



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 8 września 2006 r.

OWR-4211-9/2006/459/III-A/MB

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, Nr 104, poz. 708 i Nr 158, poz. 1123) 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, 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:

Dolnośląskie Zakłady Usługowo-Produkcyjne „DOZAMEL” Sp. z o.o.
z siedzibą we Wrocławiu
zwanego dalej Przedsiębiorstwem,

zawartego w piśmie z dnia 14 lipca 2006 r. znak: ZI//06 uzupełnionego pismami: z dnia 21 i 31 sierpnia 2006 r.,

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 17 lipca 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożone taryfy podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile są zgodne z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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 nie przewiduje się przyłączania podmiotów do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że jeżeli wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat 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.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne 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, 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).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz 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 daty jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:

Dolnośląskie Zakłady Usługowo-Produkcyjne
„DOZAMEL” Sp. z o.o.
ul. Fabryczna 10
53-609 Wrocław

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Wierenty Rekas

**Dolnośląskie Zakłady Usługowo-Produkcyjne
„DOZAMEL”
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
we Wrocławiu**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 08 września 2006 r......

nr OWR-4211-9/2006/459/III-A/MB

z upoważnienia Prezesa URE

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Wincenty Rękas

Taryfa dla energii elektrycznej

PROKURENT
DYREKTOR
Zakładu infrastruktury

Jan Litwin

PREZES ZARZĄDU

Paweł Kowalczyński

DOLNOŚLĄSKIE ZAKŁADY
USŁUGOWO - PRODUKCYJNE
(9) "DOZAMEL" Sp. z o.o.
ul. Fabryczna 10, 53-609 Wrocław

Wrocław, wrzesień 2006 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
 - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2 Strefy czasowe
 - 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.4 Zasady korygowania wystawionych rachunków
4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA
 - 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną
 - 4.2 Opłaty abonamentowe
5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI
 - 5.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji
 - 5.2 Moc umowna
 - 5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. CENY I STAWKI OPŁAT

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Dolnośląskie Zakłady Usługowo-Produkcyjne „DOZAMEL” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą we Wrocławiu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
 - a) cen energii elektrycznej,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708 i Nr 158, poz. 1123), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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 oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), 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”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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 od towarów i usług (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, do 1 kWh i do 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,
- **zabezpieczenie przedlicznikowe** - zabezpieczenie najbliższe przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę),

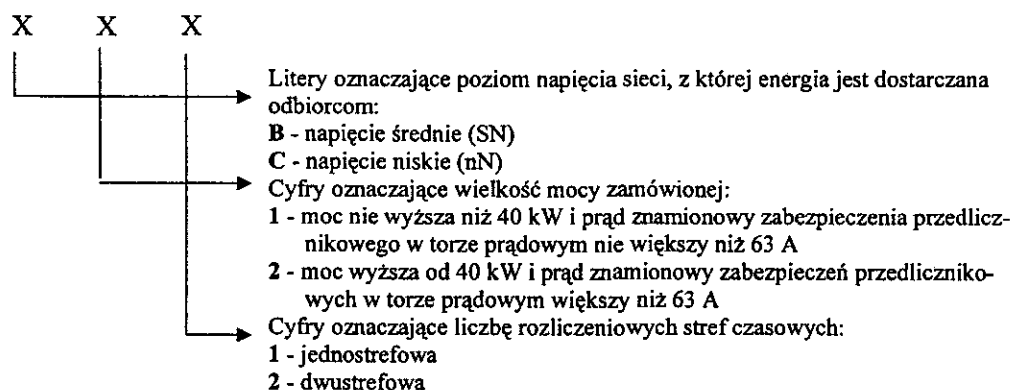
- **usługa dystrybucji** - usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - dystrybucję energii elektrycznej,
 - utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- **niskie napięcie (nN)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV,
- **średnie napięcie (SN)** - napięcie wyższe niż 1 kV i nie wyższe niż 110 kV.

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

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 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21 i B22,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21 i C11.

3.1.4 Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, zaliczany jest do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

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

B

3.2. Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B22:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
2. luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
3. marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
4. kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
10. paź- dziernik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
11. listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
12. grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach rozliczeniowych jednomiesięcznych.

3.3.2 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach.

Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość straty mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

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

- a) na napięciu nN 66,75 zł,
- b) na napięciu SN 100,13 zł.

3.4. 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

Wysokość opłaty za energię elektryczną czynną w danym okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę iloczynów ilości energii zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poszczególnych strefach czasowych oraz cen energii elektrycznej, odpowiadających tym strefom, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.

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 dostarczeniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2 Stawki opłaty abonamentowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.
- 4.2.3 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.4 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorców kupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji, jak i odbiorców kupujących jedynie usługi dystrybucji.

5 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

5.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji

- 5.1.1 Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

O_p - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,

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

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

S_z - składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2,

E_k - ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2 Stawki opłat dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1 przedstawia się jako sumę ww. stawek.

- 5.1.3 Część stałą opłaty dystrybucji ustala się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej.

5.2 Moc umowna

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2 Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie 2 miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4 Moc umowna dla każdego z przyłączy (miejsc dostarczania) nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 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-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 5.2.6 Układ pomiarowo-rozliczeniowy, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych, winien być dostosowany do mocy umownej. W przypadku zmiany mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do właściwego doboru przekładników prądowych. Obciążenie przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie może przekraczać wartości dopuszczalnych.

5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.3.1 Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- 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 dystrybucji, lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. $\text{tg}\varphi < 0$,
- pobierane są opłaty zgodnie z pkt 5.3.4, 5.3.5 i 5.3.6.

- 5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy w grupach taryfowych B21 i B22 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 dystrybucji.
- 5.3.3 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 dystrybucji, lecz nie niższa niż 0,2. Jeśli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.4 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ danego dla strefy czasowej 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, wyrażona w złotych,
 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 – energia czynna pobrana w strefie czasowej dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.
- 5.3.5 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} .
- 5.3.6 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} .

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. 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 rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7. OPLATY 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.

7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

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

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 podmiot 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 25A.
 - 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 zabez-

pieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25A.

- 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 3000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6000 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:

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

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, w [A].

7.6 Ilości ryczałtowej 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 zainstalowanych odbiorników i ich rodzaju.

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 41,72 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
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>97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł</p>
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związane 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 naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości: mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie przewiduje się przyłączenia nowych odbiorców.

Jeżeli wystąpi taka potrzeba, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

9. CENY I STAWKI OPŁAT

Ceny i stawki opłat	GRUPY TARYFOWE			
	B21	B22	C21	C11
OBRÓT				
Cena energii elektrycznej w zł/MWh				
całodobowa	153,83	x	148,13	143,86
szczytowa	x	173,77	x	x
pozaszczytowa	x	64,87	x	x
DYSTRYBUCJA				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	44,21	44,21	44,21	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	92,02	75,75	115,65	121,72
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,07	4,65	7,35	0,96
Stawka opłaty abonamentowej zł/przyłącze/m-c	10,69	25,00	10,49	1,22

PROKURENT
DYREKTOR
Zakładu Infrastruktury
Jan Litwiń

PREZES ZARZĄDU
Paweł Kowalszewski

DOLNOŚLĄSKIE ZAKŁADY
USŁUGOWO - PRODUKCYJNE
(9) "DOZAMEL" Sp. z o.o.
ul. Fabryczna 10, 53-609 Wrocław

AK