



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2661-C/8/2001/JB

Warszawa, 6 lipca 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 i art. 105 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

**Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 18 maja 2001 r. znak: NE/535/2001/W, uzupełnionym pismami:

z dnia 31 maja 2001 r. znak: NK/525/2001/E, z dnia 11 czerwca 2001 r. znak:

NK/559/2001/W/OS, z dnia 27 czerwca 2001 r. znak: NZ/1142/2001 oraz z dnia 6 lipca

2001 r. znak: NZ/1182/01

postanawiam

- 1) **zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres do 31 grudnia 2001 r., zgodnie z § 6 ust. 2 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),

- 2) umorzyć postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej w części dotyczącej zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – część ogólna, IRESP – Regulamin Rynku Bilansującego, IRESP – Regulamin Regulacyjnych Usług Systemowych oraz IRESP – Regulamin Generacji Wymuszonej.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/72/2661/U/1/98 z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/74/2661/U/1/98 z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 18 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo. Wraz z wnioskiem o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej Przedsiębiorstwo wystąpiło o zatwierdzenie przez Prezesa URE Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, o której mowa w § 29 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 957, poz. 85), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”. Instrukcja składa się z części ogólnej oraz części szczegółowych: Regulaminu Rynku Bilansującego, Regulaminu Regulacyjnych Usług Systemowych oraz Regulaminu Generacji Wymuszonej.

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

Ze względu na procesy związane z wdrażaniem rynku energii, w tym dobowo-godzinowego rynku bilansującego, a także w związku ze zwolnieniem z dniem 1 lipca 2001 r. przedsiębiorstw wytwórczych z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia, które to okoliczności można uznać za istotną zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej, Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę na okres do 31 grudnia 2001 r. Zważywszy na postanowienia § 6 ust. 2 rozporządzenia taryfowego postanowiłem uwzględnić wniosek Przedsiębiorstwa i zatwierdzić taryfę na wnioskowany przez nie okres.

Ze względu na fakt, iż ani ustawa – Prawo energetyczne, ani wydane na jej podstawie rozporządzenie przyłączeniowe, którego § 29 określa obowiązek sporządzenia przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, nie przewidują konieczności zatwierdzania takiej instrukcji przez Prezesa URE, uznałem, że Prezes URE nie ma kompetencji do zatwierdzania w trybie decyzji administracyjnej ww. instrukcji, opracowanej przez operatora systemu przesyłowego.

Ze zgromadzonego materiału dowodowego i obowiązującego prawa wynika, iż w przedmiotowej sprawie zachodzą przesłanki do umorzenia postępowania administracyjnego na podstawie art. 105 § 1 Kpa. Zgodnie z tym przepisem, organ administracji państwowej wydaje decyzję o umorzeniu postępowania, jeśli jest ono z jakiegokolwiek przyczyny bezprzedmiotowe. Z bezprzedmiotowością postępowania mamy natomiast do czynienia wówczas, gdy w sposób oczywisty organ stwierdzi brak podstaw prawnych i faktycznych do merytorycznego rozpatrzenia sprawy. Ponieważ żądanie strony dotyczy sprawy nie podlegającej rozstrzygnięciu co do jej istoty przez organ administracji państwowej – Prezesa URE, postępowanie w takiej sytuacji podlega umorzeniu jako bezprzedmiotowe, bez względu na przyczyny, z powodu których strona wystąpiła z odnośnym wnioskiem. Brak jest bowiem w przedmiotowej sprawie materialnoprawnych podstaw do władczej, w formie decyzji administracyjnej, ingerencji organu administracyjnego. Niewątpliwie jest także, iż bezprzedmiotowe jest postępowanie w sprawie, która nie jest regulowana przepisami dającymi podstawę do wydania decyzji administracyjnej.

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 wniosek 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

Otrzymują:
Polskie Sieci Elektroenergetyczne
Spółka Akcyjna
ul. Mysia 2
00-496 Warszawa



TARYFA PSE SA

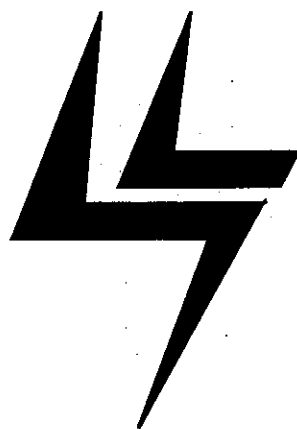
POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o obowiązujące przepisy:

- a) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz.U.Nr.54, poz.348 z późn. zm.)
- b) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U.Nr.1, poz.7)
- c) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 roku 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).

2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za dostarczaną przez PSE SA energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe na podstawie umów.

3. Taryfa obowiązuje po upływie 14 dni od dnia jej publikacji przez Prezesa URE.



CZEŚĆ I

**Stawki opłat i warunki ich stosowania dla przesyłania i
dystrybucji energii elektrycznej**

| | |
|--|--|
| CZĘŚĆ I | |
| A. WARUNKI STOSOWANIA | |
| A.1 Postanowienia ogólne | |
| A.2 Postanowienia szczegółowe | |
| B. ZASADY WYZNACZANIA OPŁAT | |
| B.1 Opłaty za przyłączenie do sieci przesyłowej | |
| B.2 Obliczanie miesięcznej opłaty za usługi przesyłowe | |
| B.3 Obliczanie miesięcznej opłaty abonamentowej | |
| C. STAWKI OPŁAT | |
| C.1 Stawki opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej | |
| C.2 Stawki opłat za usługi przesyłowe | |
| 1. <i>Stawki sieciowe</i> | |
| 2. <i>Stawka systemowa</i> | |
| 3. <i>Stawka rozliczeniowa</i> | |
| C.3 Stawka abonamentowa | |
| C.4 Bonifikaty, upusty i opłaty dodatkowe | |
| D. RAMOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH.... | |

SŁOWNIK POJĘĆ

Ilekoć w taryfie przesyłowej Polskich Sieci Elektroenergetycznych SA jest mowa o :

1. **autoproduccie** - należy przez to rozumieć odbiorcę, który ponad 50 % zużywanej na własne potrzeby energii elektrycznej produkuje we własnych źródłach;
2. **grafiku obciążeń** – należy przez to rozumieć zbiór danych określających wielkość poboru lub wprowadzenia energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się ten zbiór, w poszczególnych godzinach;
3. **jednostce wytwórczej** - należy przez to rozumieć wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii elektrycznej, opisany poprzez dane techniczne i handlowe;
4. **krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE)** – należy przez to rozumieć krajowe sieci wraz z przyłączonymi do nich instalacjami służącymi do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące ze sobą na zasadach określonych w odrębnych przepisach, posiadające zdolność do trwałego utrzymywania określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej oraz spełniania wymagań obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami;
5. **małym systemie wydzielonym** – należy przez to rozumieć sieć z przyłączonymi do niej instalacjami do wytwarzania i odbierania energii elektrycznej, zarządzaną przez jednego operatora, w której roczny pobór energii przez krajowych odbiorców końcowych nie przekracza 2,5 TWh, a wymiana energii elektrycznej z krajowym systemem elektroenergetycznym nie przekracza 5 % całkowitego poboru tej energii;
6. **miejscu dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD)** - należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego PSE SA dostarcza odbiorcy usług przesyłowych energię elektryczną z sieci przesyłowej. Przypisanie poszczególnych MD do odbiorców usług przesyłowych zamieszczono w Tabeli Nr 2. Szczegółowe określenie miejsc dostarczania dla danego odbiorcy zostaje zamieszczone w umowie o świadczenie usług przesyłowych zawartej pomiędzy tym odbiorcą usług przesyłowych i PSE SA;
7. **miejscu przyłączenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, określony w umowie o przyłączenie, w którym dany podmiot przyłączany lub przyłączony jest do sieci przesyłowej;
8. **mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określaną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 1 godziny. Jeżeli miejsce dostarczania odbiorcy usług przesyłowych znajduje się w stacji NN/110 kV w której do

- szyn rozdzielni 110 kV przyłączonych jest więcej niż jeden generator, moc umowną określa się przy założeniu pracy jednego generatora przyłączonego do szyn 110 kV, na poziomie jego minimum technicznego, przy czym przyjmuje się pracę generatora o najmniejszej wartości minimum technicznego z wszystkich przyłączonych do szyn rozdzielni 110kV generatorów;
9. **mocy przyłączeniowej** - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, służącą do zaprojektowania przyłącza, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut;
 10. **odbiorcy końcowym w KSE** - należy przez to rozumieć odbiorcę, który całość kupowanej energii elektrycznej zużywa na własne potrzeby;
 11. **odbiorcy usług przesyłowych** – należy przez to rozumieć podmiot korzystający z usług przesyłowych świadczonych przez PSE SA siecią przesyłową. Odbiorcami usług przesyłowych są następujące podmioty przyłączone do sieci przesyłowej: odbiorcy będący operatorami systemu rozdzielczego, odbiorcy końcowi w KSE oraz tylko w części usług bilansowo-rozliczeniowych wytwórcy energii elektrycznej, dostawcy zagraniczni i przedsiębiorstwa obrotu energią elektryczną zgłaszające grafiki obciążeń. Zestawienie i symbole poszczególnych odbiorców usług przesyłowych zamieszczono w Tabeli Nr 1;
 12. **odbiorcy końcowym specjalnym** – należy przez to rozumieć odbiorcę, który w poprzednim roku kalendarzowym zużył nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 50% mocy przyłączeniowej i dla którego koszt energii elektrycznej stanowił nie mniej niż 20% kosztów produkcji;
 13. **operatorze systemu przesyłowego** - należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej na obszarze całego kraju, za pomocą sieci przesyłowej;
 14. **operatorze systemu rozdzielczego** - należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej na określonym w koncesji obszarze kraju, za pomocą sieci rozdzielczej;
 15. **ustawie** - należy przez to rozumieć ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne z późniejszymi zmianami;
 16. **rozporządzeniu przyłączeniowym** – należy przez to rozumieć Rozporządzenie 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;

17. **rozporządzeniu taryfowym** - należy przez to rozumieć Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną;
18. **sieci przesyłowej** - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV;
19. **sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV:

A. WARUNKI STOSOWANIA

A.1 Postanowienia ogólne

1. Niniejsza część pierwsza taryfy PSE SA, zwana dalej „taryfą przesyłową”, zawiera następujące stawki opłat oraz warunki ich stosowania:
 - 1.1 za przyłączenie do sieci,
 - 1.2 za usługi przesyłowe,
 - 1.3 stawki opłaty abonamentowej,
 - 1.4 bonifikaty, upusty, opłaty dodatkowe, opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców usług przesyłowych oraz opłaty za nielegalny pobór energii
2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci stosuje się dla podmiotów przyłączanych do sieci przesyłowej na podstawie umowy o przyłączenie.
3. Stawki opłat za usługi przesyłowe zwane dalej „stawkami przesyłowymi” stosuje się dla podmiotów korzystających z usług przesyłowych na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych.
4. Stawki przesyłowe związane z poszczególnymi usługami dzielą się na następujące stawki opłat :
 - 4.1 za usługi przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej siecią przesyłową - **stawki sieciowe;**
 - 4.2 za usługi utrzymania jakości niezawodności i bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej - **stawka systemowa;**
 - 4.3 za usługi bilansowo-rozliczeniowe - **stawka rozliczeniowa;**
5. Stawka opłaty abonamentowej stosuje się dla podmiotów korzystających z usług przesyłowych świadczonych przez PSE SA na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych.
6. Odbiorcy usług przesyłowych wnoszą do PSE SA opłatę obliczoną jako sumę opłat wg stawki abonamentowej i stawek przesyłowych.
7. Stawki przesyłowe oraz stawka abonamentowa kalkulowane są przy założeniu, że okresem rozliczeniowym jest miesiąc kalendarzowy.
8. Stawki przesyłowe i stawka abonamentowa w niniejszej taryfie podane są jako stawki netto oraz brutto przy uwzględnieniu podatku VAT w wysokości 22 %. Stawki opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej podane są jako stawki netto.

A.2 Postanowienia szczegółowe

1. Podstawą obliczenia opłaty za przyłączenie do sieci jest stawka bazowa, równoważna jednostkowej długości odcinka sieci oraz zestaw współczynników wartościujących elementy przyłączy i elementy sieci. Stawka opłaty bazowej jest jednoczłonowa i wyrażona w zł/km.

Stawka opłaty bazowej określona jest przez jedną czwartą kosztu odcinka linii jednotorowej 400 kV o długości 1 km. Szczegółowe wyszczególnienie wszystkich elementów przyłączy i sieci oraz współczynników wartościujących elementy przyłącza i sieci odniesionych do jednostkowego kosztu linii zawiera „Katalog elementów przyłączy”. Katalog jest dostępny w PSE SA - Zarządzanie Usługami Sieciowymi.

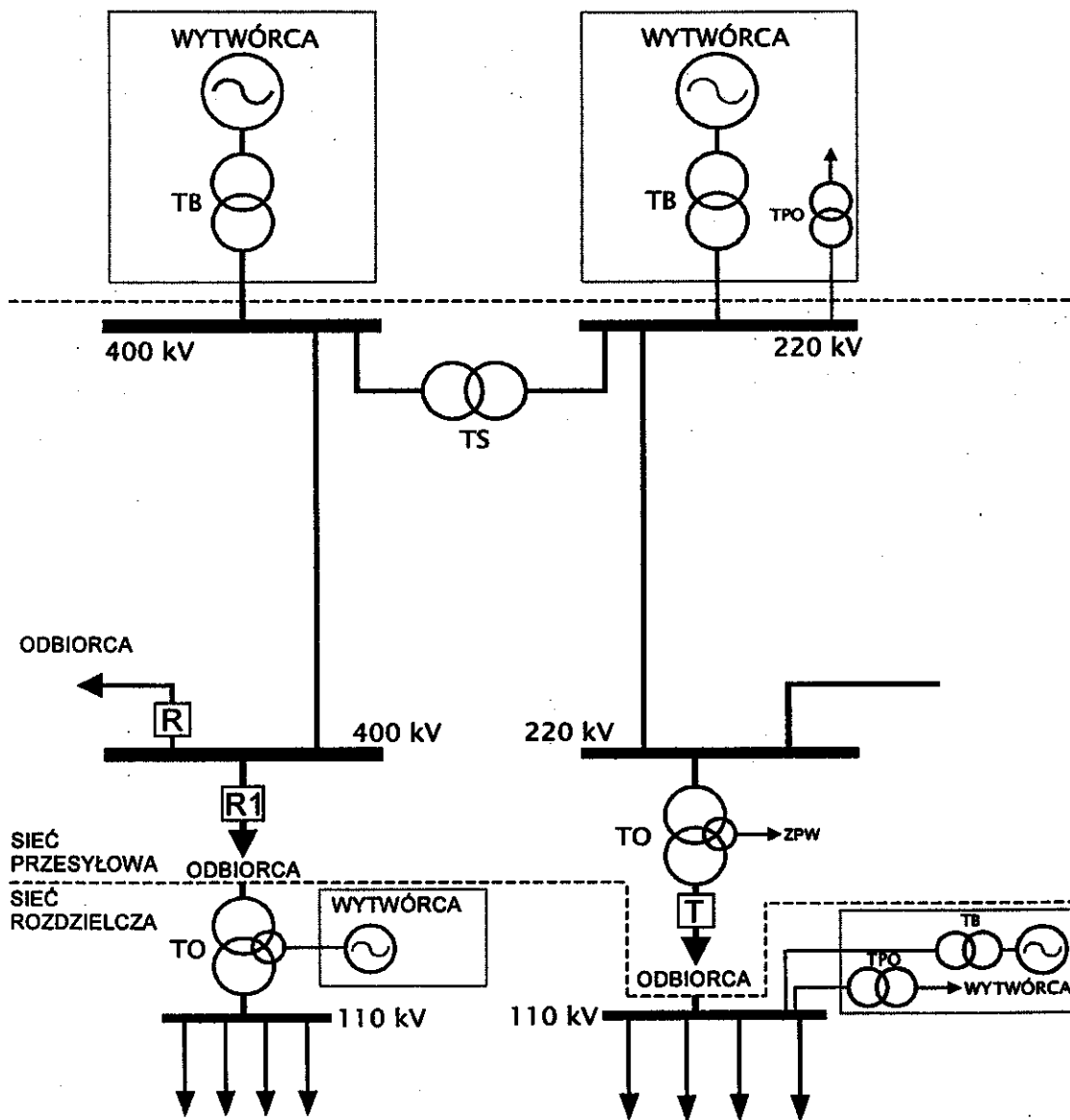
Stawki przesyłowe kalkulowane są w podziale na :

- 2.1. Stawki sieciowe, związane z usługą przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej siecią przesyłową, dotyczące podmiotów pobierających fizycznie (technicznie) energię elektryczną z sieci przesyłowej. Stawki sieciowe kalkulowane są dla odbiorców usług przesyłowych jako dwuczłonowe, jednostrefowe.
 - a) Składnik stały stawki sieciowej dla odbiorców usług przesyłowych wyrażony jest w zł/MW·rok mocy umownej odbiorcy usług przesyłowych, określonej w umowie o świadczenie usług przesyłowych dla poszczególnych MD;
 - b) Składnik zmienny stawki sieciowej dla odbiorców usług przesyłowych wyrażony jest w zł/MWh energii elektrycznej pobranej z sieci przesyłowej przez odbiorców usług przesyłowych, w MD określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.2. Stawka systemowa wyrażona jest w zł/MWh energii elektrycznej pobieranej lub zużywanej przez odbiorców usług przesyłowych z KSE (zgodnie z pkt B.2.1 niniejszej taryfy), stosowana przez odbiorców usług przesyłowych i kalkulowana jako jednoczłonowa, jednostrefowa.
- 2.3. Stawka rozliczeniowa wyrażona jest w zł/MWh energii elektrycznej określonej w zgłaszanych do operatora systemu przesyłowego grafikach obciążeń i kalkulowana jako jednoczłonowa, jednostrefowa.
3. Stawka abonamentowa wyrażona jest w zł/MD·miesiąc i kalkulowana jako jednoczłonowa, jednostrefowa.
4. Stawka abonamentowa i rozliczeniowa jest jednakowa dla wszystkich odbiorców usług przesyłowych.
5. Stawki sieciowe za usługi przesyłowe stosuje się w miejscach dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców usług przesyłowych w polu odpywowym rozdzielni najwyższych napięć (R i R1) lub po dolnej stronie

transformatora odbiorczego (T). Schemat różnych miejsc dostarczania z sieci przesyłowej został przedstawiony na Rys. Nr 1. Szczegółowy opis miejsc dostarczania dla każdego podmiotu następuje w umowie o przyłączenie do sieci lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

Rysunek Nr 1

MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA ODBIORCÓW KORZYSTAJĄCYCH Z USŁUGI PRZESYŁOWEJ SIECIĄ PRZESYŁOWĄ

**OZNACZENIA :**

R, R1, T – MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z SIECI PRZESYŁOWEJ

TB – TRANSFORMATOR BLOKOWY

TS – TRANSFORMATOR SPRZĘGAJĄCY

TO – TRANSFORMATOR ODBIORCZY

TPO – TRANSFORMATOR POTRZEB OGÓLNYCH WYTWÓRCY

ZPW – ZASILANIE POTRZEB WŁASNYCH STACJI

B. ZASADY WYZNACZANIA OPŁAT

B.1 Opłaty za przyłączenie do sieci przesyłowej

1. Sposób określania opłaty za przyłączenie jest następujący: na podstawie wniosku o przyłączenie do sieci przesyłowej, w uzgodnieniu z wnioskodawcą i po wykonaniu niezbędnych analiz określa się: rodzaj przyłączenia, rodzaj elementów wchodzących w skład przyłącza i zabezpieczeń oraz niezbędnej rozbudowy sieci wraz z zakresem inwestycji obejmującą infrastrukturę ogólną związaną z przyłączeniem. Tak określone elementy przelicza się zgodnie z punktem A.2.1. na współczynniki wartościujące A_v , A_z , B_v i C_v . Następnie, po zsumowaniu tych współczynników, otrzymuje się liczbę bazowych elementów przyłącza wchodzących w skład rozdzielni, linii oraz transformatorów.

2. Opłatę za przyłączenie wyznacza się ze wzoru:

$$O_{ps} = S_1 \left[(k_{io} + k_{ij}) \cdot \left(\sum_{i=1}^p np_i \cdot A_{z_i} + \sum_{i=1}^l n_i \cdot A_{v_i} \right) \cdot W_p + k_{ut} \cdot \sum_{i=1}^m (d_i \cdot C_{v_i}) + \sum_{i=1}^n (m_i \cdot B_{v_i}) \cdot W_p \right] + k_d$$

gdzie:

S_1 – stawka opłaty bazowej odniesiona do jednostki długości odcinka sieci [zł/km]

k_{io} – współczynnik infrastruktury ogólnej [-],

k_{ij} – współczynnik infrastruktury jakościowej [-],

A_v – współczynnik wartościujący elementy rozdzielni [-],

A_z – współczynnik wartościujący rodzaje zabezpieczeń [-],

k_{ut} – współczynnik utrudnień terenowych [-],

C_v – współczynnik wartościujący odcinki linii [-],

B_v – współczynniki wartościujące transformatory [-],

W_p – współczynnik przeliczeniowy jednostek wynoszący 1km,

p - liczba przyłączy wykorzystanych do realizacji przyłączenia użytkownika,

np_i - liczba przyłączy dla których stosuje się ten sam współczynnik wartościujący rodzaje zabezpieczeń A_z [-],

l - liczba elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia użytkownika,

n_i - liczba elementów przyłącza typu A_v (rozdzielnie) [-],

m - liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu, jak napięcie na którym następuje przyłączenie,

d_i - długość linii przesyłowej od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci typu C_v [km],

n - liczba transformatorów wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu, jak napięcie na którym następuje przyłączenie,

m_i - liczba elementów przyłącza typu B_v (transformatory) [-],

k_d – koszty dodatkowe poniesione na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na

- budowę oraz koszty zajęcia terenu. Koszty dodatkowe określane są indywidualnie w zależności od lokalizacji oraz działań podjętych w ramach inwestycji.
3. Opłatę dla przyłączanego podmiotu za budowę odcinków sieci i stacji służących do przyłączenia podmiotów, określonych w Planie Rozwoju, o którym mowa w art.16 ustawy, kalkuluje się na podstawie opłaty za przyłączenie obliczonej według pkt. 2.
 4. W przypadku gdy budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci, w zakresie niezbędnym do przyłączenia podmiotu nie jest przewidywana w Planie Rozwoju o którym mowa w art.16 ustawy, opłatę za przyłączenie kalkuluje się na podstawie indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia na warunkach określonych w umowie o przyłączenie,
 5. W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania elementów przyłącza i sieci innych niż wymienione w *Katalogu elementów przyłączy*, zaś inwestycje związane z przyłączeniem określone są w planie rozwoju, opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie jednej czwartej średniorocznych rzeczywistych nakładów inwestycyjnych lub na warunkach określonych w umowie o przyłączenie, z zachowaniem zasady określonej w pkt. 3.
 6. Stawki opłat i współczynniki wartościujące obowiązują dla aparatury o wytrzymałości na prądy zwarciove: 50 kA dla urządzeń 400 kV i 40 kA dla urządzeń 220 kV oraz 110 kV.
 7. Podpisanie umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania (ze złożeniem przez podmiot przyłączany do sieci wymaganych przez PSE SA gwarancji finansowych włącznie) przez strony, na zasadach określonych w tej umowie.
 8. Podmiot rezygnujący z istniejącego przyłącza ponosi całkowite koszty budowy przyłącza wraz z kosztami finansowymi oraz całkowite koszty likwidacji przyłącza, pomniejszone o wniesione do PSE SA opłaty za przyłączenie.
 9. Podmiot rezygnujący z przyłączenia po podpisaniu umowy o przyłączenie wnosi jednorazowo opłatę w wysokości pokrywającej całkowite koszty poniesione przez PSE SA związane z budową przyłącza wraz z kosztami finansowymi i ewentualnymi kosztami zerwania kontraktów z wykonawcami, poniesione przez PSE SA do dnia rezygnacji oraz całkowite koszty likwidacji istniejących elementów przyłącza.

B.2 Obliczanie miesięcznej opłaty za usługi przesyłowe

1. Opłatę miesięczną za usługi przesyłowe płaconą przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = O_{ssi} + O_{szi} + O_{syi} + O_{roi}$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata przesyłowa i-tego odbiorcy usług przesyłowych wyrażona w [zł/miesiąc],
- O_{ssi} - opłata stała sieciowa wnoszona przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych wyrażona w [zł/miesiąc],
- O_{szi} - opłata zmienna sieciowa wnoszona przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych wyrażona w [zł/miesiąc],
- O_{syi} - opłata systemowa dla i-tego odbiorcy usług przesyłowych wyrażona w [zł/miesiąc],
- O_{roi} - opłata rozliczeniowa dla i-tego odbiorcy usług przesyłowych wyrażona w [zł/miesiąc],

- 1.1. Opłatę stałą sieciową wnoszoną przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_{ssi} = \frac{1}{12} \cdot S_{svn} \cdot P_i$$

gdzie:

- S_{svn} - składnik stały stawki sieciowej [zł/MW-rok],
 - P_i - moc umowna i-tego odbiorcy usług przesyłowych [MW],
- Moc P_i oblicza się jako:

$$P_i = \sum_{j=1}^k P_j$$

gdzie:

- P_j - moc umowna w j-tym miejscu dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) i-tego odbiorcy usług przesyłowych
- k - liczba miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) i-tego odbiorcy usług przesyłowych,

- 1.2. Opłatę zmienną sieciową wnoszoną przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_{szi} = S_{zvn} \cdot E_{pi}$$

gdzie:

- S_{zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh],
- E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobranej przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych [MWh],

Ilość energii elektrycznej E_{pi} oblicza się jako:

$$E_{pi} = \sum_{j=1}^k E_{pj}$$

gdzie:

- E_{pj} – ilość energii elektrycznej pobrana w j-tym miejscu dostarczenia energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych,
 k – liczba miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) i-tego odbiorcy usług przesyłowych.

1.3. Opłatę systemową dla i-tego odbiorcy usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_{syi} = k_{oi} \cdot S_{os} \cdot E_{oi}$$

gdzie:

- S_{os} – stawka systemowa wyrażona w [zł/MWh],
 k_{oi} – współczynnik udziału odbiorcy usług przesyłowych w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony dla danego odbiorcy usług przesyłowych. Wartości współczynników zamieszczone są w Tabeli Nr 3.
 E_{oi} – ilość energii elektrycznej [MWh] określona dla poszczególnych odbiorców usług przesyłowych jako:
- pobrana przez odbiorców końcowych w KSE przyłączonych do sieci przesyłowej,
 - zużyta przez odbiorców będących autoproducentami przyłączonymi do sieci przesyłowej,
 - zużyta przez odbiorców końcowych w małych systemach wydzielonych przyłączonych do sieci przesyłowej,
 - zużyta przez odbiorców będących odbiorcami końcowymi specjalnymi przyłączonymi do sieci przesyłowej,
 - ustalona dla odbiorców będących operatorami systemów rozdzielczych jako E_{or} .

Wartość energii elektrycznej E_{or} wyznaczona jest ze wzoru:

$$E_{or} = E_{ozr} + E_{osr} + E_{okr} + E_{omr} + E_{oar}$$

gdzie:

- E_{or} – ilość energii elektrycznej ustalona dla odbiorców będących operatorami systemów rozdzielczych [MWh],
 E_{ozr} – ilość energii elektrycznej przesyłana za granicę poprzez sieć rozdzielczą, której ruch i eksploatację prowadzi dany operator systemu rozdzielczego [MWh],

- E_{osr} – ilość energii elektrycznej pobierana przez odbiorców końcowych specjalnych przyłączonych do sieci rozdzielczej, której ruch i eksploatację prowadzi dany operator systemu rozdzielczego [MWh],
- E_{okr} – ilość energii elektrycznej pobierana przez odbiorców końcowych w KSE przyłączonych do sieci rozdzielczej, której ruch i eksploatację prowadzi dany operator systemu rozdzielczego [MWh],
- E_{omr} – ilość energii elektrycznej zużywana przez odbiorców końcowych w małych systemach wydzielonych przyłączonych do sieci rozdzielczej, której ruch i eksploatację prowadzi dany operator systemu rozdzielczego [MWh],
- E_{oar} – ilość energii elektrycznej zużywana przez odbiorców będących autoproducentami przyłączonymi do sieci rozdzielczej, której ruch i eksploatację prowadzi dany operator systemu rozdzielczego [MWh], obliczona wg wzoru:

$$E_{oar} = 0,99 \cdot E_{war} + E_{oar} - E_{par}$$

gdzie:

- E_{war} – ilość energii elektrycznej wyprodukowanej przez źródła własne autoproducenta,
- E_{oar} – ilość energii elektrycznej pobieranej przez autoproducenta z sieci rozdzielczej, której ruch i eksploatację prowadzi dany operator systemu rozdzielczego,
- E_{par} – ilość energii elektrycznej oddawanej przez autoproducenta do sieci rozdzielczej, której ruch i eksploatację prowadzi dany operator systemu rozdzielczego.

Energia zużywana przez źródła własne autoproducenta na pokrycie potrzeb ogólnych w wysokości 1% ich produkcji oraz energia potrzeb własnych stacji w KSE nie jest uwzględniana w ilości energii do której stosuje się stawkę systemową.

1.3.1. Opłatę systemową dla energii przesyłanej za granicę oblicza się według wzoru:

$$O_{syi} = k_{oi} \cdot S_{os} \cdot E_{oi}$$

gdzie:

- S_{os} – stawka systemowa wyrażona w [zł/MWh],
- k_{oi} – współczynnik udziału odbiorcy usług przesyłowych w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony dla przesyłu energii za granicę. Wartość współczynnika

zamieszczona jest w Tabeli Nr 3.

E_{oi} – ilość energii elektrycznej przesyłana za granicę [MWh].

Opłatą systemową dla energii przesyłanej za granicę obciążany jest podmiot posiadający z PSE SA stosowną Umowę o świadczenie usługi przesyłowej.

- 1.4. Opłatę rozliczeniową dla i-tego odbiorcy usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_{roi} = S_{pr} \cdot E_{zi}$$

gdzie:

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [zł/MWh],

E_{zi} – ilość energii elektrycznej zawarta w zgłoszonych przez i-tego odbiorcę usług przesyłowych do operatora systemu przesyłowego grafikach obciążeń [MWh].

2. Miesięczną opłatę przesyłową płaconą przez i-tego wytwórcę energii elektrycznej lub i-tego dostawcę energii elektrycznej przesłanej z zagranicy, oblicza się według wzoru:

$$O_{pwim} = S_{pr} \cdot E_{wim}$$

gdzie:

O_{pwim} – opłata przesyłowa i-tego wytwórcy energii elektrycznej lub dostawcy energii przesyłanej z zagranicy, w miesiącu m; [zł]

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [zł/MWh],

E_{wim} – ilość energii elektrycznej zawarta w zgłoszonych do PSE SA grafikach obciążeń przez i-tego wytwórcę energii elektrycznej lub dostawcę energii przesyłanej z zagranicy, w miesiącu m [MWh].

3. Miesięczną opłatę przesyłową płaconą przez i-te przedsiębiorstwo zajmujące się obrotem energii elektrycznej nie przyłączone do sieci przesyłowej, a zgłaszające do PSE SA grafiki obciążeń, oblicza się według wzoru:

$$O_{pnim} = 0,5 \cdot S_{pr} \cdot (E_{snim} + E_{znim})$$

gdzie:

O_{pnim} – opłata przesyłowa i-tego przedsiębiorstwa obrotu energią elektryczną, w miesiącu m; [zł],

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [zł/MWh],

E_{snim} – ilość energii elektrycznej określona jako odbierana w zgłoszonych do PSE SA grafikach obciążeń w miesiącu m; [MWh],

E_{znim} – ilość energii elektrycznej określona jako dostarczana w

zgłoszonych do PSE SA grafikach obciążeń w miesiącu m;
[MWh],

B.3 Obliczanie miesięcznej opłaty abonamentowej

1. Miesięczną opłatę abonamentową oblicza się według wzoru:

$$O_{abi} = S_{ab} \cdot k_i$$

gdzie:

S_{ab} – stawka abonamentowa [zł/MD·miesiąc],

k_i – liczba miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i-tego odbiorcy usług przesyłowych, zgodnie z Tabelą 1 i 2.

2. Opłata abonamentowa naliczana jest zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

Wysokości stawek sieciowych, systemowych, rozliczeniowej i abonamentowej dla odbiorców usług przesyłowych zamieszczono w p.C.2.

C. STAWKI OPŁAT**C.1 Stawki opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej**

1. Stawki stosuje się do podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci przesyłowej lub zamierzających zmienić istniejące warunki przyłączenia.
2. Stawka opłaty bazowej równoważnej jednostkowej długości odcinka sieci:

| | |
|---------------|------------|
| Stawka opłaty | Netto |
| S_1 [zł/km] | 248 657,50 |

3. Współczynniki A_v , A_z , B_v i C_v wartościujące elementy przyłączy i sieci wykorzystywane w obliczaniu opłaty za przyłączenie określone są na podstawie średniorocznych nakładów inwestycyjnych na budowę poszczególnych elementów przyłączy:

| Współczynniki A_v wartościujące elementy rozdzielni | | | |
|---|----------|----------|----------|
| Elementy rozdzielni | 400 kV | 220 kV | 110 kV |
| Wyłącznik | 0,426945 | 0,202668 | 0,102476 |
| Odłącznik | 0,118533 | 0,045151 | 0,030573 |
| Odłącznik z 1 nożem uziemiającym | 0,156961 | 0,059799 | 0,046182 |
| Odłącznik z 2 nożami uziemiającymi | 0,179605 | 0,074750 | 0,061805 |
| Uziemnik | 0,058879 | 0,030847 | 0,024079 |
| Przekładnik prądowy 1 fazowy | 0,076223 | 0,033610 | 0,020800 |
| Przekładnik napięciowy 1 fazowy | 0,077237 | 0,041219 | 0,017248 |
| Przekładnik kombinowany (u,i) | 0,171786 | 0,101357 | 0,040902 |
| Odgromnik 1 fazowy | 0,027961 | 0,008913 | 0,003173 |

| Współczynniki A_z wartościujące rodzaje zabezpieczeń | | | |
|--|--------------------|----------|----------|
| Rodzaj przyłącza | 400 kV | 220 kV | 110 kV |
| Pole liniowe | 0,848073 | 0,782139 | 0,262138 |
| Pole transformatorowe | 0,323377 | 0,271759 | 0,271759 |
| Pole linii blokowej | 0,884138 | 0,884138 | - |
| Pole sprzęgłowe | 0,529377 | 0,529377 | 0,415984 |
| Zabezpieczenie szyn zbiorczych i URW* | Koszty rzeczywiste | | |

- * dla układów zabezpieczeń szyn zbiorczych i Układ Rezerwy Wyłącznikowej (URW) nie stosuje się wartości typowych ze względu na indywidualność rozwiązań

| Współczynniki wartościujące transformatory | B _v |
|--|----------------|
| 400/110 kV 330 MVA | 10,008301 |
| 400/220 kV 500 MVA | 13,256936 |
| 400/220 kV 500 MVA z regulacją skośną | 19,073750 |
| 220/110 kV 160 MVA | 4,715591 |
| Współczynniki wartościujące linie | C _v |
| Linia jednotorowa 400 kV | 1,000000 |
| Linia dwutorowa 400 kV | 1,666666 |
| Linia jednotorowa 220 kV | 0,716666 |
| Linia dwutorowa 220 kV | 1,166666 |

| Współczynnik infrastruktury ogólnej | | Współczynnik utrudnień terenowych | |
|---|------------------------|-----------------------------------|------------------------|
| Moc przyłączeniowa P (przy cosφ=1) [MW] | k _{io} [-] | Rodzaj terenu ¹ | k _{ut} [-] |
| Do 160 | 3,25 | łatwy | 1 |
| 160 ÷ 320 | 2,86 | średnio trudny | 1,5 |
| Powyżej 320 ² | 2,5-0,005*(P-320)/10 | trudny | 1,8 |

Uwagi:

¹ za teren trudny trasy linii uważa się skrzyżowanie z rzeką, jeziorem oraz budowę w terenie górzystym lub bagnistym.

² zmiana współczynnika k_{io} następuje co 10 MW powyżej 320 MW mocy przyłączeniowej wartość minimalna wynosi 2,0. W przypadku gdy moc zwarciova wymagana przez przyłączany podmiot w miejscu przyłączenia jest wyższa od mocy zwarciovej wyznaczonej w normalnej konfiguracji sieci przesyłowej współczynnik k_{io} zostaje powiększony o wartość współczynnika infrastruktury jakościowej k_{ij}:

$$k_{ij} = \left(\frac{S_{zw}}{S_{za}} - 1 \right)$$

gdzie:

k_{ij} – współczynnik infrastruktury jakościowej,

S_{zw} – moc zwarciova wymagana w miejscu przyłączenia [GVA],

S_{za} – moc zwarciova wyznaczona w normalnej konfiguracji sieci [GVA].

C.2 Stawki opłat za usługi przesyłowe**1. Stawki sieciowe****1.1 Składnik stały stawki sieciowej**

| Stawka opłaty | Netto | VAT | Brutto |
|-----------------------|-----------|-----------|-----------|
| S_{svn} [zł/MW·rok] | 63 482,00 | 13 966,04 | 77 448,04 |

1.2 Składnik zmienny stawki sieciowej

| Stawka opłaty | Netto | VAT | Brutto |
|--------------------|-------|------|--------|
| S_{zvn} [zł/MWh] | 2,54 | 0,56 | 3,10 |

2. Stawka systemowa

| Stawka opłaty | Netto | VAT | Brutto |
|-------------------|-------|------|--------|
| S_{os} [zł/MWh] | 41,78 | 9,19 | 50,97 |

3. Stawka rozliczeniowa

| Stawka opłaty | Netto | VAT | Brutto |
|-------------------|-------|------|--------|
| S_{pr} [zł/MWh] | 0,10 | 0,02 | 0,12 |

C.3 Stawka abonamentowa

| Stawka opłaty | Netto | VAT | Brutto |
|--------------------------|----------|--------|----------|
| S_{ab} [zł/MD·miesiąc] | 1 978,76 | 435,33 | 2 414,09 |

C.4 Bonifikaty, upusty i opłaty dodatkowe

1. Do kalkulacji wysokości bonifikat, upustów i opłat dodatkowych stosuje się ceny energii elektrycznej zgodnie z taryfą hurtową PSE SA część II, Ceny, stawki opłat i warunki ich stosowania dla obrotu energią elektryczną.
2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy usług przesyłowych przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej określonej w taryfie hurtowej PSE SA dla danego odbiorcy usług przesyłowych za okres, w którym wystąpiło niedostarczenie energii elektrycznej, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie o przyłączenie, o świadczenie usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej. Jako ilość nie dostarczonej energii elektrycznej przyjmuje się wartość poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia.
3. W przypadku nielegalnego poboru lub dostarczenia energii elektrycznej z/do sieci przesyłowej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych lub umowy sprzedaży energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości równej iloczynowi udowodnionego nielegalnego poboru/wprowadzenia energii i pięciokrotnej ceny energii elektrycznej według taryfy hurtowej PSE SA oraz opłat przesyłowych według których ten odbiorca/dostawca jest rozliczany.
4. W przypadku pobierania przez odbiorcę usług przesyłowych energii elektrycznej niezgodnie z warunkami umowy sprzedaży, umowy o przyłączenie do sieci lub umowy o świadczenie usług przesyłowych pobiera się podwyższone opłaty w wysokości równej iloczynowi udowodnionego nielegalnego poboru energii i dwukrotnej ceny energii elektrycznej według taryfy hurtowej PSE SA oraz opłat przesyłowych określonych w taryfie według których ten odbiorca usług przesyłowych jest rozliczany.
5. Jeżeli w okresie obowiązywania taryfy przesyłowej zarejestrowane zostanie przekroczenie poboru mocy ponad wartość mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług przesyłowych dla danego MD, dla każdej godziny w której wystąpiło przekroczenie naliczana zostanie opłata dodatkowa równa dwukrotnej wysokości miesięcznego składnika stałego stawki sieciowej za usługi przesyłowe, za każdy 1 MW pobrany powyżej mocy umownej. Opłata ta wynosi 12 908,01 zł/MW.
6. Opłata dodatkowa, określona w pkt. 5, nie zostanie naliczona dla danego odbiorcy usług przesyłowych jeżeli przekroczenie mocy w danym miejscu dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) tego odbiorcy spowodowane zostało na skutek :
 - 6.1. działania siły wyższej

- 6.2. awaryjnego wyłączenia conajmniej jednego z miejsc dostarczania z sieci przesyłowej (MD) zasilającego tego odbiorcę usług przesyłowych
 - 6.3. wyłączenia urządzenia tego odbiorcy dokonanego na polecenie PSE SA bez uprzedniego wystąpienia z wnioskiem o wyłączenie tego odbiorcy do PSE SA
 - 6.4. niespełnienia warunków zgodnie z pkt.7.
7. Jeżeli miejsce dostarczenia odbiorcy usług przesyłowych znajduje się w stacji NN/110 kV, w której do szyn 110 kV przyłączone są jednostki wytwórcze, moc umowną oraz przekroczenie mocy umownej określa się przy założeniu pracy jednego generatora na poziomie jego minimum technicznego. W przypadku gdy do szyn rozdzielni 110 kV przyłączonych jest więcej niż jeden generator, moc umowną określa się przy założeniu pracy jednego generatora przyłączonego do szyn 110 kV, na poziomie jego minimum technicznego, przy czym przyjmuje się pracę generatora o najmniejszej wartości minimum technicznego z wszystkich przyłączonych do szyn rozdzielni 110kV generatorów. Przekroczenie mocy umownej oblicza się jak w p.5.
- W sytuacji gdy w danej rozdzielni 110 kV nie pracuje żadna z jednostek wytwórczych odbiorca usług przesyłowych będzie obciążony opłatami dodatkowymi za przekroczenie mocy umownej tylko wtedy, gdy różnica pomiędzy mocą pobraną z sieci przesyłowej i najmniejszą wartością minimum technicznego z wszystkich przyłączonych generatorów będzie większa od mocy umownej.
8. Podstawą do naliczania opłaty związanej ze składnikiem stałym stawki sieciowej po wystąpieniu przekroczenia jest moc umowna, określona dla każdego MD w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
 9. Za nie uzgodnione z odbiorcą usług przesyłowych niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców usług przesyłowych, określonych w odrębnych przepisach, odbiorcom usług przesyłowych na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w wysokości określonej w taryfie lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
 10. Opłata rekompensująca, obliczana zgodnie z § 34 ust. 1 rozporządzenia taryfowego przez przedsiębiorstwa zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej kupujące energię elektryczną wytwarzaną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, będzie płatna przez PSE SA na podstawie odpowiednich dowodów księgowych wystawianych przez te przedsiębiorstwa w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
 11. PSE SA obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę usług przesyłowych.

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

12.1. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy usług przesyłowych przysługuje upust w wysokości:

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

gdzie:

W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy usług przesyłowych w danym okresie doby [zł],

$\Delta U\%$ – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych [%],

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczana odbiorcy usług przesyłowych w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,

C_T – cena energii elektrycznej według taryfy hurtowej, określona zgodnie z taryfą dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii.

12.2. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy usług przesyłowych przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

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

gdzie:

W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy usług przesyłowych w danym okresie doby [zł],

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy usług przesyłowych w danym okresie doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w kWh,

C_T – cena energii elektrycznej według taryfy hurtowej, określona zgodnie z taryfą dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby [h],

b_{rT} – ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych na jednostkę czasu i wynosząca 100 zł/h.

13. Upusty i bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie przysługują odbiorcom usług przesyłowych w przypadkach pobierania przez odbiorcę usług przesyłowych mocy większej od mocy

umownej, określonej w umowie lub pobierania energii przy współczynniku $\text{tg}\phi$ większym niż 0,4.

14. W przypadku niedotrzymania przez PSE SA standardów jakości obsługi odbiorców, wysokości opłat, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej, ustala się w następujący sposób:
 - 14.1 za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy usług przesyłowych – 13,71 zł.;
 - 14.2 za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 68,55 zł.;
 - 14.3 za odmowę udzielenia odbiorcom usług przesyłowych na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci – 6,86 zł.;
 - 14.4 za nie informowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców usług przesyłowych zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 68,55 zł.;
 - 14.5 za nie informowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców usług przesyłowych zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 137,12 zł.;
 - 14.6 za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę usług przesyłowych lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 68,55 zł.;
 - 14.7 za nie udzielenie na żądanie odbiorcy usług przesyłowych informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 6,86 zł.;
 - 14.8 za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy usług przesyłowych w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – 6,85 zł.

D. RAMOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH.

1. Moc będącą podstawą do naliczania składnika stałego opłaty przesyłowej wg stawki sieciowej ustala się jako moc umowną określoną dla j-tego miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
2. Moc umowna stanowiąca podstawę do naliczania składnika stałego opłaty przesyłowej wg stawki sieciowej w „roku obowiązywania taryfy” winna być zamawiana do końca miesiąca lutego każdego roku, w którym zaczyna się kolejny „rok obowiązywania taryfy”. Przy braku zamówienia i braku innych pisemnych uzgodnień, PSE SA do rozliczeń, przyjmuje wielkość mocy umownej wynikającą z umowy o świadczenie usług przesyłowych obowiązującej ostatniego dnia w/w miesiąca.
3. Ilość energii elektrycznej do naliczania miesięcznej należności w części dotyczącej składnika zmiennego stawki sieciowej opłaty przesyłowej ustala się jako sumę energii elektrycznej pobranej, w danym miesiącu z sieci przesyłowej we wszystkich miejscach dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych zawartej z danym odbiorcą usług przesyłowych.
4. Ilość energii elektrycznej do naliczania miesięcznej należności opłaty przesyłowej wg stawki systemowej ustala się jako ilość energii elektrycznej pobraną i/lub zużytą przez odbiorcę usług przesyłowych, zgodnie z pkt. B2 ppkt. 1.3, w danym miesiącu.
5. Odbiorca usług przesyłowych dostarcza do PSE SA Zarządzenie Usługami Sieciowymi ilości energii, o której mowa w pkt.4, w terminie do 20-go dnia następnego miesiąca po miesiącu rozliczeniowym.
6. Ilość energii elektrycznej do naliczania miesięcznej należności z tytułu opłaty przesyłowej wg stawki rozliczeniowej ustala się jako ilość energii elektrycznej określoną w zgłoszonych do PSE SA grafikach obciążeń w danym miesiącu, zgodnie z pkt. B2 ppkt. 1.4; 2; 3.
7. PSE SA wystawia faktury VAT za usługi przesyłowe, wraz z opłatą abonamentową, do 7-go dnia następnego miesiąca po miesiącu rozliczeniowym.
8. W przypadku wystawienia faktur VAT, o których mowa w pkt. 7, zawierających kwoty należności naliczone na podstawie wstępnych danych rozliczeniowych lub wielkości zastępczych określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych, PSE SA w terminie do 22-go dnia następnego miesiąca po miesiącu rozliczeniowym wystawia fakturę korygującą VAT w oparciu o rzeczywiste ilości energii elektrycznej.

9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub błędów w rozliczeniach, PSE SA jest zobowiązane wystawić niezwłocznie lub w terminie uzgodnionym między stronami faktury VAT-Korekta do odpowiednich faktur za usługi przesyłowe.
10. Umowa o świadczenie usług przesyłowych może określać opłaty z tytułu niedotrzymania warunków umowy.
11. W przypadku przekroczenia mocy umownej, na warunkach określonych w pkt. C4, PSE SA wystawi fakturę VAT będącą podstawą płatności opłaty za przekroczenie mocy umownej po 30 dniach od dnia zawiadomienia o przekroczeniu podmiotu korzystającego z usług przesyłowych, jeżeli podmiot ten nie złoży odwołania do PSE SA w terminie 30 dni od dnia zawiadomienia przez PSE SA o przekroczeniu mocy umownej.
12. Opłaty abonamentowe wyrażone są w zł/MD·miesiąc. Ilość miejsc dostarczania (MD) dla odbiorcy usług przesyłowych przyjmuje się zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłowych. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłowych lub wprowadzenie/skreślenie Aneksem do powyższej umowy danego miejsca dostarczania.

Tabela Nr 1. Zestawienie i symbole poszczególnych odbiorców usług przesyłowych

| Symbol odbiorcy usług przesyłowych | Nazwa odbiorcy usług przesyłowych |
|------------------------------------|---|
| D01 | STOEN SA |
| D02 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY WARSZAWA TEREN SA |
| D03 | ŁÓDZKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY SA |
| D04 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDZ TEREN SA |
| D05 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK SA |
| D06 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY BIAŁYSTOK SA |
| D07 | LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA „LUBZEL SA” |
| D08 | ZAMOJSKA KORPORACJA ENERGETYCZNA SA |
| D09 | RZESZOWSKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY SA |
| D10 | ZAKŁADY ENERGETYCZNE OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO SA |
| D11 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY CZĘSTOCHOWA SA |
| D12 | BESKIDZKA ENERGETYKA SPÓŁKA AKCYJNA |
| D13 | GÓRNOŚLĄSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY SA |
| D14 | BĘDZIŃSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY SA |
| D15 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY OPOLE SA |
| D16 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY KRAKÓW SA |
| D17 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY TARNÓW SA |
| D18 | ENERGETYKA KALISKA SA |
| D19 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY GORZÓW SA |
| D20 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY JELENIA GÓRA SA |
| D21 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCŁAW SA |
| D22 | ENERGETYKA POZNAŃSKA SA |
| D23 | ENERGETYKA SZCZECIŃSKA SA |
| D24 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY WAŁBRZYCH SA |
| D25 | ZIELONOGÓRSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA |
| D26 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY LEGNICA SA |
| D27 | ELBLĄSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA |
| D28 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY TORUŃ SA |
| D29 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY BYDGOSZCZ SA |
| D30 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY SŁUPSK SA |
| D31 | GDAŃSKA KOMPANIA ENERGETYCZNA SA |
| D32 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY SA W OLSZTYNIE |
| D33 | ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN SA |
| D34 | HUTA "CZĘSTOCHOWA" SA |
| D00 | Przedsiębiorstwo obrotu energią elektryczną |
| W00 | Wytwórca energii elektrycznej |
| I00 | Dostawca energii elektrycznej z zagranicy |

Tabela Nr 2. Miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) przypisane do odbiorców usług przesyłowych

| Symbol odbiorcy usług przesyłowych | Nazwa węzła | Miejsce dostarczania (MD) |
|------------------------------------|------------------|---------------------------|
| [D01] | Mory | T |
| [D01] | Mory (Towarowa) | R |
| [D01] | Mościska | T |
| [D02] | Piaseczno | T |
| [D02] | Ostrołęka | R1 |
| [D02] | Miłosna | T |
| [D03] | Pabianice | T |
| [D03] | Janów | T |
| [D03] | Zgierz | T |
| [D04] | Piotrków | T |
| [D04] | Sochaczew | T |
| [D04] | Rogowiec | R |
| [D04] | Trębaczew | T |
| [D05] | Płock | T |
| [D05] | Podolszyce | T |
| [D06] | Ełk | T |
| [D06] | Narew | T |
| [D07] | Abramowice | T |
| [D07] | Lublin | T |
| [D07] | Puławy | R1 |
| [D08] | Zamość | T |
| [D08] | Mokre | T |
| [D08] | Chełm | T |
| [D09] | Rzeszów | T |
| [D09] | Boguchwała | T |
| [D09] | Połaniec | T |
| [D09] | Chmielów | T |
| [D09] | Stalowa Wola | R1 |
| [D09] | Krosno Iskrzynia | T |
| [D10] | Kozienice | T |
| [D10] | Różki | T |
| [D10] | Kielce Piaski | T |
| [D10] | Radkowice | T |
| [D10] | Ostrowiec | T |
| [D11] | Wrzosowa | T |
| [D11] | Aniołów | T |
| [D12] | Komorowice | T |

| Symbol odbiorcy usług przesyłowych | Nazwa węzła | Miejsce dostarczania (MD) |
|------------------------------------|-----------------|---------------------------|
| [D12] | Poreba | T |
| [D13] | Kopanina | T |
| [D13] | Halemba | R1 |
| [D13] | Moszczenica | T |
| [D13] | Bieruń | T |
| [D13] | Wielopole | T |
| [D13] | Katowice | T |
| [D13] | Rokitnica | T |
| [D13] | Czeczot | R1 |
| [D14] | Tuczna | T |
| [D14] | Jamki | T |
| [D14] | Łagisza | T |
| [D14] | Łośnice | T,R1 |
| [D14] | Siersza | R1 |
| [D14] | Koksochemia | R1 |
| [D15] | Groszowice | T |
| [D15] | Blachownia | R1 |
| [D15] | Kędzierzyn | R1 |
| [D15] | Dobrzeń | T |
| [D16] | Lubocza | T |
| [D16] | Wanda | T |
| [D16] | Skawina | R1 |
| [D17] | Klikowa | T,R |
| [D17] | Tarnów | T |
| [D18] | Pątnów | T |
| [D18] | Adamów | T |
| [D18] | Konin | T,R1 |
| [D18] | Ostrów | T |
| [D19] | Gorzów | T |
| [D20] | Mikułowa | T |
| [D20] | Cieplice | T |
| [D21] | Pasikowice | T |
| [D21] | Klecina | T |
| [D22] | Plewiska | T |
| [D22] | Krzewina | T |
| [D22] | Czerwonak | T |
| [D22] | Poznań Południe | T |
| [D22] | Leszno | T |

| Symbol odbiorcy usług przesyłowych | Nazwa węzła | Miejsce dostarczania (MD) |
|---------------------------------------|------------------|------------------------------|
| [D23] | Dolna Odra | R1 |
| [D23] | Morzyczyn | T |
| [D23] | Glinki | T |
| [D23] | Police | R1 |
| [D24] | Świebodzice | T |
| [D24] | Boguszów | T |
| [D24] | Ząbkowice | T |
| [D25] | Leśniów | T |
| [D26] | Czarna | T |
| [D26] | Polkowice | T |
| [D26] | Żukowice | T |
| [D28] | Włocławek Azoty | T |
| [D28] | Toruń Elana | T |
| [D28] | Grudziądz | T |
| [D29] | Jasiniec | T |
| [D29] | Bydgoszcz Zachód | T |
| [D30] | Żydowo | T |
| [D30] | Słupsk | T |
| [D31] | Gdańsk Błonia | T |
| [D31] | Żarnowiec | T |
| [D31] | Gdańsk | T |
| [D32] | Olsztyn Matki | T |
| [D32] | Olsztyn | T |
| [D33] | Dunowo | T |
| [D34] | Huta Częstochowa | R1 |

Tabela Nr 3. Współczynniki udziału w pokrywaniu kosztów systemowych

| Wyszczególnienie | Wartość współczynnika k_{oi} |
|---|--------------------------------|
| Energia przesyłana za granicę | 0,1000 |
| Odbiorca będący autoproducentem | 0,5000 |
| Odbiorca końcowy w małym systemie wydzielonym | 0,5000 |
| Odbiorca końcowy specjalny | 0,1000 |
| Odbiorca końcowy w KSE | 1,0684 |
| D01 | 1,0684 |
| D02 | 1,0684 |
| D03 | 1,0684 |
| D04 | 1,0684 |
| D05 | 0,7721 |
| D06 | 1,0659 |
| D07 | 1,0410 |
| D08 | 1,0499 |
| D09 | 1,0684 |
| D10 | 1,0655 |
| D11 | 1,0684 |
| D12 | 1,0108 |
| D13 | 1,0040 |
| D14 | 1,0684 |
| D15 | 1,0188 |
| D16 | 1,0684 |
| D17 | 1,0684 |
| D18 | 0,8089 |
| D19 | 1,0684 |
| D20 | 1,0684 |
| D21 | 1,0619 |
| D22 | 1,0684 |
| D23 | 1,0684 |
| D24 | 1,0656 |
| D25 | 1,0684 |
| D26 | 1,0684 |
| D27 | 1,0684 |
| D28 | 1,0684 |
| D29 | 0,9961 |
| D30 | 1,0684 |
| D31 | 1,0684 |
| D32 | 1,0051 |
| D33 | 1,0684 |
| D34 | 1,0684 |



TARYFA PSE SA

CZEŚĆ II

**Ceny, stawki opłat i warunki ich stosowania
dla obrotu energią elektryczną**

I. WARUNKI STOSOWANIA

A. Przepisy ogólne

1. Niniejsza Część II Taryfy PSE SA zwana dalej taryfą hurtową zawiera:

- a) ceny za energię elektryczną czynną sprzedawaną przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna (w skrócie PSE SA)
- b) stawki bonifikat z tytułu rozliczania tzw. „taryfy pracowniczej”
- c) stawkę opłaty abonamentowej za wystawianie rachunków
- d) warunki stosowania powyższych cen i stawek opłat.

2. Użyte w taryfie hurtowej określenia oznaczają:

- a) **Energia Elektryczna Czynna** - energia elektryczna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania.
- b) **Minimalna Ilość Energii (MIE)** - kalkulacyjna ilość energii elektrycznej przypadająca na odbiorców hurtowych PSE SA (którzy są dostawcami energii sprzedawanej odbiorcom końcowym) oraz na odbiorców końcowych kupujących energię elektryczną od PSE SA. Dotyczy ilości energii elektrycznej pochodzącej z kontraktów długoterminowych.
- c) **Kontrakt Długoterminowy** - umowa zakupu energii elektrycznej zawarta przez PSE SA z wytwórcami realizującymi inwestycje modernizacyjne i proekologiczne lub z realizatorami połączenia kablowego Polska - Szwecja. Wykaz wszystkich kontraktów długoterminowych zawiera Tabela Nr 5.

B. Przepisy szczegółowe

1. Taryfa hurtowa dotyczy odbiorców, którzy kupują energię elektryczną od PSE SA. Fizyczny pobór energii jest dokonywany w miejscach dostarczania, określonych w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
2. Energia elektryczna rozliczana jest w trzech strefach doby o zróżnicowanych czasach w sezonie jesienno-zimowym i wiosenno-letnim, jak w podanej tabeli:

Tabela A

| Nr strefy czasowej | Strefa doby | Godziny trwania stref doby | |
|--------------------|------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | od kwietnia do września | od października do marca |
| | | LATO | ZIMA |
| 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 |

* Dni świąteczne, soboty i niedziele w całości zaliczane są do strefy 3.

3. Przy sprzedaży Minimalnych Ilości Energii stosuje się ceny taryfy hurtowej zróżnicowane w trzech strefach doby i jednolite dla sezonów w wysokości określonej w Tabeli Nr 1.
4. Przy sprzedaży energii elektrycznej do spółek dystrybucyjnych stosuje się bonifikaty z tytułu rozliczenia tzw. "taryfy pracowniczej", których stawki dla poszczególnych spółek dystrybucyjnych zawarte są w Tabeli Nr 3 poz. 1-33. Miesięczne stawki bonifikat stosuje się w przypadku zakupu energii elektrycznej przez odbiorcę w wielkości nie mniejszej od Minimalnej Ilości Energii. Przy sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom krajowym innym niż spółki dystrybucyjne, jako nie uczestniczącym w rachunku wyrównawczym tzw. "taryfy pracowniczej", stosuje się bonifikatę w zł/MWh określoną w Tabeli Nr 3, poz. 34.
5. Okresy rozliczeniowe i warunki płatności określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. Przy sprzedaży Minimalnych Ilości Energii, okresy te nie powinny być dłuższe niż dekada.
6. Przy sprzedaży energii elektrycznej stosuje się dodatkowo stawkę opłaty abonamentowej przeliczoną na jedno miejsce dostarczania, tj. punkt poboru energii elektrycznej, wyrażoną w zł/punkt/m-c i zawartą w Tabeli Nr 2. Miesięczna opłata abonamentowa dla odbiorcy jest iloczynem stawki z Tabeli Nr 2 oraz ilości punktów poboru - miejsc dostarczania energii elektrycznej dla danego odbiorcy, określonych w umowie.
7. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określa umowa sprzedaży między PSE SA a odbiorcą. W szczególności odbiorcom udzielane będą upusty i bonifikaty m.in. w przypadku:

- a) stwierdzenia po raz trzeci i każdy następny pomyłki w wystawionych dokumentach handlowych na niekorzyść danego odbiorcy - w wysokości do 0,1 promila miesięcznych płatności za energię elektryczną,
 - b) nierozpatrzenia uzasadnionej reklamacji odbiorcy w terminie 14 dni od daty jej zgłoszenia - w wysokości do 10% kwoty reklamacji,
 - c) nieudzielenia terminowej odpowiedzi na korespondencję związaną z realizowanymi umowami - w wysokości do 0,1 promila miesięcznych płatności za energię elektryczną.
8. Opłaty z tytułu niedotrzymania warunków umów określa umowa sprzedaży energii elektrycznej między odbiorcą a PSE SA.
 9. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.

II. CENY, STAWKI OPŁAT, BONIFIKATY**A. Ceny energii elektrycznej dla odbiorców taryfy hurtowej stosowane przy sprzedaży MIE**

Tabela 1

| Numer strefy czasowej | Strefa doby | Ceny w zł/MWh | | |
|-----------------------|------------------------|---------------|-------------|-------------|
| | | Cena netto | Podatek VAT | Cena brutto |
| 1. | szczyt przedpołudniowy | 151,08 | 33,24 | 184,32 |
| 2. | szczyt popołudniowy | 234,20 | 51,52 | 285,72 |
| 3. | pozostałe godziny doby | 83,36 | 18,34 | 101,70 |

B. Stawka opłaty abonamentowej za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków

Tabela 2

| Miesięczna stawka opłaty abonamentowej w przeliczeniu na jedno miejsce dostarczenia, tj. punkt poboru energii elektrycznej zł/punkt/m-c | | |
|--|-------------|-------------|
| Cena netto | Podatek VAT | Cena brutto |
| 196,50 | 43,23 | 239,73 |

C. Bonifikaty

Stawki miesięczne bonifikat do należności z tytułu rozliczenia "taryfy pracowniczej"

Tabela 3

| Lp. | Spółki Dystrybucyjne | Stawka bonifikat netto zł/m-c | Podatek VAT zł/m-c | Stawka bonifikat brutto zł/m-c |
|-----|---------------------------|----------------------------------|-----------------------|-----------------------------------|
| 1 | STOEN Stołeczny ZE SA | 468 888 | 103 155 | 572 043 |
| 2 | ZE Warszawa Teren SA | 539 667 | 118 727 | 658 394 |
| 3 | Łódzki ZE SA | 468 620 | 103 096 | 571 716 |
| 4 | ZE Łódź Teren SA | 557 142 | 122 571 | 679 713 |
| 5 | ZE Płock SA | 117 287 | 25 803 | 143 090 |
| 6 | ZE Białystok SA | 233 408 | 51 350 | 284 758 |
| 7 | Lubelskie ZE LUBZEL SA | 205 100 | 45 122 | 250 222 |
| 8 | Zamojska KE SA | 158 980 | 34 976 | 193 956 |
| 9 | Rzeszowski ZE SA | 553 583 | 121 788 | 675 371 |
| 10 | ZEORK SA | 644 309 | 141 748 | 786 057 |
| 11 | ZE Częstochowa SA | 197 993 | 43 558 | 241 551 |
| 12 | Beskidzka Energetyka SA | 296 270 | 65 179 | 361 449 |
| 13 | Górnośląski ZE SA | 1 047 489 | 230 448 | 1 277 937 |
| 14 | Będziński ZE SA | 679 478 | 149 485 | 828 963 |
| 15 | ZE Opole SA | 279 990 | 61 598 | 341 588 |
| 16 | ZE Kraków SA | 538 320 | 118 430 | 656 750 |
| 17 | ZE Tarnów SA | 152 680 | 33 590 | 186 270 |
| 18 | Energetyka Kaliska SA | 530 980 | 116 816 | 647 796 |
| 19 | ZE Gorzów SA | 137 602 | 30 272 | 167 874 |
| 20 | ZE Jelenia Góra SA | 312 614 | 68 775 | 381 389 |
| 21 | ZE Wrocław SA | 461 822 | 101 601 | 563 423 |
| 22 | Energetyka Poznańska SA | 422 502 | 92 950 | 515 452 |
| 23 | Energetyka Szczecińska SA | 352 052 | 77 451 | 429 503 |
| 24 | ZE Wałbrzych SA | 120 283 | 26 462 | 146 745 |
| 25 | Zielonogórskie ZE SA | 143 336 | 31 534 | 174 870 |
| 26 | ZE Legnica SA | 87 287 | 19 203 | 106 490 |
| 27 | Elbląskie ZE SA | 103 287 | 22 723 | 126 010 |
| 28 | ZE Toruń SA | 174 882 | 38 474 | 213 356 |
| 29 | ZE Bydgoszcz SA | 292 940 | 64 447 | 357 387 |
| 30 | ZE Słupsk SA | 73 118 | 16 086 | 89 204 |
| 31 | ENERGA Gdańska KE SA | 408 800 | 89 936 | 498 736 |
| 32 | ZE SA w Olsztynie | 84 716 | 18 638 | 103 354 |
| 33 | ZE Koszalin SA | 84 491 | 18 588 | 103 079 |
| 34 | Inni odbiorcy (zł/MWh) | 2,18 | 0,48 | 2,66 |

III. TABELA NR 4 MINIMALNE ILOŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZYPADAJĄCE NA ODBIORCÓW PSE SA (SPÓŁKI DYSTRYBUCYJNE I ODBIORCÓW KOŃCOWYCH)

Uwaga! W przypadku gdy odbiorca końcowy z obszaru działania danej spółki dystrybucyjnej kupuje energię poprzez innych dostawców niż ta spółka dystrybucyjna, wielkości podane w tabeli obniżają się proporcjonalnie do udziału jego zakupu do planowanej wielkości sprzedaży tej spółki odbiorcom finalnym.

| Lp. | Wyszczególnienie | VII | | VIII | | IX | | X | | XI | | XII | |
|-----|---------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|------|------|------|----------------------------|--|
| | | 2001 | 2001 | 2001 | 2001 | 2001 | 2001 | 2001 | 2001 | 2001 | 2001 | od VII 2001 do XII 2001 | |
| 1 | STOEN SA | 240 512 | 242 894 | 249 870 | 286 387 | 298 937 | 320 969 | 1 639 569 | | | | | |
| | strefa 1 | 50 103 | 51 466 | 54 971 | 57 277 | 59 787 | 67 403 | 341 007 | | | | | |
| | strefa 2 | 23 281 | 25 733 | 27 486 | 48 686 | 50 819 | 57 774 | 233 779 | | | | | |
| 2 | strefa 3 | 167 128 | 165 695 | 167 413 | 180 424 | 188 331 | 195 792 | 1 064 783 | | | | | |
| | ZE Wa-wa Teren S.A. | 194 747 | 196 713 | 202 363 | 231 937 | 242 101 | 259 942 | 1 327 803 | | | | | |
| | strefa 1 | 36 471 | 38 768 | 40 897 | 42 685 | 42 716 | 51 074 | 252 611 | | | | | |
| 3 | strefa 2 | 19 032 | 21 245 | 23 783 | 39 203 | 41 287 | 49 382 | 193 932 | | | | | |
| | strefa 3 | 139 244 | 136 700 | 137 683 | 150 049 | 158 098 | 159 486 | 881 260 | | | | | |
| | Łódzki ZE S.A. | 108 616 | 109 680 | 112 830 | 129 319 | 134 986 | 144 934 | 740 365 | | | | | |
| 4 | strefa 1 | 25 229 | 22 894 | 25 709 | 27 796 | 24 379 | 28 747 | 154 754 | | | | | |
| | strefa 2 | 11 773 | 11 446 | 13 484 | 25 049 | 21 963 | 25 201 | 108 916 | | | | | |
| | strefa 3 | 71 614 | 75 340 | 73 637 | 76 474 | 88 644 | 90 986 | 476 695 | | | | | |
| 5 | ZE Łódź Teren S.A. | 178 104 | 179 839 | 185 004 | 212 042 | 221 334 | 237 644 | 1 213 967 | | | | | |
| | strefa 1 | 33 018 | 33 342 | 35 965 | 38 062 | 38 999 | 45 485 | 224 871 | | | | | |
| | strefa 2 | 16 376 | 17 120 | 19 388 | 33 587 | 34 683 | 40 471 | 161 625 | | | | | |
| 6 | strefa 3 | 128 710 | 129 377 | 129 651 | 140 393 | 147 652 | 151 688 | 827 471 | | | | | |
| | ZE Płock S.A. | 74 712 | 75 488 | 77 656 | 89 005 | 92 906 | 99 752 | 509 519 | | | | | |
| | strefa 1 | 14 429 | 15 132 | 15 978 | 16 981 | 17 332 | 20 420 | 100 272 | | | | | |
| 7 | strefa 2 | 7 170 | 7 947 | 9 197 | 15 261 | 16 482 | 19 240 | 75 297 | | | | | |
| | strefa 3 | 53 113 | 52 409 | 52 481 | 56 763 | 59 092 | 60 092 | 333 950 | | | | | |
| | ZE Białystok SA | 109 944 | 111 012 | 114 200 | 130 890 | 136 626 | 146 694 | 749 366 | | | | | |
| 8 | strefa 1 | 23 016 | 23 246 | 22 398 | 26 812 | 25 620 | 28 282 | 149 374 | | | | | |
| | strefa 2 | 11 596 | 12 088 | 12 511 | 23 991 | 24 410 | 26 747 | 111 343 | | | | | |
| | strefa 3 | 75 332 | 75 678 | 79 291 | 80 087 | 86 596 | 91 665 | 488 649 | | | | | |
| 9 | LZE LUBZEL SA | 131 897 | 133 214 | 137 040 | 157 068 | 163 951 | 176 035 | 899 205 | | | | | |
| | strefa 1 | 23 547 | 24 363 | 23 650 | 27 890 | 28 039 | 32 437 | 159 926 | | | | | |
| | strefa 2 | 11 242 | 12 330 | 12 085 | 23 915 | 25 634 | 29 596 | 114 802 | | | | | |
| 10 | strefa 3 | 97 108 | 96 521 | 101 305 | 105 263 | 110 278 | 114 002 | 624 477 | | | | | |
| | Zamojska KE SA | 78 696 | 79 484 | 81 767 | 93 717 | 97 824 | 105 034 | 536 522 | | | | | |
| | strefa 1 | 10 446 | 10 409 | 9 896 | 10 191 | 9 222 | 8 641 | 58 805 | | | | | |
| 11 | strefa 2 | 5 488 | 6 207 | 6 483 | 11 435 | 12 756 | 11 544 | 53 913 | | | | | |
| | strefa 3 | 62 762 | 62 868 | 65 388 | 72 091 | 75 846 | 84 849 | 423 804 | | | | | |

III. TABELA NR 4 C.D.

| Lp. | Wyszczególnienie | VII 2001 | VIII 2001 | IX 2001 | X 2001 | XI 2001 | XII 2001 | od VII 2001 do XII 2001 |
|-----|---------------------|-------------|--------------|------------|-----------|------------|-------------|----------------------------|
| 9 | Rzeszowski ZE SA | 151 284 | 152 752 | 157 140 | 180 104 | 187 997 | 201 853 | 1 031 130 |
| | strefa 1 | 30 186 | 31 666 | 33 518 | 36 147 | 36 171 | 42 692 | 210 380 |
| | strefa 2 | 15 226 | 16 680 | 18 763 | 31 770 | 34 159 | 39 563 | 156 161 |
| | strefa 3 | 105 872 | 104 406 | 104 859 | 112 187 | 117 667 | 119 598 | 664 589 |
| 10 | ZEORK SA | 178 547 | 180 283 | 185 461 | 212 565 | 221 880 | 238 234 | 1 216 970 |
| | strefa 1 | 34 523 | 34 936 | 33 059 | 42 483 | 41 745 | 39 615 | 226 361 |
| | strefa 2 | 16 288 | 17 652 | 18 745 | 37 341 | 37 370 | 34 666 | 162 062 |
| | strefa 3 | 127 736 | 127 695 | 133 657 | 132 741 | 142 765 | 163 953 | 828 547 |
| 11 | ZE Częstochowa SA | 96 753 | 97 690 | 100 496 | 115 183 | 120 231 | 129 091 | 659 444 |
| | strefa 1 | 18 412 | 18 561 | 19 094 | 21 885 | 21 641 | 24 327 | 124 120 |
| | strefa 2 | 8 675 | 9 769 | 10 050 | 18 429 | 19 237 | 21 945 | 88 105 |
| | strefa 3 | 69 666 | 69 360 | 71 352 | 74 869 | 79 353 | 82 619 | 447 219 |
| 12 | Beskidzka En. SA | 119 149 | 120 337 | 123 793 | 141 885 | 148 102 | 159 018 | 812 284 |
| | strefa 1 | 26 556 | 26 306 | 25 180 | 32 480 | 31 318 | 28 374 | 170 214 |
| | strefa 2 | 12 304 | 12 708 | 12 652 | 25 897 | 27 058 | 24 078 | 114 697 |
| | strefa 3 | 80 289 | 81 323 | 85 961 | 83 508 | 89 726 | 106 566 | 527 373 |
| 13 | Górnosiński ZE S.A. | 444 909 | 449 375 | 462 282 | 529 842 | 553 061 | 593 823 | 3 033 292 |
| | strefa 1 | 86 397 | 89 900 | 95 100 | 104 100 | 103 000 | 120 000 | 598 497 |
| | strefa 2 | 42 048 | 44 900 | 49 200 | 86 700 | 90 800 | 106 000 | 419 648 |
| | strefa 3 | 316 464 | 314 575 | 317 982 | 339 042 | 359 261 | 367 823 | 2 015 147 |
| 14 | Będziński ZE SA | 246 177 | 248 666 | 255 808 | 293 193 | 306 042 | 328 600 | 1 678 486 |
| | strefa 1 | 43 021 | 32 993 | 45 643 | 54 237 | 52 390 | 60 185 | 288 489 |
| | strefa 2 | 21 068 | 21 726 | 23 530 | 44 854 | 44 285 | 50 825 | 206 288 |
| | strefa 3 | 182 088 | 193 947 | 186 635 | 194 082 | 209 367 | 217 590 | 1 183 709 |
| 15 | ZE Opole S.A. | 113 396 | 114 564 | 117 855 | 135 078 | 140 998 | 151 390 | 773 281 |
| | strefa 1 | 21 865 | 21 973 | 24 173 | 25 746 | 26 704 | 30 823 | 151 284 |
| | strefa 2 | 10 623 | 11 124 | 12 986 | 21 626 | 23 843 | 28 114 | 108 316 |
| | strefa 3 | 80 908 | 81 467 | 80 696 | 87 706 | 90 451 | 92 453 | 513 681 |
| 16 | ZE Kraków SA | 207 936 | 210 034 | 216 067 | 247 644 | 258 496 | 277 547 | 1 417 724 |
| | strefa 1 | 37 267 | 38 880 | 39 082 | 46 877 | 45 490 | 42 497 | 250 093 |
| | strefa 2 | 17 704 | 17 970 | 18 644 | 38 600 | 38 235 | 37 259 | 168 412 |
| | strefa 3 | 152 965 | 153 184 | 158 341 | 162 167 | 174 771 | 197 791 | 999 219 |
| 17 | ZE Tarnów SA | 79 138 | 79 928 | 82 224 | 94 241 | 98 371 | 105 620 | 539 522 |
| | strefa 1 | 15 049 | 14 811 | 14 373 | 18 464 | 17 192 | 16 738 | 96 627 |
| | strefa 2 | 7 524 | 7 785 | 7 639 | 15 976 | 15 690 | 15 376 | 69 990 |
| | strefa 3 | 56 565 | 57 332 | 60 212 | 59 801 | 65 489 | 73 506 | 372 905 |

III.TABELA NR 4 C.D.

| Lp. | Wyszczególnienie | VII 2001 | VIII 2001 | IX 2001 | X 2001 | XI 2001 | XII 2001 | od VII 2001 do XII 2001 |
|-----|----------------------|-------------|--------------|------------|-----------|------------|-------------|----------------------------|
| 18 | En. Kaliska SA | 128 799 | 130 106 | 133 843 | 153 403 | 160 125 | 171 926 | 878 202 |
| | strefa 1 | 23 901 | 24 296 | 23 559 | 30 823 | 30 259 | 27 883 | 160 721 |
| | strefa 2 | 11 685 | 12 340 | 12 669 | 26 379 | 26 883 | 25 141 | 115 097 |
| | strefa 3 | 93 213 | 93 470 | 97 615 | 96 201 | 102 983 | 118 902 | 602 384 |
| 19 | ZE Gorzów SA | 61 079 | 61 723 | 63 495 | 72 775 | 75 964 | 81 563 | 416 599 |
| | strefa 1 | 11 950 | 12 589 | 13 414 | 14 438 | 14 429 | 16 296 | 83 116 |
| | strefa 2 | 5 665 | 6 186 | 6 962 | 12 076 | 12 670 | 14 249 | 57 808 |
| | strefa 3 | 43 464 | 42 948 | 43 119 | 46 261 | 48 865 | 51 018 | 275 675 |
| 20 | ZE Jelenia Góra SA | 60 637 | 61 278 | 63 039 | 72 251 | 75 417 | 80 976 | 413 598 |
| | strefa 1 | 11 508 | 11 943 | 12 740 | 13 582 | 13 576 | 15 864 | 79 213 |
| | strefa 2 | 4 957 | 5 358 | 6 436 | 10 147 | 10 713 | 12 926 | 50 537 |
| | strefa 3 | 44 172 | 43 977 | 43 863 | 48 522 | 51 128 | 52 186 | 283 848 |
| 21 | ZE Wrocław SA | 110 829 | 111 900 | 115 114 | 131 937 | 137 719 | 147 868 | 755 367 |
| | strefa 1 | 23 724 | 24 151 | 25 020 | 28 069 | 29 427 | 31 835 | 162 226 |
| | strefa 2 | 11 242 | 11 416 | 11 837 | 24 124 | 25 283 | 27 338 | 111 240 |
| | strefa 3 | 75 863 | 76 333 | 78 257 | 79 744 | 83 009 | 88 695 | 481 901 |
| 22 | En. Poznańska SA | 245 293 | 247 778 | 254 895 | 292 146 | 304 949 | 327 422 | 1 672 483 |
| | strefa 1 | 51 608 | 53 644 | 55 567 | 62 957 | 59 922 | 59 264 | 342 962 |
| | strefa 2 | 17 173 | 25 818 | 27 784 | 51 710 | 59 465 | 51 078 | 233 028 |
| | strefa 3 | 176 512 | 168 316 | 171 544 | 177 479 | 185 562 | 217 080 | 1 096 493 |
| 23 | En. Szczecińska SA | 115 166 | 116 340 | 119 682 | 137 173 | 143 184 | 153 736 | 785 281 |
| | strefa 1 | 22 219 | 23 723 | 24 656 | 26 980 | 27 151 | 31 959 | 156 688 |
| | strefa 2 | 10 888 | 11 861 | 12 915 | 22 483 | 24 381 | 28 230 | 110 758 |
| | strefa 3 | 82 059 | 80 756 | 82 111 | 87 710 | 91 652 | 93 547 | 517 835 |
| 24 | ZE Wałbrzych SA | 60 636 | 61 278 | 63 039 | 72 251 | 75 417 | 80 976 | 413 597 |
| | strefa 1 | 13 455 | 14 137 | 13 260 | 16 598 | 15 533 | 14 727 | 87 710 |
| | strefa 2 | 5 842 | 6 647 | 6 584 | 13 480 | 13 476 | 12 825 | 58 854 |
| | strefa 3 | 41 339 | 40 494 | 43 195 | 42 173 | 46 408 | 53 424 | 267 033 |
| 25 | Zielonogórskie ZE SA | 71 703 | 72 380 | 74 459 | 85 340 | 89 080 | 95 644 | 488 606 |
| | strefa 1 | 15 049 | 15 073 | 15 917 | 17 738 | 17 888 | 19 582 | 101 247 |
| | strefa 2 | 6 905 | 7 537 | 8 518 | 15 502 | 15 299 | 17 587 | 71 348 |
| | strefa 3 | 49 749 | 49 770 | 50 024 | 52 100 | 55 893 | 58 475 | 316 011 |
| 26 | ZE Legnica SA | 137 650 | 138 987 | 142 979 | 163 874 | 171 056 | 183 661 | 938 207 |
| | strefa 1 | 25 671 | 27 547 | 27 179 | 29 485 | 30 777 | 33 068 | 173 727 |
| | strefa 2 | 12 570 | 13 704 | 14 281 | 26 241 | 27 391 | 29 365 | 123 552 |
| | strefa 3 | 99 409 | 97 736 | 101 519 | 108 148 | 112 888 | 121 228 | 640 928 |

III. TABELA NR 4 C.D.

| Lp. | Wyszczególnienie | VII 2001 | VIII 2001 | IX 2001 | X 2001 | XI 2001 | XII 2001 | od VII 2001 do XII 2001 |
|-----|-------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------------------------|
| 27 | Elbląskie ZE S.A. | 58 512 | 59 038 | 60 755 | 69 633 | 72 685 | 78 043 | 398 686 |
| | strefa 1 | 11 242 | 11 465 | 11 968 | 12 980 | 12 953 | 15 032 | 75 640 |
| | strefa 2 | 5 488 | 5 626 | 6 388 | 10 940 | 10 975 | 12 931 | 52 348 |
| | strefa 3 | 41 782 | 41 967 | 42 399 | 45 713 | 48 757 | 50 080 | 270 698 |
| 28 | ZE Toruń S.A. | 130 568 | 131 882 | 135 670 | 155 497 | 162 311 | 174 276 | 890 204 |
| | strefa 1 | 26 379 | 26 640 | 27 408 | 29 234 | 30 513 | 32 762 | 172 936 |
| | strefa 2 | 12 304 | 12 396 | 12 751 | 25 190 | 26 294 | 28 235 | 117 170 |
| | strefa 3 | 91 885 | 92 846 | 95 511 | 101 073 | 105 504 | 113 279 | 600 098 |
| 29 | ZE Bydgoszcz SA | 138 093 | 139 431 | 143 435 | 164 398 | 171 602 | 184 249 | 941 208 |
| | strefa 1 | 26 379 | 27 211 | 29 097 | 32 387 | 31 401 | 35 933 | 182 408 |
| | strefa 2 | 12 393 | 13 175 | 14 963 | 27 706 | 28 186 | 31 871 | 128 294 |
| | strefa 3 | 99 321 | 99 045 | 99 375 | 104 305 | 112 015 | 116 445 | 630 506 |
| 30 | ZE Słupsk S.A. | 37 356 | 37 744 | 38 828 | 44 503 | 46 453 | 49 875 | 254 759 |
| | strefa 1 | 0 | 0 | 257 | 3 713 | 4 387 | 6 598 | 14 955 |
| | strefa 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 299 | 1 299 |
| | strefa 3 | 37 356 | 37 744 | 38 571 | 40 790 | 42 066 | 41 978 | 238 505 |
| 31 | ENERGA S.A. | 155 178 | 156 748 | 161 251 | 184 817 | 192 916 | 207 132 | 1 058 042 |
| | strefa 1 | 33 284 | 31 945 | 34 316 | 38 011 | 36 203 | 39 511 | 213 270 |
| | strefa 2 | 15 049 | 15 449 | 17 773 | 31 774 | 33 105 | 35 939 | 149 089 |
| | strefa 3 | 106 845 | 109 354 | 109 162 | 115 032 | 123 608 | 131 682 | 695 683 |
| 32 | ZE SA w Olsztynie | 67 719 | 68 383 | 70 347 | 80 628 | 84 161 | 90 365 | 461 603 |
| | strefa 1 | 14 517 | 14 639 | 15 462 | 16 570 | 16 651 | 19 449 | 97 288 |
| | strefa 2 | 6 728 | 7 221 | 8 081 | 13 760 | 14 720 | 17 412 | 67 922 |
| | strefa 3 | 46 474 | 46 523 | 46 804 | 50 298 | 52 790 | 53 504 | 296 393 |
| 33 | ZE Koszalin SA | 54 529 | 55 062 | 56 643 | 64 921 | 67 766 | 72 762 | 371 683 |
| | strefa 1 | 12 039 | 11 013 | 11 895 | 13 634 | 12 876 | 13 097 | 74 554 |
| | strefa 2 | 5 488 | 5 506 | 6 230 | 11 686 | 10 843 | 11 642 | 51 395 |
| | strefa 3 | 37 002 | 38 543 | 38 518 | 39 601 | 44 047 | 48 023 | 245 734 |
| 34 | Huta Częstochowa | 8 321 | 8 437 | 8 679 | 9 948 | 10 384 | 11 146 | 56 915 |
| | strefa 1 | 1 239 | 1 258 | 1 344 | 1 483 | 1 577 | 1 662 | 8 563 |
| | strefa 2 | 443 | 472 | 504 | 741 | 789 | 831 | 3 780 |
| | strefa 3 | 6 639 | 6 707 | 6 831 | 7 724 | 8 018 | 8 653 | 44 572 |
| | RAZEM MIE | 4 396 585 | 4 440 468 | 4 568 009 | 5 235 595 | 5 465 032 | 5 867 800 | 29 973 489 |
| | strefa 1 | 853 699 | 860 920 | 901 745 | 1 018 815 | 1 007 268 | 1 102 462 | 5 744 909 |
| | strefa 2 | 402 238 | 435 142 | 471 302 | 866 259 | 899 184 | 976 680 | 4 050 805 |
| | strefa 3 | 3 140 648 | 3 144 406 | 3 194 962 | 3 350 521 | 3 558 580 | 3 788 658 | 20 177 775 |

IV. TABELA NR 5 WYKAZ KONTRAKTÓW DŁUGOTERMINOWYCH

| Lp | Strona Kontraktu Długoterminowego | Zakres Inwestycji w Kontrakcie |
|----|-----------------------------------|---|
| 1 | Ec. Bielsko Biała | Budowa nowego bloku z kotłem fluidalnym |
| 2 | El. Turów | Modernizacja bloków: - bl. 1-6 wymiana kotłów na kotły fluidalne; - bl. 8-10 modernizacja |
| 3 | Ec. Zielona Góra | Budowa nowego bloku skojarzonego. |
| 4 | El. Jaworzno III | Modernizacja wszystkich bloków Elektrowni oraz budowa dwóch IOS - mokrych na czterech blokach. |
| 5 | El. Łaziska bl. 1 i 2 | Modernizacja i budowa IOS - pól suchej na bl. 1 i 2 |
| 6 | El. Połaniec bl. 5 - 8 | Modernizacja bl. 5, 6, 7, 8 z IOS - mokrą. |
| 7 | El. Łagisza bl. 6 i 7 | Modernizacja bl. 6 i 7 wraz z budową IOS - pól suchej. Instalacja ciepłownicza na bl. 7 w '97r. |
| 8 | El. Rybnik bl. 1 | Modernizacja bl. 1 z IOS - pól suchą. Obniżenie emisji NOx. |
| 9 | El. Kozienice bl. 6 i 7 | Modernizacja bl. 6 i 7 - wymiana części NP turbiny, modernizacja kotłów i wymiana palników |
| 10 | El. Siersza bl. 3 i 6 | Modernizacja bl. 3 i 6 wraz z budową IOS - mokrej. |
| 11 | El. Dolna Odra bl. 1 i 2 | Modernizacja bl. 1 i 2 wraz z budową IOS - mokrej. |
| 12 | Ec. Gorzów | Budowa bloku parowo-gazowego |
| 13 | El. Jaworzno II | Modernizacja dwóch bloków i budowa trzeciego wraz z częścią ciepłowniczą. |
| 14 | El. Konin układ kolekt. | Modernizacja układu kolektorowego w El. Konin wraz z budową IOS - mokrej. |
| 15 | El. Opole bl. 1-4 | Budowa bloków nr 3 i 4 wraz z budową IOS - mokrej na bl. 1-4. |
| 16 | El. Łaziska bl. 9-12 | Modernizacja bl. 9-12 wraz z budową IOS na tych blokach. |
| 17 | ZEC Gdańsk | Dokończenie budowy nowego bloku skojarzonego nr 2 w Ec. Gdańsk II |
| 18 | ZEC Poznań | Dokończenie budowy bloku skojarzonego nr 3 w Ec. Karolin |
| 19 | Ec. Katowice | Budowa nowego bloku skojarzonego z kotłem fluidalnym |
| 20 | El. Siersza bl. 1 i 2 | Modernizacja bl. 1 i 2 i budowa kotłów fluidalnych. |
| 21 | El. Kozienice bl. 2 i 4 | Modernizacja bloków 2 i 4. |
| 22 | El. Pątnów II bl. 7 i 8 | Przebudowa dwóch bloków 7 i 8 mazutowych. |
| 23 | Ec. Żerań | Budowa dwóch kotłów fluidalnych . |
| 24 | Ec. Nowa Sarzyna | Budowa bloku parowo-gazowego z członem ciepłowniczym. |
| 25 | Ec. Pomorzany | Modernizacja bl. 1 i 2 oraz budowa IOS metodą radiacyjną. |
| 26 | El. Bełchatów bl. 1-12 | Modernizacja bloków 1-12. |
| 27 | Ec. Lublin - Wrotków | Budowa bloku gazowo-parowego. |
| 28 | El. Kozienice bl. 9 i 10 | Modernizacja bl. 9 i 10 wraz z budową IOS - mokrej. |
| 29 | Ec. Kraków | Modernizacja bloków 1 - 4. |
| 30 | El. Dolna Odra bl. 7 i 8 | Modernizacja bloków wraz z budową IOS |
| 31 | Ec. Rzeszów | Budowa bloku gazowo-parowego |
| 32 | Import ze Szwecji | Budowa połączenia kablowego ze stacjami przekształtnikowymi |
| 33 | Ec. Chorzów ELCHO | Budowa dwóch bloków opalanych węglem kamiennym |
| 34 | ŻEG | Budowa bloku gazowo-parowego |