

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**Warszawa, dnia **23** marca 2004 r.

DTA-4211-74(17)/2004/688/IJD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Janikowskie Zakłady Sodowe Janikosoda S.A. z siedzibą w Janikowie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 3 czerwca 2004 r. znak: TU-2/304/1126/2004, uzupełnionym pismami: z dnia 6 lipca 2004 r. znak: TU-2/382/1346/2004, z dnia 23 lipca 2004 r. znak: TU-2/413/1481/2004, z dnia 12 sierpnia 2004 r. znak: TU-2/441/1591/2004, z dnia 10 września 2004 r. znak: TU-2/474/1695/2004, z dnia 15 października 2004 r. znak: TU-2/553/1910/2004, z dnia 21 stycznia 2005 r. znak: TU-2/44/108/2005, z dnia 17 lutego 2005 r. znak: TU-2/91/220/2005 oraz z dnia 14 marca 2005 r. znak: TU-2/117/286/2005

postanawiam

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



UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/255/688/W/1/2002/MS z dnia 6 sierpnia 2002 r. oraz na obrót energią elektryczną nr OEE/322/688/W/1/2002/MS z dnia 6 sierpnia 2002 r., złożyło wniosek (data wpływu do URE: 7 czerwca 2004 r.) o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty



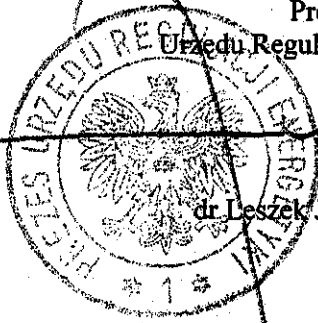
związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy 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 Prawa energetycznego 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 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 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Janikowskie Zakłady Sodowe
JANIKOSODA S.A.
ul. Przemysłowa 30
88 - 160 Janikowo

**Janikowskie Zakłady Sodowe
JANIKOSODA Spółka Akcyjna
z siedzibą w Janikowie**

Janikowskie Zakłady Sodowe
JANIKOSODA Spółka Akcyjna
88-180 Janikowo, ul. Przemysłowa 30
tel. (052) 354 41 00, 567 01 00
fax (052) 354 45 25, 354 43 33

TARYFA

dla energii elektrycznej

PREZES ZARZĄDU

Jan Szczepaniński



Janikowo, 2005 r.

Spis treści

1.	Informacje ogólne
2.	Definicje
3.	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
3.1.	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
3.2.	Ogólne zasady rozliczania odbiorców
3.3.	Zasady korygowania wystawionych faktur
4.	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
4.1.	Rozliczenia za energię elektryczną czynną
4.2.	Oplaty abonamentowe
5.	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
5.1.	Oplaty za świadczone usługi przesyłowe
5.2.	Moc umowna
5.3.	Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
6.	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii
7.	Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8.	Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9.	Oplaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10.	Tabela cen i stawek opłat

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Janikowskie Zakłady Sodowe JANIKOSODA Spółka Akcyjna z siedzibą w Janikowie, zwane dalej "Sprzedawcą".
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej "Ustawą",
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym",
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym".
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Definicje

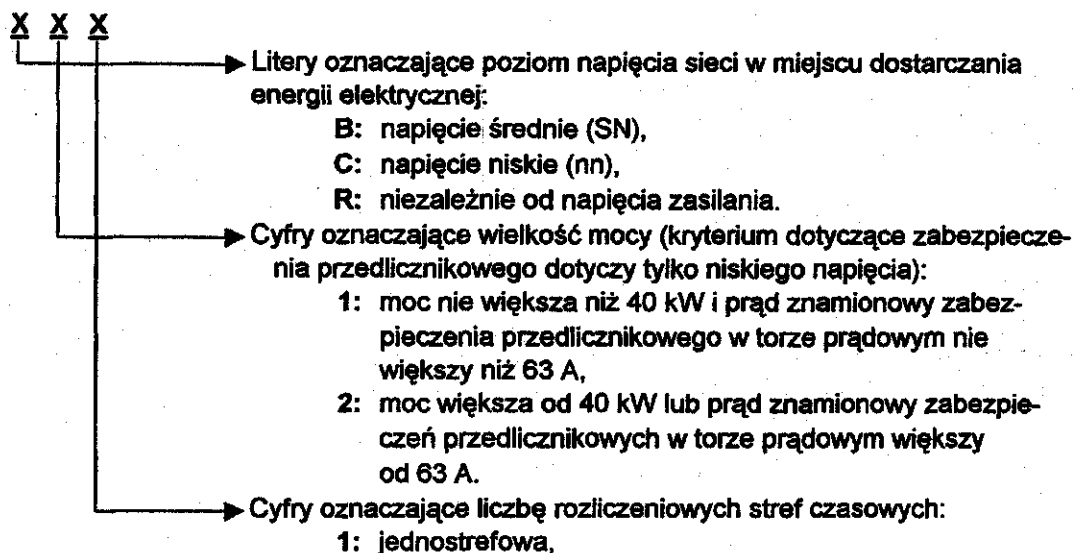
Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w Ustawie i rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawy energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w par. 8. ust. 1. rozporządzenia taryfowego.

Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w p-ktcie 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C11,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R.

3.1.3. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:

- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, oświetlenia, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- stacji ochrony katodowej gazociągów.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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.

3.1.5. 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.

3.1.6. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nn	66,75 zł
b) na napięciu SN	100,13 zł

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1. Rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych dla wszystkich grup taryfowych.
- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w p-kcie 3.2.1.
- 3.2.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w p-kcie 3.2.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczaną energię, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat.
W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.2.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w p-kcie 3.2.5. odpowiednio odejmuje się.
- 3.2.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.2.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w p-kcie 3.2.7.

- 3.2.9. 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 grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.2.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w p-kcie 3.2.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.2.11. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3. **Zasady korygowania wystawionych faktur.**
W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z par. 37., 38. i 39. rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskaźników urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem p-ktu 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w p-kcie 3.1.3.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z p-ktem 4.1.2.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskaźników układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w Taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u Sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s * P + S_z * E$$

gdzie:	O_p	- opłata za usługę przesyłową, wyrażona w zł,
	S_s	- składnik stały stawki opłaty sieciowej, w zł/kW/m-c,
	P	- moc umowna określona zgodnie z p-ktem 5.1.3., wyrażona w kW,
	S_z	- składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w p-kcie 5.1.2.,
	E	- ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w Taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w p-kcie 5.1.1. przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
- 5.1.4. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
 - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich pracy i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.
- 5.1.5. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w p-kcie 5.1.4.a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.3. Dopuszcza się za zgodą Sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.4. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej, niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania, nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.6. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Sprzedawcy, w trakcie roku obowiązującej.

zywania Taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresu objętego korektą.

5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych,
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pktcie a).

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,

b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,

c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,
pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pktami 5.3.5., 5.3.6. i 5.3.7.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiomniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2 - 0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika.

Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, zadanego dla strefy czasowej, oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 * S_{zvn} * \left[\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2\varphi}{1 + \text{tg}^2\varphi_0}} - 1 \right] * A$$

- gdzie:
- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 - S_{zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w par. 18. ust. 2. pkt 2. rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh,
 - $\text{tg}\varphi$ - stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym,
 - A - energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona

jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{zv} .
- 5.3.7. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci Sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zv} .

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty określone w par. 41. ust. 1. i 2. rozporządzenia taryfowego.
- Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w par. 41. ust. 1. p-kt 2. rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/}$ /godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci	7,59 zł
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł
e)	za niepowiadomienie, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83 zł
f)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł
g)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł

h)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosowanych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w p-kcie 7.1.1), pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w p-kcie 7.2.3a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w p-kcie 7.1.2), odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w p-kcie 5.2.,

3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
o ile umowa nie stanowi inaczej.

- 7.4. W przypadku, o którym mowa w p-kcie 7.1.2)a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w p-kcie 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w p-kcie 7.4.3)a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 7.5. W przypadku, o którym mowa w p-kcie 7.1.2)b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w p-kcie 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- | | |
|--|-----------|
| a) dla układu jednofazowego | 3 000 kWh |
| b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika | 6 000 kWh |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego 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 _o | 300 kWh |
- prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

- gdzie: 2,5 - stała [1/kV],
U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania w [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości
1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika

prądowego w [A],

- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w p-ktach 7.2., 7.4. i 7.5. są określone w Taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L. p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia.	Wartość nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w p-ktcie 4. tabeli: a) dla układu bezpośredniego, b) dla układu półpośredniego, c) dla układu pośredniego.	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy lub naruszenie tej plomb.	Iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,

- b) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - c) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - d) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, zgodnie z umową, zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty przyłączeniowej zawartej w Taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.6. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.8. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.

8.9. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty w zł/kW
IV	Napowietrzne	90,60
	Kablowe	117,07
V	Napowietrzne	100,78
	Kablowe	126,23

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

9.1. Tabela opłat dodatkowych:

L. p.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn:	66,75
	b) na napięciu SN:	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	x
	a) bezpośredniego:	66,75
	b) półpośredniego:	100,13
	c) pośredniego:	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**:	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25 A włącznie:	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A:	
- za pierwszą	22,53	
- za każdą następną	5,00	
c) powyżej 63 A:		
- za pierwszą	30,04	

	- za każdą następną	14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika z zegarem sterującym (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Sprzedawcy:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Sprzedawcy:	x
	a) w sieci nn:	183,57
	b) w sieci SN:	267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	x
	a) za pierwszą plombę:	23,40
	b) za każdą następną:	5,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	B21	C21	C11
Cena za energię elektryczną czynną [zł/MWh]	112,49	112,49	112,49
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c/pom.]	288,36	3,83	2,32
Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/MWh]	30,58	30,58	30,58
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	33,87	65,45	70,86
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c]	5,94	7,50	1,95