

H. Cegielski - ENERGOCENTRUM Sp. z o.o.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Obowiązuje od 1 stycznia 2018 r.

Wprowadzona Uchwałą Zarządu H. Cegielski - ENERGOCENTRUM Sp. z o.o.
nr 9/2017 z dnia 8 grudnia 2017r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE.....	4
3. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW	5
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	5
3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH.....	6
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	6
3.4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ZUŻYWANĄ NA WŁASNE POTRZEBY ODBIORCY	7
3.5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ PODLEGAJĄC ODSPRZEDAŻY.....	7
3.6. ROZLICZENIA ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ.....	8
3.7. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	8
4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	8
5. CENY ENERGII.....	9
5.1. CENY STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ZUŻYWANĄ NA WŁASNE POTRZEBY ODBIORCY.....	9
5.2. CENY STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ PODLEGAJĄCĄ ODSPRZEDAŻY.....	9
6. STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ	9

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej, zwana dalej Taryfą, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne H. Cegielski ENERGOCENTRUM Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, zwana dalej EC.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późniejszymi zmianami).

1.3. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen za energię elektryczną,
- b) stawek opłat za obsługę handlową,
- c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

1.4. Zawarte w Taryfie maksymalne ceny, stawki opłat i bonifikaty oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, którzy z EC zawarli umowę sprzedaży energii elektrycznej albo umowę kompleksową sprzedaży i świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej.

1.5. W rozliczeniach z odbiorcami, którzy zawarli z EC umowę kompleksową, przyjmowane są stawki opłat za usługę dystrybucji, bonifikaty i opusty oraz warunki ich stosowania, zgodnie z aktualną taryfą Operatora Systemu Dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca.

1.6. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej.

1.7. Taryfa zawiera dwa zestawy cen energii:

- a) zestaw pierwszy, stosowany w rozliczeniach za energię zużywaną na własne potrzeby odbiorcy, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii energetycznej oraz wytwarzanej w kogeneracji lub poniesienia odpowiednich opłat zastępczych,
- b) zestaw drugi, stosowany w rozliczeniach za energię podlegającą odsprzedaży, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.7.a).

1.8. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają należny podatek akcyzowy opłacony przez sprzedawcę energii elektrycznej w wysokości 20,00 zł/MWh.

1.9. Zawarte w Taryfie 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 podatkowego.

1.8. Zawarte w Taryfie ceny energii elektrycznej są stawkami maksymalnymi stosowanymi w rozliczeniach z odbiorcami.

2. DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie jest mowa o:

- 2.1. Energii - należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.2. 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.
- 2.3. Kogeneracji - należy przez to rozumieć równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w trakcie tego samego procesu technologicznego.
- 2.4. Miejscu dostarczania - należy przez to rozumieć określony w umowie sprzedaży energii albo w umowie kompleksowej punkt w sieci, do którego operator systemu dystrybucyjnego dostarcza energię.
- 2.5. Średnim napięciu (SN) - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6. Niskim napięciu (nn) - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. Odbiorcy - należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z EC.
- 2.8. Odnawialnym źródle energii - należy przez to rozumieć źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątków roślinnych i zwierzęcych.
- 2.9. Okresie rozliczeniowym - należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.10. Operatorze systemu dystrybucyjnego - należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej na obszarze kraju, określonym w koncesji, na którym znajduje się miejsce dostarczania energii do odbiorcy, za pomocą sieci elektroenergetycznej wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.11. Przedsiębiorstwie energetycznym - należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią.
- 2.12. Sieci - należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.14. Taryfie - należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez EC dla określonych odbiorców.
- 2.15. Układzie pomiarowo-rozliczeniowym - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.16. Umowie - należy przez to rozumieć odpowiednio umowę sprzedaży energii albo umowę kompleksową sprzedaży i świadczenia usług dystrybucji energii.
- 2.17. Usłudze dystrybucji - należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez operatora systemu dystrybucyjnego, obejmującą w szczególności:
 - a) dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię są rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla następujących grup taryfowych: B, C2, C1, R

3.1.2. Kryteria kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych:

B	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia rozliczani trójstrefowo
C2	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW rozliczani dwustrefowo
C1	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej poniżej 40 kW rozliczani jednostrefowo
R	Odbiorcy rozliczani ryczałtowo

3.1.3. Rozliczanie przez EC sprzedaży energii z odbiorcami, którzy zawarli z EC umowę sprzedaży energii, dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.2. chyba, że umowa zawiera inne ustalenia.

3.1.3. Rozliczanie przez EC sprzedaży energii z odbiorcami, którzy zawarli z EC umowę kompleksową, dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.2. chyba, że umowa zawiera inne ustalenia, natomiast rozliczanie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca.

3.1.4. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest rozliczany według grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc,
- b) może być, dla danego miejsca dostarczania, zakwalifikowany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.5. oraz 3.1.6.

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

3.1.6. 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.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy B2

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień – 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy C2

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
1. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
2. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
3. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
4. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
10. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
11. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
12. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię albo świadczone usługi kompleksowe przeprowadza się za okres rozliczeniowy określony w umowie. Rozliczenia dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie, z zastrzeżeniem punktów 3.3.5. oraz 3.3.6.

3.3.2. Odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonuje upoważniony przedstawiciel operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca. EC 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.

3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata, to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.4. 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.

3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, podstawę do rozliczeń stanowią wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego, przekazywane przez operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca, skorygowane o wielkości strat energii w transformatorach.

3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi własnymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, podstawę do rozliczeń stanowią wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego, przekazywane przez operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca, skorygowane o wielkości strat energii w liniach.

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

3.4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ZUŻYWANĄ NA WŁASNE POTRZEBY ODBIORCY

3.4.1. Opłatę za energię sprzedaną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktów 3.3.1., 3.3.2. i 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 R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy użytkowanych odbiorników, określonej w umowie kompleksowej i czasu ich użytkowania. Czas użytkowania odbiorników jest uzgadniany między EC a odbiorcą.

3.4.3. W rozliczeniach za energię z odbiorcami z grupy taryfowej R stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe) i opłatę za obsługę handlową według grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.

3.5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ PODLEGAJĄCĄ ODSPRZEDAŻY

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, sprzedaż energii będzie 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., z zastrzeżeniem punktu 5.3. - dla ilości energii zużywanej na własne potrzeby odbiorcy,
- b) cen energii zawartych w punkcie 5.2., z zastrzeżeniem punktu 5.3. - dla ilości energii podlegającej odsprzedaży.

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 co miesiąc EC. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii odsprzedanej z podziałem na poszczególne miejsca dostarczania.

3.5.3. Ilość energii, wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyczne zużyło w danym okresie rozliczeniowym na własne potrzeby oraz odsprzedało odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia pomiędzy EC 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 i odsprzedaną 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 EC obsługę handlową, związaną z rozliczaniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczną opłatę za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.6.2. Opłata za obsługę handlową naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii albo umowy kompleksowej.

3.7. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

EC pobiera od odbiorców, którym świadczy usługę kompleksową opłaty za usługę dystrybucji, a w szczególności opłaty:

- a) za usługę dystrybucji w części stałej,
- b) za usługę dystrybucji w części zmiennej,
- c) abonamentowe,
- d) za ponadumowny pobór energii biernej,
- e) za przekroczenie mocy umownej,
- f) jakościową,
- g) OZE

w wysokości i na warunkach ich stosowania, zawartych w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca. W rozliczeniach za usługę dystrybucji uwzględnia się bonifikaty i opusty za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego.

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 z późniejszymi zmianami).

5. CENY ENERGII

5.1. CENY STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ZUŻYWANĄ NA WŁASNE POTRZEBY ODBIORCY

Grupa taryfowa	Strefa czasowa	Jednostka	Cena
B	Szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	286,27
	Szczyt popołudniowy	zł/MWh	359,36
	Pozostałe godziny doby	zł/MWh	194,94
C2	Szczyt	zł/kWh	0,2958
	Poza szczytem	zł/kWh	0,2211
C1	Całodobowa	zł/kWh	0,2465

*) W rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się ceny energii, zgodnie z zasadą określoną w punkcie 3.4.3.

5.2. CENY STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ PODLEGAJĄCĄ ODSPRZEDAŻY

Grupa taryfowa	Strefa czasowa	Jednostka	Cena
B	Szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	266,27
	Szczyt popołudniowy	zł/MWh	339,36
	Pozostałe godziny doby	zł/MWh	174,94
C2	Szczyt	zł/kWh	0,2758
	Poza szczytem	zł/kWh	0,2011
C1	Całodobowa	zł/kWh	0,2265

6. STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ.

Grupa taryfowa	Stawka opłaty zł/m-c
B	50,00
C2	10,00
C1	5,00

