

Warszawa, 28 kwietnia 2000 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/42-A/4/2000/IR

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268) i art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255)

na wniosek

przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn - Niedzica - Sromowce Wyżne S.A. z siedzibą w Niedzicy, zawarty w piśmie z dnia 10 grudnia 1999 r. znak: NA/2960/99 uzupełniony pismami: z dnia 21 stycznia 2000 r. znak: NA/71/00, z dnia 16 lutego 2000 r. znak: NA8/181/00Z, z dnia 25 lutego 2000 r. znak: NA8/227/00, z dnia 23 marca 2000 r. znak: NA8/346/00, z dnia 22 marca 2000 r. znak: NA8/351/00 oraz zawarty w piśmie z dnia 8 marca 2000 r. znak: NA/281/00 uzupełniony pismem z dnia 17 kwietnia 2000 r. znak: NA8/508/00

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez to Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/42-A/4/2000/IR z dnia 18 stycznia 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn - Niedzica -Sromowce Wyżne S.A. z siedzibą w Niedzicy, posiadające koncesje na:

- wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/50/42/W/1/2/98/AP z dnia 16.02.1999 r.,
- przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/188/42/W/1/2/99/MS z dnia 19.11.1999 r.,
- obrót energią elektryczną nr OEE/214/42/W/1/2/99/MS z dnia 19.11.1999 r.,

ustaliło taryfę dla energii elektrycznej w zakresie wytwarzania, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/42-A/4/2000/IR z dnia 18 stycznia 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” nr 5 z 19 stycznia 2000 r.

W piśmie z dnia 10 grudnia 1999 r. znak: NA/2960/99 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o uzupełnienie ww. taryfy o działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną. Z uwagi na fakt, że przedsiębiorstwo nie prowadziło działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a koncesje na ww. działalności otrzymało w dniu 19.11.1999 r. ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na bazie kosztów planowanych.

W dniu 8 marca 2000 r. pismem znak: NA/281/00 wpłynął kolejny wniosek o korektę zatwierdzonej taryfy w części dotyczącej działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej. Zaproponowana przez Przedsiębiorstwo zmiana polega na obniżeniu ceny energii elektrycznej dla odbiorców grupy I oraz na zmianie wolumenu produktów oferowanych w taryfie poprzez wprowadzenie stawki opłaty za rezerwę mocy oraz zrezygnowanie ze świadczenia usługi systemowej - „praca interwencyjna”. Przedsiębiorstwo uzasadnia swój wniosek brakiem możliwości znalezienia odbiorców energii elektrycznej oraz wymienionej usługi systemowej. Podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w przygotowanej zmianie taryfy dla energii elektrycznej w części dotyczącej wytwarzania stanowiły koszty przyjęte poprzednio do wyznaczenia cen i stawek opłat zawartych w zatwierdzonej taryfie. Z uwagi na zmianę wolumenu produktów oferowanych przez EW Niedzica konieczna była inna alokacja kosztów, przy czym nie wpłynęło to na zmianę kosztów łącznych. Przedstawiony wniosek w zakresie zmian w taryfie, o których mowa powyżej, jest zgodny z zasadami określonymi w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1999 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki

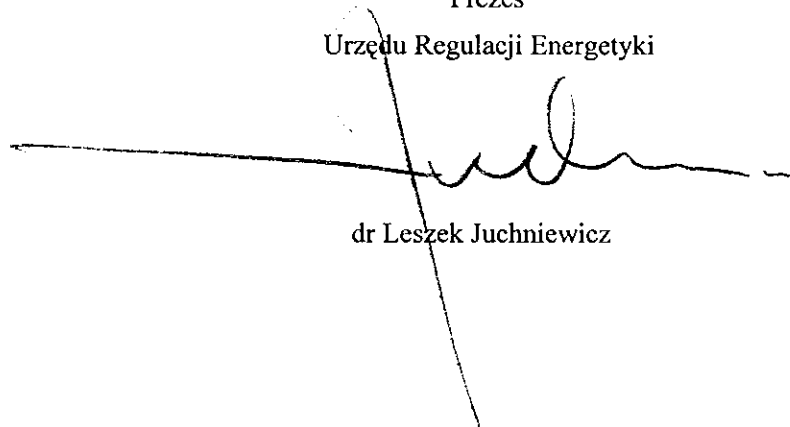
z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002).

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, 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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy – prawo o ustroju sądów powszechnych – Dz. U. Nr 160, poz.1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do publikacji w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zespół Zbiorników Wodnych
Czorsztyn-Niedzica-Sromowce Wyzne S.A.
ul. Widokowa 1
34-441 Niedzica

**W Taryfie dla energii elektrycznej, zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki nr DTA-821/42-A/4/2000/IR z dnia 18 stycznia
2000 r.**

wprowadza się następujące zmiany:

dodaje się jako stronę nr 1:

A. WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

w rozdziale 1, punkt 7 brzmiący:

- 7) praca interwencyjna - uruchamianie do pracy generacyjnej lub pompowej, a także zatrzymywanie elektrowni wodnej na polecenie operatora systemu przesyłowego,

zastępuje się tekstem:

- 7) *OSR (operator systemu rozdzielczego) - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej, odpowiedzialne za ruch, utrzymanie i rozwój tej sieci oraz połączeń sieci rozdzielczej z innymi sieciami, zapewniające bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej.*

w rozdziale 3 dotychczasowy tekst brzmiący:

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i świadczenia usług systemowych. Jednostki wytwórcze dostawcy przystosowane są do pracy interwencyjnej i odbudowy systemu.

zastępuje się tekstem:

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, świadczenia usług systemowych i utrzymywania operatywnych rezerw mocy. Jednostki wytwórcze dostawcy przystosowane są do pracy interwencyjnej i odbudowy systemu.

w rozdziale 5, punkty 5.1, 5.3 i 5.4 brzmiące:**5.1. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy I**

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	245,62
-----------------------------	--------	--------

5.3. Stawki opłat za usługi systemowe dla odbiorców grupy I

Stawki opłat za zdolność do udziału w odbudowie systemu po zaniku napięcia:		
- za gotowość do samostartu,	zł/m-c	71 992
- za gotowość do regulacji częstotliwości przy tworzeniu wyspy.	zł/m-c	71 992
Stawki opłat za pracę interwencyjną:		
- za gotowość,	zł/m-c	11 060
- za udział.	zł/MW/h	732,81

5.4. Stawka opłaty za rezerwę mocy

W roku obowiązywania taryfy dostawca nie będzie świadczył usługi w zakresie utrzymywania rezerwy mocy.

zastępuje się tekstem:

5.1 *Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy I produkowaną w wyniku świadczenia usług systemowych i operatywnego wykorzystywania rezerw mocy.*

<i>Cena za energię elektryczną</i>	<i>zł/MWh</i>	<i>126,30</i>
------------------------------------	---------------	---------------

5.3. Stawki opłat za usługi systemowe dla odbiorców grupy I

Stawki opłat za zdolność do udziału w odbudowie systemu po zaniku napięcia:		
- za gotowość do samostartu,	zł/m-c	71 992
- za gotowość do regulacji częstotliwości przy tworzeniu wyspy.	zł/m-c	71 992

5.4. Stawka opłaty za rezerwę mocy

Stawka opłaty za rezerwę mocy	zł/MW/m-c	18 600
-------------------------------	-----------	--------

w rozdziale 6, w punkcie 6.1 dodaje się podpunkt 3 w brzmieniu:

3. *Podstawą do rozliczeń za świadczone usługi rezerwy mocy są określone w warunkach umowy o świadczenie usługi rezerwy mocy zasady określania, prowadzenia ewidencji i obliczania parametrów do rozliczeń.*

po stronie nr 8 dodaje się następującą treść:

**B. PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ORAZ
OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ.**

SPIS TREŚCI

PRZEPISY OGÓLNE

DEFINICJE.

1. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci
2. Zasady taryfikacji i oznaczenia grup taryfowych
3. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
4. Zasady rozliczeń za energię elektryczną
5. Zasady ustalania opłat abonamentowych
6. Zasady dokonywania korekt rozliczeń
7. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.
8. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
9. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
10. Stawki opłat dodatkowych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
11. Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych

PRZEPISY OGÓLNE

- I. Taryfa została opracowana w oparciu o obowiązujące wymienione poniżej przepisy:
- ustawa Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r. (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.)
 - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881) zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
 - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- II. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców którzy pobierają energię elektryczną na podstawie umowy z ZZW Niedzica S.A.
- III. W niniejszej taryfie ustala się:
- stawki opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - opłaty za nielegalny pobór energii,
 - ceny za energię elektryczną,
 - stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - stawki opłat i zasady obliczania dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączanego podmiotu.

- IV. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami taryfowymi, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych lub uzyskali takie prawo, ale z niego nie korzystają.
- V. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.

DEFINICJE

1. Moc pobrana - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym. W szczególnych przypadkach dostawca może dokonywać pomiaru mocy pobranej (oraz określać moc przyłączeniową-umowną) w krótszym okresie czasu niż 15 minut (odbiorniki o impulsowym charakterze poboru mocy np. rentgen, zgrzewarki).
2. Moc przyłączeniowa - największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
3. Moc umowna - przyjmowana do rozliczeń wielkości mocy czynnej, określona (zamówiona) przez odbiorcę i uzgodniona z dostawcą nie większa od mocy przyłączeniowej.
4. Nielegalny pobór energii elektrycznej - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z ZZW Niedzica S.A. lub niezgodnie z umową.
5. OSR (operator systemu rozdzielczego) - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej, odpowiedzialne za ruch, utrzymanie i rozwój tej sieci oraz połączeń sieci rozdzielczej z innymi sieciami, zapewniające bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej.
6. Przedsiębiorstwo energetyczne - podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania oraz dystrybucji paliw lub energii lub obrotu nimi.
7. Przyłączy - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
8. Sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
9. Usługa przesyłowa - usługa świadczona przez operatorów na rzecz wytwórców, odbiorców oraz przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
10. Umowa – umowa o świadczenie usług przesyłowych, o przyłączenie lub sprzedaży energii elektrycznej zawarta pomiędzy dostawcą i odbiorcą.

1. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci.

1.1. Opłaty za przyłączenie uzależnione są od:

- napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
- rodzaju i długości przyłącza,
- mocy przyłączeniowej,
- grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.

1.2. Podmiot zakwalifikowany do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączany do sieci, która jest przewidywana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, ponosi opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie ryczałtowych stawek opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci.

1.3. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej:

a) dla V grupy przyłączeniowej:

Rodzaj przyłącza	Stawka		Stawka za rozbudowę sieci
	za przyłącze typowe do 5 m S_{pt}	za każdy metr powyżej 5 metrów długości przyłącza S_{zp}	za każdy 1 kW mocy przyłączeniowej
	[zł]	[zł /1mb]	[zł/1kW]
Napowietrzne	767	32,5	25,5
Kablowe	1 500	31	

b) dla IV grupy przyłączeniowej:

Rodzaj przyłącza	Stawka		Stawka za rozbudowę sieci
	za przyłącze typowe do 5 m S_{pt}	za każdy metr powyżej 5 metrów długości przyłącza S_{zp}	za każdy 1 kW mocy przyłączeniowej
	[zł]	[zł /1mb]	[zł/1kW]
Napowietrzne	864	33,5	25,5
Kablowe	1 678,5	42,5	

1.4. Długość przyłącza przyjmuje się jako długość najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia.

- 1.5. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie ujęte w punkcie 1.3. nie obejmują wykonania skrzyni pomiarowej, która pozostaje własnością odbiorcy.
- 1.6. Jeżeli na wniosek przyłączanego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 1.7. Przy wymianie przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 1.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 1.9. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, które nie są przewidziane w planach zagospodarowania przestrzennego, pokrywają koszty budowy przyłącza określone w umowie o przyłączenie.
- 1.10. Podmioty zakwalifikowane do I-III i VI grupy przyłączeniowej ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów z uwzględnieniem udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości urządzeń i sieci. Gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub innych niż standardowe elementów sieci, wysokość opłaty za przyłączenie wynika z kosztów rzeczywistych określonych w umowie o przyłączenie.
- 1.11. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci.
- 1.11.1. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci:
- a) dla linii napowietrznej SN-30 kV:
- | | |
|---|----------------------------------|
| z przewodami Afl 3 x 70 mm ² | $k_{ln30/70} = 9,5 \text{ zł/m}$ |
| z przewodami Afl 3 x 50 mm ² | $k_{ln30/50} = 9,0 \text{ zł/m}$ |
| z przewodami Afl 3 x 35 mm ² | $k_{ln30/35} = 8,5 \text{ zł/m}$ |
- b) dla linii napowietrznej SN-15 kV:
- | | |
|---|----------------------------------|
| z przewodami Afl 3 x 70 mm ² | $k_{ln15/70} = 9,0 \text{ zł/m}$ |
| z przewodami Afl 3 x 50 mm ² | $k_{ln15/50} = 8,5 \text{ zł/m}$ |
| z przewodami Afl 3 x 35 mm ² | $k_{ln15/35} = 8,0 \text{ zł/m}$ |

c) dla linii kablowej SN-30 kV:

z kablem XUHAKXS 3 x 240 mm² $k_{lk30/240} = 18,0 \text{ zł/m}$
 z kablem XUHAKXS 3 x 120 mm² $k_{lk30/120} = 15,0 \text{ zł/m}$

d) dla linii kablowej SN-15 kV:

z kablem XUHAKXS 3 x 240 mm² $k_{lk15/240} = 16,0 \text{ zł/m}$
 z kablem XUHAKXS 3 x 120 mm² $k_{lk15/120} = 13,0 \text{ zł/m}$

e) dla linii napowietrznej nn:

z przewodami ASXSn 4 x 120 mm² $k_{ln04/120} = 10,8 \text{ zł/m}$
 z przewodami ASXSn 4 x 95 mm² $k_{ln04/95} = 10,0 \text{ zł/m}$

f) dla linii kablowej nn:

z kablem YAKY 4 x 240 mm² $k_{lk04/240} = 10,5 \text{ zł/m}$

g) dla stacji wewnętrznej (bez transformatora) wolnostojącej trójpolowej z rozdzielnicą w izolacji powietrznej 15/0,4 kV

koszt części budowlanej $k_{3PB15/04} = 2\,790 \text{ zł/szt}$
 koszt rozdzielni SN $k_{3PSN15/04} = 2\,240 \text{ zł/szt}$
 koszt rozdzielni nn wraz z
 oszynowaniem transformatora $k_{3Pnn15/04} = 1\,970 \text{ zł/szt}$

h) dla stacji wewnętrznej (bez transformatora) wolnostojącej trójpolowej z rozdzielnicą w izolacji SF 6 (compact) 15/0,4 kV

koszt części budowlanej $k_{3SFB15/04} = 2\,710 \text{ zł/szt}$
 koszt rozdzielni SN $k_{3SFSN15/04} = 2\,890 \text{ zł/szt}$
 koszt rozdzielni nn wraz z
 oszynowaniem transformatora $k_{3SFnn15/04} = 2\,000 \text{ zł/szt}$

i) dla transformatorów SN/nn

15/0,4 – 630 kVA	$k_{tr630 - 15/04} = 2\ 645$ zł/szt
15/0,4 – 400 kVA	$k_{tr400 - 15/04} = 1\ 914$ zł/szt
15/0,4 – 250 kVA	$k_{tr250 - 15/04} = 1\ 481$ zł/szt
15/0,4 – 160 kVA	$k_{tr160 - 15/04} = 1\ 255$ zł/szt
15/0,4 – 100 kVA	$k_{tr100 - 15/04} = 1\ 066$ zł/szt
15/0,4 – 63 kVA	$k_{tr63 - 15/04} = 880$ zł/szt

1.11.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza:

a) dla linii napowietrznej nn:

z przewodami ASXSn 4 x 70 mm ²	$k_{ln04/70} = 45,0$ zł/m
z przewodami ASXSn 4 x 50 mm ²	$k_{ln04/50} = 41,0$ zł/m
z przewodami ASXSn 4 x 35 mm ²	$k_{ln04/35} = 37,0$ zł/m
z przewodami ASXSn 4 x 25 mm ²	$k_{ln04/25} = 35,5$ zł/m
z przewodami ASXSn 4 x 16 mm ²	$k_{ln04/16} = 33,0$ zł/m
z przewodami ASXSn 2 x 16 mm ²	$k_{ln(1f)04/16} = 30,0$ zł/m

b) dla linii kablowej nn:

z kablem YAKY 4 x 120 mm ²	$k_{lk04/120} = 35,0$ zł/m
z kablem YAKY 4 x 35 mm ²	$k_{lk04/35} = 25,0$ zł/m
z kablem YAKY 4 x 25 mm ²	$k_{lk04/25} = 23,5$ zł/m

c) dla elementów złączy:

Złącze kablowe typu Z-3	$k_{Z3} = 1\ 050$ zł/szt
złącze kablowe typu Z-1	$k_{Z1} = 1\ 300$ zł/szt
skrzynia pomiarowa na budynku (pomiar bezpośredni)	$k_{SP-B} = 300$ zł/szt
zestaw złączowo-pomiarowy dla pomiaru bezpośredniego	$k_{ZZP-B} = 1\ 050$ zł/szt
zestaw złączowo-pomiarowy dla pomiaru półpośredniego	$k_{ZZP-P} = 1\ 200$ zł/szt

1.11.3. Wysokość opłaty za rozbudowę sieci, ustalana na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów tej sieci, uzależniona jest od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.

- 1.11.4. Stawki określone w punkcie 1.11.1. nie uwzględniają kosztów wykupu gruntu dla lokalizacji stacji transformatorowej.
- 1.11.5. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące w ZZW Niedzica S.A., udzielony zostanie dodatkowy upust cenowy w wysokości do 10% kwoty opłaty przyłączeniowej.

2. Zasady taryfikacji i oznaczenia grup taryfowych

- 2.1. Przedsiębiorstwo elektroenergetyczne oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:
 - a) poziom napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom,
 - b) wielkość mocy przyłączeniowej i zużycia energii,
 - c) liczbę rozliczeniowych stref czasowych.
- 2.2. Uwzględniając kryteria przedstawione w punkcie 2.1. odbiorców dzieli się na następujące grupy taryfowe:
 - a) Grupa C11 – dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskich napięć (do 1 kV), o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczających się jednostrefowo, bez układu kontroli poboru mocy.
 - b) Grupa C21 – dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskich napięć (do 1 kV), o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A, rozliczających się jednostrefowo, z układem kontroli poboru mocy.
 - c) Grupa C12 – dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskich napięć (do 1 kV), o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczających się dwustrefowo, bez układu kontroli poboru mocy.
 - d) Grupa C22 – dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskich napięć (do 1 kV), o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia

przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A, rozliczających się dwustrefowo, z układem kontroli poboru mocy.

- e) Grupa G11 – dla odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, niezależnie od poziomu napięcia zasilania, rozliczających się jednostrefowo, bez układu kontroli poboru mocy.
- f) Grupa R – dla odbiorców których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, niezależnie od poziomu napięcia, dla potrzeb zasilania:
- krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

- 2.3. Warunkiem zastosowania taryfy R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 2.4. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.
- 2.5. Opłaty za energię elektryczną oraz usługę przesyłową odbiorca korzystający z ryczałtowego rozliczenia płaci według stawek i cen określonych dla grupy taryfowej R.
- 2.6. Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.
- 2.7. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.
- 2.8. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

2.9. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12 przedstawiono w tablicy poniżej.

Sezon	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
IV – IX	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
X – III	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	

2.10. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22 przedstawiono w tablicy poniżej.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

3. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 3.1. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej opłaty.
- 3.2. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługi przesyłowe, określonego dla grupy taryfowej, wyrażonego w złotych na jednostkę mocy i wielkości mocy przyłączeniowej wynikającej z umowy, za wyjątkiem odbiorców grupy taryfowej G11.
- 3.3. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na

- podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1kWh.
- 3.3.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3 %.
- 3.3.2. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej straty wyszczególnione w punkcie 3.3.1. należy odpowiednio odejmować.
- 3.4. Zwiększenie mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy przyłączeniowej, na warunkach określonych przez ZZW Niedzica SA. Z inicjatywy odbiorcy może nastąpić trwałe zmniejszenie mocy przyłączeniowej poprzez zmianę umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.5. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej proporcjonalnie do ilości dni przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
- 3.6. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłaty stałej za usługę przesyłową energii elektrycznej, aż do rozwiązania umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii, wg zasad określonych w punkcie 3.6. Taryfy.
- 3.7. W przypadku przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci rozdzielczej za pomocą dwóch lub więcej przyłączy, opłata za usługę przesyłową w części stałej stanowi sumę opłat za poszczególne przyłącza.

4. Zasady rozliczeń za energię elektryczną

- 4.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w Taryfie lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 4.3. 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.
- 4.4. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5. Zasady ustalania opłat abonamentowych

- 5.1. Przedsiębiorstwo energetyczne kalkuluje stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków – na podstawie uzasadnionych kosztów świadczenia tych usług.
- 5.2. Miesięczne opłaty abonamentowe zostały kalkulowane dla każdej grupy odbiorców zależnie od rodzaju układów pomiarowo-rozliczeniowych w jakie wyposażone są instalacje elektroenergetyczne i od ilości okresów obrachunkowych w ciągu roku dotyczących tych odbiorców.
- 5.3. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.4. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

6. Zasady dokonywania korekt rozliczeń

- 6.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 6.2. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 6.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 6.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 6.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w sposób określony w punkcie 6.3., podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 6.5. Nadpłata, wynikająca z korekty rozliczeń, podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

7. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

- 7.1. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

8. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

- 8.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przysługują bonifikaty i upusty w następującej wysokości:
- 8.1.1. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci, do obiektów związanych z obronnością kraju i do obiektów użyteczności publicznej – 50,00 zł.
 - 8.1.2. Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci – 10,00 zł.
 - 8.1.3. Za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych, lub radiowych, lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – 10,00 zł.
 - 8.1.4. Za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażień lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1kV – 50,00 zł.
 - 8.1.5. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci – 50,00 zł.
 - 8.1.6. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf - 30,00 zł.
 - 8.1.7. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń – 5,00 zł za każdy dzień zwłoki.
 - 8.1.8. Za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej – 10,00 zł.
- 8.2. Wpłata należności według stawek określonych w punktach od 8.1.1. do 8.1.8. następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów. W razie nie potwierdzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne podstawy do wypłaty w tym samym terminie powiadamia ono pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.

8.3. Za obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych stosuje się bonifikaty i upusty według następujących zasad:

8.3.1. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się wg wzoru:

a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w złotych,

U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażoną w %,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

C_T - cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii.

b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w złotych,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

C_T - cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie dla danego okresu doby,

w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

b_{rT} - ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustaloną w wysokości 0,5 zł/h,

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

- 8.3.2. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchyłeń napięcia.
- 8.3.3. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 8.4. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej, za okres, w którym wystąpiła przerwa. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 8.5. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 8.6. Dostawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy, jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad zamówioną moc przyłączeniową (umowną) odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 8.6.1. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 8.6.1. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną podlega dodatkowej opłacie stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej opłaty stałej za usługi przesyłowe (przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej).
- 8.6.2. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad zamówioną moc przyłączeniową przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne

- mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kW.
- 8.6.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 8.6.4. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości, wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 8.6.5. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 8.7. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN (grupy odbiorców B), a w przypadkach uznanych przez dostawcę za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani wg grup odbiorców C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 8.7.1. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 8.7.2. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 8.7.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.

- 8.7.4. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w punkcie 8.7.3. należy odpowiednio odejmować.
- 8.7.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 8.7.6. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\cos \varphi_0$ określa tabela w punkcie 8.7.10.
- 8.7.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej. Opłata ta określona jest jako ilość kVArh pobranych z sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8.7.8. Odbiorca wprowadzający do sieci dostawcy, bez jego zgody, energię bierną pojemnościową ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8.7.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza dostawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.

8.7.10. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

tg φ - tg φ_0	D [%]	tg φ - tg φ_0	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,50
0,06 ÷ 0,10	1,90	0,51 ÷ 0,55	23,80
0,11 ÷ 0,15	3,40	0,56 ÷ 0,60	27,20
0,16 ÷ 0,20	5,20	0,61 ÷ 0,65	30,80
0,21 ÷ 0,25	7,20	0,66 ÷ 0,70	34,50
0,26 ÷ 0,30	9,40	0,71 ÷ 0,75	38,40
0,31 ÷ 0,35	11,90	0,76 ÷ 0,80	42,40
0,36 ÷ 0,40	14,60	0,81 ÷ 0,85	46,50
0,41 ÷ 0,45	17,40	0,86 ÷ 0,90	50,80

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D_{[\%]} = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

- 8.8. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł.
- 8.9. Za ponowne założenie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszty wymiany.
- 8.10. Za ponowne założenie plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych), na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, pobiera się opłatę w wysokości:

Grupa taryfowa	Opłata [zł] za założenie	
	Jednej plomby	każdej następnej
G11	14,50	4,30
C11 i C12	11,50	3,40
C21 i C22	11,50	3,40
R	15,50	4,60

- 8.11. Za ponowne założenie plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych), na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej za której stan odpowiada wyłącznie odbiorca, pobiera się opłatę w wysokości:

Grupa taryfowa	Opłata [zł] za założenie	
	Jednej plomby	każdej następnej
G11	85,0	28,50
C11 i C12	55,0	22,60
C21 i C22	55,0	22,60
R	95,0	30,50

- 8.12. Za ponowne założenie plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:

Grupa taryfowa	Opłata [zł] za założenie plomby	
	przy pomiarze bezpośrednim	Przy pomiarze pośrednim
G11	171,0	256,0
C11 i C12	136,0	204,0
C21 i C22	136,0	204,0
R	183,0	275,0

- 8.13. Za ponowne założenie plomby w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę w wysokości:

Grupa taryfowa	Opłata [zł] za założenie plomby
G11	285,0
C11 i C12	227,0
C21 i C22	227,0
R	305,0

- 8.14. Za ponowne założenie plomby w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę w wysokości:

Grupa taryfowa	Opłata [zł] za założenie	
	Jednej plomby	każdej następnej
G11	3,0	4,0
C11 i C12	25,0	33,0
C21 i C22	25,0	33,0
R	25,0	33,0

- 8.15. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w punktach od 8.10 do 8.14 ulegają obniżeniu o 50 %.

9. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 9.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z przedsiębiorstwem elektroenergetycznym,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy,
- 9.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla danej grupy odbiorców, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 9.3. W przypadku nielegalnego poboru energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla danej grupy odbiorców, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 9.4. Opłaty, o których mowa w punkcie 9.2. i 9.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

10. Stawki opłat dodatkowych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

- 10.1. Za jedną godzinę nadzoru nad pracami obcych wykonawców na wniosek odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 45 zł.
- 10.2. Za wystawienie odbiorcy na jego wniosek duplikatu książeczki opłat lub duplikatu faktury, pobiera się opłatę w wysokości 7 zł.
- 10.3. Za odłączenie i przyłączenie odbiorcy energii elektrycznej na jego wniosek, pobiera się opłatę w wysokości 165 zł.
- 10.4. Za wykonanie pomiarów na wniosek odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata brutto [zł]
1	Pomiar oporności izolacji	55,00
2	Pomiar oporności uziemienia	65,00

- 10.5. Za wymianę wkładki bezpiecznika instalacyjnego lub bezpiecznika mocy na wniosek odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 22 zł
- 10.6. Opłaty zamieszczone w punktach 10.1 - 10.5 nie obejmują kosztów dojazdu.

11. Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych.

11.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11

L.p.	Treść	G11
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
	Całodobową	0,2850
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	1,10
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową:	
	składnik stały w zł/m-c	
	Z układem pomiarowym bezpośrednim jednostrefowym	1,80
	składnik zmienny w zł/kWh	0,0070

11.2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11 i C21

L.p.	Treść	C11	C21
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
	Całodobową	0,2262	0,2279
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	6,41	6,41
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową:		
	składnik stały w zł/kW/m-c	16,29	16,29
	składnik zmienny w zł/kWh	0,0070	0,0070

11.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C12 i C22

L.p.	Treść	C12	C22
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
	Całodobową		
	Szczytową	0,2309	0,2368
	Pozaszczytową	0,1729	0,1684
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	6,41	6,41
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową:		
	składnik stały w zł/kW/m-c	16,29	16,29
	składnik zmienny w zł/kWh	0,0070	0,0070

11.4. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R

L.p.	Treść	R
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
	Całodobową	0,3050
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	6,41
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową:	
	składnik stały w zł/kW/m-c	16,29
	składnik zmienny w zł/kWh	0,0070

Ceny i stawki opłat ujęte w tabelach 11.1. – 11.4. zawierają podatek VAT.