



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ SPRZEDAWCY REZERWOWEGO

Obowiązuje od 1 marca 2017 r.

Wprowadzona Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 73/2017 z dnia 28.02.2017 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej sprzedawcy rezerwowego, zwana dalej Taryfą, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej ENEA i obowiązuje odbiorców, dla których ENEA pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późniejszymi zmianami),
 - b) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752 z późniejszymi zmianami)
 - c) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478 z późniejszymi zmianami).
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za energię,
 - b) stawek opłat za obsługę handlową,
 - c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.4. Zawarte w Taryfie ceny, stawki opłat i bonifikaty oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, z którymi ENEA ma zawarte umowy sprzedaży rezerwowej.
- 1.5. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej.
- 1.6. Taryfa zawiera dwa zestawy cen energii:
 - a) zestaw pierwszy, stosowany w rozliczeniach za energię zużywaną przez odbiorców końcowych na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz wytwarzanej w kogeneracji lub poniesienia odpowiednich opłat zastępczych,
 - b) zestaw drugi, stosowany w rozliczeniach za energię podlegającą odsprzedaży lub zakupioną bezpośrednio na realizację technicznego procesu w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.6.a).
- 1.7. Zawarte w punktach 5.1. i 5.2. ceny i stawki opłat nie uwzględniają podatku od towarów i usług. Do cen i stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Zawarte w punkcie 5.3. ceny i stawki opłat prezentowane są zarówno z uwzględnieniem podatku od towarów i usług jak również bez tego podatku.
- 1.8. Zawarte w Taryfie ceny energii uwzględniają podatek akcyzowy zgodnie z ustawą, o której mowa w punkcie 1.2.b).

2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie jest mowa o:

- 2.1. **Energii** – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.2. **Efektywności energetycznej** – należy przez to rozumieć, zgodnie z ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831), stosunek uzyskanej wielkości efektu użytkowego danego obiektu, urządzenia technicznego lub instalacji, w typowych warunkach ich użytkowania lub eksploatacji, do ilości zużycia energii przez ten obiekt, urządzenie techniczne lub instalację, albo w wyniku wykonanej usługi niezbędnej do uzyskania tego efektu.
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, z zastrzeżeniem punktu 3.5.1.
- 2.4. **Kogeneracji** – należy przez to rozumieć równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w trakcie tego samego procesu technologicznego.
- 2.5. **Miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć określony w umowie punkt w sieci, do którego operator systemu dystrybucyjnego dostarcza energię, stanowiący jednocześnie miejsce jej odbioru przez klienta.
- 2.6. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- 2.7. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.8. **Odbiorcy (kliencie)** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z ENEA.
- 2.9. **Odbiorcy końcowym** – należy przez to rozumieć odbiorcę (klienta) dokonującego zakupu energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 2.10. **Odnawialnym źródle energii** – należy przez to rozumieć odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów.
- 2.11. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 2.12. **Operatorze systemu dystrybucyjnego** – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację i konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- 2.13. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią.
- 2.14. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.15. **Sprzedawca** - należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.16. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.17. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA dla określonych odbiorców.
- 2.18. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii bierniej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.19. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę rezerwowej sprzedaży energii zawartą pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą rezerwowym.
- 2.20. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie niższe niż 110 kV.
- 2.21. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć zabezpieczenie najbliższe układowi pomiarowo-rozliczeniowemu, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub oplombowane przez operatora systemu dystrybucyjnego, dostosowane do mocy umownej.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

3.1. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię są rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.2.:

3.1.2. Kryteria kwalifikowania odbiorców grup taryfowych:

Grupy taryfowe	Kryteria kwalifikowania odbiorców
A21r A23r	Odbiorcy zasilani z sieci wysokiego napięcia i rozliczani w grupie taryfowej: - A21r - całodobowo, - A23r - trójstrefowo w strefach: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby.
B21r B22r B23r	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - B21r - całodobowo, - B22r - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - B23r - trójstrefowo w strefach: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby.
B11r B12r	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - B11r - całodobowo, - B12r - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej.
C21r C22ar C22br C22wr	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A i rozliczani w grupie taryfowej: - C21r - całodobowo, - C22ar - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - C22br - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - C22wr - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej rozszerzonej o soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba).
C11r C11or C12ar C12br	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A i rozliczani w grupie taryfowej: - C11r - całodobowo, - C12ar - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - C12br - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - C11or - całodobowo. Grupa ta stosowana jest wyłącznie w przypadkach, gdy odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączenie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca, zainstalowanym na koszt odbiorcy w porozumieniu z operatorem systemu dystrybucyjnego i przez niego oplombowanym.
Rr	Do grupy taryfowej Rr kwalifikowani są odbiorcy niezależnie od poziomu napięcia zasilania, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla a) krótkotrwałego poboru energii, trwającego nie dłużej niż rok, b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlania reklam.

G11r G12r G12wr G11pr G12pr	<p>Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej:</p> <ul style="list-style-type: none"> - G11r - całodobowo, - G12r - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - G12wr - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej rozszerzonej o soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba). <p>Do tych grup kwalifikowani są odbiorcy, niezależnie od poziomu napięcia zasilania i wartości mocy umownej, zużywający energię na potrzeby:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) gospodarstw domowych, b) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarza, c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariat, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelnia, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarza, d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności takich jak: klatki schodowe, numery domów, piwnice, strychy, suszarnie, g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, h) węzłów ciepłych i hydroformi, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, i) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarza. <p>Do grup taryfowych G11pr, G12pr kwalifikowani są odbiorcy, spełniający kryteria określone dla grup odpowiednio G11, G12, u których zainstalowano w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy.</p>
--	--

3.1.3.1. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii z odbiorcami, dla danego miejsca dostarczenia, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.2.

3.1.3.2. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest rozliczany według grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc,
- b) może być, dla danego miejsca dostarczenia, zakwalifikowany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.4.1. oraz 3.1.4.2.

3.1.4.1. Odbiorca może wystąpić do ENEA o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.4.2. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji gdy służy one do zasilania jednego zespołu urządzeń, jest rozliczany według wybranej przez siebie, jednakowej dla wszystkich miejsc dostarczenia grupy taryfowej.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23r i B23r, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		lato (od 1 kwietnia do 30 września)	zima (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	$7^{00} \div 13^{00}$	$7^{00} \div 13^{00}$
2.	Szczyt popołudniowy	$19^{00} \div 22^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$
3.	Pozostałe godziny doby*)	$13^{00} \div 19^{00}$ i $22^{00} \div 7^{00}$	$13^{00} \div 16^{00}$ i $21^{00} \div 7^{00}$

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

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej B12r, przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$7^{00} \div 22^{00}$	$22^{00} \div 7^{00}$

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22r i C22ar, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Styczeń, luty, listopad, grudzień	$8^{00} \div 11^{00}$ i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Marzec, październik	$8^{00} \div 11^{00}$ i $18^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Kwiecień, wrzesień	$8^{00} \div 11^{00}$ i $19^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Maj, czerwiec, lipiec, sierpień	$8^{00} \div 11^{00}$ i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$

3.2.4. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22br, przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

3.2.5. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C22wr i G12wr, przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa szczytowa	Strefy pozaszczytowe
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót i dni ustawowo wolnych od pracy

3.2.6. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12ar, przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

3.2.7. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12br, G12r i G12pr przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby*)	10 godzin w ciągu doby*, w tym: - 8 kolejnych godzin spośród 9 godzin pomiędzy godziną 22 ⁰⁰ a godziną 7 ⁰⁰ , - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ a godziną 17 ⁰⁰ .

*) Godziny zegarowe trwania poszczególnych stref czasowych określa ENEA.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię przeprowadza się za okres rozliczeniowy określony w umowie. Ilość energii przyjmowana do rozliczeń wynika z danych pomiarowych określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.3.1.2. Odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonuje upoważniony przedstawiciel operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca. ENEA może pobierać opłaty na podstawie prognozowanego zużycia energii w przypadku, gdy operator systemu dystrybucyjnego dokonywać będzie odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminach innych niż określone w umowie.

3.3.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.1.2., powstanie:

a) nadpłata - to podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

b) niedopłata - to jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.2. Odbiorca posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący energię pobraną jednocześnie z kilku miejsc dostarczania może być rozliczany za pobór energii w strefach czasowych według wskazań tego układu.

3.3.3. Za każdy dodatkowy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonany na życzenie odbiorcy, ENEA pobiera opłatę w wysokości stawek opłat określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca.

3.4. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH

3.4.1. Opłatę za energię sprzedaną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie danych pomiarowych, określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem punktu 3.5.1., oraz cen energii w poszczególnych strefach czasowych, określonych dla danej grupy taryfowej.

3.4.2. Ilość energii w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej Rr obliczana jest jako iloczyn sumy mocy użytkowanych odbiorników, określonej w umowie i czasu ich użytkowania. Czas użytkowania odbiorników jest uzgadniany między ENEA a odbiorcą.

3.4.3. W rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej Rr stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe) według grupy taryfowej, do której byłby zakwalifikowany odbiorca, w przypadku gdyby jego instalacja wyposażona była w układ pomiarowo – rozliczeniowy oraz opłatę za obsługę handlową zgodnie z punktem 5.

3.5. ZASADY ROZLICZEŃ PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

3.5.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci operatora systemu dystrybucyjnego, dokonującymi odsprzedaży energii odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do sieci tych przedsiębiorstw lub kupującymi energię w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, sprzedaż energii jest rozliczana w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 3.5.2., z zastosowaniem:

a) cen energii zawartych w punkcie 5.1. – dla ilości energii zużywanej na własny użytek,

b) cen energii zawartych w punkcie 5.2. – dla ilości energii podlegającej odsprzedaży lub zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.

3.5.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen energii, o których mowa w punkcie 3.5.1.b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane za dany okres rozliczeniowy, w terminach określonych w umowie. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa

energetycznego oraz ilości energii odsprzedanej lub zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, z podziałem na poszczególne miejsca dostarczania.

- 3.5.3. Łączna ilość energii wykazana w oświadczeniu, o którym mowa w punkcie 3.5.2., nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia pomiędzy ENEA a przedsiębiorstwem energetycznym.
- 3.5.4. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 3.5.2., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny, o których mowa w punkcie 3.5.1.a).
- 3.5.5. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od ENEA przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

3.6. ROZLICZENIA ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

- 3.6.1. Za prowadzoną przez ENEA obsługę handlową, związaną z rozliczaniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczną opłatę za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, z zastrzeżeniem punktu 3.4.3.
- 3.6.2. Opłata za obsługę handlową naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 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 późniejszymi zmianami), odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty określone w § 42 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 j.t.).

5. CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

5.1. CENY I STAWKI NETTO STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ZUŻYWANĄ PRZEZ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH NA WŁASNY UŻYTEK

SYMBOL GRUPY TARYFOWEJ	CENY ENERGII WE WSZYSTKICH STREFACH CZASOWYCH * z podatkiem akcyzowym i bez podatku od towarów i usług	STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług
	[zł/MWh]	[zł/m-c]
A21r	425,00	200,00
A23r	425,00	200,00
B21r	425,00	200,00
B22r	425,00	200,00
B23r	425,00	200,00
B11r	425,00	75,00
B12r	425,00	75,00
	[zł/kWh]	[zł/m-c]
C21r	0,4250	75,00
C22ar	0,4250	75,00
C22br	0,4250	75,00
C22wr	0,4250	75,00
C11r	0,4250	28,00
C11or	0,4250	28,00
C12ar	0,4250	28,00
C12br	0,4250	28,00
Rr	0,4250	28,00

*) We wszystkich strefach czasowych, wyszczególnionych w punkcie 3.2., obowiązuje jednakowa cena energii, określona dla każdej grupy taryfowej.

5.2. CENY I STAWKI NETTO STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ PODLEGAJĄCĄ ODSPRZEDAŻY LUB ZAKUPIONĄ W CELU JEJ ZUŻYCIA NA POTRZEBY WYTWARZANIA, PRZESYŁANIA LUB DYSTRYBUCJI

SYMBOL GRUPY TARYFOWEJ	CENY ENERGII WE WSZYSTKICH STREFACH CZASOWYCH * z podatkiem akcyzowym i bez podatku od towarów i usług	STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług
	[zł/MWh]	[zł/m-c]
A21r	373,80	200,00
A23r	373,80	200,00
B21r	373,80	200,00
B22r	373,80	200,00
B23r	373,80	200,00
B11r	373,80	75,00
B12r	373,80	75,00
	[zł/kWh]	[zł/m-c]
C21r	0,3738	75,00
C22ar	0,3738	75,00
C22br	0,3738	75,00
C22wr	0,3738	75,00
C11r	0,3738	28,00
C11or	0,3738	28,00
C12ar	0,3738	28,00
C12br	0,3738	28,00

*) We wszystkich strefach czasowych, wyszczególnionych w punkcie 3.2., obowiązuje jednakowa cena energii, określona dla każdej grupy taryfowej.

5.3. CENY I STAWKI STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ZUŻYWANĄ PRZEZ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH NA WŁASNY UŻYTEK Z GRUP TARYFOWYCH G

SYMBOL GRUPY TARYFOWEJ	CENY ENERGII WE WSZYSTKICH STREFACH CZASOWYCH * z podatkiem akcyzowym		STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ	
	NETTO	BRUTTO	NETTO	BRUTTO
	[zł/kWh]		[zł/m-c]	
G11r	0,2845	0,3499	6,50	8,00
G12r	0,2845	0,3499	6,50	8,00
G12wr	0,2845	0,3499	6,50	8,00
G11pr	0,2845	0,3499	6,50	8,00
G12pr	0,2845	0,3499	6,50	8,00

*) We wszystkich strefach czasowych, wyszczególnionych w punkcie 3.2., obowiązuje jednakowa cena energii, określona dla każdej grupy taryfowej.