

Załącznik do Uchwały Nr 228/X./2019

KGHM Polska Miedź S.A.
w Lubinie

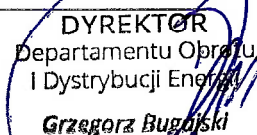
TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DLA SPRZEDAWCY REZERWOWEGO

Dla odbiorców grup taryfowych
B, C, R

Wprowadzona Uchwałą Nr 228/X./2019
Zarządu KGHM Polska Miedź S.A.
z dnia 26 lipca 2019 r.

Lubin, lipiec 2019 r.

DYREKTOR
Departamentu Oprawy
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski



Spis treści

1	Informacje ogólne.....	3
2	Definicje.....	5
3	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej.....	6
3.1	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	6
3.2	Strefy czasowe.....	7
3.3	Ogólne zasady rozliczania Odbiorców	8
3.4	Zasady korygowania wystawionych faktur	9
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną	10
5	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	10
6	Zasady rozliczania Przedsiębiorstw energetycznych	10
7	Tabele cen energii elektrycznej	12
7.1.	Ceny nie zawierające podatku akcyzowego	12
7.2.	Ceny zawierające podatek akcyzowy	14

1 Informacje ogólne

1.1 Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców, przyłączonych do sieci OSD, dla których przedsiębiorstwo energetyczne – KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, jest sprzedawcą rezerwowym, zwany dalej „Sprzedawcą”. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z Odbiorcami, od dnia ziszczenia się warunków rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

1.2 Taryfa zawiera:

- a) ceny energii elektrycznej;
- b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup;
- c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 ze zm.,), zwanej dalej: „*ustawą*”;
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017 r. poz. 2500), zwanego dalej: „*rozporządzeniem taryfowym*”;
- c) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. Nr 93, poz. 623), zwanego dalej: „*rozporządzeniem systemowym*”;
- d) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. – o odnawialnych źródłach energii wraz z aktami wykonawczymi (Dz.U. z 2018 r. poz. 1269 ze zm.), zwanej dalej „*ustawą OZE*”;
- e) Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej wraz z aktami wykonawczymi (Dz. U. z 2016 r. poz. 831 ze zm.);
- f) Ustawy z dnia 6 grudnia 2018 r. – o podatku akcyzowym, (Dz.U. z 2018 r. poz. 1114 ze zm.)) zwanej dalej „*ustawą akcyzową*”.
- g) Ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. – zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2018 r. poz. 2538) zwanej dalej „*ustawą akcyzową*”.

1.4 W niniejszej Taryfie zawarte są następujące zestawy cen energii elektrycznej:

- a) **Zestaw 1** – przeznaczony dla Odbiorców końcowych (w tym Przedsiębiorstw energetycznych dokonujących zakupu energii elektrycznej w części przypadającej na użytek własny) – nie będących w zakresie nabywanej energii elektrycznej odbiorcami, dla których przeznaczony jest odrębny zestaw cen.,

Zestaw 1a – ceny energii elektrycznej w tym nie zawierają podatku akcyzowego.

Zestaw 1b – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają podatek akcyzowy.

- b) **Zestaw 2** – przeznaczony dla Przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych do sieci KGHM Polska Miedź S.A., posiadających koncesję na wytwarzanie, obrót lub dystrybucję energii elektrycznej, w zakresie energii nabywanej w celu dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci oraz dla odbiorcy przemysłowego dokonującego zakupu praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE we własnym zakresie

Zestaw 2a – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie nie zawierają podatku akcyzowego.

Zestaw 2b – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają podatek akcyzowy.

- c) **Zestaw 3** – przeznaczony dla Odbiorców Przemysłowych którzy nie umarzają praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE we własnym zakresie.

Zestaw 3a - ceny energii elektrycznej w tym pakiecie nie zawierają podatku akcyzowego.

Zestaw 3b - ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają podatek akcyzowy.

- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi Odbiorców określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.6 Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7 Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w pkt. 1.4 lit. b. i c. powyżej, stanowi wykaz odbiorców przemysłowych publikowany corocznie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki. W przypadku objęcia Odbiorcy Przemysłowego, który nie jest uprawniony do samodzielnego umarzania praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE, sankcją określoną w art. 55 lub 188a ust. 5 ustawy OZE, do rozliczeń zastosowanie znajdują ceny przewidziane w Zestawie nr 1. Sprzedawca jest uprawniony do dokonania korekty

rozliczeń, za okresy w których Odbiorca korzystał nienależnie z ulg przewidzianych w art. 53 ust. 1 ustawy OZE.

- 1.8 Zestawy 1a, 2a, 3a znajdują zastosowanie do Odbiorców nie mających statusu nabywcy końcowego w rozumieniu przepisów ustawy akcyzowej oraz w innych przypadkach, gdy zgodnie z tymi przepisami sprzedaż energii elektrycznej nie podlega podatkowi akcyzowemu – pod warunkiem udokumentowania tych okoliczności przez Odbiorcę.

2 Definicje

2.1 Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w aktach prawnych określonych w pkt. 1.3 powyżej.

2.2 Ponadto w Taryfie używa się następujących pojęć:

- 1) niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
- 2) średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 3) Odbiorca – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 4) Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu zużycia jej na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 5) Odbiorca Przemysłowy – odbiorca, o którym mowa w art. 52 ust. 6 ustawy OZE.
- 6) Okres rozliczeniowy – przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 7) OSD – operator systemu dystrybucyjnego – przedsiębiorstwo energetyczne KGHM Polska Miedź S.A.
- 8) Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 9) Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w niej Odbiorców.
- 10) 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.
- 11) Umowa – umowa rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej.

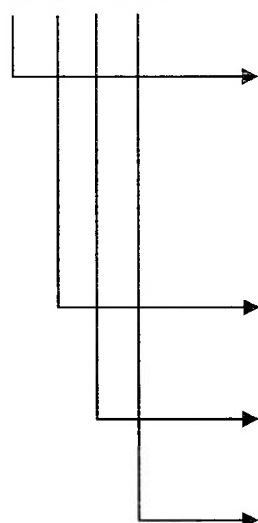
3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- B** - napięcie średnie (SN),
- C** - napięcie niskie (nN),
- R** - niezależnie od poziomu napięcia.

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 1** - moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2** - moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry odnoszące się do grup taryfowych B i C oznaczają rozliczanie w strefach:

- 1** - jednostrefowa,
- 2** - dwustrefowa,
- 3** - trójstrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczanie w strefach:
a - szczytowej i pozaszczytowej.

3.1.3 W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w pkt. 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla Odbiorców zasilanych z sieci SN – B23, B22, B21,
- b) dla Odbiorców zasilanych z sieci nN – C22a, C21, C11,
- c) niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – R.

3.1.4 Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w Układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej,
- b) stacji ochrony katodowej gazociągów,
- c) oświetlenia reklam.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- 3.1.5 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. W przypadku gdy Odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.6 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.
- 3.1.7 Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.8 W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci Odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.
- 3.1.9 Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej Taryfie zostaną ustalone przez Sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.1.10.
- 3.1.10 Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez Odbiorcę w formie pisemnej, stanu wskazań urządzenia pomiarowego na dzień zmiany Taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.11 W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej Taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej Taryfy.

3.2 Strefy czasowe

- 3.2.1 Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupach taryfowych **B23** jest następujący:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
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 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

3.2.2 Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej **B22, C22a**, jest następujący:

Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰
17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.3 Zegary sterujące w Układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.1 i 3.2.2 ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3 Ogólne zasady rozliczania Odbiorców

3.3.1 Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych oferowanych przez Sprzedawcę.

3.3.2 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup Odbiorców z zastrzeżeniem pkt. 3.3.3.

3.3.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.2.

3.3.4 Jeżeli Okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

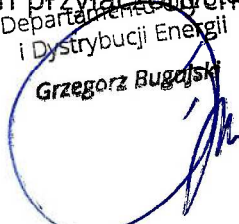
3.3.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

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

3.3.6 Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w Umowie.

3.3.7 W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w Umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.

DYREKTOR
Departamentu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski



- 3.3.8 W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania Okresu rozliczeniowego, dla Odbiorców zasilanych na niskim napięciu ilość energii elektrycznej sprzedanej Odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych Odbiorców, w tym Okresie rozliczeniowym, o ile Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy lub wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 3.3.9 Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4 Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3, nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez Układ 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 o czym Sprzedawca poinformuje Odbiorcę w formie pisemnej.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii

Grzegorz Bugajski

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

- 4.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w Okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7 i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.2 W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 3.3.7.

5 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i na zasadach określonych w § 42 i § 43 rozporządzenia taryfowego.

6 Zasady rozliczania Przedsiębiorstw energetycznych

- 6.1 W rozliczeniach z Przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Sprzedawcy dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze składanym co miesiąc oświadczeniem zawierającym dane umożliwiające identyfikację Przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania. Oświadczenie winno być podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji.
- 6.2 Struktura sprzedaży energii w strefach czasowych przez Przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, jest tożsama ze strukturą zakupu energii przez Przedsiębiorstwo energetyczne od Sprzedawcy.
- 6.3 W przypadku nie złożenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt 6.1, całość energii zużyta w danym Okresie rozliczeniowym przez Odbiorcę uznana będzie jako zużyta na potrzeby własne.
- 6.4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od Sprzedawcy i odsprzedaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne

terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa Umowa.

- 6.5 Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką Przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym Okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci nie może być większa od ilości wykazanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy na podstawie, którego dokonywane są rozliczenia między Sprzedawcą i Przedsiębiorstwem energetycznym.

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

7 Tabele cen energii elektrycznej

7.1. Ceny nie zawierające podatku akcyzowego

Zestaw 1a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			318,50		0,3185	0,3185	0,3185
- szczyt		371,16		0,4076			
- pozaszczyt		287,00		0,2537			
- szczyt przedpołudniowy	383,85						
- szczyt popołudniowy	465,12						
- pozostałe godziny	275,05						

Zestaw 2a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			447,93		0,4480	0,4480	
- szczyt		522,92		0,5447			
- pozaszczyt		422,24		0,3778			
- szczyt przedpołudniowy	518,33						
- szczyt popołudniowy	618,28						
- pozostałe godziny	401,54						

Zestaw 3a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
PRÓG I (Odbiorcy przemysłowi, o których mowa w art. 53 ust. 1 pkt 1 ustawy OZE)							
- całodobowa			312,87		0,3129	0,3129	
- szczyt		365,54		0,4019			
- pozaszczyt		281,37		0,2481			
- szczyt przedpołudniowy	378,23						
- szczyt popołudniowy	459,50						
- pozostałe godziny	269,45						
PRÓG II Odbiorcy przemysłowi, o których mowa w art. 53 ust. 1 pkt 2 ustawy OZE)							
- całodobowa			307,25		0,3072	0,3072	
- szczyt		359,91		0,3963			
- pozaszczyt		275,75		0,2424			
- szczyt przedpołudniowy	372,60						
- szczyt popołudniowy	453,87						
- pozostałe godziny	263,82						
PRÓG III (Odbiorcy przemysłowi, o których mowa w art. 53 ust. 1 pkt 3 ustawy OZE)							
- całodobowa			294,59		0,2946	0,2946	
- szczyt		347,27		0,3837			
- pozaszczyt		263,10		0,2298			
- szczyt przedpołudniowy	359,94						
- szczyt popołudniowy	441,21						
- pozostałe godziny	251,18						

DYREKTOR
 Departamentu Obrotu
 i Dystrybucji Energii
 Grzegorz Bugajski

7.2. Ceny zawierające podatek akcyzowy

Zestaw 1b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			323,50		0,3235	0,3235	0,3235
- szczyt		376,16		0,4126			
- pozaszczyt		292,00		0,2587			
- szczyt przedpołudniowy	388,85						
- szczyt popołudniowy	470,12						
- pozostałe godziny	280,05						

Zestaw 2b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			452,93		0,4530	0,4530	
- szczyt		527,92		0,5497			
- pozaszczyt		427,24		0,3828			
- szczyt przedpołudniowy	523,33						
- szczyt popołudniowy	623,28						
- pozostałe godziny	406,54						

Zestaw 3b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
PRÓG I (Odbiorcy przemysłowi, o których mowa w art. 53 ust. 1 pkt 1 ustawy OZE)							
- całodobowa			317,87		0,3179	0,3179	
- szczyt		370,54		0,4069			
- pozaszczyt		286,37		0,2531			
- szczyt przedpołudniowy	383,23						
- szczyt popołudniowy	464,50						
- pozostałe godziny	274,45						
PRÓG II (Odbiorcy przemysłowi, o których mowa w art. 53 ust. 1 pkt 2 ustawy OZE)							
- całodobowa			312,25		0,3122	0,3122	
- szczyt		364,91		0,4013			
- pozaszczyt		280,75		0,2474			
- szczyt przedpołudniowy	377,60						
- szczyt popołudniowy	458,87						
- pozostałe godziny	268,82						
PRÓG III (Odbiorcy przemysłowi, o których mowa w art. 53 ust. 1 pkt 3 ustawy OZE)							
- całodobowa			299,59		0,2996	0,2996	
- szczyt		352,27		0,3887			
- pozaszczyt		268,10		0,2348			
- szczyt przedpołudniowy	364,94						
- szczyt popołudniowy	446,21						
- pozostałe godziny	256,18						


DYREKTOR
 Departamentu Obrótu
 i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski