



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 21 kwietnia 2005 r.

Nr OKA-4211-1(6)/2005/1381/II/JL

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 oraz Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) oraz 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 22 lutego 2005 r.,

uzupełnionego pismami: z dnia 18 marca 2005 r. oraz z dnia 19 kwietnia 2005 r.

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o.o.

z siedzibą w Rybniku

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON 272109163

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

postanawiam

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

stosowania



UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 26 listopada 1998 r. Nr OEE/27/1381/U/OT-2/98/RK na obrót energią elektryczną oraz z dnia 26 listopada 1998 r. Nr PEE/25/1381/U/OT-2/98/RK na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 22 lutego 2005 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia koncesjonowanej działalności gospodarczej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.



Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej w roku obowiązywania taryfy.

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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją 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

Zastępujący Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PRZESZA URE

Monika Gawlik

Otrzymuje:

Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o.o.
ul. Przemysłowa 1
44-203 Rybnik
skr. poczt. nr 16

TARYFA dla ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Zakładu Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z o.o.
z siedzibą w Rybniku**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 21.04.2005 r. nr. OUA-4211-1(6)/2005/1381/1 JK

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Zastępujący Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PREZESA URE

Monika Gawlik

Rybnik, 2005 rok

Spis treści

1. Informacje ogólne.....
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.....
 - 3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe.....
 - 3.2. Strefy czasowe
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.....
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

 - 5.1. Opłaty za usługi przesyłowe
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.....

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9. Tabele cen i stawek opłat

Zastępujący Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PREZESA URE

Monika Gawlik

1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rybniku, zwane dalej „przedsiębiorstwem energetycznym”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 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 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki 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”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158),
 - 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. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6 Rozliczenia oparte na wskazaniach układów pomiarowo rozliczeniowych, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.7 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie uwzględniają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami

2. Definicje

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

Zastępujący Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PRZEZISA URE

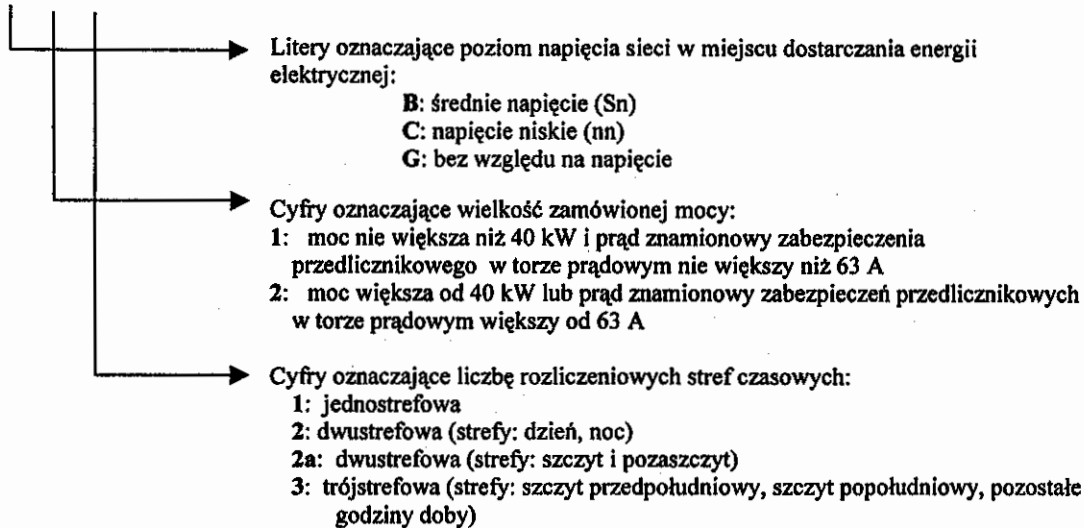
Monika Gawlik

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

3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

X X X



3.1.2 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci Sn – **B23**
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn – **C22a, C11, C12a,**
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - **G11, G12.**

3.1.3 Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (to jest pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania,
- 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,
- oświetlenie w budynkach mieszkalnych i klatkach schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administratorów domów mieszkalnych;
- garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

Zastępujący Dyrektora
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
RADCA PRZESYŁA URE

Monika Gawlik

- 3.1.4 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię 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 taryfowych C lub B.
- 3.1.5 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.6 Odbiorca, który ze względu na przyjęte przez przedsiębiorstwo energetyczne kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 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.
- 3.1.8 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.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Podział doby na strefy czasowe w poszczególnych grupach taryfowych jest następujący:

Strefa doby	Pora roku	
	Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ oraz 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
Szczyt	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ oraz 19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ oraz 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Pozaszczyt	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ oraz 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
Dzień	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ oraz 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ oraz 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰
Noc	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.2 Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, w grupie taryfowej B23 do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu dostarczania tej energii określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.

Zastępca Prezesa
Północnego Oddziału Terenowego
Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADA PREZESA URE

Monika Gwilk

(Handwritten signatures)

- 3.3.2 Rozliczeń z odbiorcami za dostarczaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.3.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.2., zgodnych z postanowieniami umowy między przedsiębiorstwem energetycznym a odbiorcą. W okresach tych mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 3.3.4 Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalanych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6 Stawki opłat za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłaty w wysokości:

a) na napięciu nn	66,75 zł
b) na napięciu SN	100,13 zł

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, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta, o której mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie ilości 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).
- 3.4.4 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, na podstawie okresu poprzedniego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.5 Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalanych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

Zastępujący Dyrektora
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PREZESA URE

Monika Gawlik

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną

4.1.1 Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. Opłaty abonamentowe

4.2.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową.

4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy dla każdego układu pomiarowego.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorcy zakupującego u przedsiębiorstwa energetycznego energię elektryczną i usługi przesyłowe.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Opłaty za usługi przesyłowe

5.1.1 Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł za okres rozliczeniowy,

S_s - składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5,

P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3 wyrażona w kW,

S_z - suma składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej wyrażona w zł/kWh, o których mowa w pkt 5.1.2.,

E - ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w kWh za okres rozliczeniowy.

5.1.2. Część zmienna opłaty za usługę przesyłową obliczana jest jako iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej określonych dla danej grupy taryfowej oraz ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę.

5.1.3. Część stała opłaty za usługę przesyłową obliczana jest stosownie do okresu rozliczeniowego przyjętego w umowie, jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej oraz mocy umownej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.

5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę, o której mowa w pkt 5.1.3 pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

Zastępujący Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PREZBISA URE

Monika Gwałik

- 5.1.5. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- opłaty stałej miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - opłaty zmiennej sieciowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym,
 - opłaty zmiennej systemowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1 Moc umowna dla każdego z przyłączy jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2 W przypadku obniżenia wielkości mocy umownej w stosunku do mocy zamówionej zgodnie z zasadami określonymi w punkcie 5.2.1, przy ustalaniu opłaty stałej za usługę przesyłową składnik stały stawki sieciowej ulega zwiększeniu o 20% dla kwartału, którego obniżenie to dotyczy.
- 5.2.3 Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.4 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług przesyłowych 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 pkt 5.2.4 a.

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $tg\phi$ wyższym od współczynnika $tg\phi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $tg\phi < 0$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.5, 5.3.6 oraz 5.3.7.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci S_n , a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci n_n , użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\phi_0$.

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PREZESA URE

Monika Gwałik

- 5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.5. Oplatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ zadanego dla strefy czasowej oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, właściwy dla danego odbiorcy i miejsca dostarczania energii, wyrażony w zł/MWh,
 A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w MWh za okres rozliczeniowy.

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

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi - 1,50 zł/godzinę.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

a)	Za nie przyjęcie zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy	15,18 zł
b)	Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł
c)	Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci	7,59 zł
d)	Za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł

Zastępujący Dyrektora
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
 RADCA PREZESA URE

Monika Gawlik

e)	Za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł
f)	Za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł
g)	Za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
h)	Za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł
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 zł
j)	Za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
k)	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób, posiadających w razie braku zabezpieczeń między instalacją

Zastępca Dyrektora
Pierwszego Zastępcy
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PRZEBSA URE

Monika Gawlik

Handwritten signatures

odbiorcą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

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.

- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

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:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika 6 000 kWh,

c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu 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) przy układzie 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 [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

Urządzenie
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PRZESYŁA URE

Monika Ciwilk

- 7.6. Ilości ryczałtowe 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:

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.	<p>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</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 zł.</p>
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 plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Zastępujący Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PREZESA URE

Monika Gawlik

9. Tabele cen i stawek opłat

9.1. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej B23

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	B23 lato	B23 zima
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	158,37 zł	158,37 zł
- szczyt popołudniowy	186,40 zł	186,40 zł
- pozostałe godziny doby	110,57 zł	110,57 zł
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *)	90,32 zł	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/MWh	41,52 zł	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	16,44 zł	16,44 zł
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,02 zł	7,02 zł

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

9.2. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C22a	C12a	C11
Obrót			
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:			
- szczyt	192,28 zł	194,67 zł	-
- pozaszczyt	116,66 zł	116,10 zł	-
- całodobowa	-	-	145,45 zł
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *)	10,38 zł	2,13 zł	2,13 zł
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa w zł/MWh	41,52 zł		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	94,49 zł	94,60 zł	94,31 zł
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,20 zł	2,89 zł	2,89 zł

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

Zastępujący Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PRZESYŁA URE

Monika Gawlik

9.3. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA
	G11
Obrót	
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	
- całodobowa	134,50 zł
Stawka opłaty abonamentowej w zł/pkt pom./m-c	1,22 zł
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa w zł/MWh	41,52 zł
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	87,58 zł
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	6,92 zł

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA
	G12
Obrót	
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	
- dzień	165,31 zł
- noc	113,12 zł
Stawka opłaty abonamentowej w zł/pkt pom./m-c	1,22 zł
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa w zł/MWh	41,52 zł
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	87,58 zł
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	6,92 zł

Zastępujący Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
RADCA PREZESA URE

Monika Gawlik

Członek Zarządu

Janina Lech

Prezes Zarządu

inż. Zbigniew Witoś

ZAKŁAD DOSTAW
NOŚNIKÓW ENERGETYCZNYCH
Spółka z o.o.
44-203 Rybnik, ul. Przemysłowa 1
tel. 4227351 wew. 2424