



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.24.8.2016.AK0

Warszawa, 15 grudnia 2016 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 art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 23, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ENEA S.A. z siedzibą w Poznaniu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 22 listopada 2016 r., znak: 2016/DS/622 i uzupełnionego pismami: z dnia 6 grudnia 2016 r., znak: 2016/DS/645 oraz z dnia 9 grudnia 2016 r., znak: 2016/DS/658 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej,

zatwierdzam

na okres od dnia 1 stycznia 2017 r. do dnia 31 grudnia 2017 r., ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej (stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji) dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci ENEA Operator Sp. z o. o.), dla których Przedsiębiorstwo świadczy usługę kompleksową.

UZASADNIENIE

W dniu 23 listopada 2016 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. z 2013 r., poz. 1200).

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

Jednocześnie należy mieć na względzie konieczność wprowadzenia taryfy do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami począwszy od dnia 1 stycznia 2017 r., albowiem dotychczasowej taryfy, wobec konieczności obniżenia cen Przedsiębiorstwo nie ma prawa stosowania dłużej niż do dnia 31 grudnia 2016 r. będącego ostatnim dniem jej obowiązywania, co niewątpliwie wynika z brzmienia przepisów art. 47 ust. 2c i 2d 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
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 2017 r.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Maciej Bando

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.
Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej w związku z art. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.

Angelika Koźlik – specjalista

Otrzymuje:

1. ENEA S.A
ul. Górecka 1
60-201 Poznań
2. a/a

ENEA Spółka Akcyjna

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 grudnia 2016 r.

nr DRE.WRE.4211.24.8.2016.Ako

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Pando

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

DLA ODBIORCÓW Z GRUP TARYFOWYCH G

ENEA S.A.
60-201 Poznań, ul. Górecka 1
tel. 61 884-55-44, fax 61 884-59-59
NIP 777-00-20-640, REGON 630139960

-85-

ENEA Spółka Akcyjna
Wiceprezes Zarządu
ds. Handlowych


Piotr Adamczak

ENEA Spółka Akcyjna
Wiceprezes Zarządu
ds. Korytaracyjnych


Wiesław Piosik

Poznań, 2017 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	4
3. ZASADY ROZLICZEŃ	5
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	5
3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH	6
3.3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	7
4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	9
5. CENY STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ	9

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza „Taryfa dla energii elektrycznej”, zwana dalej „Taryfą”, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej „ENEA” i obowiązuje odbiorców z grup taryfowych G, niekorzystających z prawa wyboru sprzedawcy, przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego ENEA Operator Sp. z o.o., zwanego dalej „Operatorem”, dla których ENEA świadczy usługę kompleksową, z zastrzeżeniem punktu 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 ENEA, mają prawo wyboru rozliczeń w oparciu o niniejszą Taryfę bądź aktualną ofertę rynkową ENEA.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
 - 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 j.t.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 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”,
 - ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478), zwanej dalej „ustawą o OZE”.
- 1.4. Taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - ceny energii i warunki ich stosowania,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii i standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.5. Zawarte w Taryfie ceny energii zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.6. ENEA stosuje w rozliczeniu z odbiorcami:
- w zakresie obrotu energią elektryczną, ceny tej energii wynikające z niniejszej Taryfy;
 - w zakresie dystrybucji energii elektrycznej stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora.

- 1.7. Ceny energii zawarte w punkcie 5. Taryfy nie uwzględniają podatku od towarów i usług. Do cen doliczany będzie podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

2. DEFINICJE

Ileokroć w Taryfie jest mowa o:

- 2.1. **Energii** – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.2. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców korzystających z usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen oraz warunków ich stosowania.
- 2.3. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć określony w umowie punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 2.4. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- 2.5. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto kupuje energię na podstawie umowy zawartej z ENEA.
- 2.6. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru energii elektrycznej.
- 2.7. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do Operatora.
- 2.8. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA dla określonych odbiorców.
- 2.9. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć 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 i rozliczeń.
- 2.10. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.11. **Usłudze dystrybucji** – należy przez to rozumieć transport energii sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia jej odbiorcom, polegający na utrzymywaniu:
- a) ciągłości dostarczania i odbioru energii w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz niezawodności jej dostarczania,

b) parametrów jakościowych energii.

- 2.12. **Usłudze kompleksowej** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.

3. ZASADY ROZLICZEŃ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię są rozliczani według cen właściwych dla następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	
Nazwa handlowa	Symbol
DZIEŃ I NOC	G11
CIEPŁY DOM	G12
MÓJ WEEKEND	G12w
A KONTO DZIEŃ I NOC	G11p
A KONTO CIEPŁY DOM	G12p

- 3.1.2. Kryteria kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych:

Kryteria kwalifikowania odbiorców
<p>Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej:</p> <ul style="list-style-type: none"> - G11 - DZIEŃ I NOC - całodobowo, - G12 - CIEPŁY DOM - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - G12w - MÓJ WEEKEND - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej rozszerzonej o soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba). <p>Do tych grup kwalifikowani są odbiorcy, niezależnie od poziomu napięcia zasilania i wartości mocy umownej, zużywający energię na potrzeby:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatów, 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: 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, w szczególności takich jak: klatki schodowe, numery domów, piwnice, strychy, suszarnie,

g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 h) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 i) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

Do grup taryfowych G11p - A KONTO DZIEŃ I NOC, G12p - A KONTO CIEPŁY DOM kwalifikowani są odbiorcy, spełniający kryteria określone dla grup odpowiednio G11 - DZIEŃ I NOC, G12 - CIEPŁY DOM, u których zainstalowano w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy.

- 3.1.3. Do grup taryfowych, o których mowa w pkt 3.1.2. 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.
- 3.1.4.1. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii, w ramach umowy kompleksowej, dla danego miejsca dostarczania odbywa się w oparciu o grupę taryfową wybraną przez odbiorcę spośród określonych w punkcie 3.1.1., natomiast rozliczanie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o odpowiednią grupę taryfową spośród określonych w taryfie Operatora.
- 3.1.4.2. Odbiorca może wystąpić do ENEA o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany cen – w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

- 3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej MÓJ WEEKEND (G12w), przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót i dni ustawowo wolnych od pracy

- 3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych CIEPŁY DOM (G12), A KONTO CIEPŁY DOM (G12p), przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby *)	10 godzin w ciągu doby*, w tym: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 22 ⁰⁰ do godziny 7 ⁰⁰ , - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ a godziną 17 ⁰⁰ .

*) Godziny zegarowe trwania poszczególnych stref czasowych określa Operator.

3.3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Oplatę za energię sprzedaną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktów 3.3.5.1. i 3.3.5.2. oraz cen energii w poszczególnych strefach czasowych, określonych dla danej grupy taryfowej w niniejszej Taryfie. Opłaty dystrybucyjne od odbiorcy posiadającego umowę kompleksową oblicza się według stawek opłat i warunków ich stosowania zawartych w taryfie Operatora.
- 3.3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi kompleksowe przeprowadza się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie Operatora uzgodnionych w umowie.
- 3.3.2.2. Okresy rozliczeniowe, o których mowa w punkcie 3.3.2.1., nie mają zastosowania w przypadku rozliczeń z odbiorcami, u których Operator zainstalował liczniki przedpłatowe. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.
- 3.3.2.3. 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.
- 3.3.3.1. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię 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 punktu 3.3.3.2.
- 3.3.3.2. W prognozach, o których mowa w punkcie 3.3.3.1. należy uwzględnić zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii.
- 3.3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.3.1., powstanie:

- 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, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.4. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

3.3.5.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów podstawę do rozliczeń stanowią wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane przez Operatora, skorygowane o wielkości strat energii w transformatorach.

3.3.5.2. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi własnymi liniami kablowymi lub napowietrznymi podstawę do rozliczeń stanowią wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane przez Operatora, skorygowane o wielkości strat energii w liniach.

3.3.6. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej Taryfy w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii 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 tego odbiorcy, w tym okresie rozliczeniowym, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

3.3.7. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię, ENEA dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w taryfie Operatora.

3.3.8. ENEA, 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.

4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez Operatora, jak i przez ENEA standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w taryfie Operatora.

5. CENY STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ

GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII bez podatku od towarów i usług				
NAZWA HANDLOWA	SYMBOL	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna
		[zł/kWh]				
DZIEŃ I NOC	G11	0,2424	x	x	x	x
CIEPŁY DOM	G12	x	x	x	0,3036	0,1402
MÓJ WEEKEND	G12w	x	0,3481	0,1457	x	x
A KONTO DZIEŃ I NOC	G11p	0,2424	x	x	x	x
A KONTO CIEPŁY DOM	G12p	x	x	x	0,3036	0,1402