



Kraków, dnia 14 czerwca 2006 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-4211-11(5)/2006/3273/IV/JP

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524),

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**ENERGETYKA DWORY Spółka z o.o.**

z siedzibą w Oświęcimiu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 28 kwietnia 2006 r. znak 2296/ED/2006, uzupełnionego pismem z dnia 2 czerwca 2006 r. znak 2673/ED/06 i z dnia 12 czerwca 2006 r. znak 3005/ED/2006,

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wejścia jej w życie.



## UZASADNIENIE

W dniu 28 kwietnia 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa Energetycznego, posiadającego koncesje na wytwarzanie energii elektrycznej, na dystrybucję energii elektrycznej oraz obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy- Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucyjne,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty





**Energetyka DWORY Sp. z o.o.  
z siedzibą w Oświęcimiu**

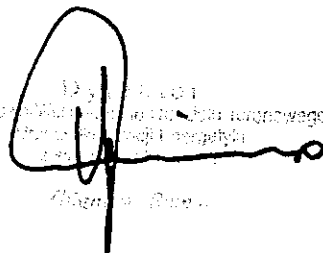
WIĘKSZA TARYFA STANOW  
ZAŁĄCZNIK

O DECYZJI PREZESA URE

z dnia... *14. czerwca 2006 r.*

nr *OKR-424-11(5)/2006/3273/14/JP*

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
Dział 1.1.01  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

**TARYFA  
dla  
energii elektrycznej  
Nr 4/ED**

Oświęcim, 2006 rok

*propety E*

*Rf-D*

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

---

### Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2. Strefy czasowe
  - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
  - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
  - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne
  - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne
  - 5.2. Moc umowna
  - 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9. Tabele cen i stawek opłat

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Energetyka Dwory spółka z o.o. z siedzibą w Oświęcimiu, zwane dalej sprzedawcą.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - 1.3.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej "ustawą",
  - 1.3.2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym",
  - 1.3.3. Rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym",
  - 1.3.4. Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Sprzedawca nie świadczy usług rezerw mocy i usług systemowych, stąd też niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w Rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.7. 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.
- 1.8. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, do 1 kWh, do 1 kVArh.
- 1.9. W przypadku zawarcia między sprzedawcą a odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest zastosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych niż ceny i stawki opłat



## Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany, biorąc kryteria, o których mowa w pkt. 3.1.1.

## 2. Definicje

- a) **grafiki obciążeń** - zbiór danych określających planowane wielkość, wprowadzenia do sieci energii elektrycznej lub jej poboru przez jednostkę grafikową, oddzielnie dla poszczególnych okresów rozliczeniowych rynku bilansującego,
- b) **grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
- c) **instalacje** - urządzenia z układami połączeń między nimi,
- d) **miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- e) **moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
- f) **moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłączenia
- g) **moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
  - umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny lub
  - umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanej dalej wytwórcą, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny,
- h) **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- i) **okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego,
- j) **poziomy napięcie**:
  - **wysokie napięcie (WN)** - napięcie znamionowe  $\geq 110$  kV
  - **średnie napięcie (SN)** - napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV
  - **niskie napięcie (nN)** - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV
- k) **przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy,
- l) **sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- m) **sieć rozdzielcza** - sieć służąca do dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV,
- n) **tangens  $\varphi$  ( $\text{tg } \varphi$ )** - stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę,
- o) **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- p) **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,

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

- q) **usługa dystrybucyjna** - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- dystrybucję energii elektrycznej,
  - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

### 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt. 3.1.1.:

[Litera][Pierwsza cyfra][Druga cyfra]

**Litera** oznaczająca: poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

**B** : napięcie średnie (SN)

**C** : napięcie niskie (nN)

**G** : napięcie niskie (nN)

**Pierwsza cyfra** oznaczająca wielkość zamówionej mocy:

1: moc umowna nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A

2: moc umowna wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

**Druga cyfra** oznaczająca liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa,

2: dwustrefowa,

3: trójstrefowa.

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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B23**,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - **C23, C22, C12, C11 i G11**

3.1.4. Do grupy taryfowej G11 zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,





## Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domków letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

Na pisemny wniosek odbiorcy złożony w terminie do 14 dni przed zakończeniem miesiąca kalendarzowego odbiorcy przysługuje prawo zmiany grupy taryfowej od następnego miesiąca. 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.

3.1.6. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.7. Na pisemny wniosek odbiorcy, spełniającego wymagania określone w przepisach podanych w pkt. 1.3., złożony na co najmniej 30 dni przed rozpoczęciem miesiąca kalendarzowego, przysługuje mu prawo do korzystania z usług dystrybucyjnych od pierwszego dnia tego miesiąca.

### 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych B23 i C23:

- |                            |  |
|----------------------------|--|
| a) szczyt przedpołudniowy: | lato - (1 kwietnia - 30 września) 7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> ;<br>zima - (1 października - 31 marca) 7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> ;                      |
| b) szczyt popołudniowy:    | lato - 19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup> ;<br>zima - 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> ;   |
| c) pozostałe godziny doby: | lato - 13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup> ;<br>zima - 13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup> . |

Kalendarzowe dni świąteczne oraz soboty i niedziele zaliczane są do strefy c), tj. pozostałe godziny doby.

## Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

## 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych C22 i C12.

- a) dzienna: 6<sup>00</sup> - 13<sup>00</sup> i 15<sup>00</sup> - 22<sup>00</sup>;  
b) nocna: 13<sup>00</sup> - 15<sup>00</sup> i 22<sup>00</sup> - 6<sup>00</sup>.

## 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. W grupach taryfowych C22, C12, C11 i G11 rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w następujących po sobie miesięcznych okresach rozliczeniowych, chyba, że umowa sprzedaży energii określa inny okres rozliczeniowy.

3.3.2. W grupach taryfowych B23 i C23 rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w następujących po sobie dekadowych okresach rozliczeniowych (trzy dekady w miesiącu), natomiast rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w następujących po sobie miesięcznych okresach rozliczeniowych, chyba, że umowa sprzedaży energii określa inny okres rozliczeniowy.

3.3.3. W przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, który uniemożliwi określenie pobranej energii w strefach czasowych, 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 niesprawności.

3.3.4. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości

- a) na napięciu nN 66,75 zł  
b) na napięciu SN 100,13 zł  
c) na napięciu WN 125,16 zł.

## 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

Zasady korygowania wystawionych faktur określone są w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

## 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi 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. Opłaty abonamentowe.

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na miejsce dostarczania energii elektrycznej.

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne.

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się dla każdego odbiorcy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.2., według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E_p$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w złotych,
- $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych/(jednostkę mocy x miesiąc).
- $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5,
- $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej wyrażony w złotych na jednostkę energii elektrycznej,
- $E_p$  - ilość energii elektrycznej pobrana z sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii elektrycznej,

5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii elektrycznej ustala się w taryfie w rozbiściu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne obliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni trwania usługi dystrybucyjnej w stosunku do liczby dni miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie.

5.1.5. Dla odbiorców grupy taryfowej G11 opłata za usługi dystrybucyjne w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

### 5.2. Moc umowna.

5.2.1. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej przez odbiorców dla każdego miejsca dostarczania na okres nie krótszy niż 12 miesięcy. Moc umowna zamawiana jest w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

5.2.2. Termin zamówienia mocy umownej określa umowa.

5.2.3. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

5.2.4. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się wielkość mocy wynikającej z prądu znamionowego zabezpieczeń przedlicznikowych wyliczonej wg wzoru:

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

$$P = k * U_{fn} * I_{nb} * \cos \varphi$$

gdzie:

P – moc,

k – współczynnik równy 1 dla instalacji jednofazowej lub 3 dla instalacji trójfazowej,

$U_{fn}$  – napięcie fazowe znamionowe,

$I_{nb}$  – prąd znamionowy bezpiecznika przedlicznikowego,

$\varphi$  - przesunięcie fazowe dla którego  $\operatorname{tg} \varphi = 0,4$ .

5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
- maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

Opłat tych nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

5.2.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.

### 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku mocy  $\operatorname{tg} \varphi$  wyższym od współczynnika  $\operatorname{tg} \varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.6., lub
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.7., lub
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\operatorname{tg} \varphi_0 < 0$ , pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.8.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci nN, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczeniu usług dystrybucyjnych.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w poszczególnych strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych.

W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia prowadzenia rozliczeń w poszczególnych strefach czasowych, rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii elektrycznej.

5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, odrębnie w każdej strefie czasowej, określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\operatorname{tg} \varphi_0$ .



## Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

- 5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  w każdej ze stref czasowych, oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

$$O_b = 2 * S_{zvn} * \left[ \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right] * A$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, wyrażona w złotych,  
 $S_{zvn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty dystrybucyjnej, o którym mowa w § 18 ust.2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego dla n-tej grupy taryfowej, wyrażony w złotych na jednostkę energii,  
 $A$  - energia czynna, pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii,  
 $\text{tg} \varphi$  - współczynnik określony w pkt 2.n),  
 $\text{tg} \varphi_0$  - współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.3.5.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$  określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$  określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o którym mowa w § 41 ust.1 pkt.2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{\pi} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,  
 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której pomiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- a) 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - b) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - c) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
    - dla układu jednofazowego 3 000 kWh,

## Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

- dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
- dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
- dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała [l/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w [A],
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania wyrażony w [A]

7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4, i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

| Lp | wykonywane czynności   | wysokość opłaty lub sposób pobierania   |
|----|--|---|
| 1  | wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia  | wartość nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem  |
| 2  | sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli<br>a) dla układu bezpośredniego<br>b) dla układu półpośredniego<br>c) dla układu pośredniego | 97,70 zł<br>122,16 zł<br>162,88 zł  |
| 3  | za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia  | suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł |
| 4  | założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszeniem tej plomb  | iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której zakwalifikowany jest odbiorca   |

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

**8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.**

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
  - grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

$$Op = S_m \cdot P_p + S_l \cdot (L-200)$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za przyłączenie wyrażona w złotych,  
 $S_m$  - stawka opłaty wyrażona w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej,  
 $P_p$  - wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w jednostkach mocy,  
 $S_l$  - stawka opłaty wyrażona w złotych na jednostkę długości, stosowana w przypadku przyłączy o długości powyżej 200 m dla przyłączy o długości do 200 m włącznie  $S_l = 0$   
 $L$  - długość przyłącza wyrażona w metrach

- 8.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego, wykonanie prac projektowych, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączania podmiotów oraz wykonania niezbędnych prób i pomiarów.
- 8.4. Stawki opłaty za przyłączenie  $S_m$  i  $S_l$  dla IV i V grupy przyłączeniowej wynoszą:

| Grupa przyłączeniowa | Rodzaj przyłącza | Stawka opłaty przyłączeniowej ( $S_m$ ) zł/kW | Stawka opłaty przyłączeniowej ( $S_l$ ) zł/m |
|----------------------|------------------|---|--|
| IV                   | kablowe          | 107,00  | 35,00  |
| V                    | kablowe          | 125,00  | 35,00  |

- 8.5. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych przez sprzedawcę na realizację przyłączenia.
- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu





## Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

- 8.7. Za przyłączenie podmiotu zaliczanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty  $S_m$  ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.



Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

**9. Tabele cen i stawek opłat**

Ceny energii elektrycznej są cenami przeznaczonymi dla odbiorców końcowych.

**Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych B23 i C23**

| Cena lub stawka                                 | Grupa taryfowa |        |        |
|---|----------------|--------|--------|
|   | B23            |        | C23    |
|   | lato           | zima   |        |
| <b>Obrót</b>                                    |                |        |        |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh     |                |        |        |
| - w szczycie przedpołudniowym                   | 157,00         | 157,00 | 157,00 |
| - w szczycie popołudniowym                      | 199,81         | 199,81 | 199,81 |
| - w pozostałych godzinach doby                  | 110,30         | 110,30 | 110,30 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*           | 9,60           |        | 9,60   |
| <b>Dystrybucja</b>                              |                |        |        |
| Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh | 7,95           |        | 7,95   |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh      | 30,73          |        | 131,06 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c     | 8,55           |        | 4,09   |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**          | 9,60           |        | 9,60   |

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C22, C12 i C11

| Cena lub stawka                                 | Grupa taryfowa |        |        |
|---|----------------|--------|--------|
|   | C22            | C12    | C11    |
| <b>Obrót</b>                                    |                |        |        |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh     |                |        |        |
| - dzienna                                       | 135,90         | 136,90 | x      |
| - nocną   | 117,32         | 117,55 | x      |
| - całodobową                                    | x              |        | 128,64 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*           | 9,60           | 2,87   | 1,92   |
| <b>Dystrybucja</b>                              |                |        |        |
| Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh | 7,95           | 7,95   | 7,95   |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh      | 131,06         | 126,24 | 186,85 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c     | 4,09           | 4,95   | 3,33   |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**          | 9,60           | 2,87   | 1,92   |

Tabela cen i stawek opłat dla grupy taryfowej G11

| Cena lub stawka                                 | Grupa taryfowa |
|---|----------------|
|   | G11            |
| <b>Obrót</b>                                    |                |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh     |                |
| - całodobową                                    | 128,64         |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*           | 1,92           |
| <b>Dystrybucja</b>                              |                |
| Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh | 7,95           |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh      | 186,85         |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c        |                |
| - dla licznika 1-fazowego                       | 1,71           |
| - dla licznika 3-fazowego                       | 3,77           |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**          | 1,92           |

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

**ENERGETYKA DWORY** Sp. z o.o.  
32-630 Oświęcim, ul. Chemiczów 1  
NIP 549-21-14-113 Regon: 356328437  
tel.(033) 847 20 25. fax(033) 847 27 01

PREZES ZARZĄDU

Rafał Darski