



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OWA-821/554-A/30/2003/AS

Warszawa, dnia 18 listopada 2003 r.

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. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504) oraz w związku z 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, Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660),

po rozpatrzeniu wniosku

Polskiego Koncernu Naftowego „ORLEN” Spółka Akcyjna
z siedzibą w Płocku

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 610188201,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

przedłożonego w dniu 29 maja 2003 r. (pismo znak: DP/PZC/2022/2003) o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej, uzupełnionego pismami: w dniu 23 czerwca 2003 r. (pismo znak: DP/PZC/2416/2003), w dniu 1 lipca 2003 r. (pismo bez znaku), w dniu 3 lipca 2003 r. (pismo znak: PZC/2658/2003), w dniu 8 lipca 2003 r. (pismo znak: PZC/2814/03), w dniu 18 lipca 2003 r. (pismo znak: DP/62/2003), w dniu 11 sierpnia 2003 r. (pismo znak: DP/70/2003 z dnia 6 sierpnia 2003r.), z 30 września 2003 r. (pismo znak: PZC/4225/2003), w dniu 6 października 2003 r. (pismo znak: PZC/4335/2003), w dniu 13 października 2003 r. (pismo znak: PZC/4457/2003), w dniu 20 października 2003 r. (pismo znak: PZC/4573/2003), w dniu 30 października 2003 r. (pismo znak: PZC/4654/2003), w dniu 31 października 2003 r. (pismo znak: PZC/4750/2003) oraz w dniu 5 listopada 2003 r. (pismo znak: PZC/1/4826/2003),

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje w zakresie:



- a) wytwarzania energii elektrycznej nr WEE/36/554/U/1/98/PM z dnia 5 listopada 1998 r., zmienioną decyzjami z dnia: 13 sierpnia 1999 r., 29 czerwca 2000 r. oraz 1 czerwca 2001 r.,
 - b) przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej nr PEE/4/554/U/1/98/PM z dnia 5 listopada 1998 r., zmienioną decyzjami z dnia: 13 sierpnia 1999 r. oraz 29 czerwca 2000 r.,
 - c) obrotu energią elektryczną nr OEE/6/554/U/1/98/PM z dnia 5 listopada 1998 r., zmienioną decyzjami z dnia: 13 sierpnia 1999 r. oraz 29 czerwca 2000 r.,
- w dniu 29 maja 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

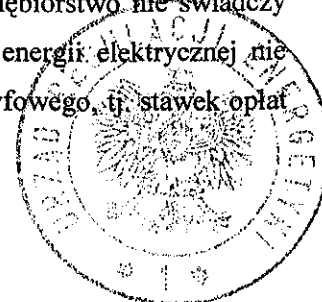
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji, ostatecznie uzupełnionej w dniu 5 listopada 2003 r., ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 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.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.



Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalona została zgodnie z § 15 rozporządzenia taryfowego.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 15 ust. 1 oraz w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności koncesjonowanej w roku obowiązywania taryfy.

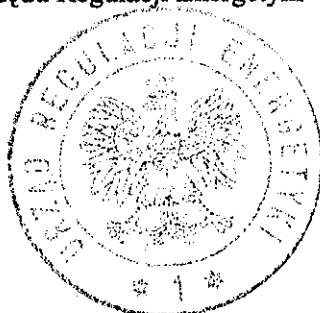
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 ustawy z dnia 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 zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Oddziału Centralnego Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, 00-099 Warszawa, ul. Canaletta 4.

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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.



Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Krzyszyna Gromczyńska
Krzyszyna Gromczyńska

Otrzymuje:
Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna
ul. Chemików 7, 09-411 Płock



**TARYFA POLSKIEGO KONCERNU NAFTOWEGO ORLEN S.A.
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

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. STREFY CZASOWE
 - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
- 4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA**
 - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA
 - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
- 5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.2. MOC UMOWNA
 - 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADSTANDARDOWY POBÓR ENERGII BIERNEJ
- 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI**
- 9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**
 - 10.1. CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA – WYTWARZANIE
 - 10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23
 - 10.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a
 - 10.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a
 - 10.5. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH R

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, przy ulicy Chemików 7, zwany 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, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat za usługi dodatkowe lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - > ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504) zwanej dalej „ustawą”,
 - > rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - > rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - > rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 30 maja 2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 104, poz. 971).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 % za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci. Usługa związana z przyłączeniem podmiotu do sieci nie podlega opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek opłat pomniejszych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1kW i do 1kWh.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

Niskie napięcie (nn) - napięcie nie wyższe niż 1 kV.

Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

Okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

Średnie napięcie (SN) - obejmujące napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.

Usługa przesyłowa - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.

Wysokie napięcie (WN) - obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

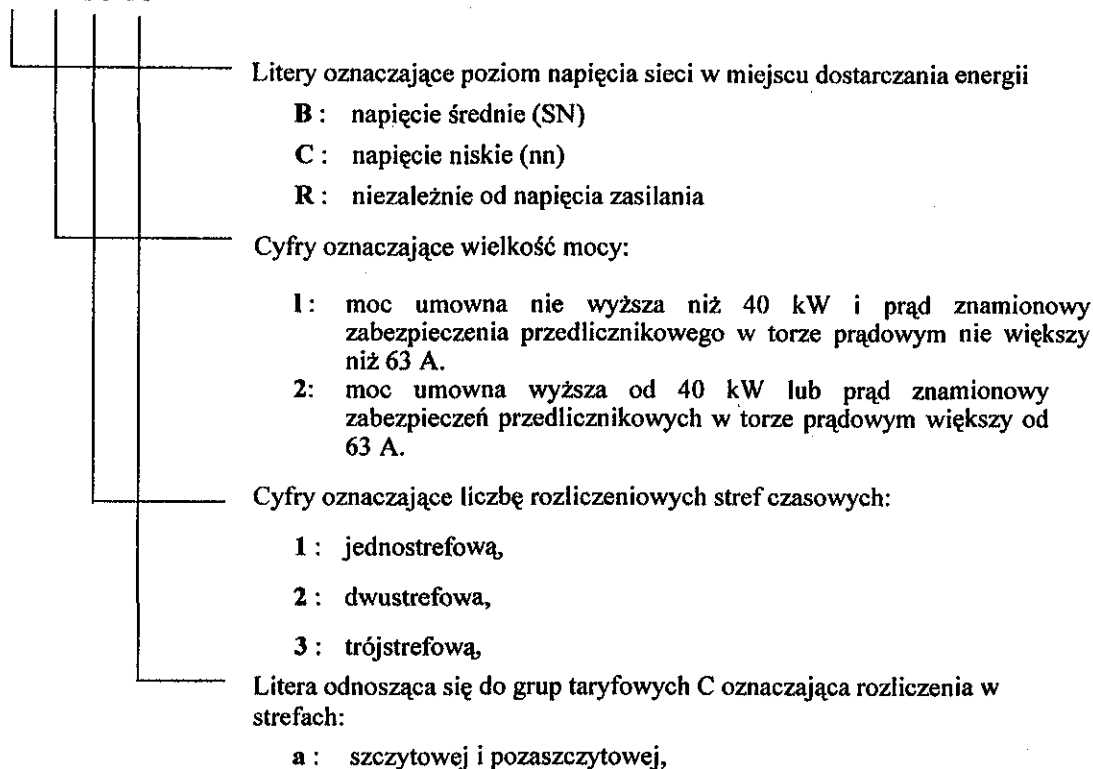
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

X X X X



3.1.2. W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C11, C12a, C21, C22a,
- c) 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:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji itp.
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

3.1.4. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału Odbiorców na grupy taryfowe Odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.5. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.

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

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23 przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3	pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*) Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

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

- 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach nie dłuższych niż :
- miesiąc - dla odbiorców grup : B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C11, C12a,
 - dwa miesiące - dla odbiorców grupy R.
- 3.3.2. 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.
- 3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności za najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.
- 3.3.5. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.5., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby, oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.7. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- na napięciu nn 80 zł,
 - na napięciu SN 120 zł.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. Korekta wystawionych faktur następuje zgodnie z § 40, 41, 42 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną.
- 3.4.2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowało zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.3. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.2. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo

- błędów.
- 3.4.4. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest stwierdzona wielkość błędów wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, a jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia, za okres doby, liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru.
 - 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w poprzednim okresie rozliczeniowym podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
 - 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 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 pkt. 3.1.3. lit. 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 i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań 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.
- 4.2.2.1. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 4.2.2.2. 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 Odbiorcę, na jeden miesiąc.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

n

$$O_p = S_S \cdot P + \sum_{k=1} (S_{Zk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
 S_S - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/jednostkę mocy/m-c,
 P - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy,
 S_{Zk} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej „k”, o którym mowa w pkt. 5.1.2. wyrażony w zł/jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej
 E_k - 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 rozbiću na: składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik S_{Zk} o którym mowa w pkt. 5.1.1., przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie wielkości mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego.
- 5.1.5. Od Odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę przesyłową O_{PSI} w części stałej pobiera się w wysokości obliczonej wg poniższego wzoru:

$$O_{PSI} = \frac{O_{PS}}{30} \cdot l_d$$

gdzie :

- O_{PS} - miesięczna opłata za usługę przesyłową w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.1, określona dla grupy taryfowej, o której rozliczany jest Odbiorca, wyrażona w zł,
 l_d - ilość dni liczona od dnia przyłączenia Odbiorcy do sieci do końca miesiąca kalendarzowego.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.4. Moc umowna zamawiana jest w wielkościach identycznych na wszystkie miesiące roku. W przypadku zamówienia mocy w wielkości zmiennej chociażby w jednym miesiącu roku, miesięczną opłatę za usługi sieciowe w części stałej oblicza się według następującej zależności:

$$O_S = k_S \times S_S \times P_i$$

gdzie:

$$k_S = \frac{12 \times \max(P_i)}{12}$$

$$\sum_{i=1} P_i$$

O_S – miesięczna opłata za usługę sieciową w części stałej,

k_S – współczynnik korygujący,

S_S – składnik stały stawki opłaty sieciowej,

P_i – wielkość mocy umownej w miesiącu i ,

- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, przy każdej korekcie składnik stały stawki opłaty sieciowej wzrasta o kolejne 20% stawki podstawowej dla okresu objętego korektą.
- 5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i :
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 – sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\phi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\phi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\phi < 0$.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także Odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym i pojemnościowym.
- 5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadstandardowy pobór w strefach odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej, wynikającej z obowiązującej taryfy. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\phi_0$.
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\phi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\phi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\phi > \text{tg}\phi_0$):

$$O_b = 2S_{Zs} \cdot \left(\sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{Zs} - składnik zmienny stawki sieciowej dla danej grupy taryfowej, wyrażony w zł/kWh,
 A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotności wysokości stawki S_{Zs} .
- 5.3.8. Jeśli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 5.3.1 do 5.3.7 oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotności wysokości stawki S_{Zs} .

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w §44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rt} = 1,50$ zł / godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od Odbiorców – **15,18 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, przerwanej z powodu awarii w sieci - **7,59 zł,**
 - d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – **15,18 zł,**
 - e) za nie przekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – **151,83 zł,**
 - f) za nie przekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - Odbiorcom zasilanym 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 nie przekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – **75,91 zł,**
 - h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej 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 stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – **75,91 zł,**
- j) za nie udzielenie na żądanie Odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – **7,59 zł,**
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – **2,28 zł** za każdy dzień zwłoki.

7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. 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 pkt. 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako Odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) 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 zabezpieczeń przedlicznikowych, 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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 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 pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ilości energii, w wysokości jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia.
 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 mniejsza jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwiema 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.

7.5. W przypadku, w którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:

Opis		Ilość energii
a)	Dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	Dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6000 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 znamionowanego licznika	300 kWh
d)	Dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	Przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru: $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$ Gdzie: 2,5 - stała [1/kV], U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV], I - mniejsza z następujących wielkości: • prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A], • suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].	300 kWh

- 7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może stosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika lub innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:
- | | |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego | 195,20 zł. |
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy opłaty pobranej przez jednostkę legalizacyjną, opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 50 zł oraz opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji w wysokości 100 zł.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby, założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - 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,
 - 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 wyznaczoną w umowie o przyłączenie, w wysokości 1/4 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 za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej przyłączem kablowym uwzględniają koszty zakupu i

montażu złącza kablowego.

- 8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego 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 podmiotu zaliczanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe 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 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.
- 8.6. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.7. Odbiorca ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez odbiorcę rodzaj przyłącza jest technicznie możliwy do realizacji.
- 8.8. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

którą w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art.7 ust.1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.

Zmiana warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

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

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]
IV	113,00
V	124,00

- 8.10. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza, dokonywaną na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej: a) na napięciu nn b) na napięciu SN	80,00 120,00
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez Sprzedawcę a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	80,00 120,00 170,00
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego wykonane przez jednostkę zewnętrzną ¹⁾	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 50 zł za demontaż i montaż licznika lub zegara
4	Usługi pogotowia technicznego	x
4.1	opłata za wymianę wkładki topikowej wewnętrznej instalacji zasilającej: ²⁾ do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną od 32 do 63 A - za pierwszą - za każdą następną powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	x 25,00 3,00 27,00 5,00 35,00 14,00
4.2	Opłaty za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo – rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	100,00

¹⁾ pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez Odbiorcę zastrzeżeń

²⁾ pobiera się wyłącznie wtedy, gdy ich zadziałanie nastąpiło z winy Odbiorcy

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**10.1. CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ - WYTWARZANIE**

Sprzedawca sprzedaje energię elektryczną produkowaną w pełnym skojarzeniu z ciepłem, objętą obowiązkiem zakupu przez przedsiębiorstwo energetyczne do sieci którego jednostka wytwórcza PKN ORLEN S.A. jest przyłączona w cenie ustalonej na poziomie **145,79 zł/MWh**.

10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23	B23	B22	B21	B11
	LATO	ZIMA			
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	X	X	X	153,13	152,79
- szczytową	X	X	155,06	X	X
- pozaszczytową	X	X	150,99	X	X
- szczyt przedpołudniowy	153,27	153,74	X	X	X
- szczyt popołudniowy	156,47	157,92	X	X	X
- pozostałe godziny doby	150,99	150,99	X	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	X	X	X	43,16	30,46
- szczytowy	X	X	21,41	X	X
- pozaszczytowy	X	X	20,54	X	X
- szczyt przedpołudniowy	22,50	22,53	X	X	X
- szczyt popołudniowy	22,92	23,12	X	X	X
- pozostałe godziny doby	21,86	21,86	X	X	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,9628	7,9628	8,7818	4,4920	5,6230
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77

*Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

10.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22a
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1527	X
- szczytową	X	0,1549
- pozaszczytową	X	0,1510
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,77	9,77
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0018	0,0018
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1133	X
- szczytowy	X	0,1137
- pozaszczytowy	X	0,1131
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,0393	5,0393
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,77	9,77

*Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

10.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12a
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1526	X
- szczytową	X	0,1541
- pozaszczytową	X	0,1510
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	4,16	4,16
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0018	0,0018
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobową	0,1606	X
- szczytową	X	0,1609
- pozaszczytową	X	0,1602
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,4024	1,4024
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	4,16	4,16

*Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

10.5. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną -w zł/kWh:	
- całodobową	0,1527
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	-
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0018
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1359
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	-