



Kraków, dnia 19 maja 2006 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR-4211-4(12)/2006/605/IV/HH

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Górniczo-Hutnicze „Bolesław” Spółka Akcyjna

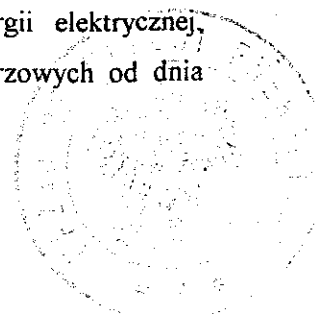
z siedzibą w Bukownie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 13 lutego 2006 r. znak TZ/49/Z/2006/AM, uzupełnionego pismami z dni: 17 marca 2006 r. znak TZ/77/Z/2006, 12 kwietnia 2006 r. znak TZ/94/Z/2006/AM, 10 maja 2006 r. znak TZ/103/Z/2006/AM oraz z dnia 18 maja 2006 r. znak TZ/108/Z/2006/AM

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 16 lutego 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetyczne zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej. 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 ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok okresu regulacji.

Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

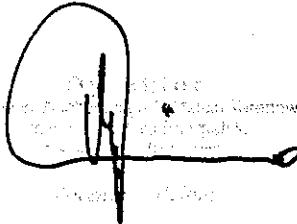
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.



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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki



Urząd Regulacji Energetyki
ul. Tatarska 10, 00-620 Warszawa
tel. 22 622 40 00, 22 622 40 01
fax 22 622 40 02, 22 622 40 03
www.ure.gov.pl

Otrzymują:

1. Zakłady Górniczo-Hutnicze „Bolesław” Spółka Akcyjna,
ul. Kolejowa 37, 32-332 Bukowno,
2. 2 x a/a

ZAKŁADY GÓRNICZO-HUTNICZE
"BOLESŁAW"
Spółka Akcyjna w Bukowniu
ul. Kolejowa 37; 32-332 Bukowno
tel. 032/295-51-00, fax 032/295-50-00
Regon 000026904 NIP 637-010-21-98



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zakładów Górniczo - Hutniczych „Bolesław” S.A. w Bukowniu

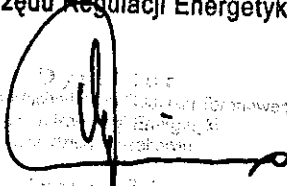
NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 19 maja 2006 r.

nr. OKR-4211-4(12)/2006/Kv5/IV/HH

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki


mgr inż. Bogusław Ochab
Dyrektor Nadzenny

2006 ROK

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
URZĘDNIK ZAŁĄCZNIK
mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
PREZES ZAKŁADU
DYREKTOR NADZENNY

mgr inż. Bogusław Ochab

Taryfa dla energii elektrycznej
ZGH „Bolesław” SA

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW

Zakłady Górniczo-Hutnicze
 "Bolesław" S.A. w Bukowniu
 CZŁONEK ZARZĄDU
 DYREKTOR BIURO PROJEKTOWYCH

mgr inż. Mirosław Indyka

Zakłady Górniczo-Hutnicze
 "Bolesław" S.A. w Bukowniu
 PREZES ZARZĄDU
 DYREKTOR NACZELNY

mgr inż. Bogusław Ochab

Taryfa dla energii elektrycznej
 ZGH „Bolesław” SA

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Górniczo – Hutnicze „Bolesław” Spółka Akcyjna w Bukowni.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. W niniejszej taryfie zawarte są ceny energii elektrycznej: przeznaczone dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.7. 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.
- 1.8. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.

Przez warunki, o których mowa wyżej rozumie się:

- możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
- szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
- posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

Zakłady Górniczo-Hutnicze
„Bolesław” S.A. w Bukowni
PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
„Bolesław” S.A. w Bukowni
CZŁONEK ZARZĄDU
DZIAŁ ODS. TECHNICZNYCH
Taryfa dla energii elektrycznej
mgr inż. Bogusław Ochab

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym i przyłączeniowym.

W taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.2. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.3. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
 - a) umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
- 2.4. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.5. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.8. **Prognozowane zużycie energii elektrycznej** - ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.
- 2.9. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.10. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.11. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.12. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.13. **Usługa dystrybucyjna** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
CENTRUM ZARZĄDU
OPERACJI TECHNICZNYCH

mgr inż. Mirosław Indyka

Taryfa dla energii elektrycznej
ZGH "Bolesław" SA.

- 2.14. **Wskaźnik mocy maksymalnej** - element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.
- 2.15. **Tangens ϕ** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę.
- 2.18. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.19. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), plombowane przez sprzedawcę.

Zakłady Górnictwo-Hutnicze
 "Bolesław" S.A. w Bukowniu
 DZIAŁ ZARZĄDZANIA
 DZIAŁ PRZEDSIĘWZIĘC
 mgr inż. Bogusław Indyka

Zakłady Górnictwo-Hutnicze
 "Bolesław" S.A. w Bukowniu
 PREZES ZARZĄDU
 DYREKTOR NACZELNY
 mgr inż. Bogusław Ochab

Taryfa dla energii elektrycznej
 ZG "Bolesław" SA

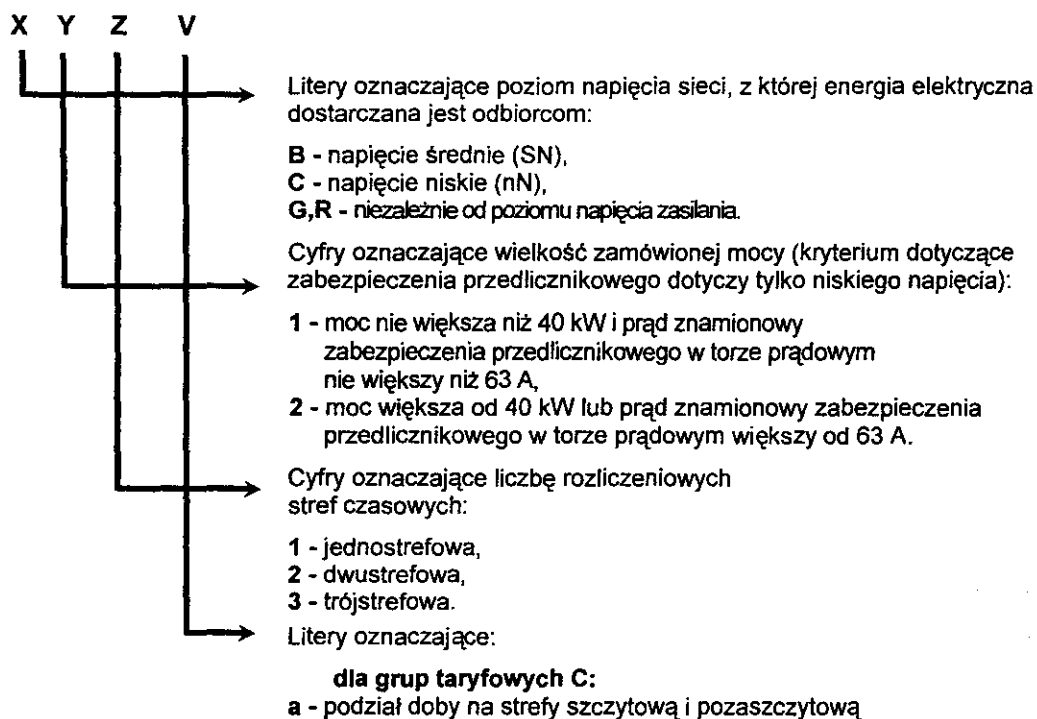
[Handwritten signature]

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych odpowiednich dla obszarów zdefiniowanych w pkt. 1.1.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11, C12a,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11 i R.

Zakłady Górniczo-Hutnicze
 "Bolesław" S.A. w Bukownie
 PREZES ZARZĄDU
 DYREKTOR NACZELNY
 mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
 "Bolesław" S.A. w Bukownie
 CZŁONEK ZARZĄDU
 DYREKTOR TECHNICZNYCH
 mgr inż. Andrzej Indyka
 Taryfa dla energii elektrycznej
 ZGH „Bolesław” SA

- 3.1.4. Do grup taryfowych G kwalifikuje się odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby:
- gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikarówki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według cen i stawek opłat właściwych dla grup odbiorców B i C.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, na przykład na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklizowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez układu pomiarowego,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, reklam świetlnych, itp.
- 3.1.7. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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.
- 3.1.8. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.9. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.10. 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.

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
PREZES Zarządu
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
Złoty Zarządu
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Mirosław Indyka

Taryfa dla energii elektrycznej
ZGH „Bolesław” SA

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
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 (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	8 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach jednego miesiąca dla odbiorców z grup taryfowych B21, B23, C11, C12a, C21, G11 i R.

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. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucyjnych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

Powyższe nie dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukownie
PREZES Zarządu
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukownie
ZBIÓRKA PARAF
DYREKTOR NACZELNY

mgr inż. *[Podpis]*
Taryfa dla energii elektrycznej
ZGH „Bolesław” SA

- 3.3.4. W przypadku zmiany cen i stawek 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 dostarczonej 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.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.8. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
- W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.12., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej 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.
- 3.3.10. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucyjną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

- | | | |
|-------------------|-------|------------|
| a) na napięciu nN | _____ | 66,75 zł, |
| b) na napięciu SN | _____ | 100,13 zł, |

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
Taryfa dla energii elektrycznej
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Miroslaw Indyka

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 37, §38 i §39 rozporządzenia taryfowego.

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 elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2.

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

4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii elektrycznej i ilości pobranej energii elektrycznej ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

4.3. OPŁATY ABONAMENTOWE

4.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.3.2. Opłata abonamentowa pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.3.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na przyłącze.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE**5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE**

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_s \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{zi} \cdot E_i$$

gdzie:

O_d - opłata za usługę dystrybucyjną, wyrażona w zł,

S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w zł/(jednostkę mocy x miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,

P - moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4., wyrażona

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukownie
PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NAZELNY

mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukownie
CZŁONKÓW ZARZĄDU
Taryfa za energię elektryczną
ZG "Bolesław" SA
mgr inż. Michał Indyka

w jednostkach mocy czynnej,

S_{zi} - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej w i-tej strefie czasowej, wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,

E_i - ilość energii elektrycznej objęta daną usługą dystrybucyjną, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.

- 5.1.2. Opłata stała za usługi dystrybucyjne obliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.
- 5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucyjne w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej.
 - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej (S_{zi}).
- 5.1.5. Opłaty dystrybucyjnej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.5. lit. a) nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.4. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej, dla całego okresu objętego zmianą, o 20%.
- 5.2.6. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w ppkt. a).

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukownie
PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukownie
CZŁONK ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bolesław Suka

- 5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.9. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
 - pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,
 - pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.

W określonych wyżej sytuacjach, pobiera się opłaty ustalone według zasad:

dla punktu a) - na podstawie pkt. 5.3.6. i pkt. 5.3.7.,

dla punktu b) - na podstawie pkt. 5.3.8.,

dla punktu c) - na podstawie pkt. 5.3.9.

- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej biernej objęci są odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w poszczególnych strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych.
- W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia prowadzenia rozliczeń w poszczególnych strefach czasowych, rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii elektrycznej.
- 5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, odrębnie w każdej strefie czasowej, określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2 – 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w każdej strefie czasowej, oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 * S_{zvn} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, wyrażona w złotych,
- S_{zvn} - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej dla napięcia o poziomie n, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- A - energia czynna, pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii,
- $\text{tg}\varphi$ - współczynnik określony w pkt. 2.17.,

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
KIEROWCA ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
CIĘŻKI DZIAŁ ZARZĄDU
DZIAŁA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZGH "Bolesław" SA
mgr inż. Mariusz Indyka

$\text{tg } \varphi_0$ - współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.3.5.

- 5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej.

W tym przypadku współczynnik $\text{tg } \varphi$ wyznacza się ze wzoru:

$$\text{tg } \varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg } \varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wskazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.8. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt. 2, rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego następującej wysokości:

Zakłady Górnictwo-Hutnicze
 "Bolesław" S.A. w Bukownie
 PREKXS ZARZĄDU
 DYREKTOR NAJZELNY
 mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górnictwo-Hutnicze
 "Bolesław" S.A. w Bukownie
 DZIAŁ ENERGETYKI
 DYREKTOR DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 mgr inż. Bogusław Ochab

Lp.	Wyszczególnienie	zł
a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83
f)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91
g)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91
h)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	2,28

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
PRÓCZAS ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochał

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
Taryfa dla energii elektrycznej
DYREKTOR
mgr inż. Marcin Indyka

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.5.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 7.5.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 7.5.3. Ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- | | |
|--|-----------|
| a) dla układu jednofazowego _____ | 3000 kWh, |
| b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika _____ | 6000 kWh, |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika _____ | 300 kWh, |
| d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego _____ | 300 kWh, |
| e) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 _____ | 300 kWh. |

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w amperach [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w pkt. 7.2., 7.4., i 7.5., są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
CZŁONKOWSKA 120
DYREKTOR NAUCZELNICY

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
PRACOWNIA ZARZĄDZANIA
DYREKTOR NAUCZELNICY

mgr inż. Bogusław Ochab

mgr inż. Marostow Indyka

Taryfa dla energii elektrycznej
ZGH „Bolesław” SA

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
CZYNNOŚĆ WYKONANA
DYREKTOR NACZELNY

mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
PREZES Zarządu
DYREKTOR NACZELNY

mgr inż. Mirosław Indyka
Kierownik sekcji
sekcja dla energii elektrycznej
ZGH „Bolesław” SA

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej innych niż określone w art. 7 ust. 8 pkt. 3 Ustawy - Prawo Energetyczne, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia zgodnie z art. 7 ust. 8 pkt. 1 Ustawy - Prawo Energetyczne.
- 8.2. W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej. W związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie odbiorców do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

W przypadku wystąpienia odbiorców o przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zatwierdzenie korekty taryfy w tym zakresie.

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Sukwowie
CZYM
DIREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Indyka

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Sukwowie
PREZES Zarządu
DIREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Taryfa dla energii elektrycznej
ZGH "Bolesław" SA

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie *	Opłata w zł za czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	od 32 A do 63 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00

Zakłady Gorniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukownie
PREZES Zarządu
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Gorniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukownie
ZARZĄD
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Witold Indyka

Taryfa na energię elektryczną
ZEM "Bolesław" SA

4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu opłata wynosi:***	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy opłata wynosi:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą - za każdą następną	23,40 5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****	90,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1., opłaty za wykonywanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł za dojazd do odbiorcy.

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
DZIAŁ PRZEMISŁOWY
WYPRACOWAŃ I REPARACJI
mgr inż. Bogusław Indyka

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
PREZES Zarządu
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Tarifa dla energii elektrycznej
ZGH "Bolesław" SA

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW

10.1. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

10.1.1. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B21 i B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	B21	B23
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- całodobową	133,85	
- szczytową		
- pozaszczytową		
- w szczycie przedpołudniowym		206,27
- w szczycie popołudniowym		336,43
- w pozostałych godzinach doby		78,12
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	10,80	10,80
DYSTRYBUCJA		
Składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	49,67	35,96
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,28	3,28
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,80	10,80

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

10.1.2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C21
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
- całodobową	0,1336
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	10,80
DYSTRYBUCJA	
Składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	
- całodobową	0,0914
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,41
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,80

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
PRZEDSIĘBIORSTWO
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Zakłady Górniczo-Hutnicze
"Bolesław" S.A. w Bukowniu
CZŁONKOWSKI ZBIÓR
DYREKTOR NACZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Taryfa dla energii elektrycznej
ZGH „Bolesław” SA

10.1.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11 i C12a

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12a
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1336	
- szczytową		0,1581
- pozaszczytową		0,1062
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	10,80	
DYSTRYBUCJA		
Składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0970	0,0672
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,50	2,52
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,80	

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

10.1.4. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1337	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,07	
DYSTRYBUCJA		
Składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej w zł/kW.		
- całodobowy	0,1474	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- przy instalacji 1 - fazowej	1,79	
- przy instalacji 3 - fazowej	2,04	

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

10.1.5. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	R	
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1347	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę *	8,07	
DYSTRYBUCJA		
Składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0983	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,91	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę**	8,07	

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

Zakłady Górniczo-Hutnicze
Bolesław S.A. w Bukownie
PREZYS ZARZĄDU
DYREKTOR NAZELNY
mgr inż. Bogusław Ochab

Zakład Techniczny
Bolesław S.A. w Bukownie
CZŁONKOWI ZARZĄDU
DYREKTOR DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
mgr inż. Bogusław Ochab