PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, maja 2011 r.

DTA-4211-9(17)/2011/1345/IX/BM/DK

# 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 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego **ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o. o.** z siedzibą w Rogowcu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 12 stycznia 2011 r. znak: 0169/2011, uzupełnionym pismami: z dnia 3 lutego 2011 r. znak: 0431/2011, z dnia 21 lutego 2011 r. znak: 0733/2011, z dnia 31 marca 2011 r. znak: 1371/2011, z dnia 20 kwietnia 2011 r. znak: 1635/2011, z dnia 17 maja 2011 r. znak: 1926/2011, z dnia 24 maja 2011 r. znak: 1974/2011 oraz z dnia 27 maja 2011 r. znak: 2020/2011

**zatwierdzam**

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

# UZASADNIENIE

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. $479^{49}$ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**z upoważnienia**
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**Otrzymuje:**

1. ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o. o.
   ul. Instalacyjna 2
   97-427 Rogowiec

2. aa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 30 maja 2011 r.
nr DTA-42M-3017/2011/345/IX1BR

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Dyrektor
Departamentu Taryf
Tomasz Kowalak

# TARYFA
## DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W DYSTRYBUCJI

## I
## W OBROCIE
## DLA GRUP TARYFOWYCH G

PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Tomasz Czajkowski

ESZCZÓW
dacyjna 2
755 40 34
590768681

## „ENERGOSERWIS KLESZCZÓW" Sp. z o.o.

ROGOWIEC 2011 ROK

# Spis treści

1. INFORMACJE OGÓLNE. ....3
2. DEFINICJE. ....4
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI ORAZ SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ W GRUPACH G. ....6
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH. ....6
3.2. STREFY CZASOWE. ....8
3.3. OKRESY ROZLICZENIOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI I OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ. ....9
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR. ....12
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W GRUPACH TARYFOWYCH G. ....12
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH. ....13
5.1. OPŁATY ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ. ....13
5.2. MOC UMOWNA ....14
5.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ. ....15
6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII. ....17
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII. ....17
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY. ....21
9. TABELE STAWEK OPŁAT. ....23
9.1. SIEĆ GMINY KLESZCZÓW ....23
9.2. ZAPLECZE WSPÓLNEGO UŻYTKOWANIA W ROGOWCU ....26
10. TABELE CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ ....27
10.1. SIEĆ GMINY KLESZCZÓW ....27
10.2. ZAPLECZE WSPÓLNEGO UŻYTKOWANIA W ROGOWCU ....27

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

# 1. Informacje ogólne.

## 1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą";

1.1.2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym";

1.1.3. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym";

1.1.4. Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT";

1.1.5. Komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej;

1.1.6. Komunikatu Prezesa URE Nr 35/2010 z dnia 23 grudnia 2010 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.

## 1.2. Warunki stosowania Taryfy

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Energoserwis Kleszczów Sp. z o. o. zwaną dalej „Operatorem" obowiązuje Odbiorców przyłączonych do sieci Operatora i podmioty, stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2.2. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora, rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania.

1.2.3. Taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucyjne i warunki ich stosowania,
c) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania,
d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
e) sposób ustalania opłat za:
   - ponadumowny pobór energii biernej,
   - przekroczenia mocy umownej,
   - nielegalny pobór energii elektrycznej,
f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
g) ceny za energię elektryczną dla grup taryfowych „G".

1.2.4. Ustalone w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

1.2.5. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą za świadczone usługi dystrybucji stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.

1.2.6. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.2.7. Przedsiębiorstwo nie pobiera od odbiorców opłat za przyłączenie, dlatego Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie.

## 2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o rozwiązaniu KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

2.1. Dni robocze – należy przez to rozumieć nieświąteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

2.2. Sieć Gminy Kleszczów – należy przez to rozumieć wydzieloną część sieci rozdzielczych Operatora, bezpośrednio przyłączona do bloku nr 12 PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów Rogowiec i zasilaną po stronie 110 kV.

2.3. Zaplecze Wspólnego Użytkowania w Rogowcu - należy przez to rozumieć wydzieloną część sieci rozdzielczych Operatora, zasilaną po stronie 15 kV z stacji 110/15 kV Rogowiec Stary.

2.4. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

2.5. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.6. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

2.7. Niskie napięcie ( nN ) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.8. Średnie napięcie ( SN ) – napięcie znamionowe wyższe od 1kV i niższe niż 110 kV.

2.9. Wysokie napięcie ( WN ) – napięcie znamionowe 110 kV.

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

2.11. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.

PRZYJĘTO
DO ZASOBU
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z dnia 19 lipca 2011
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

2.12. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.

2.13. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

2.14. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

2.15. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.

2.16. Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.

2.17. Usługa dystrybucyjna – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez Operatora, obejmującą:

a) dystrybucję energii elektrycznej,

b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,

c) utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.

2.18. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak



ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o.

## 3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji oraz sprzedaż energii elektrycznej w grupach G.

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

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

| GRUPY TARYFOWE | KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW: |
|---|---|
| A23 | Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną:<br>A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby). |
| B23 | Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną:<br>B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby). |
| C21<br>C22a<br>C22b | Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:<br>C21 – jednostrefowym,<br>C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt),<br>C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc). |
| C11<br>C12a<br>C12b | Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:<br>C11 – jednostrefowym,<br>C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt),<br>C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc). |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak



ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o.

| | |
|---|---|
| G11<br>G12 | Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:<br>G11 – jednostrefowym,<br>G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).<br>zużywaną na potrzeby<br>a) gospodarstw domowych<br>b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,<br>c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich , internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatek, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,<br>d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,<br>e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych,<br>f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych : klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,<br>g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych ,<br>h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,<br>i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza. |

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 - A23k,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23k,

c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21z, C22az, C22bz, C11z, C12az , C12bz, C21k, C22ak, C22bk, C11k,C11ik, C12ak, C12bk,

d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11z, G11k, G12k.

Litera odnosząca się do grup taryfowych C oznacza:
i: odbiorcy indywidualni – plac budowy.

Litery oznaczające dla wszystkich grup taryfowych miejsce dostarczania:
z: Zaplecze Wspólnego Użytkowania w Rogowcu,
k: Sieć Gminy Kleszczów.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

3.1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup B lub C.

3.1.6. Odbiorca, który:

a) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,

b) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,

c) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi u Operatora,

d) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Operatora może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.7. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.6. d) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora realizowane jest za pomocą więcej niż jednego miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.

3.1.9. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, według grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.1., z zastrzeżeniem pkt. 3.1.7.

## 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych **A23k, B23k:**

| Numer strefy | Strefa doby | Pora roku | |
|---|---|---|---|
| | | Lato (1 kwietnia - 30 września) | Zima (1 października – 31 marca) |
| 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* | $13^{00}$ - $19^{00}$<br>$22^{00}$ - $7^{00}$ | $13^{00}$ - $16^{00}$<br>$21^{00}$ - $7^{00}$ |

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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

3.2.2 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **C22ak, C22az:**

| 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 $11^{00}$ – $16^{00}$ | $21^{00}$ - $6^{00}$ |

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **C22bk, C22bz:**

| Miesiące | Strefa dzienna | Strefa nocna |
|---|---|---|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | $6^{00}$ - $21^{00}$ | $21^{00}$ - $6^{00}$ |

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **C12ak, C12az:**

| Miesiące | Godziny stref szczytowych | Godziny stref pozaszczytowych |
|---|---|---|
| Od 1 kwietnia do 30 września | $8^{00}$ - $11^{00}$, $20^{00}$ - $21^{00}$ | pozostałe godziny doby |
| Od 1 października do 31marca | $8^{00}$ - $11^{00}$, $17^{00}$ - $21^{00}$ | pozostałe godziny doby |

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych **C12bk, C12bz i G12k:**

| Miesiące | Strefa dzienna | Strefa nocna |
|---|---|---|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | $6^{00}$-$13^{00}$, $15^{00}$-$22^{00}$ | $13^{00}$-$15^{00}$, $22^{00}$-$6^{00}$ |

### 3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w następujących okresach:

a) dekadowym lub miesięcznym dla odbiorców grup: A23k,

b) miesięcznym dla odbiorców grup: B23k, C21z, C22az, C22bz, C11z, C12az, C12bz, C21k, C22ak, C22bk, C11k, C12ak, C12bk,

c) miesięcznym lub dwumiesięcznym dla odbiorców grup: C11z, G11k, G12k, C11ik.

PRZYJĘŁ
URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
Tomasz Kowalak

Okresy rozliczeniowe, o których mowa wyżej, nie mają zastosowania w przypadku rozliczeń z odbiorcami, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.

3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

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 to:

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

3.3.4. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej.

3.3.5. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

3.3.6. 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 dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej 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 Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.

3.3.7. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w punkcie 3.3.6. odpowiednio odejmuje się.

3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego



Tomasz Kowalik
ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o.

powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.9. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Operatora to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.8.

3.3.10. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Operatora, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.

3.3.12. W przypadku uszkodzenia elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, które skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, a trwającego dłużej niż trzy miesiące Przedsiębiorstwo ma prawo do zastosowania w rozliczeniach średniodobowego zużycia energii w poprzednim, następnym lub analogicznym okresie rozliczeniowym, pomnożonego przez liczbę dni, w których układ ten był niesprawny oraz stawek opłat z grupy taryfowej do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile umowa nie stanowi inaczej.

3.3.13. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego w postaci urządzenia do kontroli poboru mocy będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

3.3.14. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.

3.3.15. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN - 74,13 zł

b) na napięciu SN - 111,19 zł

c) na napięciu WN - 139,00 zł.

PRZYJĘTO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalski

### 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, Operator dokonuje korekty uprzednio 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, o którym mowa w pkt 3.4.1.

3.4.4. Jeżeli określenie błędu 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 wykazanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy 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, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną w grupach taryfowych G.

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, skorygowanej w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.7. ÷ 3.3.10. i ceny energii w danej grupie taryfowej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

# 5. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucyjnych.

## 5.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej.

5.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{pot} = S_{SW_n} \cdot P_i + \sum_{k=1}^{r} S_{ZV_nk} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

| | | |
|---|---|---|
| $O_{pot}$ | – | opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł; |
| $S_{SWn}$ | – | składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc lub zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G; |
| $P_i$ | – | moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, w kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, |
| $S_{ZVnk}$ | – | składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej *k*, w zł/MWh lub zł/kWh; |
| $E_{pik}$ | – | ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej *k*, w MWh lub kWh; |
| $r$ | – | ilość rozliczeniowych stref czasowych; |
| $S_{oSJ}$ | – | stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh; |
| $E_{ok}$ | – | ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w MWh lub kWh; |
| $S_{op}$ | – | stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G; |
| $O_a$ | – | opłata abonamentowa, w zł. |

5.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej $P_i$, o której mowa w punkcie 5.1.1, z zastrzeżeniem punktu 5.1.3.

5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.

5.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej $P_i$, o której mowa w pkt. 5.1.1. i stawki $S_{op}$, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.

5.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.

5.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 5.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej

Z upoważnienia
DYREKTOR
Departamentu Regulacji Energetyki



ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o.

przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

5.1.7. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.

5.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

5.1.9. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.

5.1.10. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.

5.1.11. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową.

5.1.12. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

5.1.13. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie, z którą jest rozliczany.

5.1.14. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo- rozliczeniowy.

## 5.2. Moc umowna

5.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania odrębnie, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Operatora zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

5.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok, przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

5.2.3. Zmiana mocy umownej:

a) dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy.

b) dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Zatwierdzono
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

5.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Operatora, w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.

5.2.5. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w pkt 2.6. taryfy, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

5.2.7 W przypadku gdy okres rozliczeniowy jest krótszy niż 1 miesiąc do obliczania opłaty o której mowa w pkt. 5.2.6, składnik stały stawki sieciowej (ustalony w taryfie w zł/kW/m-c) należy przyjmować w wysokości proporcjonalnej do długości trwania okresu rozliczeniowego.

5.2.8 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

5.2.9 Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia lub załączania urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Operatora wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to Operator nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

5.2.10 Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A2x, B2x, C2x, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

## 5.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

a) współczynnikowi mocy $tg\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub

b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub

c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zatwierdzam
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak



ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w umowie.

5.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

5.3.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\ \varphi_0 = 0{,}4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\ \varphi_0 = 0{,}4$.

5.3.5. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt.5.3.7.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 5.3.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left( \sqrt{\frac{1 + tg^2\varphi_K}{1 + tg^2\varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_b$ – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;

$C_{rk}$ – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust.2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;

k – ustaloną w pkt. 5.3.9. taryfy krotność ceny $C_{rk}$ ;

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.3.4.

$tg\varphi_K$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

Z upoważnienia
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 5.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$tg\phi = \frac{\Delta E_b}{A} + tg\phi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\Delta E_b$ - nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh.

$tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt. 5.3.4.,

A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

5.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 5.3.1 lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 5.3.9. taryfy krotności „k" oraz ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

5.3.9. Współczynnik krotności „k" wskazany w pkt 5.3.6. i 5.3.8. wynosi:
a) $K_{110} = 0{,}50$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV,
b) $K_{SN} = 1{,}00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
c) $K_{nN} = 3{,}00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

5.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

## 6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.

6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n$ = **6,00 zł/godzinę.**

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2010 r. wyniosło 3 224,98 zł (M.P. Nr 11, poz. 120).

ENERGOSERWIS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

## 7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii.

ważnienia

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
2) Pobieranie energii elektrycznej:
a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 1 Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu 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 ppkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2 lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc 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,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia DYREKTOR DEPARTAMENTU

Tomasz Kowalak

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 nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

| | | |
|---|---|---|
| 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 1 A prądu znamionowanego licznika | 300 kWh |
| d) | dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 300 kWh |
| e) | przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego Io | 300 kWh |

Prąd obliczeniowy $I_o$ określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

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

7.6. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.7. Operator ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

| Lp. | Wykonywane czynności | Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania |
|---|---|---|
| 1. | Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego | wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o **46,33** zł. kosztów związanych z jego demontażem i montażem |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli.<br>a) dla układu bezpośredniego<br>b)dla układu półpośredniego<br>c) dla układu pośredniego | **108,49 zł**<br>**135,66 zł**<br>**180,87 zł** |
| 3. | Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia | suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości **105,62** zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości **46,33** zł. |
| 4. | Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę | iloczyn **150%** miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty sieciowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

## 8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

8.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka w zł za usługę |
|---|---|---|
| 1. | **Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:** | X |
| | a) na napięciu nN | 74,13 |
| | b) na napięciu SN | 111,19 |
| | c) na napięciu WN | 139,00 |
| 2. | **Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**** | X |
| | a) bezpośredniego | 74,13 |
| | b) półpośredniego | 111,19 |
| | c) pośredniego | 157,52 |
| 3. | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)** | - 105,62 zł w przypadku, gdy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub<br>- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4. | Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego: | kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie. |
| 5. | Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: *** | 92,67 |
| 6. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących w użytkowaniu Operatora | 46,33 |
| 7. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6, oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora: | X |
| | a) w sieci nN | 208,33 |
| | b) w sieci SN | 296,00 |
| | c) w sieci WN | 417,00 |

Tomasz Kowalak

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

| | | |
|---|---|---|
| 8. | Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:<br>- za pierwszą plombę<br>- za każdą następną | <br>25,89<br>5,44 |
| 9. | Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci **** | 99,95 |

* *We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.*

** *Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.*

*** *Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.*

**** *W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.*

8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20,45 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

# 9. Tabele stawek opłat

## 9.1. Sieć Gminy Kleszczów

### 9.1.1. GRUPA TARYFOWA A23k

| STAWKA OPŁATY | Grupa taryfowa |
|---|---|
| | A23k |
| Stawka jakościowa w zł/MWh | 6,98 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh | |
| - w szczycie przedpołudniowym | 18,73 |
| - w szczycie popołudniowym | 21,29 |
| - w pozostałych godzinach doby | 14,81 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 4,70 |
| Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c | 5,63 |
| Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c* | 1,55 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | |
| - dla odczytów miesięcznych | 70,00 |
| - dla odczytów dekadowych | 210,00 |

* stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy wymienionego w art. 10 ust. 1 pkt. 3 ustawy o rozwiązaniu KDT w zł/kW/m-c.

### 9.1.2. GRUPA TARYFOWA B23k

| STAWKA OPŁATY | Grupa taryfowa |
|---|---|
| | B23k |
| Stawka jakościowa w zł/MWh | 6,98 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh | |
| - w szczycie przedpołudniowym | 30,45 |
| - w szczycie popołudniowym | 49,00 |
| - w pozostałych godzinach doby | 17,98 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 4,90 |
| Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c | 3,02 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | |
| - dla odczytów miesięcznych | 35,00 |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak



ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o.

9.1.3. GRUPA TARYFOWA C21k, C22ak, C22bk

| STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA | | |
|---|---|---|---|
| | C21k | C22ak | C22bk |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | | | |
| - całodobowy | 0,1100 | | |
| - szczytowy | | 0,1359 | |
| - pozaszczytowy | | 0,0875 | |
| - dzienny | | | 0,1152 |
| - nocny | | | 0,0405 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 8,00 | 8,00 | 8,00 |

9.1.4. GRUPA TARYFOWA C11k, C11ik, C12ak,C12bk

| STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA | | | |
|---|---|---|---|---|
| | C11k | C12ak | C12bk | C11ik |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | | | | |
| - całodobowy | 0,1450 | | | 0,2918 |
| - szczytowy | | 0,1516 | | |
| - pozaszczytowy | | 0,0823 | | |
| - dzienny | | | 0,1769 | |
| - nocny | | | 0,0800 | |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 1,10 |
| Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | | | | |
| - dla odczytów miesięcznych | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,50 |
| - dla odczytów dwumiesięcznych | | | | 1,25 |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

9.1.5. GRUPA TARYFOWA G11k, G12k

| STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA | |
|---|---|---|
| | G11k | G12k |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0070 | 0,0070 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | | |
| - całodobowy | 0,1534 | |
| - dzienny | | 0,1562 |
| - nocny | | 0,0577 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c | | |
| - instalacja 1-fazowa | 1,15 | 2,70 |
| - instalacja 3-fazowa | 3,00 | 4,20 |
| Stawka opłaty przejściowej zł/m-c | | |
| - odbiorcy zużywających rocznie poniżej 500 kWh | 0,34 | 0,34 |
| - odbiorcy zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh | 1,42 | 1,42 |
| - odbiorcy zużywających rocznie powyżej 1200 kWh | 4,50 | 4,50 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | | |
| - dla odczytów miesięcznych | 1,20 | 1,80 |
| - dla odczytów dwumiesięcznych | 0,60 | 0,90 |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

## 9.2. Zaplecze Wspólnego Użytkowania w Rogowcu

### 9.2.1. GRUPA TARYFOWA C21z, C22az, C22bz

| STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA | | |
|---|---|---|---|
| | C21z | C22az | C22bz |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | | | |
| - całodobowy | 0,0857 | | |
| - szczytowy | | 0,1050 | |
| - pozaszczytowy | | 0,0691 | |
| - dzienny | | | 0,1119 |
| - nocny | | | 0,0655 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 9,20 | 9,20 | 9,20 |
| Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 10,25 | 10,25 | 10,25 |

### 9.2.2. GRUPA TARYFOWA C11z, C12az, C12bz

| STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA | | |
|---|---|---|---|
| | C11z | C12az | C12bz |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | | | |
| - całodobowy | 0,1112 | | |
| - szczytowy | | 0,1262 | |
| - pozaszczytowy | | 0,0887 | |
| - dzienny | | | 0,1643 |
| - nocny | | | 0,0916 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 3,05 | 3,05 | 3,05 |

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak



ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o.

9.2.3. GRUPA TARYFOWA G11z

| STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA |
|---|---|
| | G11z |
| Stawka jakościowy w zł/kWh | 0,0070 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | |
| - całodobowy | 0,1126 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c | 3,30 |
| Stawka opłaty przejściowej zł/m-c | |
| - odbiorcy zużywających rocznie poniżej 500 kWh | 0,34 |
| - odbiorcy zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh | 1,42 |
| - odbiorcy zużywających rocznie powyżej 1200 kWh | 4,50 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | |
| - dla odczytów miesięcznych | 1,40 |
| - dla odczytów dwumiesięcznych | 0,70 |

## 10. Tabele cen energii elektrycznej

### 10.1. Sieć Gminy Kleszczów

10.1.1. GRUPA TARYFOWA G11k, G12k

| CENA | GRUPA TARYFOWA | |
|---|---|---|
| | G11k | G12k |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | |
| - całodobową | 0,2550 | |
| - dzienną | | 0,3055 |
| - nocną | | 0,1700 |

### 10.2. Zaplecze Wspólnego Użytkowania w Rogowcu

10.2.1. GRUPA TARYFOWA G11z

| CENA | GRUPA TARYFOWA |
|---|---|
| | G11z |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | |
| - całodobową | 0,2550 |

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak