



UNIHUT S.A.

30-969 Kraków
ul. Jezierskiego 7

Kraków dnia 15.12.2016

ROK ZAŁ. 1985

DN/NO/8044/2016

Odbiorcy wg rozdzielnika

Sąd Rejonowy dla Krakowa
- Śródmieście w Krakowie
XI Wydział Gospodarczy
Krajowego Rejestru Sądowego

Kapitał Zakładowy:
1 031 060 PLN

KRS: 0000073476
NIP: 678-002-70-57
Regon: P-001262601

Konto bankowe:
Deutsche Bank PBC S.A.
76 1910 1048 3803 0309 1121 0001



tel/fax: 12 645-05-18
12 645-05-19
12 645-09-00
tel. 12 390-35-71
12 390-35-61

www.unihut.pl
e-mail: unihut@unihut.pl

Ośrodek Wypoczynkowy
"Chata pod Pustą"
Wierchomla Mała 13
tel/fax: 18 446 82 89
chatapodpusta@unihut.pl



PN-EN ISO 3834-2
PN-EN 1090-1



UC-12-79-M/1-02
UC-12-79-N/1-02
UC-12-79-P/1-02

Urząd Dozoru Technicznego
Oddział w Krakowie



Instytut Spawalnictwa - Polska
Świadectwo Kwalifikacyjne
I Grupa Zakładów Dużych



Dotyczy: zmian cen energii elektrycznej i stawek opłat OZE i Przejściowej 2017r.

Szanowni Państwo

Uprzejmie informujemy, że z dniem 1 stycznia 2017 roku UNIHUT wprowadza nowy Cennik dla energii elektrycznej dla grup taryfowych B, C, .

Zmiana cen energii elektrycznej spowodowana jest zmianą cen zaopatrzeniowych u dostawcy energii elektrycznej ArcelorMittal oraz zmianie obowiązkowego zakupu i umorzenia certyfikatów energii odnawialnej, kogeneracji i efektywności energetycznej. Cennik sporządzony jest zgodnie z postanowieniami Prawa Energetycznego, uwzględniając koszty uzasadnione ponoszone przez naszą firmę przy dostawie energii do naszych odbiorców.

Nowe ceny wprowadzane są zgodnie z decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zwolnieniu przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się sprzedażą energii elektrycznej z obowiązku zatwierdzania cen energii elektrycznej stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami korzystającymi z energii elektrycznej dla celów innych niż cele gospodarstwa domowego.

Jednocześnie informujemy, że w przypadku występowania korzystniejszych ofert regulacje Prawa Energetycznego umożliwiają procedury wyboru i zmiany dostawcy energii.

Ponadto decyzją Prezesa URE OKR-4211-20(9)/2016/9106/XI/WK zostały zmienione stawki opłaty Przejściowej i OZE.

Teksty „Cennik” dla energii elektrycznej. Grupy taryfowe B, C, ” i „ Zmiana Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej” oraz procedura zmiany sprzedawcy są dostępne na stronie internetowej WWW.unihut.pl

Wszelkie dodatkowe informacje mogą Państwo uzyskać: tel 012/ 6450900

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

inż. Daniel Wróblewski

6. Tabele cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych przyłączonych do sieci UNIHUT S.A.

6.1 Grupa taryfowa B21

Lp.	Treść	B21
OBROT		
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/MWh Całodobową	245,70
2.	Stawka opłaty rozliczeniowej w zł/m-c	30

6.2 Grupy taryfowe C11, C21, C22a.

Lp.	Treść	C11	C21	C22a
OBROT				
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/kWh - Całodobową - Szczytowa - Pozaszczytowa	0,2552 x x	0,2504 x x	x 0,3007 0,2183
2.	Stawka opłaty rozliczeniowej w zł/m-c*	10	10	10

We wszystkich grupach taryfowych stawka opłaty OZE wynosi 3,70 zł/MWh

Grupa taryfowa	Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c
B21	1,65
C11, C21, C22	3,80

"UNIHUT" S.A.

30-969 Kraków, ul. Jezierskiego 7
skr. poczt. 95
tel./fax 12 645-09-00, 12 645-05-19
NIP 678-002-70-57 -1-

CENNIK



DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Dla grup taryfowych B, C odbiorców przyłączonych do sieci
UNIHUT S.A.**

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

inż. Daniel Wróblewski

Obowiązuje od 1 stycznia 2017

Kraków 2017 Rok

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejszy cennik obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanyymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – UNIHUT S.A. z siedzibą w Krakowie, ul. Jezierskiego 7, zwane w dalszym ciągu „sprzedawcą”.
- 1.2. Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) ceny energii elektrycznej,
 - c) bonifikat za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.3. Cennik uwzględnia postanowienia:
 - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2006 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. 11265), 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”,
 - d) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 października 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2012 r., poz. 1229).
 - e) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 lipca 2011 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectw pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2011 r. Nr. 176, poz. 10524).
 - f) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – Podatek akcyzowy (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11, z późn. zmianami).
 - g) Ustawa z 15 kwietnia 2011- Ustawa o efektywności energetycznej (DZ.U. z 2011 NR 94 oz. 551 z późn. zmianami).
 - h) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478), zwanej dalej: „ustawą o OZE” z późn. zmianami.
- 1.4. Ceny energii elektrycznej zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. W niniejszej taryfie ceny energii elektrycznej zawierają koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w wysoko sprawnej kogeneracji:

- 1.6 Ustalone w taryfie ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT 23% nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7 Ustalone w taryfie ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy. W odniesieniu do nich podatek akcyzowy nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.8 W przypadku zmiany rozporządzenia w pkt. 1.3.g ceny energii mogą ulec zmianie o koszt dodatkowych obowiązków wynikających z zmiany rozporządzenia.
- 1.9 Ceny energii zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.10 Jeżeli odbiorca jest przedsiębiorstwem energetycznym, które nie jest nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, to ceny zawarte w punkcie 6 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego. Podstawą do obniżenia o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego stanowią stosowne zapisy w umowie sprzedaży energii dotyczące podatku akcyzowego.
- 1.11 Jeżeli odbiorca posiada status „odbiorcy przemysłowego” potwierdzony wpisem do wykazu odbiorców przemysłowych publikowanego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE), to ceny zawarte w punkcie 6 ulegają obniżeniu o koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz odpowiednio o koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w kogeneracji - odpowiednio: w odniesieniu do tej części energii, która w przypadku danego odbiorcy przemysłowego, zgodnie z wykazem Prezesa URE - nie jest objęta danym obowiązkiem, lub w odniesieniu do całości energii - jeżeli zgodnie z wykazem Prezesa URE odbiorca przemysłowy dany obowiązek wykonuje samodzielnie. Podstawą do obniżenia ceny energii stanowią stosowne zapisy w umowie sprzedaży energii.

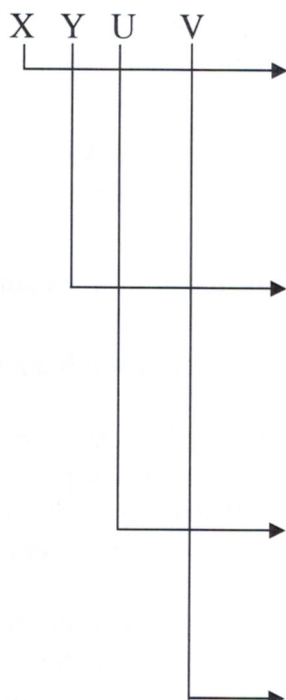
2. Definicje.

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

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w rozporządzeniu taryfowego ze szczególnym uwzględnieniem poziomu napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej, liczby stref czasowych oraz rodzaju stref czasowych.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

B: napięcie średnie (SN),

C: napięcie niskie (nN.),

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej:

1: moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

2: moc wyższa od 40 kW i niższa od 30 000 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa,

2: dwustrefowa,

Litery odnoszące się do grup taryfowych B i C oznaczają rozliczenia w strefach:

a – szczytowej i pozaszczytowej,

b – dziennej i nocnej.

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11, C22a, C21,

3.1.4. Grupa taryfowa R nie ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.1.6. Odbiorca pobierający energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, kwalifikowany jest do grupy taryfowej jednakowej dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.7. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22a

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
1. Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.	Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4.	Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5.	Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6.	Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7.	Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8.	Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9.	Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10.	Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11.	Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12.	Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie jest stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dla odbiorców grup B, C, przeprowadza się w okresach miesięcznych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.5., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie 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 błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3 nie jest możliwe, podstawą 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, pomnożonym poprzez liczbę dni okresu, którego dotyczyła korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności w najbliższym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 4.1.2. W rozliczeniach stosuje się jeden zestaw cen sprzedaży energii dla odbiorców końcowych, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa dokonującymi zakupu energii na własne potrzeby bez dalszej odsprzedaży.

5. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. Przedsiębiorstwo zobowiązane jest rozpatrzyć wniosek o udzieleniu upustu w terminie 30 dni od daty jego złożenia
- 5.1. 5.3 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia taryfowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 43 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzający rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa GUS ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w roku 2015 wyniosło 3 899,78 zł (M.P. z 2016 r. poz. 145);

6. Tabele cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych
przyłączonych do sieci UNIHUT S.A.

6.1 Grupa taryfowa B21

Lp.	Treść	B21
OBRÓT		
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/MWh • Całodobową	245,70
2.	Stawka opłaty rozliczeniowej w zł/m-c	30,00

6..2 Grupy taryfowe C11, C21,C22a.

Lp.	Treść	C11	C21	C22a
OBRÓT				
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/kWh • Całodobową • Szczytowa • Pozaszczytowa	0,2552 x x	0,2504 x x	x 0,3007 0,2183
2.	Stawka opłaty rozliczeniowej w zł/m-c*	10,00	10,00	10,00

Porównanie cen 2017

L.p.	Odbiorca	Grupa taryfowa	PLAN - (2017 TARYFA)				
			Zużycie energii elektrycznej MWh		Obecna Taryfa	Proponowa na taryfa	Proponowana /Obecna taryfa
			strefa 1	strefa 2	w tys zł	w tys zł	%
1	2	3	9	10	12	13	13
	2						
1	Mostostal Kraków Centrum S.A.	B21	2 195,0		560,5	539,3	-3,78%
2	Budimex S.A.	B21	210,0		53,6	51,6	-3,78%
3	Ren-Bet	B21	225,0		57,5	55,3	-3,78%
4	Sambud	B21	1 125,0		287,3	276,4	-3,78%
5	"Por-car" Doniec	B21	100,0		25,5	24,6	-3,78%
	razem B21		3 855,0	0,0	984,4	947,2	-3,78%
1	razem C22 Halagarda	C22	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%
1	Transbud	C21	735,0		191,4	184,1	-3,83%
3	Budastal 3 Eksport	C21	75,0		19,5	18,8	-3,83%
4	EURO-SORT	C21	50,0		13,0	12,5	-3,83%
5	Agencja Rozwoju Gospodarczego	C21	65,0		16,9	16,3	-3,83%
6	Stalko Industries	C21	735,0		191,4	184,1	-3,83%
7	Rejman	C21	80,0		20,8	20,0	-3,83%
8	Techbud	C21	40,0		10,4	10,0	-3,83%
9	EUROPARK	C21	75,0		19,5	18,8	-3,83%
10	Budostal 5	C21	155,0		40,4	38,8	-3,83%
11	Krak-Plastik	C21	370,0		96,3	92,7	-3,83%
12	Hutnicze Przedsiębiorstwo Remontowe	C21	84,0		21,9	21,0	-3,83%
13	ME Budynki	C21	100,0		26,0	25,0	-3,83%
12	Trans Ziem	C21	110,0		28,6	27,5	-3,83%
16	Żuk	C21	15,0		3,9	3,8	-3,83%
	razem C21		2 689,0	0,0	700,2	673,4	-3,83%
1	kocoń	C11	14,0		3,7	3,6	-3,86%
2	ADAPT	C11	1,0		0,3	0,3	-3,86%
	Rezin	C11	14,0		3,7	3,6	-3,86%
	Gredo	C11	14,0		3,7	3,6	-3,86%
	Budosprzet	C11	2,0		0,5	0,5	-3,86%
	razem C11		45,0	0,0	11,9	11,5	-3,86%
Razem			6 589,0	0,0	1 696,5	1 632,0	-3,80%

Kalkulacja Cen Energii 2017

Kalkulacja
Koszty własne B21
Koszty własne C21
Koszty własne C11

3. KALKULACJA SKŁADNIKA ZMIENNEGO STAWKI SIECIOWEJ

GRUPA / STREFA	Plan dostawy energii elektrycznej MWh	Koszty zakupu energii ArcelorMittal	Koszty Świadczeń (kolory)	Koszty Akcyzy	Koszty przeniesione (energia, kolory, akcyza)	5%			KOSZTY OGÓŁEM (8=3+4+5+6+7)	STAWKA NETTO (6/2*1000)
						Koszty Własne	RAZEM KOSZTY (8=3+4+5+6+7)	Marża zysku		
		tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	zł/MWh
1 B21	2	3 855,000	119,51	77,10	867,38	34,70	902,07	45,10	947,17	245,70
2 C22 szczyt		0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,70
3 C22 pozaszczyt		0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	218,25
4 C21		2 689,00	83,36	53,78	605,03	36,30	641,33	32,07	673,39	250,43
5 C11		45,000	1,40	0,90	10,13	0,81	10,94	0,55	11,48	255,15
RAZEM		6 589,00	204,26	131,78	1 482,53	71,81	1 554,33	77,72	1 632,05	
koszt jednostkowy		174,00	31,00	20,00	225,00	10,90	235,90	11,79	247,69	

2017

cena energii 174,00 zł/MWh
kolory 31,00 zł/MWh
akcyza 20,00 zł/MWh
koszt energii 225,00

[Handwritten signature]

PORÓWNANIA CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ 2017

wersja 1

Energia elektryczna zł/MWh	Grupa Taryfowa	UNIHUT ceny obecnie stosowane	UNIHUT ceny proponowane	% wzrostu UNIHUT
	B21	255,35	245,70	-3,78%
	C22 szczyt	310,00	300,70	-3,00%
	C22 poza szczytem	225,00	218,25	-3,00%
	C21	260,40	250,43	-3,83%
	C11	265,40	255,15	-3,86%

Energia elektryczna zł/MWh	Grupa Taryfowa	UNIHUT	ArcelorMittal	Tauron Sprzedaż	% wzrostu UNIHUT / ArcelorMittal	% wzrostu UNIHUT / ENION Energia	
	B21	245,70	245,00	250,00	0,29%	-1,72%	negocjacje
	C22 szczyt	300,70	310,00	311,95	-3,00%	-3,61%	oferty
	C22 poza szczytem	218,25	240,00	278,33	-9,06%	-21,59%	oferty
	C21	250,43	250,00	310,80	0,17%	-19,43%	oferty
	C11	255,15	255,00	314,30	0,06%	-18,82%	oferty

[Handwritten signature]

187 172,5 0,92246

9,65
9,30
6,75
9,97
10,25
0,00

-0,70
9,30
21,75
-0,43
-0,15

D7. Planowany zakup świadectw energii odnawialnej i energii z kogeneracji razem 2017

L.P.	Treść	Jednostka miary	Plan dopłat za energię odnawialną i skojarzoną	
1	Energia Elektryczna - zakup dla odbiorców zewnętrznych (bez grupy B21 P)	MWh	6 601	
<u>Energia odnawialna "Błękitna"</u>				
2	Udział	%	0,6%	1,80 zł
3	Stawka dopłaty	zł/MWh	300,03	
4	Ilość odnawialnej	MWh	39,61	
5	Wartość dopłaty	zł	11 883,75	
<u>Energia odnawialna "zielona,"</u>				
2	Udział	%	15,4%	15,40 zł
3	Stawka dopłaty	zł/MWh	100,00	
4	Ilość odnawialnej	MWh	1 016,62	
5	Wartość dopłaty	zł	101 661,94	
<u>Energia z kogeneracji "żółta"</u>				
6	Udział	%	7,0%	8,40 zł
7	Stawka dopłaty	zł/MWh	120,00	
8	Ilość z kogeneracji "żółtej"	MWh	462,10	
9	Wartość dopłaty	zł	55 451,97	
<u>Energia z kogeneracji "czerwona"</u>				
10	Udział	%	23,2%	2,32 zł
11	Stawka dopłaty	zł/MWh	10,00	
12	Ilość z kogeneracji "czerwonej"	MWh	1 531,53	
13	Wartość dopłaty	zł	15 315,31	
<u>Energia z kogeneracji "fioletowa"</u>				
10	Udział	%	1,8%	1,01 zł
11	Stawka dopłaty	zł/MWh	56,00	
12	Ilość z kogeneracji "czerwonej"	MWh	118,83	
13	Wartość dopłaty	zł	6 654,24	
14	Razem dopłaty za energię odnawialną i energię z kogeneracji	zł	190 967,20	28,93 zł

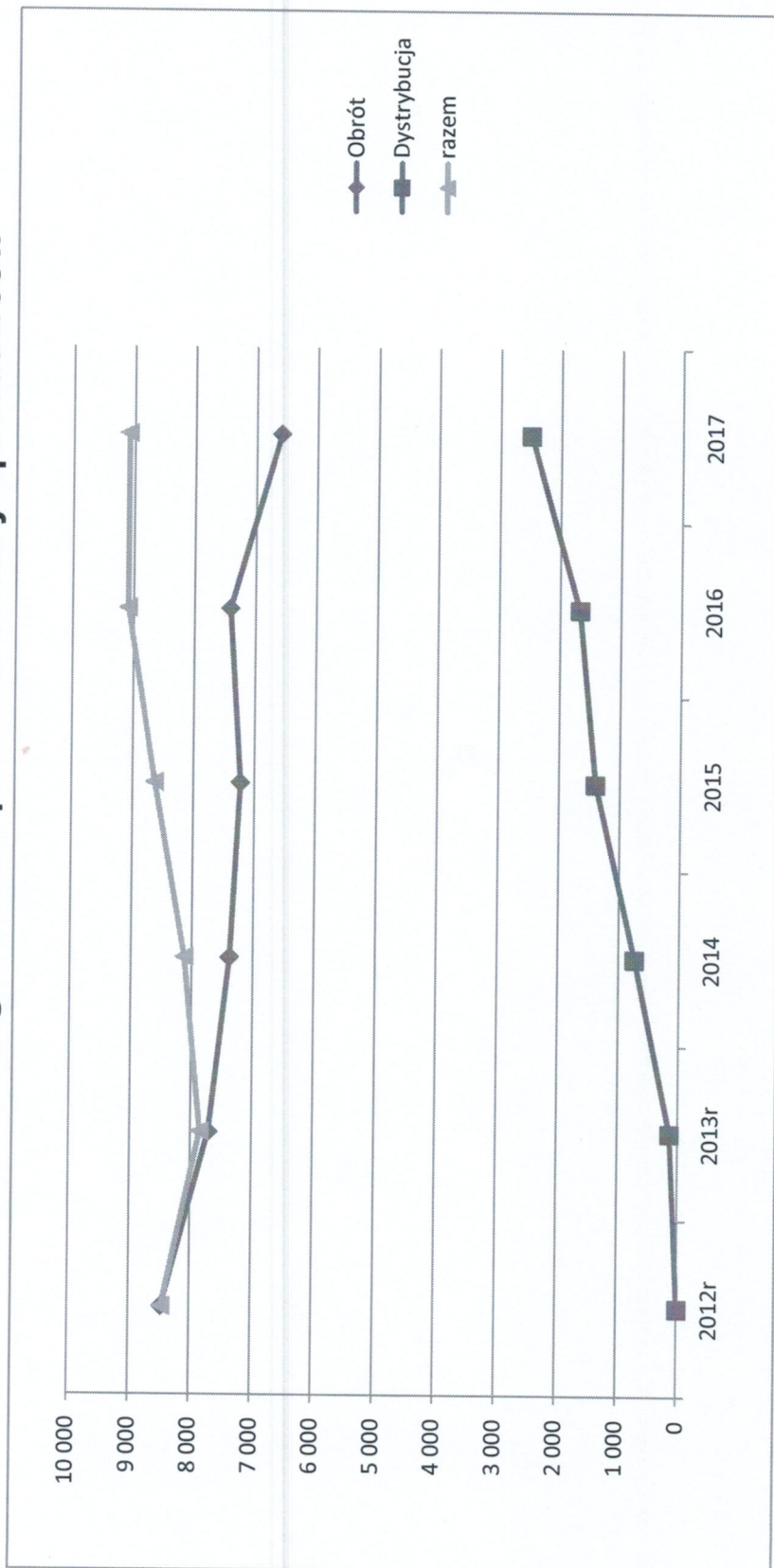
średnia cena kolorów	28,93
białe	2,07
średnia cena kolorów z białymi	31,00

[Signature]

H. Dane odbiorców w okresie obowiązywania proponowanej taryfy UNIHUT S.A.

L.p.	Odbiorca	Grupa taryfowa	(2016 r.) prognoza		PLAN - (2017 TARYFA)	
			Zużycie energii elektrycznej MWh		Zużycie energii elektrycznej MWh	
			strefa 1	strefa 2	strefa 1	strefa 2
1	2	3	4,0	5	9	10
	2					
1	Mostostal Kraków Centrum S.A.	B21	2 193,0		2 195,0	
2	Budimex S.A.	B21	211,0		210,0	
3	Ren-Bet	B21	223,0		225,0	
4	Sambud	B21	1 123,0		1 125,0	
5	"Por-car" Doniec	B21	102,0		100,0	
	razem B21		3 852,0	0,000	3 855,0	0,0
1	razem C22 Halagarda	C22				
1	Transbud	C21	736,4		735,0	
3	Budastal 3 Eksport	C21	75,2		75,0	
4	EURO-SORT	C21	52,5		50,0	
8	Agencja Rozwoju Gospodarczego	C21	65,5		65,0	
9	Stalko Industries	C21	736,0		735,0	
10	Rejman	C21	80,0		80,0	
11	Techbud	C21	39,2		40,0	
12	EUROPARK	C21	78,3		75,0	
13	Budostal 5	C21	156,0		155,0	
14	Krak-Plastik	C21	368,3		370,0	
16	Hutnicze Przedsiębiorstwo Remontowe	C21	84,5		84,0	
17	ME Budynki	C21	102,4		100,0	
20	Trans Ziem	C21	110,6		110,0	
21	Żuk	C21	14,0		15,0	
22						
23						
	razem C21	C21	2 698,9		2 689,0	0,0
1	kocoń	C11	13,8		14,0	
	ADAPT	C11	1,0		1,0	
	Rezin	C11	14,1		14,0	
2	Gredo	C11	14,3		14,0	
	Budosprzet	C11	1,6		2,0	
3						
	razem C11		44,7	0,000	45,0	0,0
Razem			6 595,6	0,000	6 589,0	0,0

Ilość energii MWh w procesie zmiany sprzedawców



MWh	prognosis					
	2012r	2013r	2014	2015	2016	2017
Obrót	8 464	7 712	7 386	7 232	7 416	6 596
Dystrybucja	0	141	740	1 401	1 675	2 495
razem	8 464	7 853	8 126	8 632	9 091	9 091

tylko

[Handwritten signature]