
 - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

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 przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV,
 - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od a) do d) określane jest w miejscu dostarczania.
- 2.4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, 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, określana w:
- umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, 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 paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 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 lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią sprzedawcy świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej.
- 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. **Umowa** – umowa o świadczenie usług przesyłowych i/lub umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o przyłączenie
- 2.20. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
- przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.21. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez sprzedawcę).

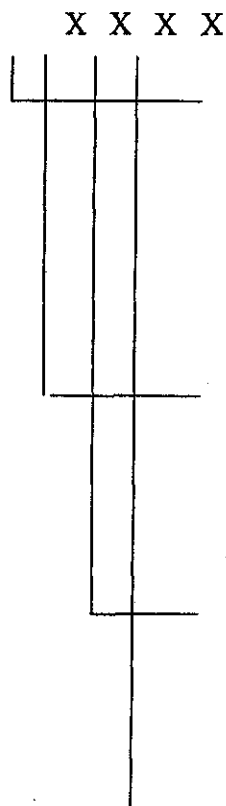
3. Ogólne zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.

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:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

- B:** napięcie średnie (SN),
- C:** napięcie niskie (nN),
- G:** niezależnie od napięcia zasilania,
- R:** niezależnie od napięcia zasilania, gdy instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia:

- 1:** moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2:** moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1:** jednostrefowa,
- 2:** dwustrefowa,
- 3:** trójstrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

- a:** szczytowej i pozaszczytowej,
- b:** dziennej i nocnej.

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 zużywających energię na cele bytowe, niezależnie od poziomu napięcia – **G11 i G12,**
- d) dla odbiorców nie wyposażonych w układ pomiarowy, niezależnie od poziomu napięcia – **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 nieposiadających 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 ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników.
- Zakwalifikowanie do grupy taryfowej **G** jest możliwe wyłącznie w przypadku, gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność gospodarcza o charakterze handlowo-usługowym.
- 3.1.6. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową, energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności przez: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, fermy hodowlane) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych **C, B**.
- 3.1.7. Grupa taryfowa **R** ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - oświetlenia reklam.
- 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 dostarczenia 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 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
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. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref 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.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, dla których sposób rozliczeń określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych

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:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. 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 czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.7. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.6., odpowiednio odejmuje się.
- 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 cenach i stawkach opłat za usługi przesyłowe i w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowych. Odbiorca ponosi opłaty z tym związane w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.3.13. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.
- 3.3.14. 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 66,75 zł;
 - b) na napięciu SN 100,13 zł.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłatę wynikającą z korekty rozliczeń zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną 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. 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. 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.
- 4.1.3. W grupie taryfowej **R** opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

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.
- 4.2.4. Odbiorcy kupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę abonamentową która wynosi 50% opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

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

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

gdzie:

- O_p – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_s \cdot P$ – opłata stała za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $\sum_{k=1}^n (S_{zk} \cdot E_k)$ – opłata zmienna 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_{zk} – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej k 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 rozbiciu na składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej.

Natomiast na fakturze składnik S_s , 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 składnika stałego stawki opłaty przesyłowej,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego 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.
- 5.1.8. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku.

Jeśli umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej, miesięczną opłatę za usługi sieciowe w części stałej dla całego okresu objętego zamówieniem oblicza się według następującej zależności:

$$O_s = k_s \cdot S_s \cdot P_i$$

gdzie:

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{\sum_{i=1}^{12} P_i}$$

O_s – miesięczna opłata za usługę sieciową w części stałej,

k_s – współczynnik korygujący,

S_s – składnik stały opłaty sieciowej,

P_i – moc umowna w danym miesiącu okresu taryfowego,

P_p – przewidywane największe 15 minutowe obciążenie czynne w całym okresie objętym umową.

- 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 całego okresu objętego korektą.
- 5.2.5. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie określono inaczej.
- 5.2.6. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania, nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

- 5.2.8. 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.
- 5.2.9. 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).
- 5.2.10. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.11. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
 - c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 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 ponadumowny pobór energii biernej.

5.4.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, lub
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$

pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.6., 5.4.7, 5.4.8. i 5.4.9.

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy 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 współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2-0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika.

Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ dla danej strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- S_{zv_n} – 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 – energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 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} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym 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 parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, o których mowa w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

Stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50$ zł/godzinę.

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego, 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 nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł,
j)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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

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

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

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

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

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh.**

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

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

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

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

o ile umowa nie stanowi inaczej.

- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego **3000 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:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

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

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z pkt. 2.3.
- 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 i III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.13. 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 (zawarta w tabeli w pkt. 8.13.),

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 wyrażona w m, mierzona wzdłuż przewodu lub kabla.

- 8.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej przyłączaniem 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, innych niż określone w punkcie 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki 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 wydanych 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_1^* w zł/m
IV	napowietrzne	89,58	34,61
	kablowe	115,03	34,61
V	napowietrzne	99,76	34,61
	kablowe	125,21	34,61

* Stosowana w przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 m

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

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

9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN,	66,75
	b) na napięciu SN, c) na napięciu WN	100,13 125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego c) pośredniego	100,13 141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego **	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego	X
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznikowej Bi w wewnętrznej instalacji zasilającej nN	
	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 do 63 A włącznie	
	- za pierwszą	22,53
- za każdą następną	5,00	
c) powyżej 63 A		
- za pierwszą	30,04	
- za każdą następną	14,00	

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
4.2	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników wielostrefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	
	a) nN	183,57
	b) SN	267,00
	c) WN	375,50
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą	23,40
	- za każdą następną	5,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

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

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

9.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1., 2., 4.3., 4.4. i 4.5. tabeli zawartej w pkt. 9.1., gdy wykonywanie czynności związane jest z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.

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

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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,10	9,46	9,66	11,42	11,42
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MW					
- całodobowa	73,90	73,90	X	X	X
- szczytowa	X	X	97,01	X	X
- pozaszczytowa	X	X	50,66	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	44,93	44,93
- szczyt popołudniowy	X	X	X	71,04	71,04
- pozostałe godziny doby	X	X	X	9,94	9,94
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	20,19	20,19	66,10	66,10	66,10
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MW					
- całodobowa	139,48	140,88	X	X	X
- szczytowa	X	X	198,42	X	X
- pozaszczytowa	X	X	100,40	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	180,48	173,90
- szczyt popołudniowy	X	X	X	273,43	241,16
- pozostałe godziny doby	X	X	X	101,50	93,91
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	20,19	20,19	66,10	66,10	66,10

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

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

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

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,45	1,55	1,55	6,31	12,15	12,15
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,2179	X	X	0,1581	X	X
-szczytowa	X	0,1747	X	X	0,1855	X
-pozaszczytowa	X	0,1072	X	X	0,1163	X
-dzienna	X	X	0,2021	X	X	0,1512
-nocna	X	X	0,0612	X	X	0,0324
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,90	2,29	2,29	8,76	14,58	14,58
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1336	X	X	0,1347	X	X
-szczytowa	X	0,2201	X	X	0,2086	X
-pozaszczytowa	X	0,1053	X	X	0,0993	X
-dzienna	X	X	0,1911	X	X	0,1650
-nocna	X	X	0,0928	X	X	0,0920
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,90	2,29	2,29	8,76	14,58	14,58

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,68	5,60
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,46	3,82
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1575	X
- dzień	X	0,1238
- noc	X	0,0596
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1304	X
- dzień	X	0,1779
- noc	X	0,0824
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,01	1,01

10.1.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,48
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2268
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	3,34
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1434
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,34

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,90	6,25	7,17	7,43	7,43
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	59,15	59,15	X	X	X
- szczytowa	X	X	50,50	X	X
- pozaszczytowa	X	X	50,50	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	38,40	38,40
- szczyt popołudniowy	X	X	X	38,40	38,40
- pozostałe godziny doby	X	X	X	38,40	38,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	19,98	19,98	62,24	62,24	62,24
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	128,01	128,01	X	X	X
- szczytowa	X	X	195,86	X	X
- pozaszczytowa	X	X	108,75	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	157,89	161,40
- szczyt popołudniowy	X	X	X	231,66	219,08
- pozostałe godziny doby	X	X	X	94,73	92,01
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	19,98	19,98	62,24	62,24	62,24

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,95	1,24	1,24	4,50	7,85	7,85
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmiennej stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1854	X	X	0,1719	X	X
-szczytowa	X	0,1589	X	X	0,1539	X
-pozaszczytowa	X	0,1122	X	X	0,1131	X
-dzienna	X	X	0,1627	X	X	0,1749
-nocna	X	X	0,1115	X	X	0,0892
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,04	2,34	2,34	5,93	8,96	8,96
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1314	X	X	0,1334	X	X
-szczytowa	X	0,1875	X	X	0,1827	X
-pozaszczytowa	X	0,0984	X	X	0,1127	X
-dzienna	X	X	0,1804	X	X	0,1592
-nocna	X	X	0,0902	X	X	0,0958
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,04	2,34	2,34	5,93	8,96	8,96

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

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

10.2.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,66	5,49
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,35	3,74
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1516	X
- dzień	X	0,1448
- noc	X	0,0310
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1285	X
- dzień	X	0,1684
- noc	X	0,0878
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,86	0,98

10.2.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,62
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2288
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,63
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1338
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,63

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,30	7,23	7,23	7,23	7,23
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	93,82	105,32	X	X	X
- szczytowa	X	X	93,18	X	X
- pozaszczytowa	X	X	93,89	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	57,70	57,70
- szczyt popołudniowy	X	X	X	80,04	80,04
- pozostałe godziny doby	X	X	X	38,29	38,29
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	5,30	19,66	65,00	65,00	65,00
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	136,33	136,03	X	X	X
- szczytowa	X	X	151,24	X	X
- pozaszczytowa	X	X	116,21	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	153,08	153,11
- szczyt popołudniowy	X	X	X	209,98	198,63
- pozostałe godziny doby	X	X	X	102,72	102,32
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	5,30	19,66	65,00	65,00	65,00

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,55	1,62	1,62	11,58	11,58	11,58
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,2151	X	X	0,1626	X	X
-szczytowa	X	0,1935	X	X	0,1570	X
-pozaszczytowa	X	0,0769	X	X	0,1136	X
-dzienna	X	X	0,1856	X	X	0,1478
-nocna	X	X	0,0725	X	X	0,0713
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,22	2,40	2,40	9,60	9,60	9,60
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1325	X	X	0,1330	X	X
-szczytowa	X	0,1753	X	X	0,1581	X
-pozaszczytowa	X	0,1184	X	X	0,1209	X
-dzienna	X	X	0,1706	X	X	0,1639
-nocna	X	X	0,1019	X	X	0,1067
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,22	2,40	2,40	9,60	9,60	9,60

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

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

10.3.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,75	5,53
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,57	3,83
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1524	X
- dzień	X	0,1473
- noc	X	0,0260
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1341	X
- dzień	X	0,1574
- noc	X	0,1008
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,78	0,81

10.3.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,70
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2108
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,70
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1342
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,70

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,79	5,79	7,15	7,15	7,15
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	67,50	77,40	X	X	X
- szczytowa	X	X	49,62	X	X
- pozaszczytowa	X	X	43,62	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	48,24	48,24
- szczyt popołudniowy	X	X	X	63,92	63,92
- pozostałe godziny doby	X	X	X	13,83	13,83
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	19,80	19,80	62,15	62,15	62,15
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	134,20	134,20	X	X	X
- szczytowa	X	X	208,21	X	X
- pozaszczytowa	X	X	109,76	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	165,08	169,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	259,94	269,24
- pozostałe godziny doby	X	X	X	98,36	100,34
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	19,80	19,80	62,15	62,15	62,15

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

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

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

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,36	1,65	1,65	6,24	6,24	6,24
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1777	X	X	0,1409	X	X
-szczytowa	X	0,1507	X	X	0,1456	X
-pozaszczytowa	X	0,0617	X	X	0,1144	X
-dzienna	X	X	0,1549	X	X	0,1718
-nocna	X	X	0,0666	X	X	0,0664
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,98	2,25	2,25	4,95	8,57	8,57
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1338	X	X	0,1356	X	X
-szczytowa	X	0,2172	X	X	0,2104	X
-pozaszczytowa	X	0,1130	X	X	0,1095	X
-dzienna	X	X	0,2007	X	X	0,1715
-nocna	X	X	0,0998	X	X	0,1001
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,98	2,25	2,25	4,95	8,57	8,57

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

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

10.4.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,57	5,46
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,31	3,72
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1291	X
- dzień	X	0,1154
- noc	X	0,0170
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1332	X
- dzień	X	0,1949
- noc	X	0,1078
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,00	0,99

10.4.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,51
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2050
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,95
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1409
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,95

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,56	6,91	6,91	6,91	6,91
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	56,30	56,30	X	X	X
- szczytowa	X	X	32,50	X	X
- pozaszczytowa	X	X	32,50	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	25,50	25,50
- szczyt popołudniowy	X	X	X	25,50	25,50
- pozostałe godziny doby	X	X	X	25,50	25,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	18,28	19,18	60,36	60,36	60,36
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	133,13	133,13	X	X	X
- szczytowa	X	X	177,35	X	X
- pozaszczytowa	X	X	101,20	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	154,82	154,82
- szczyt popołudniowy	X	X	X	218,66	218,66
- pozostałe godziny doby	X	X	X	101,10	101,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	18,28	19,18	60,36	60,36	60,36

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,37	2,13	2,13	4,23	5,02	5,02
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1817	X	X	0,1740	X	X
-szczytowa	X	0,1446	X	X	0,2126	X
-pozaszczytowa	X	0,0948	X	X	0,1129	X
-dzienna	X	X	0,1368	X	X	0,1855
-nocna	X	X	0,0794	X	X	0,1069
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,18	2,26	2,26	5,12	8,45	8,45
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1322	X	X	0,1334	X	X
-szczytowa	X	0,1987	X	X	0,1850	X
-pozaszczytowa	X	0,0924	X	X	0,0978	X
-dzienna	X	X	0,1959	X	X	0,1816
-nocna	X	X	0,0932	X	X	0,0966
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,18	2,26	2,26	5,12	8,45	8,45

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,81	5,42
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,46	3,55
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1364	X
- dzień	X	0,1474
- noc	X	0,0473
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1325	X
- dzień	X	0,1545
- noc	X	0,0982
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,90	0,90

10.5.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,80
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1893
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	3,09
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1349
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,09

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,85	6,28	8,21	8,21	8,21
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	81,48	82,27	X	X	X
- szczytowa	X	X	111,64	X	X
- pozaszczytowa	X	X	46,40	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	46,29	46,29
- szczyt popołudniowy	X	X	X	54,38	54,38
- pozostałe godziny doby	X	X	X	19,74	19,74
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	20,18	20,18	66,16	66,16	66,16
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	137,14	132,50	X	X	X
- szczytowa	X	X	210,48	X	X
- pozaszczytowa	X	X	104,66	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	165,34	165,34
- szczyt popołudniowy	X	X	X	266,45	266,45
- pozostałe godziny doby	X	X	X	99,19	99,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	20,18	20,18	66,16	66,16	66,16

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

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

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

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,58	1,63	1,63	6,34	6,34	6,34
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1960	X	X	0,1806	X	X
-szczytowa	X	0,2328	X	X	0,2245	X
-pozaszczytowa	X	0,1107	X	X	0,1109	X
-dzienna	X	X	0,1876	X	X	0,1674
-nocna	X	X	0,0955	X	X	0,0765
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,15	2,44	2,44	13,51	13,51	13,51
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1312	X	X	0,1306	X	X
-szczytowa	X	0,1960	X	X	0,2100	X
-pozaszczytowa	X	0,0982	X	X	0,1002	X
-dzienna	X	X	0,1710	X	X	0,1718
-nocna	X	X	0,0907	X	X	0,0919
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,15	2,44	2,44	13,51	13,51	13,51

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,64	5,25
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,48	3,40
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1563	X
- dzień	X	0,1466
- noc	X	0,0660
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1256	X
- dzień	X	0,1530
- noc	X	0,0915
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,96	0,97

10.6.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,35
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2075
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,97
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1400
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,97

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

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

10.7. Zakład Południowy w Krakowie

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

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,85	4,18	6,93	8,92	8,92
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	90,69	90,69	X	X	X
- szczytowa	X	X	78,42	X	X
- pozaszczytowa	X	X	52,77	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	65,63	65,63
- szczyt popołudniowy	X	X	X	91,56	91,56
- pozostałe godziny doby	X	X	X	18,94	18,94
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	20,18	20,18	63,00	63,52	63,52
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	131,65	133,63	X	X	X
- szczytowa	X	X	217,94	X	X
- pozaszczytowa	X	X	108,74	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	152,41	150,88
- szczyt popołudniowy	X	X	X	244,82	236,55
- pozostałe godziny doby	X	X	X	100,57	98,57
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	20,18	20,18	63,00	63,52	63,52

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,68	3,86	3,86	6,84	6,84	6,84
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1751	X	X	0,1426	X	X
-szczytowa	X	0,1606	X	X	0,1644	X
-pozaszczytowa	X	0,0723	X	X	0,1018	X
-dzienna	X	X	0,1638	X	X	0,1475
-nocna	X	X	0,0675	X	X	0,0730
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,52	2,52	2,52	4,95	4,95	4,95
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1336	X	X	0,1349	X	X
-szczytowa	X	0,2077	X	X	0,2032	X
-pozaszczytowa	X	0,1067	X	X	0,1071	X
-dzienna	X	X	0,1918	X	X	0,1751
-nocna	X	X	0,0874	X	X	0,0911
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,52	2,52	2,52	4,95	4,95	4,95

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,52	5,40
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,44	3,70
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1417	X
- dzień	X	0,1406
- noc	X	0,0230
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1350	X
- dzień	X	0,1793
- noc	X	0,1040
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,00	0,99

10.7.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,14
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2154
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,84
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1372
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,84

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,78	9,40	9,40	9,40	9,40
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	93,59	93,59	X	X	X
- szczytowa	X	X	128,15	X	X
- pozaszczytowa	X	X	47,45	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	55,70	55,70
- szczyt popołudniowy	X	X	X	123,88	123,88
- pozostałe godziny doby	X	X	X	18,50	18,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	20,08	20,08	63,00	63,00	63,00
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	139,94	137,87	X	X	X
- szczytowa	X	X	190,03	X	X
- pozaszczytowa	X	X	105,33	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	157,23	157,11
- szczyt popołudniowy	X	X	X	212,42	196,22
- pozostałe godziny doby	X	X	X	110,04	106,74
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	20,08	20,08	63,00	63,00	63,00

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,08	1,35	1,35	11,61	12,15	12,15
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,2197	X	X	0,1692	X	X
-szczytowa	X	0,2053	X	X	0,2506	X
-pozaszczytowa	X	0,1039	X	X	0,1252	X
-dzienna	X	X	0,1892	X	X	0,1546
-nocna	X	X	0,0628	X	X	0,0742
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,34	2,82	2,82	9,73	9,73	9,73
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1361	X	X	0,1377	X	X
-szczytowa	X	0,1933	X	X	0,1919	X
-pozaszczytowa	X	0,1057	X	X	0,1088	X
-dzienna	X	X	0,1900	X	X	0,1825
-nocna	X	X	0,1026	X	X	0,1037
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,34	2,82	2,82	9,73	9,73	9,73

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,68	5,58
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,47	3,74
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1548	X
- dzień	X	0,1541
- noc	X	0,0451
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1370	X
- dzień	X	0,1757
- noc	X	0,0834
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,79	0,82

10.8.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,40
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2335
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	3,44
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1450
Stawka opłaty abonamentowej w 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

10.9. Zakład Łódzki w Łodzi

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

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,90	5,30	6,80	6,91	6,91
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	79,22	79,22	X	X	X
- szczytowa	X	X	83,13	X	X
- pozaszczytowa	X	X	50,56	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	56,06	46,62
- szczyt popołudniowy	X	X	X	97,64	73,78
- pozostałe godziny doby	X	X	X	26,23	26,04
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	19,00	19,00	63,00	63,00	63,00
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	135,98	135,98	X	X	X
- szczytowa	X	X	178,08	X	X
- pozaszczytowa	X	X	108,84	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	156,37	165,69
- szczyt popołudniowy	X	X	X	224,39	231,83
- pozostałe godziny doby	X	X	X	101,16	100,72
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	19,00	19,00	63,00	63,00	63,00

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,20	3,20	3,20	5,33	5,33	5,33
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1747	X	X	0,1521	X	X
-szczytowa	X	0,1591	X	X	0,1593	X
-pozaszczytowa	X	0,0922	X	X	0,0951	X
-dzienna	X	X	0,1547	X	X	0,1592
-nocna	X	X	0,0456	X	X	0,0869
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,26	2,26	2,26	8,29	9,95	9,95
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1364	X	X	0,1371	X	X
-szczytowa	X	0,1895	X	X	0,1818	X
-pozaszczytowa	X	0,1030	X	X	0,1181	X
-dzienna	X	X	0,1789	X	X	0,1590
-nocna	X	X	0,0959	X	X	0,1049
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,26	2,26	2,26	8,29	9,95	9,95

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,78	4,93
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,63	3,62
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1367	X
- dzień	X	0,1503
- noc	X	0,0410
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1348	X
- dzień	X	0,1589
- noc	X	0,1009
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,78	0,79

10.9.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,60
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1975
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	3,66
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1376
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,66

- * 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,06	6,00	7,20	7,20	7,20
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	89,05	85,59	X	X	X
- szczytowa	X	X	91,95	X	X
- pozaszczytowa	X	X	53,36	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	43,15	43,15
- szczyt popołudniowy	X	X	X	43,15	43,15
- pozostałe godziny doby	X	X	X	43,15	43,15
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	24,80	25,76	62,30	62,30	62,30
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	133,66	129,65	X	X	X
- szczytowa	X	X	176,07	X	X
- pozaszczytowa	X	X	108,85	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	161,35	164,59
- szczyt popołudniowy	X	X	X	234,50	222,02
- pozostałe godziny doby	X	X	X	93,54	93,62
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	24,80	25,76	62,30	62,30	62,30

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

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

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

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,37	2,37	2,37	5,30	5,97	5,97
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1689	X	X	0,1622	X	X
-szczytowa	X	0,1367	X	X	0,1866	X
-pozaszczytowa	X	0,0901	X	X	0,1265	X
-dzienna	X	X	0,1376	X	X	0,1825
-nocna	X	X	0,0842	X	X	0,1078
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,85	2,85	2,85	5,00	8,60	8,60
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1339	X	X	0,1335	X	X
-szczytowa	X	0,1942	X	X	0,1842	X
-pozaszczytowa	X	0,1088	X	X	0,1123	X
-dzienna	X	X	0,1789	X	X	0,1663
-nocna	X	X	0,0819	X	X	0,0971
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,85	2,85	2,85	5,00	8,60	8,60

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

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

10.10.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,72	5,62
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,47	3,92
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1379	X
- dzień	X	0,1585
- noc	X	0,0451
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1378	X
- dzień	X	0,1728
- noc	X	0,0745
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,86	0,86

10.10.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,26
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2007
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,86
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1366
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,86

- * 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,88	7,10	7,63	9,14	9,14
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	91,44	82,03	X	X	X
- szczytowa	X	X	53,45	X	X
- pozaszczytowa	X	X	28,35	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	59,66	59,66
- szczyt popołudniowy	X	X	X	95,27	95,27
- pozostałe godziny doby	X	X	X	13,55	13,55
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	19,87	19,87	62,25	62,25	62,25
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	132,12	133,36	X	X	X
- szczytowa	X	X	208,82	X	X
- pozaszczytowa	X	X	114,39	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	165,10	162,67
- szczyt popołudniowy	X	X	X	266,03	236,43
- pozostałe godziny doby	X	X	X	86,49	86,15
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	19,87	19,87	62,25	62,25	62,25

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

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

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

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,33	2,78	2,78	7,00	7,90	7,90
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1865	X	X	0,1415	X	X
-szczytowa	X	0,1635	X	X	0,1845	X
-pozaszczytowa	X	0,0591	X	X	0,0933	X
-dzienna	X	X	0,1589	X	X	0,1692
-nocna	X	X	0,0448	X	X	0,0576
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,08	2,27	2,27	5,90	8,45	8,45
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1284	X	X	0,1314	X	X
-szczytowa	X	0,1946	X	X	0,1886	X
-pozaszczytowa	X	0,1136	X	X	0,0924	X
-dzienna	X	X	0,1764	X	X	0,1680
-nocna	X	X	0,1090	X	X	0,0963
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,08	2,27	2,27	5,90	8,45	8,45

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,77	5,48
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,60	4,13
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1415	X
- dzień	X	0,1514
- noc	X	0,0205
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1314	X
- dzień	X	0,1658
- noc	X	0,1052
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,79	0,79

10.11.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,95
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2091
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,70
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1348
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,70

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,68	7,28	7,28	9,33	9,33
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	86,57	58,80	X	X	X
- szczytowa	X	X	58,80	X	X
- pozaszczytowa	X	X	58,80	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	35,00	35,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	35,00	35,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	35,00	35,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	15,83	15,83	62,46	62,46	62,46
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	133,96	133,96	X	X	X
- szczytowa	X	X	177,38	X	X
- pozaszczytowa	X	X	109,68	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	164,97	162,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	241,26	223,16
- pozostałe godziny doby	X	X	X	90,60	87,87
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	15,83	15,83	62,46	62,46	62,46

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,45	1,45	1,45	5,77	7,45	7,45
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,2020	X	X	0,1506	X	X
-szczytowa	X	0,2036	X	X	0,2011	X
-pozaszczytowa	X	0,0817	X	X	0,0948	X
-dzienna	X	X	0,1848	X	X	0,1929
-nocna	X	X	0,0782	X	X	0,0784
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	4,30	4,30	4,30	14,15	14,15	14,15
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1325	X	X	0,1352	X	X
-szczytowa	X	0,1810	X	X	0,1740	X
-pozaszczytowa	X	0,1151	X	X	0,1077	X
-dzienna	X	X	0,1751	X	X	0,1527
-nocna	X	X	0,0937	X	X	0,0953
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	4,30	4,30	4,30	14,15	14,15	14,15

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

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

10.12.3. Grupy taryfowe G11 i G12:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,70	5,51
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,46	3,72
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1457	X
- dzień	X	0,1415
- noc	X	0,0365
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1338	X
- dzień	X	0,1667
- noc	X	0,0952
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,06	1,08

10.12.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,20
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1989
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,63
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1365
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,63

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,74	5,35	6,93	6,93	6,93
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	68,87	73,37	X	X	X
- szczytowa	X	X	53,18	X	X
- pozaszczytowa	X	X	27,52	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	51,18	47,31
- szczyt popołudniowy	X	X	X	69,59	66,96
- pozostałe godziny doby	X	X	X	20,75	19,70
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	17,34	17,34	65,58	65,58	65,58
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	130,43	127,99	X	X	X
- szczytowa	X	X	179,06	X	X
- pozaszczytowa	X	X	106,38	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	158,15	154,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	241,27	239,84
- pozostałe godziny doby	X	X	X	96,23	95,43
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	17,34	17,34	65,58	65,58	65,58

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,82	2,92	2,92	7,36	7,17	7,17
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1611	X	X	0,1183	X	X
-szczytowa	X	0,1207	X	X	0,1151	X
-pozaszczytowa	X	0,0916	X	X	0,0937	X
-dzienna	X	X	0,1360	X	X	0,1031
-nocna	X	X	0,0880	X	X	0,0818
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,04	2,13	2,13	6,26	6,26	6,26
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1362	X	X	0,1335	X	X
-szczytowa	X	0,2029	X	X	0,1980	X
-pozaszczytowa	X	0,1098	X	X	0,1028	X
-dzienna	X	X	0,1820	X	X	0,1827
-nocna	X	X	0,0980	X	X	0,0893
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,04	2,13	2,13	6,26	6,26	6,26

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	1,94	4,50
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,50	4,03
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1436	X
- dzień	X	0,1201
- noc	X	0,0851
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1309	X
- dzień	X	0,1745
- noc	X	0,1025
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,78	0,81

10.13.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,57
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1773
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,90
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1448
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,90

- * 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Przysyłanie i dystrybucja					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,86	7,22	7,23	7,23	7,23
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	90,84	91,46	X	X	X
- szczytowa	X	X	81,78	X	X
- pozaszczytowa	X	X	48,80	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	36,80	36,80
- szczyt popołudniowy	X	X	X	40,50	40,50
- pozostałe godziny doby	X	X	X	24,20	24,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	19,95	19,95	62,46	62,46	62,46
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	130,76	130,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	187,48	X	X
- pozaszczytowa	X	X	101,98	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	150,40	150,40
- szczyt popołudniowy	X	X	X	220,30	220,30
- pozostałe godziny doby	X	X	X	98,60	98,60
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	19,95	19,95	62,46	62,46	62,46

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Przesyłanie i dystrybucja						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,54	1,72	1,72	7,07	7,90	7,90
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1645	X	X	0,1445	X	X
-szczytowa	X	0,1622	X	X	0,1737	X
-pozaszczytowa	X	0,0708	X	X	0,0871	X
-dzienna	X	X	0,1425	X	X	0,1514
-nocna	X	X	0,0680	X	X	0,0860
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,36	2,45	2,45	8,62	8,62	8,62
Obrót						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1319	X	X	0,1362	X	X
-szczytowa	X	0,1979	X	X	0,1886	X
-pozaszczytowa	X	0,1063	X	X	0,1047	X
-dzienna	X	X	0,1950	X	X	0,1852
-nocna	X	X	0,0866	X	X	0,0895
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,36	2,45	2,45	8,62	8,62	8,62

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,61	5,53
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,51	3,76
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1486	X
- dzień	X	0,1034
- noc	X	0,0622
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1306	X
- dzień	X	0,1971
- noc	X	0,0702
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,50	0,99

10.14.4. Grupa taryfowa R:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,70
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2036
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,90
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1369
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,90

* 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:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa		
	Bt21	Bt23 zima	Bt23 lato
Przysyłanie i dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,61	14,49	14,49
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	40,35		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh			
- całodobowa	99,83	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	91,55	88,24
- szczyt popołudniowy	X	113,92	106,45
- pozostałe godziny doby	X	72,66	71,47
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	651,05	31,05	31,05
Obrót			
Cena za energię elektryczną w zł/MWh			
- całodobowa	125,79	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	161,33	159,95
- szczyt popołudniowy	X	236,12	222,40
- pozostałe godziny doby	X	100,88	99,87
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	651,05	31,05	31,05

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

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