



Kraków, dnia 14 listopada 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-421-89(9)/2003/65/WK

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 (tekst jednolity 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 (tekst jednolity 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660),

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładu Czynników Energetycznych Spółka z o.o.

z siedzibą w Nowej Dębie

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 830393505,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 5 lipca 2003 r., znak: ZCE/721/03, uzupełnionego pismami:
z dnia 8 sierpnia 2003 r., bez znaku, z dnia 3 października 2003 r., znak: ZCE/966/03 oraz
z dnia 23 października 2003 r., znak: ZCE/1022/03,

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 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), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wejścia jej w życie.



UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/14/65/W/1/98/RG (z późn. zm.) oraz na obrót energią elektryczną nr OEE/16/65/W/1/98/RG (z późn. zm.), w dniu 10 lipca 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.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 1, 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 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.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w rozporządzeniu taryfowym, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmiany warunków prowadzenia przez



Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności koncesjonowanej w okresie obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, Rynek Dębnicki 10, 30-319 Kraków.
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”.

PREZES

Urzędu Regulacji Energetyki

Z upoważnienia:

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Martyna Kania

Otrzymuje:

1. Zakład Czynników Energetycznych Spółka z o.o., ul. Szypowskiego 1, 39-460 Nowa Dęba,
2. A.a. – URE Południowo-Wschodni Oddział Terenowy, Rynek Dębnicki 10, 30-319 Kraków.

**Zakład Czynników Energetycznych Sp. z o.o.
w Nowej Dębie**

TARYFA

**dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**OBOWIAZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ZAKŁAD CZYNNIKÓW ENERGETYCZNYCH
SPÓŁKA Z O.O. W NOWEJ DĘBIE**

Nowa Dęba, 2003 r.

Spis treści.

1. **INFORMACJE OGÓLNE.**
2. **DEFINICJE.**
3. **OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.**
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
 - 3.2. Strefy czasowe.
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.
4. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.**
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.
5. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.**
 - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.2. Moc umowna.
 - 5.3. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej.
6. **BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.**
7. **OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**
8. **ZASADY USTALANIA OPLĄT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.**
9. **ZASADY USTALANIA OPLĄT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**
10. **TABELE CEN I STAWEK OPLĄT DLA ODBIORCÓW ODDZIAŁU NOWA DĘBA.**
11. **TABELE CEN I STAWEK OPLĄT DLA ODBIORCÓW ODDZIAŁU RADOM.**

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Czynników Energetycznych Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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”,
 - c) 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”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158.)
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone 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, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
Usługi związane z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają 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 pomniejszonych 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 1 kW i do 1 kWh.

2. Definicje.

- 2.1. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie stały okres czasu pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.3. Niskie napięcie [nn] – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.4. Średnie napięcie [SN] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.5. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.6. Przyłącze – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.7. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.8. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, lub jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.9. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

| Miesiąc | Strefy szczytowe | | Strefy pozaszczytowe | |
|-----------------|------------------------------------|-------------------------------------|---|------------------------------------|
| | ranna | wieczorna | dzienna | nocna |
| 1. styczeń | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 2. luty | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 3. marzec | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 4. kwiecień | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 5. maj | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 6. czerwiec | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 7. lipiec | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 8. sierpień | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 9. wrzesień | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 10. październik | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 11. listopad | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 12. grudzień | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

| Miesiące | Strefa dzienna | Strefa nocna |
|-----------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | 6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b:

| Miesiące | Strefa dzienna | Strefa nocna |
|-----------------------------|--|------------------------|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | 7 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ - 23 ⁰⁰ | pozostałe godziny doby |

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

| Numer strefy | Strefa doby | Pora roku | |
|--------------|--------------------------|---|---|
| | | Lato (1 kwiecień – 30 wrzesień) | Zima (1 październik – 31 marzec) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 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.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 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. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układy pomiarowo rozliczeniowe.
- 3.3.4. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią rozdzielczą sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, a w przypadku ich braku w wysokości uzgodnionej przez strony w umowie.
- 3.3.6. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.7. 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 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. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nn | 80,00 zł |
| b) na napięciu SN | 120,00 zł |

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 40, 41 i 42 „rozporządzenia taryfowego”.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się wg następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

- O_E – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,
- C_i – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,
- E_i – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość stref czasowych.

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 zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

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

$$O_p = S_s \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{Zi} \cdot E_i$$

gdzie:

- O_p – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s – składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w zł/kW/miesiąc,
- P – moc umowna, o której mowa w pkt 5.2., wyrażona w jednostkach mocy,
- S_{Zi} – składnik zmienny stawki przesyłowej w strefie czasowej "i", stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej w strefie czasowej "i" oraz stawki systemowej, wyrażony w zł na jednostkę energii,
- E_i – ilość energii elektrycznej w strefie czasowej "i", objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość stref czasowych.

- 5.1.2. Opłata za usługę przesyłową w części stałej rozliczana jest na podstawie mocy umownej.
- 5.1.3. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego określonego przez sprzedawcę w umowie.
- 5.1.5. Od odbiorców, z którymi zawarto lub rozwiązano umowę w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w tym okresie rozliczeniowym.

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 i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące w roku.
- 5.2.2. Zamawianie mocy, o której mowa w pkt 5.2.1. na następny rok kalendarzowy następuje w terminie określonym w umowie. Brak zamówienia mocy w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy na następny okres umowy w dotychczasowej wysokości.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 10%.
- 5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną. Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci.
- 5.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, stawki opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie, chyba że umowa sprzedaży lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.

5.3. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1. 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 $\text{tg}\varphi < 0$
- 5.3.2. 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, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ 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. Oplatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- S_{zv_n} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , 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-krotnej wysokości stawki S_{zv_n} .
- 5.3.8. 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_{zv_n} .

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 § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- | | |
|---|-----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 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, przerwanego z powodu awarii 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 niskiego napięcia | 15,18 zł |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub innego środka telekomunikacji, 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 co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 75,91 zł |
| g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 151,83 zł |

- | | |
|--|----------|
| h) 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 |
| i) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59 zł |
| j) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,28 zł |
- 6.3. Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. pobieranie energii elektrycznej 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie z sieci, z której energia elektryczna została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników, ustalonymi na podstawie:
- 1) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 2) ilości energii elektrycznej 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, 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2, odbiorca obciążany jest opłatami w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat (netto) określonych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:
- 1) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
 - 2) ilości pobranej energii elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 7.1.2 lit. a), odbiorca obciążany jest opłatami w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat (netto) określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:
- 1) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2,
 - 2) ryczałtowej 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, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą 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.
- 7.5. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 7.1.2 lit. b), odbiorca obciążany jest opłatami w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:
- 1) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2,
 - 2) ryczałtowej ilości energii elektrycznej, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego..... 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika..... 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika..... 300 kWh,

- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego..... 300 kWh,
- e) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się wg wzoru:

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

gdzie:

- 2,5 – stała [1/kV]
 U – międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania w [kV]
 I – mniejsza z następujących wielkości:
 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A]
 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, a wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego z winy odbiorcy, licznika albo 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 demontażem i montażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub naruszonych z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu 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 związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb założonej 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 sprzedawcy 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 większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 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 lub 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. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

a) w przypadku przyłączy powyżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l \cdot (L - 30)$$

b) w przypadku przyłączy poniżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,
 S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,
 P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w zł/kW,
 S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m,
 L – długość przyłącza w m.

Stawki S_m i S_l zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt 8.6. taryfy.

8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

- 8.5. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.6. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

| Grupa przyłączeniowa | | Stawka opłaty S_m w zł/kW | Stawka opłaty S_l w zł/m |
|----------------------|--------------|--------------------------------|-------------------------------|
| IV | Napowietrzne | 60 | 25 |
| | Kablowe | | 33 |
| V | Napowietrzne | 70 | 25 |
| | Kablowe | | 33 |

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

- 9.1. Tabela stawek opłat dodatkowych:

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka [zł/czynność] |
|-----|---|---|
| 1 | Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii elektrycznej | X |
| | a) na napięciu nn | 80,00 |
| | b) na napięciu SN | 120,00 |
| 2 | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego | X |
| | a) bezpośredniego | 80,00 |
| | b) półpośredniego | 120,00 |
| | c) pośredniego | 170,00 |
| 3 | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego** | – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego. |

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka [zł/czynność] |
|------|---|-------------------------|
| 4. | Usługi pogotowia technicznego: | X |
| | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: | X |
| 4.1. | a) do 25 A włącznie | |
| | – za pierwszą | 25,00 |
| | – za każdą następną | 3,00 |
| | b) od 32A do 63 A włącznie | |
| | – za pierwszą | 27,00 |
| | – za każdą następną | 5,00 |
| 4.2. | c) powyżej 63 A | |
| | – za pierwszą | 36,00 |
| | – za każdą następną | 14,00 |
| 4.2. | Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników stefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu. | 100,00 |
| 4.3. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy | 50,00 |
| 4.4. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci | X |
| | a) w sieci nn | 220,00 |
| | b) w sieci SN | 320,00 |
| 5. | Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości | 1,10 |

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

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

9.2. Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej czynności i uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

10. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców Oddziału Nowa Dęba.

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUPY TARYFOWEJ B23.

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA |
|---|----------------|
| | B23 |
| Obrót | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | |
| - szczyt przedpołudniowy | 169,26 |
| - szczyt popołudniowy | 261,96 |
| - pozostałe godziny doby | 120,17 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 27,96 |
| Przesyłanie i dystrybucja | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh: | 49,37 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh: | |
| - szczyt przedpołudniowy | 101,38 |
| - szczyt popołudniowy | 142,12 |
| - pozostałe godziny doby | 46,32 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 6,71 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 27,96 |

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUPY TARYFOWEJ C11.

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA C11 |
|---|--------------------------|
| Obrót | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | |
| - całodobową | 0,1569 |
| - szczytową | x |
| - pozaszczytową | x |
| - dzienną | x |
| - nocną | x |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 5,28 |
| Przesyłanie i dystrybucja | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh: | 0,0494 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | |
| - całodobowy | 0,1598 |
| - szczytowy | x |
| - pozaszczytowy | x |
| - dzienny | x |
| - nocny | x |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 3,88 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 5,28 |

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b.

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | |
|---|----------------|--------|--------|
| | C21 | C22a | C22b |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | | |
| - całodobową | 0,1578 | x | x |
| - szczytową | x | 0,2138 | x |
| - pozaszczytową | x | 0,1374 | x |
| - dzienną | x | x | 0,1841 |
| - nocną | x | x | 0,1202 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 17,14 | 18,30 | |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh: | 0,0494 | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | | |
| - całodobowy | 0,1549 | x | x |
| - szczytowy | x | 0,1635 | x |
| - pozaszczytowy | x | 0,1099 | x |
| - dzienny | x | x | 0,1465 |
| - nocny | x | x | 0,1002 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 3,94 | 7,83 | 7,34 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 17,14 | 18,30 | |

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

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

11. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców Oddziału Radom.

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C11, C12b.

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA C11 | GRUPA TARYFOWA C12b |
|---|--------------------------|---------------------------|
| Obrót | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | |
| - całodobową | 0,1592 | x |
| - szczytową | x | x |
| - pozaszczytową | x | x |
| - dzienną | x | 0,2012 |
| - nocną | x | 0,1164 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 9,46 | 13,56 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh: | 0,0494 | 0,0494 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | |
| - całodobowy | 0,1849 | x |
| - szczytowy | x | x |
| - pozaszczytowy | x | x |
| - dzienny | x | 0,2270 |
| - nocny | x | 0,1887 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 1,32 | 1,36 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 9,46 | 13,56 |

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ C22b

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA C22b |
|---|---------------------|
| Obrót | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | |
| - całodobową | x |
| - szczytową | x |
| - pozaszczytową | x |
| - dzienną | 0,1793 |
| - nocną | 0,1164 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 31,50 |
| Przesyłanie i dystrybucja | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh: | 0,0494 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | |
| - całodobowy | x |
| - szczytowy | x |
| - pozaszczytowy | x |
| - dzienny | 0,1325 |
| - nocny | 0,1291 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 11,43 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 31,50 |

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

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