



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 17 grudnia 2007 r.

DTA-4211-27(13)/2007/ 13818/I/KG

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 Vattenfall Distribution Poland S.A. z siedzibą w Gliwicach, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 9 listopada 2007 r. znak: PRU/AD/46/11/07, uzupełnionego pismami: z dnia 22 listopada 2007 r. znak: PRU/AD/48/11/07, z dnia 4 grudnia 2007 r. znak: PRU/EM/54/12/07, z dnia 5 grudnia 2007 r. znak: PRU/EM/55/12/07, z dnia 11 grudnia 2007 r. znak: PRU/AD/56/12/07 z dnia 12 grudnia 2007 r. znak: PRU/AD/57/12/07 oraz z dnia 14 grudnia 2007 r. znak: PRU/AD/58/12/07,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.

UZASADNIENIE

W dniu 9 listopada 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa 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 oraz 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.).

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

Mając powyższe na uwadze 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 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, zwięźle ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w znakach opłaty skarbowej

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

15-12-2007 *Kłodu'n*
Konrad Golański

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Marek Woszczyk



Otrzymuje:

1. Vattenfall Distribution Poland S.A.
ul. Portowa 14a
44-100 Gliwice
2. aa

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17.12.2007.....

nr STA-URM-24 (13)2007/1228/1/100

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
0 27 0 7
Marek Waszczyk

I TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Vattenfall Distribution Poland S.A.
z siedzibą w Gliwicach

PROKURENT
Adam Borowiak

PROKURENT
Marek Górszczykowski

Gliwice, 2007

A Vattenfall company

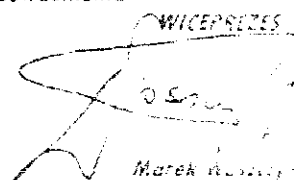
VATTENFALL

-24-
Vattenfall Distribution Poland Spółka Akcyjna
ul. Portowa 14a, 44-100 Gliwice
REGON: 240535070, NIP: 6312509863
Sąd Rejonowy w Gliwicach, X Wydział Gospodarczy KRS
KRS: 0000267957, Kapitał zakładowy: 500 tys. zł wpłacony w 100%

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 4.2. STREFY CZASOWE
 - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE, ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH
 - 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE
 - 5.2. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. OPŁATY DODATKOWE
9. TABELLE CEN I STAWEK

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Kuszyński

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1 Taryfa Vattenfall Distribution Poland S.A. zwana dalej OSD obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - stawki opłat za przyłączenie do sieci do IV, 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 oraz zasady ustalania opłaty za przyłączenie dla podmiotów zaliczanych do II i III grupy przyłączeniowej;
 - stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
 - sposób ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej, przekroczenia mocy umownej i nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89 poz. 625, Nr 104 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623 z dnia 29 maja 2007 r.) zwane dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.4. Ustalony w taryfie cena i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.6. OSD pobiera od wytwórcy opłatę systemową w części wynikającej ze składnika jakościowego, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.7. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci OSD umowę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

2. DEFINICJE

- 2.1. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
 - 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 wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, ~~które są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 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, ~~które 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 przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

- 2.2. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego OSD dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.3. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w: umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 2.5. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.6. Wysokie napięcie (WN) – napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.7. Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.8. Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.11. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.12. Przyłączy – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.13. Sieć dystrybucyjna – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.14. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 2.15. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.16. System pomiarowo-rozliczeniowy – teleinformatyczny system pozyskiwania, przetwarzania i udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.
- 2.17. Usługa dystrybucyjna – usługa świadczona przez OSD, obejmująca:
a) dystrybucję energii,
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.18. Sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii i kontrolę mocy pobranej z więcej niż jednego przyłącza na tym samym poziomie napięcia.
- 2.19. Cykl handlowy – odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, wystawienie faktury oraz jej dostarczenie odbiorcy. *PREZES*
- 2.20. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed ~~układem~~ ^{Z upoważnienia} pomiarowo-rozliczeniowym licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, opłombowane przez OSD.
- 2.21. Strefa czasowa – godziny doby, w których ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe. *Marek Waszczyk*

- 2.22. Dzień roboczy – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.23. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI

- 3.1. Zasady obliczania opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI.
- 3.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV, V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej o napięciu nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 3.3. opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie, zawartych w tabeli 1 oraz wielkości mocy przyłączeniowych, określonych w umowie o przyłączenie:

$$O_{pr} = S_m \cdot P + S_d \cdot (D - 200)$$

gdzie:

- O_{pr} – opłata za przyłączenie, w zł;
- S_m – stawka opłaty za przyłączenie, określona wg tabeli 1, w zł/kW;
- P – moc przyłączeniowa, określona w umowie o przyłączenie, w kW;
- S_d – stawka opłaty za każdy metr przyłącza, określona wg tabeli 1, w zł/metr, jeśli D jest mniejsze bądź równe 200 metrom, wtedy stawka S_d jest równa zero;
- D – długość przyłącza w metrach.

Tabela 1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do IV, V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej o napięciu nie wyższym niż 1 kV

Grupa przyłączeniowa/rodzaj przyłącza	Stawka opłaty S_m w zł/kW	Stawka opłaty S_d w zł/metr
IV/napowietrzne	79,74	36,15
IV/kablowe	101,01	36,15
V/napowietrzne	90,38	36,15
V/kablowe	111,64	36,15
VI o napięciu nie wyższym niż 1 kV (budowa przyłącza napowietrzego)	79,74	36,15
VI o napięciu nie wyższym niż 1 kV (budowa przyłącza kablowego)	101,01	36,15
VI o napięciu nie wyższym niż 1 kV (podłączenie do istniejącej sieci)	7,00	-

Stawki opłat za przyłączenie dla IV, V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej o napięciu nie wyższym niż 1 kV obejmują zakres prac związanych z realizacją przyłącza do miejsca dostarczania energii elektrycznej określonego w warunkach przyłączenia.

Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
- b) układu pomiarowo rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w podpunkcie 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: złączowa i pomiarowa (lub pomiarowe).

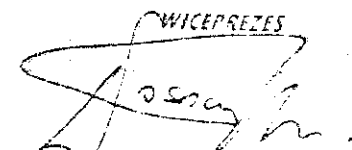
PREZES
ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

Podpunkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

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 materiałów do budowy 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

- 3.3. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie 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.
- 3.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II, III grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej o napięciu wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w punkcie 3.3. pobiera się opłatę ustaloną na podstawie 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 3.5. 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 przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 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 przyłączanego, wymagającej przebudowy opłatę za przyłączenie oblicza się jako sumę:
- a) iloczynowi stawki ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej oraz
 - b) iloczynowi stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów przebudowy przyłącza.
- 3.6. 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.
- 3.7. Podmiot przyłączany ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 3.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 3.9. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

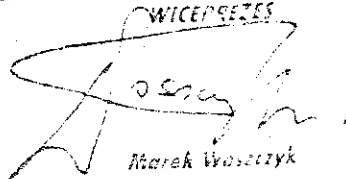
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Stosownie do kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A21 A22 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 C22a C22b C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 C12a C12b C13	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby). Ponadto do grup taryfowych C11, C12a, C12b zalicza się gospodarstwa rolne takie jak szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, które zużywają energię elektryczną na potrzeby produkcyjne, mierzoną odrębnymi licznikami 1-fazowymi i 3-fazowymi, oraz place budów zasilane z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEDZIEŚ

Marek Waszczyk

<p>G11 G12 G11e G12e</p>	<p>Niezależnie od napięcia zasilania z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, odpowiednio:</p> <p>G11, G11e – jednostrefowym, G12, G12e – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).</p> <p>Do grup taryfowych G zalicza się również:</p> <p>a) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, to jest: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,</p> <p>b) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</p> <p>c) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych,</p> <p>d) oświetlenie w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,</p> <p>e) zasilanie dźwigów w budynkach mieszkalnych,</p> <p>f) węzły ciepłownicze i hydroformie, będące w gestii administracji domów mieszkalnych,</p> <p>g) garaże indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza,</p> <p>h) gospodarstwa rolne, nie wyposażone w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe do pomiaru energii pobieranej na cele produkcyjne.</p>
<p>R</p>	<p>Dla odbiorców przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, w tym energię pobieraną na potrzeby:</p> <p>a) iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp.,</p> <p>b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,</p> <p>c) stacji ochrony katodowej gazociągów,</p> <p>d) oświetlania reklam.</p> <p>Do grupy taryfowej R zalicza się również odbiorców wyposażonych we własne układy pomiarowe, które są uszkodzone powyżej trzech miesięcy.</p>

- 4.1.2. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B
- 4.1.3. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez OSD kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup z zastrzeżeniem punktu 4.1.5. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 4.1.4. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 4.1.5. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania, na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służy one do zasilania jednego obiektu, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 4.1.6. Odbiorca posiadający więcej niż jedno miejsce przyłączenia musi posiadać dla każdego z tych miejsc niezależny układ pomiarowo-rozliczeniowy.

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4.2. STREFY CZASOWE

4.2.1. Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w poszczególnych grupach taryfowych określa tabela 2, z zastrzeżeniem punktu 4.2.3., który określa strefy czasowe dla grup taryfowych C22b oraz C12a.

Tabela 2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

Sezon	Miesiąc	Szczyt	Pozaszczyt	Dzień	Noc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
zima	Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰			21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
lato	Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰
		16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰			22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰
	Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰
		16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰			22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	
	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰			22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	
zima	Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰			21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	
		16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰			21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

4.2.2. Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, w grupach taryfowych A23, B23, C23, C13 do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.

4.2.3. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupach taryfowych C22b, C12a jest następujący:

- a) dla grupy taryfowej C22b: dzień godziny 6⁰⁰ – 21⁰⁰,
noc godziny 21⁰⁰ – 6⁰⁰;
- b) dla grup taryfowych C12a:
od 1 kwietnia do 30 września: szczyt godziny 8⁰⁰ – 11⁰⁰, 20⁰⁰ – 21⁰⁰,
pozaszczyt godziny 11⁰⁰ – 20⁰⁰, 21⁰⁰ – 8⁰⁰;
od 1 października do 31 marca: szczyt godziny 8⁰⁰ – 11⁰⁰, 17⁰⁰ – 21⁰⁰,
pozaszczyt godziny 11⁰⁰ – 17⁰⁰, 21⁰⁰ – 8⁰⁰.

4.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, zakwalifikowanych do grup taryfowych A22, B22, C22a, C22b, C12a, C12b i G12 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną pisemnie powiadomieni. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, jeśli zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

Z upoważnienia

WICELSEKES
Marek Woszczyk

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

4.3.1. Rozliczenia za usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach ustalonych w taryfie zgodnie z punktem 4.3.3.

4.3.2. OSD ustala następujące standardowe okresy odczytowe:

- a) jeden miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23;
- b) dwa miesiące – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13;
- c) dwanaście miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych G11, G12, G11e, G12e.

W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne w innych okresach rozliczeniowych, uzgodnionych z OSD. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami, określa umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.

4.3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane dla odbiorców grup taryfowych A, B, C w przeliczeniu zł/przyłącze/miesiąc, natomiast dla odbiorców grup taryfowych G i R w przeliczeniu zł/układ pomiarowy/miesiąc.

4.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucyjne w wysokości określonej na podstawie prognozowanych dostaw energii elektrycznej w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich dwóch lat.

4.3.5. Jeżeli w wyniku rozliczeń na podstawie prognozowanych dostaw energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 4.3.4., wystąpi nadpłata, wówczas podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

4.3.6. 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 wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez OSD, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii bierniej w wysokości 10 % ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

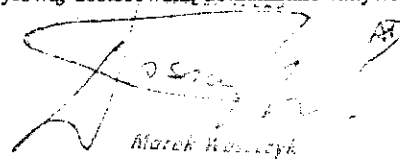
4.3.7. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest OSD, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 4.3.6. odpowiednio odejmuje się.

4.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością OSD, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

4.3.9. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością OSD, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w punkcie 4.3.8.

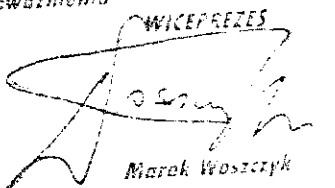
4.3.10. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który umożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową, dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

PREZES



Marek Kuczyński

- 4.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.10., trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością OSD, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do dostaw energii elektrycznej w tych strefach w okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie występowania niesprawności lub porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 4.3.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii, a trwającej dłużej niż trzy miesiące OSD rozlicza odbiorcę wg grupy taryfowej R. W tym przypadku ilość energii elektrycznej określana jest jako iloczyn czasu trwania uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego w okresie rozliczeniowym i mocy umownej obowiązującej przed uszkodzeniem układu pomiarowego.
- 4.3.13. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego w postaci wskaźnika mocy maksymalnej będącego własnością odbiorcy i uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, a trwającej dłużej niż trzy miesiące OSD rozlicza odbiorcę za zużycie mocy maksymalnej przyjmując do rozliczeń wartość mocy przyłączeniowej.
- 4.3.14. W przypadku braku dostępu służb OSD do układu pomiarowo-rozliczeniowego z winy odbiorcy trwającego dłużej niż trzy miesiące OSD rozlicza odbiorcę według grupy taryfowej R. W tym przypadku rozliczenie energii i mocy umownej następuje na zasadach określonych w punkcie 4.3.13.
- 4.3.15. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego jednego z przyłączy powyżej 3 miesięcy dopuszcza się zastosowanie rozliczenia tego przyłącza w grupie taryfowej R.
- 4.3.16. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, OSD dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.3.17. Korekta, o której mowa w punkcie 4.3.16. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.3.18. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego poboru energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.19. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 4.3.20. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na nN – 69,72 zł,
 - b) na SN – 104,58 zł,
 - c) na WN – 130,73 zł.
- 4.3.21. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 4.3.22. Dla odbiorców wyposażonych w liczniki przedpłatowe i zasilanych z sieci niskiego napięcia stosowane są stawki cen i opłat stosowane w dotychczasowych grupach taryfowych z zastrzeżeniem punktu 5.1.23. niniejszej taryfy.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE, ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

- 5.1.1. Opłaty za usługi dystrybucyjne, świadczone na rzecz odbiorców, pobierane są z uwzględnieniem stawki:
- sieciowej,
 - składnika jakościowego stawki systemowej,
 - składnika wyrównawczego stawki systemowej.
- 5.1.2. Stawka sieciowa za usługę dystrybucyjną jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- składnika stałego stawki sieciowej, obliczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.,
 - składnika zmiennego stawki sieciowej, obliczonego na jednostkę energii elektrycznej.
- 5.1.3. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SV_n} \cdot P_i + \sum_{k=1}^n S_{ZV_n,k} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{oS_W} \cdot \sum_{k=1}^n E_{pik}$$

gdzie:

- O_{poi} – opłatę za usługi dystrybucji obliczoną dla danego odbiorcy, w zł za okres rozliczeniowy,
- S_{SV_n} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, w zł/kW/miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.9.;
- P_i – moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym;
- $S_{ZV_n,k}$ – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k , w zł/MWh lub zł/kWh;
- E_{pik} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej k okresu rozliczeniowego ustalonego w taryfie, w MWh lub kWh;
- S_{oSJ} – składnik jakościowy stawki systemowej, w zł/MWh lub w zł/kWh;
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie, w MWh lub kWh;
- S_{oS_W} – składnik wyrównawczy stawki systemowej, w zł/MWh lub w zł/kWh.

- 5.1.4. Opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.
- 5.1.5. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.1.6. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika jakościowego stawki systemowej i składnika wyrównawczego stawki systemowej,
- 5.1.7. Opłaty za usługi dystrybucji w części stałej, o której mowa w punkcie 5.1.6. lit. a), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.8. Moc umowna przyjęta do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę dystrybucyjną jest określana w umowie kompleksowej albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, albo innym dokumencie określającym moc umowną.
- 5.1.9. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania/dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą OSD zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne kwartały roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 5.1.10. Zamawiana moc umowna musi być określona w jednakowej wysokości na każdy miesiąc kwartału, którego zamówienie dotyczy.

WICEPREZES
Marek Wróblewski

- 5.1.11. W przypadku obniżenia za zgodą OSD wielkości mocy umownej w trakcie obowiązywania taryfy, przy ustalaniu opłaty stałej za usługę dystrybucyjną składnik stały stawki sieciowej ulega zwiększeniu o 20 % dla kwartału, którego obniżenie to dotyczy.
- 5.1.12. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez OSD warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.1.13. 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.
- 5.1.14. Część stała opłaty za usługę dystrybucyjną ustala się od dnia, w którym nastąpiło podanie napięcia do instalacji odbiorcy, do ostatniego dnia, w którym nastąpiło rozwiązanie bądź wygaśnięcie umowy kompleksowej albo umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 5.1.15. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza z zastrzeżeniem z punktu 5.1.16.
- 5.1.16. Dla odbiorców rozliczanych w oparciu o układy sumujące lub posiadających zainstalowane układy samoczynnego załączenia rezerwy na dzień 31 grudnia 2004 r. dopuszcza się ich dalsze stosowanie na zasadach określonych w umowach zawartych z tymi odbiorcami.
- 5.1.17. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej zgodnie z punktem 5.1.12. pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub,
 - dziesięciokrotność maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w podpunkcie a).
- 5.1.18. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczenia, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczenia, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 5.1.19. Opłat określonych w punkcie 5.1.13. nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci OSD lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb OSD. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy lub uszkodzenia przez odbiorcę bądź inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia OSD, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.
- 5.1.20. Wysokość opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości pobranej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny usług dystrybucyjnych w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.21.
- 5.1.21. W grupie taryfowej R ilość pobranej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie kompleksowej albo umowie o świadczenie usług dystrybucji czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczny pobór energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 5.1.22. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową.
- 5.1.23. Opłatę abonamentową dla odbiorców, u których zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy pobiera się w wysokości 50 % opłaty abonamentowej dla danej grupy taryfowej.
- 5.1.24. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.1.25. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorców posiadających umowę kompleksową albo umowę o świadczenie usług dystrybucji.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Waszczyk

5.2. ZASADY USTALANIA OPLAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

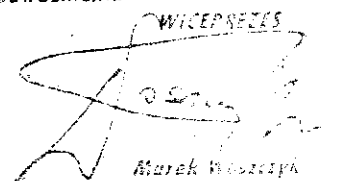
- 5.2.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $\text{tg } \varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg } \varphi_0$, lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii czynnej, lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 5.2.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego 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 lub umowie.
- 5.2.3. Oplacie w okresie rozliczeniowym podlega 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.
- 5.2.4. Wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ jest określona na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie. 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, do rozliczeń przyjmuje się również $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 5.2.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg } \varphi$ 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 punktu 5.2.7.
- 5.2.6. Oplatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ w okresie rozliczeniowym i której mowa w punkcie 5.2.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł;
- 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 – ustalona w punkcie 5.2.8. krotność ceny C_{rk} ;
- $\text{tg } \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy określony zgodnie z punktem 5.2.4.;
- $\text{tg } \varphi$ – współczynnik mocy, określony zgodnie z punktem 5.2.5.;
- A – energia elektryczna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

- 5.2.7. 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 punktem 5.2.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg } \varphi$ ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MVarh;
- A_p – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MW lub kWh.
- 5.2.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w punkcie 5.2.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 5.2.9. krotności „k” ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 5.2.9. Współczynnik „k” o którym mowa w punktach 5.2.6. i 5.2.8. wynosi:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – k = 0,1;
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – k = 0,4;
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – k = 2,0.
- 5.2.10. W przypadku, jeśli odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 5.2.1. do 5.2.8. oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

6. BONIFIKATY I UPUSTY 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 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 2,05$ zł/godzinę.
- 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 ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2006 r. wyniosło 2 477,23 zł (M. P. Nr 12, poz. 125)

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
[Podpis]
Mirosław Waszczyk

- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.1. OSD 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, której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 1) wielkości mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 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) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.2., OSD 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 poboru 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, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. a) gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, OSD 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) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii OSD 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) 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 pośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A 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 1 A prądu obliczeniowego I_0	300 kWh.

Marek Woszczyk

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 ryczałtowe, o których mowa w punktach 7.2, 7.4, 7.5 niniejszej taryfy, są ilościami maksymalnymi i OSD lub przedsiębiorstwo świadczące usługi kompleksowe przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Opłaty, o których mowa w punkcie 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.8. OSD ustala następujące opłaty za wykonanie 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 43,58 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w punkcie 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	102,04 zł 127,60 zł 170,12 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 99,35 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 43,58 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 % ilości mocy przyłączeniowej, w kW, i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej właściwego dla danej grupy taryfowej. DDETC

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WIKIENSKI
Marek Wolski

8. OPLATY DODATKOWE

8.1. OSD ustala następujące opłaty dodatkowe za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na napięciu nN b) na napięciu SN c) na napięciu WN	X 69,72 104,58 130,73
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego a) bezpośredniego b) pośredniego c) pośredniego	69,72 104,58 148,16
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 99,35 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43,58 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.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:***	87,16
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez niezależnych od OSD wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością OSD	43,58
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców niezależnych od OSD oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci OSD: a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN	191,73 278,88 392,21
8.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	24,35 5,12
9.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci****	94,00

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych OSD, wliczone koszty dojazdu do odbiorcy.

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością OSD 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 ogólnie dostępne.

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii 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 OSD. W pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi OSD.

Marek Waszczyk

- 8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w punkcie 8.1., za wyjątkiem czynności i usług oznaczonych jako 6 i 7, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,23 zł za dojazd do odbiorcy.

9. TABELA CEN I STAWEK

Tabela 3. Stawki opłat w grupach taryfowych A23, A22, A21

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	A23 ZIMA	A23 LATO	A22	A21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,09	4,09	4,09	4,09
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	5,13	5,13	5,13	5,13
Stawka systemowa w zł/MWh w tym:	35,15	35,15	35,15	35,15
Składnik jakościowy w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71
Składnik wyrównawczy w zł/MWh*)	25,44	25,44	25,44	25,44
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przylącze/m-c	10,04	10,04	10,04	10,04
Stawka systemowa dla odbiorców, o których mowa w par 29 ust.3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, uwzględniająca $koi=0$, 1zł/MWh w tym:	3,47	3,47	3,47	3,47
Składnik jakościowy w zł/MWh	0,96	0,96	0,96	0,96
Składnik wyrównawczy w zł/MWh*)	2,51	2,51	2,51	2,51

*) Składnik ten jest stosowany w rozliczeniach do 31 marca 2008r.

Tabela 4. Stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22, B21, B11

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA				
	B23 ZIMA	B23 LATO	B22	B21	B11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,06	7,06	5,46	5,46	5,46
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	9,17	9,17	18,50	18,50	18,50
Stawka systemowa w zł/MWh w tym:	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15
Składnik jakościowy w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71
Składnik wyrównawczy w zł/MWh*)	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przylącze/m-c	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04

*) Składnik ten jest stosowany w rozliczeniach do 31 marca 2008r.

Tabela 5. Stawki opłat w grupach taryfowych C23, C22b, C22a, C21

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C23	C22b	C22a	C21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,03	7,03	7,03	7,03
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	91,92	91,92	91,92	92,81
Stawka systemowa w zł/MWh w tym:	35,15	35,15	35,15	35,15
Składnik jakościowy w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71
Składnik wyrównawczy w zł/MWh*)	25,44	25,44	25,44	25,44
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przylącze/m-c	6,36	6,36	6,36	6,36

*) Składnik ten jest stosowany w rozliczeniach do 31 marca 2008r.

Marek Waszczyk
Marek Waszczyk

Tabela 6. Stawki opłat w grupach taryfowych C13, C12b, C12a, C11

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C13	C12b	C12a	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,13	2,13	2,13	2,13
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	92,88	92,88	92,88	94,73
Stawka systemowa w zł/MWh w tym:	35,15	35,15	35,15	35,15
Składnik jakościowy w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71
Składnik wyrównawczy w zł/MWh*)	25,44	25,44	25,44	25,44
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c	1,98	1,98	1,98	1,98

*) Składnik ten jest stosowany w rozliczeniach do 31 marca 2008r.

Tabela 7. Stawki opłat w grupach taryfowych R, G12, G11, G12e, G11e

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA				
	R	G12	G11	G12e	G11e
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,03				
- układ bezpośredni 1-fazowy zł/m-c		4,51	4,51	10,25	10,25
- układ bezpośredni 3-fazowy zł/m-c		6,97	6,97	20,90	20,90
- układ pośredni zł/m-c		13,52	13,52	28,28	28,28
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh					
- całodobowy	0,0935		0,0947		0,0782
- dzienny		0,1277		0,0823	
- nocny		0,0214		0,0163	
Stawka systemowa w zł/kWh w tym:					
- całodobowa	0,0351		0,0351		0,0351
- dzienna		0,0351		0,0351	
- nocna		0,0351		0,0351	
Składnik jakościowy w zł/kWh					
- całodobowa	0,0097		0,0097		0,0097
- dzienna		0,0097		0,0097	
- nocna		0,0097		0,0097	
Składnik wyrównawczy w zł/kWh*)					
- całodobowa	0,0254		0,0254		0,0254
- dzienna		0,0254		0,0254	
- nocna		0,0254		0,0254	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/układ pomiarowy/m-c	1,98	0,33	0,33	0,33	0,33

*) Składnik ten jest stosowany w rozliczeniach do 31 marca 2008r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk