

CENTRUM ENERGETYKI
Dział Obsługi Klienta
KIEROWNIK
Elżbieta Rozmus

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ SPRZEDAWCY
REZERWOWEGO**

Dla grup taryfowych B21, B22, B23, C21 oraz C11

**ODBIORCÓW PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI
PCC ROKITA SA**

Zatwierdzona Uchwałą Zarządu

PCC Rokita SA

z dnia *15 lipca 2014 r.*

nr *020/VIII/14*

obowiązująca od 1 lipca 2014 roku

PCC Rokita Spółka Akcyjna
ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny
tel. (071) 794 2000, fax (071) 794 2189
KRS 0000105885 Sąd Rejonowy dla Wrocławia-Fabrycznej we Wrocławiu,
IX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
NIP 917-000-00-15, REGON 930613932
Kapitał zakładowy 18 265 036 PLN, Kapitał wpłacony 18 265 036 PLN

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Finansowy

Rafał Zdon

Prezes Zarządu
Dyrektor Generalny

Wiesław Klimkowski

Brzeg Dolny, 2014 r.

1. INFOR MACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej sprzedawcy rezerwowego sporządzona została przez PCC Rokita SA, z siedzibą w Brzegu Dolnym, zwaną dalej „Sprzedawcą”.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość

- a) cen za energię elektryczną,
- b) stawek opłaty handlowej rozliczenia odbiorców,
- c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, a także warunki ich stosowania.

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, z którymi zawarte są umowy sprzedaży rezerwowej.

1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, ze zm.), zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r. poz. 1200), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, ze zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, ze zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) Informacji Prezesa URE Nr 31/2013, z dnia 21 października 2013 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2014.

1.6. Ustalone w taryfie ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.7. W taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:

- a) Pierwszy - przeznaczony dla odbiorców końcowych, będących jednocześnie nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia oraz koszty poniesionej opłaty zastępczej energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji,
- b) drugi - przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych bezpośrednio do sieci Sprzedawcy, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.7.a).

1.8. Ustalone w taryfie ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.9. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne jest podatnikiem akcyzy, ceny określone w punkcie 7 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę akcyzy. Podstawę do obniżenia cen o obowiązującą stawkę akcyzy stanowią stosowne zapisy w umowie dotyczące podatku akcyzowego.

2. DEFINICJE

2.1. Taryfa – Taryfa sprzedawcy rezerwowego - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania przy sprzedaży rezerwowej, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców. Taryfa zostanie dostarczona w dacie aktywacji umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej.

- 2.2. **Sprzedaż rezerwowa** – sprzedaż energii elektrycznej dla Klientów/Odbiorców w zakresie punktów poboru/obiektów Klienta/Odbiorcy, dla których nie posiadają ważnej umowy sprzedaży innej niż Umowa Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej, a tym samym nie rozpoczęli/nie zakończyli procesu zmiany sprzedawcy albo ich dotychczasowy sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej z jakichkolwiek przyczyn, a mianowicie:
- 2.2.1. OSD nie otrzymał od żadnego podmiotu, będącego sprzedawcą energii elektrycznej zgłoszenia pozwalającego na skuteczne przeprowadzenie zmiany sprzedawcy,
 - 2.2.2. OSD wstrzymał procedurę zmiany sprzedawcy na skutek niedochowania przez nowego sprzedawcę procedury zmiany sprzedawcy,
 - 2.2.3. OSD otrzymał od dotychczasowego sprzedawcy informacje o zakończeniu okresu obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej i nie ma możliwości technicznych zmiany sprzedawcy na zgłoszenie innej umowy przez innego nowego sprzedawcę,
 - 2.2.4. OSD otrzymał informacje od sprzedawcy lub podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy o zakończeniu okresu obowiązywania umowy dotyczącej prowadzenia bilansowania handlowego tego sprzedawcy i nie ma możliwości na zgłoszenie innej umowy prowadzenia bilansowania handlowego przez inny uprawniony podmiot,
 - 2.2.5. OSD otrzymał informacje od OSP (Operator Systemu Przesyłowego) o zaprzestaniu lub wstrzymaniu działalności na Rynku Bilansującym przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy.
- 2.3. **Umowa** – Umowa sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej zawarta pomiędzy Klientem/Odbiorcą a Sprzedawcą.
- 2.4. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa zawarta pomiędzy Klientem/Odbiorcą a OSD określająca prawa i obowiązki związane ze świadczeniem przez OSD na rzecz Klienta usługi dystrybucji energii elektrycznej; zawierająca zgodę Klienta/Odbiorcy na zawarcie przez OSD Umowy.
- 2.5. **Operator Systemu Dystrybucyjnego lub „OSD”** – przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone na operatora dystrybucyjnego zgodnie z Prawem Energetycznym na terenie, na którym znajduje się punkt poboru/obiekt Klienta/Odbiorcy.
- 2.6. **Aktywacja umowy sprzedaży rezerwowej (aktywacja punktu odbioru)** – oświadczenie złożone przez OSD Sprzedającemu w imieniu Klienta/Odbiorcy odnośnie punktu poboru/obiektu Klienta/Odbiorcy zawierające informacje i dane w szczególności datę rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej dla danego punktu poboru/obiektu. Złożenie powyższego oświadczenia stanowi warunek zawieszający wejścia w życie umowy. Z tym, że oświadczenie niniejsze zawierające niekompletne bądź błędne dane będzie odrzucone i uważane jako nieskuteczne.
- 2.7. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.8. **Odbiorca** - każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2.9. **Odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 2.10. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.11. **Niskie napięcie (nN)** - obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.12. **Średnie napięcie (SN)** - obejmujące napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.13. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.14. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 2.15. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.16. **Siła wyższa** – zdarzenie nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub części, na stałe lub na pewien czas, którego skutkom nie można

zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron. Przejawami Siły wyższej są w szczególności:

- klęski żywiołowe, w tym pożar, powódź, susza, trzęsienie ziemi, huragan, szadź,
- akty władzy państwowej, w tym: stan wojenny, stan wyjątkowy, embarga, blokady itp.,
- działania wojenne, akty sabotażu, akty terroryzmu,
- strajki powszechne lub inne niepokoje społeczne o charakterze powszechnym, w tym publiczne demonstracje, lokauty,
- długotrwała awaria techniczna – awaria zasilania pomimo dołożenia należytej staranności eksploatacji, wymagająca okresu czasu dłuższego niż dwa miesiące na przywrócenie sprawności urządzeń wytwórczych lub odbiorczych którejkolwiek ze Stron.

2.17. **Przedsiębiorstwo energetyczne** - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.

2.18. **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie posiadanych koncesji, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.

2.19. **Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe** - osoba fizyczna lub prawna uczestnicząca w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z operatorem systemu przesyłowego, zajmująca się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu.

2.20. **Sprzedawca – Sprzedawca rezerwowy – PCC Rokita SA** jako przedsiębiorstwo prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną i pełniący obowiązki przedsiębiorstwa odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD.

2.21. **Umowa kompleksowa** - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, na podstawie której realizowana jest usługa dostarczania energii elektrycznej odbiorcom niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.

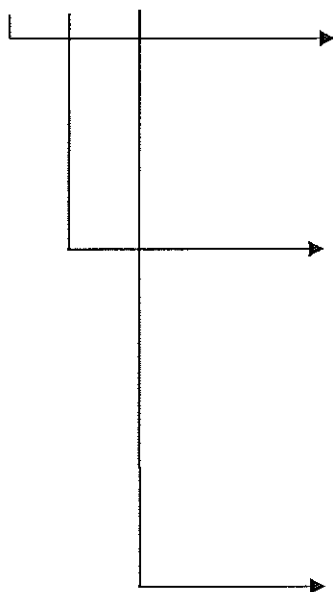
~~3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ~~

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla wybranych grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- B - napięcie średnie (SN)
- C - napięcie niskie (nN)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko nN):

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

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

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

3.1.3. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.2. sposób oznaczania, ustala się następujące grupy taryfowe:

dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22, B23,

dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11, C21,

dla odbiorców niezależnie od poziomu napięcia sieci i mocy umownej - R,

3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. m.in. w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, ,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, reklam świetlnych itp.
- d) kamer do monitoringu,

3.1.5. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej zgodnie z kryteriami określonymi w punkcie 3.1.2. I w punkcie 3.1.3. oraz kryteriami odpowiadającymi grupie taryfowej, według której będzie rozliczany za świadczenie usługi dystrybucji.

3.1.6. Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, zaliczany jest do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.7. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.8. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.9. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje przez co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.10. Odbiorcy zakupujący energię elektryczną w systemie przedpłatowym ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub w przypadku nowo przyłączonych,

według grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w punkcie 3,1. oraz z zastrzeżeniem punktu 5.4.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w poszczególnych grupach taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.3. ustala **Sprzedawca** w obowiązującej taryfie dla energii elektrycznej, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem punktu 3.2.2.

3.2.2. W przypadku zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej **Sprzedawca** może stosować strefy czasowe wynikające z Umowy.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych oferowanych przez **Sprzedawcę**,

3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych. Okresy rozliczeniowe nie obowiązują odbiorców z zainstalowanym przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.

3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej **Sprzedawca** może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.2., uzgodnionych przez strony w umowie.

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

3.3.5. jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 3.3.4., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.6. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z uwzględnieniem punktu 3.1.10.

3.3.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci OSD posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługę dystrybucyjną - zgodnie z aktualną taryfą dystrybucyjną **Sprzedawcy** oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną - zgodnie z niniejszą taryfą.

3.3.9. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu ilość energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.3.10. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

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

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

3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.4.1. jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w punkcie 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy wyliczeniu 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, o czym poinformuje **Sprzedawcę** w formie pisemnej.
- 3.4.7. Niedopłata wynikająca z korekty rozliczeń doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1. Oplatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako sumę iloczynów ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.2, oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.
- 4.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh
- 4.3. **Rozliczenia z przedsiębiorstwami energetycznymi w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci.**
- 4.3.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, o których mowa w punkcie 4.3., sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 4.3.2. na podstawie:
- a) cen energii zawartych w tabeli w punkcie 7.1. - dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
 - b) ceny energii zawartych w tabeli w punkcie 7.2. - dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.3.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.3.1, lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do **Sprzedawcy**. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane z podziałem na miejsca dostarczania, umożliwiające **Sprzedawcy** identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom.
- 4.3.3. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między **Sprzedawcą** i przedsiębiorstwem energetycznym.
- 4.3.4. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od **Sprzedawcy**.
- 4.3.5. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 4.3.2., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny, o których mowa w punkcie 4.3.1. (lita).
- 4.3.6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od **Sprzedawcy** i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

5. OPŁATA HANDLOWA ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 5.1. Odbiorcy energii elektrycznej za ich obsługę handlową, polegającą między innymi na prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą handlową rozliczania odbiorców.
- 5.2. Opłata handlowa rozliczania odbiorców pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3. Stawki opłaty handlowej rozliczania odbiorców skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę, za wyjątkiem grupy taryfowej R, gdzie wyżej wymienione stawki skalkulowane zostały w przeliczeniu na fakturę.
- 5.4. Odbiorcy rozliczani w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę w wysokości 50% stawki opłaty handlowej rozliczania odbiorców, określonej w taryfie dla danej grupy taryfowej, w której są rozliczani.

6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty określone w § 38 rozporządzenia taryfowego.

7. TABELLE CEN ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

7.1. Dla rezerwowej energii zużywanej na potrzeby własne:

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPY TARYFOWE					
	B21	B22	B23	C11	C21	R
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/MWh:						
- całodobowa	622,90			710,62	701,24	710,62
- szczytowa		723,10				
- pozaszczytowa		575,92				
- szczyt przedpołudniowy			705,68			
- szczyt popołudniowy			823,28			
- reszta doby			551,90			
- opłata handlowa w zł/m-c	200,00	200,00	200,00	20,00	65,00	200,00

7.2. Dla rezerwowej energii podlegającej dalszej odsprzedaży:

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPY TARYFOWE					
	B21	B22	B23	C11	C21	R
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/MWh:						
- całodobowa	542,90			630,62	621,24	630,62
- szczytowa		643,11				
- pozaszczytowa		495,92				
- szczyt przedpołudniowy			625,68			
- szczyt popołudniowy			743,28			
- reszta doby			471,90			
- opłata handlowa w zł/m-c	200,00	200,00	200,00	20,00	65,00	200,00