



Poznań, 11 maja 2009 r.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OPO-4211-6(6)/2009/13971/II/JP

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 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11) 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 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539)

po rozpatrzeniu wniosku
zawartego w piśmie z 30 marca 2009 r. uzupełnionego pismami z 7 kwietnia
oraz 29 kwietnia 2009 r.

Soda Polska CIECH sp. z o.o.
z siedzibą w Inowrocławiu,

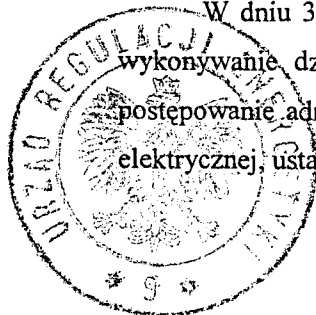
posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 525-238-21-28
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

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 31 marca 2009 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”. Przedsiębiorstwo w proponowanej taryfie uwzględniło również przepisy ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11), która weszła w życie od 1 marca 2009 r.

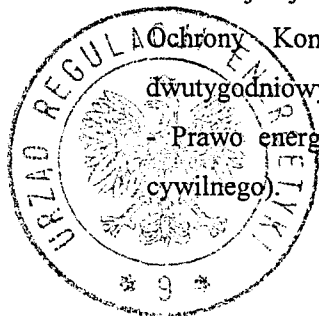
Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 5 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorcy wystąpili z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

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 wnioski 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.

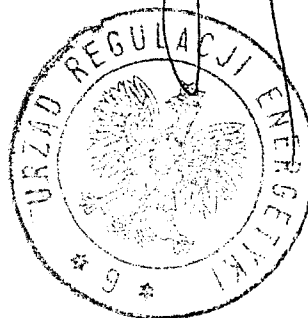
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Irena Gwuska

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 6 kwietnia 2009 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045
Jolanta Piasecka, starszy specjalista

Jolanta Piasecka



Otrzymuje:

Soda Polska CIECH sp. z o.o.

ul. Fabryczna 4, 88 – 101 Inowrocław

Soda Polska Ciech

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 11 maja 2009 r
nr OPO-4211-6(6)/2009/13971/II/JP

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Irzyka Gruszka

TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Podpisano i zamknięto 11.05.2009
w Inowrocławu
11.05.2009
11.05.2009

WICEPREZES Zarządu
Irzyka Gruszka
Kwiatkowski

Dyrektor Zarządu
Prokurent

Maria Olekowska-Lask

Inowrocław, 2009 r.

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI**
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**
 - 3.2. ZASADY ROZLICZANIA ZA USŁUGI DSYTRYBUCJI**
 - 3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR**
 - 3.4. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI**
 - 4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DSYTRYBUCJI**
 - 4.2. MOC UMOWNA**
 - 4.3. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYTRYBUCJI**
- 5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI**
- 8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY**
- 9. TABELA STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DSYTRYBUCJI**

OK 

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa przedsiębiorstwa energetycznego Soda Polska CIECH sp. z o.o. z siedzibą w Inowrocławiu, zwanego dalej „przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
 - 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) opłaty pobierane za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) sposób ustalania opłat:
 - za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - za przekroczenia mocy umownej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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”,
 - c) 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”,
 - d) 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) zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - e) 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,
 - f) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.
- 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. Do stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług 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.

OK

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **EC 1** – obszar działania w ramach Oddziału EC Inowrocław.
- 2.2. **EC 2** – obszar działania w ramach Oddziału EC Janikowo.
- 2.3. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez dostawcę.
- 2.4. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.5. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.7. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo umowie kompleksowej.
- 2.8. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.9. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa, która zawiera postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

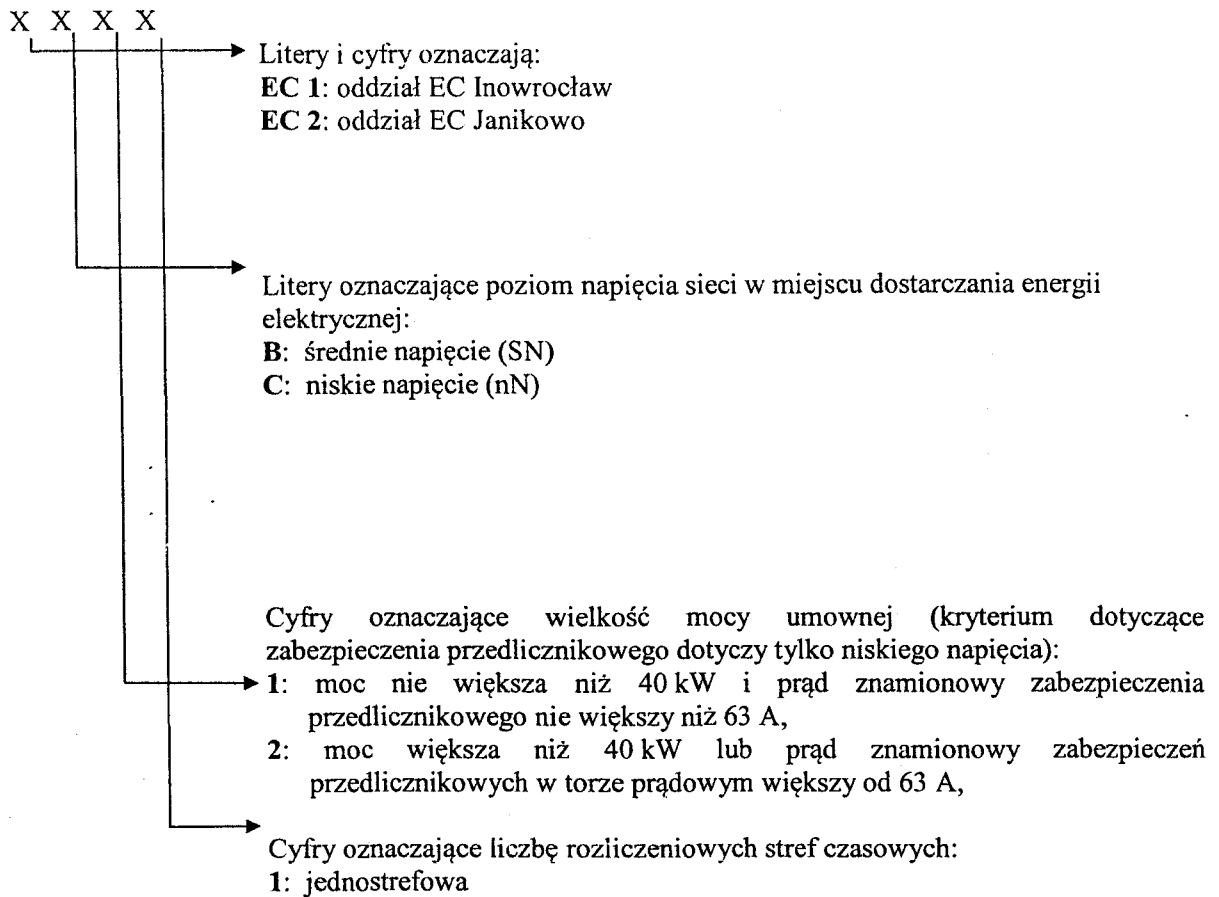
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. Zasady kwalifikacji 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.

OK

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców energii elektrycznej określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN z rozliczeniem jednostrefowym - EC 1 B21, EC 2 B21,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN z rozliczeniem jednostrefowym o mocy większej niż 40 kW – EC 1 C21, EC 2 C21,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN z rozliczeniem jednostrefowym o mocy nie większej niż 40 kW - EC 1 C11, EC 2 C11.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.

3.1.5. Odbiorca, który:

- pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

OK 10 5

3.2. Zasady rozliczania za usługi dystrybucji

- 3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach rozliczeniowych określonych w umowie.
- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.2.1.
- 3.2.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.
- 3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.2.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.5. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

3.4. Wznowienie dostarczania energii

- 3.4.1. Przedsiębiorstwo jest obowiązane do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.4.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na niskim napięciu nN - 71,74 zł,
 - b) na średnim napięciu SN - 107,61 zł.

ok AD 6

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW mocy umownej];
- S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej];
- P_i - moc umowna danego odbiorcy, [w kW];
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej, [w zł/kWh];
- E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
- S_{oSj} - stawka jakościowa, [w zł/MWh];
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh];
- O_a - opłata abonamentowa, o której mowa w pkt.4.3. [w zł]

- 4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej.
- 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, określonej w umowie i stawki tej opłaty, pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.4. Opłatę za usługi dystrybucji w części zmiennej oblicza się jako sumę iloczynów:
- a) składnika zmiennego stawki sieciowej określonego dla danej grupy taryfowej i ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę,
 - b) stawki jakościowej i ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci, korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego.
- 4.1.5. W przypadku zmniejszenia przez odbiorcę mocy umownej za zgodą przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej o 20 % dla całego okresu objętego korektą.

4.2. Moc umowna

- 4.2.1. Moc umowna jest określana w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej. Moc umowna, jednakowa dla wszystkich miesięcy w roku, zamawiana jest w terminie określonym w umowie, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.
- 4.2.2. Szczegółowe warunki zmiany mocy umownej oraz rozliczeń określa umowa.
- 4.2.3. 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:
- 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).
- 4.2.4. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie tej 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 usługi dystrybucji lub umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

4.3. Oplaty abonamentowe związane z usługami dystrybucji

- 4.3.1. Za prowadzoną przez przedsiębiorstwo obsługę odbiorców związaną z odczytywaniem układów pomiarowo – rozliczeniowych ich kontrolą, przedsiębiorstwo pobiera miesięczną opłatę abonamentową za każdy układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 4.3.2. Opłata abonamentowa pobierana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usługi dystrybucji w zależności od grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, 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 $b_{RT} = 2,11$ 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 2008 r. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. z 2009 r. Nr 9, poz. 112).

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR 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 niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1., przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji 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) wielkości mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh.
- Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek

bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od 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 zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego 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 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 w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh;
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.5. W przypadku, 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, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej, określonej w umowie,
 - 2) ryczałtowe ilości energii elektrycznej, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

9
OK PD

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

- 6.6. Ryczałtowe ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, są ilościami maksymalnymi i przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.8. 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 albo zniszczonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli:</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu półpośredniego</p> <p>c) dla układu pośredniego</p>	<p>105,00 zł</p> <p>131,30 zł</p> <p>175,05 zł</p>
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 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł
4.	założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty sieciowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

W okresie obowiązywania taryfy dostawca nie przewiduje przyłączeń nowych odbiorców do sieci, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty taryfy w tym zakresie.


OK / JB

8. OPLATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Wyszczególnienie *	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nN	71,74
	b) na napięciu SN	107,61
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego **	x
	a) bezpośredniego	71,74
	a) półpośredniego	107,61
	a) pośredniego	152,46
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 102,23 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza przedsiębiorstwo i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 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 i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	89,69
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością przedsiębiorstwa	44,84
7..	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	197,29
	b) w sieci SN	286,97
8.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno – pomiarowego, instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci***	96,73

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

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

OK  11

*** 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 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

9. TABELA STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług	GRUPA TARYFOWA					
	EC1 B21	EC2 B21	EC1 C21	EC2 C21	EC1 C11	EC2 C11
Dystrybucja						
Składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh	34,86	32,95	65,02	60,48	96,88	64,60
Stawka jakościowa zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust 4 ustawy o KDT zł/kW/m-c	4,60	3,41	1,86	1,38	1,86	1,38
Składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	6,85	6,13	6,29	5,26	2,08	1,97
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	15,00	15,00	10,00	10,00	5,00	5,00