



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 25 września 2000 r.

DTA-821/1344-B/2/2000/MO

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

NSK – ISKRA Spółka Akcyjna

z siedzibą w Kielcach

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**zawartego w pismach: z dnia 17 sierpnia 2000 r. (bez znaku), z dnia 30 sierpnia 2000 r. (bez znaku)
i z dnia 15 września 2000 r. (bez znaku)**

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,**
- 2) **ustalić współczynniki korekcyjne określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to**

Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej w wysokości – 64,5 % (słownie: minus sześćdziesiąt cztery i pięć dziesiąte procenta) oraz w zakresie obrotu energią elektryczną w wysokości 17,4 % (słownie: siedemnaście i cztery dziesiąte procenta),

- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych, o których mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje nr PEE/34/1344/U/1/98/MJ z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/36/1344/U/1/98/MJ z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 17 sierpnia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 pkt 2 - 4 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

W związku z tym, że Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera elementu wymienionego w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat zaproponowane 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.

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

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalenie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynników korekcyjnych X, określonych w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 miesięcy okresu obowiązywania taryfy.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa powyżej, zostały uwzględnione w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy – Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X kierowałem się potrzebą ich weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne,

- w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie 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. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
 3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
 4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
NSK – ISKRA S.A.
ul. Jagiellońska 109
25-734 Kielce

NSK-ISKRA

TARYFA
dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych
przez NSK ISKRA S.A.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY ROZLICZEŃ I STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
4. KRYTERIA TARYFIKACJI I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
7. STANDARDY JAKOŚCIOWE, BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
9. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH
10. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI ŚWIADCZONE NA RZECZ ODBIORCÓW
11. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ORAZ OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1 Niniejsza Taryfa opracowana została na podstawie:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348, ze zm.) zwanej dalej „ustawą”;
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz. 1002) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”, obowiązującego w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
- 1.2 Taryfa zawiera:
- a) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - b) ceny za energię elektryczną,
 - c) stawki opłat abonamentowych,
 - d) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłaty dodatkowe za usługi świadczone na rzecz odbiorców, pobieranie za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
 - g) warunki stosowania cen i stawek opłat.
- 1.3 Ceny i stawki opłat podane w Taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

2. DEFINICJE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z NSK ISKRA S.A.
- 2.2 Dystrybucja – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci.
- 2.3 Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym lub detalicznym energią.
- 2.4 Sieć rozdzielcza (dystrybucyjna) – sieć służąca do przesyłania energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.5 Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu z siecią.
- 2.6 Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.7 Moc pobrana – największy średni w okresie 15-stu minut, zmierzony pobór mocy czynnej w miesięcznym okresie rozliczeniowym.

- 2.8 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie lub umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9 Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.10 Wskaźnik mocy – element układu pomiarowo – rozliczeniowego umożliwiający kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15-minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.11 Nielegalne pobieranie energii - pobieranie energii bez zawarcia umowy z NSK ISKRA S.A. lub niezgodnie z umową.
- 2.12 Dni robocze - wszystkie dni z wyjątkiem sobót, niedziel i świąt.
- 2.13 Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi warunkami poboru energii i wielkością mocy przyłączeniowej.

3. ZASADY ROZLICZEŃ I STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

4. KRYTERIA TARYFIKACJI I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

Podział odbiorców na grupy taryfowe w NSK ISKRA S.A. oparty jest na niżej podanych kryteriach:

- 4.1 Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy i wielkość mocy przyłączeniowej lub wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego:
 - a) GRUPA TARYFOWA C 11 - jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym do 63 A włącznie.
 - b) GRUPA TARYFOWA C 21 - jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63 A.
 - c) GRUPA TARYFOWA C 22a - dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63 A, rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej.
 - d) GRUPA TARYFOWA C 22b - dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63 A, rozliczenie w strefach dziennej i nocnej.
- 4.2 Przy kwalifikacji do grup odbiorców decyduje napięcie zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej, określone w umowie sprzedaży energii lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych oraz wielkość mocy przyłączeniowej lub wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym w przyłączy.

- 4.3 Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.
- 4.4 Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej 40 kW i niższej, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub rocznym zużyciu energii do 80 MWh.
- 4.5 Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc, zwaną mocą przyłączeniową, odpowiadającą największemu przewidywanemu obciążeniu czynnemu w okresie 15- minutowym.
- 4.6 Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.
- 4.7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami.

Tabela 1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C22a

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

Tabela 2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C22b

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1 Rozliczenia opłat za usługi przesyłowe z odbiorcami następują w okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię elektryczną na zasadach określonych w pkt 5.2 taryfy.
- 5.2 W rozliczeniach stosuje się stawki grupowe opłat za usługi przesyłowe, które składają się z:
- składnika stałego ustalanego na jednostkę mocy przyłączeniowej;
 - składnika zmiennego na jednostkę pobranej energii elektrycznej.
- 5.3 a) Dla odbiorców z grupy taryfowej C21, C22a i C22b opłatę przesyłową w części stałej oblicza się w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie.
- b) Dla odbiorców z grupy taryfowej C11 opłatę przesyłową w części stałej oblicza się w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie, ale nie mniejszej niż 2 kW dla instalacji 1-fazowej i nie mniejszej niż 6 kW dla instalacji 3-fazowej.

- 5.4 Miesięczną opłatę za usługi przesyłowe siecią przesyłową ustala się według zasad dla stawek grupowych określonych w § 26 pkt 3 rozporządzenia taryfowego.
- 5.5 Zwiększenie mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu urządzeń zasilających i pomiarowo – rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy przyłączeniowej, na warunkach określonych przez NSK ISKRA S.A..
Z inicjatywy odbiorcy może nastąpić zmniejszenie mocy przyłączeniowej poprzez zmianę umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.6 Od odbiorców rozwiązujących umowę o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej:
- w wysokości pełnej, jeżeli rozwiązanie umowy nastąpiło po 15-stym dniu miesiąca,
 - w wysokości 50%, jeżeli rozwiązanie umowy nastąpiło do 15-go dnia miesiąca włącznie.
- 5.7 Przy przyłączeniu urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci rozdzielczej za pomocą dwóch lub więcej przyłączy, opłata za usługę przesyłową w części stałej stanowi sumę opłat wyznaczonych dla poszczególnych przyłączy.

6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODZIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1 Rozliczenie w obrocie energią elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, w miesięcznych okresach rozliczeniowych obowiązujących w NSK ISKRA S.A., na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych.
- 6.2 Korekty rachunków związane z zawyżeniem należności za pobraną energią elektryczną będą dokonywane zgodnie z § 42 i § 43 rozporządzenia taryfowego.
- 6.3 Odbiorca może wystąpić do NSK ISKRA S.A. o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.

7. STANDARDY JAKOŚCIOWE, BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

7.1 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 7.1.1 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 7.1.2 W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują standardy określone w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 7.1.3 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują bonifikaty:
- za odmowę przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji, w wysokości -2,00zł.
 - za niedotrzymanie terminu udzielenia odpowiedzi w sprawie rozpatrzenia wniosku lub reklamacji, w wysokości -2,50 zł
 - za niedotrzymanie terminu sprawdzenia układu pomiarowo rozliczeniowego w miejscu jego zainstalowania lub laboratoryjnego badania układu pomiarowo rozliczeniowego w wysokości -4,00 zł
 - za niedotrzymanie terminu umożliwienia przeprowadzenia ekspertyzy układu pomiarowo rozliczeniowego, w wysokości -8,00 zł

- 7.1.4 Obniżenie parametrów energii poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do otrzymania upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:
- obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie o świadczenie usług przesyłowych, oraz
 - odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.
- 7.1.5 Wysokość bonifikaty i upustów za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według zasad ustalonych w § 46 pkt.1. rozporządzenia taryfowego.
- 7.1.6 Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt.1 rozporządzenia taryfowego wynosi: $b_{rT} = 1,50$ zł/godzinę,
- 7.1.7 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości ustalonej zgodnie z § 46 pkt.2 i 3 rozporządzenia taryfowego.
- 7.1.8 Za niedotrzymanie standardów jakościowych częstotliwości oraz odkształcenia napięcia, określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługuje pełny zwrot kosztów udokumentowanych strat, powiększony o 20% z tytułu bonifikaty.

7.2 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

- 7.2.1 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 7.2.2 Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi$.
- 7.2.3 Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi$ przyjmuje się wielkość, wynikającą z umowy o świadczeniu usług przesyłowych lub sprzedaży energii, lecz nie niższą niż $\text{tg } \varphi = 0,2$. Jeżeli $\text{tg } \varphi$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi = 0,4$.
- 7.2.4 Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych zależnych od wartości energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi$ określa tabela w pkt.7.2.5.
- 7.2.5 Procentowe stawki $d\%$, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$d\%$	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$d\%$
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,5
0,06 – 0,10	1,9	0,51 – 0,55	23,8
0,11 – 0,15	3,4	0,56 – 0,60	27,2
0,16 – 0,20	5,2	0,61 – 0,65	30,8
0,21 – 0,25	7,2	0,66 – 0,70	34,5
0,26 – 0,30	9,4	0,71 – 0,75	38,4
0,31 – 0,35	11,9	0,76 – 0,80	42,4
0,36 – 0,40	14,6	0,81 – 0,85	46,5
0,41 – 0,45	17,4	0,86 – 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$d\% = 56(tg\varphi - tg\varphi_0)$$

gdzie :

$tg\varphi$ - wartość rzeczywista,

$tg\varphi_0$ - wartość optymalna.

- 7.2.6 NSK ISKRA S.A. przeprowadza kontrolę poboru mocy pobranej na każdym przyłączy. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w pkt. 7.2.7. Opłat tych nie pobiera się, jeśli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci NSK ISKRA S.A. lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 7.2.7 W przypadku stwierdzenia przekroczenia przez odbiorcę mocy pobranej ponad moc przyłączeniową, odbiorca ponosi dodatkową opłatę nie większą niż iloczyn 5-krotnej stawki części stałej za usługę przesyłową właściwej dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy ponad wartość określoną w umowie.
- 7.2.8 Samowolne zwiększenie mocy przyłączeniowej przez odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy, podlega opłacie jak w pkt. 7.2.7. za cały okres stwierdzenia nieprawidłowości.
- 7.2.9 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości: 50,00 zł
- 7.2.10 Za założenie, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika, albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości tego urządzenia, obowiązującej w dniu jego wymiany. Niniejsza opłata obejmuje również koszty usługi,
- 7.2.11 Za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb nakładanych przez NSK ISKRA S.A. na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub instalacji przed układem rozliczeniowo-pomiarowym albo na urządzeniu rozliczeniowo-pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniu ogólnie dostępnym pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy założeniu jednej plomby 50 kWh,
- b) przy założeniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną plombę 15 kWh.
- 7.2.12 Za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh
- 7.2.13 W przypadku powiadomienia sprzedawcy przez odbiorcę o zerwaniu, naruszeniu lub uszkodzeniu plomb – opłaty ustalone w pkt. 7.2.11 lit. a., b.) i 7.2.12 lit. a., b.) ulegają obniżeniu o 50 %.
- 7.2.14 Do obliczenia opłat, o których mowa w punktach 7.2.11 i 7.2.12 przyjmuje się cenę jednostkową energii czynnej, według której rozliczany jest odbiorca.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 8.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
 - pobierana energia niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 8.2 W przypadku, gdy energia pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej NSK ISKRA S.A. obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen energii i składnika zmiennego opłaty za usługę przesyłową określonych dla odbiorców grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.
- 8.3 W przypadkach nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę niezgodnie z postanowieniami umowy, NSK ISKRA S.A. pobiera podwyższone opłaty, w wysokości dwukrotnych cen energii i składnika zmiennego opłaty za usługę przesyłową określonych dla odbiorców danej grupy taryfowej.
- 8.4 Opłaty, o których mowa w pkt 8.2 i 8.3 oblicza się za cały czas udowodnionego pobierania energii elektrycznej, z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
- 8.5 Za podstawę do ustalania zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się zużycie energii w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru energii elektrycznej. Przy pobieraniu opłaty za nielegalny pobór energii, sprzedawca uwzględnia rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 8.6 W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące ilości energii, jednak nie wyższe niż:
- przy układzie pomiarowym, jednofazowym 3000 kWh
 - przy układzie pomiarowym, 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6000 kWh
 - przy układzie pomiarowym, 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh
 - przy układzie pomiarowym, z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh
 - przy układzie pomiarowym, z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) każdy amper prądu obliczeniowego 300 kWh

przy czym prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.

- 8.7 W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh;
 - b) 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 wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
 - c) przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt 8.7 lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobrano energię elektryczną.

9. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 9.1 Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci NSK ISKRA S.A., ponoszą na jego rzecz opłatę, wynikającą ze stawek opłat abonamentowych, za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków.
- 9.2 Opłata, wynikająca ze stawek opłat abonamentowych, ustalona jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.
- 9.3 Wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych jest określona w pkt. 11.

10. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI ŚWIADCZONE NA RZECZ ODBIORCÓW.

Za niżej wymienione usługi pobiera się opłaty w wysokości:

- 10.1 Za sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, jeżeli reklamacja jest nieuzasadniona:
 - licznik jednofazowy - 25 zł
 - licznik 3- fazowy - 37,5 zł
- 10.2 Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego - 25 zł
- 10.3 Za przeniesienie licznika na żądanie odbiorcy - 50 zł

11. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

11.1 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C21, C22a, C22b.

Treść	Jednostka Miary	C21	C22a	C22b
1. Cena za energię elektryczną czynną w strefach czasowych:	zł./kWh			
• całodobowa		0,1679		
• szczytowa			0,2763	
• pozaszczytowa			0,1366	
• dzienna				0,2033
• nocna				0,1159
2. Stawka opłat abonamentowych	zł./m-c	16,95	16,95	16,95
3. Stawki opłat za usługę przesyłową				
a) Składnik stały	zł/MW/m-c	7564,00	7564,00	7564,00
b) Składnik zmienny	zł/kWh			
• całodobowa		0,1125		
• szczytowa			0,1200	
• pozaszczytowa			0,1084	
• dzienna				0,1146
• nocna				0,1085

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

11.2 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11

Treść	Jednostka Miary	C11
1. Cena za energię elektryczną czynną	zł./kWh	0,1783
2. Stawka opłat abonamentowych	zł./m-c	4,62
3. Stawki opłat za usługę przesyłową		
• Składnik stały	zł/MW/m-c	7564,00
• Składnik zmienny	zł/kWh	0,1125

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.