



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 19 lipca 2005 r.

DTA-4211-80(10)/2005/42/V/DK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 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) 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 8 marca 2005 r. znak: W/0438/05, uzupełnionym pismami: z dnia 11 kwietnia 2005 r. znak: W/05, z dnia 30 maja 2005 r. znak: W/1056/05 oraz z dnia 4 lipca 2005 r. znak: W/1360/05

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 10 marca 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa 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 oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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 i 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,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo 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 okresie sprawozdawczym.


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 - 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Przewodniczący
Przewodniczący Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A.
ul. Widokowa 1
34-441 Niedzica

Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH
PRZEZ

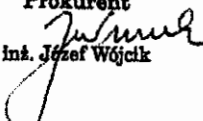
ZESPÓŁ ELEKTROWNI WODNYCH NIEDZICA S.A.

Z SIEDZIBĄ W NIEDZICY

ZESPÓŁ ELEKTROWNI WODNYCH
NIEDZICA
Spółka Akcyjna
34-441 NIEDZICA, ul. Widokowa 1
tel. +48 18 26 10 150
NIP: 735-20-55-446, REGON 490785702

Prokurent

mgr Elżbieta Wingert

Prokurent

inż. Józef Wójcik

Niedzica 2005 r.

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne	
2. Definicje	
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe	
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	
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 czynną	
4.2. Opłaty abonamentowe	
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe	
5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe	
5.2. Moc umowna	
5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną	
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii	
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci	
9. Tabele cen i stawek opłat	
9.1. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C21 i C22a	
9.2. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11 i C12a	
9.3. Tabela cen i stawek opłat dla grupy taryfowej G11 i G12	

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica Spółka Akcyjna z siedzibą w Niedzicy, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) 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) zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) 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 taryfie, zostały ustalone 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. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W przypadku zawarcia pomiędzy 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.
- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt. 1.7., rozumie się w szczególności:
 - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,

Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy

- b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
- d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów technicznych energii,
- e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

2. Definicje

- 2.1. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunki ich stosowania.
- 2.2. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowane w następujący sposób:
- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - c) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 2.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
- a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą” a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny..
- 2.6. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą
- Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy*

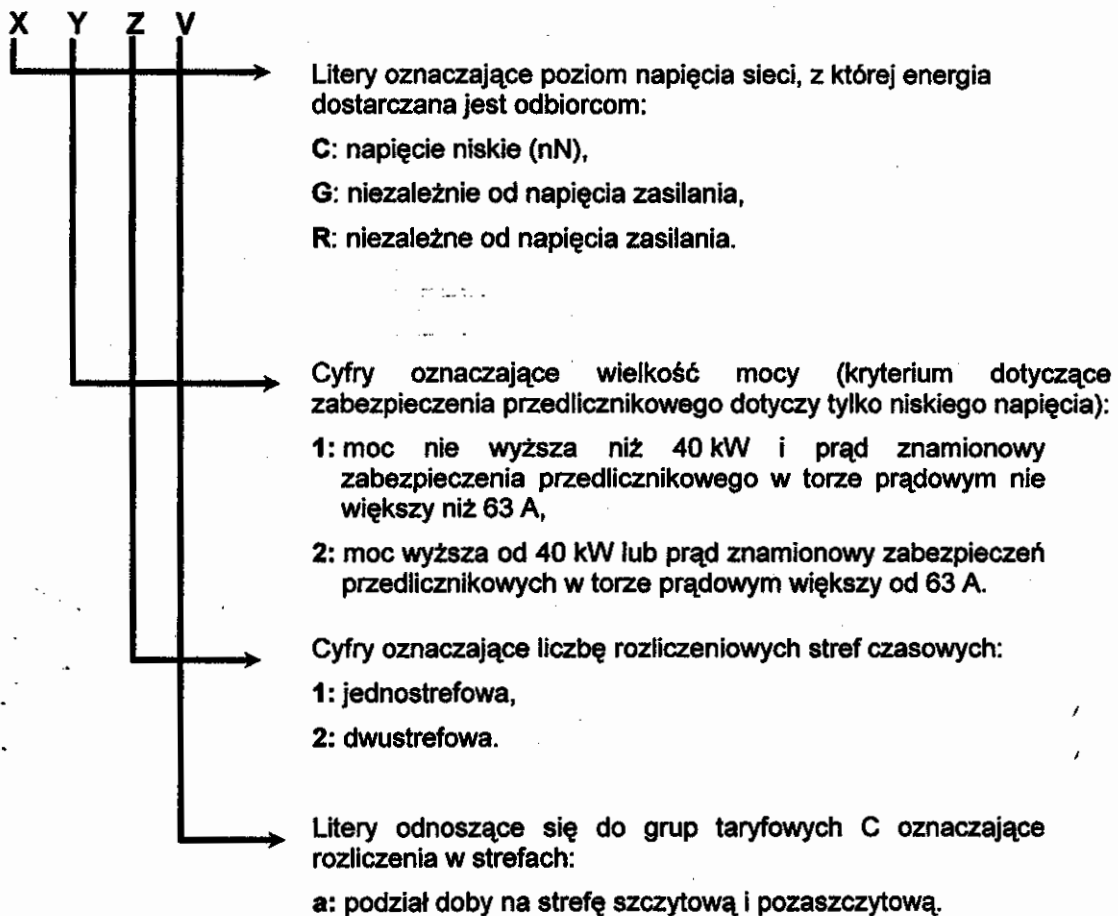
- wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy
- 2.7. Niskie napięcie (nN) - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
 - 2.8. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
 - 2.9. Okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
 - 2.10. 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 przesyłaniu energii elektrycznej.
 - 2.11. Średnie napięcie (SN) - napięcie znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
 - 2.12. 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.
 - 2.13. Umowa – umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
 - 2.14. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
 - 2.15. Wskaźnik mocy – element układu pomiarowo - rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie piętnastu minut, pobór mocy czynnej.
 - 2.16. Tangens φ - stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
 - 2.17. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
 - 2.18. Zabezpieczenia przelicznikowe – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo - rozliczeniowego od strony zasilania, opломbowane przez sprzedawcę.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

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

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 nN – C11, C12a, C21 i C22a,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.

Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy

- 3.1.4. Do grup taryfowych G11 i G12 zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
 - b) 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,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową 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 taryfowych 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:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklizowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez układu pomiarowego,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 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

*Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez
Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy*

jednego zespołu urządzeń wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.

- 3.1.9. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia położonych w sieciach o różnych poziomach napięć, jest zaliczany 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.

3.2. Strefy czasowe

- 3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	Dzienna	nocna
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. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby*	10 godzin w ciągu doby*

* - Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupie taryfowej G12 określa sprzedawca.

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

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- a) jeden miesiąc – dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: C11, C12a, C21 i C22a,
- b) sześć miesięcy – dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G11, G12 i R.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania 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, to:

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

3.3.5. 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 przesyłowych.

Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii elektrycznej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej bierniej przyjmuje się 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 3.3.5. 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 przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej, w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania, odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.9.
- 3.3.9. 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.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., 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.
- 3.3.11. 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,

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskaźników układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędów wskaźników układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, 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 pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu 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 podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1. Wysokość opłaty za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym określa się jako 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, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6. lit. b) niniejszej taryfy. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z punktem 4.1.2.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w kW, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
- S_z - składnik zmienny opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.

5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G11, G12 składnik stały opłaty sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego opłaty przesyłowej (S_z).

5.1.6. Opłaty przesyłowej 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.

5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.3. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.4. 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 %.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego z miejsc 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.
- 5.2.6. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych,
- lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 5.2.8. 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:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, lub
- b) pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub
- c) 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 biernej w uzasadnionych przypadkach objęci są odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, 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 przesyłowych.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo - rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w poszczególnych strefach. W przypadku gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie umożliwia przeprowadzenie rozliczeń w 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 w umowie o świadczenie usług przesyłowych. 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 przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ dla danej strefy 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 zł;
- S_{zvn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh,
- A – energia czynna pobrana w strefie czasowej dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej,
- $tg\varphi$ – współczynnik określony w pkt. 2.16. niniejszej taryfy,
- $tg\varphi_0$ – 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 elektrycznej biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii elektrycznej biernej. W tym przypadku wartość współczynnika $tg\varphi$ wyznacza się ze wzoru:

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

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii elektrycznej biernej wskazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- A – energia elektryczna 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 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 standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom 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 brt = 1,50 zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 15,81 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, przerwanego z powodu awarii sieci 7,59 zł,
 - 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 zł,
 - 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 zł,
 - 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 zł,
 - 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 zł,
 - 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 zł,

*Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez
Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy*

- 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 nieudzielenie, 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. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

7.2.1. 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 elektryczna została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników.

7.2.2. Wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników.

7.2.3. Ilości energii elektrycznej 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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.3.1. 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.3.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2. niniejszej taryfy,

7.3.3. Ilości pobranej energii elektrycznej, 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:
- 7.4.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.
- 7.4.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2. niniejszej taryfy.
- 7.4.3. Ilości energii elektrycznej 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:
- 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. niniejszej taryfy.
- 7.5.3. Ryczałtowej ilości energii elektrycznej, 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 na przeciążalność licznika 6 000 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:

- I_0 – prąd obliczeniowy, w amperach;
- 2,5 – stała, w 1/kV;
- U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kV;
- I – mniejsza z następujących wielkości:
 - (i) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w amperach;
 - (ii) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii elektrycznej, 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 elektrycznej 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.	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 przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

- 8.1. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci zawarte w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych III, IV, V i VI.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.4. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW	
	zasilanie napowietrzne	zasilanie kablowe
IV	87,00	107,00
V	98,00	123,00

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 35,00 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy

- 8.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.12. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

9. Tabele cen i stawek opłat

9.1. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C21 i C22a

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22a
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1714	X
- szczytową	X	0,2114
- pozaszczytową	X	0,1380
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c [*]	5,17	5,17
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0373	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0604	0,0659
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/ m-c	6,18	6,18
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ^{**}	5,17	5,17

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

9.2. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11 i C12a

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12a
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1709	X
- szczytową	X	0,2117
- pozaszczytową	X	0,1535
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,83	2,83
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0373	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1049	0,1049
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,61	3,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,83	2,83

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

** Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

9.3. Tabela cen i stawek opłat dla grupy taryfowej G11 i G12

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1697	X
- szczytową	X	0,2110
- pozaszczytową	X	0,1520
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,11	1,11
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0373	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1090	0,1090
Składnik stały stawki sieciowej w zł/ m-c	2,04	2,04

*Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez
Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A. z siedzibą w Niedzicy*