



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 6 marca 2009 r.

DTA-4211-153(8)/2008/2009/3273/VI/JS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Energetyka Dwory Sp. z o.o. z siedzibą w Oświęcimiu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 27 listopada 2008 r. znak: l. dz. 6323/ED/08, uzupełnionego pismami z dnia 28 stycznia 2009 r. znak: l. dz. 487/ED/09, z dnia 24 lutego 2009, znak: l. dz. 989/ED/09 oraz z dnia 3 marca 2009 znak: l. dz. 1083/ED/09

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej, która podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami 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 późn. zm.) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.



POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

GLÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Szymon 4 65 200 40
Jarosław Szymonowski

Otrzymuje

1. Energetyka Dwory Sp. z o.o.
ul. Chemików 1
32-600 Oświęcim
2. aa

Energetyka Dwory Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Oświęcimiu

SIENKOWSKA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO STATUTU PRZESASA URE

z dnia 6 marca 2009 r.

2270-4211-153(8)/2009/2009/3273/VI/JK

PRZESAS
INSTYTUT REGULACJI ENERGETYKI
ul. Chałubińskiego 1
00-900 Warszawa
WICEPREZES
Krzysztof Wesoły

TARYFA
dla energii elektrycznej
Nr 7/ED

**Energetyka
DWORY**

WICEPREZES ZARZĄDU
[Signature]

WICEPREZES ZARZĄDU
[Signature]
Krzysztof Majcher-Czyk

Oświęcim 2009 rok

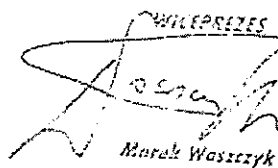
ENERGETYKA DWORY Sp. z o.o.
ul. 600 Pawła Jarosza w Oświęcimiu 1
08-540-21 10 111 Regon: 14225437
tel.(033)9-4720-27 fax(033)9472701

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dzwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

Spis treści.

1. Informacje ogólne	3
2. Definicje	3
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji	4
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną i usługi dystrybucji.	6
5. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej	7
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii	8
7. Opłaty za nielegalny pobór energii	10
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci	12
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	14
10. Tabele cen i stawek opłat	15

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WILEPREZES

Marcin Waszczyk

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu**1. Informacje ogólne.**

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona przez Energetykę Dwory Spółka z o.o. z siedzibą w Oświęcimiu, zwaną dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - 2) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci oraz stawki opłat za przyłączenie dla IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
 - 3) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - 4) ceny energii elektrycznej i warunki jej stosowania dla grupy taryfowej G11;
 - 5) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - 6) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - 7) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
 - 8) sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej,
 - b) przekroczenia mocy umownej,
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) , zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) 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 późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz.U. z 2007 roku, nr 130, poz. 905) zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
 - f) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- a. okres rozliczeniowy - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- b. poziomy napięcie:
 - średnie napięcie (SN) - napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV,
 - niskie napięcie (nN) - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV

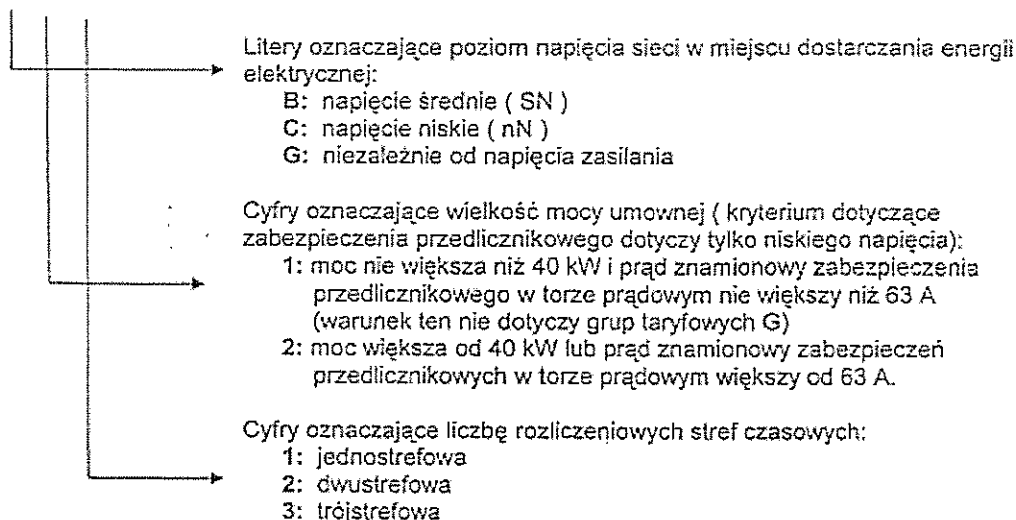
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia


Marek Włoczyk

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu**3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.****3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.**

3.1.1. Odbiorcy za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X



3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C23, C22, C12, C11,
- dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia G11.

3.1.3. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, domy dziecka, 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,
- domów 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 budynków mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.4. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

- 3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej albo umowa o świadczenie usług dystrybucji albo umowa kompleksowa. 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 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.
- 3.1.7. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	71,74
b) na napięciu SN	107,61

- 3.1.8. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

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) 7⁰⁰ - 13⁰⁰,
zima - (1 października - 31 marca) 7⁰⁰ - 13⁰⁰;
- b) szczyt popołudniowy: lato - 19⁰⁰ - 22⁰⁰,
zima - 16⁰⁰ - 21⁰⁰;
- c) pozostałe godziny doby: lato - 13⁰⁰ - 19⁰⁰ i 22⁰⁰ - 7⁰⁰,
zima - 13⁰⁰ - 16⁰⁰ i 21⁰⁰ - 7⁰⁰.

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

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

- a) dzienna: 6⁰⁰ - 13⁰⁰ i 15⁰⁰ - 22⁰⁰;
- b) nocna: 13⁰⁰ - 15⁰⁰ i 22⁰⁰ - 6⁰⁰.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących po sobie miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.3.2. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.3.3. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.2., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną i usługi dystrybucji

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

Oplatę za pobraną energię – grupa taryfowa G – w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej.

4.2. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

4.2.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{\text{pdt}} = S_{\text{SVn}} \cdot P_i + S_{\text{ZVN}} \cdot E_{\text{el}} + S_{\text{OSI}} \cdot E_{\text{el}} + S_{\text{OP}} \cdot P_i + Q_n$$

gdzie:

- O_{pdt} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [zł],
 - S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/miesiąc] mocy umownej dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych B i C lub [zł/miesiąc] dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
 - S_{OP} - stawka opłaty przejściowej [zł/kW/miesiąc] mocy umownej dla odbiorców energii elektrycznej grup taryfowych B i C lub [zł/miesiąc] dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
 - P_i - moc umowna danego odbiorcy [kW] dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych B i C lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowych G,
 - S_{ZVN} - składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh],
 - E_{el} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [MWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
 - S_{OSI} - stawka jakościowa w [zł/MWh],
 - E_{el} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [MWh],
 - Q_n - opłata abonamentowa [zł].
- 4.2.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.2.1. i składnika stałego S_{SVn} z zastrzeżeniem pk. 4.2.4.
- 4.2.3. Opłata za usługi dystrybucji w części zmiennej stanowi iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej o którym mowa w pkt. 4.2.1. i ilości energii elektrycznej pobranej z sieci E_{el} przez danego odbiorcę w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie.
- 4.2.4. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest zł/miesiąc.
- 4.2.5. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i o którym mowa w pkt. 4.2.1. i stawki S_{OP} , z zastrzeżeniem pkt. 4.2.6.
- 4.2.6. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w [zł/miesiąc], z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- a. poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - b. od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
 - c. powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.
- 4.2.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.2.6., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.2.8. W przypadku odbiorców z grup taryfowych G, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia, o którym mowa w pkt. 4.2.6., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.2.9. Nowi odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia, o którym mowa w pkt. 4.2.6., poniżej 500 kWh.
- 4.2.10. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

4.3. Moc umowna.

- 4.3.1. Moc umowna i warunki wprowadzenia jej zmian są określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

- 4.3.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 4.3.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez to Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 4.3.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy 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.
- 4.3.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 4.3.6. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 4.4. **Opłaty abonamentowe.**
- 4.4.1 Odbiorcy obciążani są miesięczną opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.4.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na miejsce dostarczania energii elektrycznej.

5. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 5.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.
- 5.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 5.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

- 5.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w MVarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh] z zastrzeżeniem pkt. 5.7.
- 5.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 5.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_n = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_n – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
- C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh;
- k – krotność ceny C_{rk} zgodnie z pkt. 5.9.;
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.4.;
- $\text{tg}\varphi$ – współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.5.;
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.
- 5.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 5.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh;
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.4.
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.
- 5.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 5.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 5.9. Współczynnik k , o którym mowa w pkt. 5.6. wynosi:

Lp.	Odbiorcy	Kryterium podziału	Krotność k ceny C_{rk}	
			2009	2010
1	Odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci	nN	2,75	3,0
2	ED o napięciu	SN	1	1

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

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{it} = 2,11 \text{ zł/godzinę}$ URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112).

- 6.3. Przedsiębiorstwo energetyczne rozpatruje wniosek, o którym mowa w pkt. 6.2. w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

PREZIS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zapewazmnia


Marek Wozniak

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu**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 sprzedaży energii elektrycznej, albo umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowy kompleksowej.

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1. Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilość 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., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) 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) 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 nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) 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 [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- 7.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 7.2., 7.4. i 7.5. są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Opłaty, o których mowa w pkt. 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.8. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
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 a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	105,00 zł. 131,30 zł. 175,05 zł.
3.	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 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plombę, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dworcy Sp. z o.o. w Oświęcimiu

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane są sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 8.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
- Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 8.6. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

- przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.8. 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.
- 8.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 8.3.-8.7, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

Grupa przyłączeniowa	stawka opłaty w zł/kW za przyłącze kablowe
IV	113,00
V	127,00
VI gdy jest budowane przyłącze	113,00
VI podłączenie do istniejącej sieci	7,20

- W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 35 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 8.11. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WIEŚĆ 02

Marek Woźniak

Tarifa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

Lp.	Wyszczególnienie*	Opłata w zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nN	71,74
	b) na napięciu SN	107,81
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	71,74
	a) półpośredniego	107,61
	a) pośredniego	152,46
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 102,23 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego:	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:***	89,69
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN b) w sieci SN	197,29 286,97
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę - za każdą następną	25,06 zł 5,27 zł
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :****	96,73 zł

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

**Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

***Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne

****W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorstwem, w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł. za dojazd do odbiorcy."

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

10. Tabele cen i stawek opłat.

Ceny energii elektrycznej są cenami przeznaczonymi dla odbiorców końcowych.

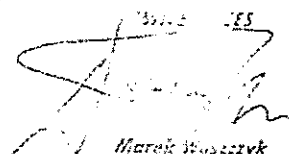
Tabela stawek opłat dla grup taryfowej B23

Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	Grupa taryfowa	
	B23	
	lato	zima
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	30,01	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,05	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	10,27	

Tabela stawek opłat dla grup taryfowych C23, C22, C12 i C11

Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	Grupa taryfowa			
	C23	C22	C12	C11
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34	1,34	1,34	1,34
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	98,12	111,57	117,43	184,71
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,77	4,04	4,91	3,38
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	10,27	10,27	3,07	2,05

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia


Marek Waszczyk

Taryfa dla energii elektrycznej nr 7/ED Energetyki Dwory Sp. z o.o. w Oświęcimiu

Tabela cen i stawek opłat dla grupy taryfowej G11

Cena lub stawka	Grupa taryfowa
	G11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
- całodobową	223,27
Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
Stawka opłaty przejściowej w [zł/m-c] dla odbiorców zużywających rocznie:	
— poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,36
— od 500 do 1200 kWh energii elektrycznej	1,54
— powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	4,86
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	189,05
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	
- dla licznika 1-fazowego	1,73
- dla licznika 3-fazowego	3,79
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,05

PREZIS
URZĘDZANO REKURSAJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem

[Podpis]
Marek Wesoły