

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 grudnia 2011 r.

DTA-4211-56(12)/2011/2690/II/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 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

PGE Obrót S.A. z siedzibą w Rzeszowie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 20 października 2011 r. znak: DM/MS/MSS/OP-12924/2011/ZT, uzupełnionym pismami z dnia 16 listopada 2011 r. znak: DM/MS/OP-14025/2011/PH, z dnia 28 listopada 2011 r. znak: DM/MS/OP-14591/2011/PH, z dnia 8 grudnia 2011 r. znak: DM/MS/MSS/OP-15070/2011/PH, z dnia 12 grudnia 2011 r. znak: DM/MS/OP-15247/2011/PH oraz z dnia 14 grudnia 2011 r. znak: DM/MS/828/2011/PH w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

zatwierdzam

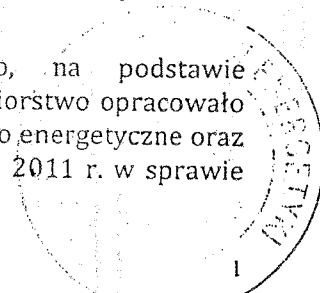
ustaloną przez Przedsiębiorstwo dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A.), taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2012 r.

UZASADNIENIE

W dniu 21 października 2011 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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 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 oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie



szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 189, poz. 1126).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny energii elektrycznej zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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. 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 wniosek o uchylenie albo o 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

Marek Woszczyk

Otrzymuje:

1. PGE Obrót S.A.
ul. 8-go Marca 6,
35-959 Rzeszów
2. a/a

Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej w związku z art. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635 ze zm.)

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Karol Kucharski

MINIENIE TARYFA STANOWI
ZARĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

DATA 16.12.2011

DATA-4211-SG142120112690/111111

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Wąszczyk

PGE Obrót Spółka Akcyjna
ul. 8-go Marca 6
35-959 Rzeszów

Taryfa dla energii elektrycznej na rok 2012 dla Odbiorców z grup taryfowych G

PGE Obrót Spółka Akcyjna
35-959 Rzeszów, ul. 8-go Marca 6
NIP: 813 02-68-082, REGON: 690254559
wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego
prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Rzeszowie
XI Wydział Gospodarczy pod numerem KRS 0000030499
kapitał zakładowy / kapitał wpłacony: 194.062.500,00 zł.

WICEPREZES ZARZĄDU

Jacek Szczęcha

PREZES ZARZĄDU

Andrzej Płocin

Rzeszów, 2011 r.

Spis treści:

1. Informacje ogólne	- 3 -
2. Definicje	- 3 -
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną	- 4 -
3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych	- 4 -
3.2. Strefy czasowe	- 6 -
3.3. Zasady rozliczania Odbiorców	- 6 -
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	- 8 -
4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej	- 8 -
5. Ceny za energię elektryczną	- 9 -

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje Odbiorców z grup taryfowych G, przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A. zwanej dalej „Operatorem”, dla których PGE Obrót S.A., zwana dalej „Sprzedawcą”, świadczy usługę kompleksową.
- 1.2. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) ceny energii elektrycznej i warunki ich stosowania,
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „Ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2011 r. Nr 189, poz. 1126), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) 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 późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- 1.4. Ceny energii elektrycznej zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w Ustawie, rozporządzeniu taryfowym, rozporządzeniu systemowym.

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną

3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są wg cen właściwych dla następujących grup taryfowych, niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej:

3.1.1.1. Na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin z siedzibą w Lublinie:

- a) G11 – grupa jednostrefowa (całodobowa),
- b) G11s- grupa jednostrefowa (całodobowa) dla Odbiorców, których instalacje wyposażone są w zabezpieczenia przedlicznikowe nadmiarowo- prądowe o wartości do 16 A włącznie o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 800 kWh,
- c) G12 - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna,
- d) G12n- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o niedziele*,
- e) G12w- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele,

3.1.1.2. Na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź- Miasto z siedzibą w Łodzi:

- a) G11 - grupa jednostrefowa (całodobowa),
- b) S11g - grupa jednostrefowa (całodobowa) dla Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 6 kW, zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia, którzy skorzystali z wyboru grupy taryfowej do dnia 04.01.2011r,
- c) G12 - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna,
- d) G12w - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o weekendy,

3.1.1.3. Na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź- Teren z siedzibą w Łodzi:

- a) G11 - grupa jednostrefowa (całodobowa),
- b) G12 - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna,
- c) G12w - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele,
- d) G12a - grupa dwustrefowa. Strefy szczytowa i pozaszczytowa, dla Odbiorców, którzy skorzystali z wyboru grupy taryfowej do dnia 31.12.2011 r.

3.1.1.4. Na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa z siedzibą w Warszawie:

- a) G11 - grupa jednostrefowa (całodobowa),
- b) G12 - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna,
- c) G12w- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele,

3.1.1.5. Na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Skarżysko- Kamienna z siedzibą w Skarżysku- Kamiennej:

- a) G11 – grupa jednostrefowa (całodobowa),
- b) G12 - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna,

* Jeżeli urządzenia pomiarowo- rozliczeniowe na to pozwalają, święta zaliczane są (cała doba) do strefy nocnej.

- c) G12w- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele,
- 3.1.1.6. Na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów z siedzibą w Rzeszowie
- a) G11 - grupa jednostrefowa (całodobowa),
- b) G12 - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna,
- c) G12w- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele,
- 3.1.1.7. Na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok z siedzibą w Białymstoku:
- a) G11 – grupa jednostrefowa (całodobowa),
- b) G12 - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna,
- c) G12w - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele,
- 3.1.1.8. Na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość z siedzibą w Zamościu:
- a) G11 – grupa jednostrefowa (całodobowa),
- b) G12 - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna,
- c) G12w - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele,
- d) G13 - grupa trzystrefowa. Strefy przedpołudniowa, popołudniowa i reszta doby dla Odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 10 000 kWh, którzy skorzystali z wyboru grupy taryfowej do dnia 04.01.2011 r.
- 3.1.2. Do grup taryfowych G, o których mowa w pkt. 3.1.1. kwalifikowani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- a) gospodarstw domowych,
- b) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj.: pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,
- c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, tj: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, wikariat, kanonii, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, tj.: czyteln, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów, itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,
- d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- 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,
- f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- h) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

- 3.1.3 Do grup taryfowych, o których mowa w pkt 3.1.1. nie zalicza się odbiorców posiadających gospodarstwa rolne wyposażone w instalację trójfazową, pobierających energię elektryczną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), których zużycie rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.1.4 W przypadku gdy Odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa kompleksowa, zwana dalej „umową”.
- 3.1.5 Odbiorca, o którym mowa w ust. w pkt. 3.1.4, może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany cen albo stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.6 Odbiorcy rozliczani w systemie przedpłatowym, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 3.1.4. lub w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt 3.1.1.

3.2. Strefy czasowe

- 3.2.1. W rozliczeniach z Odbiorcami stosuje się strefy czasowe wynikające z Taryfy Operatora.
- 3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące automatycznie umożliwiają utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.
- 3.2.3. W grupie taryfowej G12, dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok zużywających rocznie ponad 12 000 kWh na potrzeby gospodarstwa domowego na jednym układzie pomiarowo-rozliczeniowym, czas trwania strefy nocnej może być rozszerzony, na wniosek odbiorcy złożony do dnia 31-12-2011 r., na całą dobę sobót i niedziel.

3.3. Zasady rozliczania Odbiorców

- 3.3.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z odbiorcami:
- w zakresie obrotu energią elektryczną – ceny energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalone w niniejszej taryfie,
 - w zakresie dystrybucji energią elektryczną – stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego sieci przyłączony jest dany odbiorca.
- 3.3.2. Rozliczenia z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych G11, G11s, S11g, G12, G12w, G12NN, G12NW, G12a, G13 przeprowadza się w okresach rozliczeniowych wynikających z Taryfy Operatora i uzgodnionych w umowie. Dla odbiorców dotychczasowo rozliczanych w grupach taryfowych G11p, G12p,

- G12NN, G12NW stosuje się oznaczenie i ceny grup taryfowych G11, G12, G12n, G12w odpowiednio.
- 3.3.3. Jeżeli Operator ustalił dla danej grupy taryfowej kilka okresów rozliczeniowych, odbiorca ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego z zastrzeżeniem pkt. 3.3.6.
- 3.3.5. W prognozach, o których mowa w pkt 3.3.4 należy uwzględniać zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
- 3.3.6. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
- a) nadpłata – to podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu;
 - b) niedopłata – to jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.7. Okresy rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 3.3.2, nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa. Opłaty za energię elektryczną czynną, od Odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed jej faktyczną dostawą. Sposób rozliczeń z tymi Odbiorcami określa umowa.
- 3.3.8. Sprzedawca, wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:
- a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;
 - b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę;
 - c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo – rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
- 3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach czasowych doby, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.10. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej Taryfy w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej sprzedanej Odbiorcy, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie Taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego Odbiorcy, w tym okresie rozliczeniowym, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w Taryfie Operatora.

4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej

- 4.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez Operatora jak i przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w Taryfie Operatora.

5. Ceny za energię elektryczną

Podane poniżej ceny energii elektrycznej wyrażone są w zł/kWh.

5.1. Tabela cen energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych obowiązująca na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin z siedzibą w Lublinie:

Wyszczególnienie	G11, G11s	G12	G12w	G12n
Strefa czasowa	1	2	3	4
całodobowa	0,2825	x	x	x
dzienna	x	0,3909	0,5529	0,3428
nocna	x	0,1438	0,1132	0,1507

5.2. Tabela cen energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych obowiązująca na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź- Miasto z siedzibą w Łodzi:

Wyszczególnienie	G11, S11g	G12	G12w
Strefa czasowa	1	2	3
całodobowa	0,2825	x	x
dzienna	x	0,3413	0,4216
nocna	x	0,2017	0,2070

5.3. Tabela cen energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych obowiązująca na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź- Teren z siedzibą w Łodzi:

Wyszczególnienie	G11	G12	G12w	G12a
Strefa czasowa	1	2	3	5
całodobowa	0,2825	x	x	x
dzienna	x	0,3325	0,3924	x
nocna	x	0,1993	0,2261	x
szczytowa	x	x	x	0,3672
pozaszczytowa	x	x	x	0,2520

5.4. Tabela cen energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych obowiązująca na obszarze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa z siedzibą w Warszawie:

Wyszczególnienie	G11	G12	G12w
Strefa czasowa	1	2	3
całodobowa	0,2825	x	x
dzienna	x	0,3166	0,3220
nocna	x	0,2121	0,2403

5.5. Tabela cen energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych obowiązująca na obszarze
PGE Dystrybucja S.A. Oddział Skarżysko- Kamienna z siedzibą w Skarżysku- Kamiennej:

Wyszczególnienie	G11	G12	G12w
Strefa czasowa	1	2	3
całodobowa	0,2825	x	x
dzienna	x	0,3211	0,3220
nocna	x	0,2054	0,2403

5.6. Tabela cen energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych obowiązująca na obszarze
PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów z siedzibą w Rzeszowie:

Wyszczególnienie	G11	G12	G12w
Strefa czasowa	1	2	3
całodobowa	0,2825	x	x
dzienna	x	0,3158	0,3220
nocna	x	0,2121	0,2403

5.7. Tabela cen energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych obowiązująca na obszarze
PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok z siedzibą w Białymstoku:

Wyszczególnienie	G11	G12	G12w
Strefa czasowa	1	2	3
całodobowa	0,2825	x	x
dzienna	x	0,3166	0,3220
nocna	x	0,2121	0,2403

5.8. Tabela cen energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych obowiązująca na obszarze
PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość z siedzibą w Zamościu:

Wyszczególnienie	G11	G12	G12w	G13
Strefa czasowa	1	2	3	6
całodobowa	0,2825	x	x	x
dzienna	x	0,3166	0,3220	x
nocna	x	0,2121	0,2403	x
szczyt przedpołudniowy	x	x	x	0,3124
szczyt popołudniowy	x	x	x	0,4455
pozaszczyt	x	x	x	0,2404