



Poznań, 25 maja 2011 r.

PREZES**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OPO-4211-12(6)/2011/2424/VIII/ED

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539 oraz z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18)

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z 27 kwietnia 2011 r. uzupełnionego pismem z 20 maja 2011 r.

Toruńskich Zakładów Urządzeń Młyńskich „SPOMASZ” S.A.
z siedzibą w Toruniu,

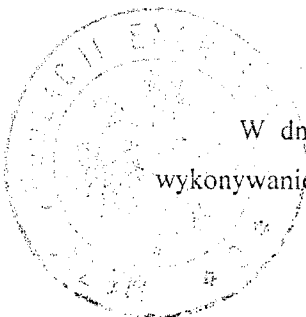
posiadających numer identyfikacji podatkowej (NIP): 879-017-05-73
zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 2 maja 2011 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte



postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej ustala taryfę dla usług dystrybucji 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 postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 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. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej zawiera stawki opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 5 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

POUCZENIE

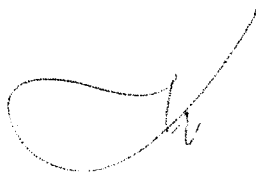
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61 – 569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.**

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

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 27 kwietnia 2011 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Ewa Demuth, główny specjalista



Otrzymuje:

Toruńskie Zakłady Urządzeń Młynskich „SPOMASZ”
ul. Grudziądzka 124/126, 87 – 100 Toruń

Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich Spomasz Spółka Akcyjna w Toruniu

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z 31 maja 2011 r.
nr OPO-4211-12(6)/2011/2424/VIII/ED

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

**TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**



Wiceprezes Zarządu
Z-ca Dyrektora Generalnego
Bernadeta Słoma

Toruń 2011 r.

Spis treści

1.	Informacje ogólne	3
2.	Definicje	3
3.	Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji	4
3.1.	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych	4
3.2.	Strefy czasowe	4
3.3.	Ogólne zasady rozliczania odbiorców	5
3.4.	Zasady korygowania wystawionych faktur	6
4.	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji	6
4.1.	Oplaty za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej	6
4.2.	Moc umowna	7
4.3.	Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej	7
5.	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej	9
6.	Oplaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej	9
7.	Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci	11
8.	Oplaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	13
9.	Tabela stawek opłat	14

1. Informacje ogólne

- 1.1. Taryfa Toruńskich Zakładów Urządzeń Młyńskich Spomaz Spółka Akcyjna w Toruniu zwanych dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych im 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;
 - 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;
 - stawki opłat abonamentowych i 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,
 - 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 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - 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”,
 - 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”,
 - 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 KDT”,
 - 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,
 - komunikatu Prezesa URE Nr 35/2010 z dnia 23 grudnia 2010 r. w sprawie zmiany wysokości stawek opłaty przejściowej brutto na rok 2011 w związku ze zmianą stawki podatku od towarów i usług od 1 stycznia 2011 r.
- 1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

2. Definicje

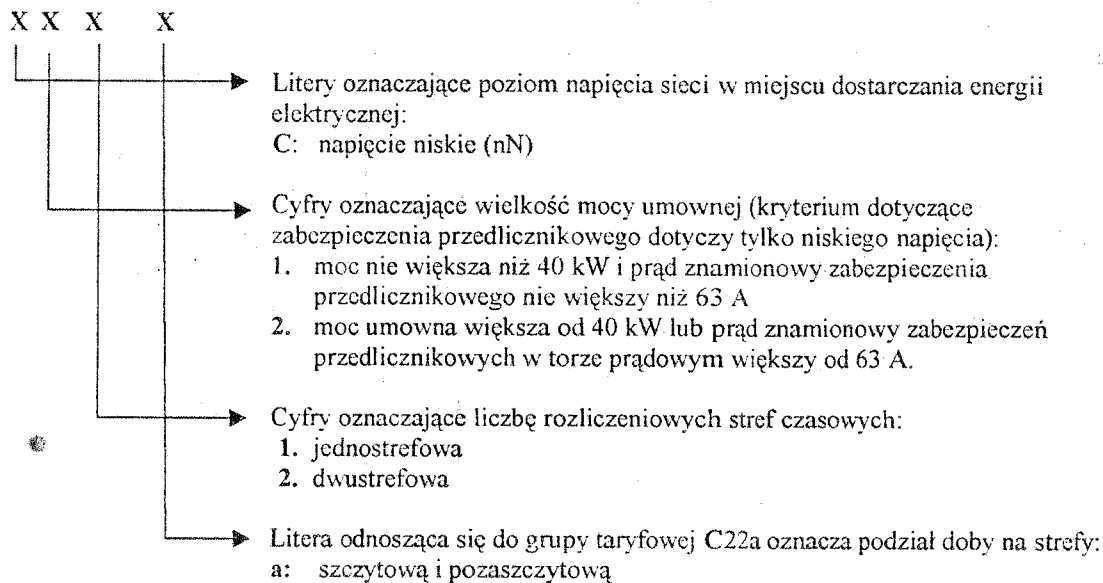
Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie i ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

  3

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji

3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. 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. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:
dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C21, C22a.

3.1.3. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.

3.1.4. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.5. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go 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.

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dla odbiorców z grup taryfowych C11, C21, C22a przeprowadza się według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych w 1 miesięcznym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.2. Rozliczenia za świadczenie usług 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.
- 3.3.3. 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 układu pomiarowo - rozliczeniowego pomniejsza się o wielkość strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.4. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.3.5. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.4., 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.
- 3.3.6. W przypadku uszkodzenia elementów układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, które skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, a trwającego dłużej niż trzy miesiące Przedsiębiorstwo ma prawo do zastosowania w rozliczeniach średniodobowego zużycia energii w poprzednim, następnym lub analogicznym okresie rozliczeniowym, pomnożonego przez liczbę dni, w których układ ten był niesprawny oraz stawek opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 3.3.7. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego w postaci urządzenia do kontroli poboru mocy będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającego dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartość mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 3.3.8. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty, o której mowa

w art. 9 ust.4 ustawy o KDT i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianę stawek, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

- 3.3.9. 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 KDT.
- 3.3.10. 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:
na napięciu nN 74,13 zł.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z § 34, 35, 36 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej

- 4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy, [zł];
 S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej, [zł/kW/miesiąc];
 S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, [zł/kW/miesiąc];
 P_i - moc umowna określona w umowie danego odbiorcy, [kW];
 S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [zł/MWh lub zł/kWh];
 E_{pik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, dla strefy czasowej „k”, [MWh lub kWh];
 S_{oSJ} - stawka jakościowa, [zł/MWh lub zł/kWh];
 E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [MWh lub kWh];
 O_a - opłata abonamentowa, [zł];
 r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1 lub 2)

- 4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1. i składnika S_{SVn} .
- 4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1. i stawki S_{op} .
- 4.1.4. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.
- 4.1.5. Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.
- 4.1.6. Odbiorcy obciążeni są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą. Opłata abonamentowa pobierana jest

- w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę na miesiąc.
- 4.1.7. Oplatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej $S_{ZV_{nk}}$ oraz ilości energii elektrycznej pobranej przez danego odbiorcę E_{pit} .
- 4.1.8. Oplatę za usługi dystrybucji w części dotyczącej składnika opłaty jakościowej, stanowi iloczyn energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę E_{ok} , o której mowa w pkt. 4.1.1 i stawki jakościowej S_{oqj} .
- 4.2. Moc umowna**
- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzenia jej zmian są określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 4.2.2. Moc umowna jest zamawiana przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania odrębnie, 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.
- 4.2.3. 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 rozliczany dotychczas.
- 4.2.4. 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.
- 4.2.5. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych C21, C22a a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwo za uzasadnione, również przez odbiorców innych grup taryfowych.
- 4.2.6. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 4.2.7. Moc umowna określona dla każdego 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.
- 4.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - 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).
- 4.2.9. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia lub załączenia 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.
- 4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej**
- 4.3.1. 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 elektrycznej czynnej lub

- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie kompleksowej lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji.
- 4.3.3. Oplacie podlega, w okresie rozliczeniowym, 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.
- 4.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej. 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 o świadczenie usługi dystrybucji albo umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.3.5. 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 [Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt.4.3.7.
- 4.3.6. Oplatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
- 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 - krotność ceny C_{rk} równa 3 dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu;
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.
- $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.
- 4.3.7. 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 pkt. 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w Mvarh lub kvarh;
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.
- A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.
- 4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1 lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.3.6, krotności „k” ceny

energii elektrycznej [zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

- 4.3.9. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 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 $b_n = 6,00$ zł/godzinę.

- 5.2. 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 2010 r. wyniosło 3224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11, poz. 120).

6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

6.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

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

- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1. 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 amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc 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. 6.1.2., 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. 6.1.2. 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 odbiorcę 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.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. 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 wyższą 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 przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy 1 amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy 1 amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh

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

- 6.7. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących 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	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 46,33 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 opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego	108,49 zł 135,66 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 105,62 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 46,33 zł
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

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

- 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,
- 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 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 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 dostarczania energii elektrycznej.

- 7.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

- 7.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.
- 7.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone pkt. 7.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkość mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 7.5.

Grupa przyłączeniowa	stawka opłaty w zł/kW za przyłącze kablowe
IV	127,69
V	139,87
VI- budowa przyłącza	127,69
VI- przyłączenie do istniejącej sieci	7,45

- 7.5. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV, V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 7.2. w sytuacji, gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 39,16 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 7.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy – 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, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 7.7. 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.
- 7.8. 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, innych niż w pkt. 7.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.



- 7.9. 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, innych niż w pkt. 7.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_p - opłata za przyłączenie [zł];
 S_m - stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z pkt. 7.4.;
 P_p - wielkość mocy przyłączeniowej [kW], określona w umowie o przyłączenie;
 P_d - dotychczasowa moc przyłączeniowa [kW];
 N_{rz} - rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza [zł].

- 7.10. 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.
- 7.11. 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.
- 7.12. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN	74,13
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo - rozliczeniowego** a) bezpośredniego b) półpośredniego	74,13 111,19
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo - rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 105,62 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 46,33 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	92,67

6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	46,33
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	203,84
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	25,89 5,44
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ***	99,95

* 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 poboru energii.

*** 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 20,45 zł za dojazd do odbiorcy.

9. Tabela stawek opłat

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C21	C22a
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0070		
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust.4 ustawy o KDT w [zł/kW/m-c]	1,58		
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]			
- całodobowy	0,1369	0,1083	
- szczytowy			0,1470
- pozaszczytowy			0,1286
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	3,70	6,58	6,08
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	2,36	15,00	15,00

Wiceprezes Zarządu
Z-ca Dyrektora Generalnego
Bernadeta Słoma