



ZMIANA DO
TARYFY
DLA
ENERGII
ELEKTRYCZNEJ



ZMIANA DO TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.
Sprzedawcy rezerwowego na terenie
Vattenfall Distribution Poland S.A.
obowiązującej od 1 marca 2008 roku**

zatwierdzona przez Zarząd Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.
uchwałą nr 26.2/VSP/2009 z dnia 22 grudnia 2009 r.

(TEKST JEDNOLITY)

Zmiana wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2010 roku

Gliwice, 2010



SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE	3
2. INFORMACJE OGÓLNE	5
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	7
3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE	7
3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	9
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA OBSŁUGĘ ROZLICZANIA ODBIORCY	13
4.1. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, ..	13
4.2. ZASADY ROZLICZANIA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH	13
5. OPŁATY DODATKOWE	15
6. TABELLE CEN	16

1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. Taryfa – niniejszy zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców przyłączonych do sieci OSD w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 1.3. Sprzedawca rezerwowy – Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD.
- 1.4. URB – Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. – posiadający podpisaną umowę dystrybucji z OSD oraz umowę przesyłową z OSP, na mocy której w celu zapewnienia zbilansowania handlowego realizuje dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP, pełniący równocześnie funkcję URBS_D.
- 1.5. OSP – PSE-Operator S.A.
- 1.6. OSD – Vattenfall Distribution Poland S.A. – operator systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest odbiorca.
- 1.7. Odbiorca – każdy, kto kupuje energię elektryczną lub/i usługę bilansowania energii na podstawie umowy z Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.
- 1.8. Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną przyłączony do sieci OSD.
- 1.9. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii.
- 1.10. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej.
- 1.11. Rynek bilansujący – część rynku, na którym dokonywane są przez OSP rozliczenia usług, zapewniające stałe równoważenie bilansu energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym, ciągłość, niezawodność i jakość dostarczania tej energii, realizowane na podstawie zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej i ofert bilansujących na każdą godzinę doby.
- 1.12. Doba „n” – doba handlowa, określona w Regulaminie Rynku Bilansującego.
- 1.13. Grafik godzinowy – ilości energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby „n” określający planowaną sprzedaż energii elektrycznej w ramach realizowanej umowy, zwany również „grafikiem handlowym”. Zgłoszenie grafiku musi być w formacie określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej i dostarczone w dobie „n-1” do godziny 7.30.



- 1.14. Plan miesięczny - ilości energii elektrycznej w poszczególnych miesiącach roku kalendarzowego, określający planowaną realizację umowy. Zgłoszenie planu miesięcznego musi zostać dostarczone w formie określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub kompleksowej i dostarczone najpóźniej do 15 dnia miesiąca poprzedzającego planowany miesiąc sprzedaży.
- 1.15. Okres rozliczeniowy - okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.16. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń energii elektrycznej.
- 1.17. Cykl handlowy - odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, wystawienie faktury oraz jej dostarczenie odbiorcy, obsługa klienta.
- 1.18. Strefa czasowa - godziny doby, w których ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 1.19. Dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.



2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa uwzględnia postanowienia:
 - 2.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586 i Nr 165, poz. 1316), zwanej dalej „ustawą”,
 - 2.1.2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895), z późniejszymi zmianami zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 2.1.3. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 sierpnia 2008 r. 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 2008 r. Nr 156, poz. 969),
 - 2.1.4. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 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 2007 r. Nr 185, poz. 1314.)
 - 2.1.5. Ustawy o podatku akcyzowym z dnia 6 grudnia 2008 r. (Dz. U. z 2009 r. Nr 3 poz. 11).
- 2.2. Niniejsza taryfa zawiera asortyment, wysokość oraz warunki stosowania:
 - 2.2.1. cen za energię elektryczną,
 - 2.2.2. stawek opłat za obsługę rozliczania handlowego,
 - 2.2.3. innych stawek stosowanych we wzajemnych rozliczeniach sprzedawcy z odbiorcą.
- 2.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 2.4. Niniejsza taryfa ma zastosowanie dla odbiorców:
 - 2.4.1. którzy nie zaakceptowali złożonej przez VSP Sp. z o.o. oferty sprzedaży energii elektrycznej, w szczególności oferty cenowej, warunków umów i nie przedstawili umowy sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą, a tym samym i nie rozpoczęli procesu zmiany sprzedawcy. W tym przypadku taryfa obowiązuje od następnego dnia po dniu w którym upłynął termin ważności dotychczasowej oferty cenowej do dnia rozpoczęcia obowiązywania nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej,

2.4.2. dla których dotychczasowy ich sprzedawca zaprzestał z jakichkolwiek przyczyn sprzedaży energii elektrycznej do odbiorcy i którzy wskazali VSP jako sprzedawcę rezerwowego

2.5. Odbiorca lub przedsiębiorstwo energetyczne chcąc mieć zastosowane stawki odpowiednio zawarte w Tabeli 3 lub Tabeli 4 zobowiązany jest przedłożyć sprzedawcy, ksero potwierdzonej za zgodność z oryginałem przez osoby uprawnione do reprezentacji, stosownej koncesji na obrót lub dystrybucję lub przesył lub wytwarzanie w terminie 14 dni przed datą wprowadzenia do stosowania ww. cen. do rozliczeń. Ponadto odbiorca lub przedsiębiorstwo energetyczne w terminie 14 dni przed wygaśnięciem, cofnięciem koncesji na obrót lub dystrybucję lub przesył lub wytwarzanie zobowiązany jest poinformować sprzedawcę w formie pisemnej pod rygorem poniesienia odpowiedzialności za poniesione przez sprzedawcę szkody.



3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ



3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

3.1.1. Stosownie do kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A21 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 - jednostrefowym, A23 - trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 - jednostrefowym, B22 - dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 - trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 C22a C22b C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 - jednostrefowym, C22a - dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b - dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C23 - trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
C11 C12a C12b C13	<p>Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:</p> <p>C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).</p> <p>Ponadto do grup taryfowych C11, C12a, C12b zalicza się gospodarstwa rolne takie jak: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, które zużywają energię elektryczną na potrzeby produkcyjne, mierzoną odrębnymi licznikami 1-fazowymi i 3-fazowymi, oraz place budów zasilane z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia.</p>
G11k G12k	<p>Niezależnie od napięcia zasilania z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną G11k – jednostrefowym, G12k – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) zużywaną:</p> <p>a) na potrzeby oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatkach schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., b) na potrzeby zasilania dźwigów osobowych w budynkach mieszkalnych, c) przez węzły ciepłownicze i hydrofornie, będące w gestii administracji domów mieszkalnych.</p>
R	<p>Dla odbiorców przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, w tym energię zużywaną na potrzeby:</p> <p>a) iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk itp., b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, c) stacji ochrony katodowej gazociągów.</p> <p>Do grupy taryfowej R zalicza się również odbiorców wyposażonych we własne układy pomiarowe, które są uszkodzone powyżej trzech miesięcy.</p>

- 3.1.2. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup z zastrzeżeniem punktu 3.1.4. Odbiorca może ubiegać się o zmianę grupy taryfowej bez ponoszenia dodatkowych opłat nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Zmiana grupy taryfowej wymaga wcześniejszej akceptacji sprzedawcy. Wcześniejszą niż raz na 12 miesięcy zmianę grupy taryfowej przez odbiorcę reguluje umowa oraz taryfa.
- 3.1.3. 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.
- 3.1.4. 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, z zastrzeżeniem, iż odbiorca dla wszystkich miejsc dostarczania dokonuje zakupu energii elektrycznej u sprzedawcy.
- 3.1.5. Odbiorca posiadający więcej niż jedno miejsce przyłączenia musi posiadać dla każdego z tych miejsc niezależny układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1. Odbiorcy posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługi dystrybucyjne zgodnie z aktualną taryfą OSD, do sieci którego są przyłączeni oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną zgodnie z niniejszą taryfą.
- 3.2.2. Ceny energii elektrycznej zostały określone dla rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną przeprowadzanych standardowo w okresach ustalonych w taryfie zgodnie z punktem 3.2.17. Oznacza to, iż zastosowanie innych terminów płatności w umowie pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą może spowodować wzrost kosztów po stronie sprzedawcy, a co za tym idzie potrzebę podniesienia ceny energii elektrycznej lub stawki za obsługę rozliczenia odbiorcy.
- 3.2.3. Stawki opłat za obsługę rozliczania handlowego zostały skalkulowane w przeliczeniu na punkt poboru. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonuje się dla następujących standardowych okresów rozliczeniowych:
 - a) jeden miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych A21, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23,
 - b) dwa miesiące – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13, G11, G12, G11e, G12e, G11k, G12k – będących płatnikami podatku VAT,
 - c) dwanaście miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13, G11, G12, G11e, G12e, G11k, G12k – niebędących płatnikami podatku VAT.

- W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń za pobraną energię elektryczną w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami umowy między sprzedawcą a odbiorcą. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.2.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym będą pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.2.5. Jeżeli w wyniku rozliczeń na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.2.4., wystąpi nadpłata, wówczas podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu, o czym sprzedawcę poinformuje w formie pisemnej. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, ilość pobranej energii określa się na podstawie wysokości strat określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany wysokość strat energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii elektrycznej wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, a straty energii biernej - 10% ilości energii wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.2.7. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty energii, w wysokościach określonych w punkcie 3.2.6. należy odpowiednio odejmować.
- 3.2.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.2.9. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w punkcie 3.2.8.
- 3.2.10. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową, dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.2.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.10., trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie występowania niesprawności lub w analogicznym okresie roku poprzedzającego.
- 3.2.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii, a trwającej dłużej niż trzy miesiące, sprzedawca rozlicza odbiorcę wg grupy taryfowej R. W tym przypadku ilość energii elektrycznej określana jest jako iloczyn czasu trwania uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego w okresie rozliczeniowym i mocy umownej obowiązującej przed uszkodzeniem układu pomiarowego.
- 3.2.13. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty wystawionych faktur i rozliczeń.
- 3.2.14. Korekta, o której mowa w punkcie 3.2.13. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.15. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur i rozliczeń jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym lub analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury i rozliczeń (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.
- 3.2.16. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.2.17. Standardowe rozliczenie płatności dla odbiorców, o których mowa w punkcie 3.2.3. lit. a obejmuje płatność wg harmonogramu:
- 1 faktura płatna do 5 dnia miesiąca zawierać będzie 25,0% należności z tytułu opłaty za zużyta energię elektryczną, ustalonej za miesiąc poprzedzający miesiąc sprzedaży;
 - 2 faktura płatna do 10 dnia miesiąca zawierać będzie 25,0% należności z tytułu opłaty za zużyta energię elektryczną, ustalonej za miesiąc poprzedzający miesiąc sprzedaży;
 - 3 faktura płatna do 15 dnia miesiąca zawierać będzie 25,0% należności z tytułu opłaty za zużyta energię elektryczną, ustalonej za miesiąc poprzedzający miesiąc sprzedaży;
 - 4 faktura płatna do 20 dnia miesiąca zawierać będzie 15,0% należności z tytułu opłaty za zużyta energię elektryczną, ustalonej za miesiąc poprzedzający miesiąc sprzedaży;
 - 5 faktura płatna do dnia 20 każdego miesiąca następującego po miesiącu sprzedaży będąca fakturą rozliczeniową, i uwzględniającą dokonane na dany miesiąc wpłaty i faktyczne zużycie energii elektrycznej.
- 3.2.18. Dla odbiorców wyposażonych w liczniki przedpłatowe i zasilanych z sieci niskiego napięcia stosowane są stawki cen i opłat stosowane w odpowiednich grupach taryfowych z zastrzeżeniem punktu 4.1.5. niniejszej taryfy.
- 3.2.19. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny

- alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 3.2.20. Dokonanie każdego dodatkowego odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego na życzenie odbiorcy, które wykracza ponad standardowy cykl odczytowy, wymagany przez okres rozliczeniowy określony w umowie pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą jest obciążone opłatą określoną zgodnie z niniejszą taryfą.
- 3.2.21. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty określone w rozporządzeniu taryfowym.



4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA OBSŁUGĘ ROZLICZANIA ODBIORCY

4.1. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i cen energii elektrycznej (Tabela 1) w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 3.2.19.
- 4.1.2. Odbiorcy energii elektrycznej poza opłatami określonymi w punkcie 4.1.1. obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą za obsługę rozliczania handlowego polegającą na wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń.
- 4.1.3. Odbiorcy, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę kompleksową za usługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową.
- 4.1.4. Wysokość opłaty abonamentowej odpowiada opłacie abonamentowej określonej w obowiązującej taryfie OSD, do sieci którego przyłączony jest odbiorca i jest pobierana w zależności od grupy taryfowej w przeliczeniu na zł/przyłącze/miesiąc lub w zł/układ pomiarowy/miesiąc.
- 4.1.5. Opłatę abonamentową i opłatę za obsługę rozliczania handlowego u odbiorców, u których zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy pobiera się w wysokości 50% opłaty dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.6. Opłaty określone w punktach 4.1.2. i 4.1.3. pobierane są w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.1.7. W rozliczeniach z odbiorcami, którzy posiadają przynajmniej jedną z wyszczególnionych koncesji tj.: koncesję na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną sprzedaż energii elektrycznej w ramach wybranej grupy taryfowej będzie rozliczana na podstawie cen za energię elektryczną zawartych w tabeli „Tabela 3”.

4.2. ZASADY ROZLICZANIA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

- 4.2.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci OSD, dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 4.2.2. na podstawie:



- a) cen za energię elektryczną zawartych w tabeli „Tabela 1” - dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne, ceny stosowane dla przedsiębiorstw energetycznych, które nie posiadają przynajmniej jednej z wyszczególnionych koncesji, tj.: koncesji na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną,
- b) cen za energię elektryczną zawartych w tabeli „Tabela 2” - dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży, ceny stosowane dla przedsiębiorstw energetycznych, które nie posiadają przynajmniej jednej z wyszczególnionych koncesji, tj.: koncesji na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną,
- c) cen za energię elektryczną zawartych w tabeli „Tabela 3” - dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne, ceny stosowane dla przedsiębiorstw energetycznych, które posiadają przynajmniej jedną z wyszczególnionych koncesji tj.: koncesję na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną,
- d) cen za energię elektryczną zawartych w tabeli „Tabela 4” - dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży, ceny stosowane dla przedsiębiorstw energetycznych, które posiadają przynajmniej jedną z wyszczególnionych koncesji, tj.: koncesję na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną.

4.2.2. Przedsiębiorstwa energetyczne poza opłatami określonymi w punkcie 4.2.1. obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą za obsługę rozliczania handlowego polegającą na wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń.

4.2.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.2.1. lit. b, stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.

4.2.3. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 4.2.1., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny, o których mowa w punkcie 4.2.1. lit. a.

4.2.4. 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.

4.2.5. 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.

5. OPŁATY DODATKOWE

- 5.1. Sprzedawca ustala następujący asortyment opłat dodatkowych za czynności lub usługi realizowane na zlecenie odbiorcy. Opłaty dodatkowe są stosowane niezależnie od cen i stawek opłat podanych w Tabelach 1 i 2.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka zł/czynność
1.	Opłata za realizację dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców, o których mowa w punkcie 3.2.3. lit c, którzy zdecydowali się na inny niż standardowy, dwunastomiesięczny okres rozliczeniowy, w tym dokonanie odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego.	17,70 zł
2.	Opłata za realizację dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców, o których mowa w punkcie 3.2.3. lit. c, którzy zdecydowali się na inny niż standardowy, dwunastomiesięczny okres rozliczeniowy, w tym telefoniczne lub internetowe przyjęcie odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego od odbiorcy, zwana Telerachunkiem.	6,00 zł



6. TABELLE CEN

Tabela 1
Ceny energii zużywanej na potrzeby własne

Taryfa	A21	A23	B11	B21	B22	B23	C21
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh
Cena całodobowa (*)	310,75	310,75	310,75	310,75	310,75	310,75	310,75
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
Opłata za obsługę rozliczania handlowego	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	12,00
Taryfa	C22a	C22b	C23	C11	C12a	C12b	C13
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh
Cena całodobowa (*)	310,75	310,75	310,75	310,75	310,75	310,75	310,75
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
Opłata za obsługę rozliczania handlowego	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Taryfa	G11/ G11e	G12/ G12e	G11k	G12k	R		
	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh		
Cena całodobowa (*)	0,31075	0,31075	0,31075	0,31075	0,31075		
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c		
Opłata za obsługę rozliczania handlowego	2,00	2,00	12,00	12,00	12,00		

Tabela 2
Ceny energii dla przedsiębiorstw energetycznych, które nie posiadają przynajmniej jednej z wyszczególnionych koncesji, tj.: koncesji na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną

Taryfa	A21	A23	B11	B21	B22	B23	C21
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh
Cena całodobowa (*)	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
Opłata za obsługę rozliczania handlowego	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	15,00
Taryfa	C22a	C22b	C23	C11	C12a	C12b	C13
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh
Cena całodobowa (*)	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
Opłata za obsługę rozliczania handlowego	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00

(*) dla grup taryfowych wielostrefowych we wszystkich strefach czasowych obowiązuje jednakowa cena, której wysokość odpowiada wysokości ceny całodobowej, określonej dla każdej grupy taryfowej w Tabelach 1 i 2.

Tabela 3

Ceny energii zużywanej na potrzeby własne dla odbiorców, którzy posiadają przynajmniej jedną z wymienionych koncesji, tj.: koncesji na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną

Taryfa	A21	A23	B11	B21	B22	B23	C21
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh
Cena całodobowa (*)	290,75	290,75	290,75	290,75	290,75	290,75	290,75
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
Opłata za obsługę rozliczania handlowego	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	12,00
Taryfa	C22a	C22b	C23	C11	C12a	C12b	C13
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh
Cena całodobowa (*)	290,75	290,75	290,75	290,75	290,75	290,75	290,75
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
Opłata za obsługę rozliczania handlowego	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Taryfa	G11/ G11e	G12/ G12e	G11k	G12k	R		
	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh		
Cena całodobowa (*)	0,29075	0,29075	0,29075	0,29075	0,29075		
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c		
Opłata za obsługę rozliczania handlowego	2,00	2,00	12,00	12,00	12,00		

Tabela 4

Ceny energii dla przedsiębiorstw energetycznych, którzy posiadają przynajmniej jedną z wymienionych koncesji, tj.: koncesji na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną

Taryfa	A21	A23	B11	B21	B22	B23	C21
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh
Cena całodobowa (*)	254,87	254,87	254,87	254,87	254,87	254,87	254,87
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
Opłata za obsługę rozliczania handlowego	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	15,00
Taryfa	C22a	C22b	C23	C11	C12a	C12b	C13
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh
Cena całodobowa (*)	254,87	254,87	254,87	254,87	254,87	254,87	254,87
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
Opłata za obsługę rozliczania handlowego	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00

Ceny zawarte w Tabeli 3 i Tabeli 4 nie uwzględniają wysokości podatku akcyzowego w myśl Ustawy, o której mowa w punkcie 2.1.5.

