



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-4211-27(8)/2010/III/JC

Warszawa, 16 czerwca 2010 r.

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 CMC Zawiercie S.A. z siedzibą w Zawierciu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 14 kwietnia 2010 r. znak: W4/171/04/2010, uzupełnionego pismami z dnia: 12 maja 2010 r., znak: W4/189/05/2010, 24 maja 2010 r. znak: W4/192/05/2010, oraz z dnia 14 czerwca 2010 r. znak: W4/201/06/2010 r.

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

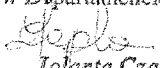
Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

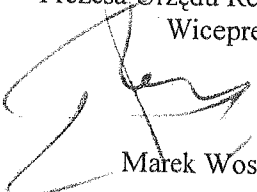


POUCZENIE

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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
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 zastrzeżeniem pkt. 5.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Jolanta Czaplă

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes


Marek Woszczyk

Otrzymuje

1. CMC Zawiercie S.A.
ul. Piłsudskiego 82
42-400 Zawiercie
2. aa

CMC ZAWIERCIE S.A.
z siedzibą w Zawierciu

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16 CZERWCA 2010 R.

nr DTA-4211-29/8/2010/III/JO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z uprawnieniami

WICEPREZES

Marcel Włodarczyk

TARYFA

dla energii elektrycznej
2010r.

CMC Zawiercie S.A.
42-400 Zawiercie; ul. Piłsudskiego 82
tel: (48 032) 67-216-21÷3
fax: (48 032) 67-225-36

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY

Jerzy KOZŁOCH

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR HANDLOWY

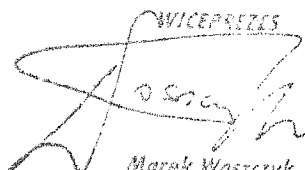
Adam GUZY

Zawiercie 2010 r.

SPIS TREŚCI

1. Informacje o Taryfie.....	3
2. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji	4
3. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji ...	5
4. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci	7
5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy ...	7
6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	8
7. Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej..	11

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.), zwaney 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.), zwaney 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 CMC ZAWIERCIE SA, zwanego dalej „Dostawcą”, obowiązuje Odbiorców przyłączonych do sieci Dostawcy i podmioty, stosownie do zawartych umów i świadczonych usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2.2. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - c) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi Odbiorców;
 - e) sposób ustalania opłat za:
 - a) przekroczenia mocy umownej,
 - b) nielegalny pobór energii elektrycznej.
 - f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy
- 1.2.3. Ustalone w 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 Dostawcy usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z Odbiorcą za świadczone usługi dystrybucji stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.
- 1.2.5. Stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woźniak

1.3. Definicje.

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

Dodatkowo Dostawca wprowadza definicje;

1.3.1. **Umowa** - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

1.3.2. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Dostawcą.

2. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

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

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

Grupa taryfowa A21- odbiorcy zasilani z sieci wysokiego napięcia 110kV.

2.2. Strefy czasowe.

2.2.1 W rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A21 stosowana jest jedna strefa czasowa – całodobowa.

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

2.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla grupy taryfowej A21 przeprowadza się w okresach miesięcznych.

2.3.2. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez Odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej.

2.3.3. 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 rozwiązywaniu KDT.

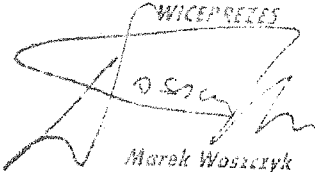
2.3.4. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości: 135,87zł

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 za pobraną energię elektryczną, Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

2.4.2 Korekta w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 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 błęd wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w punkcie 2.4.1.

PREZES
URZĘDZIE REGULACJI ENERGII
i upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

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

3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucyjnych.

3.1. Opłaty za usługi dystrybucyjne energii elektrycznej.

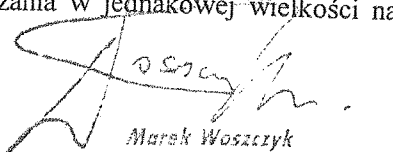
- 3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego Odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według następującego wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + S_{ZVn} \cdot E_{pi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

O_{poi}	-	opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;
P_i	-	moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego Odbiorcy, w kW;
S_{ZVn}	-	składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/kWh;
E_{pi}	-	ilość energii pobranej z sieci przez Odbiorcę, w kWh;
S_{oSJ}	-	stawka jakościowa, w zł/kWh;
E_{ok}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez Odbiorcę oraz innych Odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w kWh;
S_{op}	-	stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT, w zł/kW/miesiąc;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł/m-c;

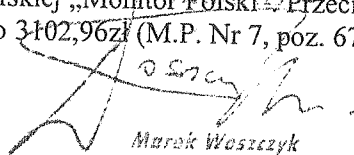
- 3.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w punkcie 3.1.1.
- 3.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KTD, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w punkcie 3.1.1. i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT.
- 3.1.4. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.
- 3.1.5. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania ustalone i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.
- 3.1.6. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową z zastrzeżeniem pkt 3.1.7.
- 3.1.7. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.1.8. Zawarte w Taryfie stawki opłat abonamentowych, skalkulowane zostały i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy w zł/ m-c.
- #### 3.2. Moc umowna.
- 3.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna jest zamawiana przez Odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Woszczyk

- 3.2.2. 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.
- 3.2.3. Zmiana mocy umownej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez Odbiorcę, określonych przez Dostawcę, warunków zmiany mocy umownej.
- 3.2.4. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla tego 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.
- 3.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 3.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt 10 lit. a rozporządzenia systemowego, określonej w umowie, 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).
- 3.2.7. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Dostawcy lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Dostawcy wzrasta suma mocy podlegająca opłacie, to Dostawca nie pobiera opłaty za jej nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.

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

- 3.3.1. 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 § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 4,00$ zł/godzinę.
- 3.3.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny 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 3102,96 zł (M.P. Nr 7, poz. 67).



Marek Waszczyk

4. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, gdyż Dostawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie Odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę Taryfy w tym zakresie.

5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

5.1. Dostawca ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy.

Lp.	Wyszczególnienie*	zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu WN	135,87
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) pośredniego	153,98
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 zł
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	45,29 zł
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	
	c) w sieci WN	407,62 zł
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	25,31 zł
	- za każdą następną	5,32 zł
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ****	97,70 zł

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem

WICEPREZES

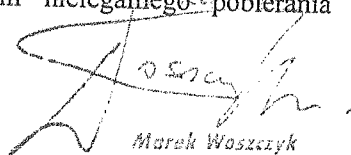
Marek Woszczyk
Marek Woszczyk

- * We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Dostawcy wliczono koszt dojazdu do Odbiorcy.
- **Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Dostawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowość, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.
- ***Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
- ****W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy Odbiorcą a Dostawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Dostawca.

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.

6. Opłaty za nielegalny pobór 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 albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ 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 Dostawca 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 amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 2, Dostawca 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


Marek Waszczyk

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, Dostawca 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:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 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, Dostawca 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:

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 prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru: $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I [A]$

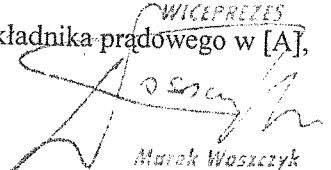
gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

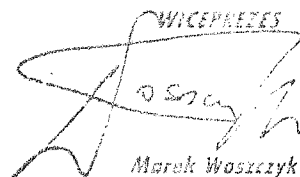
1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem
WICEPREZES

Marek Woźniak

- 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 okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.7. Dostawca ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 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 plombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu pośredniego	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 opłaty sieciowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

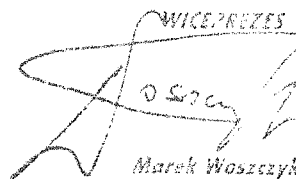
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

7. Stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- 7.1. Tabela stawek opłat za świadczenie usługi dystrybucji oraz stawek opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT

STAWKA OPŁATY	Grupa Taryfowa
	A21
Stawka jakościowa w [zł/MWh]	7,69
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]	13,66
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	5,35
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	20,88
Stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o rozwiązaniu KDT, w [zł/kW/m-c]	6,25

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk