

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2718-C/2/2001/BM

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku**przedsiębiorstwa energetycznego****Zakład Energetyczny Bydgoszcz Spółka Akcyjna z siedzibą w Bydgoszczy,****zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: NT/MS/L.dz.8940/2001, uzupełnionym

pismami z dnia 6 czerwca 2001 r. znak: NT/BZ/L.dz.9547/2001 oraz z dnia

11 czerwca 2001 r. znak: NT/MS/L.dz.9838/2001

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2001 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 18 listopada 1998 r. nr PEE/43/2718/U/2/98/PK - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 18 listopada 1998 r. nr OEE/45/2718/U/2/98/PK - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 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.

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

Ceny i stawki opłat zaproponowane 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 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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Bydgoszcz S.A.
ul. Dr. Emila Warmińskiego 8
85-950 Bydgoszcz

**Zakład Energetyczny Bydgoszcz SA
85-950 Bydgoszcz ul. Dr. Emila Warmińskiego 8**

**TARYFA
dla energii elektrycznej**

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.	Oplaty abonamentowe.....
5.	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.....
5.1.	Oplaty za świadczone usługi przesyłowe.....
5.2.	Moc umowna.....
5.3.	Pewność zasilania odbiorców.....
5.4.	Rozliczenia za energię elektryczną bierną.....
6.	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....
7.	Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....
8.	Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....
9.	Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności.....
10.	Tabele cen i stawek opłat.....
10.1.	Tabela cen i stawek opłat dla grupy taryfowej A23.....
10.2.	Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych B11, B22, B23.....
10.3.	Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b.....
10.4.	Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11, C12a, C12b.....
10.5.	Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych G11, G12.....
10.6.	Tabela cen i stawek opłat dla grupy taryfowej R.....
10.7.	Tabela składnika zmiennego stawki sieciowej dla wyznaczenia ceny energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.....

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Bydgoszcz SA, zwane 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,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr.107, poz. 671).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług. Pobieranie opłat za przyłączenie nie podlega opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych, niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt 3.1.1.
- 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,
 - 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 jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
 - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.
- 1.9. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1 kVArh.

2. Definicje.

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110kV,
 - a) 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 63A,
 - b) 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 nie większym niż 63A,
 - c) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 2.2. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.3. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzana 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. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.6. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.8. **Wysokie napięcie (WN)** – napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.9. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.10. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

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 energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak: poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartość mocy umownej, liczba stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X

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

A – napięcie wysokie (WN)

B – napięcie średnie (SN)

C – napięcie niskie (nn)

G, R – niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

1 – moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A, o rocznym zużyciu energii elektrycznej do 80 MWh

2 – moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A lub rocznym zużyciu energii elektrycznej większym od 80 MWh

Dla grupy taryfowej G występuje tylko cyfra 1.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1 – jednostrefowa

2 – dwustrefowa

3 – trójstrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

a – szczytowej i pozaszczytowej

b – dziennej i nocnej

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN -A23
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i 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

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.4. 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

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- do jednego miesiąca – dla grupy taryfowej A i B
- miesiąc lub dwa miesiące – dla grupy taryfowej C
- miesiąc, dwa, sześć lub dwanaście miesięcy – dla grupy taryfowej G

3.3.2. 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.

3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

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

3.3.4. 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 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. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 %, a dla energii biernej 10 % ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.3.5. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.

3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii 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 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.

- 3.3.7. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas ilość energii wynikająca ze wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.6.
- 3.3.8. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.10. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być stosowane do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej oraz składnika zmiennego stawki sieciowej. W takim przypadku konieczne jest aby:
- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
 - warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie obliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- Układy sumujące mogą być stosowane również do rozliczania składnika stałego stawki sieciowej, jeżeli istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku utraty, zniszczenia, stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktur w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę 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 ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności 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. Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. 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, o których mowa w pkt 3.1.6. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

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.
- 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 zakupu energii u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupu jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ na odbiorcę w zł na miesiąc.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1.1. Oplatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{zk} \cdot E_k$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
 S_s - składnik stały stawki sieciowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.
 P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. lub 5.1.4. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.
 S_{zk} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej k wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
 E - ilość energii w strefie czasowej k objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłaty przesyłowej zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na: składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast w fakturze składnik S_p , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww stawek.
- 5.1.3. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo – rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą:

Lp	Rodzaj przyłącza	Zabezpieczenie przedlicznikowe	Moc umowna
		[A]	[kW]
1.	1 fazowe	6	1
2.	1 fazowe	10	2
3.	1 fazowe	16	3
4.	1 fazowe	20	4
5.	1 fazowe	25	5
6.	3 fazowe	6	3
7.	3 fazowe	10	6
8.	3 fazowe	16	10
9.	3 fazowe	20	12
10.	3 fazowe	25	15
11.	3 fazowe	35	22
12.	3 fazowe	40	25
13.	3 fazowe	50	31
14.	3 fazowe	63	40

W stosunku do odbiorców w tej grupie taryfowej, dla których dostarczanie energii elektrycznej odbywa się na podstawie nowo zawartej lub zaktualizowanej umowy sprzedaży energii elektrycznej, do obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie.

- 5.1.5. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki sieciowej.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.7. Odbiorcy, którzy ponad 50 % zużywanej na własne potrzeby energii elektrycznej produkują we własnych źródłach, zwani autoproducentami ponoszą na rzecz sprzedawcy inne opłaty zgodnie z rozporządzeniem taryfowym.

- 5.1.8. W przypadku autoproducentów opłatę za usługę przesyłową oblicza się wg następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + 0,5 \cdot (E_1 + E_2) \cdot (S_{zn} + S_{ss})$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki sieciowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc),
- P - moc umowna określona na podstawie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych
- S_z - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w par. 18 ust.2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażona w zł/jednostkę energii
- S_{ss} - składnik stawki systemowej w zł/jednostkę energii,
- E_1 - ilość energii zakupiona od sprzedawcy, w jednostkach energii,
- E_2 - ilość energii wyprodukowana przez autoproducenta na potrzeby własne, w jednostkach energii.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.

Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, nie większa od mocy przyłączeniowej.

- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4. Za przekroczenie 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 wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.
- 5.2.5. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej, w zależności od możliwości wynikających z zainstalowanego układu pomiarowego, przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub łączną moc wszystkich przekroczeń wyrażone w kW.

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania, zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania lub mają zawartą umowę na dostawę energii elektrycznej ze zwiększoną pewnością zasilania, określoną ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy spełniony jest jeden z warunków:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 5.3.5. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy wspólnej sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.
- 5.3.6. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki opłat za moc umowną określonej dla właściwej grupy taryfowej.
- 5.3.7. Opłaty dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza za wyjątkiem przypadków, gdy odbiorca zasilany jest z kilku ciągów zasilania a posiada tylko jeden układ pomiarowy lub gdy rozliczany jest z zastosowaniem układu sumującego.
- 5.3.8. W układach zasilania odbiorcy z sieci sprzedawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do stawek opłat za moc umowną:
- stopień podstawowy – gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik opłat za moc umowną z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0,
 - stopień wyższy – gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie ze współczynnikiem 1,5 podlega moc umowna, której dostarczanie zapewnione jest ze stopniem wyższym,
 - stopień najwyższy – gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,5 podlega moc umowna, której dostarczanie zapewnione jest ze stopniem wyższym, a opłacie ze współczynnikiem 2,0 moc umowna, której dostarczanie zapewnione jest ze stopniem najwyższym.
- 5.3.9. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do wspólnej sieci za pomocą więcej niż trzech linii zasilających, współczynnik zwiększający opłaty za moc umowną podlega ustaleniu w drodze negocjacji między sprzedawcą a odbiorcą.

5.4. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.

- 5.4.1. Za ponadstandardowy pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\phi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\phi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\phi < 0$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.6.

- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu WN i SN, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu nn, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych z uwzględnieniem dni roboczych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$
- 5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w [zł],

S_{zvn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w par. 18 ust.2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażona w [zł/kWh],

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

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

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- | | |
|---|-----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 13,71 zł |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 68,56 zł |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanych z powodu awarii sieci | 6,86 zł |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu nn | 13,71 zł |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu WN lub SN | 137,12 zł |
| f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu WN lub SN zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią | 68,56 zł |
| g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu nn, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 68,56 zł |
| h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 137,12 zł |
| i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 68,56 zł |
| j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 6,86 zł |
| k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,06 zł |

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3.1. Opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej, przy czym okres przedawnienia z tytułu roszczeń za nielegalny pobór energii elektrycznej wynosi 10 lat, licząc od dnia jego wykrycia.
- 7.3.2. W przypadku gdy okres udowodnionego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, stosuje się opłaty w tej samej wysokości proporcjonalne do udowodnionego okresu jej pobierania.

- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b i c, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu 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 prądowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh
 - e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

Ponadto sprzedawca ustala następujące opłaty:

- 7.6. Za każde przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej z winy odbiorcy pobiera się opłatę w łącznej wysokości:
- a) jeżeli wyłączenie nastąpiło w złączu lub instalacji odbiorczej: **95 zł**
 - b) w innych przypadkach nie wymienionych w lit. a.: **230 zł**
- 7.7. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowe obowiązującej w dniu jego wymiany lub zabudowy oraz poniesionych kosztów wymiany.
- 7.8. Za założenie przez sprzedawcę nowej plomby w miejsce zerwanej lub uszkodzonej, z winy odbiorcy, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, za którego stan odpowiada odbiorca, pobiera się od odbiorcy opłatę w wysokości:
- a) gdy zawiadomiono sprzedawcę o zerwaniu lub uszkodzeniu: **16 zł**
 - b) gdy nie zawiadomiono sprzedawcy o zerwaniu lub uszkodzeniu: **170 zł**
- 7.9. Za wymianę licznika z winy odbiorcy, z powodu zerwania lub uszkodzenia plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar, pobiera się opłatę w wysokości:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego: **86 zł**
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego: **300 zł**
- W przypadku powiadomienia sprzedawcy przez odbiorcę o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb legalizacyjnych, opłata ulega obniżeniu o 50%.
- 7.10. Za ponowne wstrzymanie dostawy energii elektrycznej związane z samowolnym podłączeniem instalacji pobiera się opłatę: **315 zł**
- 7.11. Za założenie nowej w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy lub innym urządzeniu związanym z pomiarem pobranej mocy pobiera się opłaty stanowiące równowartość:
- a) przy pierwszym zerwaniu plomby – 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki sieciowej w danej grupie taryfowej,
 - b) przy każdym kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200% wartości wyliczonej jak w lit. a.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Dla podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej, spełniających warunki określone w art. 7 ustawy, stawki opłat za przyłączenie przedstawiono w tabeli zamieszczonej w pkt 8.8.
- 8.2. Opłatę za przyłączenie dla podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej oblicza się jako iloczyn stawki opłat oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie, zgodnie ze wzorem:

$$O_{pr} = S_{pr} \cdot P$$

gdzie:

O_{pr} - opłata za przyłączenie do sieci w [zł]

S_{pr} - stawka opłaty za przyłączenie w [zł/kW]

P - moc przyłączeniowa w [kW]

- 8.3. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonywanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w tariffie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, spełniających warunki określone w art. 7 ustawy, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.7. 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, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 % dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz o 5 % dla III grupy przyłączeniowej.
- 8.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla III, IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Grupa III	Grupa IV	Grupa V
Stawka opłaty za przyłączenie [zł/kW]	92	80	90

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniżej tabeli:

Lp.	Nazwa usługi	Stawka w zł/czynność
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2.	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	170,00
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego**	100,00
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej**	160,00

* dotyczy odbiorców grupy taryfowej G11, G12, C11, C12a, C12b

** pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania lub sprawdzenia nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń. Dotyczy odbiorców grupy taryfowej G11, G12, C11, C12a, C12b

Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

10. Tabele cen i stawek

10.1. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	160,52	162,57
- szczyt popołudniowy	220,79	241,18
- pozostałe godziny doby	87,16	88,17
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	253,6	253,6
Przesyłanie i dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	33,43	33,43
Składnik stawki systemowej w zł/MWh	49,17	49,17
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,17	4,17
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	253,6	253,6

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

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

10.2. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B11	B21	B22	B23 LATO	B23 ZIMA
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	160,39	154,21	x	x	x
- szczytową	x	x	227,6	x	x
- pozaszczytową	x	x	114,48	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	x	170,95	173,12
- szczyt popołudniowy	x	x	x	217,55	245,09
- reszta doby	x	x	x	90,94	100,44
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74
Przesyłanie i dystrybucja					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	46,78	48,34	46,27	22,01	22,01
Składnik stawki systemowej w zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,17	6,55	7,37	7,93	7,93
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74

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

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

10.3. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1874	x	x
- szczytową	x	0,2293	x
- pozaszczytową	x	0,1494	x
- dzienną	x	x	0,1787
- nocną	x	x	0,1130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	17,3	17,3	17,3
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik zmienny stawki sieciowej	0,1001	0,0984	0,0709
Składnik stawki systemowej w zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,72	9,55	8,96
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	17,3	17,3	17,3

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

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

10.4. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1856	x	x
- szczytową	x	0,2372	x
- pozaszczytową	x	0,1233	x
- dzienną	x	x	0,2007
- nocną	x	x	0,1171
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,82	1,82	1,82
Przesyłanie i dystrybucja			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/KWh	0,1517	0,1038	0,0903
Składnik stawki systemowej w zł/KWh	0,0492	0,0492	0,0492
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	0,18	0,39	0,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,82	1,82	1,82

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

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

10.5. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH G11, G12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	G11 3-faz.	G11 1-faz.	G12 3-faz.	G12 1-faz.
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
- całodobową	0,1729	0,1729	x	x
- dzienną	x	x	0,1977	0,1977
- nocną	x	x	0,0902	0,0902
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,77	1,77	1,77	1,77
Przesyłanie i dystrybucja				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- całodobowy	0,1240	0,1240	X	x
- dzienna	x	x	0,1385	0,1385
- nocną	x	x	0,0305	0,0305
Składnik stawki systemowej w zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	3,27	1,09	7,10	2,36
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,77	1,77	1,77	1,77

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

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

10.6. TABELA STAWEK OPLAT I CEN GRUPY TARYFOWEJ R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,3156
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,82
Przesyłanie i dystrybucja	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1615
Składnik stawki systemowej w zł/kWh	0,0492

10.7. TABELA SKŁADNIKA ZMIENNEGO STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA

Składnik zmienny stawki sieciowej dla jednostki wytwórczej przyłączonej do sieci SN wynikający ze stawki sieciowej na WN zł/MWh	4,27
Składnik zmienny stawki sieciowej dla jednostki wytwórczej przyłączonej do sieci nn wynikający ze stawki sieciowej na SN zł/MWh	9,68