



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DTA-821/1198-B/4/2004/WD

Warszawa, 27 lutego 2004 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Zakłady Tworzyw Sztucznych „Ząbkowice.- ERG” S.A.
z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 28 listopada 2003 r. znak: PO/174/2003, uzupełnionym pismami
z dnia 29 grudnia 2003 r. znak: PO/187/2003, z dnia 23 stycznia 2004 r. znak: PO/194/2004,
z dnia 10 lutego 2004 r. znak: PO/211/2004 oraz pismem z dnia 25 lutego 2004 r.
znak: PO/215/2004

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 3 grudnia 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/214/1198/U/3/2000/MJ z dnia 31 sierpnia 2000 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/265/1198/U/3/2000/MJ

z dnia 31 sierpnia 2000 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 i ust. 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 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakłady Tworzyw Sztucznych
„Ząbkowice – ERG” S.A.
ul. Chemicza 6
42-520 Dąbrowa Górnicza



TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zakłady Tworzyw Sztucznych
"Ząbkowice-Erg" SA
w Dąbrowie Górniczej

Dąbrowa Górnicza 2004

SPIS TREŚCI

1. **Informacje ogólne**
2. **Definicje.**
3. **Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe**
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Strefy czasowe.
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. **Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe.
5. **Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
 - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Rozliczenia za energię bierną
6. **Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych.**
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 odbiorcy**
10. **Tabele cen i stawek opłat.**

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Tworzyw Sztucznych „Ząbkowice-Erg” S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu
a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153 poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci oraz bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do: 1 kW, 1 kWh, 1 kVArh.

2. Definicje.

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

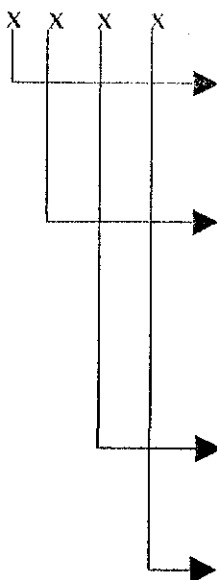
Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 2.2. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
- 2.3. **Niskie napięcie (nn)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.4. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.5. **Usługa przesyłowa** – usługa, świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do podłączenia instalacji lub sieci innego podmiotu z siecią.
- 2.8. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.9. **Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.10. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowe – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. 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 oznaczają grupy taryfowe zależne od poziomu napięcia zasilania:

- B: napięcie średnie (SN)
- C: napięcie niskie (nn)

Cyfry oznaczające:

- 1: grupy taryfowe dla odbiorców o mocy równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2: grupy taryfowe dla odbiorców o mocy wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A

Cyfry oznaczające :

- 1: grupy taryfowe z rozliczeniem jednostrefowym,
- 2: grupy taryfowe z rozliczeniem dwustrefowym,

Litera oznaczająca:

- b rozliczanie w strefach 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 - B21,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C11, C12b

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.2. Strefy czasowe.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b:

Strefa dzienna	Strefa nocna
7 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenie za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych.

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

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

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3., 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. 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 transformatorze. Wielkość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany - wielkość 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 kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.
- 3.3.6. 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 pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.7. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.7., 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.
- 3.3.9. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na napięciu nn 80,00 zł
 - b) na napięciu SN 120,00 zł

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 podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. Oplaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, 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 bądź jedynie energię elektryczną. Stawki te skalkulowane zostały w grupach taryfowych B21, C21, C11, C12b w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Oplaty za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującego wzoru:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł za okres rozliczeniowy,
 S_s - składnik stały stawki sieciowej w zł/(jednostkę mocy x miesiąc),
 P - moc umowna określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy,
 S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii,
 E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii za okres rozliczeniowy

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiegu na składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{Σ} , o którym mowa w pkt 5.1.1., przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowną określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych oddzielnie dla każdego przyłącza jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku taryfowego.
- 5.2.2. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, opłata za usługę przesyłową w części stałej ulega zwiększeniu z tego tytułu o 20%.
- 5.2.4. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego przyłącza nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.6. 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).

5.3. Rozliczenia za energię bierną.

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7., 5.3.8.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$

- 5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oraz strefy czasowe dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ zadanego dla strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh
 A – energia czynna pobrana w strefie czasowej dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.
- 5.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\text{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

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

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
 A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.
- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.8. 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} .

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych.

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

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,18 zł
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59 zł

d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł
e)	za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł
f)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł
g)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
h)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł
j)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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

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

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

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,

b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

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

l) 5 - krotnych cen i stawek opłat (netto) obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników.

- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników.
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia: - 125 kWh,
za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o której mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia: -125 kWh,
za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o której mowa w pkt 7.1.2. lit. b, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat (netto) obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50,- zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:

- | | |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego | 195,20 zł. |

opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,- zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego w wysokości 50,- zł.

- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plombę założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielcze ŚN,
 - b) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - c) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.5. 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.
- 8.6. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.7. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.8. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- a) 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - b) 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiscił.

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.

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

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW	
	Przyłącze kablowe	Przyłącze napowietrzne
IV	110,00	85,00
V	119,00	94,00

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

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	a) pośredniego	120,00
	a) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego*	<ul style="list-style-type: none"> • 114 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub • kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x

	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
4.1.	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A	
- za pierwszą	27,00	
- za każdą następną	5,00	
c) powyżej 63 A	- za pierwszą	36,00
	- za każdą następną	14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń	x
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00

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

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

10. Tabela cen i stawek opłat.

10.1. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej B21

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B21
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
- całodobową	180,08
Stawka opłaty abonament. w zł/u-pom/m-c*	8,13
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	51,76
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,89
Stawka opłaty abonament. w zł/u-pom/m-c**	8,13

10.2. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C21, C12b i C11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C12b	C11
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,2067		0,1720
- dzienną		0,1920	
- nocną		0,0972	
Stawka opłaty abonament. w zł/u-p/m-c*	7,01	6,96	6,96
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	0,1038	0,1100	0,1250
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,88	3,63	3,63
Stawka opłaty abonament. w zł/u-p/m-c**	7,01	6,96	6,96

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

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