Реализирани технички резултати во работењето на Електростопанство на Македонија

Во овој извештај претставени се техничките и финансиските резултати остварени од работењето на А.Д. Електростопанство на Македонија (ЕСМ) во текот на 2002 година.

И во 2002 годинја Електроенергетскиот систем (ЕЕС) на Македонија работеше одвоено од УЦТЕ интерконекцијата во така наречената "Втора синхрона зона на УЦТЕ" заедно со електроенергетските системи на Србија и Црна Гора, Грција, Бугарија, Романија и Албанија.

Карактеристично за 2002 година е што задоволувањето на потрошувачката се реализираше со ангажирање на сопствените производни капацитетри како и со увоз на ел. енергија. Исто така за одбележување е зголеменото ангажирање на хидроелектраните што е резултат на подобрувањето на хидрологијата што посебно беше изразено во последните четири месеци од годината. И секако дека мора да се нагласи дека и покрај увозот на ел. енергија беше ангажирана ТЕ Неготино на почетокот од годината.

Во овој извештај илустрирани се релевантните технички и финансиски показатели за работењето на ЕСМ во 2002 година, како во Република Македонија така и во паралелната работа со другите електроенергетски системи од Втората синхрона зона.

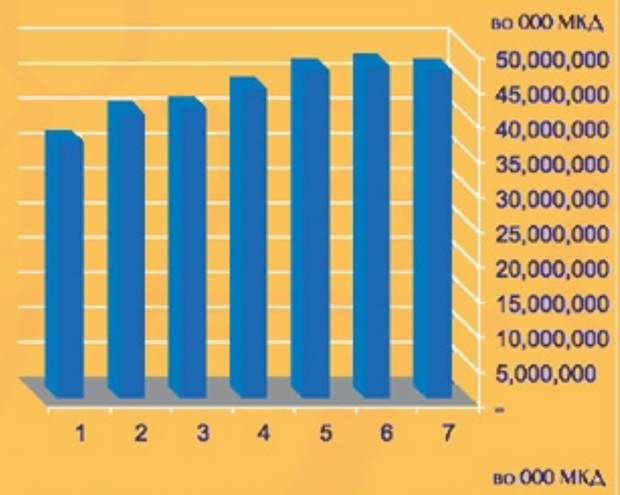
Бруто конзум	6646,6 GWh
Мах. дневна потрошувачка	26452 MWh
Мин. дневна потрошувачка	11801 MWh
Мах. дневно оптоварување (06 јан во 18h)	1320 MW
Мин. дневно оптоварување (04 авг во 06h)	322 MW

Нето производство	
Термо	4863,3 GWh
Хидро	755,4 GWh
Вкупно	5618,7 GWh
Увоз	1027,9 GWh
Извоз	0 GWh
Вкупни загуби	1235,9 GWh
Број на потрошувачи	622 000
Вкупен приход (денари)	16 099 059 000.00
Број на вработени	8 928

Постојани и материјални средства

Постојани средства

1996	36,750,233
1997	40,771,593
1998	41,602,846
1999	44,288,096
2000	46,894,863
2001	47,604,120
2002	47,014,556

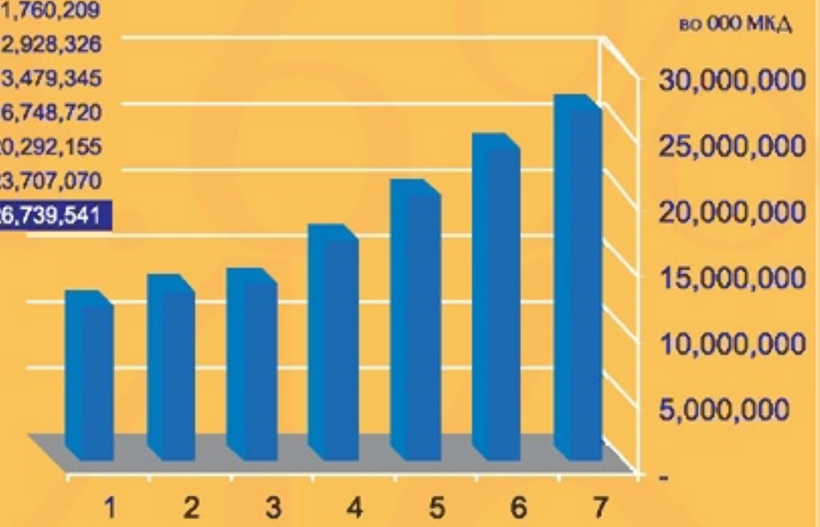


Материјални средства	2001	% уч.	2002	% уч.	02/01
Земјишта , шуми и градежни објекти	26,220,271	61.51	25,926,121	60.25	- 1.12
Постројки и опрема	7,704,855	18.07	7,638,144	17.75	- 0.87
Алат, погонски и канцеларски инвентар и тран.средства	783,396	1.84	672,243	1.56	-14.19
Аванси за материјани средства	-	-	-	-	-
Материјални средства во подготовка	7,711,592	18.09	8,579,955	19.94	11.26
Останати материјални средства	209,075	0.49	216,602	0.50	3.60
Вкупно:	42,629,187	100.00	43,033,065	100.00	0.95

Обртни средства и траен капитал

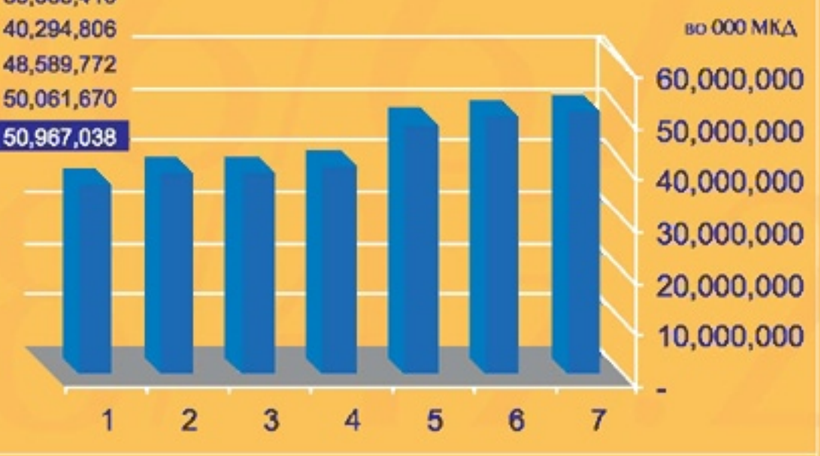
Обртни средства

1996	11,760,209
1997	12,928,326
1998	13,479,345
1999	16,748,720
2000	20,292,155
2001	23,707,070
2002	26,739,541



Капитал и резерви

1996	36,885,398
1997	38,976,296
1998	39,063,410
1999	40,294,806
2000	48,589,772
2001	50,061,670
2002	50,967,038

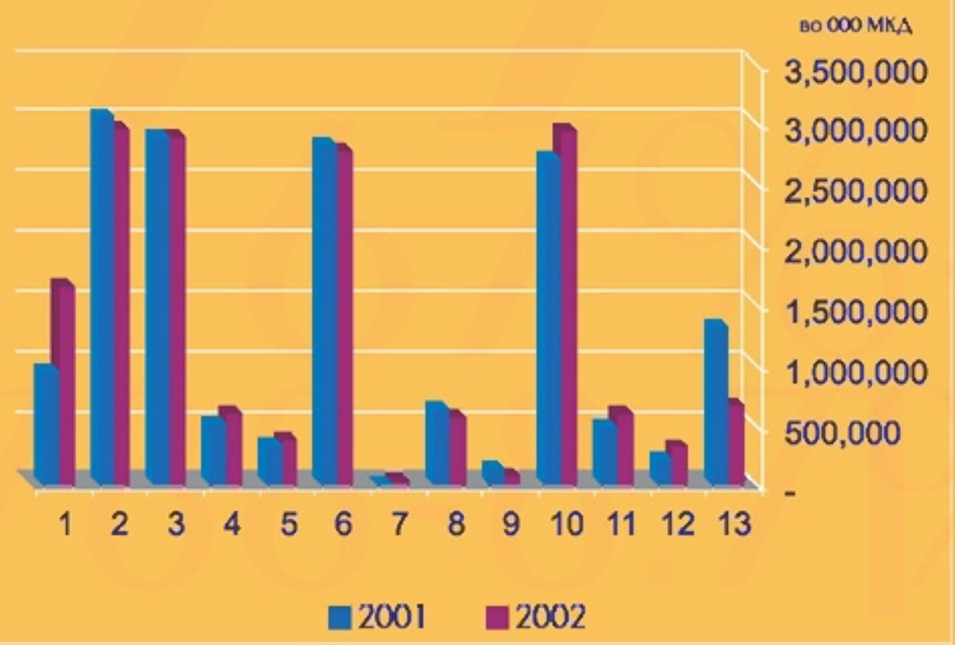


Трошоци

Трошоци остварени во 2002 година

во 000 МКД

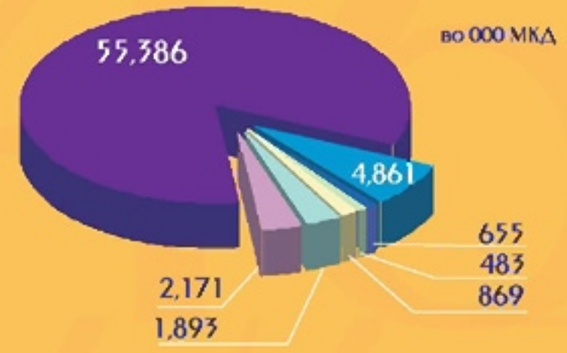
	2001	% уч.	2002	% уч.	02/01 %
Трошоци за набавка на електрична енергија	952,889	5.94	1,646,477	10.04	72.79
Амортизација	3,065,368	19.11	2,951,902	18.00	-3.70
Инвестициони и тековно одржување	2,885,808	17.97	2,885,065	17.59	0.04
Гориво за производна електрична енергија	509,064	3.17	588,770	3.59	15.66
Откоп на јаловина	330,719	2.06	376,888	2.30	13.96
Останати материјални трошоци	2,826,148	17.62	2,768,081	16.88	-2.05
Ревалоризација на амортизација	2,822	0.02	32,561	0.20	1053.83
Премии за осигурување	629,743	3.93	559,492	3.41	-11.16
Камати по кредити и добавувачи	135,645	0.85	81,120	0.49	-40.20
Плати бруто	2,706,047	16.87	2,945,678	17.96	8.86
Други лични примања	471,469	2.94	591,855	3.61	25.53
Данаци кои не зависат од резултатот	209,963	1.31	317,228	1.93	51.09
Наменско издвојување за развој	1,319,988	8.23	654,691	3.99	-50.40
Вкупни расходи	16,043,673	100.00	16,399,808	100.00	2.22

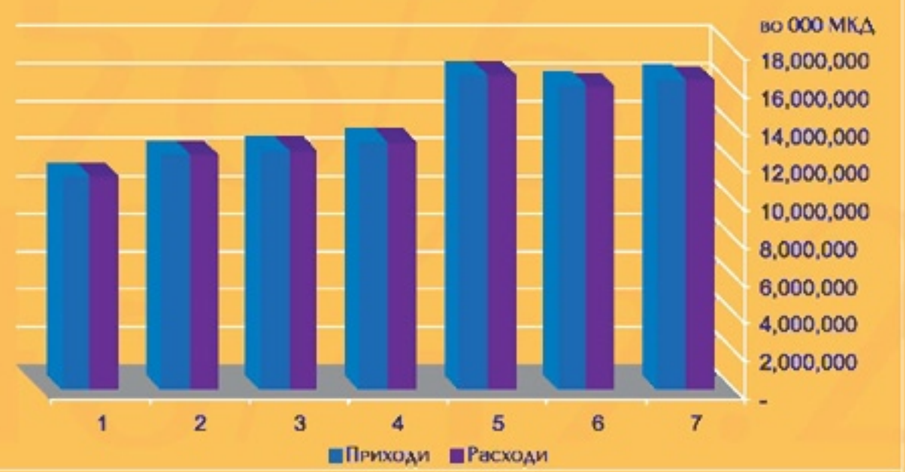


Добивка

Приходи - расходи - добивка

год.	Приходи	Расходи	Добивка
1996	11,266,395	11,265,912	483
1997	12,405,490	12,404,835	655
1998	12,654,171	12,653,302	869
1999	15,094,169	15,092,276	1,893
2000	16,641,058	16,638,887	2,171
2001	16,099,059	16,043,673	55,386
2002	16,404,669	16,399,808	4,861



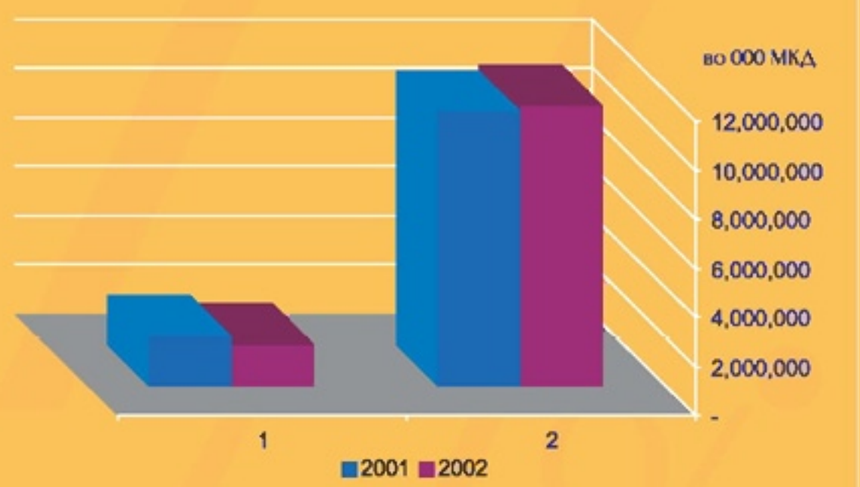


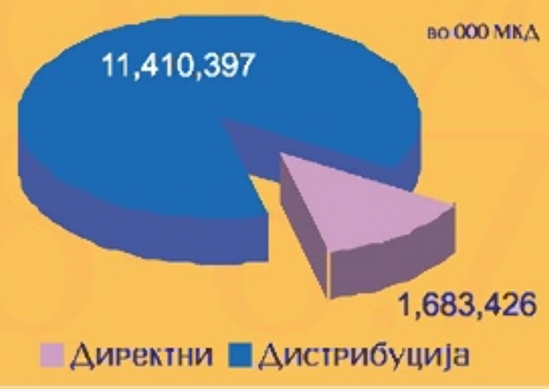
Реализација

Фактурирана реализација на електрична енергија

во 000 МКД

потрошувачи	2001		2002	
	GWh	реализација	GWh	реализација
директни	1,198	2,003,653	1,046	1,683,426
дистрибуција	4,014	11,156,334	4,117	11,410,397
ЕСМ	5,212	13,159,987	5,163	13,093,823

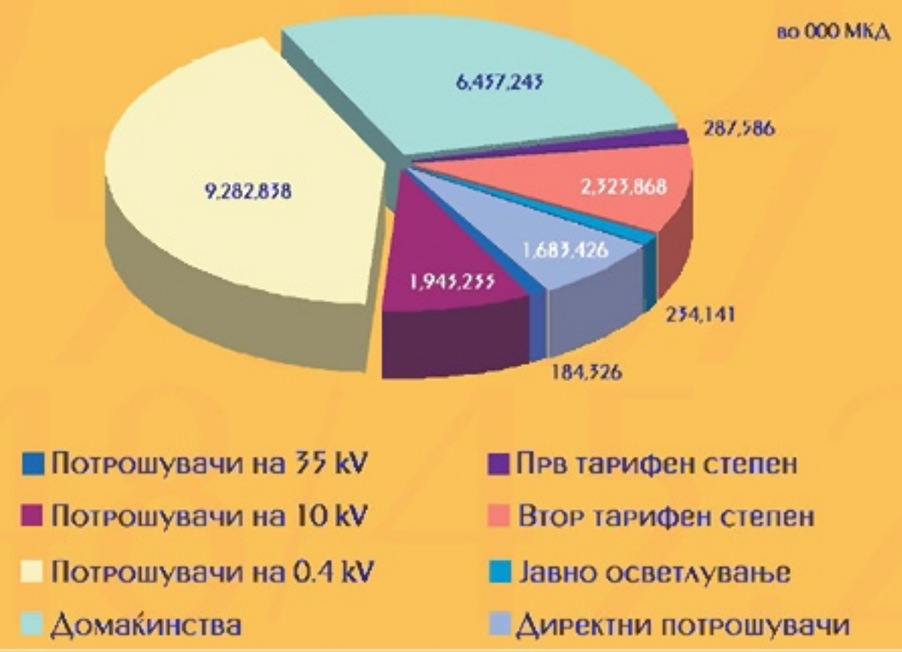




Категории

Категории на потрошувачи

	2001		2002	
	GWh	000 МКД	GWh	000 МКД
Вкупно дистрибуција	4,015	11,156,867	4,117	11,410,397
Потрошувачи на 35kV	84	223,395	68	184,326
Потрошувачи на 10kV	700	1,977,316	702	1,943,233
Потрошувачи на 0.4kV	3,231	8,956,156	3,347	9,282,838
Домаќинства	2,599	6,241,459	2,682	6,457,243
Прв тарифен степен	88	274,601	94	287,586
Втор тарифен степен	470	2,218,896	493	2,323,868
Јавно осветлување	74	221,200	78	234,141
Директни потрошувачи	1,198	2,000,652	1,046	1,683,426
Вкупно	5,213	13,157,519	5,163	13,093,823



Биланс на успех

Биланс на успех за 2001 и 2002 година

во 000 МКД

Елементи	2001год. износ	учество	износ	2002 год. учество	индекс
ПРИХОДИ					
А. Приходи од продажба на учиноци (I+II)	14217602	88.31	14247380	86.85	100
I. Приходи од продажба на производи и услуги	13775911	85.57	13839473	84.36	100
II. Приходи од продажба на стоки и материјали	441691	2.74	407907	2.49	92
Б. Приходи од финансирањето	665466	4.12	794702	4.84	120
а) Приходи од камати	545555	3.39	758626	4.62	139
б) Позитивни курсни разлики	111780	0.69	33966	0.21	30
в) Други приходи од финасир.	6131	0.04	2110	0.01	34
В. Капитална добивка	1490	0.01	548	0	23
Г. Останати деловни приходи	1216501	7.56	1362259	8.3	112
ВКУПЕН ПРИХОД (А+Б+В+Г)	16099059	100	16404669	100	102
РАСХОДИ					
А. Трошоци на продадени учиноци (I до V)	14964941	93.28	15756599	96.08	105
I. Матријални трошоци и амортизација	9098824	56.71	9900140	60.37	109
- тр. за матер. енер. рез. делови, сит. инвентар.	3890938	24.25	4864983	29.66	125
- амортизација	3065368	19.11	2951902	18	96
- вредносно усогласување на амортизација	2822	0.02	32561	0.2	1154
- останати материјални трошоци	2139696	13.34	2050694	12.5	96
II. Резервирање за трошоци и ризици	1320020	8.23	654757	3.99	50
III. Нематеријални трошоци	1806126	11.26	2206700	13.46	122
IV. Плати - Бруто	629743	3.93	559492	3.41	89
V. Набавна вредност на прод. стоки и матерај.	1176383	7.33	1647208	10.04	140
Б. Расходи на финансирањето (а+б+в+г-д)	2706047	16.87	2945678	17.96	109
а) Расходи на финан. од односите со повр. субј.	33924	0.21	49324	0.3	145
б) Камати	316726	1.97	114022	0.7	36
в) Негативни курсни разлики	135615	0.85	81120	0.49	60
г) Други расходи на финансирањето	182573	1.14	52381	0.32	29
д) Нем. на расх. на фин. на товар на рев. рез.	-1492	-0.01	-19479	-0.12	1306
В. Останати деловни расходи	-	0	24282	0.15	-
Г. Вкупни расходи (А+Б+В)	762006	4.73	504905	3.08	66
Д. Добивка пред оданочување	16043673	100	16399808	100	102
Ѓ. Даноци и прид. и др. давачки од добивка	55386	-	4861	-	9
Е. Нето добивка по оданочување	15818	-	-	-	-
Ж. Загуба на деловната година	39568	-	-	-	-

Вкупни приходи

Вкупни приходи за 2001 и 2002 година

во 000 МКД

опис	2001	% уч.	2002	% уч.	02/01 %
Приходи од основна дејност	14,156,808	88	14,277,988	87	0.86
- Приходи од продадена електрична енергија по фактури	13,161,202	82	13,093,823	80	- 0.51
- Приходи од продажба на произ, услуги и стоки на дом. пазар	13,161,202	80	13,093,823	80	- 0.51
- Приходи од продажба на производи , услуги и стоки на странски пазар	-	-	-	-	-
- Приходи од камати , други приходи од основна дејност	995,606	6	1,184,165	7	18.94
- Приходи од продажба на производи и услуги на поврзани субјекти	23,449	0	30,174	0	28.68
- Приходи од камати од тековно работење	530,466	3	746,084	5	40.65
- Приходи по основ на употреба на сопствени производи , услуги ,стоки и материјали	441,691	3	407,907	2	-7.65
Приходи од споредна дејност	591,258	4	715,473	4	21.01
Приходи од наемнини	7,187	0	11,824	0	64.52
Останати приходи од продажба на производи, услуги, стоки и материјали - споредна дејност	584,071	4	703,651	4	20.47
- остан.приходи од продажба на производи - споредни дејности	252,222	2	96,911	1	- 61.58
- остан.приходи од продажба на услуги -споредни дејности	331,849	2	606,583	4	82.79
- распределба на приход и од осигурување	-	-	157	0	-
Приходи по други основи	1,350,993	8	1,411,206	9	4.46
Прих.од субвенции, дотации, регрес, компен. и др. надомести	1,061	0	10,620	0	900.94
Приходи од данаци и придонеси	3,503	0	6,756	0	92.86
Приходи од продажба на матер ијали, резерв.делови и др.	3	0	1	0	- 66.67
Приходи од укинување на долгорочните резервирања	-	-	-	-	-
Приходи по основ на камати, курсни разлики и сл.приходи од работ.со поврзл.прет.	36	0	31	0	- 13.89
Приходи од камати од банки	13,828	0	9,997	0	- 27.70
Приходи од камати на краткорочни кредити во девизи	1,261	0	2,546	0	101.90
Позитивни курсни разлики	111,780	1	33,966	0	- 69.61
Приходи од учества на вложувања во неповрзани субјекти	6,131	0	2,110	0	- 65.58
Приходи од продажба на постојани средства	2,272	0	37,614	0	1,555.55
Приходи од отпис на обврските и приходи од вишоци	652,388	4	4,252	0	- 99.35
Приходи од наплатени пенали, непод. казни и сл	177,924	1	198,141	1	11.36
Наплатени отписани побарувања	72,028	0	80,616	0	11.92
Приходи од поранешни години	63,660	0	360, 749	2	466.67
Останати неспомнати деловни приходи	244,949	1	663,779	4	170.99
Вонредни непредвидени приходи	2	0	55	0	1,650.00
Останати вонредни - невообичаени приходи	167	0	19	0	- 88.62
Вкупни приходи	16,099,059	100	16,404,669	100	1.90

БИЛАНС НА УСПЕХ

Приходи

Во 2002 година од деловното работење остварен е позитивен финансиски резултат бруто добивка во износ од 4.861 илјада денари.

По усогласувањето на приходите и расходите од даночниот биланс немаШе даночна основа за плаЌање на данок од добивка.

Во текот на 2002 година беШе остварен вкупен приход во износ од 16.404.669 илјади денари Што во споредба со 2001 год. претставува зголемување од 305.610 илјади денари или 1,90%.

Промената на вкупниот приход однсоно неговото минимално зголемување се должи на следните промени:

- намалување на реализацијата на електрична енергија за 63.164 илјади денари односно 0,48%;
- намалување на приходите по основ на употреба на сопствени производи, стоки и услуги изнесува 33.784 илјади денари (7,65%);
- зголемување на приходите од финансирање за 131.236 илјади денари или 19,78% (произлегува од зголемувањето на приходите од камати во износ од 213.071 илјада денари или 39,06%).

Зголемувањето на останатите деловни приходи изнесува 145.738 илјади денари или 11,98% (приходи од наплатени Штети, приходи од наплатени отпиШани побарувања, приходи од поранеШни години, останати неспомнати деловни приходи и др).

Расходи

Во текот на 2002 година остварени се расходи во износ од 16.399.808 илјади денари Што споредени со вкупните расходи од 2001 година бележат зголемување за 356.135 илјади денари или 2,21%.

Материјалните троШоци и амортизацијата се зголемени за 801.316 илјади денари или 8,81%.

Амортизацијата за 2002 год. во споредба со претходната година е намалена за 113.466 илјади денари или 3,7% како резултат на застареност на основните средства (расходување на дотраени основни средства како и нивно отуѓување).

Материјалните троШоци за 2002 година се зголемени за 885.043 илјади денари или процентуално изразено за 14,68% Што се должи на забележителното зголемување на троШоците за суровини и материјали за 1.001.896 илјади денари или 56,87%, зголемувањето на троШоците за енергија во износ од 57.883 (4,71%) како и зголемувањето на троШоците на ситниот инвентар (отписи) во износ од 11.092 илјади денари или 24,51%.

Во групата на материјални троШоци намалување бележиме кај троШоците за резервни делови за 96.826 илјади денари или во проценти изразено намалувањето изнесува 11,32% и намалување кај услугите со карактер на материјални троШоци (транспортни услуги, услуги за одржување и заШтита, останати услуги и др.) во износ од 89.002 илјади денари или 4,16%.

Нематеријалните троШоци бележат зголемување од 400.574 илјади денари или 22,18% споредени со истиот износ од минатата година.

Вредноста на премиите за осигурување е намалена за 70.251 илјада денари или 11,16% Што се должи на намалената премија за осигураните средства за 2002 година.

ТроШоците за промоција, пропаганда, реклама, репрезентација и спонзорство се зголемија за 75.549 илјади денари односно за 63,28%.

Даноците, придонесите и другите давачки кои не зависат од деловниот резултат се зголемени за 107.265 илјади денари или 51,09%.

Банкарските услуги и троШоците на платниот промет бележат зголемување од 17.457 илјади денари или 37,01%.

Надоместоците на троШоците на вработените и другите лични примања процентуално се зголемени за 25,53% односно се зголемени за 120.386 илјади денари.

Плати бруто на вработените за 2002 година се зголемени за 239.631 илјада денари или 8,85% споредени со вредноста на бруто платите за 2001 година. Ова зголемување се должи на зголемениот прилив на нововработени.

Каматите бележат намалување за 54.525 илјади денари или процентуално изразено намалувањето изнесува 40.2%.

Негативните курсни разлики исто така бележат намалуање од 130.192 илјади денари (71,31%).

Останатите деловни расходи во 2002 година изнесуваат 504.905 илјади денари и во најголем дел се однесуваат на отписот и исправката на вредноста на побарувањата кои не можат да се наплатат. Нивното намалување изнесува 257.101 илјада денари (33,74) во споредба со истите овие расходи за 2001 година.

Обврски

Капиталот и резервите во 2002 година изнесуваат 50.967.058 илјади денари што претставува зголемување за 905.368 илјади денари или 1,81% споредено со соодветниот износ од 2001 година.

Ова зголемување се должи на зголемувањето на запишаниот капитал за 279.982 илјади денари или во споредба со вредноста на запишаниот капитал за 2001 година тоа означува пораст од 0,65%.

Порастот на запишаниот капитал произлегува најмногу од зголемувањето на државниот јавен капитал за 282.584 илјади денари (0,66%).

Резервите претставуваат наменски капитал и во 2002 година во однос на 2001 год. се зголемени за 655.386 илјади денари или за 9,51% (овде се опфатени издвојувањата на средствата за истражување и развој за инвестициони активности и вложувања, долгорочните резервирања за санација и инвестиционо одржување и сл. Во 2002 година наменски издвоените средства за развој изнесуваа 654.691 илјада денари Што претставува 5% од фактурираната реализација на електрична енергија.

Долгорочните и краткорочни обврски покажаа зголемување во износ од 1.745.869 илјади денари или 8,44%.

Долгорочните обврски по основ на заеми и кредити на крајот на 2002 година изнесуваа 6.051.459 илјади денари што значи дека минимално се зголемија за 121.421 илјада денари или 2,05% споредени со истите овие обврски од 2001 година.

Краткорочните обврски спрема поврзани субјекти бележат зголемување од 1.905.548 илјади денари или процентуално изразено 20,16% кое е резултат на интерните односи на поврзаните субјекти од заедничкото работење и кое нема влијание на финансиската состојба на претпријатието.

Поголемо намалување бележиме кај краткорочните обврски по основ на заеми и кредити за 373.255 илјади денари или 72,54%.

Намалување бележиме и кај краткорочните обврски спрема добавувачите за 4.188 илјади денари или 0,12%.

Краткорочните обврски за аванси, депозити и кауции се зголемени за 1.003 илјади денари (1,46%) додека краткорочните обврски за даноци, придонеси, и други давачки се зголемени за 72.344 илјади денари (5,39%).

Одложеното плаќање на троШоци и приходи во идни периоди, пасивни временски разграничувања ПВР (примени аванси за електрична енергија, пресметани премии за осигурување, пресметани зависни троШоци за набавка на материјали и резервни делови и др.) за 2002 година инесуваат 557.448 илјади денари и во споредба со 2001 година означува намалување од 132.573 илјади денари или 19,79%.

Остварени финансиски резултати во работењето на Електростопанство на Македонија

Средства

Вкупните средства на 31.12.2002 година изнесуваат 73.933.927 илјади денари или споредено со вкупните средства за 2001 година од 71.415.263 илјади денари, значи зголемување од 2.518.664 илјади денари или изразено во проценти 3,53.

Зголемувањето на средствата е резултат на следните промени:

Постојани средства

Постојаните средства во 2002 година изнесуваат 47.014.556 илјади денари и во однос на 2001 година бележат намалување од 589.564 илјади денари или 1,24%.

Структурално гледано поголеми намалувања бележат долгорочните финансиски вложувања за 606.725 илјади денари или намалување од 34,02 проценти, додека намалувањето кај нематеријалните средства изнесува 386.717 илјади денари или 12,12%.

Материјалните средства покажаа незначително зголемува-ње од 403.878 илјади денари или изразено во проценти 0,95%.

Тековни средства (обртни средства)

Тековните средства (обртните средства) во износ од 26.739.541 илјада денари бележат зголемување од 3.032.470 илјади денари или 12,79% споредени со истите овие средства за 2001 година.

Промената на вредноста на обртните средства се должи на:

- Намалување на залихите за 145.331 илјада денари или 4,42%
- Промената на залихите односно нивно намалување за 4,42% е резултат на:
  - намалување на залихите на суровини и материјали во износ од 9.982 илјади денари (0,8%);
  - зголемување на залихите на резервните делови во износ од 87.171 илјада денари (5,15%);
  - намалување на залихите на ситниот инвентар во износ од 1.814 илјади денари (2,83%)

Побарувањата од работењето краткорочни во 2002 година се зголемени за 3.181.822 илјади денари или 16,03%.

Побарувањата од купувачите изнесуваат 10.895.297 илјади денари односно нивното зголемување во однос на 2001 година изнесува 1.376.419 илјади денари или изразено во проценти 14,46%.

Побарувањата од поврзани субјекти се зголемени за 1.679.297 илјади денари или 16,49%.

Краткорочните финансиски вложувања како што се дадените кредити, заеми, депозити и краткорочни вложувања во акции и удели се минимални и изнесуваат 728 илјади денари што во споредба со истите овие средства во 2001 година бележат незначително зголемување од 3 илјади денари (0,41%).

Паричните средства и хартии од вредност во 2002 година останаа скоро на исто ниво како и во 2001 година односно се намалија за 4.023 илјади денари или 0,71%.

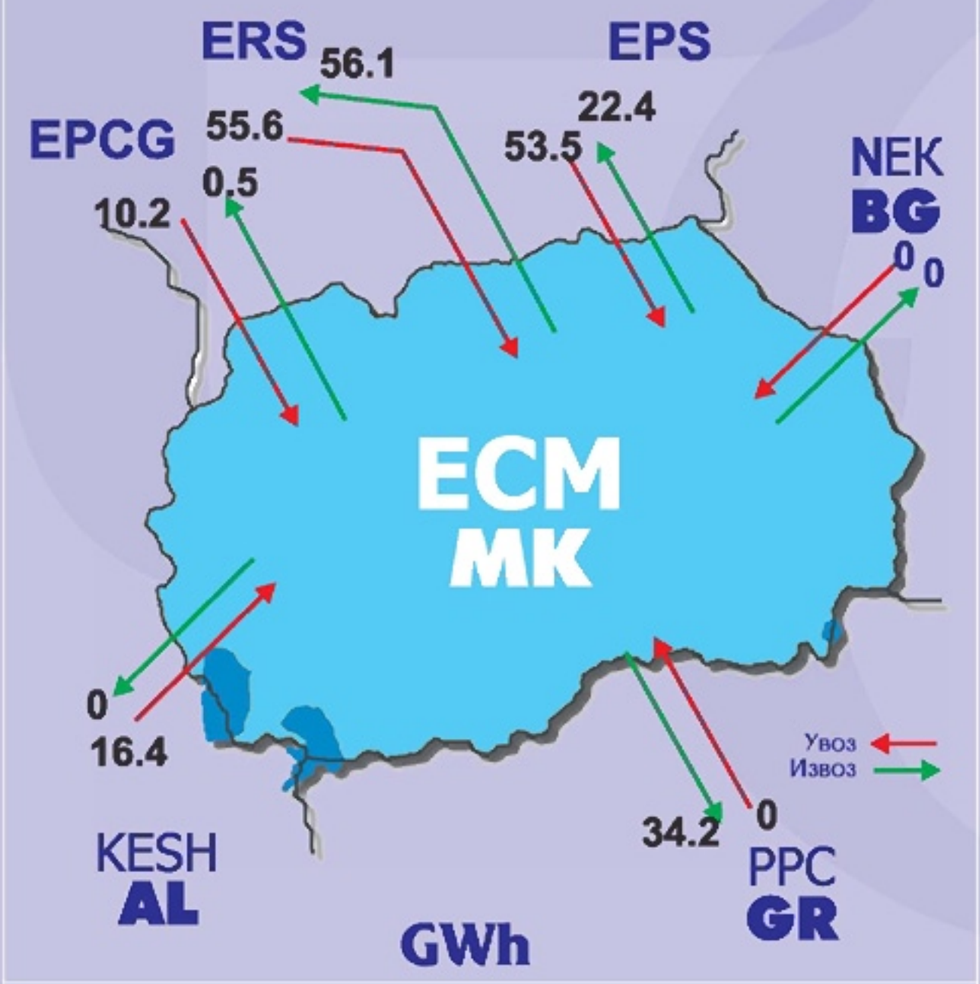
Активните временски разграничувања се однесуваат на однапред платените трошоци односно платени трошоци за идни периоди како што се платени претплати за стручни списанија, пропаганда и реклама, закупнини и сл. Овие средства во 2002 година се зголемија за 75.758 илјади денари (72,79%).

Размена

GWh

	NEK	EPS	ERS	EPCG	PPC	KESH	TEL	KEK
Увоз	0.0	53.5	56.1	10.2	0.0	16.4	0.3	7.0
Извоз	0.0	22.4	55.6	0.5	34.2	0.0	0.3	7.0

Комерцијален увоз во 2003 година = 805 GWh



Споредби

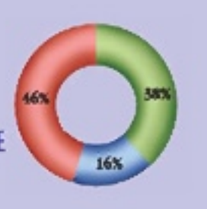
Приближно производство во УЦТЕ

Членови на УЦТЕ Други земји

Изолирани два од УЦТЕ кој оперираат со останатите земји членки во синхронизирана паралелна врска

Хидро Нуклеарни Термо

Вкупно УЦТЕ



Годишна потрошувачка на електрична енергија по жител по региони

Северна Америка	Океанија	Европа	Јужна Америка	Азија	Африка	Македонија
8664	7197	5697	1517	821	821	оса 3200

Максимални и минимални оптоварувања

Максимални и минимални оптоварувања

Дистрибуција

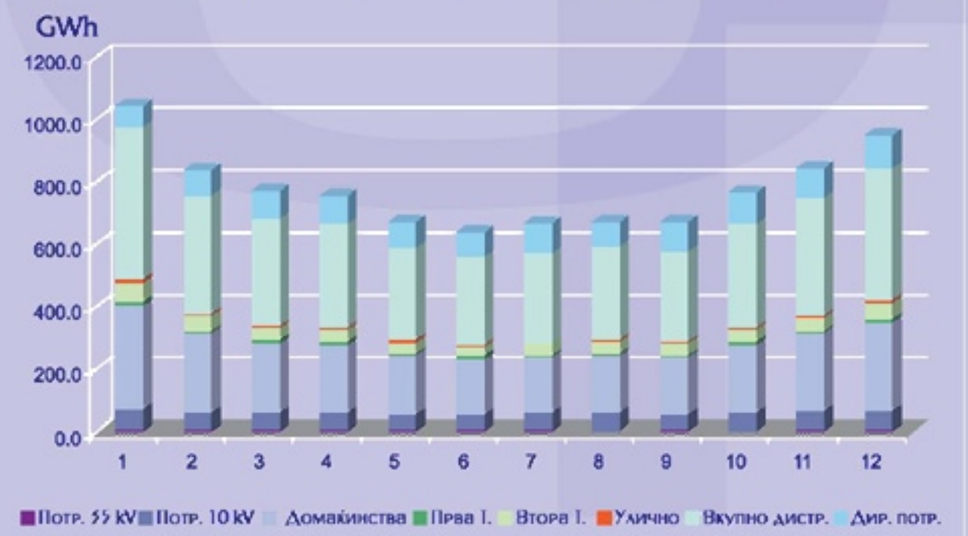
Поделба на конзумот по категории

GWh

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
35KB	5.8	5.9	5.7	5.7	5.5	6.0	6.8	5.2	5.4	4.7	5.8	5.5	68.0
10KB	66.8	59.8	58.0	59.0	51.8	53.2	58.9	56.3	54.7	59.1	61.5	62.8	701.9
Дом.	334.9	252.4	222.8	216.2	189.5	178.1	173.5	184.4	180.9	215.6	247.9	285.5	2681.7
Прва Т.	9.4	7.5	7.6	7.1	6.3	6.8	8.6	7.2	7.3	8.2	8.2	9.5	93.7
Втора Т.	62.2	46.9	40.2	38.6	34.3	31.8	34.5	37.6	33.8	39.3	42.6	51.2	493.0
Улично	8.5	6.3	6.2	6.1	5.8	5.2	4.8	5.4	6.9	7.2	7.9	7.9	78.2
Вкупно дис.	487.6	378.8	340.5	332.7	293.2	281.1	287.1	296.1	289.0	334.1	373.9	422.4	4117.1
Директни	68.2	81.9	88.7	87.9	85.2	75.4	91.5	79.8	91.9	97.2	93.9	104.5	4116.5
Вкупно	555.8	460.7	429.2	420.6	378.4	356.5	378.6	375.9	380.9	431.3	467.8	526.9	5162.6

Споредбени вредности

	2002	2001	02/01	% во '02	% во '01
Потрошувачи на 35 кв	68.0	83.6	-18.7	1.3	1.6
Потрошувачи на 10 кв	701.9	700.1	0.2	13.6	13.4
Домаќинства	2681.7	2598.6	3.2	51.9	49.8
Прва тарифа	93.7	88.5	1.1	0.0	1.7
Втора тарифа	493.0	469.6	4.9	9.5	9.0
Улично осветлување	78.2	74.0	5.7	1.5	1.4
Вкупно дистрибуција	4116.5	4014.4	2.5	0.0	0.0
Директни потрошувачи	1046.1	1198.3	-12.7	20.3	23.0
Вкупно	5162.6	5212.7	-13.8	100.0	100.0



Потрошувачка по региони

Дистрибуција	GWh	%	Дистрибуција	GWh	%
Скопје	1459,7	35,45	Кавадарци	78,7	1,91
Тетово	291,4	7,08	Неготино	58,9	1,43
Охрид	170,2	4,14	Валандово	18,6	0,45
Битола	272,9	6,63	Гевгелија	94,5	2,3
Прилеп	193,8	4,71	Радовиш	40,0	0,97
Велес	147,7	3,59	Кочани	78,8	1,91
Куманово	226,9	5,51	Берово	27,6	0,67
Штип	109,9	2,67	Делчево	52,5	1,27
Струмица	156,9	3,81	Виница	33,7	0,82
Гостивар	171,1	4,16	Пробиштип	29,9	0,73
Дебар	39,6	0,96	Каратово	13,6	0,33
Кичево	72,8	1,77	Кр.Паланка	30,6	0,74
Струга	108,4	2,63	Св.Николе	42,5	1,03
Мак.Брод	11,0	0,27	Енергетика	42,0	1,02
Ресен	42,7	1,04			

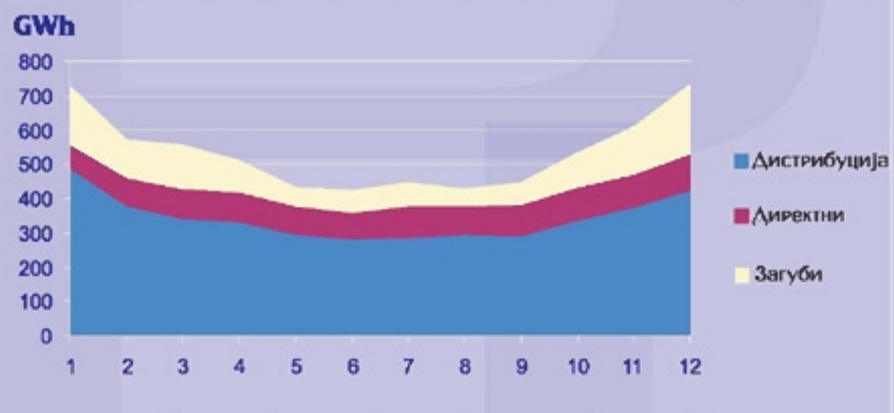
Пласирана енергија

Енергетски биланс

Месечно пласирана

GWh

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
Дистриб.	487.6	378.9	540.5	332.7	293.1	281.2	287.1	296.1	288.9	334.2	373.9	422.5	4116.7
Директни	68.2	81.9	88.7	87.9	85.2	75.4	91.5	79.8	91.9	97.2	93.9	104.5	1046.1
Загуби	171.6	110.0	128.7	91.1	51.6	67.7	65.3	52.8	63.4	100.9	140.4	202.9	1246.4
Вкупно	727.4	570.8	557.9	511.7	429.9	424.3	443.9	428.7	444.2	552.3	608.2	729.9	6409.2



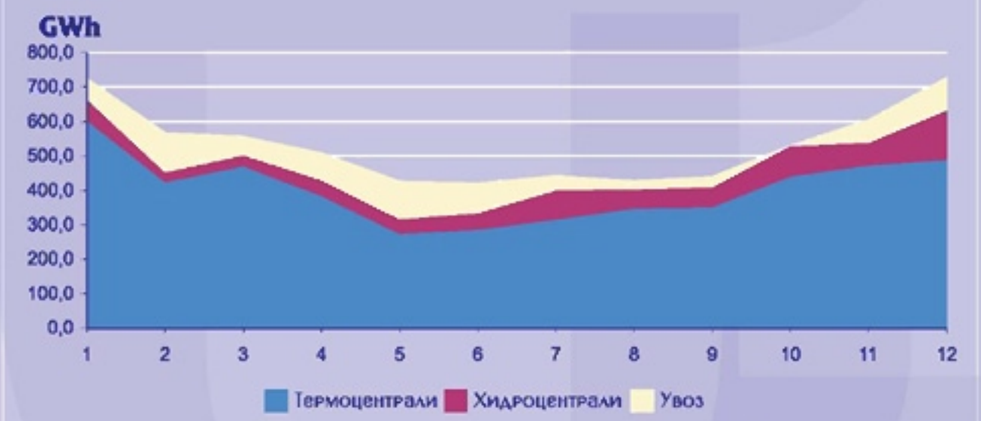
	2002	2001	02/01	% во '02	% во '01
Дистриб.	4116.7	4014.4	2.5	64.2	63.5
Директни	1046.1	1198.3	-12.7	16.3	18.9
Извоз	0.0	28.9	-100.0	0	0.4
Загуби	1246.4	28.9	138.3	15.5	6.8
Вкупно	6409.2	6323.1	-94.8	100.0	100.0

Расположива енергија

Месечно расположива

GWh

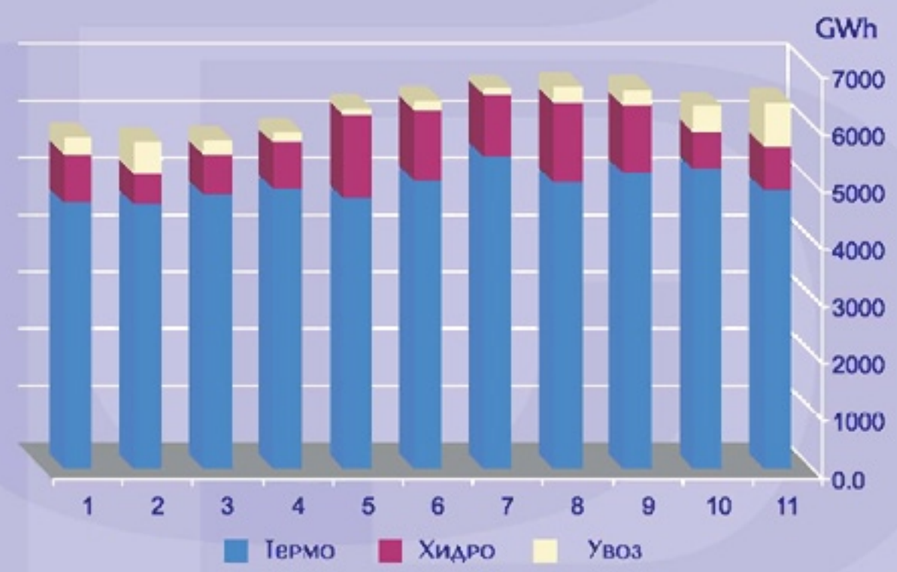
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
Термо	603,2	424,9	470,4	384,6	274,1	285,9	316,2	347,9	352,8	440,4	472,7	489,9	4863,0
Хидро	62,2	28,5	52,0	45,5	43,4	49,2	84,7	55,1	56,8	89,2	65,8	142,9	755,3
Увоз	60,8	115,0	55,0	80,0	110,2	87,4	42,2	25,5	32,0	2,1	68,5	95,5	773,6
Вкупно	726,2	568,4	557,4	510,1	427,7	422,5	443,1	428,3	441,6	531,7	606,8	728,1	6391,9



Производство по години

GWh

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Термо	4650.8	4615.2	4794.6	4888.0	4757.2	5055.0	5445.5	5008.4	5159.0	5241.4	4863.0
Хидро	822.5	521.5	695.7	797.2	1442.2	1222.0	1077.5	1584.6	1170.0	621.5	755.3
Увоз	514.5	555.8	247.7	189.5	96.5	156.5	105.1	265.1	290.6	460.2	773.6
Вкупно	5787.8	5690.5	5758.0	5874.5	6275.7	6413.5	6625.9	6658.1	6619.6	6323.1	6391.9



Споредбени вредности

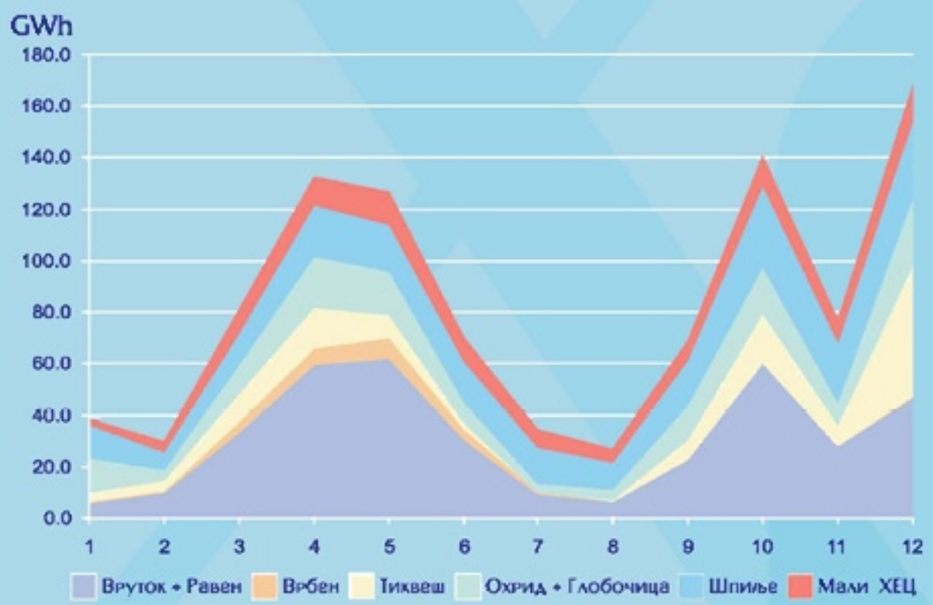
	2002	2001	02/01	% во '02	% во '01
Термо	4863.0	5241.4	-7,2	73,2	83,3
Хидро	755.3	621.5	21,5	11,4	9,9
Увоз	773.6	431.3	138,3	15,5	6,8
Вкупно	6391.9	6294.2	5,6	100,0	100,0

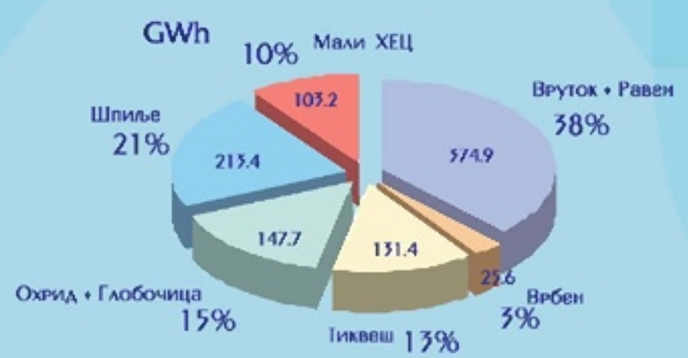
Акумулации

Дотоци

GWh

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
Вру.+Ра.	5.8	10.0	33.2	59.7	62.2	30.2	9.4	6.6	23.0	60.3	28.1	46.3	374.9
Врбен	0.3	0.6	4.0	6.4	8.1	4.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	25.6
Тиквеш	3.5	4.1	11.0	15.5	8.9	2.3	-0.3	0.4	7.4	19.1	8.2	31.3	131.4
Ох.+Глоб.	14.0	4.2	11.2	19.9	16.5	7.8	3.5	4.2	13.5	18.2	8.5	26.1	147.7
Шпиље	12.4	6.9	12.6	20.2	18.4	15.9	14.0	10.7	17.6	31.3	23.6	29.8	213.4
Мали ХЕ	2.8	3.9	9.0	11.0	12.6	9.5	6.8	5.3	7.2	11.9	9.1	14.0	103.2
Вкупно ХЕЦ	38.8	29.7	81.1	132.7	126.7	70.2	34.4	27.1	68.7	140.9	77.4	168.4	996.1



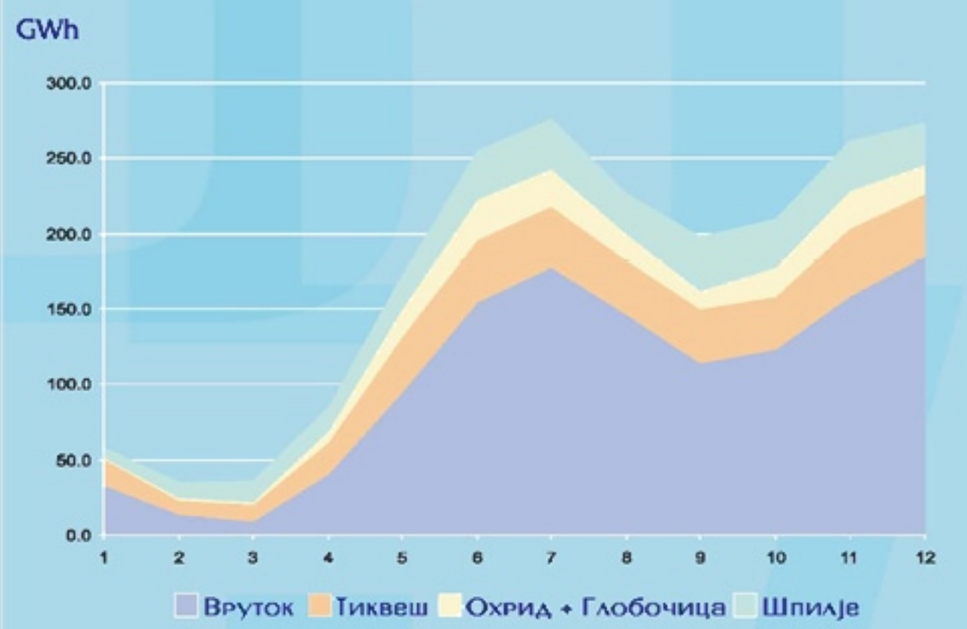


Месечна состојба на акумулациите

GWh

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	01.01.03
Вруток	33.2	13.3	9.3	40.0	94.6	134.2	177.7	146.3	114.4	123.3	158.4	185.1	196.9
Тиквеш	17.0	9.6	10.7	21.6	36.9	41.8	40.7	33.8	33.9	34.7	44.8	41.6	49.0
Ох.+Глоб.	1.3	2.1	1.9	7.0	18.7	27.1	24.9	16.9	12.0	20.0	25.1	18.7	26.5
Шпиље	6.0	9.3	13.9	16.1	21.8	32.2	33.0	26.7	33.6	31.9	33.2	27.8	26.2
Вкупно ХЕЦ	57.8	34.3	35.7	84.8	172.0	235.3	276.3	226.0	198.0	209.9	261.6	273.2	298.6

Вруток + Равен + Врбен + Маврово

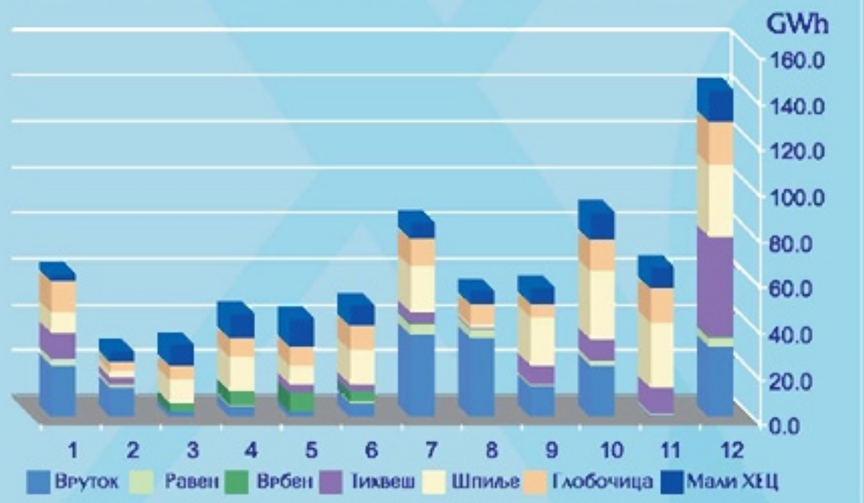


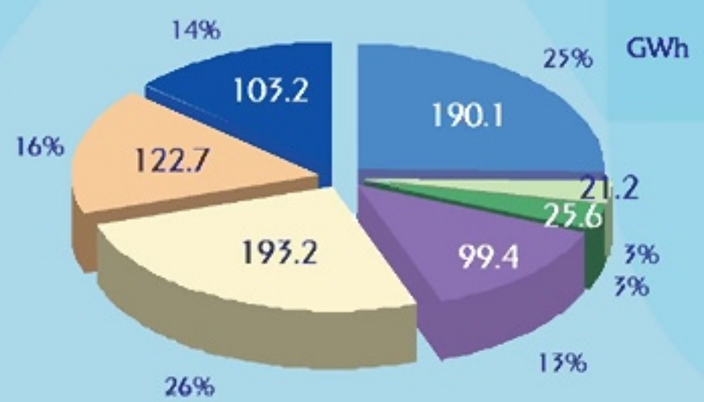
Хидроцентрали

Месечно производство

GWh

ХЕЦ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
ВрутоК	22.8	12.6	2.2	4.6	2.3	5.9	36.3	34.6	13.8	22.4	1.3	31.0	190.1
Равен	2.8	1.6	0.2	0.3	0.2	0.7	4.3	4.0	0.3	2.7	0.1	3.6	21.2
Врбен	0.3	0.6	4.0	6.4	8.1	4.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	25.6
Тиквеш	10.9	2.9	0.1	0.3	3.9	3.3	4.6	0.2	8.6	8.9	11.4	43.8	99.4
Шпиље	9.1	2.4	10.4	14.6	7.9	15.2	20.2	1.9	21.3	29.9	28.9	31.4	193.2
Глобоч.	13.4	4.4	6.1	8.1	8.2	9.9	11.5	9.1	5.5	13.2	14.9	18.3	122.7
Мали ХЕЦ	2.8	3.9	9.0	11.0	12.6	9.5	6.8	5.3	7.2	11.9	9.1	14.0	103.2
ВК.ХЕЦ	62.1	28.4	32.0	45.3	43.2	49.1	84.6	53.1	56.7	89.0	65.7	142.8	755.4





Годишно производство

GWh

ХЕЦ	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Маврово	424.7	236.9	277.4	290.1	520.8	460.2	336.4	512.3	451.4	292.6	236.9
Глобочица	143.5	120.8	165.8	216.4	352.9	297.6	283.9	332.4	178.2	96.7	122.7
Тиквеш	97.4	80.9	104.8	134.6	229.6	191.6	182.0	225.0	128.3	21.2	99.4
Шпиље	82.2	24.8	63.2	54.8	180.4	140.7	155.3	161.6	289.9	154.3	193.2
Мали ХЕЦ	74.7	58.1	84.5	101.3	158.5	131.9	121.9	153.3	122.2	56.6	103.2
Вкупно	822.3	521.3	695.7	797.2	1442.2	1222.0	1077.5	1384.6	1170.0	621.4	755.4

Споредбени вредности

ХЕЦ	2002	2001	02/01	% во .01	% во .02
ВрутоК	190,1	376,8	-49,5	25,2	37,9
Равен	21,2	43,2	-50,9	2,8	4,6
Врбен	25,6	31,4	-18,5	3,4	4,6
Шпиље	193,2	289,9	-33,3	25,6	3,4
Глобочица	122,7	178,2	-31,1	16,2	24,8
Тиквеш	99,4	128,3	-22,5	13,2	15,6
Мали ХЕЦ	103,2	122,2	-15,5	13,7	9,1
Вкупно	755,3	1170	-35,4	100,0	100,0

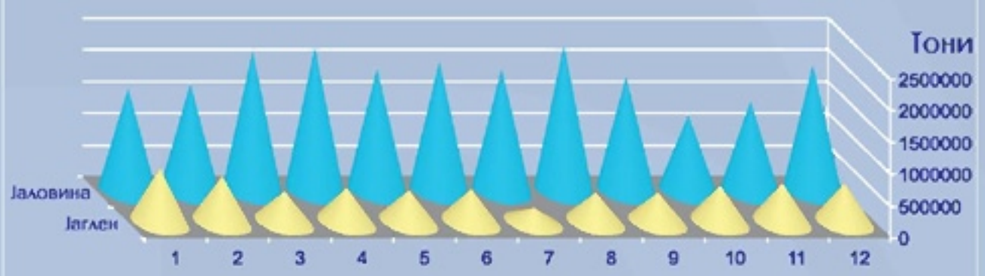
Рудници

Рудник "Суводол"

Ископ на јаловина и јаглен

Тони

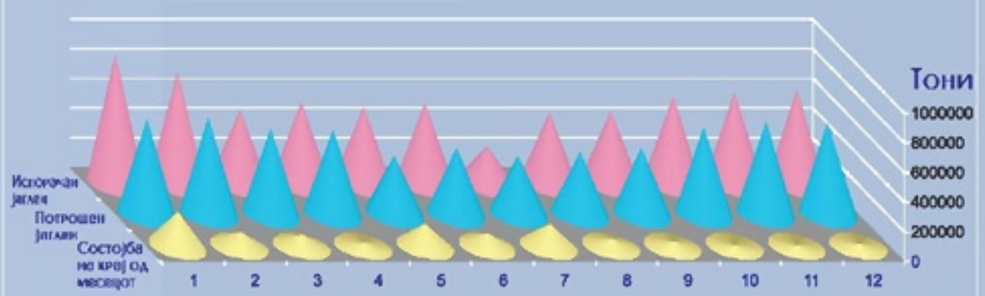
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
Јаглен	860051	752894	488533	542735	510412	552009	242593	469273	479470	575559	608254	620515	6662278
Јаловина	1610622	1682778	2191686	2245071	1920545	2024804	1912507	2287884	1799681	1196846	1411610	1969843	22251877



Потрошувачка на јаглен

Тони

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
Испорачан јаглен	860051	757894	488533	542735	510412	552006	242593	469273	479470	575559	608254	620515	6667095
Потрошен јаглен	632062	645559	569917	567464	595742	445721	595864	418378	449423	580890	619450	607888	6522358
Состојба на крај од месецот	227989	94335	81384	24729	146670	88285	153271	50895	30047	5531	11196	12627	926959

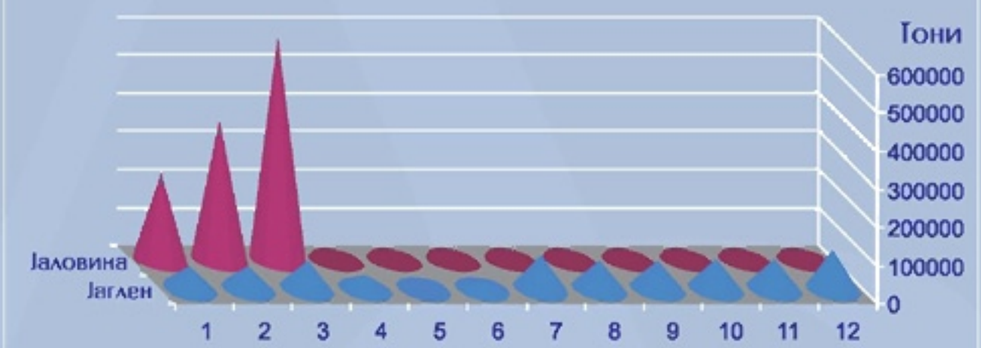


Рудник "Осломеј"

Ископ на јаловина и јаглен

Тони

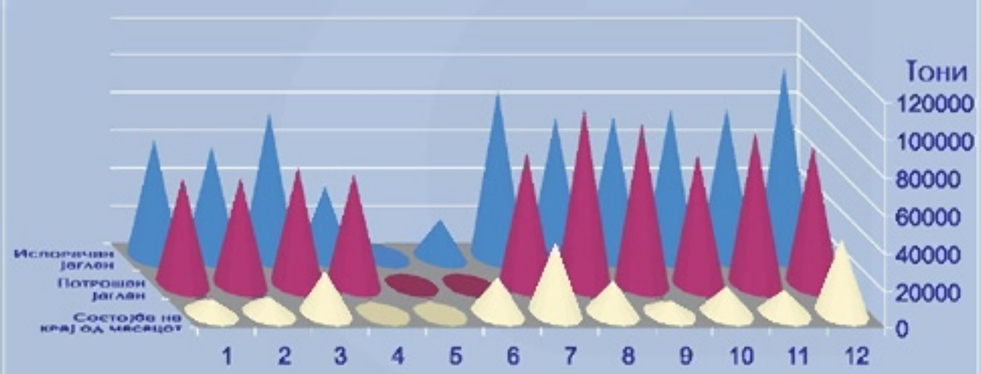
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
Јаглен	62443	58550	76556	57112	/	20000	88233	73917	74770	77920	78784	100659	748744
Јаловина	223179	364937	579483	/	/	/	/	/	/	/	/	/	1167599



Потрошувачка на јаглен

Тони

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
Испорачан јаглен	62443	58550	76556	57112	/	20000	88233	73917	74770	77920	78784	100659	748744
Потрошен јаглен	57443	57550	63556	59112	/	/	70233	93917	85770	69920	80784	73659	711744
Состојба на крај од месецот	8000	9000	22000	/	/	20000	38000	18000	7000	15000	13000	40000	190000



Застои

Застои

ТЕЦ	Битола 1		Битола 2		Битола 3		Осломеј		Неготино	
Застои (h)	П	Н	П	Н	П	Н	П	Н	П	Н
I Јануари								6.6 36.9		
II Февруари								37.1 46.0 36.8		
III Март										
IV Април					1392.3		348	3.1 4.1		
V Мај								42.1 32.2		
VI Јуни							54.9	1.3	6114	
VII Јули		25.6	661.6			3.9		1.0 51.5		
VIII Август				6.5 7.1						127
IX Септември	1174.5			3.0		34.8 8.5				
X Октомври		28.9					3407.5			0
XI Ноември									909	
XII Декември				36.1 10.5		30.5				
Вкупно [h]	1466.37	37.46	807.14	204.43	1478.1	28.56	2021.9	273.0	7836	0
	7750.23		7750.23		7252.54		6465.1		924	

Planned out of operation
Non - Planned out of operation

Битола 1

Битола 2

Битола 3

Осломеј

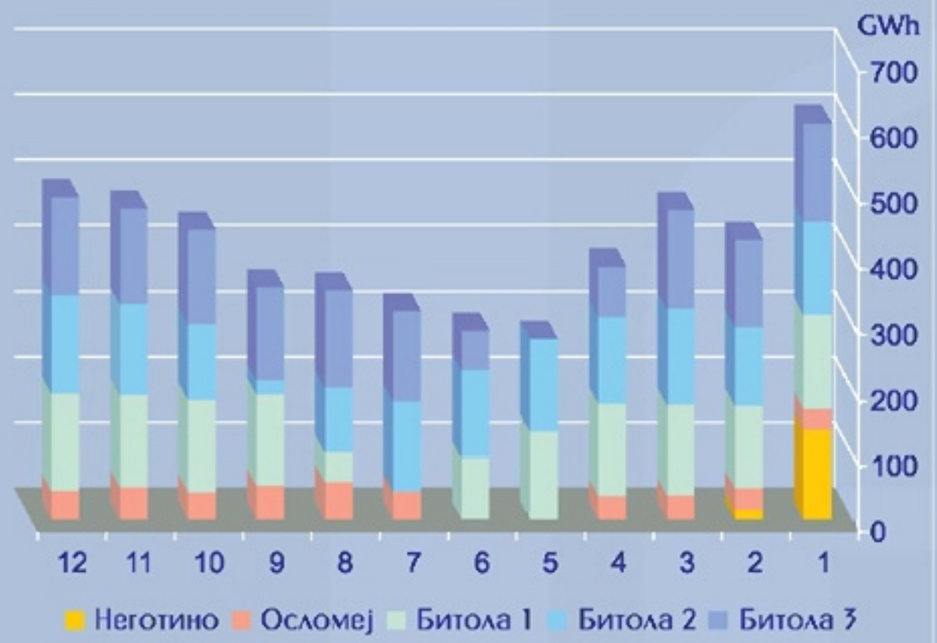
Неготино

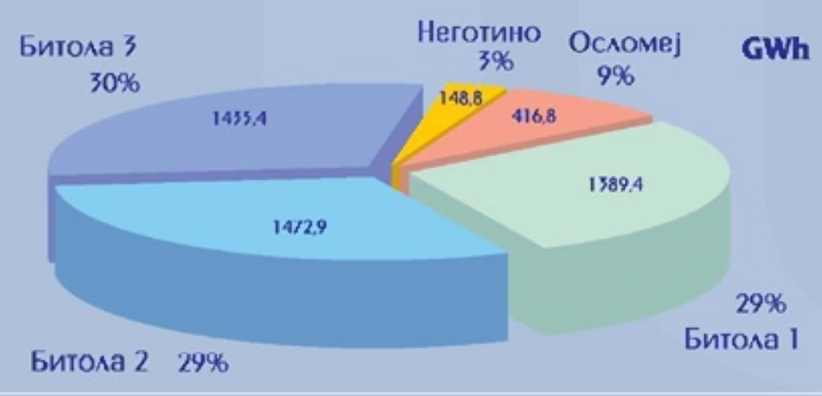
Термоцентрали

Месечно производство

GWh

ТЕЦ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
Неготино	136,1	15,8	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,006	0,2	0,4	0,019	148,8
Осломеј	52,7	53,1	36,6	54,6	0,06	0,3	41,8	55,8	50,9	41,1	47,7	42,8	416,8
Битола 1	142,8	125,5	137,8	141,5	155,2	92,8	0	46,4	139,1	140,4	141	148,9	1389,4
Битола 2	142,1	119,7	146	131,8	141,2	133,4	136,9	97,9	20,7	114,8	139,1	149,1	1472,9
Битола 3	149,6	132,9	150,1	77	0	60,2	157,7	148	142,1	144,3	144,3	149,1	1435,4
ВК.ТЕЦ	603,2	424,9	470,4	384,6	274,1	285,9	316,2	347,9	352,8	440,4	472,7	489,9	4863,4

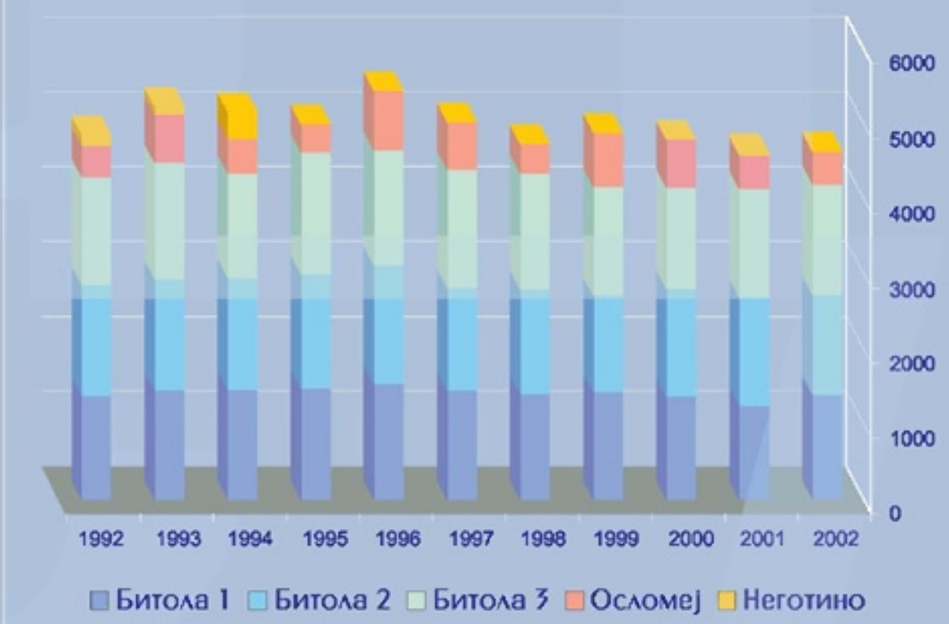




Производство по години

GWh

ТЕЦ	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Битола 1	1596,9	1255,8	1575,4	1454,5	1406,5	1451,7	1557,9	1485,1	1465,7	1452,5	1389,4
Битола 2	1529,2	1442,9	1431,5	1284,7	1399,4	1369,1	1586,1	1519,5	1489,3	1487,5	1472,9
Битола 3	1475,7	1436,3	1550,5	1451,3	1542,4	1572,1	1527,6	1624,6	1589,1	1545,8	1435,4
Осломеј	431,4	456,4	637,2	709,2	388,9	635,9	793,7	376,9	463,7	638,6	416,8
Неготино	17,6	25,8	0	8,5	0	6,2	0	4,5	353,2	117	148,8
Вкупно	4650,8	4615,2	4794,6	4888	4737,2	5035	5445,3	5008,4	5159	5241,4	4863,3

Споредбени вредности

ТЕЦ	2002	2001	02/01	% во 01	% во 02
Битола 1	1389,4	1452,5	-4,3	28,6	27,7
Битола 2	1472,9	1487,5	-0,9	30,5	28,4
Битола 3	1435,4	1545,8	-7,1	29,5	29,5
Осломеј	416,8	638,6	-34,7	8,6	12,2
Неготино	148,8	117,0	27,2	3,0	2,2
Вкупно	4863,4	5241,4	-7,2	100,0	100,0