



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE-4211-52(11)/2013/2690/VII/JCz/BH

Warszawa, *A* grudnia 2013 r.

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 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 i 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

PGE Obrót S. A. z siedzibą w Rzeszowie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 7 listopada 2013 r., przekazanym przez pełnomocnika Przedsiębiorstwa, uzupełnionym pismami z dnia: 27 listopada 2013 r., 11 grudnia 2013 r. i 16 grudnia 2013 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

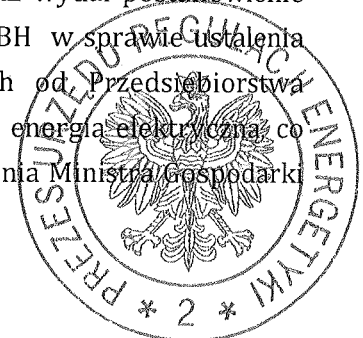
- 1. zatwierdzam** na okres od dnia 1 stycznia 2014 r. do dnia 31 grudnia 2014 r., ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej (stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji) dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A.), dla których Przedsiębiorstwo świadczy usługę kompleksową,
- 2. nadaję decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.**

UZASADNIENIE

W dniu 12 listopada 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające stosowną 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 (zwanego dalej: „Prezesem URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego Prezes URE wydał postanowienie z dnia 12 grudnia 2013 r. znak: DRE-4211-52(7)/2013/2690/VII/JCz/BH w sprawie ustalenia współczynnika korekcyjnego Y_n , określającego zmianę niezależnych od Przedsiębiorstwa warunków wykonywania działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną, co wynikało z treści § 21 ust. 2, ust. 3 pkt 1 i 3 oraz ust. 4 i 5 rozporządzenia Ministra Gospodarki



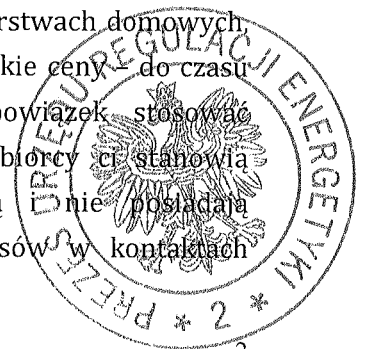
z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r. poz. 1200), który ma zastosowanie w odniesieniu do cen energii elektrycznej stosowanych wobec odbiorców w grupach taryfowych G. Jednocześnie Przedsiębiorstwo zostało zobowiązane do przedłożenia skorygowanej taryfy zawierającej ceny uwzględniające ten współczynnik.

Przedsiębiorstwo przy piśmie z dnia 16 grudnia 2013 r. bez znaku przedłożyło Prezesowi URE taryfę uwzględniającą wymogi wskazane w tym postanowieniu.

Niniejszej decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności, ponieważ w ocenie Prezesa URE zachodzą przesłanki, o których mowa art. 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267), zwanego dalej: „Kpa”, niezbędne dla nadania decyzji tego rygoru. Przepis art. 108 § 1 Kpa stanowi, że decyzji, od której służy odwołanie, może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę życia lub zdrowia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony.

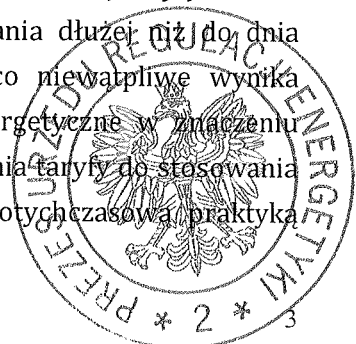
Do nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności konieczne jest stwierdzenie „niezbędności” niezwłocznego wprowadzenia w życie rozstrzygnięcia zawartego w decyzji. Zgodnie z orzecnictwem Naczelnego Sądu Administracyjnego, odwołując się do pojęcia „niezbędności” niezwłocznego działania, ustawodawca uznaje, że może to nastąpić wówczas, gdy w danym czasie i danej sytuacji nie można się obejść bez wykonania praw i obowiązków, o których rozstrzyga się w decyzji, ponieważ zwłoka w ich wykonywaniu zagraża dobrom chronionym, określonym w art. 108 § 1 Kpa m.in. wyrok NSA z dnia 19 lutego 1998 r., sygn. akt V S.A. 686/97 (System Informacji Prawnej LEX 34040).

W ocenie Prezesa URE, nadanie rygoru natychmiastowej wykonalności niniejszej decyzji jest konieczne ze względu na inny interes społeczny rozumiany jako ochrona interesów odbiorców w grupach taryfowych G, w szczególności odbiorców w gospodarstwach domowych, przed nieuzasadnionym poziomem cen, co mogłoby mieć miejsce w przypadku, gdyby Przedsiębiorstwo zwlekało z wprowadzeniem do stosowania od 1 stycznia 2014 r. taryfy zatwierdzonej niniejszą decyzją, w której to taryfie zawarte są ceny energii elektrycznej niższe, niż wynikające z taryfy dotychczas stosowanej w rozliczeniach z odbiorcami. Niezależnie od tego, czy działanie to byłoby realizowane na podstawie art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, czy też w sytuacji skorzystania z możliwości wniesienia odwołania od niniejszej decyzji do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji, co z uwagi na brzmienie art. 47 ust. 2c i 2d tej ustawy, mogłoby rodzić zarówno po stronie odbiorców w grupach taryfowych G, którymi są w zdecydowanej większości odbiorcy w gospodarstwach domowych, jak i samego Przedsiębiorstwa, stan niepewności prawnej odnośnie tego jakie ceny do czasu rozstrzygnięcia sprawy przez ten Sąd – Przedsiębiorstwo ma obowiązek stosować w rozliczeniach z tymi odbiorcami. Podkreślić przy tym należy, że odbiorcy ci stanowią najliczniejszą grupę odbiorców w kraju, mają małą siłę rynkową i nie posiadają wyspecjalizowanych służb prawniczych do reprezentowania ich interesów w kontaktach



z przedsiębiorstwem energetycznym będącym profesjonalistą i dysponującym wyspecjalizowaną kadrą do reprezentowania jego interesów. Z tego powodu Prezes URE zobowiązany jest wydając decyzję zatwierdzającą taryfę uwzględnić wszystkie aspekty zmierzające do równoważenia interesów przedsiębiorstwa energetycznego i odbiorców tego przedsiębiorstwa, w tym również w kontekście nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności, w przypadku gdy sytuacja na rynku energii elektrycznej przemawia za wprowadzeniem niższych cen dla tych odbiorców. Działanie to ma pewien charakter prewencyjny uniemożliwiający pogłębianie stanu niepewności prawnej i jako takie jest w pełni uzasadnione, a jednocześnie ma na celu niedopuszczenie w okresie przejściowym do ewentualnego nadużycia prawa podmiotowego przez Przedsiębiorstwo. Stanowisko takie potwierdza również orzecznictwo sądów, w zakresie jakim wskazuje ono, że przy zatwierdzaniu taryf na Prezesie URE spoczywa ustawowy obowiązek ochrony interesów odbiorców energii elektrycznej przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat nałożony na ten organ na mocy art. 45 ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne. Należy przy tym zwrócić uwagę, że w poprzednim brzmieniu tego przepisu mowa była jedynie o nieuzasadnionym wzroście cen i stawek opłat, natomiast zmiana brzmienia i wskazanie, że obecnie chodzi o ochronę odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat wskazuje na obowiązek Prezesa URE do podejmowania niezbędnych działań przeciwdziałających sytuacji niezyskania przez odbiorców należnych im obniżek cen w stosunku do dotychczas stosowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne, zwłaszcza, gdy jest to uzasadnione sytuacją panującą na szeroko rozumianym rynku energii elektrycznej. Jak bowiem wskazał Sąd Antymonopolowy w wyroku z dnia 15 maja 2002 r., sygn. akt XVII Ame 61/01 (System Informacji Prawnej LEX 63081) „treść taryfy energetycznej może być kwestionowana tylko w postępowaniu o jej zatwierdzenie, prowadzonym na podstawie art. 47 Prawa energetycznego (...) W postępowaniu o zatwierdzenie zakwestionować może jej postanowienia jedynie Prezes URE działający w interesie publicznoprawnym, a więc również w interesie odbiorców.”. Z przyczyn wyżej wskazanych, a więc mających na celu przeciwdziałanie sytuacji niepewności na rynku energii elektrycznej co do terminu wejścia w życie taryfy, w której zawarte są ceny niższe niż dotychczas stosowane, uznałem, że spełniona została przesłanka określona w art. 108 § 1 Kpa do nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności, tzn. za nadaniem decyzji rygoru przemawia interes społeczny.

Należy przy tym podkreślić, że mając na względzie wyjątkowy charakter wykonania decyzji nieostatecznej, nadając niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności kierowałem się pojęciem słusznego interesu społecznego, rozumianego jako ochrona interesów odbiorców energii elektrycznej oraz oceną rangi niezbędności niezwłocznego wprowadzenia decyzji w życie mając na względzie konieczność wprowadzenia taryf do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami począwszy od dnia 1 stycznia 2014 r., albowiem dotychczasowej taryfy, wobec konieczności obniżenia cen, przedsiębiorstwo nie ma prawa stosowania dłużej niż do dnia 31 grudnia 2013 r. będącego ostatnim dniem jej obowiązywania, co niewątpliwie wynika z brzmienia przepisów art. 47 ust. 2 lit. c i d ustawy – Prawo energetyczne w znaczeniu funkcjonalnym i celowościowym. Jednocześnie sam termin wprowadzenia taryfy do stosowania został określony z poszanowaniem art. 47 ust. 4 tej ustawy oraz dotychczasową praktyką



przedsiębiorstw energetycznych, w sytuacji gdy były zatwierdzane taryfy zawierające ceny wyższe niż w poprzedniej taryfie.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

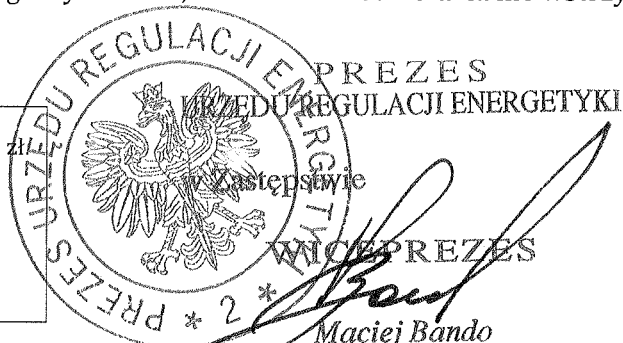
POUCZENIE

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 wnioski 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. Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania z dniem 1 stycznia 2014 r.
5. Zgodnie z art. 108 § 1 w związku z art. 130 § 3 pkt 1 Kpa, decyzja, której nadano rygor natychmiastowej wykonalności, podlega wykonaniu, a wniesienie odwołania nie wstrzymuje jej wykonania.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł i 34 zł

STARSZY SPECJALISTA

Jolanta Czaplą
Jolanta Czaplą



Otrzymuje:

1. dr Filip Elżanowski
Pełnomocnik
PGE Obrót S.A.
Adres do korespondencji:
Elżanowski, Cherka & Wąsowski Sp. k.
ul. Kruczkowskiego 8,
00-380 Warszawa
2. a/a

NACZELNIK WYDZIAŁU

Marzena Stolarska
Marzena Stolarska

RADCA PREZESA

Barbara Głowacka
Barbara Głowacka

ZASTĘPCA DYREKTORA

Elżbieta Bylica
Elżbieta Bylica

DYREKTOR

Adam Dobrowolski
Adam Dobrowolski

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 17 grudnia 2013 r.
z dnia P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
nr DRE.42.11.52C.11.2013.12630/VII/104/E
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

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

Taryfa dla energii elektrycznej 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
XII Wydział Gospodarczy pod numerem KRS: 0000030499
kapitał zakładowy / kapitał wpłacony: 492.640.400,00 zł.

PREZES ZARZĄDU

Paweł Prządka

PGE Obrót S.A.
Biuro Zarządu

Byrektor
Paweł Wojski-Brodziński
PROKURENT

Rzeszów, 2013 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
Tabele cen energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych.....	9

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES


Maciej Bando

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje Odbiorców z grup taryfowych G, niekorzystających z prawa wyboru sprzedawcy, przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A. zwanej dalej „Operatorem”, dla których PGE Obrót S.A., zwana dalej „Sprzedawcą”, świadczy usługę kompleksową, z zastrzeżeniem pkt. 1.2.
- 1.2. Odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci Operatora, korzystający z prawa wyboru Sprzedawcy i decydujący się na zakup energii od Sprzedawcy, mają prawo wyboru rozliczeń w oparciu o niniejszą taryfę bądź aktualną ofertę rynkową Sprzedawcy.
- 1.3. 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.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz.1059, 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 2013 r., poz. 1200 t.j.), 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”,
- 1.5. Ceny energii elektrycznej zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.6. 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.

URZĘDZIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES


Maciej Bando

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 przed licznikowe 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 którzy spełniają kryteria kwalifikacji do grup: G11, G12 i G12w, 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 soboty i niedziele,
- e) G12n- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o niedziele,

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) G12n- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o niedziele,

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Maciej Bando

- d) G12n- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o 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,
 - c) G12w - grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele
 - d) G12n- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o 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
 - d) G12n- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o 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
 - d) G12n- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o 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) G12n- grupa dwustrefowa. Strefy dzienna i nocna z rozszerzoną strefą nocną o niedziele,
 - e) G13 - grupa trzystrefowa. Strefy przedpołudniowa, popołudniowa i pozostałe godziny doby , 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:

- w Zastępstwie
- 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, wikariatu, 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.: czytelnia, 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 ciepłych 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.

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- 6 -

RJ 

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 energii elektrycznej – stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora.

3.3.2. Rozliczenia z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych G11, G11s, S11g, G12, G12w, G12n, G13 przeprowadza się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie Operatora i uzgodnionych w umowach.

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 dostarczoną 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 ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu;
- b) niedopłata – to jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

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

[Signature]
Bando

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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando
Maciej Bando

5. Ceny za energię elektryczną

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

Grupa taryfowa	Strefa czasowa	Oddział Lublin	Oddział Łódź-Miasto	Oddział Łódź-Teren	Oddział Warszawa	Oddział Skarżysko-Kamienna	Oddział Rzeszów	Oddział Białystok	Oddział Zamość
G11, G11s, S11g Komfortowa	całodobowa	0,2539	0,2539	0,2539	0,2539	0,2539	0,2539	0,2539	0,2539
	dzienna	0,3502	0,3067	0,2981	0,2846	0,2886	0,2838	0,2846	0,2846
Elastyczna	nocna	0,1292	0,1813	0,1791	0,1906	0,1846	0,1906	0,1906	0,1906
	dzienna	0,4969	0,3789	0,3527	0,2893	0,2893	0,2893	0,2893	0,2893
Weekendowa	nocna	0,1017	0,1860	0,2032	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160
	dzienna	0,3081	0,2704	0,2704	0,2704	0,2704	0,2704	0,2704	0,2704
Niedzielną	nocna	0,1355	0,1849	0,2020	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147
	przedpołudniowa	x	x	x	x	x	x	x	0,2807
Elastyczna 2s	popołudniowa	x	x	x	x	x	x	x	0,4003
	reszta doby	x	x	x	x	x	x	x	0,2161

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

PREZES ZARZĄDU

WICHPREZES

PGE Obrót S.A.
Biuro Zarządu
Dyrektor
Paweł Wolski-Brodzinski
PROKURENT