



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

dla odbiorców
grup taryfowych
G11, G11e, G12, G12e



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ dla odbiorców grup taryfowych G11, G11e, G12, G12e

Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.
na terenie
Vattenfall Distribution Poland S.A.
obowiązująca z dniem 1 lutego 2009 roku

zatwierdzona przez Zarząd Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.
uchwałą nr 26.1/VSP/2009 z dnia 22 grudnia 2009 r.

(TEKST JEDNOLITY)

zmiana wchodzi w życie z dniem 1 lutego 2010 roku

Gliwice, 2010

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE	3
2. INFORMACJE OGÓLNE	4
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	5
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA HANDLOWEGO ODBIORCY	9
5. OPŁATY DODATKOWE.....	10
6. TABELLE CEN	11

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 odbiorców przyłączonych do sieci Vattenfall Distribution Poland S.A. w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne i zaliczonych do grupy taryfowej G11, G11e, G12, G12e wg zasad określonych w niniejszej Taryfie.
- 1.3. OSD - Vattenfall Distribution Poland S.A.
- 1.4. Odbiorca - każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy kompleksowej z Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. na terenie Vattenfall Distribution Poland S.A. i został zaliczony do grupy taryfowej G11, G11e, G12, G12e wg zasad określonych w niniejszej Taryfie.
- 1.5. Umowa - umowa kompleksowa.
- 1.6. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii.
- 1.7. 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.
- 1.8. Okres rozliczeniowy - okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.9. 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.
- 1.10. Cykl handlowy - odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, obsługa klienta.
- 1.11. Strefa czasowa - godziny doby, w których ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.





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 z późn. zm), zwanej dalej „ustawą”,
- 2.1.2. 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).
- 2.1.3. 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).
- 2.2. Niniejsza Taryfa zawiera asortyment, wysokość oraz warunki stosowania:
- 3.2.1. cen za energię elektryczną,
- 3.2.2. stawek opłat za obsługę rozliczenia handlowego
- 3.2.3. innych stawek stosowanych we wzajemnych rozliczeniach Sprzedawcy z odbiorcą.
- 2.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami grup taryfowych G11, G12, G11e, G12e przyłączonych do sieci OSD, którzy podpisali ze Sprzedawcą umowę kompleksową, z wyłączeniem odbiorców, którzy wybrali inne produkty niż Taryfa, oferowane przez Sprzedawcę.
- 2.4. 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.
- 2.5. Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. pobiera od odbiorców opłaty za zapewnienie usługi dystrybucji, a w szczególności opłaty:
- a) za zapewnienie usługi dystrybucji w części stałej,
- b) za zapewnienie usługi dystrybucji w części zmiennej,
- c) abonamentowe,
- d) za ponadumowny pobór energii biernej w wysokości i na warunkach ich stosowania zawartych w taryfie OSD.
- 2.6. W przypadku wyboru przez odbiorcę oferowanego przez Sprzedawcę alternatywnego w stosunku do niniejszej Taryfy produktu dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń, cen za energię elektryczną oraz stawek stosowanych we wzajemnych rozliczeniach innych niż zawarte w niniejszej Taryfie.



3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

- 3.1.1. Ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
G11 G12 G11e G12e	<p>Niezależnie od napięcia zasilania z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, odpowiednio: G11, G11e - jednostrefowym, G12, G12e - dwustrefowym (strefy: dzień, noc). Do grup taryfowych G zalicza się również:</p> <p>a) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, to jest: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i niemające charakteru handlowo-usługowego,</p> <p>b) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</p> <p>c) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru - administracja ogródków działkowych,</p> <p>d) garaże indywidualnych użytkowników,</p> <p>e) gospodarstwa rolne, niewyposażone w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe do pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne.</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 3.1.3. 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 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.
- 3.1.4. Odbiorca posiadający więcej niż jedno miejsce przyłączenia musi posiadać dla każdego z tych miejsc niezależny układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.2. STREFY CZASOWE

- 3.2.1. Podział doby na strefy czasowe stosowany dla grupy taryfowej G12, G12e jest następujący:
 - dzień: godziny 6.00 - 13.00, 15.00 - 22.00,
 - noc: godziny 13.00 - 15.00, 22.00 - 6.00.
- 3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, zakwalifikowanych do grup taryfowych G12, G12e ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, jeśli zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. 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.
- 3.3.2. Ceny energii elektrycznej zostały określone dla rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną przeprowadzanych standardowo w dwunastomiesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.3.3. 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 przedpłaconym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i zapisy niniejszej Taryfy.

- 3.3.4. 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.
- 3.3.5. Jeżeli w wyniku rozliczeń na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.4., 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.
- 3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi niebędącymi własnością Sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyt wskaźnika układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie kompleksowej, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.7. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Sprzedawcy, odczyt wskaźnika układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.8. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową, dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.8., 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.
- 3.3.10. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskaźnika układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty wystawionych faktur i rozliczeń.
- 3.3.11. Korekta, o której mowa w punkcie 3.3.10. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.12. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur i rozliczeń jest wielkość błędów wskaźnika układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów nie jest możliwe, podstawą 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.

- 3.3.13. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.3.14. Dla odbiorców wyposażonych w liczniki przedpłatowe i zasilanych z sieci niskiego napięcia stosowane są stawki cen i opłat stosowane w odpowiednich grupach taryfowych niniejszej Taryfy.
- 3.3.15. 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.
- 3.3.16. W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę energetycznych standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
 - 3.3.16.1. za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”;
 - 3.3.16.2. za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.16.1.;
 - 3.3.16.3. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.16.1.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA HANDLOWEGO 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 w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA HANDLOWEGO ODBIORCY

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez Sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej i rozliczeniami energii elektrycznej ponoszą na jego rzecz opłatę za obsługę rozliczenia handlowego.
- 4.2.2. Opłaty określone w punkcie 4.2.1. pobierane są w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Należność za sprzedaż energii elektrycznej oblicza się jako sumę wartości opisanej w punkcie 4.1.1. oraz opłaty stałej, opisanej w punkcie 4.2.1., przemnożonej przez ilość miesięcy w danym okresie rozliczeniowym.
- 4.2.4. Faktury mogą być dostarczane do odbiorców w formie elektronicznej lub listem zwykłym w zależności od dokonanego przez odbiorcę wyboru.



5. OPŁATY DODATKOWE

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 od 1 do 2.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka zł/ czynność
1.	Opłata za realizację dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców, 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, 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 elektrycznej oraz stawki opłat dla grupy taryfowej G11/G11e

A. Opłata zależna od zużycia w zł/kWh	
- zużycie całodobowe	0,2553
- zużycie w dzień	-
- zużycie w nocy	-
B. Opłata miesięczna w zł/m-c	
- za obsługę rozliczenia handlowego	3,40

Tabela 2.
Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat dla grupy taryfowej G12/G12e

A. Opłata zależna od zużycia w zł/kWh	
- zużycie całodobowe	-
- zużycie w dzień	0,2956
- zużycie w nocy	0,2062
B. Opłata miesięczna w zł/m-c	
- za obsługę rozliczenia handlowego	3,40

