



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/634-A/7/2003/2004/LK

Warszawa, 20 sierpnia 2004 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) oraz 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**KOMBINAT „PZL-HYDRAL” S.A. z siedzibą we Wrocławiu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 15 grudnia 2003 r., znak: PRE/354/2003, uzupełnionego pismem z dnia 20 stycznia 2004 r., znak: PRE/15/2004, pismem z dnia 3 marca 2004 r., znak: PRE/62/2004, pismem z dnia 23 marca 2004 r., znak: PRE/84/2004, pismem z dnia 29 czerwca 2004 r., znak: PRE/163/2004 oraz pismem z dnia 16 sierpnia 2004 r., znak: PRE/188/2004

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 19 grudnia 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/115/634/U/OWR/99/JK/1/2/AS z dnia 5 marca 1999 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/117/634/U/OWR/99/JK/1/2/AS z dnia 5 marca 1999 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

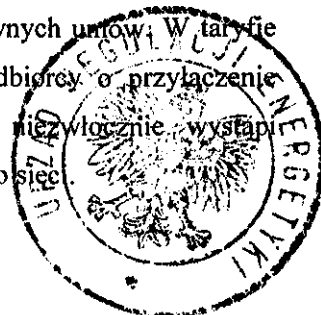
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo dokona przyłączenia nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.



W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

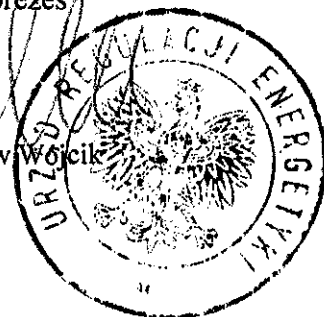
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, 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

Wiesław Wójcik



Otrzymuje:

KOMBINAT „PZL-HYDRAL” S.A.

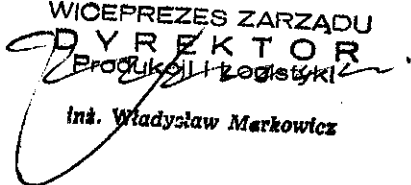
ul. Bierutowska 57/59

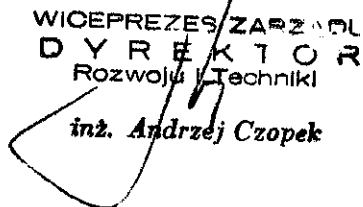
51-317 Wrocław

KOMBINAT „PZL -HYDRAL” S.A.

930266867
Kombinat „PZL-Hydral”
SPÓŁKA AKCYJNA
51-317 Wrocław, ul. Blerutowska 37/59
tel. 324-52-13, fax 324-55-55
(37)

Taryfa dla energii elektrycznej

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
Produkcji i Logistyki

inż. Władysław Markowicz

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
Rozwoju i Techniki

inż. Andrzej Czopek

Wrocław, 2004 r.

Spis treści

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.3 Zasady korygowania wystawionych rachunków
- 4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
 - 4.1 Rozliczenia za energię czynną
 - 4.2 Opłaty abonamentowe
- 5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
 - 5.2 Moc umowna
 - 5.3 Rozliczenia za energię elektryczną bierną
- 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMYWANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIĘCI**
- 9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**

INFORMACJE OGÓLNE

1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Kombinat „PZL-HYDRAL” S.A. z siedzibą we Wrocławiu, zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2 Taryfa zawiera rodzaj i wysokość:

- a) cen energii elektrycznej,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,

a także warunki ich stosowania.

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293 i Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959), zwanej dalej „ustawą”,

b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r., Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

d) 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 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych zgodnie z §32 rozporządzenia przyłączeniowego.

1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.6 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. .

1.7 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1 kvarh.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- **okres rozliczeniowy** – określony w umowie okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- **usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej
 - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej
- **niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV,

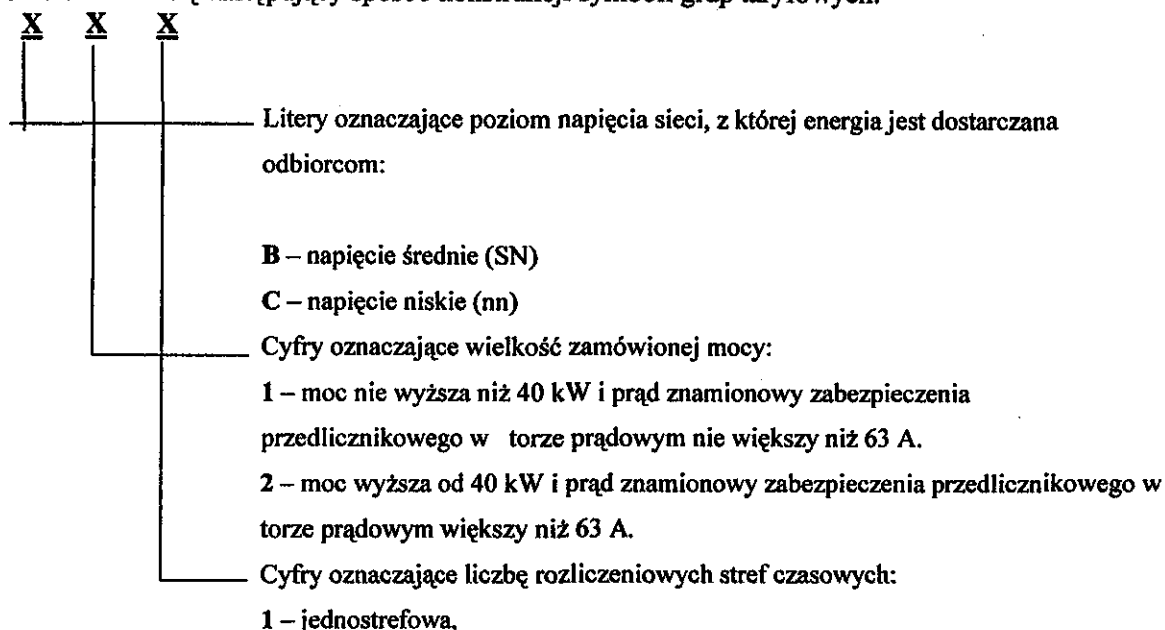
- średnie napięcie (SN) – napięcie wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21,C11.

3.1.4. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.1.5. Odbiorca pobierający energię elektryczną 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. Odbiorca przyłączony do sieci, który pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc dostarczania.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych :

- a) miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B21 i C21,
- b) dwa miesiące dla odbiorców grupy taryfowej C11,

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3 powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną to :

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

3.3.5. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

- a) na napięciu nN 80,00 zł
- b) na napięciu SN 120,00 zł

3.2 Zasady korygowania wystawionych rachunków

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych rachunków zgodnie z postanowieniami § 37, § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.

4 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ 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, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowymi 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 pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą abonamentową.

- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s * P + S_z * E$$

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł

S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c

P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2. wyrażona w kW

S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii

E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na:
- składnik zmienny stawki opłaty sieciowej
 - stawkę opłaty systemowej
- Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.3. Część stałą opłaty przesyłowej ustala się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2 Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy do daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych lub prądu licznika bezpośredniego.
- 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:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15 – sto minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych,
 - lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 – sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- 5.2.6 W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

5.3.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg } \varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg } \varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg } \varphi < 0$.
- 5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.3 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 5.3.4 Wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ oraz strefy czasowe, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo ustalona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.5 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko wtedy 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, wyrażona w zł,
 - S_{zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh,
 - A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.
- 5.3.6 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} .
- 5.3.7 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 dwukrotnej wysokości stawki S_{zvn} .

6 BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH

- 6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2 Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rT} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

a) Za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł
b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł
c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii, przerwanej z powodu awarii w sieci	7,59 zł
d) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł
e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83 zł
f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł
g) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
h) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł
i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł
j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi – za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

7 OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- 7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 5 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - ilości energii w wysokości jak niżej:
 - 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.
- 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:
- 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
 - 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:
- 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - 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:

- 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) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej 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 na przeciążalność licznika | 6 000 kWh, |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego 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:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

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 Ilości ryczałtowe, o których mowa w pkt 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości pobrania 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 jej 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 50 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p>117,08 zł. 146,40 zł. 195,20 zł.</p>
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 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN b) na napięciu SN	80,00 120,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	80,00 zł. 120,00 zł. 170,00 zł.
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii lub urządzenia sterującego*	- 114,00 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: a) do 25 A włącznie za pierwszą za każdą następną b) od 32 A do 63 A za pierwszą za każdą następną c) powyżej 63 A za pierwszą za każdą następną	25,00 3,00 27,00 5,00 36,00 14,00
4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo – rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy.	50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: a) w sieci nN b) w sieci SN	220,00 320,00

* Opłatę wynikającą z faktury pobiera się jedynie w przypadku, gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA
	B21
Obrót	
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/MWh	
- całodobowej	129,34
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	10,42
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	40,47
Składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh	38,54
Składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	5,91
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c**	10,42

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA
	C21
Obrót	
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh	
- całodobowej	0,1305
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	10,44
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0405
Składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh	0,0833
Składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	7,76
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c**	10,44

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA
	C11
Obrót	
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/MWh	
- całodobowej	0,1313
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	4,79
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	0,0405
Składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh	0,0986
Składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	0,90
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c**	4,79

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną