



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 23 czerwca 2005 r.

OWA-4211-1(11)/2005/554/V/IR

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, 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 z 2005 r. Nr 62, poz. 552) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego **Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna**  
z siedzibą w Płocku,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 8 marca 2005 r. (znak: PZC/821/2005), uzupełnionego pismem z dnia 30 marca 2005 r. (znak: PZC/1036/2005), pismem z dnia 9 maja 2005 r. (znak: PZC/1485/2005), pismem z dnia 3 czerwca 2005 r. (znak: 1790/PZC/2005) oraz pismem z dnia 17 czerwca 2005 r. (znak: PZC/1947/2005)

**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**

W dniu 11 marca 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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) 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.

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 cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w art. 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.

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 - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
W WARSZAWIE

*Krzyszyna Gromczyńska*

Otrzymuje:  
Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.  
ul. Chemików 7, 09-411 Płock



NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 20. czerwca 2005 r.

nr URE-h.2.11-1(11)/2005/554/1

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
W WARSZAWIE

*Krystyna Gromczyńska*  
Krystyna Gromczyńska

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



**Polski Koncern Naftowy ORLEN**  
**Spółka Akcyjna**  
ul. Chemików 7, 09-411 Płock  
tel. (+48 24) 365 00 00, fax (+48 24) 365 28 41  
NIP 774 00 01 454, REGON 610188201

### Podpisy Członków Zarządu

WICEPREZES ZARZĄDU  
ds. Zarządzania Kadrami i Administracją

*Andrzej Macenowicz*  
.....  
Andrzej Macenowicz

Wiceprezes Zarządu  
ds. Operacyjnych

*Janusz Wiśniewski*  
.....  
Janusz Wiśniewski

Rok 2005

---

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

---

**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 STOSOWANE W ROZLICZENIACH
    - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
    - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
  - 4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
    - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
    - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
  - 5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
    - 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
    - 5.2. MOC UMOWNA
    - 5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
    - 5.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY 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. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23
    - 10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a
    - 10.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a
    - 10.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH R
-

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna**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:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na 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 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, Nr 173, poz. 1808 i Dz. U. z 2005 r. Nr 62, poz. 552) zwanej dalej „ustawą”,
  - > rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - > rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2004 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 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - > rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła wytwarzanych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2004 r. Nr 267, poz. 2656).
  - > rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2004 r. Nr 267, poz. 2657).
- 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 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, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się pojęcia ciąg zasilania, które oznacza zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

- sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
- redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
- sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

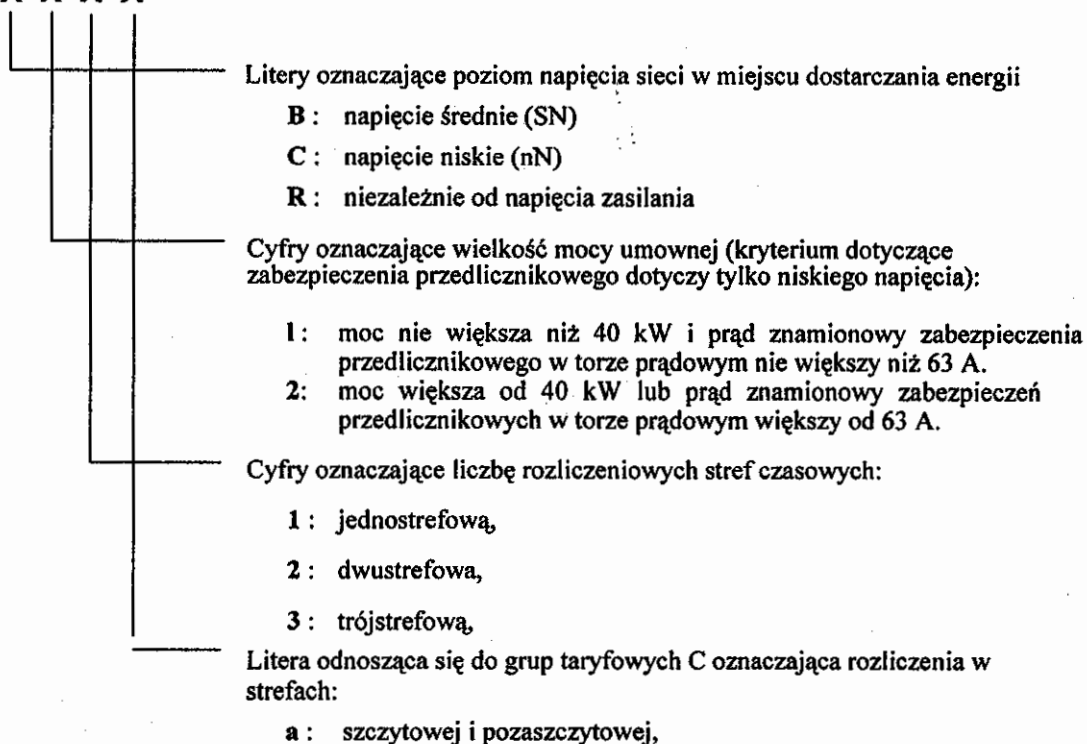
### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

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

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

**X X X X**



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C12a, C21, C22a,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.

3.1.4. 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 itp.
- silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- stacji ochrony katodowej gazociągów.

3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.6. Odbiorca, który do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.7. 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

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

spośród tych grup.

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

### 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

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

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

\*) 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 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

- 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 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	

### 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 :
- 10 dni - dla odbiorców grup : B11, B21, B22, B23,
  - 1 miesiąc - dla odbiorców grup : C21, C22a, C11, C12a,
  - dwa miesiące - dla odbiorców grupy R.,
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.
- 3.3.3. 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.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3, 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.
- 3.3.5. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług przesyłowych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.3.6. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.6., 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 ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.8. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmian cen i stawek może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.3.9. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- na napięciu nN 66,75 zł,
  - na napięciu SN 100,13 zł.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna**3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR**

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowało zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest stwierdzona wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o których mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 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, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

**4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ****4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ**

- 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. 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 kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na Odbiorcę, na jeden miesiąc.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

## 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:

$$O_P = S_S P + \sum_{k=1}^n (S_{Zk} E_k)$$

gdzie:

- $O_P$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_S$  - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/kW/m-c,
- $P$  - moc umowna wyrażona zgodnie z pkt. 5.2.1. w kW,
- $S_{Zk}$  - 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
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu 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 za usługi przesyłowe w części stałej rozliczana jest na podstawie wielkości mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest dany odbiorca.
- 5.1.4. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.
- 5.1.5. Od Odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.6. Czasowe odłączenie od sieci na życzenie odbiorcy nie zwalnia Odbiorcy z ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej w pełnej wysokości.

### 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. Moc umowna zamawiana jest dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.2.3. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy 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.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

- 5.2.5. 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:

$$k_S = \frac{12 \times \max(P_i)}{\sum_{i=1}^{12} P_i}$$

$O_S$  – 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  $i$ ,

- 5.2.6. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej za zgodą sprzedawcy w trakcie roku obowiązywania 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 sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych 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
  - lub
  - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 – sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.8. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego przyłącza, na którym nastąpiło przekroczenie.

### 5.3. PEWNOSC ZASILANIA ODBIORCÓW

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymagania zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stała usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - b) ciągi zasilania są łączone urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

#### 5.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

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

5.4.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określona na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w 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  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .

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

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

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- $S_{zs}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust.2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wyrażony w zł/kWh,
- $A$  - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

5.4.6. 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-krotnej wysokości stawki  $S_{zs}$ .

5.4.7. 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-krotnej wysokości stawki  $S_{zs}$ .

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna**6. BONIFIKATY i UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w §41 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{\pi} = 1,50 \text{ zł / godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od Odbiorców – **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, przerwano 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 poinformowanie na piśmie 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 nie poinformowanie na piśmie 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 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.**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna**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:

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

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, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako Odbiorca, 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 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 odbiorca,
- 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, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 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

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o 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, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 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 pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	<p>Przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego <math>I_0</math></p> <p>Prąd obliczeniowy <math>I_0</math> określa się według wzoru:</p> $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$ <p>Gdzie:</p> <p>2,5 - stała [1/kV],</p> <p>U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],</p> <p>I - mniejsza z następujących wielkości:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],</li> <li>• suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].</li> </ul>	300 kWh

7.6. Ilości ryczałtowe pobranej energii elektrycznej, o których mowa ilościami pkt. 7.2., 7.4. ilościami 7.5. 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.



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

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 pkt 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego 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 plomby na wskaźniku mocy 15 minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany Odbiorca

## 8. ZASADY USTALANIA OPLAT 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 określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 1/4 rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

- 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. Przyłączany podmiot 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	115,03
V	126,26

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,61 za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna9. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE  
NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

## 9.1. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	Nazwa usługi lub czynności <sup>1)</sup>	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej: a) na napięciu nn b) na napięciu SN	66,75 100,13
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo- rozliczeniowego przez Sprzedawcę a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	66,75 100,13 141,85
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego wykonane przez jednostkę zewnętrzną <sup>2)</sup>	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika lub zegara
4	Usługi pogotowia technicznego	x
4.1	opłata za wymianę wkładki topikowej wewnętrznej instalacji zasilającej: 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  20,86 3,00  22,53 5,00  30,04 14,00
4.2	Opłaty za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika, zegara sterującego (dla liczników strefowych) na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45

<sup>1)</sup> we wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy, wliczono koszt dojazdu w obie strony na odległość do 20 km, w wysokości 0,92 zł/km

<sup>2)</sup> pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez Odbiorcę zastrzeżeń

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.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

## 10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

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

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23	B23	B22	B21	B11
	LATO	ZIMA			
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	X	X	X	129,25	128,35
- szczytową	X	X	136,38	X	X
- pozaszczytową	X	X	124,58	X	X
- szczyt przedpołudniowy	130,96	131,93	X	X	X
- szczyt popołudniowy	139,97	144,28	X	X	X
- pozostałe godziny doby	124,34	124,23	X	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	X	X	X	24,85	30,60
- szczytowy	X	X	18,34	X	X
- pozaszczytowy	X	X	13,89	X	X
- szczyt przedpołudniowy	18,87	19,66	X	X	X
- szczyt popołudniowy	21,58	22,49	X	X	X
- pozostałe godziny doby	15,93	16,07	X	X	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,20	7,20	8,62	5,22	4,56
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01

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

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

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

**10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22a
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1289	X
- szczytową	X	0,1333
- pozaszczytową	X	0,1243
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	8,01	8,01
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0069	0,0069
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,0970	X
- szczytowy	X	0,0988
- pozaszczytowy	X	0,0949
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,30	5,30
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	8,01	8,01

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

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

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna10.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11,  
C12a

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12a
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1290	X
- szczytową	X	0,1322
- pozaszczytową	X	0,1243
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,41	3,41
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0069	0,0069
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobową	0,1475	X
- szczytowa	X	0,1490
- pozaszczytowa	X	0,1454
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,24	1,24
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	3,41	3,41

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

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

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

## 10.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną -w zł/kWh:	
- całodobową	0,1292
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	-
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0069
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1083
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	-