



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 8 czerwca 2004 r.

DTA-4211-49(4)/2004/2661/V/BT-S

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660) w związku z art. 30 ust. 1 oraz art. 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959)

po rozpatrzeniu

wniosku przedsiębiorstwa energetycznego **Polskie Sieci Elektrocnergetyczne Spółka Akcyjna** z siedzibą w Warszawie, zwanego dalej "Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 3 czerwca 2004 r., znak: ND/516/2004/W/SM uzupełnionego pismem z dnia 7 czerwca 2004 r. znak: ND/527/2004/W/SM

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją z dnia 14 czerwca 2003 r. znak: DTA-821/2661-E/3/2003/BT-S.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo, posiadające 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, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która została zatwierdzona przeze mnie decyzją z dnia 14 czerwca 2003 r. znak: DTA-821/2661-E/3/2003/BT-S, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” nr 21 z dnia 16 czerwca 2003 r.

Pismem z dnia 3 czerwca 2004 r. znak: ND/516/2004/W/SM Przedsiębiorstwo, w odpowiedzi na moje wezwania: z dnia 12 maja 2004 r. oraz z dnia 26 maja 2004 r., złożyło wniosek o zatwierdzenie zmiany taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Konieczność dokonania korekty taryfy jest rezultatem zmiany stanu prawnego. Zgodnie z obowiązującym od dnia 8 maja 2004 r. § 44 ust. 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, przedłużony został do dnia 31 grudnia 2004 r. termin obowiązywania taryfy, zatwierdzonej moją decyzją z dnia 14 czerwca 2003 r. Natomiast nowy rok taryfowy (rok obowiązywania VI taryfy) rozpocznie się z dniem 1 stycznia 2005 r.

Wobec faktu, iż w taryfie PSE S.A., Minimalne Ilości Energii przyporządkowane poszczególnym SD zostały określone na okres od 1 lipca 2003 r. do 30 czerwca 2004 r. zaistniała konieczność zmiany taryfy Przedsiębiorstwa, poprzez uzupełnienie jej w zakresie MIE na II półroczu 2004 r.

Pozostałe zmiany są wynikiem dostosowania zapisów obowiązującej taryfy Przedsiębiorstwa do przepisów rozporządzenia taryfowego, a także są konsekwencją zaistniałych formalnych zmian organizacyjno-prawnych w podsektorze przesyłania i dystrybucji.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
- 2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Mysia 2
00-496 Warszawa

Załącznik Nr 1

**ZMIANA TARYFY
POLSKICH SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH SA**

W Taryfie Polskich Sieci Elektroenergetycznych SA zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2661-E/3/2003/BT-S z dnia 14 czerwca 2003 roku, wprowadza się następujące zmiany :

W rozdziale 2 Postanowienia ogólne:

1. W punkcie 2.1, ppkt a) otrzymuje brzmienie:

„a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959)”

2. W punkcie 2.1 dotychczasowy ppkt. c) oznacza się jako ppkt. d) oraz dodaje się ppkt. c) o następującym brzmieniu:

„c) rozporządzenia Ministra Gospodarki Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części Taryfy „nowym rozporządzeniem taryfowym”,

3. Punkt 2.4 otrzymuje następujące brzmienie:

„2.4 Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci oraz bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców w stosunku do których, zastosowanie mają właściwe przepisy prawa podatkowego.”

W rozdziale 3 Stawki opłat i warunki ich stosowania dla przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej

1. W punkcie 3.1.1.6.2, ppkt c) otrzymuje następujące brzmienie:

„c) wyrównawczy – przenoszący koszty usług dodatkowych polegających na utrzymywaniu wymaganego stanu krajowego systemu elektroenergetycznego, świadczonych przez zarządcę kontraktów o którym mowa w §29 nowego rozporządzenia taryfowego, na rzecz operatora systemu przesyłowego poprzez wykonanie postanowień umów sprzedaży mocy i energii elektrycznej umożliwiających realizację przedsięwzięć inwestycyjnych, o których mowa w art. 45 ust. 1a ustawy, zwanych dalej „umowami długoterminowymi”, kalkulowane w sposób określony w §20 ust.6 nowego rozporządzenia taryfowego”

2. Punkt 3.1.1.12 otrzymuje brzmienie:

„3.1.1.12 Podstawą do naliczania miesięcznej należności z tytułu opłaty przesyłowej wg stawki systemowej jest ilość energii elektrycznej pobranej przez odbiorcę usług przesyłowych w danym miesiącu, zgodnie z pkt 3.2.1.1.3.”

3. Po punkcie 3.1.1.23 dodaje się punkt 3.1.1.24 w brzmieniu:

„3.1.1.24 Zarządca kontraktów prowadzi rozliczenia z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za świadczone usługi dodatkowe, o których mowa w nowym rozporządzeniu taryfowym w §20 ust.5, na podstawie faktur VAT w miesięcznych okresach rozliczeniowych.”

4. Punkt: 3.2.1.1.3 otrzymuje następujące brzmienie:

„3.2.1.1.3 Opłatę systemową dla i-tego odbiorcy usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

k_{oi} – współczynnik udziału odbiorcy usług przesyłowych w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony dla danego odbiorcy usług przesyłowych. Wartości współczynników zamieszczono w Tabeli nr 3 w pkt 3.7,

S_{oS} – stawka systemowa wyrażona w zł/MWh, obliczona według wzoru:

$$S_{oS} = S_{oSJ} + S_{oSs} + S_{oSsw}$$

gdzie:

S_{oSJ} – składnik jakościowy stawki systemowej [zł/MWh],

S_{oSs} – składnik rekompensujący stawki systemowej [zł/MWh],

S_{oSsw} – składnik wyrównawczy stawki systemowej [zł/MWh],

E_{oi} – ilość energii elektrycznej [MWh] określona dla poszczególnych odbiorców usług przesyłowych jako odpowiednio:

– pobrana przez odbiorców końcowych, przyłączonych do sieci przesyłowej,

– ustalona dla odbiorców będących operatorami systemów dystrybucyjnych jako E_{or} , obliczona według wzoru:

$$E_{or} = E_{osr} + E_{okr}$$

gdzie:

E_{or} – ilość energii elektrycznej ustalona dla odbiorców będących operatorami systemów dystrybucyjnych [MWh],

E_{osr} – ilość energii elektrycznej pobierana przez odbiorców końcowych specjalnych, przyłączonych do sieci rozdzielczej na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego [MWh],

E_{okr} – ilość energii elektrycznej pobierana przez odbiorców końcowych, przyłączonych do sieci rozdzielczej na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego [MWh].”

5. Skreśla się punkt 3.2.1.1.3.1

6. W punkcie 3.7, tabela nr 1 otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 1. Zestawienie i symbole poszczególnych odbiorców usług przesyłowych

Symbol odbiorcy	Nazwa odbiorcy usług przesyłowych
D01	STOEN Stołeczny ZE SA
D02	ZE Warszawa Teren SA
D03	Łódzki ZE SA
D04	ZE Łódź Teren SA
D05	ZE Płock SA
D06	ZE Białystok SA
D07	Lubelskie ZE LUBZEL SA
D08	Zamojska KE SA
D09	Rzeszowski ZE SA
D10	ZEORK SA
D11	ZE Częstochowa SA
D12	Beskidzka Energetyka SA
D13	Górnośląski ZE SA
D14	Będziński ZE SA
D16	ZE Kraków SA
D17	ZE Tarnów SA
D18	Energetyka Kaliska SA
D20	EnergiaPro Koncern Energetyczny SA
D22	ENEA SA
D27	Elbląskie ZE SA
D28	ZE Toruń S.A.
D30	ZE Słupsk S.A.
D31	ENERGA Gdańska KE SA
D32	ZE SA w Olsztynie
D33	ZE Koszalin S.A.
D34	Huta Stali Sp. z o.o.
D35	Huta „ZAWIERCIE” S.A.
D36	Zakłady Koksownicze „PRZYJAŻŃ”
D00	Przedsiębiorstwo obrotu energią elektryczną
W00	Wytwórca energii elektrycznej
I00	Dostawca energii elektrycznej z zagranicy

W rozumieniu Taryfy, za operatorów systemów dystrybucyjnych uważa się odbiorców usług przesyłowych określonych symbolami od D01 do D33

7. W punkcie 3.7 w tabeli 2 symbol „D15, D21, D24, D26” zastępuje się symbolem „D20”.

8. W punkcie 3.7 w tabeli 3 skreśla się wiersze:

„Energia przesyłana za granicę - 0,10000

D15 - 1,09755

D21 - 1,09755

D24 - 1,09755

D26 - 1,09755”

W rozdziale 4 Ceny, stawki opłat i warunki ich stosowania dla obrotu energią elektryczną:

1. Zamieszczona w punkcie 4.2.3 tabela otrzymuje następujące brzmienie:

Miesięczne stawki bonifikat do kwoty należności za energię elektryczną.

Symbol odbiorcy	Spółki Dystrybucyjne	Stawka bonifikat netto	Podatek VAT	Stawka bonifikat brutto
		zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
D01	STOEN Stołeczny ZE SA	237 361	52 219	289 580
D02	ZE Warszawa Teren SA	232 499	51 150	283 649
D03	Łódzki ZE SA	259 048	56 991	316 039
D04	ZE Łódź Teren SA	179 932	39 585	219 517
D05	ZE Płock SA	98 134	21 589	119 723
D06	ZE Białystok SA	104 498	22 990	127 488
D07	Lubelskie ZE LUBZEL SA	105 906	23 299	129 205
D08	Zamojska KE SA	78 396	17 247	95 643
D09	Rzeszowski ZE SA	249 093	54 800	303 893
D10	ZEORK SA	274 545	60 400	334 945
D11	ZE Częstochowa SA	110 736	24 362	135 098
D12	Beskidzka Energetyka SA	147 661	32 485	180 146
D13	Górnośląski ZE SA	494 549	108 801	603 350
D14	Będziński ZE SA	330 164	72 636	402 800
D16	ZE Kraków SA	354 839	78 065	432 904
D17	ZE Tarnów SA	84 961	18 691	103 652
D18	Energetyka Kaliska SA	337 698	74 294	411 992
D20	EnergiaPro Koncern Energetyczny SA	693 181	152 500	845 681
D22	ENEA SA	634 999	139 700	774 699
D27	Elbląskie ZE SA	29 305	6 447	35 752
D28	ZE Toruń S.A.	67 253	14 796	82 049

D30	ZE Słupsk S.A.	42 657	9 385	52 042
D31	ENERGA Gdańska KE SA	202 502	44 550	247 052
D32	ZE SA w Olsztynie	32 872	7 232	40 104
D33	ZE Koszalin S.A.	33 880	7 454	41 334

2. Zamieszczona w punkcie 4.3 tabela nr 4.: „Minimalne ilości energii elektrycznej przyporządkowane odbiorcom energii z PSE S.A (spółki dystrybucyjne)” uzupełniona zostaje o ilości energii elektrycznej na okres od 1 lipca do 31 grudnia 2004 r. jak niżej:

4.3. TABELA NR 4. Minimalne ilości energii elektrycznej przydzielone odbiorcom energii z PSE SA (spółki dystrybucyjne)

Symbol odbiorcy	Wyszczególnienie	Minimalne Ilości Energii w podziale na strefy w MWh									
		VII 2004	VIII 2004	IX 2004	X 2004	XI 2004	XII 2004	od VII '2004 do XII 2004			
D01	STOEN SA	231 928	231 380	239 765	286 860	299 228	326 340	1 615 501			
	strefa 1	48 802	48 249	51 357	56 814	57 068	68 387	330 877			
	strefa 2	22 222	23 530	26 141	48 066	50 398	60 026	230 383			
D02	strefa 3	160 904	159 601	162 267	181 980	191 762	197 727	1 054 241			
	ZE Wa-wa Teren SA	210 047	209 024	221 373	255 840	258 339	292 867	1 447 490			
	strefa 1	40 714	40 540	43 658	46 348	45 148	56 644	273 052			
D03	strefa 2	21 061	21 986	25 397	42 399	43 929	54 060	208 832			
	strefa 3	148 272	146 498	152 318	167 093	169 262	182 163	965 606			
	Lódzki ZE SA	105 837	108 952	118 202	138 520	151 592	170 483	793 586			
D04	strefa 1	22 782	23 547	25 915	27 819	29 023	34 601	163 687			
	strefa 2	10 462	11 415	13 479	23 636	26 110	30 960	116 082			
	strefa 3	72 593	73 990	78 808	87 045	96 459	104 922	513 817			
D05	ZE Łódź Teren SA	132 144	133 256	136 438	150 919	150 543	157 938	861 238			
	strefa 1	24 358	24 729	25 741	26 599	25 837	29 855	157 119			
	strefa 2	11 076	11 844	13 255	22 673	23 379	26 984	109 211			
D06	strefa 3	96 710	96 683	97 442	101 647	101 327	101 099	594 908			
	ZE Plock SA	81 672	87 189	95 397	93 607	93 032	106 061	556 958			
	strefa 1	16 261	17 216	19 526	17 555	17 260	21 395	109 213			
D07	strefa 2	7 828	8 817	10 518	15 322	15 874	19 589	77 948			
	strefa 3	57 583	61 156	65 353	60 730	59 898	65 077	369 797			
	ZE Białystok SA	135 821	138 873	138 918	153 939	155 651	167 875	891 077			
D08	strefa 1	27 192	27 724	28 242	28 922	28 664	33 904	174 648			
	strefa 2	13 655	14 736	15 760	26 565	27 337	32 372	130 425			
	strefa 3	94 974	96 413	94 916	98 452	99 650	101 599	586 004			
D09	LZE LUBZEL SA	109 548	113 635	110 484	120 319	123 326	131 999	709 311			
	strefa 1	21 081	21 833	21 733	22 260	21 819	25 268	133 994			
	strefa 2	11 171	12 208	12 627	18 819	19 853	23 432	98 110			
D10	strefa 3	77 296	79 594	76 124	79 240	81 654	83 299	477 207			
	Zamojska KE SA	88 737	87 537	87 547	99 733	100 252	110 667	574 473			
	strefa 1	17 160	16 812	17 303	18 184	17 874	21 552	108 885			
D11	strefa 2	8 637	8 901	9 392	16 697	17 038	21 033	81 698			
	strefa 3	62 940	61 824	60 852	64 852	65 340	68 082	383 890			

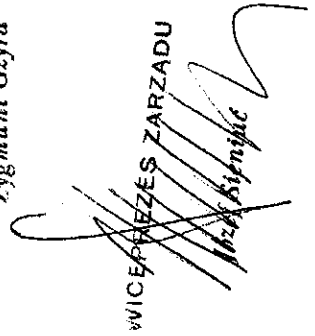
Minimalne Ilości Energii w podziale na strefy w MWh															
Symbol odbiorcy	Wyszczególnienie	VII		VIII		IX		X		XI		XII		od VII '2004 do XII 2004	
		2004	2004	2004	2004	2004	2004	2004	2004	2004	2004	2004	2004	2004	2004
D09	Rzeszowski ZE SA	134 309	134 953	135 211	151 140	145 203	151 241	151 241	151 241	151 241	151 241	151 241	151 241	151 241	852 057
	strefa 1	27 143	27 268	27 855	29 398	27 301	27 301	27 301	27 301	27 301	27 301	27 301	27 301	27 301	170 125
	strefa 2	12 916	13 774	14 829	24 905	25 265	28 870	28 870	28 870	28 870	28 870	28 870	28 870	28 870	120 559
D10	strefa 3	94 250	93 911	92 527	96 837	92 637	91 211	91 211	91 211	91 211	91 211	91 211	91 211	91 211	561 373
	ZEORK SA	153 952	145 008	148 632	179 332	176 372	177 261	177 261	177 261	177 261	177 261	177 261	177 261	177 261	989 557
	strefa 1	29 641	28 193	29 124	32 630	31 492	34 598	34 598	34 598	34 598	34 598	34 598	34 598	34 598	185 678
D11	strefa 2	14 219	14 640	16 294	28 019	27 874	31 340	31 340	31 340	31 340	31 340	31 340	31 340	31 340	132 386
	strefa 3	110 092	102 175	103 214	118 683	117 006	111 323	111 323	111 323	111 323	111 323	111 323	111 323	111 323	662 493
	ZE Czestochowa SA	73 781	71 784	75 855	81 560	81 357	89 972	89 972	89 972	89 972	89 972	89 972	89 972	89 972	474 309
D12	strefa 1	14 295	13 971	15 100	14 978	14 617	17 556	17 556	17 556	17 556	17 556	17 556	17 556	17 556	90 517
	strefa 2	6 908	7 069	7 994	13 093	13 135	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	64 106
	strefa 3	52 578	50 744	52 761	53 489	53 605	56 509	56 509	56 509	56 509	56 509	56 509	56 509	56 509	319 686
D13	Beskidzka En. SA	101 427	96 038	103 331	108 967	107 586	116 665	116 665	116 665	116 665	116 665	116 665	116 665	116 665	634 014
	strefa 1	21 415	20 262	22 381	21 997	21 392	24 828	24 828	24 828	24 828	24 828	24 828	24 828	24 828	132 275
	strefa 2	10 058	9 890	11 310	18 454	18 698	21 749	21 749	21 749	21 749	21 749	21 749	21 749	21 749	90 159
D14	strefa 3	69 954	65 886	69 640	68 516	67 496	70 088	70 088	70 088	70 088	70 088	70 088	70 088	70 088	411 580
	Górnosiński ZE SA	278 243	274 134	271 833	316 058	313 836	325 079	325 079	325 079	325 079	325 079	325 079	325 079	325 079	1 779 183
	strefa 1	54 060	53 266	54 580	58 944	57 510	64 619	64 619	64 619	64 619	64 619	64 619	64 619	64 619	342 979
D16	strefa 2	26 622	26 780	28 334	51 108	51 165	56 668	56 668	56 668	56 668	56 668	56 668	56 668	56 668	240 677
	strefa 3	197 561	194 088	188 919	206 006	205 161	203 792	203 792	203 792	203 792	203 792	203 792	203 792	203 792	1 195 527
	Będziński ZE SA	95 002	91 866	99 544	118 076	118 309	134 235	134 235	134 235	134 235	134 235	134 235	134 235	134 235	657 032
D17	strefa 1	16 296	15 759	18 001	19 314	19 354	23 271	23 271	23 271	23 271	23 271	23 271	23 271	23 271	111 995
	strefa 2	8 628	8 343	9 051	17 268	17 304	22 173	22 173	22 173	22 173	22 173	22 173	22 173	22 173	82 767
	strefa 3	70 078	67 764	72 492	81 494	81 651	88 791	88 791	88 791	88 791	88 791	88 791	88 791	88 791	462 270
D18	ZE Kraków SA	185 228	182 028	191 804	211 842	229 879	268 062	268 062	268 062	268 062	268 062	268 062	268 062	268 062	1 268 843
	strefa 1	37 048	36 285	39 008	39 000	41 123	52 036	52 036	52 036	52 036	52 036	52 036	52 036	52 036	244 500
	strefa 2	18 356	18 837	20 786	35 104	38 202	47 243	47 243	47 243	47 243	47 243	47 243	47 243	47 243	178 528
D19	strefa 3	129 824	126 906	132 010	137 738	150 554	168 783	168 783	168 783	168 783	168 783	168 783	168 783	168 783	845 815
	ZE Tarnów SA	50 851	50 352	50 822	57 133	57 138	64 872	64 872	64 872	64 872	64 872	64 872	64 872	64 872	331 168
	strefa 1	9 735	9 642	9 997	10 400	10 077	12 534	12 534	12 534	12 534	12 534	12 534	12 534	12 534	62 385
D20	strefa 2	4 739	4 934	5 362	9 106	9 314	11 375	11 375	11 375	11 375	11 375	11 375	11 375	11 375	44 830
	strefa 3	36 377	35 776	35 463	37 627	37 747	40 963	40 963	40 963	40 963	40 963	40 963	40 963	40 963	223 953

Symbol odbiorcy	Wyszczególnienie	Minimalne Ilości Energii w podziale na strefy w MWh									
		VII 2004	VIII 2004	IX 2004	X 2004	XI 2004	XII 2004	od VII '2004 do XII 2004			
D18	En. Kaliska SA	119 109	119 544	119 524	131 748	131 557	141 569	763 051			
	strefa 1	23 321	23 207	23 880	24 645	24 205	28 489	147 747			
	strefa 2	11 204	11 657	12 565	20 672	21 464	25 381	102 943			
D20	strefa 3	84 584	84 680	83 079	86 431	85 888	87 699	512 361			
	EnergiaPro KE SA	377 144	383 520	393 324	448 994	455 090	490 703	2 548 775			
	strefa 1	77 371	75 845	80 709	87 487	83 958	97 651	503 021			
D22	strefa 2	36 557	37 237	42 225	74 907	75 235	87 551	353 712			
	strefa 3	263 216	270 438	270 390	286 600	295 897	305 501	1 692 042			
	ENEA SA	581 467	583 192	606 188	686 865	700 014	754 866	3 912 592			
D27	strefa 1	118 222	118 019	127 565	133 210	133 020	135 994	784 030			
	strefa 2	55 156	57 586	64 263	110 433	116 482	135 289	539 209			
	strefa 3	408 089	407 587	414 360	443 222	450 512	465 583	2 589 353			
D28	EiBłaskie ZE S.A.	44 900	44 156	42 068	42 238	46 955	49 498	269 815			
	strefa 1	8 753	8 540	8 379	7 891	8 464	9 986	52 013			
	strefa 2	4 232	4 339	4 413	6 675	7 569	8 729	35 957			
D30	strefa 3	31 915	31 277	29 276	27 672	30 922	30 783	181 845			
	ZE Toruń S.A.	107 321	110 556	115 552	121 561	119 152	127 002	701 144			
	strefa 1	20 993	21 505	23 032	22 377	21 711	25 534	135 152			
D31	strefa 2	10 154	10 857	12 136	19 149	19 293	22 520	94 109			
	strefa 3	76 174	78 194	80 384	80 035	78 148	78 948	471 883			
	ZE Słupsk S.A.	48 208	49 492	47 000	55 525	56 480	64 691	321 396			
D32	strefa 1	10 107	10 333	10 257	11 189	11 090	14 072	67 048			
	strefa 2	4 503	4 912	5 101	8 952	9 381	10 929	43 778			
	strefa 3	33 598	34 247	31 642	35 384	36 009	39 690	210 570			
D33	ENERGA S.A.	150 827	150 074	154 410	184 750	187 879	209 578	1 037 518			
	strefa 1	30 993	30 697	32 319	35 670	34 852	42 372	206 903			
	strefa 2	13 900	14 757	16 498	29 672	30 387	36 843	142 057			
D34	strefa 3	105 934	104 620	105 593	119 408	122 640	130 363	688 558			
	ZE SA w Olsztynie	81 563	84 385	85 316	92 331	89 274	98 357	531 226			
	strefa 1	17 149	17 635	18 300	18 278	17 234	20 920	109 516			
D35	strefa 2	8 006	8 730	9 575	15 615	15 547	18 581	76 054			
	strefa 3	56 408	58 020	57 441	58 438	56 493	58 856	345 656			

Minimalne Ilości Energii w podziale na strefy w MWh									
Symbol odbiorcy	Wyszczególnienie	VII	VIII	IX	X	XI	XII	od VII '2004 do XII 2004	
		2004	2004	2004	2004	2004	2004	2004	2004
D33	ZE Koszalin SA	57 412	58 118	57 921	66 774	67 065	72 449	379 689	
	strefa 1	11 452	11 610	11 895	12 422	12 243	14 470	74 092	
	strefa 2	5 416	5 743	6 224	10 528	10 929	12 912	51 752	
	strefa 3	40 544	40 765	39 802	43 774	43 893	45 067	253 845	
	RAZEM MIE	3 736 478	3 739 046	3 846 459	4 354 581	4 415 109	4 800 330	24 892 003	
	strefa 1	746 344	742 687	785 857	824 331	812 336	959 896	4 871 451	
	strefa 2	357 686	373 522	413 529	707 857	731 162	862 516	3 446 272	
	strefa 3	2 632 448	2 622 837	2 647 073	2 822 393	2 871 611	2 977 918	16 574 280	


Zygmunt Czajka

Przewodniczący Zarządu


WICEPREZES ZARZĄDU

POLSKIE SIECI
ELEKTROENERGETYCZNE
Spółka Akcyjna