



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 29 sierpnia 2005 r.

DTA-4211-84(8)/2005/9862/V/KK

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 **Zakład Utrzymania Ruchu Sp. z o.o. z siedzibą w Świdniku,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 9 marca 2005 r. L.dz. ZUR/996/05, uzupełnionym pismami z dnia 14 kwietnia 2005 r. L.dz. ZUR/1440/05, z dnia 19 maja 2005 r. L.dz. ZUR/1964/05, z dnia 5 lipca 2005 r. L.dz. ZUR/2571/05 oraz z dnia 18 sierpnia 2005 r. L.dz. ZUR/3080/05

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 14 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 ust. 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 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

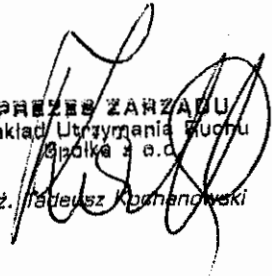


dr Leszek Juchniewicz

Otrzymał:
Zakład Utrzymania Ruchu Sp. z o.o.
Al. Lotników Polskich 1,
21-045 Swidnik

**ZAKŁAD UTRZYMANIA RUCHU
SPÓŁKA z o.o.
z siedzibą w Świdniku**

**TARYFA
dla energii elektrycznej**


PREZES ZARZĄDU
Zakład Utrzymania Ruchu
Spółka z o.o.
inż. Wiesław Kuchanowski

ŚWIDNIK 2005 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.....
 - 4.2 Opłaty abonamentowe.....
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.....
 - 5.1 Rozliczenia 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 i parametrów technicznych energii elektrycznej.....
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. Tabele cen i stawek opłat.....

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Utrzymania Ruchu Spółka z o.o. z siedzibą w Świdniku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami 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.

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają :

- 2.1. **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.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

- 2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.5. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej.
- 2.6. **Okres rozliczeniowy** - przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. **Tangens φ_0** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie czasu.
- 2.8. **Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
 - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.9. **Wysokie napięcie (WN)** – napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.10. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.11. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.12. **Wskaźnik mocy** - urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę (jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut) w stosunku do mocy umownej.
- 2.13. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV, zwana dalej siecią.
- 2.14. **Zabezpieczenie limitujące moc umowną (zabezpieczenie przelicznikowe)** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.15. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.16. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący** - zespół elementów wchodzących w skład układów pomiarowo-rozliczeniowych jak w pkt. 2.15. oraz dodatkowo urządzenia sumująco - rejestrującego, służących bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.17. **Ciąg zasilania** – 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:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
- b) elementy realizujące transformację z poziomu górnego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca,
- c) sieć górnego poziomu napięcia, do której przyłączone są elementy realizujące transformację z poziomu górnego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca.

2.18. **Zwiększona pewność zasilania** - połączenie elektroenergetycznych urządzeń odbiorcy z siecią, co najmniej dwoma ciągami lub dwoma liniami.

3. **Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.**

3.1 **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.**

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

Litery A, B, C oznaczają poziomy napięcia:

A - poziom WN,

B - poziom SN,

C - poziom nn.

Pierwsza cyfra po literze oznacza (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego, dotyczy tylko niskiego napięcia):

1 - moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A

2 - moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Druga cyfra po literze oznacza:

1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa),

2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,

4 - grupa taryfowa z rozliczeniem czterostrefowym

Litery g, h, oznaczają:

g - grupa taryfowa o mocy umownej powyżej 1000 kW

h - grupa taryfowa o mocy umownej od 40 kW do 1000 kW

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

a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B24,

c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21g, C22g, C21h, C22h i C11.

3.1.4. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci elektroenergetycznej o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,

- b) pobiera energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej przez okres 12 miesięcy. Rozliczenie w wybranej grupie taryfowej, będzie możliwe po dostosowaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego o ile jest to konieczne. ...
- 3.1.6. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.2. Strefy czasowe doby.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia według grupy taryfowej B 24 :

TABELA 3.2.2.1. Strefy czasowe grupy taryfowej B24 w poszczególnych godzinach doby

| Miesiące ¹ | Dzień tygodnia | Godziny doby | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 0 ⁰⁰ | 1 ⁰⁰ | 2 ⁰⁰ | 3 ⁰⁰ | 4 ⁰⁰ | 5 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ | 8 ⁰⁰ | 9 ⁰⁰ | 10 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ | 12 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ | 14 ⁰⁰ | 15 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ | 17 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ | 22 ⁰⁰ | 23 ⁰⁰ | 24 ⁰⁰ |
| 1 styczeń – 31 marzec | poniedziałek - piątek | III | IV | IV | IV | IV | III | I | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III | III |
| | | III | IV | IV | IV | IV | III | I | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III | III |
| 1 kwiecień – 31 maj | poniedziałek - piątek | III | IV | IV | IV | IV | III | I | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III | III |
| | | III | IV | IV | IV | IV | III | I | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III | III |
| 1 czerwiec – 31 lipiec | poniedziałek - piątek | III | IV | IV | IV | IV | III | I | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III | III |
| | | III | IV | IV | IV | IV | III | I | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III | III |
| 1 sierpień- 30 wrzesień | poniedziałek - piątek | III | IV | IV | IV | IV | III | I | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III | III |
| | | III | IV | IV | IV | IV | III | I | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III | III |
| 1 październik - 31 grudzień | poniedziałek - piątek | III | IV | IV | IV | IV | III | I | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III | III |
| | | III | IV | IV | IV | IV | III | I | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III | III |
| 1 styczeń – 31 grudzień | sobota | III | IV | IV | IV | IV | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |
| | niedziela | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV |

UWAGA: - I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,

- II – strefa godzin szczytu popołudniowego,

- III – strefa pozostałych godzin doby

- IV – strefa godzin doliny obciążenia².

¹ Okres: od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczane są do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

² Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, niedziele i święta w całości zaliczane są do strefy czwartej (strefa godzin doliny obciążenia).

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci niskiego napięcia według grupy taryfowej C22h:

TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grupy taryfowej C22h w poszczególnych godzinach doby

| Miesiąc | Godziny | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|---|
| | 0 ⁰⁰ | 1 ⁰⁰ | 2 ⁰⁰ | 3 ⁰⁰ | 4 ⁰⁰ | 5 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ | 8 ⁰⁰ | 9 ⁰⁰ | 10 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ | 12 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ | 14 ⁰⁰ | 15 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ | 17 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ | 22 ⁰⁰ | 23 ⁰⁰ | 24 ⁰⁰ | |
| 1 – 31 styczeń | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1 – 29 luty | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1 – 31 marzec | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1 – 30 kwiecień | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1 – 31 maj | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1 – 30 czerwiec | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1 – 31 lipiec | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1 – 31 sierpień | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1 – 30 wrzesień | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1–31 październik | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1 – 30 listopad | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |
| 1 – 31 grudzień | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I |

UWAGA: - I – strefa godzin szczytowych
 - II – strefa godzin pozaszczytowych

3.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych.

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. oraz możliwe jest pobieranie opłat za dostawy energii elektrycznej na podstawie prognozowanego zużycia.

3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.4. 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.

3.3.5. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.4., 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.

3.3.6. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty taryfowe dla każdego przyłącza osobno. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

3.3.7. W szczególnych przypadkach (odbiorcy posiadający układ sumujący) dopuszcza się zamówienie przez odbiorcę łącznej mocy dla wszystkich przyłączy. Szczegółowe warunki rozliczeń w takich przypadkach określa umowa.

3.3.8. Opłaty za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.

3.3.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

3.3.10. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości kilowarogodzin wykazanych przez licznik energii biernej.

- 3.3.11. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt 3.3.11. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.12. 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 | 66,75 zł |
| b) na napięciu SN | 100,13 zł |
| c) na napięciu WN | 125,16 zł |

3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. 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.
- 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 wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych 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.

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

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 te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę, za wyjątkiem grupy taryfowej C21g gdzie stawki zostały skalkulowane w przeliczeniu na wystawianą fakturę.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

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

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc),
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy,
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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 roku.
- 5.2.2. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy/miejsc dostarczania, 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.
- 5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie 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.

5.3 Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą 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 wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki gdy spełniony jest co najmniej jeden z poniższych warunków:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

5.4 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.4.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub,
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$ pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.8.
- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.4.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$
- 5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub 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 świadczenia usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ zadanego dla strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/MWh
 A – energia czynna pobrana w strefie czasowej dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.
- 5.4.7. 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_{ZVn} .

- 5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zv} .

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości: .

| Lp. | Wyszczególnienie | Stawka [zł] |
|-----|---|----------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,81 |
| 2. | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 |
| 3. | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci | 7,59 |
| 4. | za niepowiadomienie, 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 odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV | 15,18 |
| 5. | za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV | 151,83 |
| 6. | za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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 | 75,91 |
| 7. | za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 75,91 |

| | | |
|-----|--|--------|
| 8. | za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 151,83 |
| 9. | 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 |
| 10. | za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59 |
| 11. | za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,28 |

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, manipulacji 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 ustalonymi na podstawie:

- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, 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, 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 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie 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 pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być 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 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.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie 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:
 - 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) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kWh
- Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:
- $$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$$
- gdzie:
- 2,5 - stała [1/kV],
 - U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
 - I - mniejsza z następujących wielkości:
 - 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A],

- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 7.6. Ilości ryczałtowe o których mowa 7.2., 7.4., 7.5. określone w taryfach jako ilości maksymalne, sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej
- 7.7.1. 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 montażem i demontażem.
- 7.7.2. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:
- | | |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 97,70 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 122,16 zł, |
| c) dla układu pośredniego | 162,88 zł. |
- 7.7.3. 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 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości: 41,72 zł.
- 7.7.4. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.

- 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 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 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 układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.7. 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 przedsiębiorstwa energetycznego, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 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 wydanych 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 w zł/kW |
|----------------------|-----------------------|
| IV kablowe | 102,00 |
| V kablowe | 120,00 |

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 33 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1. Tabela opłat dodatkowych

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka |
|------|--|---|
| | | [zł / czynność] |
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: | x |
| | a) na napięciu nn | 66,75 |
| | b) na napięciu SN | 100,13 |
| | c) na napięciu WN | 125,16 |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego | x |
| | a) bezpośredniego | 66,75 |
| | a) półpośredniego | 100,13 |
| | a) pośredniego | 141,85 |
| 3. | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego** | kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4. | Usługi pogotowia technicznego: | x |
| 4.1. | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: | x |
| | a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną | 20,83 3,00 |
| | b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną | 22,53 5,00 |
| | c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną | 30,04 14,00 |
| 4.2. | Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: | 83,45 |
| 4.3. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy: | 41,72 |

| | | |
|------|--|--------|
| 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 | 183,57 |
| | b) w sieci SN | 267,00 |
| 5. | Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości: | 0,92 |

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

10. Tabele cen i stawek opłat.

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ A21

| L.p. | Wyszczególnienie | Jedn. miary | A 21 |
|----------------------------------|---|----------------------|--------|
| Obrót | | | |
| 1. | Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową | zł/MWh (1000 kWh) | 145,73 |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej* | zł/m-c | 10,40 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | |
| 3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/MWh | - |
| 4. | Składnik zmienny stawki sieciowej | zł/MWh | 4,66 |
| 5. | Składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 1,03 |
| 6. | Stawka opłaty abonamentowej** | zł/m-c | 10,40 |

* 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 B24

| L.p. | Wyszczególnienie | Jedn. miary | LATO | ZIMA |
|----------------------------------|--|----------------------|------------------------------------|-------------------------------------|
| Obrót | | | | |
| 1. | Ceny za energię elektryczną czynną: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby - w strefie godzin doliny obciążenia | zł/MWh (1000 kWh) | 150,12 267,87 97,26 49,75 | 150,12 315,91 100,53 57,89 |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej* | zł/m-c | 73,42 | |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | |
| 3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/MWh | 41,52 | |
| 4. | Składnik zmienny stawki sieciowej | zł/MWh | 82,47 | |
| 5. | Składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 7,27 | |
| 6. | Stawka opłaty abonamentowej** | zł/m-c | 73,42 | |

* 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 C21g, C22g

| L.p. | Wyszczególnienie | Jedn. miary | C21g | C22g |
|----------------------------------|---|-------------|--------|------------------|
| Obrót | | | | |
| 1. | Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową - szczytową - pozaszczytową | zł/kWh | 0,1366 | 0,1836 0,1165 |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej* | zł/m-c | 68,19 | |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | |
| 3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/kWh | 0,0251 | |
| 4. | Składnik zmienny stawki sieciowej | zł/kWh | 0,0485 | |
| 5. | Składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 17,38 | |
| 6. | Stawka opłaty abonamentowej** | zł/m-c | 68,19 | |

* 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 C21h i C22h

| L.p. | Wyszczególnienie | Jedn. miary | C21h | C22h |
|----------------------------------|---|-------------|--------|------------------|
| Obrót | | | | |
| 1. | Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową - szczytową - pozaszczytową | zł/kWh | 0,1366 | 0,1840 0,1188 |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej* | zł/m-c | 29,84 | 31,75 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | |
| 3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/kWh | 0,0251 | |
| 4. | Składnik zmienny stawki sieciowej | zł/kWh | 0,0991 | 0,0700 |
| 5. | Składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 9,26 | 11,74 |
| 6. | Stawka opłaty abonamentowej** | zł/m-c | 29,84 | 31,75 |

* 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 C 11

| L.p. | Wyszczególnienie | Jedn. miary | C11 |
|----------------------------------|---|-------------|--------|
| Obrót | | | |
| 1. | Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową | zł/kWh | 0,1366 |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej* | zł/m-c | 6,49 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | |
| 3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/kWh | 0,0251 |
| 4. | Składnik zmienny stawki sieciowej | zł/kWh | 0,0594 |
| 5. | Składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 5,31 |
| 6. | Stawka opłaty abonamentowej** | zł/m-c | 6,49 |

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

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