



ZAK

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ – OBRÓT
ZAK SPÓŁKA AKCYJNA**

Obowiązuje od 01.01.2011 r.

PEŁNOMOCNIK ZARZĄDU

Arnold Scheif
DYREKTOR DZIU ENERGETYKA

ZAK Spółka Akcyjna
ul. Mostowa 30 A
skr. poczt. 163
47 - 220 Kędzierzyn - Koźle
Regon: 530544497; NIP 749-00-05-094
-53-

Sabina Nowosielska
CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR
HANDLU I MARKETINGU

Sabina Nowosielska

Kędzierzyn-Koźle 2010 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEN	4
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEN ZA ENERGIE ELEKTRYCZNĄ.....	6
5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	7
6. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH	7

ENERGIA
ELEKTRYCZNA
DLA ODBIORCÓW
KONSUMENCKICH

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez ZAK S.A z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu, zwanym dalej Sprzedawcą.
- Zawarte w taryfie ceny energii elektrycznej oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do sieci Dostawcy (ZAK S.A.).
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- cen za energię elektryczną,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- 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, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316, Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104), zwanej dalej „ustawa”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895 z późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 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. Nr 156, poz. 969),
 - 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. Nr 185, poz. 1314),
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym – Dz. U. z 2009 r. nr 3 poz. 11.
- 1.4 W niniejszej taryfie zawarte są ceny energii elektrycznej przeznaczone dla odbiorców końcowych w rozumieniu ustawy, o której mowa w ust. 1.3 a) niniejszej taryfy, dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniające obowiązek wynikającego z art. 9a ustawy Prawo Energetyczne.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

2. DEFINICJE

W taryfie używa się następujących pojęć:

- Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej, w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- Dostawca** – ZAK S.A. jako przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, na podstawie posiadanej koncesji.

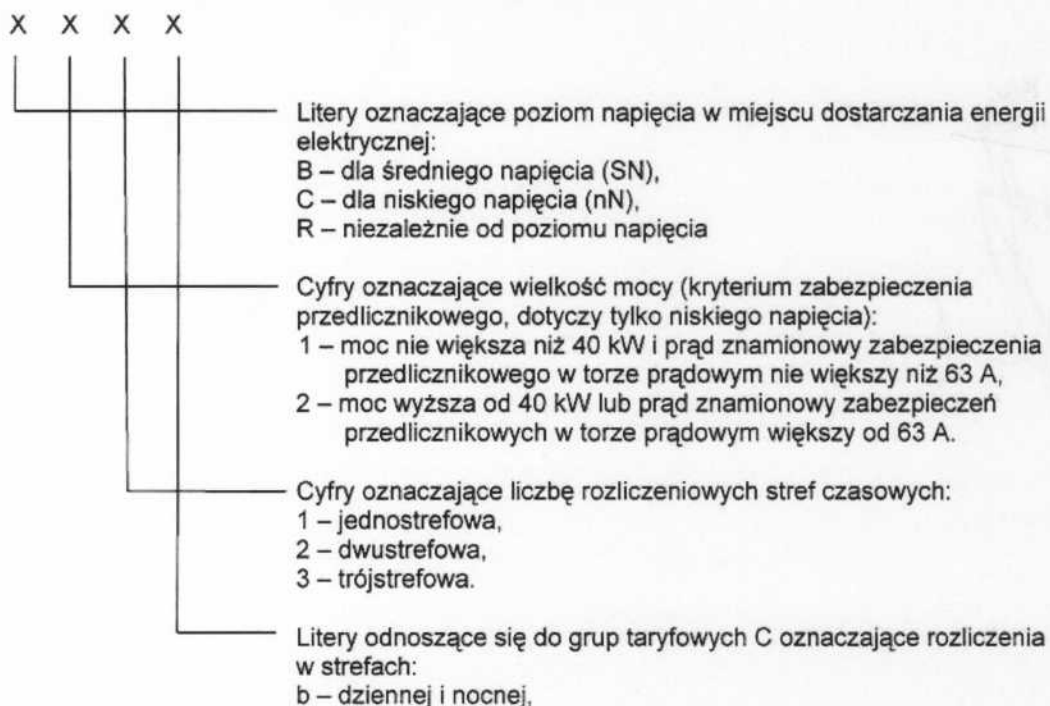
- 2.5 **Sprzedawca** – ZAK S.A. jako przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania i obrotu energią elektryczną, na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.6 **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.7 **Umowa** - umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.8 **Umowa Kompleksowa** - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucyjnej.
- 2.9 **Taryfa** – zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony do stosowania.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEN

3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- zasilanych z sieci SN – B21, B23,
- zasilanych z sieci nN – C21, C23, C11, C12b,
- zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.

3.1.4. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.2. i w pkt. 3.1.3. oraz kryteriami odpowiadającymi grupie taryfowej według której będzie rozliczany za świadczenie usługi dystrybucji przez Dostawcę.

- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, na przykład na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez układu pomiarowego,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, reklam świetlnych itp.
- 3.1.6. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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.
- 3.1.7. 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.
- 3.1.8. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.2 STREFY CZASOWE

- 3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych B23 i C23 przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefy doby	Okres roku	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
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 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

- 3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12b,

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę czasu w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1.
- 3.3.3. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.

- 3.3.4. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie. Powyższe nie dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R..
- 3.3.5. 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.
- 3.3.6. Odbiorcy przyłączeni do sieci Dostawcy posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługę dystrybucyjną - zgodnie z aktualną taryfą Dostawcy oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną - zgodnie z niniejszą taryfą.
- 3.3.7. W rozliczeniach za energię elektryczną odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R stosuje się rozliczenie ryczałtowe wg cen określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwych ze względu na poziom napięcia i wielkość sumy mocy przyłączonych odbiorników.

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, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu, o czym poinformuje sprzedawcę w formie pisemnej.
- 3.4.7. Niedopłata wynikająca z korekty rozliczeń doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEN ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej 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, o których mowa w pkt. 3.1.5. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh..

4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii elektrycznej i ilości pobranej energii elektrycznej ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w §38 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
- 5.2 Sprzedawca zobowiązany jest rozpatrzyć wniosek o udzielenie upustu w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.
- 5.3 W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
- a) za nieprzyjęcie zgłoszenia 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 ogłaszanych w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”,
 - b) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 5.3. lit. a),
 - c) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 5.3. lit. a).

6. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

- 6.1 Ceny energii dla odbiorców końcowych w rozumieniu w rozumieniu przepisów Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym – Dz. U. z 2009 r. nr 3 poz. 11.

Informacja o cenach:

JB Energetyka

Biuro Obrotu i Dystrybucji Energią Elektryczną

tel. 77-481-23-86

Ceny sprzedaży, o których mowa powyżej, zawierają podatek akcyzowy w kwocie 20 zł/MWh oraz koszt uzyskania i umorzenia Świadczeń Pochodzenia dla energii elektrycznej wyprodukowanej w odnawialnych źródłach energii oraz w kogeneracji.

W sytuacji zmiany przepisów skutkujących zmianą kwoty podatku akcyzowego lub wprowadzeniem obowiązku uwzględnienia w sprzedawanej odbiorcy końcowemu energii elektrycznej nowych kosztów uzyskania i umorzenia Świadczeń Pochodzenia, ceny sprzedaży, zostaną zmienione w oparciu o ww. przepisy.

6.2 Ceny energii dla odbiorców nie będących odbiorcami końcowymi w rozumieniu przepisów Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym – Dz. U. z 2009 r. nr 3 poz. 11 – rozliczających się samodzielnie z podatku akcyzowego.

Informacja o cenach:

JB Energetyka
Biuro Obrotu i Dystrybucji Energią Elektryczną
tel. 77-481-23-86

Ceny sprzedaży, o których mowa powyżej, nie zawierają podatku akcyzowego. Cena sprzedaży zawiera koszt uzyskania i umorzenia Świadectw Pochodzenia dla energii elektrycznej wyprodukowanej w odnawialnych źródłach energii oraz w kogeneracji.

W przypadku utraty przez Odbiorcę statusu odbiorcy nie będącego nabywcą końcowym w rozumieniu przepisów Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. nr 3 poz. 11), ceny sprzedaży, od dnia utraty przez Odbiorcę tego statusu do dnia ponownego jego uzyskania, podwyższone zostaną o podatek akcyzowy w wysokości wynikającej z ww. ustawy o podatku akcyzowym.