PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 30 czerwca 2010 r.

DTA-4211-18(16)/2010/1608/III/JD

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 **Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.** z siedzibą w **Gdyni**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia z dnia 9 marca 2010 r. znak: ZIE/U/070-GE/84/10, uzupełnionego pismami: z dnia 1 kwietnia 2010 r. znak: ZIE/U/070-GE/124/10, z dnia 12 kwietnia 2010 r. znak: ZIE/U/070-GE/149/10, z dnia 27 kwietnia 2010 r. znak: ZIE/U/070-GE/166/10, z dnia 18 maja 2010 r. znak: ZIE/U/070-GE/192/10, z dnia 2 czerwca 2010 r. znak: ZIE/U/070-GE/211/10, z dnia 15 czerwca 2010 r. znak: ZIE/U/070-GE/227/10 oraz z dnia 25 czerwca 2010 r. znak: ZIE/U/070-GE/243/10,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, 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. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Marek Woszczyk

Otrzymuje:

1. Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.
   ul. Rotterdamska 9
   81-337 Gdynia
2. aa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Jacek Dobracki
29.06.2010 r.

ZARZĄD
MORSKIEGO PORTU GDYNIA
Spółka Akcyjna
81-337 Gdynia, ul. Rotterdamska 9

Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.

z siedzibą w Gdyni

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 10 CZERWCA 2010 R.
nr DTA-4211.18(16)2010(1668(111)30

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

PROKURENT
Główny Księgowy
Helena Mrula

Dyrektor ds. Infrastruktury
Leszek Jurczyk

Gdynia 2010 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE O TARYFIE....2
2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI....3
2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych....3
2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami....5
2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń....6
2.4. Zasady korygowania wystawionych faktur....7
3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI....8
3.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej....8
3.2. Moc umowna....9
3.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadnormatywny pobór energii biernej....10
3.4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii....12
4. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI....12
5. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY....14
6. OPŁATY ZA NIELEGANE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ....16
7. TABELE STAWEK OPŁAT....18
7.1. GRUPY TARYFOWE B23, B22 i B21....18
7.2. GRUPY TARYFOWE C21 i C22b....19
7.3. GRUPY TARYFOWE C11, C12a i C12b....19
7.4. GRUPA TARYFOWA R....19

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

1. INFORMACJE O TARYFIE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

1.1.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",

1.1.2. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",

1.1.3. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",

1.1.4. ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT",

1.1.5. komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,

1.1.6. komunikatu Prezesa URE Nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Zarząd Morskiego Portu Gdynia Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdyni, zwaną dalej „Przedsiębiorstwem", obwiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa, i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2.2. Taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikacji odbiorców do tych grup;

b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;

c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania;

d) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania;

e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;

f) sposób ustalania opłat za:

- ponadumowny pobór energii biernej,
- przekroczenia mocy umownej,
- nielegalny pobór energii elektrycznej.

g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.2.3. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.2.4. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci „Przedsiębiorstwa" usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą za świadczone usługi dystrybucji stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

1.2.5. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.2.6. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na potrzeby własne, zgodnie z § 29 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

1.3. Definicje

1.3.1. Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

1.3.2. Napięcie średnie (SN) – obejmuje napięcie znamionowe wyższe od 1kV i niższe niż 110 kV.

1.3.3. Okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.

1.3.4. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo, obejmująca:

a) dystrybucję energii elektrycznej,

b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,

c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.

1.3.5. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony sieci Przedsiębiorstwa i przez niego zaplombowane.

2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

2.1.1 Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

2.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW
B21 **B22** **B23**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznej średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C21 **C22b**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia o mocy umownej 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, C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
C11 **C12a** **C12b**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym,

Marek Waszczyk

	C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
R	Dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlenia reklam.

2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C12a, C12b, C21 i C22b,

c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.

2.1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

2.1.5. Odbiorca, który:

a) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,

b) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż z jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,

c) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowym poziomie napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi w Przedsiębiorstwie,

d) ze względu na przyjęty w przedsiębiorstwie podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych w Przedsiębiorstwie może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

2.1.6. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 2.1.5. d), może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

2.1.7. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Przedsiębiorstwa zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo – rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.

2.1.8. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub, w przypadku odbiorców nowoprzyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 2.1.2., z zastrzeżeniem pkt 2.1.6. i 3.1.11.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

2.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej B23:

Numer Strefy	Strefa doby	LATO (1 kwietnia – 30 września)	ZIMA (1 października - 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	$7^{00} \div 13^{00}$	$7^{00} \div 13^{00}$
2.	Szczyt popołudniowy	$19^{00} \div 22^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$
3.	Pozostałe godziny doby *	$13^{00} \div 19^{00}$ $22^{00} \div 7^{00}$	$13^{00} \div 16^{00}$ $21^{00} \div 7^{00}$

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

2.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej B22:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
Styczeń	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Luty	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Marzec	$8^{00} \div 11^{00}$	$18^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Kwiecień	$8^{00} \div 11^{00}$	$19^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Maj	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Czerwiec	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Lipiec	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Sierpień	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Wrzesień	$8^{00} \div 11^{00}$	$19^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Październik	$8^{00} \div 11^{00}$	$18^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Listopad	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Grudzień	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$

2.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 21^{00}	$21^{00} – 6^{00}$

2.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 kwietnia do 30 września od 1 października do 31 marca	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00} $8^{00} – 11^{00}$, 17^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00} 11^{00} - 17^{00}, 21^{00} - 8^{00}

2.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej C12b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} – 13^{00}$ i 15^{00} - 22^{00}	$13^{00} \div 15^{00}$ i 22^{00} - 6^{00}

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

2.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt. 2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń

2.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych dla wszystkich grup taryfowych.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.

2.3.2. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez Odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej, z wyłączeniem grupy taryfowej R.

2.3.3. W przypadku zmiany stawek opłat w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

2.3.4. 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 Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usług dystrybucji albo umowa kompleksowa.

2.3.5. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, ustalone na zasadach określonych w pkt 2.3.4., odpowiednio odejmuje się.

2.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, 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 zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

2.3.7. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, to odczyty wskazań

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 2.3.6.

2.3.8. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

2.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 2.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.

2.3.10. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	72,46
b) na napięciu SN	108,69

2.3.11. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT.

2.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

2.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

2.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 2.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

2.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 2.4.1.

2.4.4. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych 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.

2.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

2.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

7

3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej

3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^{r} S_{ZVnk} \times E_{oik} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW];
S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT [w zł/kW];
P_i - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy [w kW];
S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k" [w zł/MWh lub zł/kWh];
E_{oik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę dla strefy czasowej „k"[w MWh lub kWh];
S_{oSJ} - stawka jakościowa [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 MWh lub kWh];
O_a - opłata abonamentowa [w zł];
r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

3.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 3.1.1

3.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 3.1.1. i stawki S_{op}.

3.1.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców z grupy taryfowej R składa się z sumy iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej,
c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT.

Powyższe nie dotyczy silników syren alarmowych, dla których miesięczny pobór energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

3.1.5. Opłaty, o której mowa w pkt. 3.1.4. lit. a) i lit. c) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

3.1.6. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.

3.1.7. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania są ustalane i pobierane odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

3.1.8. Odbiorca energii elektrycznej za usługę, polegającą na odczytaniu wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontroli obciążany jest opłatą abonamentową, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe, z zastrzeżeniem 3.1.10.

3.1.9. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo - rozliczeniowy.

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

3.1.11. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo – rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.

3.1.12. Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ustawy o rozwiązaniu KDT, oraz opłaty abonamentowej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

3.1.13. Opłaty za usługi dystrybucji w części zmiennej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są przed ich faktyczną realizacją w wysokości ustalonej według zasad określonych w punkcie 3.1.1.

3.2. Moc umowna

3.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

3.2.2. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

3.2.3. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

3.2.4. Zmiana mocy umownej:

a) dla odbiorców z II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Przedsiębiorstwo, warunków zmiany mocy,

b) dla odbiorców z IV i V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę,

o ile w umowie nie ustalono inaczej.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia WICEPREZES Marek Waszczyk

3.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.

3.2.6. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B22, B23, C21 i C22b.

3.2.7. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub

b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

3.2.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których, zgodnie z umową o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo z umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

3.2.9. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

3.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadnormatywny pobór energii biernej

3.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub

b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub

c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

3.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

3.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ - gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

3.3.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\ \varphi_0 = 0{,}4$.

3.3.5. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi$ 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 pkt. 3.3.7.

3.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 3.3.1. całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się wg wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;

C_{rk} – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;

k – ustaloną w pkt. 3.3.9. krotność ceny C_{rk} ;

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.3.4.

$tg\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

3.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 3.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh;

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.3.4.

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

3.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 3.3.1. lit b i c i ustalonej w pkt 3.3.9. krotności „k" ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

11

Marek Woszczyk

3.3.9. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 3.3.6. i 3.3.8.. wynosi:
0,79– dla odbiorców zasilanych na średnim napięciu,
2,41 – dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu.

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

3.4.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rt} = 4,00 zł/godzinę.

3.4.2. 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 2009 r. wyniosło 3 102,96 zł (M.P. Nr 7, poz. 67).

4. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

4.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane są sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

a) 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,

b) grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,

c) 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,

d) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczenia energii elektrycznej.

4.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

4.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę, która stanowi

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 4.4.

Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW	
	za przyłączenie przyłączem kablowym	za przyłączenie przyłączem napowietrznym
IV	124,82	98,77
V	136,73	108,55
VI - gdy jest budowane przyłącze	124,82	98,78
VI- przyłączenie do istniejącej sieci	7,27	7,27

4.4. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV, V i VI grupy przyłączeniowej - przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,90 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

4.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) 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 z wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołów obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

4.6. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup 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 wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

4.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy

PREZES

Marek Woszczyk

13

przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

4.8. 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, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

$$O_p = S_m * (P_p - P_d) + N_{rz} * \frac{P_d}{P_p}$$

gdzie:
O_p – opłata za przyłączenie w zł,
S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z pkt. 4.4,
P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,
P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,
N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

4.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

4.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt 4.2. – 4.6., z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

4.11. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.

4.12. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

5. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nN	**72,46**
	b) na napięciu SN	**108,69**
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	**72,46**
	a) półpośredniego	**108,69**
	a) pośredniego	**153,98**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	**-103,25** zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo **45,29** zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo **45,29** zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	**90,59**
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez niezależnych od Przedsiębiorstwa wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	**45,29**
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	**199,26**
	b) w sieci SN	**289,84**
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	 **25,31** **5,32**
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ****	**97,70**

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

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

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

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

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :

1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
2. Pobieranie energii elektrycznej:
   a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 1, Przedsiębiorstwo może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1. wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
2. ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe temu podmiotowi patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1 ppkt 2, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1. wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2. ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy przyjmując:

1. wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2. ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników , lecz nie wyższe niż :

a)	dla układu jednofazowego	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego Io	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:
1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6.6. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

17

6.7. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o **45,29** zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli. a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	**106,05 zł** **132,61 zł** **176,80 zł**
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości **103,25** zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości **45,29** zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. TABELE STAWEK OPŁAT

7.1. GRUPY TARYFOWE B23, B22 i B21

Stawka	Grupa taryfowa			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
Stawka jakościowa w [zł/MWh]	7,69			
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w [zł/kW/m-c]	1,53			
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]				
- całodobowy				**50,49**
- szczytowy			**76,98**	
- pozaszczytowy			**36,02**	
- szczyt przedpołudniowy	**36,11**	**36,63**		
- szczyt popołudniowy	**42,74**	**42,92**		
- pozostałe godziny doby	**13,60**	**17,06**		
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	**8,02**		**5,66**	**5,69**
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	**19,67**			

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

7.2. GRUPY TARYFOWE C21 i C22b

Stawka	Grupa taryfowa	
	C21	C22b
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0077	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w [zł/kW/m-c]	0,62	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,1128	
- dzienny		0,0875
- nocny		0,0354
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	9,37	11,54
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	6,33	6,12

7.3. GRUPY TARYFOWE C11, C12a i C12b

Stawka	Grupa taryfowa		
	C11	C12a	C12b
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0077		
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w [zł/kW/m-c]	0,62		
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]			
- całodobowy	0,1251		
- szczytowy (dzienny)		0,1508	0,1249
- pozaszczytowy (nocny)		0,0541	0,0661
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	3,78	2,43	
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	4,38		

7.4. GRUPA TARYFOWA R

Stawka	Grupa taryfowa
	R
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0077
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w [zł/kW/m-c]	0,62
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]	0,1827
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	5,09

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk