



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 8 sierpnia 2003 r.

Nr OŁO-821/13-A/4/2003/IV/WL

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c i art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154 poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718), oraz w związku z 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).

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z dnia 24 czerwca 2003 roku

Energetyki Boruta Sp. z o. o.

z siedzibą w Zgierzu ,

posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON 471715197,

zwanej w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji taryfę dla energii elektrycznej, ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, na okres o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1,

poz. 7), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”, tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję Nr WEE/103/13/N/1/2/2001/MS z dnia 16 stycznia 2001 r. (z późn. zm.) - na wytwarzanie energii elektrycznej, Nr PEE/6/13/W/3/98/AD z dnia 12 listopada 1998 r. (z późn. zm.) - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz Nr OEE/8/13/W/3/98/AD z dnia 12 listopada 1998 r. (z późn. zm.) - na obrót energią elektryczną, w dniu 24 czerwca 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

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

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne, z przepisami rozporządzenia taryfowego oraz rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 30 maja 2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 104, poz. 971).

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 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.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności koncesjonowanej, Przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła ustalona została zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 15 ust. 1 i w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne danego rodzaju działalności w okresie obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

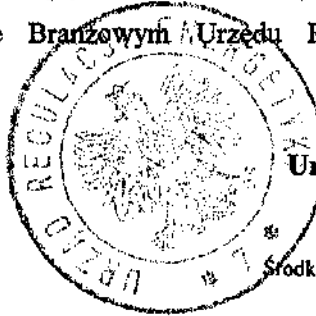
POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne 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 o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Otrzymują:

1. Energetyka Boruta Sp. z o. o.
95-100 Zgierz, ul. Energetyków 9



Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Leszek Szarygiel
Leszek Szarygiel

„Energetyka Boruta” Sp. z o.o.
95-100 Zgierz, ul. Energetyków 9

TARYFA dla energii elektrycznej

Zgierz 2003 r.

SPIS TREŚCI**1. INFORMACJE OGÓLNE****2. DEFINICJE****3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**

- 3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
- 3.2 STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH
- 3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 3.4 ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

- 4.1 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ 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 PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

6. BONIFIKATY I UPUSTY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII****8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI****9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU****10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**

- 10.1 CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ - WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ W SKOJARZENIU Z CIEPŁEM
- 10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B23
- 10.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12A, C21, C22A
- 10.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ G11

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez „Energetykę Boruta” Sp. z o. o. z siedzibą w Zgierzu, przy ulicy Energetyków 9, zwaną dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - opłat za ponadumowny pobór energii biernej,
 - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania obowiązują w rozliczeniach z Odbiorcami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo Energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154 poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718), zwanej dalej „ustawą”,
 - 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”,
 - 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”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 30 maja 2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 104, poz. 971).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat są podane w wielkościach netto i brutto, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci. Wielkości brutto uwzględniają podatek od towarów i usług (VAT) naliczony w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

Oplaty za nielegalne pobieranie energii ustala się na podstawie zawartych w Taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, cen i stawek opłat netto.

1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane są z dokładnością do:

- a) 1 kilowata [1kW = 1/1000 MW],
- b) 1 kilowatogodziny [1 kWh = 1/1000 MWh],
- c) 1 kilowarogodziny [1 kvarh = 1/1000 Mvarh].

2. DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

Energii, bez bliższego określenia - należy przez to rozumieć energię elektryczną.

Grupie taryfowej – należy przez to rozumieć grupę Odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

Grupie przyłączeniowej – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:

- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- b) 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 większym od 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 nie większym niż 63 A,
- d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłużej niż 1 rok.

Instalacji – należy przez to rozumieć urządzenia z układami połączeń między nimi.

Instalacji odbiorczej – należy przez to rozumieć instalację znajdującą się za miejscem dostarczania energii patrząc od strony zasilania.

Miejscu dostarczania – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych, albo w umowie sprzedaży energii.

Mocy pobranej – należy przez to rozumieć największy 15 minutowy pobór mocy czynnej z sieci, jaki wystąpił w okresie rozliczeniowym.

Mocy przyłączeniowej – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.

Mocy umownej – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.

Niskim napięciu (nn) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

Odbiorcy – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.

Okresie rozliczeniowym – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Przyłączu – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.

Sieci – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.

Sieci rozdzielczej – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.

Sprzedawcy – należy przez to rozumieć „Energetykę Boruta” Sp. z o. o., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.

Średnim napięciu (SN) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 110 kV.

Tangensie ϕ – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranej przez Odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

Taryfie – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą.

Układzie pomiarowo-rozliczeniowym – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

Umowie – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę sprzedaży lub umowę przesyłową.

Usłudze przesyłowej – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:

- a) przesyłanie i dystrybucję energii,
- b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,

Wewnętrznej linii zasilającej (WLZ) – należy przez to rozumieć odcinek instalacji odbiorczej od miejsca dostarczania do licznika energii elektrycznej, podlegający sprawdzeniu i oplombowaniu przez sprzedawcę, będący na majątku Odbiorcy lub zarządcy budynku.

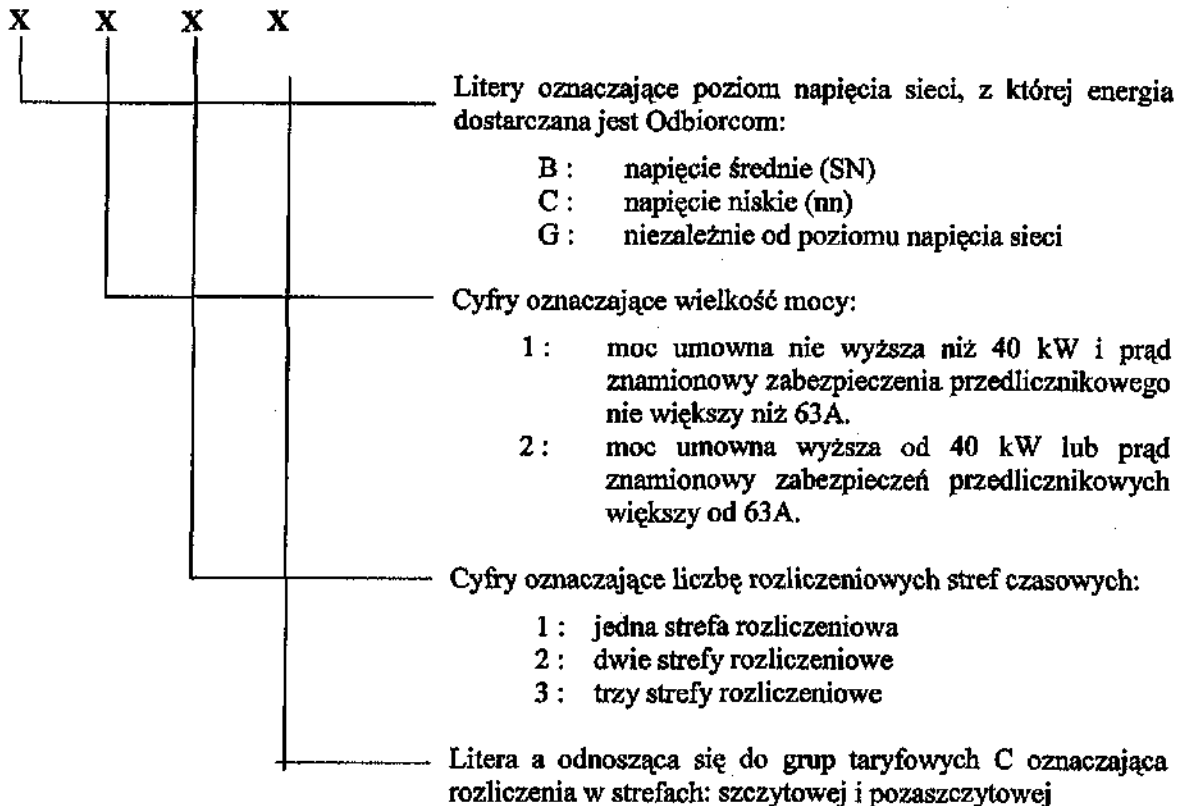
Zabezpieczeniu przedlicznikowym – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych lub oplombowane przez sprzedawcę.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1 Odbiorcy za sprzedaną energię i 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 Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11, C12a, C21, C22a,
- c) dla odbiorców spełniających kryteria podane w pkt 3.1.4., zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11.

3.1.4. Do grupy taryfowej G11 kwalifikuje się odbiorców, zużywających energię na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także na potrzeby pomieszczeń pomocniczych tych obiektów, które służą potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mają charakteru handlowo-usługowego,

- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz - w przypadkach wspólnego pomiaru - administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników,
- i) pracowni artystycznych w budynkach mieszkalnych.

3.1.5. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) pobiera 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,
- c) może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.6. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. 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 STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej B23 przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22a przedstawia poniższa tabela:

Sezon	Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
		ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Zima	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
Lato	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	
Zima	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 za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a – z zastrzeżeniem punktu 3.2.4. – przedstawia poniższa tabela:

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

3.2.4. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.3., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej Taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.3.2.
- 3.3.2. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez Odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany Taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.3.3. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach nie dłuższych niż:
- miesiąc - dla Odbiorców grup: B21, B23, C21, C22a,
 - dwa miesiące - dla Odbiorców grup: C11, C12a, G11,

jeżeli umowa nie stanowi inaczej.

Na żądanie odbiorców z grup taryfowych G11, rozliczenia, o których mowa, mogą się odbywać w okresach innych niż określone w punkcie b). W takim przypadku za czynności związane z odczytem układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz wystawieniem i dostarczeniem faktury, zamiast opłaty abonamentowej, pobiera się opłatę w wysokości 10,50 zł za każde rozliczenie.

- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.3.
- 3.3.5. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada Odbiorca, co uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.5., 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 oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.7. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli Strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii bierniej w wysokości 10% ilości energii czynnej wskazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, nie będącymi własnością sprzedawcy, oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez Odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, wynikającej z określonego poziomu mocy umownej.
- 3.3.9. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach, będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.
- 3.3.10. W przypadku obniżenia mocy pobranej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora do strat podanych powyżej dolicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.
- 3.3.11. 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	65,00 zł
b) na napięciu SN	100,00 zł

3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 40, § 41 i § 42 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

4.1.1. Opłata za pobraną energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i cen energii w poszczególnych strefach czasowych, określonych dla danej grupy taryfowej.

4.2. OPLATY 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 naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

$$O_{pm} = S_s \cdot P + S_z \cdot E \text{ [zł]}$$

gdzie:

- O_{pm} - opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych,
- S_s - składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.,
- P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej w danej strefie czasowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- E - ilość energii w danej strefie czasowej objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Dla Odbiorców przyłączonych do sieci opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej.
- 5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B23, C21 i C22a opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.1., wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.1.4. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla grup taryfowych C11, C12a oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i mocy określonej w umowie sprzedaży lub umowie przesyłowej.
- 5.1.5. Dla Odbiorców grupy taryfowej G11 opłaty za usługę przesyłową w części stałej ustalone są w złotych na miesiąc.
- 5.1.6. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży lub w umowie przesyłowej.
- 5.2.2. W przypadku zmniejszenia, za zgodą sprzedawcy, mocy umownej w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%.
Pozostałe warunki zmiany mocy umownej określa umowa przesyłowa lub umowa sprzedaży.
- 5.2.3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych, winien być dostosowany do mocy umownej. W przypadku zmiany mocy umownej Odbiorca zobowiązany jest do spełnienia warunków technicznych określonych przez sprzedawcę.
- 5.2.4. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B23, C21 i C22a, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez Odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.5. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej określonej w umowie sprzedaży lub umowie przesyłowej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnej wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).
- 5.2.6. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.7. 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 wyniku:
- przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy,
 - 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. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

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

5.3.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych B21, B23, C21, C22a, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również Odbiorcy:

- zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym,
- posiadający urządzenia do kompensacji energii biernej.

5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w tych strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.

5.3.5. Jako umowny współczynnik mocy $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość określoną w warunkach przyłączenia lub uzgodnioną w umowie przesyłowej lub umowie sprzedaży, lecz nie niższą niż 0,2.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej, pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 * S_{zv} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * E \quad [\text{zł}]$$

gdzie :

- S_{zv} - składnik zmienny stawki sieciowej dla danej strefy czasowej w danej grupie taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w zł na jednostkę energii,
- $\text{tg}\varphi$ - iloraz energii biernej i energii czynnej pobranej przez Odbiorcę w odpowiedniej strefie czasowej w danym okresie rozliczeniowym,
- E - energia czynna pobrana w odpowiedniej strefie czasowej w danym okresie rozliczeniowym.

5.3.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{zv} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca.

5.3.8. W przypadku poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), Odbiorca ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki S_{zv} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{nr}=1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego obowiązują 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 spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł
c)	za odmowę udzielenia Odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii, przerwanej z powodu awarii w sieci	7,59 zł
d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii, 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 Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83
f)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł
g)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tocznym 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 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji, za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

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

- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży lub umowy przesyłowej,
- 2) pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy, 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 punkcie 7.1. ppkt 1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, 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) ilości energii elektrycznej wykazanej przez zaplombowany i sprawny układ pomiarowy, będący własnością sprzedawcy,
- 3) w przypadku gdy instalacja elektryczna nie jest wyposażona w układ pomiarowy, na podstawie ilości energii obliczonej w następujący sposób:
 - 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 punkcie 7.2. pkt 3a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1. ppkt 2 lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

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

- a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe Odbiorcy, licząc od strony zasilania, 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt 7.4. ppkt 3 lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1. ppkt 2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

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

	Opis	Ilość energii
a)	Dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	Dla układu trójfazowego i przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	Dla układu trójfazowego i przy 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)	Dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru: $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$ gdzie: 2,5 – stała [1/kV], U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV], I - mniejsza z następujących wielkości: <ul style="list-style-type: none"> ▪ prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A], ▪ suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A]. 	300 kWh

- 7.5. 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.
- 7.6. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy Odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości (brutto) nowego licznika lub innego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.7. 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 opłombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7. 8., pobiera się opłatę w wysokości:

	Stawka opłaty [zł/czynność]
a) dla układu bezpośredniego	117,08 zł
b) dla układu półpośredniego	146,40 zł
c) układu pośredniego	195,20 zł

- 7.8. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn 150% wielkości mocy umownej, wyrażonej w jednostkach mocy i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy.
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy Odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.

8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A,
 - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,

- d) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie 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 przyłączenia do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączeniowej.
- 8.4. 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.
- 8.5. 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 według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się, na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z pkt. 8.6. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczoną na podstawie punktu 8.7. Taryfy.
- 8.10. Odbiorca ma prawo wyboru rodzaju przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez Odbiorcę rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa	stawka opłaty w zł/kW
IV	93,00
V	104,00

9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

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

L.p.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej: a) na średnim napięciu, b) na niskim napięciu.	100,00 60,00
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	100,00
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego wykonywane przez jednostkę zewnętrzną ¹⁾	pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź zegara
4	Usługi pogotowia technicznego: a) wymiana wkładki topikowej w wewnętrznej linii zasilającej do 25 A włącznie od 32 A do 63 A - powyżej 63 A b) przeniesienie na życzenie Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.	7,00 10,00 20,00 100,00

¹⁾ pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez Odbiorcę zastrzeżeń.

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

10.1. CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ – WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ W SKOJARZENIU Z CIEPŁEM

„Energetyka Boruta” Sp. z o.o. sprzedaje energię elektryczną produkowaną w pełnym skojarzeniu z ciepłem, objętą obowiązkiem zakupu przez przedsiębiorstwo energetyczne do sieci którego jednostka wytwórcza sprzedawcy jest przyłączona w cenie ustalonej na poziomie netto 137,58 zł/MWh, a brutto 167,85 zł/MWh.

10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B23

Grupa taryfowa		OBRÓT				DYSTRYBUCJA			
		Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh			Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	Stawka zmienna opłaty przesyłowej w zł/MWh		Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	
		strefa 1	strefa 2	strefa 3		stawka systemowa opłaty przesyłowej	składnik zmienny stawki sieciowej		
B23	LATO	netto	154,63	187,82	107,87	39,36	12,80	32,41	4 000,00
		brutto	188,65	229,14	131,60	48,02	15,62	39,54	4 880,00
	ZIMA	netto	140,94	143,46	137,94	39,36	12,80	32,41	4 000,00
		brutto	171,95	175,02	168,29	48,02	15,62	39,54	4 880,00
B21	netto	137,35	-	-	6,56	12,80	32,41	4 000,00	
	brutto	167,57	-	-	8,00	15,62	39,54	4 880,00	

10.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C21, C22a

Grupa taryfowa		OBRÓT			DYSTRYBUCJA		
		Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	Stawka zmienna opłaty przesyłowej w zł/kWh		Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c
		strefa 1	strefa 2		stawka systemowa opłaty przesyłowej	składnik zmienny stawki sieciowej	
C21	netto	0,1328	-	6,56	0,0128	0,0964	4,70
	brutto	0,1620	-	8,00	0,0156	0,1176	5,73
C22a	netto	0,1428	0,1216	6,56	0,0128	0,0964	4,70
	brutto	0,1742	0,1484	8,00	0,0156	0,1176	5,73
C11	netto	0,1337	-	6,56	0,0128	0,0964	4,70
	brutto	0,1631	-	8,00	0,0156	0,1176	5,73
C12a	netto	0,1379	0,1247	6,56	0,0128	0,0964	4,70
	brutto	0,1682	0,1521	8,00	0,0156	0,1176	5,73

10.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ G11

Grupa taryfowa		OBRÓT		DYSTRYBUCJA			
		Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	Stawka zmienna opłaty przesyłowej w zł/kWh		Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c
					stawka systemowa opłaty przesyłowej	składnik zmienny stawki sieciowej	
						1-faz	3-faz
G11	netto	0,1332	1,75	0,0128	0,0964	2,50	5,00
	brutto	0,1625	2,14	0,0156	0,1176	3,05	6,10