



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, ⁴⁵ grudnia 2004 r.

DTA-4211-25(23)/2004/2661/VI/BT-S

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

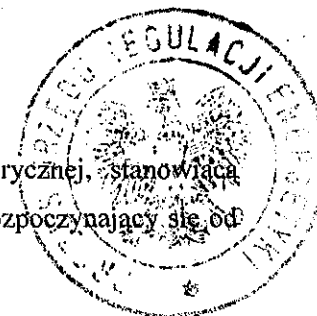
przedsiębiorstwa energetycznego

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 22 marca 2004 r. znak: NN/156/2004/W/SM, uzupełnionym pismami: z dnia 5 kwietnia 2004 r. znak: NN/178/2004/W/SM, z dnia 19 kwietnia 2004 r. znak: ND/352/2004/W/SM, z dnia 20 maja 2004 r. znak: ND/479/2004/W/SM, z dnia 25 maja 2004 r. znak: ND 481/2004/SM, z dnia 4 czerwca 2004 r. znak: NG/318/2004/W/SM, z dnia 12 lipca 2004 r. znak: ND 639/2004/E, z dnia 14 lipca 2004 r. znak: NN/299/2004/W/E, z dnia 14 września 2004 r. znak: NN/367/2004/W/E oraz z dnia 9 grudnia 2004 r. znak: ND/1128/2004/W/PSE „E”

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2005 r.



UZASADNIENIE

W dniu 22 marca 2004 r. Przedsiębiorstwo złożyło wniosek o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

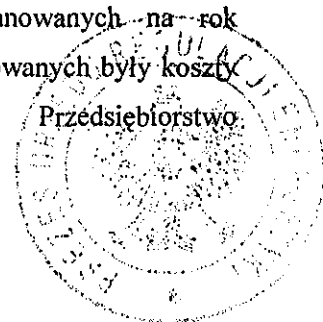
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględniony został współczynnik korekcyjny X_{ii} , o którym 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 ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.



POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymują:

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



**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
POLSKICH SIECI
ELEKTROENERGETYCZNYCH SA**

WICEPREZES ZARZĄDU

Jan Krzysztof Noworyta

PREZES ZARZĄDU

Stanisław Dębski

**POLSKIE SIECI
ELEKTROENERGETYCZNE
Spółka Akcyjna**

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	1
2. SŁOWNIK POJEĆ	2
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....	3
3.1. <i>Strefy czasowe</i>	3
3.2. <i>Warunki stosowania cen i stawek opłat.....</i>	3
3.3. <i>Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....</i>	3
3.4. <i>Zasady grafikowania Minimalnych Ilości Energii.....</i>	3
4. TABELE	4
4.1. <i>Ceny energii elektrycznej.....</i>	4
4.2. <i>Stawka opłaty abonamentowej.....</i>	4
4.3. <i>Bonifikaty z tytułu rozliczenia „taryfy pracowniczej”.....</i>	4
4.4. <i>Tabela MIE.....</i>	4
4.5. <i>Wykaz kontraktów długoterminowych.....</i>	4

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808).
- b) 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).

1.2. Taryfa określa rodzaje oraz wysokość:

- a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawki opłaty abonamentowej,
 - c) stawek bonifikat z tytułu rozliczania tzw. „taryfy pracowniczej”,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- a także warunki ich stosowania.

1.3. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. SŁOWNIK POJĘĆ

Użyte w Taryfie Polskich Sieci Elektroenergetycznych SA zwanych dalej PSE SA, określenia oznaczają:

- 2.1. **energia elektryczna czynna** – energia elektryczna pobierana lub wprowadzana do sieci przesyłowej, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania;
- 2.2. **grafik handlowy** – dane handlowe pokazujące planowaną realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, w każdej godzinie doby handlowej;
- 2.3. **kontrakt długoterminowy** – umowa zakupu energii elektrycznej zawarta przez PSE SA z podmiotami realizującymi inwestycje modernizacyjne i proekologiczne; aktualny wykaz kontraktów długoterminowych zawiera tabela zamieszczona w pkt 4.5;

- 2.4. **miejsce dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD)** – punkt w sieci, do którego PSE-OPERATOR SA dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych i jednocześnie powołany w umowie sprzedaży energii elektrycznej;
- 2.5. **minimalna ilość energii (MIE)** – kalkulacyjna ilość energii elektrycznej przyporządkowana odbiorcom PSE SA, wyszczególnionym w tabeli zamieszczonej w pkt 4.4; dotyczy ilości energii elektrycznej pochodzącej z kontraktów długoterminowych;
- 2.6. **operator handlowy** – podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie jednostką grafikową uczestnika rynku bilansującego w zakresie handlowym, dysponujący energią elektryczną dostarczaną lub odbieraną przez jednostki grafikowe nie przyłączone do sieci oraz tworzący handlowe grafiki pracy jednostek grafikowych;
- 2.7. **operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy sieci przesyłowej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

3.1. Strefy czasowe

Energia elektryczna rozliczana jest w trzech strefach doby o zróżnicowanych czasach trwania, w sezonie jesienno–zimowym (zima) i wiosenno–letnim (lato), jak w podanej tabeli:

Strefy doby		Godziny trwania stref doby	
		od 1 kwietnia do 30 września	od 1 października do 31 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 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

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

3.2. Warunki stosowania cen i stawek opłat

- 3.2.1. Taryfa dotyczy odbiorców, którzy kupują energię elektryczną od PSE SA w wysokości MIE, zestawionych w tabeli MIE zamieszczonej w pkt 4.4.
- 3.2.2. Przy sprzedaży MIE, stosuje się ceny energii elektrycznej zróżnicowane w trzech strefach doby, w wysokości określonej w pkt 4.1.
- 3.2.3. Przy sprzedaży energii elektrycznej do spółek dystrybucyjnych stosuje się bonifikaty z tytułu rozliczenia kosztów tzw. „taryfy pracowniczej”, których stawki dla poszczególnych spółek dystrybucyjnych zawarte są w pkt 4.3. Miesięczne stawki bonifikat stosuje się w przypadku zakupu energii elektrycznej przez odbiorcę w wielkości nie mniejszej od MIE.
- 3.2.4. Okresy rozliczeniowe i warunki płatności określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. Przy sprzedaży MIE, okresy te nie powinny być dłuższe niż dekada.
- 3.2.5. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 3.2.6. Odbiorcy kupujący energię elektryczną, za ich handlową obsługę, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową. Stawka opłaty abonamentowej została skalkulowana w przeliczeniu na jedno MD i jest wyrażona w zł/MD/m-c. Miesięczna opłata abonamentowa jest iloczynem ww. stawki oraz liczby MD danego odbiorcy.

3.3. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 3.3.1. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określone w Taryfie, przysługują odbiorcom na ich wniosek.
- 3.3.2. PSE SA obowiązana jest rozpatrzyć wniosek o udzielenie upustu w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.
- 3.3.3. W przypadku niedotrzymania przez PSE SA standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
 - 3.3.3.1. za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – 15,81 zł;
 - 3.3.3.2. za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 7,59 zł;

- 3.3.3.3. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – 2,28 zł;

3.4. Zasady grafikowania Minimalnych Ilości Energii

- 3.4.1. Wielkości MIE dla poszczególnych spółek dystrybucyjnych w poszczególnych miesiącach i strefach doby, określone w tabeli MIE, nie podlegają korekcie w trakcie obowiązywania Taryfy PSE SA, o ile Prezes URE nie postanowi inaczej.
- 3.4.2. Sprzedaż MIE w każdej godzinie danego miesiąca realizowana jest zgodnie z grafikami handlowymi, opracowanymi na podstawie krzywych całkowitego zapotrzebowania na energię elektryczną poszczególnych spółek dystrybucyjnych. Grafiki handlowe stanowią integralną część umów sprzedaży energii.
- 3.4.3. Istnieje możliwość zmiany grafików handlowych MIE (o których mowa w pkt 3.4.2) w ramach określonych w Taryfie miesięcznych ilości dla poszczególnych stref doby (tabela MIE). Korekty godzinowego rozkładu MIE muszą być zawarte w przedziale $\pm 5\%$ w stosunku do wielkości dla danej godziny, wynikających z grafiku handlowego, opracowanego zgodnie z pkt 3.4.2. Korygowanie ilości energii w danej godzinie miesiąca musi być skompensowane równoczesną zmianą ilości w innej godzinie tej samej strefy tego miesiąca. Oznacza to, że skorygowany grafik nie może się różnić w żadnej godzinie o więcej niż $\pm 5\%$ w stosunku do grafiku handlowego opracowanego zgodnie z pkt 3.4.2.
- 3.4.4. Korekta grafiku handlowego MIE może być zgłoszona do operatora handlowego PSE SA, najpóźniej do godziny 12 w dobie $n-2$, przed dniem n , którego będzie ona dotyczyć.
- 3.4.5. Potwierdzona przez operatora handlowego PSE SA korekta grafiku handlowego MIE będzie podstawą zgłoszeń umowy sprzedaży energii operatorowi systemu przesyłowego w dniu $n-1$, przez strony umowy sprzedaży energii.
- W przypadku braku akceptacji ze strony operatora handlowego PSE SA dla wnioskowanej przez spółkę dystrybucyjną korekty grafiku, obowiązuje grafik handlowy MIE opracowany zgodnie z pkt 3.4.2. Operator handlowy PSE SA nie może odmówić wnioskowanej korekty grafiku handlowego MIE, jeśli korekta spełni wymagania formalne wynikające z pkt 3.4.3.

4. TABELLE

4.1. Ceny energii elektrycznej

Strefy doby		Cena netto zł/MWh
1.	szczyt przedpołudniowy	139,83
2.	szczyt popołudniowy	216,22
3.	pozostałe godziny doby	98,50

4.2. Stawka opłaty abonamentowej

Stawka opłaty	Netto
S_{ab} [zł/MD/m-c]	533,67

4.3. Bonifikaty z tytułu rozliczenia „taryfy pracowniczej”

Miesięczne stawki bonifikat do kwoty należności za energię elektryczną.

Symbol odbiorcy	Spółki Dystrybucyjne	Stawka bonifikat netto
		zł/m-c
D01	STOEN Stołeczny ZE SA	186 574
D02	ZE Warszawa Teren SA	160 372
D03	Łódzki ZE SA	143 900
D04	ZE Łódź Teren SA	127 619
D05	ZE Płock SA	57 894
D06	ZE Białystok SA	94 966
D07	Lubelskie ZE LUBZEL SA	75 274
D08	Zamojska KE SA	63 386
D09	Rzeszowski ZE SA	206 023
D10	ZEORK SA	142 027
D13	Górnośląski ZE SA	265 984
D16	ENION SA	729 376
D18	Energetyka Kaliska SA	243 372
D20	EnergiaPro KE SA	458 424
D22	ENEA SA	428 134
D27	Elbląskie ZE SA	38 072
D28	ZE Toruń S.A.	48 361
D30	ZE Słupsk S.A.	31 096
D31	ENERGA Gdańska KE SA	90 122
D32	ZE SA w Olsztynie	32 106
D33	ZE Koszalin S.A.	34 828

4.4. Tabela MIE

Minimalne Ilości Energii elektrycznej przyporządkowane odbiorcom energii z PSE SA (spółkom dystrybucyjnym)

Symbol odbiorcy	Wyszczególnienie	Minimalne Ilości Energii w podziale na strefy w MWh											od I '2005 do XII 2005			
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI		XII		
		2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005
D01	STOEN SA	345 116	298 753	306 798	257 702	234 962	229 525	232 949	227 415	245 859	291 627	306 541	334 018	3 311 265		
	strefa 1	67 913	61 559	63 379	53 566	46 288	50 935	47 831	48 370	53 341	58 290	59 621	65 477	676 570		
	strefa 2	58 458	52 358	53 148	26 369	22 076	23 327	22 064	23 840	27 257	49 909	52 372	57 860	469 038		
	strefa 3	218 745	184 836	190 271	177 767	166 598	155 263	163 054	155 205	165 261	183 428	194 548	210 681	2 165 657		
D02	ZE Wa-wa Teren SA	299 188	268 744	273 993	236 200	225 702	216 255	217 829	215 205	228 327	263 495	267 693	295 206	3 007 837		
	strefa 1	56 995	51 733	50 689	46 531	43 289	41 263	45 766	39 490	46 211	52 936	48 479	50 953	574 335		
	strefa 2	50 360	44 777	42 743	23 951	21 811	20 114	22 353	20 709	25 849	46 627	43 676	45 633	408 603		
	strefa 3	191 833	172 234	180 561	165 718	160 602	154 878	149 710	155 006	156 267	163 932	175 538	198 620	2 024 899		
D03	Łódź ZE SA	176 035	152 887	159 347	130 814	117 357	111 974	108 743	109 820	119 510	146 426	150 195	170 651	1 653 759		
	strefa 1	34 362	31 293	33 197	27 297	23 548	25 308	22 746	23 863	26 471	29 406	29 051	32 910	339 452		
	strefa 2	30 564	27 365	28 208	13 803	11 480	11 632	10 615	11 812	14 006	25 465	26 688	29 775	241 413		
	strefa 3	111 109	94 229	97 942	89 714	82 329	75 034	75 382	74 145	79 033	91 555	94 456	107 966	1 072 894		
D04	ZE Łódź Teren SA	152 136	141 162	148 728	136 771	135 287	130 181	130 777	130 833	131 901	148 240	145 047	149 782	1 680 845		
	strefa 1	28 105	27 084	28 490	25 930	24 120	25 757	24 488	25 233	25 820	27 237	25 938	27 117	315 319		
	strefa 2	24 588	23 481	24 147	12 471	11 423	11 716	11 182	12 038	13 231	23 036	23 240	24 299	214 852		
	strefa 3	99 443	90 597	96 091	98 370	99 744	92 708	95 107	93 562	92 850	97 967	95 869	98 366	1 150 674		
D05	ZE Plock SA	96 699	96 950	96 129	86 227	79 491	68 785	80 552	85 305	87 591	88 899	88 043	108 817	1 055 488		
	strefa 1	18 637	19 271	19 441	17 558	14 694	14 311	15 582	17 162	18 081	17 151	16 942	20 210	208 840		
	strefa 2	17 195	17 632	17 412	9 234	7 573	7 137	7 793	8 979	10 183	15 745	15 979	19 817	154 679		
	strefa 3	60 867	60 047	59 276	59 635	57 224	47 337	57 177	59 164	59 327	56 003	55 122	60 790	691 969		
D06	ZE Białystok SA	170 737	150 778	160 253	144 553	136 380	133 703	138 275	142 291	142 587	158 337	159 335	170 749	1 807 972		
	strefa 1	32 205	29 949	32 000	28 851	25 813	28 288	27 157	28 994	29 566	30 277	29 983	32 383	355 466		
	strefa 2	30 865	28 260	29 494	15 659	13 458	14 211	13 825	15 616	16 718	28 266	28 932	31 309	266 613		
	strefa 3	107 667	92 569	98 759	100 043	97 109	91 204	97 293	97 681	96 303	99 788	100 420	107 057	1 185 893		
D07	LZE LUBZEL SA	137 821	128 163	134 323	120 700	114 602	114 055	117 078	118 447	116 691	132 368	130 474	137 021	1 501 743		
	strefa 1	24 945	23 966	25 790	22 571	20 293	22 584	22 479	22 742	22 871	24 488	22 963	26 171	281 863		
	strefa 2	20 260	19 353	20 014	11 585	9 962	10 720	11 825	12 674	13 303	20 649	20 876	24 253	195 474		
	strefa 3	92 616	84 844	88 519	86 544	84 347	80 751	82 774	83 031	80 517	87 231	86 635	86 597	1 024 406		
D08	Zamojska KE SA	111 944	86 741	90 232	86 029	92 540	74 950	88 630	84 961	83 744	102 998	103 478	109 653	1 115 900		
	strefa 1	13 744	13 776	13 246	11 259	9 510	10 228	9 717	9 818	11 563	12 989	13 126	15 810	144 786		
	strefa 2	15 701	14 530	13 524	7 182	5 489	4 778	5 139	5 625	7 264	13 308	15 010	17 282	124 832		
	strefa 3	82 499	58 435	63 462	67 588	77 541	59 944	73 774	69 518	64 917	76 701	75 342	76 561	846 282		

c.d.

Symbol odbiorcy	Wyszczególnienie	Minimalne Ilości Energii w podziale na strefy w MWh											od I '2005 do XII 2005			
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI		XII		
		2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005
D09	Rzeszowski ZE SA	155 502	135 888	141 406	140 636	134 063	137 062	139 883	136 713	138 088	152 630	148 781	152 885	1 713 237		
	strefa 1	29 445	27 030	27 995	27 395	28 531	28 016	26 690	27 164	27 492	28 656	27 069	28 210	329 693		
	strefa 2	27 365	24 406	24 825	14 081	12 316	14 983	13 687	14 987	14 972	24 982	25 627	26 941	235 788		
D10	ZEORK SA	98 692	84 452	88 586	99 160	97 216	95 403	100 250	95 862	95 624	98 992	96 085	97 434	1 147 756		
	strefa 3	182 656	165 966	169 434	159 861	152 989	144 114	145 801	137 362	140 672	170 211	167 222	177 066	1 913 354		
	strefa 1	33 662	32 021	33 338	30 801	27 712	29 301	27 398	27 165	28 025	31 409	30 393	32 068	363 353		
D13	strefa 2	29 725	27 444	28 705	15 997	14 040	13 794	13 081	14 043	15 612	26 916	26 723	28 918	254 998		
	strefa 3	119 269	106 501	107 391	113 063	111 237	101 019	105 322	96 154	97 035	111 826	110 106	116 080	1 295 003		
	Górnolaski ZE S.A.	333 899	310 584	304 127	285 005	261 235	258 126	271 130	267 138	264 911	308 241	305 883	316 907	3 487 186		
D16	strefa 1	62 421	60 962	59 956	55 562	47 777	52 749	51 233	51 907	53 755	57 916	56 641	58 720	669 599		
	strefa 2	54 910	52 781	51 511	28 377	24 158	25 813	25 459	26 354	28 159	50 672	50 708	52 354	471 256		
	strefa 3	216 568	196 841	192 660	201 066	189 300	179 564	194 438	188 877	182 997	199 653	198 534	205 833	2 346 331		
D18	ENION	675 513	598 730	627 603	559 019	516 056	499 977	502 608	510 269	526 352	595 385	597 549	658 272	6 867 327		
	strefa 1	133 705	124 067	129 786	117 354	102 732	111 937	108 227	110 906	117 206	121 112	118 005	128 313	1 423 350		
	strefa 2	121 754	111 357	113 923	61 623	52 321	55 125	54 250	57 598	62 885	108 188	107 479	116 941	1 023 444		
D20	strefa 3	420 054	363 306	383 894	380 042	360 997	332 915	340 131	341 765	346 261	366 083	372 065	413 018	4 420 533		
	En. Kaliska SA	141 629	128 742	135 144	123 916	118 094	115 351	119 231	120 212	119 780	131 440	130 121	139 200	1 522 860		
	strefa 1	25 758	24 468	25 628	23 162	20 484	22 715	21 499	22 539	23 276	23 917	23 079	25 192	281 717		
D22	strefa 2	22 695	21 263	22 012	11 986	10 346	11 243	10 499	11 361	12 177	20 324	20 733	22 658	197 297		
	strefa 3	93 176	83 011	87 504	88 768	87 264	81 393	87 233	86 312	84 327	87 199	86 309	91 350	1 043 846		
	EnergiaPro KE SA	487 309	440 403	454 715	414 961	387 738	381 613	383 848	386 066	395 427	444 555	445 258	485 633	5 107 526		
D27	strefa 1	93 806	87 235	90 032	82 811	73 553	77 753	75 191	75 923	80 745	85 597	81 032	90 542	994 220		
	strefa 2	82 623	75 019	76 400	42 172	36 702	37 314	36 517	38 005	43 000	73 766	73 116	81 905	696 539		
	strefa 3	310 880	278 149	288 283	289 978	277 483	266 546	272 140	272 138	271 682	285 192	291 110	313 186	3 416 767		
D27	ENEA SA	765 576	656 651	703 049	621 107	575 842	548 860	572 242	572 247	592 996	684 930	696 588	743 550	7 733 638		
	strefa 1	148 763	134 379	144 939	125 990	110 445	118 080	113 512	117 885	125 019	134 294	133 334	142 943	1 549 583		
	strefa 2	129 753	114 718	120 737	63 024	52 879	54 835	53 057	58 059	64 789	112 669	118 373	126 559	1 069 452		
D27	strefa 3	487 060	407 554	437 373	432 093	412 518	375 945	405 673	396 303	403 188	437 967	444 881	474 048	5 114 603		
	Elblaskie ZE S.A.	47 664	43 979	49 214	45 188	43 582	37 804	44 879	43 268	41 522	45 963	45 468	49 992	538 523		
	strefa 1	8 990	8 398	8 494	7 993	7 499	8 366	8 241	8 275	9 100	9 100	8 077	9 072	102 552		
D27	strefa 2	7 895	7 420	8 200	4 234	3 957	4 094	4 341	4 341	7 159	7 159	7 847	70 924			
	strefa 3	30 779	27 961	31 167	32 460	31 632	26 608	32 419	30 787	28 906	29 023	30 232	33 073	365 047		

c.d.

Symbol odbiorcy	Wyszczególnienie	Minimalne Ilości Energii w podziale na strefy w MWh										od I '2005 do XII 2005			
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		XI	XII	
		2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005	2005
D28	ZE Toruń S.A.	128 328	122 360	129 733	119 361	110 888	109 581	112 263	114 399	118 005	129 237	122 811	127 051	1 444 017	
	strefa 1	24 283	24 086	25 394	23 295	20 348	23 063	21 332	22 494	23 773	23 977	22 646	23 609	278 300	
	strefa 2	21 136	20 659	21 701	11 877	10 033	11 849	10 383	11 423	12 601	20 666	20 227	20 964	192 519	
D30	strefa 3	82 909	77 615	82 638	84 189	80 507	75 669	80 548	80 482	81 631	84 594	79 938	82 478	973 198	
	ZE Słupsk S.A.	63 870	54 969	57 767	51 250	48 522	48 651	50 997	51 701	50 238	56 592	55 285	61 457	651 299	
	strefa 1	12 761	11 613	12 214	9 957	9 398	10 562	10 613	11 114	11 012	11 610	11 021	12 199	134 074	
D31	strefa 2	10 796	9 569	9 779	4 732	4 195	4 608	4 645	5 195	5 543	9 394	9 314	10 533	88 303	
	strefa 3	40 313	33 787	35 774	36 561	34 929	33 481	35 739	35 392	33 683	35 588	34 950	38 725	428 922	
	ENERGA S.A.	215 979	186 495	190 544	166 102	149 459	143 103	149 576	148 704	150 868	181 236	184 719	209 540	2 076 325	
D32	strefa 1	41 318	37 353	37 942	33 196	28 243	31 057	29 966	30 931	32 054	35 359	34 640	39 842	411 901	
	strefa 2	35 983	31 998	31 947	16 619	13 410	13 948	13 758	15 182	16 735	30 084	31 132	35 093	285 889	
	strefa 3	138 678	117 144	120 655	116 287	107 806	98 098	105 852	102 591	102 079	115 793	118 947	134 605	1 378 535	
D33	ZE SA w Olsztynie	100 371	89 715	92 671	85 688	83 234	80 814	84 017	85 855	86 468	95 661	91 363	96 587	1 072 444	
	strefa 1	20 021	18 630	19 663	17 889	16 316	17 788	17 143	18 107	18 733	19 116	17 979	19 065	220 450	
	strefa 2	17 784	16 307	16 773	9 141	7 940	8 299	8 105	9 103	9 921	16 552	16 290	17 122	153 337	
D33	strefa 3	62 566	54 778	56 235	58 658	58 978	54 727	58 769	58 645	57 814	59 993	57 094	60 400	698 657	
	ZE Koszalin SA	72 055	62 057	63 024	56 734	56 708	54 859	56 781	57 341	56 659	65 249	65 363	70 625	737 455	
	strefa 1	13 544	12 294	12 533	11 263	10 608	11 588	10 979	11 665	11 832	12 323	12 115	13 114	143 858	
RAZEM MIE	strefa 2	12 023	10 671	10 645	5 788	5 122	5 496	5 274	5 846	6 272	10 596	10 924	11 850	100 507	
	strefa 3	46 488	39 092	39 846	39 683	40 978	37 775	40 528	39 830	38 555	42 330	42 324	45 661	493 090	
		4 860 027	4 320 717	4 488 234	4 027 824	3 774 725	3 639 343	3 748 089	3 745 552	3 838 196	4 393 714	4 407 217	4 756 362	50 000 000	
	strefa 1	925 383	861 367	895 499	800 532	707 695	760 782	737 915	751 713	795 121	847 220	822 134	893 920	9 799 281	
	strefa 2	822 433	751 368	765 848	409 905	350 691	362 299	356 861	381 389	424 818	735 654	744 578	809 913	6 915 757	
	strefa 3	3 112 211	2 707 982	2 826 887	2 817 387	2 716 339	2 516 262	2 653 313	2 612 450	2 618 257	2 810 840	2 840 505	3 052 529	33 284 962	

4.5. Wykaz kontraktów długoterminowych

Lp	Strona Kontraktu Długoterminowego	Zakres inwestycji w Kontrakcie
1.	El. Turów	Modernizacja bloków: – bl. 1–6 wymiana kotłów na kotły fluidalne; – bl. 8–10 modernizacja.
2.	EC Zielona Góra	Budowa nowego bloku skojarzonego.
3.	El. Jaworzno III	Modernizacja wszystkich bloków Elektrowni oraz budowa dwóch IOS – mokrych na czterech blokach.
4.	El. Łaziska bl. 1 i 2	Modernizacja i budowa IOS – półsuchej na bl. 1 i 2.
5.	El. Połaniec bl. 5 – 8	Modernizacja bl. 5, 6, 7, 8 z IOS – mokrą.
6.	El. Łagisza bl. 6 i 7	Modernizacja bl. 6 i 7 wraz z budową IOS – półsuchej. Instalacja ciepłownicza na bl. 7.
7.	El. Siersza bl. 3 i 6	Modernizacja bl. 3 i 6 wraz z budową IOS – mokrej.
8.	El. Dolna Odra bl. 1 i 2	Modernizacja bl. 1 i 2 wraz z budową IOS – mokrej.
9.	EC Gorzów	Budowa bloku parowo-gazowego
10.	El. Opole bl. 1–4	Budowa bloków 3 i 4 wraz z budową IOS – mokrej na bl. 1–4.
11.	El. Łaziska bl. 9–12	Modernizacja bl. 9–12 wraz z budową IOS na tych blokach.
12.	ZEC Poznań	Dokończenie budowy bloku skojarzonego nr 3 w EC Karolin.
13.	EC Katowice	Budowa nowego bloku skojarzonego z kotłem fluidalnym.
14.	El. Siersza bl. 1 i 2	Modernizacja bl. 1 i 2 i budowa kotłów fluidalnych.
15.	El. Pątnów II	Budowa bloku 460 MW z kotłem fluidalnym.
16.	EC Żerań	Budowa dwóch kotłów fluidalnych.
17.	EC Nowa Sarzyna	Budowa bloku parowo-gazowego z członem ciepłowniczym.
18.	EC Pomorzany	Modernizacja bl. 1 i 2 oraz budowa IOS metodą radiacyjną.
19.	El. Bełchatów bl. 1–12	Modernizacja bloków 1–12.
20.	EC Lublin – Wrotków	Budowa bloku gazowo-parowego.
21.	El. Kozienice bl. 9 i 10	Modernizacja bl. 9 i 10 wraz z budową IOS – mokrej.
22.	EC Kraków	Modernizacja bloków 1 – 4.
23.	El. Dolna Odra bl. 7 i 8	Modernizacja bloków wraz z budową IOS.
24.	EC Rzeszów	Budowa bloku gazowo-parowego.
25.	EC Chorzów ELCHO	Budowa dwóch bloków opalanych węglem kamiennym.
26.	ŻEG	Budowa bloku gazowo-parowego.