



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, **30** listopada 2000 r.

DTA-821/554-A/10/2000/BS

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A.

z siedzibą w Płocku

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: z dnia 28 lipca 2000 r. znak: PZEL/576/2000, z dnia 25 sierpnia 2000 r. znak: PZEL/672/2000, z dnia 13 października 2000 r. znak: PZEL/842/2000, oraz z dnia 31 października 2000 r. znak: PZEL/866/2000

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/36/554/U/1/98/PM z dnia 5 listopada 1998 r. (zmienioną decyzją nr WEE/36B/554/W/1/2/2000/AJP z dnia 29 czerwca 2000 r.) na wytwarzanie energii elektrycznej, koncesję nr PEE/4/554/U/1/98/PM z dnia 5 listopada 1998 r. (zmienioną decyzją nr PEE/4B/554/W/1/2/2000/AJP z dnia 29 czerwca 2000 r.) na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/5/554/U/1/98/PM z dnia 5 listopada 2000 r. (zmienioną decyzją nr OEE/6B/554/W/1/2/2000/AJP z dnia 29 czerwca 2000 r.) na obrót energią elektryczną, w dniu 1 sierpnia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002, z 1999 r. Nr 91, poz. 1042 i z 2000 r. Nr 81, poz. 921) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe, ponieważ Przedsiębiorstwo nie świadczy tego typu usług.

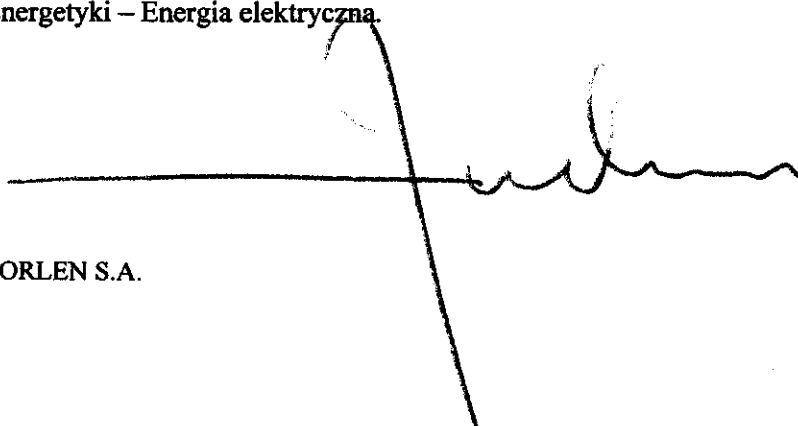
Taryfa nie zawiera również stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.



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



ORLEN

Polski Koncern Naftowy ORLEN SA

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

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI**
- 4. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
- 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
- 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 9. CENY I STAWKI OPŁAT**

1. Definicje

Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348, ze zm.) zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz.1002 ze zm.), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującym w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555, ze zm.).
- rozporządzeniu 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. Nr 85, poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w Taryfie używa się dodatkowo:

Sprzedawca - Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku,

2. Informacje ogólne

2.1. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) ceny za energię elektryczną – wytwarzanie
- 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 oraz niedotrzymania warunków umów,
- f) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

2.2. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

2.3. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i 1 kWh.

2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej Taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Zasady przyłączania do sieci

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korekty taryfy w tym zakresie.

4. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup.

4.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczenia energii, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych następujące grupy taryfowe:

- a) GRUPA A- dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu 110 kV, kupujących energię wytworzoną w źródle sprzedawcy,
- b) GRUPA TARYFOWA B11- jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV bez pomiaru poboru mocy,
- c) GRUPA TARYFOWA B21- jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV z pomiarem poboru mocy,
- d) GRUPA TARYFOWA B22- dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV z pomiarem poboru mocy,
- e) GRUPA TARYFOWA B23- trójstrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV z pomiarem poboru mocy,
- f) GRUPA TARYFOWA C11- jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW,
- g) GRUPA TARYFOWA C12- dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW,
 - C12 a) – rozliczenia w strefie szczytowej i pozaszczytowej
 - C12 b) – rozliczenia w strefie dziennej i nocnej
- h) GRUPA TARYFOWA C21- jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW,
- i) GRUPA TARYFOWA C22- dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW,
 - C22 a) – rozliczenia w strefie szczytowej i pozaszczytowej
 - C22 b) – rozliczenia w strefie dziennej i nocnej
- j) GRUPA TARYFOWA R - dla odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, bez względu na napięcie do którego są przyłączeni

- 4.2 Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc, zwaną przyłączeniową, odpowiadającą największemu przewidywanemu obciążeniu czynnemu w okresie 15-o minutowym, w rocznym okresie umownym.
- 4.3 Odbiorcy w grupach taryfowych bez kontroli poboru mocy będą rozliczani w oparciu o moc przyłączeniową określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.4 Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy nie częściej niż raz na 12 m-cy.

Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

- 4.5 Wyodrębnione w Taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.
- 4.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

1). Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej B23

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

2). Strefy czasowe w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych B22 i C22a

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Luty	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Marzec	$8^{00} \div 11^{00}$	$18^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 18^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Kwiecień	$8^{00} \div 11^{00}$	$19^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 19^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Maj	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Czerwiec	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Lipiec	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Sierpień	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Wrzesień	$8^{00} \div 11^{00}$	$19^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 19^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Październik	$8^{00} \div 11^{00}$	$18^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 18^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Listopad	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Grudzień	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00} \text{ i } 11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$

3). W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od $6^{00} \div 21^{00}$, strefa nocna pozostałe godziny doby od 21^{00} do 6^{00}

4). Strefy czasowe w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych C12a i C12b

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczyt.
od 1 kwietnia do 30 września od 1 października do 31 marca	$8^{00} \div 11^{00}, 20^{00} \div 21^{00}$ $8^{00} \div 11^{00}, 17^{00} \div 21^{00}$	pozostałe godziny doby
	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} \div 13^{00}, 15^{00} \div 22^{00}$	$13^{00} \div 15^{00}, 22^{00} \div 6^{00}$

- 5. Zasady rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej oraz pobierania opłat abonamentowych**
- 5.1. Rozliczenia za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. W rozliczeniach stosuje się dwuskładnikowe stawki opłat za usługi przesyłowe, które składają się ze:
- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej
 - b) składnika zmiennego na jednostkę pobranej energii elektrycznej.
- 5.3. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia.
- 5.4. Przy przyłączeniu urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci rozdzielczej za pomocą dwóch lub więcej przyłączy, opłata za usługę przesyłową w części stałej stanowi sumę opłat za poszczególne przyłącza.
- 5.5. Rozliczenia za energię elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych.
- 5.6. Stawka opłaty abonamentowej została skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę.
- 5.7. Odbiorca obciążany jest opłatą abonamentową w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.8. Korekty rachunków związane z zawyżeniem należności za pobraną energię elektryczną będą dokonywane zgodnie z § 42 i § 43 rozporządzenia taryfowego.

6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rT}=1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy: 10,00zł
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci : 50,00zł
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci: 5,00zł
 - d) za nie przekazanie powiadomienia odbiorcom, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
 - ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1kV : 10,00zł
 - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV : 100,00zł
 - e) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej :
 - z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią : 50,00zł
 - z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania : 50,00zł
 - z 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażeń i innych warunków funkcjonowania sieci : 100,00zł
 - f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci : 50,00zł
 - g) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf: 5,00zł

- h) za przekroczenie terminu 14 dni na rozpatrzenie zgłoszonego wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi : 2,00zł za każdy dzień zwłoki.

6.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy.

6.3.1. Opłaty za przekroczenie mocy

- 6.3.1.1. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy pobranej na każdym przyłączy. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w pkt 6.3.1.2., 6.3.1.3., 6.3.1.4. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 6.3.1.2. W przypadku stwierdzenia przekroczenia przez odbiorcę mocy pobranej ponad moc określoną w umowie , odbiorca ponosi opłatę stanowiącą iloczyn 5 – krotnej stawki części stałej za usługę przesyłową właściwej dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy ponad wartość określoną w umowie.
- 6.3.1.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 6.3.1.4. Podstawę do określenia opłaty stanowi jedno największe przekroczenie zmierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator.

7. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. Oplaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 7.1.b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobieranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonej w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 7.4. Oplaty, o których mowa w punktach 7.2 i 7.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy i energii przyjmuje się zużycia, jakie wystąpiły w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru. Przy pobieraniu opłaty za nielegalny pobór energii, sprzedawca uwzględnia rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 7.6. Do wyliczenia opłat przyjmuje się określoną w punkcie 7.5. ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 7.2. lub 7.3.
- 7.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
- a) przy układzie jednofazowym: 3 000 kWh
 - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika : 6 000 kWh
 - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika : 300 kWh

- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego: 300 kWh

Prąd obliczeniowy, o którym mowa wyżej określa się według wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I - mniejsza z następujących wielkości :

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

7.8. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż :

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami - ilość energii ustala się jak w punkcie 7.8. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.8.a) przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A.

7.10. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

8. Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu

- 8.1. Za sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeżeli reklamacja jest nieuzasadniona - 30 zł
- 8.2. Za podłączenie (odłączenie) przyłącza istniejącego - 75 zł
- 8.3. Za wstrzymanie (wznowienie) dostawy na żądanie odbiorcy - 25 zł

9. Ceny i stawki opłat**9.1. Cena za energię elektryczną – wytwarzanie**

Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. sprzedaje własną energię elektryczną w jednej cenie ustalonej na poziomie **128,92 zł/MWh** - dla odbiorców w grupie A, zasilanych z sieci o napięciu 110 kV.

9.2. Stawki opłat za rezerwę mocy oraz stawki opłat za usługi systemowe

Taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwę mocy oraz stawek opłat za usługi systemowe ze względu na fakt, że Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. nie świadczy tego rodzaju usług.

9.3. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B11, B21, B22, B23

B11			
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłat za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	2,7333
	składnik zmienny	zł/MWh	23,42
2	Cena za energię el. całodobową	zł/MWh	139,88
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,03

B21			
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłat za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	2,7333
	składnik zmienny	zł/MWh	23,48
2	Cena za energię el. całodobową	zł/MWh	140,73
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,03

B22			
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłat za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	2,7333
	składnik zmienny	zł/MWh	
	szczyt		23,53
	poza szczytem		23,44
2	Cena za energię elektryczną	zł/MWh	
	szczytową		142,54
	pozaszczytową		139,20
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,03

B23				
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	Zima	lato
1	Stawka opłat za usługę przesyłową			
	składnik stały	zł/kW/m-c	2,7333	2,7333
	składnik zmienny	zł/MWh		
	szczyt przedpołudniowy		23,46	23,06
	szczyt popołudniowy		24,87	24,24
	pozostałe godziny doby		23,12	23,12
2	Cena za energię elektryczną	zł/MWh		
	szczyt przedpołudniowy		142,58	141,79
	szczyt popołudniowy		151,73	148,59
	pozostałe godziny doby		135,35	135,56
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,03	

9.4. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11, C12, C21, C22

C11			
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłat za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,8115
	składnik zmienny	zł/kWh	0,0569
2	Cena za energię elektryczną	zł/kWh	0,1395
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	7,69

C12				
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	A	b
1	Stawka opłat za usługę przesyłową			
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,8115	3,8115
	składnik zmienny	zł/kWh		
	szczyt		0,0571	
	poza szczytem		0,0568	
	dzień			0,0572
	noc			0,0560
2	Cena za energię elektryczną	zł/kWh		
	szczytową		0,1428	
	pozaszczytową		0,1388	
	dzienną			0,1437
	nocną			0,1266
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	7,69	

C21			
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłat za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,8115
	składnik zmienny	zł/kWh	0,0568
2	Cena za energię el. całodobową	zł/kWh	0,1394
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,03

C22				
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	A	b
1	Stawka opłat za usługę przesyłową			
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,8115	3,8115
	składnik zmienny	zł/kWh		
	szczyt		0,0570	
	poza szczytem		0,0567	
	dzień			0,0571
	noc			0,0566
2	Cena za energię elektryczną	zł/kWh		
	szczytową		0,1423	
	pozaszczytową		0,1382	
	dzienną			0,1429
	nocną			0,1369
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,03	

9.5. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R

R			
	cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłat za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	-
	składnik zmienny	zł/kWh	0,1337
2	Cena za energię elektryczną	zł/kWh	0,1440
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	-