

**SPÓŁKA RESTRUKTURYZACJI KOPALŃ S.A.
Z SIEDZIBĄ W BYTOMIU**

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A.

z siedzibą w Bytomiu

DLA ODBIORCÓW GRUP TARYFAWYCH B, C i R

obowiązująca od 1 stycznia 2015 roku

Zatwierdzona

przez Zarząd Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A.

uchwałą nr 54 / 48 / 2014 / Z / VI z dnia 28.11.2014r.

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Likwidacji, Majątku i Ochrony Środowiska

Mirosław Siemion

PREZES ZARZĄDU

Marek Tokarz

SPIS TREŚCI:

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ	4
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	4
3.2. STREFY CZASOWE.....	5
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	5
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR	6
4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ	7
5. OPŁATY ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA ODBIORCÓW	8
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	8
7. TABELLE CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH	9

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Spółkę Restrukturyzacji Kopalń S.A. w Bytomiu, zwane dalej "Przedsiębiorstwem".
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami, stosownie do zawartych umów.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059) 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 2011 r. Nr 189, poz. 1126, z późn.zm.);
 - 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 z późn. zm.);
 - d) w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2012 r.; poz. 1229);
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 lipca 2011 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2011 r. Nr 176, poz. 1052);
 - f) ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551);
 - g) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 września 2012 r. w sprawie sposobu obliczania ilości energii pierwotnej odpowiadającej wartości świadectwa efektywności energetycznej oraz wysokości jednostkowej opłaty zastępczej (Dz. U. z 2012 r. poz. 1039);
 - h) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – Ustawa o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11 z późn. zm.).
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.6. Ceny i stawki opłat podane w taryfie nie uwzględniają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W taryfie zawarte są trzy 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, oraz obowiązującą stawkę podatku akcyzowego
 - b) drugi - przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia oraz koszty poniesionej opłaty zastępczej energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji, nie zawierający stawki podatku akcyzowego
 - c) trzeci - przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, przyłączonych bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.7.b oraz stawki podatku akcyzowego.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.
- 2.2. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.3. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2.4. **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.

- 2.5. **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.
- 2.6. **Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.9. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.10. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.11. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.12. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.13. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujące grupy taryfowe:

Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych, zlokalizowanych na obszarze zasilanym z sieci ENION S.A., Oddział Będzin	
Grupa taryfowa	Kryteria kwalifikacji
B23	Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych średniego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW, z trójstrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)
B21	Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych średniego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C21	Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C11	Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
R	Niezależnie od napięcia zasilania – odbiorcy przyłączeni do sieci na czas określony lub odbiorcy przyłączeni do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlania reklam.

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

- 3.1.4. 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.
- 3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.6. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez Przedsiębiorstwo na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat, z zastrzeżeniem punktu 3.1.7.
- 3.1.7. Przedsiębiorstwo ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.8. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24.00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.

3.2. STREFY CZASOWE

Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej B23 jest następujący:

Strefa doby	Okres czasowy	
	Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach, z zastrzeżeniem § 32 ust. 3 i 4 rozporządzenia taryfowego:
- dziesięć dni – dla odbiorców z grup taryfowych B23, B21,
 - dziesięć dni lub jeden miesiąc – dla odbiorców z grup taryfowych C21,
 - jeden miesiąc – dla odbiorców z grup taryfowych C11, R,
- W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami umowy między Przedsiębiorstwem a odbiorcą.

- 3.3.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci Przedsiębiorstwa posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługę dystrybucyjną - zgodnie z aktualną taryfą dystrybucyjną Przedsiębiorstwa oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną - zgodnie z niniejszą taryfą.
- 3.3.3. 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.
- 3.3.4. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiarów 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 i energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo. W przypadku braku tych urządzeń wielkość strat określa umowa. Jeżeli 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.
- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku, kiedy 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 energii elektrycznej oblicza się ze wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku odpowiednich urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub w umowie kompleksowej, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu, niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o straty energii, wyznaczone wg zasad określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach taryfowych, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Przedsiębiorstwo dokonuje rozliczeń z odbiorcą wg cen właściwych dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.11. Przepisy pkt. 3.3.8 – 3.3.10 nie mają zastosowania, jeśli istnieje rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością przedsiębiorstwa energetycznego lub odbiorcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii elektrycznej w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do których zakwalifikowany jest odbiorca, o ile umowa nie stanowi inaczej.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo obowiązane jest

dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

- 3.4.2. Korekta faktur w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta danej faktury (przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.4. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty podlega zaliczeniu się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.4.5. Niedopłata wynikająca z korekty rozliczeń doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 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 7.2. – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
 - b. ceny energii zawartych w tabeli w punkcie 7.3. – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
 - 4.3.2. Podstawą 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 Przedsiębiorstwa. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane z podziałem na miejsca dostarczania, umożliwiające Przedsiębiorstwu 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 Przedsiębiorstwem 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 Przedsiębiorstwa.
 - 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. lit. a).
 - 4.3.6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od Przedsiębiorstwa i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

5. OPŁATY HANDLOWA ROZLICZENIA ODBIORCÓW

- 5.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, 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. Dla odbiorców, z którymi Przedsiębiorstwo zawrze umowę kompleksową opłata handlowa nie będzie pobierana.
- 5.3. Dla odbiorców, z którymi Przedsiębiorstwo zawrze umowę sprzedaży energii elektrycznej, wysokość opłaty handlowej zostanie ustalona w umowie sprzedaży energii.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w §42 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Sprzedawca zobowiązany jest rozpatrzyć pisemny wniosek o udzielenie upustu w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.

7. TABELE CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

7.1 ZESTAW 1

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 energii oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej lub koszty poniesionej opłaty zastępczej dla wyżej wymienionych świadectw, a także zawierający obowiązującą stawkę podatku akcyzowego

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	B23	B21	C21	C11	R
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
całodobowa	–	289,00	299,00	309,00	349,00
w szczycie przedpołudniowym	348,00	–	–	–	–
w szczycie popołudniowym	361,00	–	–	–	–
w pozostałych godzinach doby	263,00	–	–	–	–

7.2 ZESTAW 2

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 energii oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej lub koszty poniesionej opłaty zastępczej dla wyżej wymienionych świadectw, nie zawierający stawki podatku akcyzowego

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	B23	B21	C21	C11	R
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
całodobowa	–	269,00	279,00	289,00	329,00
w szczycie przedpołudniowym	328,00	–	–	–	–
w szczycie popołudniowym	341,00	–	–	–	–
w pozostałych godzinach doby	243,00	–	–	–	–

7.3 ZESTAW 3

Przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom, nie zawierający stawki podatku akcyzowego.

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	B23	B21	C21	C11	R
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
całodobowa	–	231,67	241,67	251,67	291,67
w szczycie przedpołudniowym	290,67	–	–	–	–
w szczycie popołudniowym	303,67	–	–	–	–
w pozostałych godzinach doby	205,67	–	–	–	–