

*ROČNÍ ZPRÁVA*

*O PROVOZU*

*ES ČR*

*2003*



# Roční zpráva o provozu ES ČR 2003

Energetický regulační úřad 2004

Vydal: Energetický regulační úřad  
Zpracoval: Ing. Jaroslav Lukáš, ERÚ – odbor regulace  
tel.: 257 183 556, e-mail: jaroslav.lukas@eru.cz

## Obsah



## Úvod

Od 1. 7. 2001 se stal Energetický regulační úřad (ERÚ) centrálním místem pro zpracování provozně-technických dat z oblasti elektroenergetiky České republiky s povinností vydávat za tuto oblast výstupy za Českou republiku.

Tato činnost byla převzata po Ústředním elektroenergetickém dispečinku České republiky (ÚED ČR), který k 30. 6. 2001 ukončil svou činnost. Během roku popisovaná činnost probíhala na základě trojstranné dohody mezi MPO, Operátorem trhu s elektřinou, a.s. (OTE) a ERÚ. Dne 28. 12. 2001 byla na dobu neurčitou podepsána smlouva o převzetí závazku zpracovávat a zveřejňovat roční a měsíční zprávy o provozu elektrizační soustavy České republiky (ES ČR) mezi OTE a ERÚ. Během roku 2003 výše popisované aktivity zcela přešly do kompetence ERÚ.

V současné době ERÚ přímo komunikuje s 1546 subjekty, které podnikají na území České republiky. Z uvedeného počtu se jedná o 167 výrobců elektřiny se součtovým instalovaným výkonem rovným, nebo větším než 0,5 MW<sub>e</sub>, 1191 výrobců elektřiny se součtovým instalovaným výkonem menším než 0,5 MW<sub>e</sub>, 77 oprávněných zákazníků s roční spotřebou elektřiny na jedno odběrné místo vyšší než 40 GWh, 9 distributorů elektřiny, 1 subjekt s licenci na přenos elektřiny a 101 obchodníků s elektřinou.

ERÚ se skládá z následujících útvarů: Úsek předsedy, Sekce licencí a regulace, Odbor strategie a Odbor kanceláře úřadu.

### Kontakty:



#### **Energetický regulační úřad**

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava  
tel.: +420 567 580 111  
fax: +420 567 580 629 – Odbor kanceláře  
úřadu  
+420 567 580 641 – Odbor regulace  
+420 567 580 642 – Odbor licence  
e-mail: [jmeno.prijmeni@eru.cz](mailto:jmeno.prijmeni@eru.cz)  
www stránky: [www.eru.cz](http://www.eru.cz)

#### **Energetický regulační úřad dislokované pracoviště**

U Sovových mlýnů 9, 118 00 Praha 1  
tel.: +420 257 183 111  
fax: +420 257 534 233 – Odbor kanceláře  
úřadu  
+420 257 531 568 – Odbor regulace  
+420 257 530 479 – Odbor licence  
e-mail: [jmeno.prijmeni@eru.cz](mailto:jmeno.prijmeni@eru.cz)  
www stránky: [www.eru.cz](http://www.eru.cz)

## Zásady zpracování a použité zkratky

- všechny časové údaje použité v tomto materiálu jsou v platném čase
- pro konstrukci diagramů zatížení (spotřeby) za ES ČR jsou použity okamžité hodnoty
- pro konstrukci diagramů zatížení (spotřeby) za RPDS jsou použity hodinové průměry
- diagramy RPDS obsahují následující komponenty:
  - nákup elektřiny RPDS od ČEZ, a. s.
  - přenosy mezi zásobovacími oblastmi jednotlivých RPDS a mezinárodní přenosy po sítích 110 kV
  - sumu nákupu elektřiny z elektráren a tepláren
  - sumu nákupu elektřiny z elektráren typu „závodních elektráren“
  - sumu výroby elektřiny vlastních zdrojů RPDS
  - přenosy mezi zásobovacími oblastmi jednotlivých RPDS po vn linkách
- diagramy spotřeby RPDS neobsahují následující komponenty:
  - spotřebu elektřiny na přečerpávání v PVE
  - účelovou spotřebu elektřiny elektráren typu „závodních elektráren“
  - vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny
  - ztráty v přenosové soustavě
- teplotní normál (normální teplota) ČR pro daný den v roce pro účely ERÚ definuje jako aritmetický průměr průměrných denních teplot ČR v příslušném dni v roce za celou disponibilní časovou řadu od roku 1961. Pro tyto účely je vytipováno sedm sledovaných stanic na území ČR (Cheb, Praha, České Budějovice, Liberec, Hradec Králové, Brno, Ostrava)
- „spotřeba“ = zatížení – výkon na přečerpání v PVE [MW]. Oproti této položce existuje položka „spotřeba elektřiny“ (v tomto případě se jedná o práci [MWh])
- výpis nejdůležitějších provozních událostí v ES ČR a zásobovacích oblastech RPDS má stejnou formu (obsahuje datum, od kdy do kdy událost trvala a popis příčiny této události, včetně omezení dodávky elektřiny atd.)
- výroba elektřiny brutto = celková výroba elektřiny na svorkách generátorů
- výroba elektřiny netto = výroba elektřiny brutto – vlastní spotřeba na výrobu elektřiny
- tuzemská spotřeba elektřiny netto = (výroba elektřiny brutto celkem + saldo ES ČR) – (vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty v sítích + spotřeba na přečerpání v PVE)
- tuzemská spotřeba elektřiny brutto = výroba elektřiny brutto celkem + saldo ES ČR

## Použité zkratky

- |                 |  |
|-----------------|--|
| - AOE           | jiná alternativní elektrárna                 |
| - GOE           | geotermální elektrárna                       |
| - JE            | jaderná elektrárna                           |
| - PE            | parní elektrárna                             |
| - PPE           | paroplynová elektrárna                       |
| - PSE           | plynová, spalovací elektrárna                |
| - PVE           | přečerpávací vodní elektrárna                |
| - SLE           | solární elektrárna                           |
| - VE            | vodní elektrárna                             |
| - VTE           | větrná elektrárna                            |
| - ZE            | elektrárna typu „závodní elektrárny“         |
| - MVE           | malá vodní elektrárna                        |
| - RPDS (= REAS) | regionální provozovatel distribuční soustavy |
| - REAS          | rozvodná energetická akciová společnost      |

- |       |                              |
|-------|------------------------------|
| - LDS | lokální distribuční soustava |
| - DS  | distribuční soustava         |

- ES	elektrizační soustava
- PRE	Pražská energetika, a.s.
- STE	Středočeská energetická a.s.
- JČE	Jihočeská energetika, a.s.
- ZČE	Západočeská energetika, a.s.
- SČE	Severočeská energetika, a.s.
- VČE	Východočeská energetika, a.s.
- JME	Jihomoravská energetika, a.s.
- SME	severomoravská energetika, a.s.
- nn	nízké napětí
- vn	vysoké napětí
- vvn	velmi vysoké napětí
- MO	maloodběr(atel) elektřiny
- MOP	maloodběr elektřiny – podnikatelská sektor
- MOO	maloodběr elektřiny – obyvatelstvo
- VO	velkoodběr(atel) elektřiny
- VO vvn	velkoodběr(atel) z úrovně vvn
- VO vn	velkoodběr(atel) z úrovně vn
- út	úterý
- pá	pátek
- ČR	Česká republika



# Základní informace o významných energetických subjektech

## Výrobci elektřiny se součtovým instalovaným výkonem rovným, nebo větším než 1 MW<sub>e</sub>:

### **1. elektrárenská s.r.o.**

Mánesova 56  
370 01 České Budějovice  
tel.: +420 387 312 038  
fax: +420 387 312 038  
e-mail: [elektrarenska@volny.cz](mailto:elektrarenska@volny.cz)  
www stránky: nejsou

### **A – ENERGY s.r.o.**

Pod Terebkou 1124/ 12  
140 00 Praha 4  
tel.: +420 234 091 911  
fax: +420 234 091 922  
e-mail: [info@aenergy.cz](mailto:info@aenergy.cz)  
www stránky: [www.aenergy.cz](http://www.aenergy.cz)

### **ACTHERM, spol. s r.o.**

odštěpný závod Chomutov  
Libušina 4778, 430 01 Chomutov  
tel.: +420 474 616 311  
fax: +420 474 651 097  
e-mail: [actherm@iba.cz](mailto:actherm@iba.cz)  
www stránky: [www.actherm.cz](http://www.actherm.cz)

### **AES Bohemia spol. s r. o.**

Průmyslová 748  
391 02 Planá nad Lužnicí  
tel.: +420 381 732 451  
fax: +420 381 732 402  
e-mail: [bohoslav.loudin@aes.com](mailto:bohoslav.loudin@aes.com)  
www stránky: nejsou

### **AKTIVA, a.s.**

Kaznějov 125  
331 51 Plzeň – sever  
tel.: +420 373 332 311  
fax: +420 373 332 618  
e-mail: [aktiva@aktiva.cz](mailto:aktiva@aktiva.cz)  
www stránky: [www.aktiva.cz](http://www.aktiva.cz)

### **ALIACHEM a.s.**

odštěpný závod SYNTHESIA  
532 17 Pardubice – Semtín  
tel.: +420 466 821 111  
fax: +420 466 821 020  
e-mail: [synthesia@synthesia.cz](mailto:synthesia@synthesia.cz)  
www stránky: [www.synthesia.cz](http://www.synthesia.cz)

### **AQUA ENERGIE s.r.o.**

Hamry 83  
340 22 Nýrsko  
tel.: +420 376 310 288  
fax: +420 376 310 288  
e-mail: [vaclav.mandak@tiscali.cz](mailto:vaclav.mandak@tiscali.cz)  
www stránky: nejsou

### **BIOCEL, a.s.**

Zahradní 762  
739 21 Paskov  
tel.: +420 558 461 111  
fax: +420 558 461 113  
e-mail: [office@biocel.cz](mailto:office@biocel.cz)

### **CENERGY, s.r.o.**

Vaničkova 1594/ 1  
400 01 Ústí nad Labem  
tel.: +420 475 259 444  
fax: +420 475 210 080  
e-mail: [info@centropol.cz](mailto:info@centropol.cz)  
www stránky: [www.cenergy.cz](http://www.cenergy.cz)

### **CINERGETIKA Ú/L, a.s.**

Žukovova 27/ 100  
400 03 Ústí nad Labem  
tel.: +420 472 707 011  
fax: +420 475 534 744  
e-mail: [avojtiskova@cinergy.cz](mailto:avojtiskova@cinergy.cz)  
www stránky: nejsou

### **Cukrovary TTD a.s.**

Palackého náměstí 1  
294 41 Dobruška – Mladá Boleslav  
tel.: +420 494 661 211  
fax: +420 494 661 222  
e-mail: [josef\\_soukup@seznam.cz](mailto:josef_soukup@seznam.cz)  
www stránky: nejsou

### **ČEZ, a. s.**

Duhová 2/ 1444  
140 53 Praha 4  
tel.: +420 271 131 111  
fax: +420 271 132 001  
e-mail: [info@mail.cez.cz](mailto:info@mail.cez.cz)  
www stránky: [www.cez.cz](http://www.cez.cz)

### **BEZ MOTORY, a.s.**

Kloknerova 2249/ 9  
148 00 Praha 4  
tel.: +420 244 112 320  
fax: +420 244 112 321  
e-mail: [sales@bezmotory.cz](mailto:sales@bezmotory.cz)  
www stránky: [www.bezmotory.cz](http://www.bezmotory.cz)

### **Dalkia Česká republika, a.s.**

28. října 152/ 3123  
709 74 Ostrava  
tel.: +420 596 609 111  
fax: +420 596 609 300  
e-mail: [info@dalkia.cz](mailto:info@dalkia.cz)  
www stránky: [www.dalkia.cz](http://www.dalkia.cz)

### **Desenská teplárenská společnost s ručením omezeným**

Desná 1/ 295  
468 61 Desná v Jizerských horách  
tel.: +420 483 306 706  
fax: +420 483 395 685  
e-mail: [destep@iol.cz](mailto:destep@iol.cz)

### **DEZA, a.s.**

Masarykova 753  
757 28 Valašské Meziříčí  
tel.: +420 571 691 111  
fax: +420 571 611 546  
e-mail: [posta@deza.cz](mailto:posta@deza.cz)  
www stránky: [www.deza.cz](http://www.deza.cz)

### **EASTERN SUGAR**

**ČESKÁ REPUBLIKA a.s.**  
V tůních 8  
120 00 Praha 2  
tel.: +420 469 652 366  
fax: +420 469 692 589  
e-mail: [easternsugar@easternsugar.cz](mailto:easternsugar@easternsugar.cz)  
www stránky: [www.easternsugar.cz](http://www.easternsugar.cz)

### **EASTMAN SOKOLOV, a.s.**

Tovární 2093  
356 80 Sokolov  
tel.: +420 352 614 111  
fax: +420 352 623 079  
e-mail: [jknir@eastman.com](mailto:jknir@eastman.com)  
www stránky: [www.eastman.com](http://www.eastman.com)

### **ECK Generating, s.r.o.**

Dubská – Teplárna, P. O. Box 201  
272 03 Kladno 1  
tel.: +420 312 644 853  
fax: +420 312 644 850  
e-mail: [eckg@eckg.cz](mailto:eckg@eckg.cz)  
www stránky: [www.eckg.cz](http://www.eckg.cz)

### **Elektrárna Kolín a.s.**

Tovární 21  
280 63 Kolín V  
tel.: +420 321 725 013  
fax: +420 321 725 487  
e-mail: [elektrarna@elkolin.cz](mailto:elektrarna@elkolin.cz)  
www stránky: [www.elkolin.cz](http://www.elkolin.cz)

### **Elektrárny Opatovice, a.s.**

Opatovice nad Labem  
532 13 Pardubice 2  
tel.: +420 466 843 111  
fax: +420 466 536 030  
e-mail: [info@eop.cz](mailto:info@eop.cz)  
www stránky: [www.eop.cz](http://www.eop.cz)

### **Energetické centrum s.r.o.**

Otín 3  
377 01 Jindřichův Hradec  
tel.: +420 384 379 562  
fax: +420 384 322 704  
e-mail: [fiedler@ecjh.cz](mailto:fiedler@ecjh.cz)  
www stránky: nejsou

### **Energetika Chropyně, a.s.**

Komenského 75  
768 11 Chropyně  
tel.: +420 634 329 647  
fax: +420 634 329 712  
e-mail: [igratz@ech.cz](mailto:igratz@ech.cz)  
www stránky: nejsou

### **Energetika TATRA, a.s.**

Štefánikova 1163  
742 21 Kopřivnice  
tel.: +420 556 493 177  
fax: +420 556 492 646  
e-mail: [tatra@tatra.cz](mailto:tatra@tatra.cz)  
www stránky: [www.tatra.cz](http://www.tatra.cz)

**ENERGETIKA TŘINEC, a.s.**

Třinecké železářny, a. s.  
739 70 Třinec  
tel.: +420 558 511 111  
fax: +420 558 331 831  
e-mail: [et@et.trz.cz](mailto:et@et.trz.cz)  
www stránky: nejsou

**Energetika Vítkovice, a.s.**

Výstavní 1144/ 103  
706 02 Ostrava-Vítkovice  
tel.: +420 595 956 280  
fax: +420 595 956 118  
e-mail: [info@evias.cz](mailto:info@evias.cz)  
www stránky: [www.evias.cz](http://www.evias.cz)

**ENERGO-PRO a.s.**

Náměstí míru 31  
568 02 Svitavy  
tel.: +420 461 534 860  
fax: +420 461 533 328  
e-mail: [m.bartusek@energo-pro.cz](mailto:m.bartusek@energo-pro.cz)  
www stránky: nejsou

**Energotrans a.s.**

Partyzánská 7  
170 05 Praha 7  
tel.: +420 266 753 231  
fax: +420 233 378 128  
e-mail: [etrans@mbox.vol.cz](mailto:etrans@mbox.vol.cz)  
www stránky: nejsou

**ENERGZET, a.s.**

Jedovnická 2a  
632 00 Brno  
tel.: +420 544 210 281  
fax: +420 544 231 323  
e-mail: [petrj@energzet.faster.cz](mailto:petrj@energzet.faster.cz)  
www stránky: nejsou

**ESMO Mohelnice, s.r.o.**

Nádražní 25  
789 85 Mohelnice  
tel.: +420 583 473 281  
fax: +420 583 473 268  
e-mail: [info@esmo-mohelnice.cz](mailto:info@esmo-mohelnice.cz)  
www stránky: nejsou

**F O B O S spol. s r.o.**

Slunná 470  
466 01 Jablonec nad Nisou  
tel.: +420 724 050 497  
fax: +420 483 722 413  
e-mail: [fobos-mve@seznam.cz](mailto:fobos-mve@seznam.cz)  
www stránky: nejsou

**F T N SERVIS s.r.o.**

Vídeňská  
140 59 Praha 4-Krč  
tel.: +420 261 082 589  
fax: +420 261 082 589  
e-mail: [murlova@ftnservis.cz](mailto:murlova@ftnservis.cz)

**Frantschach Energo a.s.**

Litoměřická 272  
411 08 Štětí  
tel.: +420 416 812 682  
fax: +420 416 803 022  
e-mail: [pavel.maly@frantschach.com](mailto:pavel.maly@frantschach.com)  
www stránky: [www.frantschach.com](http://www.frantschach.com)

**Harpen ČR, s.r.o.**

Truhlářská 13-15  
110 00 Praha 1  
tel.: +420 221 778 211  
fax: +420 221 778 234  
e-mail: [info@harpen.cz](mailto:info@harpen.cz)  
www stránky: [www.harpen.cz](http://www.harpen.cz)

**HYDROČEZ, a.s.**

Dlážděná 4  
112 40 Praha 1  
tel.: +420 224 228 719  
fax: +420 224 234 797  
e-mail: [zdenek.noll@hydrocez.cz](mailto:zdenek.noll@hydrocez.cz)  
www stránky: nejsou

**CHEMOPETROL, a.s.**

436 70 Litvínov-Záluží 1  
tel.: +420 476 161 111  
fax: +420 476 162 278  
e-mail: [rene.koller@chemopetrol.cz](mailto:rene.koller@chemopetrol.cz)  
www stránky: [www.chemopetrol.cz](http://www.chemopetrol.cz)

**Chotěbořské strojírní služby, a.s.**

Hermannova 520  
583 14 Chotěboř  
tel.: +420 569 551 111  
fax: +420 569 664 663  
e-mail: [mstehno@chss.cz](mailto:mstehno@chss.cz)  
www stránky: [www.chss.cz](http://www.chss.cz)

**IKEM – služby, spol. s r.o.**

Vídeňská 1958/ 9  
140 21 Praha 4-Krč  
tel.: +420 261 363 374  
fax: +420 261 362 801  
e-mail: [sromal@medicon.cz](mailto:sromal@medicon.cz)  
www stránky: nejsou

**INCOS a.s.**

Štěpnice 2950/ 48  
695 01 Hodonín 1  
tel.: +420 518 352 703  
fax: +420 518 352 703  
e-mail: [incos@tiscali.cz](mailto:incos@tiscali.cz)  
www stránky: [www.incos.cz](http://www.incos.cz)

**ISPAT NOVÁ HUŤ a.s.**

Vratimovská 689  
707 02 Ostrava-Kunčice  
tel.: +420 597 331 111  
fax: +420 597 333 977  
e-mail: [webmaster@novahut.cz](mailto:webmaster@novahut.cz)  
www stránky: [www.novahut.cz](http://www.novahut.cz)

**ITES spol. s r.o.**

Jaroslava Šípka 486  
273 03 Stochov  
tel.: +420 312 652 298  
fax: +420 312 651 337  
e-mail: [t.hospodarstvi@worldonline.cz](mailto:t.hospodarstvi@worldonline.cz)  
www stránky: nejsou

**Jihomoravská plynárenská, a.s.**

Plynárenská 499/ 1  
657 02 Brno-město  
tel.: +420 545 548 111  
fax: +420 545 548 666  
e-mail: [jmpas@jmpas.cz](mailto:jmpas@jmpas.cz)  
www stránky: [www.jmpas.cz](http://www.jmpas.cz)

**JIP – Papírny Větrní, a.s.**

382 11 Větrní 2  
tel.: +420 380 909 111  
fax: +420 380 909 234  
e-mail: [sales@jip.cz](mailto:sales@jip.cz)  
www stránky: [www.jip.cz](http://www.jip.cz)

**JITEX Písek a.s.**

U vodárny 1506  
397 15 Písek  
tel.: +420 382 374 111  
fax: +420 382 374 112  
e-mail: [jitex@jitex.cz](mailto:jitex@jitex.cz)  
www stránky: [www.jitex.cz](http://www.jitex.cz)

**Karlovarská teplárenská, a.s.**

Na Výšině 348/ 26  
360 04 Karlovy Vary-Bohatice  
tel.: +420 353 227 512  
fax: +420 353 176 148  
e-mail: [zdenka.jungwirthova@kvtas.cz](mailto:zdenka.jungwirthova@kvtas.cz)  
www stránky: [www.kvtas.cz](http://www.kvtas.cz)

**KAUČUK, a.s.**

O. Wichterleho 810  
278 52 Kralupy nad Vltavou  
tel.: +420 315 711 111  
fax: +420 315 723 566  
e-mail: [info@kaucuk.cz](mailto:info@kaucuk.cz)  
www stránky: [www.kaucuk.cz](http://www.kaucuk.cz)

**KH TEBIS s.r.o.**

Puškinská 641  
284 01 Kutná Hora  
tel.: +420 327 513 532  
fax: +420 327 515 408  
e-mail: [khtebis@khtebis.cz](mailto:khtebis@khtebis.cz)  
www stránky: nejsou

**KIPP, s.r.o.**

Vrchlického 1006/ 24  
150 00 Praha 5  
tel.: +420 257 322 957  
fax: +420 257 322 957  
e-mail: [zfilla@volny.cz](mailto:zfilla@volny.cz)  
www stránky: nejsou

**Klavarská elektrárenská v.o.s.**  
Mírové náměstí 133  
562 01 Ústí nad Orlicí  
tel.: +420 465 420 225  
fax: +420 465 420 765  
e-mail: agile@agilevm.cz  
www stránky: nejsou

**Královské železářny ENERGO, s.r.o.**  
267 01 Králův Dvůr  
tel.: +420 311 661 111  
fax: +420 311 662 396  
e-mail: kzas@kzas.cz  
www stránky: www.kzas.cz

**KREDIT CENTRUM s.r.o.**  
Riegrovo náměstí 15  
513 01 Semily  
tel.: +420 481 622 411  
fax: +420 481 622 413  
e-mail: není  
www stránky: nejsou

**KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.**  
Nádražní 266  
543 71 Hostinné  
tel.: +420 499 990 111  
fax: +420 499 990 216  
e-mail: krpa@krpa.cz  
www stránky: www.krpa.cz

**LobCon, s.r.o.**  
Táboritská 1000/ 23  
130 87 Praha 3  
tel.: +420 724 031 177  
fax: není  
e-mail: lobcon@seznam.cz  
www stránky: nejsou

**Lovochemie, a.s.**  
Tereziánská 57  
410 17 Lovosice  
tel.: +420 416 561 111  
fax: +420 416 533 098  
e-mail: info@lovochemie.cz  
www stránky: www.lovochemie.cz

**Městská teplárenská společnost a.s. Litovel**  
Uničovská 132, 784 01 Litovel  
tel.: +420 585 343 218  
fax: +420 585 343 218  
e-mail: mtslitovel@mtslitovel.cz  
www stránky: www.mtslitovel.cz

**MORAVSKÉ TEPLÁRNY, a.s.**  
Tř. T. Bati 1970  
762 02 Zlín  
tel.: +420 577 521 111  
fax: +420 577 523 538  
e-mail: jgaba@cinergy.cz  
www stránky: nejsou

**Moravskoslezské cukrovary, a.s.**  
Cukrovarská 657  
671 67 Hrušovany nad Jevišovkou  
tel.: +420 515 209 333  
fax: +420 515 229 196  
e-mail: ondra@cukrovar.cz  
www stránky: www.cukrovar.cz

**MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.**  
Padlých hrdinů 865/ 927  
752 33 Kojetín  
tel.: +420 581 753 111  
fax: +420 581 762 787  
e-mail: kojetin@lihovar.com  
www stránky: www.lihovar.com

**MVE-HYDRO s.r.o.**  
Zelený pruh 1560/ 99  
140 50 Praha 4  
tel.: +420 224 217 930  
fax: +420 224 217 930  
e-mail: není  
www stránky: nejsou

**Obec Jindřichovice pod Smrkem**  
Jindřichovice pod Smrkem 245  
463 66 Jindřichovice pod Smrkem  
tel.: +420 482 360 366  
fax: +420 482 360 366  
e-mail: starosta@jindrichovice.cz  
www stránky: www.resec.cz

**Olšanské papírny a.s.**  
Lukavice 21  
789 01 Zábřeh  
tel.: +420 583 492 111  
fax: +420 583 492 302  
e-mail: olpa@olpa.cz  
www stránky: www.olpa.cz

**OMNICON s.r.o.**  
V Rovinách 103  
140 00 Praha 4-Podolí  
tel.: +420 241 441 899  
fax: +420 241 441 899  
e-mail: omnicon@omnicon.cz  
www stránky: www.omnicon.cz

**Ostravské vodárny a kanalizace a.s.**  
Nádražní 28/ 3114  
729 71 Ostrava-Moravská Ostrava  
tel.: +420 597 475 111  
fax: +420 596 118 217  
e-mail: info@ovak.cz  
www stránky: www.ovak.cz

**Ostrovská teplárenská, a.s.**  
Mořičovská 1210  
363 38 Ostrov  
tel.: +420 353 610 300  
fax: +420 353 610 315  
e-mail: ostrovtepl@iol.cz  
www stránky: www.ostrovska-  
-teplarenska.cz

**PARAMO, a.s.**  
Přerovská 560  
530 06 Pardubice  
tel.: +420 466 810 111  
fax: +420 466 810 417  
e-mail: paramo@paramo.cz  
www stránky: www.paramo.cz

**Plzeňská energetika, a.s.**  
Tylova 57  
316 00 Plzeň  
tel.: +420 377 733 790  
fax: +420 377 733 007  
e-mail: jpankova@cinergy.cz  
www stránky: www.cinergy.com

**Plzeňská teplárenská, a.s.**  
Doubravecká 1  
304 10 Plzeň  
tel.: +420 377 180 111  
fax: +420 377 235 845  
e-mail: inbox@pltep.cz  
www stránky: www.pltep.cz

**Povodí Labe, státní podnik**  
Víta Nejedlého 951  
500 03 Hradec Králové 3  
tel.: +420 495 088 111  
fax: +420 495 411 452  
e-mail: labe@pla.cz  
www stránky: www.pla.cz

**Povodí Moravy, s.p.**  
Dřevařská 11  
601 75 Brno-město  
tel.: +420 541 637 111  
fax: +420 541 211 403  
e-mail: sekretariat@povodi.cz  
www stránky: www.pmo.cz

**Povodí Odry, státní podnik**  
Varenská 49  
701 26 Ostrava 1  
tel.: +420 596 657 111  
fax: +420 596 612 666  
e-mail: info@pod.cz  
www stránky: www.pod.cz

**Povodí Ohře, státní podnik**  
Bezručova 4219  
430 28 Chomutov  
tel.: +420 474 636 111  
fax: +420 474 629 080  
e-mail: poh@poh.cz  
www stránky: www.poh.cz

**Povodí Vltavy, státní podnik**  
Holečkova 8  
150 24 Praha 5  
tel.: +420 221 401 111  
fax: +420 257 322 739  
e-mail: pvl@pvl.cz  
www stránky: www.pvl.cz



**PPC Trmice a.s.**  
Edisonova 453  
400 04 Trmice  
tel.: +420 475 256 467  
fax: +420 475 256 467  
e-mail: koukolicek.ppc@teplarna-ul.cz  
www stránky: nejsou

**Pražská teplárenská a.s.**  
Partyzánská 7  
170 00 Praha 7  
tel.: +420 266 751 111  
fax: +420 266 752 199  
e-mail: ptas@ptas.cz  
www stránky: www.ptas.cz

**Pražské vodovody a kanalizace a.s.**  
Národní 13  
110 00 Praha 1  
tel.: +420 221 095 111  
fax: +420 221 095 476  
e-mail: info@pvk.cz  
www stránky: www.pvk.cz

**PREDAX FINANCE,s.r.o.**  
Chotutická 503  
108 00 Praha 10  
tel.: +420 325 565 221  
fax: +420 325 565 221  
e-mail: jindra.pavel@worldonline.cz  
www stránky: nejsou

**Příbramská teplárenská a.s.**  
Obecnická 269  
261 01 Příbram VI  
tel.: +420 318 493 111  
fax: +420 318 627 767  
e-mail: nekola@volny.cz  
www stránky: nejsou

**Rida Consulting, a.s.**  
Jakubská 647/ 2  
110 00 Praha 1  
tel.: +420 222 517 055  
fax: +420 222 517 060  
e-mail: hnykova@hydropol.cz  
www stránky: nejsou

**Seco GROUP a.s.**  
Pobřežní 44/ 362  
186 00 Praha 8  
tel.: +420 493 500 111  
fax: +420 493 500 876  
e-mail: ags@ags.cz  
www stránky: www.ags.cz

**Severočeské vodovody  
a kanalizace, a.s.**  
Přítkovská 1689  
415 50 Teplice  
tel.: +420 417 808 111  
fax: +420 417 526 585  
e-mail: info@scvk.cz  
www stránky: www.scvk.cz

**Sokolovská uhelná, a. s.**  
Staré náměstí 69  
356 00 Sokolov  
tel.: +420 352 461 111  
fax: +420 352 621 052  
e-mail: info@suas.cz  
www stránky: www.suas.cz

**SPOLANA a.s.**  
Ulice Práce 657  
277 11 Neratovice  
tel.: +420 315 661 111  
fax: +420 315 682 821  
e-mail: spolana@spolana.cz  
www stránky: www.spolana.cz

**ŠKO-ENERGO, s.r.o.**  
Třída V. Klementa 869  
293 60 Mladá Boleslav  
tel.: +420 326 817 477-8  
fax: +420 326 814 777  
e-mail: info@sko-energo.cz  
www stránky: www.sko-energo.cz

**TEDOM ENERGO s.r.o.**  
Výčapy 195  
674 01 Třebíč  
tel.: +420 568 837 111  
fax: +420 568 883 685  
e-mail: tedom@tedom.cz  
www stránky: www.tedom.cz

**TEDOM s. r. o.**  
Výčapy 195  
674 01 Třebíč  
tel.: +420 568 837 111  
fax: +420 568 837 100  
e-mail: tedom@tedom.cz  
www stránky: www.tedom.cz

**Teplárna České Budějovice, a.s.**  
Novohradská 32  
372 15 České Budějovice  
tel.: +420 389 003 111  
fax: +420 389 003 456  
e-mail: info@teplarna-cb.cz  
www stránky: www.teplarna-cb.cz

**Teplárna Kyjov, a.s.**  
Havlíčková 180  
697 04 Kyjov  
tel.: +420 518 698 711  
fax: +420 518 698 713  
e-mail: boltnar@tky.cz  
www stránky: nejsou

**Teplárna Liberec, a.s.**  
Třída Dr. M. Horákové 641/ 34a  
460 01 Liberec 4  
tel.: +420 485 386 298  
fax: +420 482 710 441  
e-mail: tlíb@tlíb.cz  
www stránky: www.tlīb.cz

**Teplárna Otrokovice a.s.**  
Objízdná 1777  
765 39 Otrokovice  
tel.: +420 577 649 111  
fax: +420 577 921 600  
e-mail: info@tot.cz  
www stránky: www.tot.cz

**Teplárna Písek, a.s.**  
U smrkovické silnice 2263  
397 01 Písek  
tel.: +420 382 730 111  
fax: +420 382 265 959  
e-mail: teplarna.pisek@tpi.cz  
www stránky: www.tpi.cz

**Teplárna Strakonice, a.s.**  
Komenského 59  
386 43 Strakonice  
tel.: +420 383 318 111  
fax: +420 383 324 651  
e-mail: tst@tst.cz  
www stránky: www.tst.cz

**Teplárna Tábor, a. s.**  
U Cihelny 2128  
390 49 Tábor  
tel.: +420 381 417 202  
fax: +420 381 417 268  
e-mail: info@tta.cz  
www stránky: www.tta.cz

**Teplárna Týnec s.r.o.**  
K Náklí 523  
257 41 Týnec nad Sázavou  
tel.: +420 317 704 763  
fax: +420 317 704 763  
e-mail: tetynec@iol.cz  
www stránky: nejsou

**Teplárna Ústí nad Labem, a.s.**  
Edisonova 453  
400 04 Trmice  
tel.: +420 475 256 111  
fax: +420 475 620 579  
e-mail: info@dalkia.cz  
www stránky: www.dalkia.cz

**Teplárny Brno, a.s.**  
Okružní 25  
638 00 Brno-Lesná  
tel.: +420 545 161 111  
fax: +420 545 169 999  
e-mail: mail@teplarny.cz  
www stránky: www.teplarny.cz

**TEREA Cheb s.r.o.**  
Májová 33  
350 48 Cheb  
tel.: +420 354 524 411  
fax: +420 354 524 419  
e-mail: info@terea-cheb.cz  
www stránky: www.terea-cheb.cz

**TERMIZO a.s.**  
Tř. Dr. Milady Horákové 571/ 56  
460 06 Liberec  
tel.: +420 482 428 671  
fax: +420 482 428 672  
e-mail: info@termizo.cz  
www stránky: www.termizo.cz

**TERMO Děčín a.s.**  
Oblouková 25/ 958  
405 01 Děčín III  
tel.: +420 412 518 686  
fax: +420 412 518 688  
e-mail: termo@termo.mvv.cz  
www stránky: nejsou

**TON – ENERGO a.s.**  
M. Thoneta 148  
768 61 Bystřice pod Hostýnem  
tel.: +420 573 325 111  
fax: +420 573 378 261  
e-mail: info@ton.cz  
www stránky: www.ton.cz

**TŘEBÍČSKÁ TEPELNÁ  
SPOLEČNOST s.r.o.**  
Kubišova 1230, 674 01 Třebíč  
tel.: +420 568 848 633  
fax: +420 568 848 633  
e-mail: tts@ttstrb.cz  
www stránky: www.ttstrb.cz

**United Energy, a.s.**  
Teplárenská 2  
434 03 Most-Komořany u Mostu  
tel.: +420 476 447 111  
fax: +420 476 704 729  
e-mail: info@ue.cz  
www stránky: www.ue.cz

**Válcovny plechu  
BESS, s.r.o.**  
Křížíkova 1377  
738 00 Frýdek-Místek  
tel.: +420 558 481 111  
fax: +420 558 482 309  
e-mail: info@vpfm.cz  
www stránky: www.vpfm.cz

**VE Ostružná s.r.o.**  
Třída Svornosti 192/ 23  
779 00 Olomouc-Nová Ulice  
tel.: +420 584 440 283  
fax: +420 584 440 283  
e-mail: schubert.obchod@jes.cz  
www stránky: nejsou

**VELVETA a.s.**  
Palackého 2760  
407 47 Varnsdorf  
tel.: +420 412 352 111  
fax: +420 412 371 798  
e-mail: velveta@velveta.cz  
www stránky: www.velveta.cz

**VESBYT s.r.o.**  
Blatnická 1527  
698 01 Veselí nad Moravou  
tel.: +420 518 322 348  
fax: +420 518 322 348  
e-mail: vesbyt@iol.cz  
www stránky: nejsou

**Věžeňská služba  
České republiky**  
Soudní 1a/ 1672, 140 67 Praha 4  
tel.: +420 261 031 111  
fax: +420 261 034 502  
e-mail: jdusak@vez.plz.justice.cz  
www stránky: nejsou

**VÍT a SPOL, spol. s r.o.**  
Roudnička, Zalomená 4  
500 11 Hradec Králové  
tel.: +420 495 267 864  
fax: +420 495 264 456  
e-mail: vitaspol@tiscali.cz  
www stránky: nejsou

**Wind Tech s.r.o.**  
Moravské náměstí 3/ 127  
602 00 Brno  
tel.: +420 542 519 111  
fax: +420 542 519 100  
e-mail: jiri.cervinka@ekoe.cz  
www stránky: nejsou

**Zásobování teplem Vsetín a.s.**  
Jiráskova 1326  
755 01 Vsetín  
tel.: +420 571 815 111  
fax: +420 571 431 405  
e-mail: ivan.kovar@vstebro.mvv.cz  
www stránky: nejsou

**ŽĐAS, a.s.**  
Strojírenská 6  
591 71 Žďár nad Sázavou  
tel.: +420 566 641 111  
fax: +420 566 642 850  
e-mail: zdas@zdas.cz  
www stránky: www.zdas.cz

**ŽDB a.s.**  
Bezručova 300  
735 93 Bohumín  
tel.: +420 596 081 111  
fax: +420 596 082 801  
e-mail: info@zdb.cz  
www stránky: www.zdb.cz

## ČEPS, a. s. a provozovatelé distribučních soustav, se kterými ERÚ komunikuje

**ČEPS, a. s.**  
Elektrárenská 774/ 2  
101 26 Praha 10  
tel.: +420 267 104 111  
fax: +420 267 104 568  
e-mail: ceps@ceps.cz  
www stránky: www.ceps.cz

**Jihočeská energetika, a.s.**  
Lannova 16  
370 49 České Budějovice  
tel.: +420 387 861 111  
fax: +420 386 359 803  
e-mail: info@jce.cz  
www stránky: www.jce.cz

**Jihomoravská energetika, a.s.**  
Lidická 36  
659 44 Brno  
tel.: +420 545 142 192  
fax: +420 545 142 556  
e-mail: info@jme.cz  
www stránky: www.jme.cz

**OKD, a. s., Energetika,  
odštěpný závod**  
Gregorova 3  
729 37 Ostrava-Moravská Ostrava  
tel.: +420 596 262 830  
fax: +420 596 262 189  
e-mail: rostislav.holy@okd.cz  
www stránky: www.okd.cz

**Pražská energetika, a.s.**  
Na Hroudě 1492/ 4  
100 05 Praha 10  
tel.: +420 267 051 111  
fax: +420 267 310 817  
e-mail: preforum@pre.cz  
www stránky: www.pre.cz

**Severočeská energetika, a.s.,  
člen Skupiny ČEZ**  
Teplická 8, 405 49 Děčín  
tel.: +420 412 441 111  
fax: +420 412 442 997  
e-mail: info@sce.cz  
www stránky: www.sce.cz

**Severomoravská energetika, a.s.,  
člen Skupiny ČEZ**  
28. října 152, 709 02 Ostrava  
tel.: +420 596 671 111  
fax: +420 596 612 388  
e-mail: info@sme.cz  
www stránky: www.sme.cz

**Středočeská energetická a.s.,  
člen Skupiny ČEZ**  
Vinohradská 8, 120 21 Praha 2  
tel.: +420 222 031 111  
fax: +420 222 032 555  
e-mail: inbox@ste.cz  
www stránky: www.ste.cz

**Východočeská energetika, a.s.,  
člen Skupiny ČEZ**  
Sladkovského 215  
501 03 Hradec Králové  
tel.: +420 495 841 111  
fax: +420 495 842 198  
e-mail: vce@vce.cz  
www stránky: www.vce.cz

**Západočeská energetika, a.s.,  
člen Skupiny ČEZ**  
Guldenerova 19, 303 28 Plzeň  
tel.: +420 378 001 111  
fax: +420 378 002 008  
e-mail: info@zce.cz  
www stránky: www.zce.cz

Cílem materiálu je poskytnout ucelený soubor výsledků provozu elektrizační soustavy České republiky za rok 2003. U vybraných ukazatelů jsou k dispozici vývojové řady za několik let.

## A. Regionální distribuční společnosti, OKD, a. s. a ČEPS, a. s.

### Jihočeská energetika, a.s.



Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny v jihočeském regionu a nejmenším regionálním distributorem v ČR. Společnost je výhradním vlastníkem a provozovatelem zařízení veřejného rozvodu elektřiny a jejím dodavatelem z tohoto zařízení na napěťové úrovni 110 kV a níže. Hlavním předmětem podnikání společnosti je nákup, výroba, rozvod a odbyt elektřiny včetně služeb s tím souvisejících. Distribuce elektřiny představuje cca 90,0 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 66,1 %). Zbytek nakupuje od menších nezávislých výrobců. Instalovaný výkon vlastních zdrojů je 1,6 MWe.



### Jihomoravská energetika, a.s.



Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny v jihomoravském regionu a třetím největším distributorem v ČR (dle výše tržeb). Hlavním předmětem podnikání společnosti je nákup, výroba, distribuce, přenos a prodej elektřiny včetně služeb s tím souvisejících. Společnost výhradně vlastní a provozuje zařízení rozvodu elektrické energie na napěťové úrovni 110 kV a nižší. Distribuce elektřiny představuje cca 90 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 81,1 %). Zbytek nakupuje od menších nezávislých výrobců, z nichž nejvýznamnější jsou lokální teplárny. Instalovaný výkon vlastních zdrojů je 28,1 MWe.



### Pražská energetika, a.s.



Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny v hlavním městě Praze a v Roztokách u Prahy. Hlavním předmětem podnikání společnosti je nákup, rozvod a odbyt elektřiny včetně služeb s tím souvisejících, dále údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických zařízení a zařízení dispečerské řídicí techniky. Distribuce elektřiny představuje cca 85,0 % výnosů společnosti. Od ČEZ, a. s. společnost opatřila cca 35,8 %. Zbytek nakupuje od Pražské teplárenské, a.s. Společnost elektřinu nevyrobí, ale pouze nakupuje.



### Severočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ



SKUPINA ČEZ

Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny v severočeském regionu. Od dubna 2003 se společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem podnikání společnosti je nákup, výroba, rozvod a odbyt elektřiny včetně služeb s tím souvisejících. Společnost výhradně vlastní a provozuje zařízení veřejného rozvodu elektrické energie na napěťové úrovni 110 kV a níže. Distribuce elektřiny představuje cca 75,0 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 78,1 %). Zbytek je zajišťován z vlastních zdrojů a od ostatních nezávislých výrobců elektřiny. Instalovaný výkon vlastních zdrojů je 19,5 MWe.



## Severomoravská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ

Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. SME je nejvýznamnějším distributorem elektřiny v severomoravském regionu a zároveň největším distributorem v ČR. Od dubna 2003 se společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem podnikání společnosti je nákup, výroba, rozvod a odbyt elektřiny včetně služeb s tím souvisejících, dále údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických zařízení a zařízení dispečerské řídicí techniky. Distribuce elektřiny představuje cca 90,0 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 65,3 %). Zbytek nakupuje od ostatních nezávislých výrobců (nejvýznamnější jsou Moravskoslezské teplárny, a. s.) a dováží. Vlastní zdroje na výrobu elektřiny nemá.



## Středočeská energetická a.s., člen Skupiny ČEZ



Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny ve středočeském regionu (s výjimkou hlavního města Prahy a Roztok u Prahy). Od dubna 2003 se společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem podnikání společnosti je nákup, výroba, distribuce, přenos, prodej elektřiny včetně služeb s tím souvisejících, dále údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických zařízení a zařízení dispečerské řídicí techniky. Společnost výhradně vlastní a provozuje zařízení rozvodu elektřiny na napěťové úrovni 110 kV a nižší. Distribuce elektřiny představuje cca 90,0 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 51,1 %); zbytek nakupuje od ostatních nezávislých výrobců a RPDS. Vlastní zdroje na výrobu elektřiny nemá.



## Východočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ



Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny ve východočeském regionu. Od dubna 2003 se společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem podnikání společnosti je nákup, výroba, rozvod a odbyt elektřiny včetně služeb s tím souvisejících, dále údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických zařízení a zařízení dispečerské řídicí techniky. Distribuce elektřiny představuje cca 85,0 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 59,0 %); zbytek je zajišťován od ostatních nezávislých výrobců, z vlastních zdrojů, od ostatních RPDS a z dovozu. Instalovaný výkon vlastních zdrojů je 19,35 MWe.



## Západočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ



Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny v západočeském regionu. Od dubna 2003 se společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem činnosti společnosti je nákup, výroba, rozvod a odbyt elektřiny včetně služeb s tím souvisejících, dále údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických zařízení a zařízení dispečerské techniky. Společnost výhradně vlastní a provozuje zařízení veřejného rozvodu elektřiny na napěťové úrovni 110 kV a níže. Distribuce elektřiny představuje cca 85,0 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 54,2 %); zbytek dodávají ostatní výrobci. Instalovaný výkon vlastních zdrojů je 10,5 MWe.





## OKD, a. s., odštěpný závod Energetika



OKD, a. s. je největší česká těžební firma, zabývající se těžbou černého uhlí, výrobou koksu a dalšími vzájemně navazujícími výrobami převážně na Ostravsku a Karvinsku. Nosnou činností firmy je právě těžba, úprava, zušlechťování a prodej černého uhlí s nízkým obsahem síry a produktů s výrobou uhlí úzce spjatých. OKD, a. s., je největší důlní společností v ČR, těžící a zpracovávající černé uhlí. Nedílnou součástí je odštěpný závod Energetika, jehož hlavním předmětem činnosti je nákup, prodej a dovoz elektřiny pro potřeby OKD, a. s., a prodej mimo OKD, a. s., aj. Zařízení pro výrobu a rozvod tepla používají jednotlivé odštěpné závody společnosti. Vlastní zdroje na výrobu elektřiny společnost nemá. Většina nakoupené elektřiny je určena k vlastní spotřebě.



## ČEPS, a. s.



Hlavním předmětem podnikání ČEPS, a. s. je rozvod elektřiny, montáž, opravy, údržba a revize vyhrazených elektrických zařízení. ČEPS, a. s. je společnost, jejímž majoritním akcionářem je od 1. 4. 2003 Fond národního majetku. Společnost vznikla 20. 8. 1998 a poskytuje svým zákazníkům kapacitu svých zařízení s cílem zajistit rovnováhu v soustavě při dodržení kvalitní a spolehlivé dodávky elektřiny. Pečuje o údržbu, obnovu a rozvoj přenosové soustavy. Zásady své působnosti zakotvila ČEPS, a. s. v dokumentu Kodex přenosové soustavy. Společnost ČEPS, a. s. zajišťuje bezpečný a spolehlivý přenos elektrické energie pro uživatele přenosové soustavy v ČR i v rámci mezinárodní spolupráce.



## B. Výrobci elektřiny se součtovým instalovaným výkonem > 1 MW<sub>e</sub>

### 1. elektrárenská s.r.o.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 25. 5. 92. Ekonomicky aktivní je od roku 1994. Předmětem činnosti je výroba elektrické energie v malých vodních elektrárnách a její prodej. Společnost vlastní 5 MVE o celkovém instalovaném výkonu 6,45 MW v lokalitách: MVE České Vrbné (Vltava) - 2x Kaplanova turbína; MVE Hradec Králové III (Orlice) - 1x Francisova turbína a 2x Kaplanova turbína; MVE Kofenov (Jizera) - 3x Francisova turbína; MVE Poděbrady (Labe) - 4x Francisova turbína; MVE Želivka (Želivka) - 3x Francisova turbína (akumulační přehrada Sedlice). Celkový počet turbosoustrojí je 15 a dodávka se uskutečňuje do sítí REAS (vn) dle lokality. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 16 GWh.



### A - ENERGY s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 21. 12. 1992. Její předchůdce byla společnost STAVEBNÍ PODNIKÁNÍ – Erich CHALUPA, s.r.o. Hlavní činností společnosti je provádění bytových a občanských staveb, a prodej a výroba elektřiny. Elektřina je vyráběna ve třech MVE se čtyřmi výrobními bloky se součtovým instalovaným výkonem 1,556 MWe: 1. - elektrárna Valteřice (dvojitá Francisova turbína se synchronním generátorem a s instalovaným výkonem 576 kWe); 2. - elektrárna Benešov (Kaplanova turbína se synchronním generátorem a s instalovaným výkonem 280 kWe); 3. - elektrárna Malá Veleň (2 x Francisova turbína se synchronními generátory s instalovaným výkonem 300 kWe a 400 kWe). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 4,4 GWh. Výkon zdrojů je převážně vyveden do sítí 35 kV Středočeské energetické a.s.



## ACTHERM, spol. s r.o.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku k 2. 11. 1992. Předchůdcem společnosti byla VT - Energetika s.r.o. Od 1.10. 1998 provozuje Actherm na základě nájemní smlouvy (jako odštěpný závod) kompletní energetické zařízení. Předmětem činnosti je provoz tepelných zařízení, což představuje cca 24 % celkových výnosů společnosti. Dalším významným předmětem podnikání je realizace, opravy a údržba v oblasti teplo a plynofikace; rovněž vyrábí elektřinu pro svou potřebu. Celkový instalovaný výkon společnosti je 18 MWe. Elektřina je vyráběna ve dvou blocích: 1-kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 12 MWe a 2 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto společnosti se pohybuje okolo 55,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí přenosové soustavy (220 kV).



## AES Bohemia spol. s r.o.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 26. 2. 2002. Předchůdcem společnosti byla ECS spol. s r.o. Od 13. 02. 2002 provozuje AES Bohemia spol. s r.o. vodovody a kanalizace, vyrábí a prodává stlačený vzduch. Dále se zabývá výrobou a rozvodem tepla a výrobou a rozvodem elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 46,5 MWe. Elektřina je vyráběna na 1 výrobním bloku: 2 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 46,5 MWe. Kotle ČKD Dukla jsou práškové s přirozenou cirkulací. Celková roční výroba elektřiny netto společnosti je cca 227,4 GWh. Výkon je vyveden do sítí 110 kV Jihočeské energetiky, a.s.



## AKTIVA, a.s.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 01. 10. 1998. Hlavní činností společnosti je výroba organických a anorganických chemikálií, kromě jedů. Další činností společnosti je zprostředkování obchodu a služeb, výroba a dovoz chemických látek a chemických přípravků. Dále vyrábí umělá hnojiva, krmiva a krmné směsi pro hospodářská zvířata. Celkový instalovaný výkon společnosti je 2,5 MWe. Elektřina je vyráběna v protitlaké parní turbíně s instalovaným výkonem 2,1 MWe a na plynovém spalovacím motoru (kogenerační jednotce) s instalovaným výkonem 0,4 MWe. Celková roční výroba netto je cca 1,01 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Západočeské energetiky, a.s.



## ALIACHEM a.s., odštěpný závod SYNTHESIA



Akciová společnost patří mezi největší české chemické společnosti. Hlavní činností s cca 90% podílem na tržbách je chemická výroba. Výrobní program tvoří především produkce organických barviv a pigmentů, organických polotovarů, průmyslových hnojiv, plastů, farmaceutických substancí, trhavin, bezdýmných prachů a nitrocelulózy. Celkový instalovaný výkon společnosti je 75,6 MWe. Má celkem čtyři bloky: 11,12 - oba s kondenzačním odběrovým strojem o instalovaném výkonu 12,8 MWe, 13 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 25 MWe a 14 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MWe. Celková roční výroba netto je cca 214,5 GWh. Výkon je vyveden do sítí 110 kV Východočeské energetiky, a.s.



## AQUA ENERGIE s.r.o.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku pod názvem FOND-SUPRO s.r.o. dne 9. 3.1994. Od 9. 9.1996 se přejmenovala na "Jihočeské malé vodní elektrárny - F s.r.o.", od 29. 9.1998 byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem Jihočeské malé vodní elektrárny, s.r.o. a dále se přejmenovala na současný název. Hlavní činností společnosti je výroba elektřiny. Dále se zabývá správou movitého a nemovitého majetku, koupí zboží za účelem dalšího prodeje a prodej. Celkový instalovaný výkon subjektu je 2,45 MWe. Elektrická energie je vyráběna devíti turbogenerátory v pěti malých vodních elektrárnách (výrobnách). Jedná se: 1. – 760 kWe (1 x Kaplan, 2 x Francis); 2. - 630 kWe ( 1 x Kaplan); 3. - 450 kWe (2 x Francis), 4. - 400 kWe (1 x Bánki); 5. - 50 kWe (1 x Bánki); 6. - 160 kWe (1 x Bánki). Celková roční výroba elektřiny je cca 5,4 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 22 kV Jihočeské a Západočeské energetiky, a.s. - dle lokality MVE.



## BEZ MOTORY, a.s.

Společnost se původně nazývala SALCOTT SERVICES, a.s. a od 11. 11. 2002 byla do obchodního rejstříku zapsána pod současným jménem. Hlavním předmětem podnikání společnosti je kovoobráběčství, slévárnictví, modelářství, nástrojářství, zámečnictví, výroba strojů a zařízení v oblasti strojírenství a výroba a opravy elektrických strojů a přístrojů. Subjekt neovládá licenci na výrobu elektřiny a tu vyrábí pouze pro vlastní spotřebu. Celkový instalovaný výkon společnosti je 2,4 MWe (3 x spalovací motor s instalovaným výkonem 0,8 MWe). Výkon zdroje je vyveden do sítě vn bývalé společnosti ČKD Motory, a.s. – divize dieselmotory (se sídlem v Hradci Králové), kterou BEZ MOTORY, a.s. koupila. Roční výroba společnosti je 1,234 GWh.



## Biocel, a.s.

Akciová společnost byla do obchodního rejstříku zapsána k 6. 3. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výroba buničiny, krmných kvasnic VITAL a finálních produktů z kvasničné biomasy. Nedílnou součástí společnosti je energetika, která zajišťuje výrobu energií převážně pro vlastní potřebu. Celkový instalovaný výkon společnosti je 41,6 MWe. Elektřina je vyráběna ve dvou blocích: 1 a 2 protitlaké stroje s instalovaným výkonem 20,8 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 165,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severomoravské energetiky, a.s. Teplo je vyráběno na 5 kotelních jednotkách o celkovém instalovaném tepelném výkonu 390,9 MWt. Jedná se o výkon instalovaný v páře. Výrobce není držitelem licence na výrobu.



## CENERGY, s.r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 19. 11. 2001. Její hlavní činností je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej. Dále vykonává činnost realitní kanceláře, obchoduje s cennými papíry, vyrábí a rozvádí tepelnou a elektrickou energii. Celkový instalovaný výkon společnosti je 6 MWe. Elektřina je vyráběna v jednom bloku - protitlaká turbína s instalovaným výkonem 6 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 0 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě 6 kV a pouze v případě přebytků by byla dodávána do veřejných sítí 22 kV Jihočeské energetiky, a.s. Zdroj byl dříve znám pod názvem JIP - Papírny Vitavský mlýn, a.s. v lokalitě Loučovice a měl stejné parametry.





## CINERGETIKA Ú/L, a.s.



Teplárna SETUZA energetika, a.s., vznikla k 5.10. 1998. Jejím hlavním předmětem činnosti byla výroba a rozvod tepla a elektřiny. 24. 2. 1999 zakoupila akcie SETUZY energetiky, a. s., americká firma Cinergy. Od jara 1999 nese společnost název CENERGETIKA Ú/L, a.s. Výroba tepla je zajišťována 4 kotelními jednotkami s práškovým topeništěm o celkovém instalovaném tepelném výkonu 248 MWt. Výroba elektřiny je zajišťována na třech blocích: II,III - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6 MWe a IV - protitlaký stroj s instal. výkonem 3,8 MWe. Celkový instalovaný výkon společnosti je 15,8 MWe. Roční výroba elektřiny netto je cca 45 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 10 kV Severočeské energetiky, a.s.



## Cukrovary TTD a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 24. 07. 2002. Její hlavní činností je nákup zemědělských výrobků a surovin pro výrobu cukru a jeho modifikací, výroba chemických a biochemických výrobků na bázi cukru. Dále firma vyrábí tepelnou a elektrickou energii. Celkový instalovaný výkon společnosti je 20,9 MWe. Elektřina se vyrábí ve třech závodech: Dobruška - s celkovým instalovaným výkonem 10,5 MWe, Mělník - s celkovým instalovaným výkonem 6 MWe a České Meziříčí - s celkovým instalovaným výkonem 4,4 MWe. Ve všech závodech je jeden blok s protitlakou parní turbínou. Roční výroba elektřiny netto je cca 29,007 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí: Dobruška - 22 kV, Mělník - 22 kV, České Meziříčí - 35 kV Středočeské energetické a.s.



## ČEZ, a. s.



Akciová společnost vznikla k 6. 5. 1992 a jediným zakladatelem společnosti byl Fond národního majetku. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba, přenos, tranzit, dovoz a vývoz elektřiny, výroba a prodej tepla a zpracování druhotných produktů vznikajících při výrobě elektřiny a tepla. ČEZ, a. s., je z hlediska základního jmění a počtu zaměstnanců jedním z největších podniků v ČR. Instalovaný výkon všech zdrojů ČEZ, a. s., je 12 153,05 MWe (PE - 6 524,1 MWe; VE - 1 867,77 MWe; JE - 3760 MWe; VTE - 1,17 MWe; SLE - 0.01 MWe). V oblasti výroby elektřiny má společnost dominantní postavení (cca 73.2 % z výroby elektřiny v ČR). Od 1. 8. 1999 byla z ČEZ, a. s., vyčleněna ČEPS, a. s., která provozuje PS. V dubnu 2003 byla realizována transakce spojení ČEZ, a. s. s distribučními společnostmi a zároveň byl prodán většinový podíl ČEPS, a. s. Fondu národního majetku. K 1. 1. 2004 ČEZ, a. s. vlastní ještě 34 % akcií ČEPS, a. s.



## Dalkia Morava, a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 07. 01. 2002. Hlavní činností organizace je výroba, přenos a odbyt elektřiny a tepla na území ČR. Celkový instalovaný výkon společnosti je 347,6 MWe. Společnost má celkem osm výrobních závodů (výroben): Třebovice (3 bloky 14, 15, 33 - kondenzační odběrové stroje s výkonem 50, 72 a 30 MWe), Ostrava-Přívoz (bl. 9 - protitlak s výkonem 12,8 MWe), Přerov (bl. 2 - kondenzační odběrový stroj s výkonem 46 MWe), Olomouc (2 bl.: 1, 3 - protitlaké stroje s výkonem 6,3 a 41 MWe), Krnov (bl. 4 - protitlak s instalovaným výkonem 4,8 MWe), Frýdek - Místek (bl. 1 - protitlak s výkonem 3 MWe), Čs. Armáda (bl. 3, 4 - protitlak s výkonem 12 a 12 MWe), Karviná (bl. 4, 5 - kondenzační odběrové stroje s výkonem 15 a 40 MWe) a Setuza (bl. 1 - 2,7 MWe). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1860 GWh. Výkon je vyveden do sítí 6, 22 a 110 kV Severomoravské energetiky, a.s.



## Desenská teplárenská společnost s ručením omezeným



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 26.5.1995. Hlavním předmětem podnikání společnosti je správa tepelného hospodářství města Desná v Jizerských horách. Dále se zabývá výrobou, rozvodem a prodejem tepla a výrobou a prodejem elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1,0 MWe. Elektřina je vyráběna ve dvou blocích: 1 - plynový motor (KATRPILAR) s instalovaným výkonem 1 MWe. Roční výroba elektřiny netto je cca 1,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 35 kV Severočeské energetiky, a.s.



## DEZA, a.s.



Společnost byla založena Fondem národního majetku ČR ke dni 29. 12. 1990. Hlavním předmětem podnikání je výroba základních a pomocných chemických výrobků, technických plynů aj. Součástí společnosti je rovněž divize energetiky, zajišťující výrobu a rozvod tepla a elektřiny zejména pro vlastní potřebu. Celkový instalovaný výkon společnosti je 16 MWe. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MWe a 2 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 49,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severomoravské energetiky, a.s. Teplo je vyráběno na osmi kotelních jednotkách o celkovém instalovaném tepelném výkonu 355 MWt. Jedná se o výkon instalovaný v páře.



## EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA a.s.



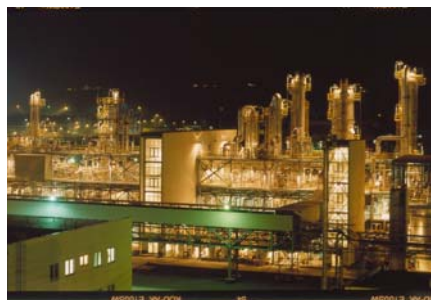
Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 28.11. 2001. Hlavním předmětem podnikání společnosti je nákup a zpracování zemědělských plodin, výroba a prodej potravin, výzkum, výroba a zavádění technologií a zařízení pro výrobu zemědělských plodin a potravin. Dále se zabývá intenzifikací výroby cukrovky, množení osiva cukrovky a obchod s ním. Společnost sestává ze tří cukrovarů na území ČR (Hrochův Týnec, Němčice nad Hanou a Kojetín). Elektřina je vyráběna pouze v parní elektrárně cukrovaru Hrochův Týnec (bl. 1,2 - protitlak s instalovaným výkonem 6 a 6 MWe). Roční výroba elektřiny netto je cca 14,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 35 kV Východočeské energetiky, a.s. Předchůdcem subjektu byl CUKRSPOL PRAHA, a.s. založený zakladatelským plánem ze dne 13. 3. 1991.



## EASTMAN SOKOLOV, a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem Chemické závody Sokolov, a.s. 29. 12. 1990. V roce 2001 se přejmenovala na EASTMAN SOKOLOV, a.s. - zapsána do obchodního rejstříku 28.11. 2001. Subjekt se zabývá výrobou, zpracováním, výzkumem a vývojem chemických, brusných, žáruvzdorných, desinfekčních a konzervačních výrobků a prostředků. Elektřina se vyrábí v jednom bloku v protitlaké parní turbíně s instalovaným výkonem 6 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 6,3 GWh a slouží převážně pro vlastní potřebu. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě 6 kV.





## ECK Generating, s.r.o.



Společnost s ručením omezeným vznikla k 30. 11. 1995. Hlavním předmětem podnikání společnosti je koupě zboží za účelem dalšího prodeje a prodej, výroba a rozvod elektřiny a výroba a rozvod tepla. V roce 1997 došlo k provázání činnosti společnosti s firmou ENERGETICKÉ CENTRUM KLADNO, s.r.o., na základě dlouhodobých smluv z roku 1996. Celkový instalovaný výkon společnosti je 371,8 MWe. Má celkem pět bloků: 4 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 135,3 MWe, 5 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 135,3 MWe, 6 - spalovací cyklus s instalovaným výkonem 66,9 MWe, 9 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 28 MWe a 12 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6,3 MWe. Celková roční výroba netto je cca 1517 GWh (z toho 1 493 bylo vyrobeno na PE a 24 GWh na PSE). Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Středočeské energetické a.s.



## Elektrárna Kolín a.s.



Společnost vznikla v roce 1992 odloučením od Teplárenských závodů Praha, o.z. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a distribuce elektrické energie a tepla a činnosti související. Tržby za prodej tepla se na celkových výnosech podílí cca 85 % a za prodej elektřiny cca 7 %. Celkový instalovaný výkon společnosti je 18,7 MWe. Z toho 17,6 MWe je v PE a 1,1 MWe ve VE. Jsou provozovány dva bloky (PE): 4 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4,6 MWe a 5 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 13 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 24,3 GWh (z toho 21,5 bylo vyrobeno na PE a 2,8 GWh na VE). Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické a.s. Teplo je vyráběno na sedmi kotelních jednotkách o celkovém instalovaném tepelném výkonu 742 MWt (výkon instalovaný v páře).



## Elektrárny Opatovice, a.s.



Akiová společnost vznikla k 1. 5. 1992 vydělením ze společnosti ČEZ. Společnost je nejvýznamnější nezávislý výrobce elektřiny v ČR a tvoří ji především Elektrárna Opatovice, Teplárna Pardubice, primární a sekundární rozvody tepla v Chrudimi, Pardubicích, Hr. Králové a Lázních Bohdaneč. Tržby za prodej elektřiny a tepla představují cca 90,1 % výnosů společnosti. Elektřinu vykupuje VČE, a. s. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, dodávka a prodej elektřiny a tepla. Celkový instalovaný výkon společnosti je 360 MWe. Společnost má šest výrobních bloků: 1 - kondenzační stroj s instalovaným výkonem 60 MWe, 2 a 4 - dtto, 3 a 6 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 60 MWe, 5 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 60 MWe. Celková roční výroba netto je cca 2 045,6 GWh. Výkon je vyveden do sítí 110 kV Východočeské energetiky, a.s.



## Energetické centrum s.r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem JITKA a.s. dne 25.3.1991. Pod dalším názvem Jitka, a.s. byla do obchodního rejstříku zapsána 15. 6.2000 a v současné době se nazývá Energetické centrum s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je v současné době výroba a rozvod tepla a elektřiny. Společnost má vlastní zdroj na výrobu elektřiny s instalovaným výkonem 2,5 MWe. Jedná se o jeden výrobní blok s protitlakou turbínou o instalovaném výkonu 2,5 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Jihočeské energetiky, a.s.

## Energetika Chropyně, a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 5. února 1998. Zabývá se výrobou a rozvodem stlačeného vzduchu a tepla, distribucí plynu, výrobou a distribucí elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 2,5 MWe. Elektrická energie je vyráběna na jednom bloku - protitlaká parní turbína s regulovaným odběrem a s instalovaným výkonem 2,5 MWe. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě 6 kV a veškerá výroba elektřiny je spotřebovávána v areálu subjektu, kde je také prodávána dalším konečným zákazníkům. Celková roční výroba elektřiny netto byla 0 GWh. Od 1. 1. 2004 není licencovaným výrobcem elektřiny.



## Energetika TATRA, a.s.



Akciová společnost TATRA byla založena Fondem národního majetku ČR ke dni 1. 4. 1992. Hlavním předmětem činnosti je výroba motorových dopravních prostředků, silniční motorová doprava aj. Součástí společnosti je elektrárna, vyrábějící elektřinu pro svou potřebu. Celkový instalovaný výkon společnosti je 24 MWe. Jsou provozovány dva bloky: 3, 4 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 8,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV Severomoravské energetiky, a.s.



## ENERGETIKA TŘINEC, a.s. ENERGETIKA TŘINEC AKCIOVÁ SPOLEČNOST

Společnost vznikla k 3. 1. 1994 a jejím sídlem je areál Třineckých železáren. Hlavním předmětem činnosti je výroba a rozvod elektřiny a tepla a ostatních energií. Společnost zásobuje mateřskou společnost a ostatní odběratele Třince. Celkový instalovaný výkon společnosti je 86 MWe. Společnost má celkem pět výrobních bloků: 1 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 10,5 MWe, 3 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 15 MWe, 11 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MWe, 12 - kondenzační odběrový stroj s inst. výkonem 32 MWe a 14 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 17 MWe. Celková roční netto výroba je cca 596,1 GWh. Výkon je vyveden do sítě 110 kV Severomoravské energetiky, a.s.



## Energetika Vítkovice, a.s.



Společnost VÍTKOVICE orientuje aktivity na oblast hutnictví a strojírenství. Divize Energetika vznikla jako nedílná součást společnosti k 1. 7. 1995. K 29. 12. 2000 z divize Energetika vznikla společnost EVI, a.s. Hlavním předmětem činnosti divize je výroba, nákup a distribuce energií pro potřeby společnosti i pro externí odběratele. Celkový instalovaný výkon společnosti je 79 MWe. Společnost má čtyři výrobní bloky: 7 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 16 MWe, 8 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 16 MWe, 9 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 22 MWe, 10 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MWe. Celková roční výroba netto je 275,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě Severomoravské energetiky, a.s.



110 kV



## ENERGO - PRO a.s.



Společnost byla zapsána k 23. 3. 1995. Hlavním předmětem podnikání je provoz a servis malých vodních elektráren, výroba elektřiny a poradenská a konzultační činnost v oboru malé vodní elektrárny. Akciová společnost provozuje celkem jedenáct malých vodních elektráren (Hradec Králové, Kroměříž, Seč, Meziboří, Hradištko, Kostomlátky, Háj, Kružberk, Modřany, Smiřice a Mostiště) s celkovým instalovaným výkonem 26,9 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 47,8 GWh. Vyrobená elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality malé vodní elektrárny).



## Energotrans a.s.



Společnost Energotrans (dříve Mělník-Praha, a. s.) vznikla k 30. 9. 1992 jako dceřiná společnost Pražské teplárenské, a.s. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a tepla a výrobní činnost. Společnost je třetím největším výrobcem elektřiny a tepla v ČR. Celkový instalovaný výkon společnosti je 352 MWe. Společnost má celkem 6 výrobních bloků: 1, 2 - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 60 MWe, 3, 4 - kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 60 MWe, 5, 6 - kondenzační stroje s instalovaným výkonem 56 MWe. Roční výroba elektřiny netto je cca 1278 GWh. Výkon je vyveden do sítě 110 kV Středočeské energetické a.s.



## ENERGZET, a.s.



Akciová společnost ENERZET byla zapsána do obchodního rejstříku k 1. 1. 1996 a je bývalou závodní elektrárnou strojírenského podniku ZETOR, a.s. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba a rozvod elektřiny a tepla a výroba, instalace a opravy elektrických strojů a přístrojů. Celkový instalovaný výkon společnosti je 18 MWe. Elektřina je vyráběna na 2 blocích: 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MWe a 2 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 4,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastní sítě 22 kV a přes vlastní rozvodnu 110 kV do sítě 110 kV Jihomoravské energetiky, a.s.



## ESMO Mohelnice, s.r.o.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku k 24. 3. 1994. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, distribuce a prodej elektřiny a tepla a montáž, opravy a revize plynových zařízení. Celkový instalovaný výkon společnosti je 8,6 MWe. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 4 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MWe, 6 - kogenerační jednotka s instalovaným výkonem 4,6 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 16,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 6 kV Severomoravské energetiky, a.s.



## F O B O S spol. s r.o.

Hlavní činností společnosti jsou realizace a provozování energetických zařízení tradičních i netradičních zdrojů energie. Veškerá elektrická energie společnosti je vyráběna ve vodních elektrárnách s celkovým instalovaným výkonem 1,62 MWe. Jedná se o 5 výroben s celkovým počtem dvanácti turbogenerátorů: (2 x Peltonova turbína po 160 kW, 4 x Francisova turbína po 250 kW, 1 x Bánkiho turbína 50 kW, 2 x Francisova turbína po 100 kW, 1 x Francisova turbína 35 kW, 1 x Francisova turbína 25 kW a 1 x Francisova turbína 50 kW. Celková roční výroba je cca 2,7 GWh. Výkon je vyveden do transformoven 0,4 kV, pouze u výroby Mezivodí je výkon vyveden do sítí 35kV Severočeské energetiky, a.s.

## F T N SERVIS s.r.o.



Předchůdkyně společnosti FTN ENERGO s.r.o. byla do obchodního rejstříku zapsaná 31.8.1998. Během roku 2003 byla přejmenována na současný název. Její hlavní činností je zprostředkovatelská činnost v oblasti teplárenství, plynárenství a energetiky. Dále se zabývá provozováním vodovodů a kanalizací, rozvodem plynu a tepla, výrobou a rozvodem elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 2,08 MWe. Společnost má celkem čtyři výrobní bloky: 1 – plynový motor (kogenerační jednotka TEDOM) s instalovaným výkonem 0,7 MWe, 2 - tři dieselgenerátory sloužící jako záložní zdroj při výpadku sítě s celkovým instalovaným výkonem 1,38 MWe. Celková roční výroba elektřiny je cca 1,9 GWh. Výkon je vyveden do vlastní distribuční sítě 0,4 kV.



## Frantschach Energo a.s.



Předchůdce společnosti - SEPAP, a.s. - byl založen Fondem národního majetku ČR ke dni 28. 4. 1992. Dne 17. 11. 1997 z této společnosti vzniká AssiDomän Sepap, a.s. a konečně k 1. 9. 2000 vzniká Frantschach Pulp & Paper a.s. Hlavním předmětem činnosti je výroba a zpracování buničiny, dřevoviny, papírů, kartonů a lepenek aj. Celkový instalovaný výkon společnosti je 94 MWe. Elektřina je vyráběna na pěti blocích: 1 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 9 MWe, 2 - dtto, 3 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MWe, 4 a 5 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 32 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 331 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severočeské energetiky, a.s.



## Harpen ČR, s.r.o.



Předchůdce společnosti DAUBER, s.r.o. byla zapsána do obchodního rejstříku 21. 3. 1997 a od 16. 10. 1997 společnost existuje pod současným názvem. Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod tepla, výroba a distribuce elektřiny a koupě zboží za účelem dalšího prodeje. Celkový instalovaný výkon společnosti je 17,8 MWe. Elektrická energie je vyráběna ve dvou lokalitách: 1) Teplárna Náchod (koupěno od ČEZ, a. s.) se součtovým instalovaným výkonem 17 MWe (bl. 1 – 5 MWe a bl. 2 – 12 MWe), a 2) Cukrovar Břeclav se součtovým instalovaným výkonem 0,8 MWe (PE 0,3 a PSE 0,5 MWe). Výkon zdroje je vyveden do sítí vn Východočeské energetiky, a.s. (v případě Náchoda) u cukrovaru Břeclav do sítí vn Jihomoravské energetiky, a.s. Roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 46 GWh.

## HYDROČEZ,a.s.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku ke dni 21. 6. 1995. Hlavním předmětem podnikání je provoz malých vodních elektráren, poradenská, inženýrská a zprostředkovatelská činnost v oblasti investiční výstavby. Akciová společnost provozuje celkem sedm malých vodních elektráren (Pardubice, Veselí nad Moravou, Spytihněv, Předměřice, Les Království, Kníničky a Obříství) s celkovým instalovaným výkonem 14,9 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 42,8 GWh. Vyrobená elektřina je dodávána regionálním distribučním společností (dle lokality příslušné malé vodní elektrárny).



## CHEMOPETROL, a.s.



Mezi rozhodující aktivity společnosti patří zejména výroba a zpracování chemických látek všeho druhu a výroba, zpracování, rozvod a dodávka energií (elektřiny, tepla aj.) Výrobou, rozvodem a dodávkou energií se zabývá divize Energetika. Celkový instalovaný výkon společnosti je 297,8 MWe. Společnost má dvě výroby - T 200 (má celkem devět výrobních bloků: 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8 - kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 22,4 MWe, 2, 9 - kondenzační stroje s instal. výkonem 16 MWe) a T 700 (má celkem pět bloků: 10, 11, 12, 13 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 28, 25, 25, 25 MWe, 14 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6 MWe). Roční výroba netto je cca 1226,2 GWh. Výkon je vyveden do sítí 110 kV Severočeské energetiky, a.s.



## Chotěbořské strojírny služby, a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsaná 1. 5.1992. Hlavní činností společnosti je vývoj, výroba a odbyt strojů a zařízení pro mlékárenský a nápojový průmysl a jejich dílů. Další činností společnosti je projektová, servisní a poradenská. Celkový instalovaný výkon společnosti je 4,433 MWe. Elektřina je vyráběna v kogenerační jednotce (plynová spalovací turbína) o instalovaném výkonu 0,968 MWe. Jako špičkový zdroj elektrické energie slouží dieselagregát o instalovaném výkonu 0,34 MWe. Jako záložní zdroj elektrické energie slouží výroba s parní kondenzační turbínou s regulovaným odběrem s instalovaným výkonem 3,125 MWe. Roční výroba netto je cca 1,4 GWh. Výkon je vyveden do lokální distribuční sítě 6 kV (ostrovní provoz).



## IKEM - služby, spol. s r.o.



Společnost byla zapsaná do obchodního rejstříku pod názvem ŽOFIE, spol. s r.o. dne 1. 4.1993. Od 4. 6.1998 byla společnost přejmenována na IKEM - služby, spol. s r.o. Hlavním předmětem podnikání je organizační a ekonomické poradenství, provozování parkovišť a výroba a rozvod tepelné energie elektřiny. Společnost má vlastní zdroje na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem 1,39 MWe. Jedná se o tři naftové dieselagregáty, každý o výkonu 0,46 MWe. Tyto zdroje elektrické energie slouží společnosti jako záložní zdroje pro zálohování napájení klinik a operačních sálů v areálu. Roční výroba elektřiny netto je téměř 0 GWh.





## INCOS a.s.



Předchůdkyní společnosti byla společnost INCOS s.r.o. Od 12. 11. 2003 se subjekt jmenuje dle současného názvu. Hlavním předmětem činnosti je výroba elektrické energie. Společnost má vlastní zdroje na výrobu elektřiny o součtovém instalovaném výkonu 1,92 MWe (MVE) v lokalitě Hodonín. Zdroj nakoupila společnost od Jihomoravských energetických závodů, státní podnik „v likvidaci“. Jsou zde vertikální Kaplanovy turbíny, každá s instalovaným výkonem 0,96 MWe. Výkon zdroje je vyveden do sítí vn (lokalita uzlu 110 kV Hodonín) Jihomoravské energetiky, a.s. Roční výroba elektřiny netto je cca 4,6 GWh.



## ISPAT NOVÁ HUŤ a.s.



Předchůdkyní společnosti byl subjekt NOVÁ HUŤ, a.s.. Od 11. 4. 2003 byl subjekt zapsán pod současným názvem. Společnost je hutním kombinátem s uzavřeným výrobním cyklem. Energetika představuje rozsáhlý energetický komplex průmyslové energetiky. Převážná část dodávek energetických médií směřuje ze závodu 4 - Energetika do ostatních závodů společnosti. Celkový instal. výkon společnosti je 254 MWe. Společnost má celkem jedenáct výrobních bloků: 1, 2, 5, 6, 8 - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 25 MWe, 3, 9, 10 - kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 25 MWe, 4, 7 - kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 17,5 MWe a 9N - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 19 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1426,7 GWh. Výkon je vyveden do sítí 110 kV Severomoravské energetiky, a.s.



## ITES spol. s r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsaná 1.4.1993. Její hlavní činnost je v oblasti služeb, montáž, opravy, revize plynových zařízení, měřící a regulační techniky. Také se zabývá projektovou činností v investiční výstavbě, provozem tepelného hospodářství, výrobou a rozvodem tepla a pod. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1,038 MWe. Společnost má jeden výrobní blok - spalovací plynový motor (kogenerační jednotku TEDOM) o instalovaném výkonu 1 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické a.s.



## Jihomoravská plynárenská, a.s.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 1.1.1994. Hlavním předmětem podnikání je výroba, úprava, uskladnění, rozvod, tranzit, nákup a prodej topných plynů a prodej odpadního tepla. Dále rozvodem plynu a výrobou elektřiny. Společnost má vlastní zdroje na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem 4,416 MWe. Má dvě výroby: 1. s jedním výrobním blokem - 1 x expanzní turbína s instalovaným výkonem 1,6 MWe; 2. - se čtyřmi výrobními bloky - 1 x expanzní turbína s instalovaným výkonem 1,2 MWe a 3 x kogenerační jednotka s plynovým spalovacím motorem - každá s instalovaným výkonem 544 kW. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 10,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s.





## JIP - Papírny Větrní, a.s.



Společnost byla založena Jihočeskými papírnami Větrní ke dni 1. 2. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výroba, zpracování a prodej papírenských výrobků, výroba a rozvod elektřiny a tepla, stavba strojů s mechanickým pohonem, montáž, opravy, údržba a revize elektrických zařízení a výroba rozvaděčů nízkého napětí. Celkový instalovaný výkon společnosti je 24 MWe. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 1, 2 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 16,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Jihočeské energetiky, a.s.



## JITEX Písek a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je pletářská výroba, konfekční výroba, výroba přízí, barvení látek atd. Celkový instalovaný výkon společnosti je 6,5 MWe, z toho TG 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MW z roku 1967 a TG 2 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 2,5 MWe z roku 1955. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 4,5 GWh. Pára se dodává do městské sítě. Palivem je hnědé uhlí a v budoucnu nízkosírnaté hnědé uhlí. Výkon je vyveden do sítě 22 kV Jihočeské energetiky, a.s.



## Karlovarská teplárenská, a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a tepelné energie, rozvod tepelné energie, poskytování technických služeb apod. Další činnost společnosti je údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických teplárenských zařízení, výstavba teplárenských děl a zařízení potřebných pro jejich provoz. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1,3 MWe. Společnost má jeden výrobní blok na výrobu elektrické energie - spalovací plynovou turbínu (kogenerační jednotku) s instalovaným výkonem 1,3 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 5,5 GWh. Výkon je vyveden do sítí 22 kV Západočeské energetiky, a.s.



## KAUČUK, a.s.



Akciová společnost je podnikem na výrobu syntetického kaučuku, plastických a od roku 1975 i pohonných hmot. Od 1. 7. 1997 byl KAUČUK, a.s., začleněn do struktury holdingu UNIPETROL. Podniková energetika produkuje elektřinu a teplo jak pro vlastní potřebu, tak rovněž pro externí odběratele (Kralupy nad Vltavou, Chvatěruhy atd.). Celkový instalovaný výkon společnosti je 63 MWe. Akciová společnost KAUČUK má celkem dva výrobní bloky: 1 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 33 MWe a 2 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 30 MWe. Celková roční výroba je cca 221,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Středočeské energetické a.s.



## **KH TEBIS s.r.o.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku pod názvem TEPLŮ Města Kutná Hora 13. 1.1994. Od 4. 1.1996 byla společnost přejmenována na KH TEBIS s.r.o. Předmětem podnikání společnosti je výroba tepla a zajišťování jeho rozvodu ke spotřebitelům, správa a údržba objektů. Subjekt rovněž vlastní zdroj na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem 1,2 MWe a má celkem dvě výroby: 1 - dvě plynové spalovací turbíny (kogenerační jednotky od firmy TEDOM), každá s instalovaným výkonem 0,2 MWe; 2 - čtyři plynové spalovací turbíny (kogenerační jednotky od firmy TEDOM), každá s instalovaným výkonem 0,2 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,3 GWh. Výkon je vyveden do sítí nn Středočeské energetické a.s.



## **KIPP,s.r.o.**



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 11.10.1995. Hlavní činností podnikání společnosti je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej tohoto zboží, realitní činnost a výroba elektřiny. Společnost vlastní zdroj na výrobu elektřiny o celkovém instalovaném výkonu 1,96 MWe. Společnost má dva výrobní bloky - 2 x Kaplanova turbína se synchronními generátory, každá o výkonu 0,98 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 6,6 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 35 kV Východočeské energetiky.



## **Klavarská elektrárenská v.o.s.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 18. ledna 1995. Hlavním předmětem podnikání je provoz a údržba malých vodních elektráren. Další činností je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje (mimo obory vyhrazené živnostenským zákonem). Společnost vlastní dvě vodní elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 1,575 MWe: 1. - dva výrobní bloky po 0,315 MWe (2 x Kaplanova turbína), 2. - tři výrobní bloky po 0,315 MWe (3 x Kaplanova turbína od firmy HYDROHROM). Celková roční výroba elektřiny je cca 5,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické a.s.



## **Králodvorské železářny ENERGO s.r.o.**



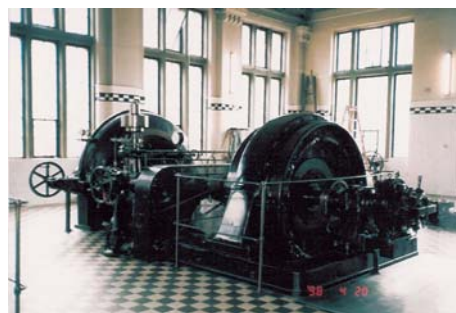
Společnost vznikla k 17. 6. 1994 sloučením dvou do té doby samostatných závodů - KŽ, a.s. Energetika a Doprava. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba, distribuce a prodej tepla a výroba, nákup, transformace a prodej elektrické energie. Prodej tepla se podílí na celkových výnosech cca 36 % a prodej elektřiny cca 26 %. Celkový instalovaný výkon společnosti je 10 MWe. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 2, 3 - spalovací turbína s instalovaným výkonem 5 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je 0 GWh. Ve druhém pololetí roku subjekt téměř elektřinu nevyráběl. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické, a.s.





## KREDIT CENTRUM s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 30. 11.1993. Hlavním předmětem podnikání je činnost organizačních a ekonomických poradců, koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej tohoto zboží, výroba textilního zboží a výroba elektrické energie. Celkový instalovaný výkon společnosti je 4,496 MWe. Elektrická energie je vyráběna v deseti výrobnách (malých vodních elektrárnách): Smržovka, Tanvald, Popelnice, Svárov, Plavy, Poniklá, Benešov, Semily, Přepěře a Josefův Důl. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 8,7 GWh.



## KRKONOŠKÉ PAPIRNY a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána k 1. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání společnosti je zpracování a výroba papíru, lepenek, zušlechťených papírů a výrobků z nich. Součástí společnosti je rovněž divize energetiky, která zajišťuje výrobu energií (převážně pro vlastní potřebu). Celkový instalovaný výkon společnosti je 13 MWe. Elektřina je vyráběna na třech blocích: 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MWe, GT1 - spalovací plynová turbína s instalovaným výkonem 4,5 MWe a GT2 - spalovací plynová turbína s instalovaným výkonem 4,5 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 68,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Východočeské energetiky, a.s.



## LobCon, s.r.o.



Společnost byla založena dne 23. 8. 2001. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba elektrické energie. Společnost vlastní jednu výrobu (malou vodní elektrárnu) s celkovým instalovaným výkonem 1,98 MWe. Výroba má dvě výrobní jednotky - Kaplanovy turbíny se synchronními generátory, každá o výkonu 0,99 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 9,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické a.s.



## Lovochemie, a.s.



Společnost byla založena k 3. 11. 1993 Fondem národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba chemických výrobků, zejména umělých hnojiv a viskózního vlákna. Oddělení energetiky zabezpečuje výrobu tepla, elektřiny, tlakového vzduchu aj. Prodej energií se na celkových tržbách společnosti podílí cca 1 %. Celkový instalovaný výkon společnosti je 25 MWe. Elektřina je vyráběna na třech blocích: 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MWe, 2 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 9 MWe a 5 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 37,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severočeské energetiky, a.s.



## Městská teplárenská společnost a.s. Litovel



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 7. 10.1993. Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod tepelné energie, výroba a distribuce elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1,047 MWe. Společnost má dvě výroby: 1. - 4 x kogenerační jednotka (plynový spalovací motor), každá s instalovaným výkonem 0,2 MWe, 2. - 3 x kogenerační jednotka (plynový spalovací motor), 1 x s instalovaným výkonem 0,022 MWe, 1 x s instalovaným výkonem 0,075 MWe a 1 x s instalovaným výkonem 0,15 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2,9 GWh. Výkon zdroje je vyveden do předávacích míst 0,4 kV Severomoravské energetiky, a.s.

## MORAVSKÉ TEPLÁRNY,a.s.

MORAVSKÉ TEPLÁRNY, a.s.

Společnost vznikla k 1. 5. 1992 vyčleněním odštěpného závodu Ostravsko-karvinské elektrárny ze státního podniku České energetické závody. Je to jeden z největších výrobců tepla v republice. Hlavním předmětem činnosti je výroba, rozvod a odbyt tepla a výroba a prodej elektrické energie včetně správy rozvodných tepelných sítí. Celkový instalovaný výkon společnosti je 61,0 MWe. Elektřina je vyráběna na třech blocích: VI - kondenzační stroj s instalovaným výkonem 6 MWe, 31-protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MWe a 32 - kondenzační stroj s instalovaným výkonem 30 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 191,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Jihomoravské energetiky, a.s.



## Moravskoslezské cukrovary, a.s.



Hlavním předmětem podnikání společnosti Moravskoslezské cukrovary je výroba cukru a cukerných produktů (předchůdcem firmy byl subjekt Cukrovar Hrušovany nad Jevišovkou, a.s.). Pod novým názvem společnost vystupuje od 1. 1. 2001. Převážně pro svou spotřebu si subjekt rovněž vyrábí elektřinu a to ve dvou provozovnách s celkovým instalovaným výkonem 16,2 MWe - v cukrovarech Hrušovany nad Jevišovkou (2 protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6 MWe) a Opava (2 protitlaké stroje s výkony 2,6 a 1,6 MWe). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 21,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s. Palivem je mazut; emise jsou řešeny nízkým obsahem síry v palivu.



## MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem Lihovar Kojetín a.s. dne 8. 11.1999. Od 10. 7. 2000 byl subjekt zapsán do obchodního rejstříku pod současným názvem. Hlavní činností společnosti je výroba potravinářských výrobků, výroba a úprava kvasného lihu, pěstítkové pálení, realitní činnost apod. Společnost má vlastní zdroj na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem 1,5 MWe. Jedná se o jeden výrobní blok - protitlaká parní turbína s instalovaným výkonem 1,5 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto společnosti je cca 3,6 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.





## MVE-HYDRO, spol. s r.o.

Společnost STE-HYDRO byla předchůdkyní společnosti. Do obchodního rejstříku byla zapsána 4. 12. 1998. V roce 2003 se přejmenovala na MVE-HYDRO, spol. s r.o.. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny, montáž, opravy a údržba vyhrazených elektrických zařízení a koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje. Společnost provozuje tři malé vodní elektrárny (Miřejovice, Nymburk a Bakov) o součtovém instalovaném výkonu 5,12 MWe. Roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 17,5 GWh. Vyrobená elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality příslušné malé vodní elektrárny) a ostatním držitelům státní licence. Dne 6.12. 2002 byla společnost přejmenována na MVE-HYDRO, spol.s r.o.



## Obec Jindřichovice pod Smrkem

Obec Jindřichovice pod Smrkem postavila jako první v České republice větrnou farmu, sestávající ze dvou větrných elektráren s bezpřevodkovou technologií a synchronním generátorem. Elektrárny byly vztyčeny v polovině května 2003. Dodavatelem byla německá firma ENERCON. Lokalita, kde elektrárny stojí, se vyznačuje bezvětřím v letních měsících (hlavní proudění větru přichází počátkem podzimu a končí koncem jara). Součtový instalovaný výkon subjektu je 1,2 MWe – bl. 1 - 0,6 MWe a bl. 2 - 0,6 MWe. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV (oblast uzlu 110 kV Frýdlant) Severočeské energetiky, a.s. Výroba elektřiny brutto (od května 2003) je cca 0,633 GWh.

## Olšanské papírny a.s.



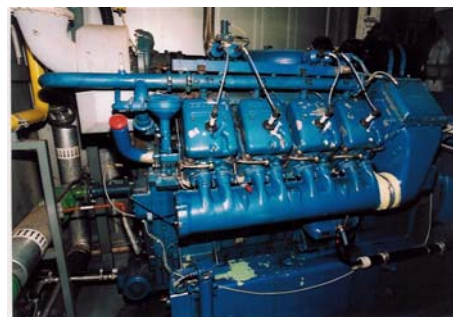
Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem OLŠANSKÉ PAPIRNY akciová společnost (OLPA a.s.) 29. 11. 1990. Pod současným názvem byla společnost zapsána 13. 1.1998. Hlavním předmětem podnikání je výroba a zpracování dřeviny, hadroviny, papírů a lepenek. Vedlejší činností společnosti je kromě jiných činností také výroba elektrické energie. Společnost vlastní zdroje na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem 5,2 MWe. Elektřina je vyráběna ve dvou výrobnách: 1 - spalovací plynová turbína s instalovaným výkonem 3,2 MWe; 2 - protitlaká parní turbína s instalovaným výkonem 2 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je 35,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.



## OMNICON s.r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 19. 5.1992. Hlavním předmětem podnikání je montáž a opravy kancelářské a reprodukční techniky, montáž a opravy měřicí a regulační techniky, montáž a opravy telekomunikačních zařízení, úprava a čištění vod apod. Společnost vlastní rovněž zdroj na výrobu elektrické energie s celkovým instalovaným výkonem 1,5 MWe. Elektřina je vyráběna na třech blocích - 3 x plynový spalovací motor (kogenerační jednotka typu MWM TBG 604B V8), každý o výkonu 0,5 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 7,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě, která napájí Ústřední vojenskou nemocnici v Praze.





## Ostravské vodárny a kanalizace a. s.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 30. 4.1992. Hlavní výrobní činností společnosti je výroba a dodávka vody, odvádění a čištění odpadních vod, provoz vodohospodářských zařízení. Další činností je technické testování a analýzy, projektová činnost v investiční výstavbě, servisní činnost, čištění a kontrola kanalizací a přípojek, výroba a rozvod elektrické energie. Společnost má dva zdroje elektrické energie o celkovém instalovaném výkonu 1,355 MWe. 1. zdroj - (dva výrobní bloky) - 2 x spalovací plynový motor na bioplyn (Jembacher), každý s instalovaným výkonem 657 kW. 2. zdroj - malá vodní elektrárna se synchronním generátorem a instalovaným výkonem 0,041 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 4,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.



## Ostrovská teplárenská, a.s.



Společnost vznikla privatizací teplárny Ostrov ze státního podniku ZČE Plzeň. V roce 1995 vložilo město Ostrov do majetku společnosti sekundární rozvodné sítě a výměňkové stanice ve vlastnictví města. Společnost byla založena 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba tepla a elektrické energie, rozvod a odbyt tepla, výstavba teplárenských děl a zařízení potřebných pro jeho provoz atd. Instalovaný výkon společnosti je 5 MWe (TG 1 - protitlak z roku 1989), 3 kotle (20, 50, 50 t/h). Roční výroba elektřiny netto je cca 13,2 GWh. Palivem je prachové hnědé uhlí. Ekologická opatření jsou realizována odsířením spalin vápenným mlékem. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Západočeské energetiky, a.s.



## PARAMO, a.s.



Společnost vznikla ke dni 1. 1. 1994 (dříve Paramo, a.s.); od 18. 8.1997 PARAMO, a.s. Hlavním předmětem podnikání je zpracování ropy na rafinérské a asfaltářské výrobky, nákup, prodej a skladování paliv a maziv, včetně jejich dovozu, výroba a zpracování paliv a maziv, provozování čerpacích stanic s palivy a mazivy. Další činností je výroba a rozvod tepla a výroba a rozvod elektřiny. Společnost má jednu výrobní s celkovým instalovaným výkonem 2,6 MWe. Elektřina se vyrábí na jednom výrobním bloku - odběrová turbína s protitlakem a s instalovaným výkonem 2,6 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 8,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 35 kV Východočeské energetiky, a.s.



## Plzeňská energetika a.s.

Společnost vznikla k 1. 1. 2000 (dříve Plzeňská energetika s.r.o.). Hlavním předmětem činnosti je výroba a rozvod tepla, elektřiny a vzdušného a zemního plynu atd. Celkový instalovaný výkon společnosti je 90,0 MWe. Společnost má tři výrobní bloky: 8, 9, 10 - kondenzační odběrové stroje s instalovanými výkony 30,5, 33,0 a 26,5 MWe. Jsou zde instalovány 3 kotle s práškovým granulačním topeništěm (287 MWt) a 2 špičkové kotle o výkonu 2x 56,3 MWt (TTO). Výroba elektřiny se podílí na tržbách společnosti cca 30 %, zemního plynu 15 % a tepelné energie 29 %. Elektřina je prodávána Západočeské energetice, a.s. Celková roční netto výroba elektřiny je cca 434,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV Západočeské energetiky, a.s.



## Plzeňská teplárenská, a.s.



Společnost působí na území města Plzně a vznikla k 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej elektřiny a tepla. Kromě toho dále provádí poradenskou a projektovou činnost. Prodej tepla se na výnosech společnosti podílí cca 47 % a elektřiny 53 %. Celkový instalovaný výkon společnosti je 105 MWe. Společnost má dva výrobní bloky: 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 55 MWe; 2 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 50 MWe. Celková roční výroba netto je cca 476,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV a 110 kV Západočeské energetiky, a.s.



## Povodí Labe, státní podnik



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 23. 1. 2001. Hlavním předmětem podnikání je správa vodohospodářsky významných vodních toků, vodohospodářských děl ve vlastnictví státu a jejich údržba a provoz. Další činnost společnosti je sledování stavu koryt vodních toků a pobřežních pozemků z hlediska funkcí vodního toku a péče o koryta vodních toků. Společnost má celkem šestnáct výroben (malých vodních elektráren) s celkovým instalovaným výkonem 2,676 MWe. Instalované výkony MVE se pohybují od 5,5 do 720 kWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 7,8 GWh. Výkon zdrojů je vyveden vesměs do sítí nn regionálních provozovatelů distribuční soustavy - dle lokality příslušné malé vodní elektrárny.



## Povodí Moravy, s.p.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 1. 2001. Hlavním předmětem podnikání je testování, měření a analýzy, přípravné práce pro stavby, realitní činnost, výkon zeměměřičských činností, zemědělská výroba a výroba elektřiny. Společnost vlastní čtrnáct výroben (malých vodních elektráren) s celkovým počtem 24 výrobních bloků a celkovým instalovaným výkonem 3,6 MWe. Instalovaný výkon výrobních bloků se pohybuje od 7,5 kWe do 2,3 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 12,4 GWh. Výkon jednotlivých zdrojů je vyveden vesměs do sítí nn příslušného RPDS. Pouze u čtyř výroben je výkon vyveden do sítí 22 kV RPDS - dle lokality příslušné výroby.



## Povodí Odry, státní podnik



Společnost vznikla 26. 3. 2001. Hlavním předmětem podnikání společnosti je správa vodohospodářsky významných vodních toků, výroba a rozvod pitné a užitkové vody apod. Společnost vlastní rovněž zdroje na výrobu elektrické energie. Elektřina je vyráběna v osmi výrobních (MVE) s celkovým instalovaným výkonem 4,985 MWe. Výkon výroben se pohybuje od 0,045 MWe do 3,05 MWe. Největší zdroje - MVE Slezská Harta o celkovém instalovaném výkonu 3,05 MWe (2 x Francisova turbína s asynchronními generátory) a VD Šance o celkovém instalovaném výkonu 1,03 MWe (1 x Francisova turbína a 1 x Bánkiho turbína, obě s asynchronními generátory). Ostatní výroby s jedenácti výrobními bloky jsou menších výkonů (od 0,045 do 0,19 MWe). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 19,4 GWh.





## Povodí Ohře, státní podnik



Pod tímto názvem společnost vystupuje od 1. 1. 2001 (předchůdcem byl subjekt Povodí Ohře, a.s. - do 31. 12. 2000). Hlavním předmětem podnikání společnosti je provoz malých vodních elektráren, pěstební činnost rostlinná, hospodářské využití vodních ploch a vodních toků atd. Státní podnik provozuje malé vodní elektrárny po celém území České republiky. Celkový instalovaný výkon společnosti je 16,7 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 72,8 GWh. Vyrobena elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality příslušné malé vodní elektrárny) a ostatním držitelům státní licence. Společnost provozuje celkem 24 malých vodních elektráren.



## Povodí Vltavy, státní podnik



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 18. 1. 2001 - je nástupcem společnosti Povodí Vltavy, a.s. Hlavním předmětem podnikání společnosti je správa vodohospodářsky významných vodních toků, vodních toků tvořících státní hranici, jakož i provoz a údržba vodohospodářských děl, výroba a rozvod elektřiny v rámci provozu hydroenergetických zařízení atd. Společnost provozuje celkem 13 malých vodních elektráren se součtovým instalovaným výkonem 13,5 MWe. Roční výroba elektřiny netto je cca 43,5 GWh. Vyrobena elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality příslušné malé vodní elektrárny) a ostatním držitelům státní licence.



## PPC Trmice a.s.



Akciová společnost PPC vznikla k 10. 2. 1997 a jejím hlavním předmětem činnosti je výroba elektřiny a výroba tepla, investorská činnost, teplárenství a zprostředkování v oblasti nákupu a prodeje zboží. Instalovaný výkon společnosti je 70 MWe. Společnost má jeden blok GT 1 - paroplynový cyklus s instalovaným výkonem 70 MWe. Roční výroba netto v roce 2003 je cca 18,2 GWh. Výkon zdroje je do sítě 35 kV Severočeské energetiky, a.s. (oblast uzlu Košík). Společnosti mají majetkový podíl akciové společnosti Teplárna U Labem a Severočeská energetika.



## Pražská teplárenská a.s.



Společnost byla založena k 1. 5. 1992 vyčleněním ze státního podniku České energetické závody. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej tepla a výroba a prodej elektřiny (podniká na území Prahy). Celkový instalovaný výkon společnosti je 138,3 MWe. Společnost má čtyři výroby: Michle (2 bloky: 1, 2 - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6 MWe), Malešice (4 bloky: 1, 2 - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6 MWe a 3, 4 - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 55 MWe), Veleslavin (3 bloky: 1, 2, 3 - plynové stroje s instalovaným výkonem 0,6 MWe) a Holešovice (bl. 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 2,5 MWe). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 155,5 GWh. Výkon je vyveden do sítě 22 a 110 kV Pražské energetiky, a.s.



## Pražské vodovody a kanalizace a.s.



Akciová společnost Pražské vodovody a kanalizace vznikla 1. 4. 1998 jako právní nástupce státních podniků Pražské vodárny a Pražská kanalizace a vodní toky. Hlavním předmětem podnikání je výroba a dodávka pitné vody a odvádění a čištění odpadní vody v hlavním městě Praze. Společnost vlastní rovněž zdroje na výrobu elektřiny se součtovým instalovaným výkonem 4,6 MWe. Na PSE má na čtyřech kogeneračních jednotkách (palivo je bioplyn) celkem 4,2 MWe – 1,2, 3 typu TBG 620 V16– a 0,964 MWe a 4 typu TBG 620 V16 – 1,25 MWe. Výrobce je německá firma DEUTZ. Zbytek instalovaného výkonu 0,4 MWe je na MVE. Společnost nevlastní licenci na výrobu elektřiny a elektřinu vyrábí pouze pro vlastní potřebu.



## PREDAX FINANCE, s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 8. 1. 1997. Hlavním předmětem podnikání subjektu je zprostředkovatelská činnost v oblasti obchodu a služeb. Další činností společnosti je výroba elektřiny. Elektřina je vyráběna v jedné výrobně (malá vodní elektrárna TŘI CHALOUPKY) s jedním výrobním blokem. MVE TŘI CHALOUPKY je osazena jednou Kaplanovou vertikální turbínou se synchronním generátorem o instalovaném výkonu 1 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 5,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické a.s.



## Příbramská teplárenská a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána ke dni 15. 9. 1993. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, rozvod, distribuce a prodej tepla v městě Příbrami, výroba elektřiny, její vyvedení a prodej. Celkový instalovaný výkon společnosti je 40 MWe. Elektřina je vyráběna na jednom bloku: 1 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 40 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 80,5 GWh. Jedná se o veřejnou teplárnu, která byla do provozu uvedena cca v roce 1996. Zdroj má odsíření polosuchou vápennou metodou. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Středočeské energetické a.s. Zdroj spaluje mostecké hnědé uhlí.



## Rida Consulting, a.s.

Společnost zdroj na výrobu elektřiny koupila v roce 2003 od společnosti Manila s.r.o a ta v roce 2002 od společnosti STE\_HYDRO. Byla zapsána do obchodního rejstříku 10. 7. 2002. Hlavním předmětem podnikání subjektu je pronájem bytů a nebytových prostor a poskytování základních služeb spojených s užíváním bytů, nebytových a společných prostor. Společnost má vlastní zdroj na výrobu elektřiny o celkovém instalovaném výkonu 2,1 MWe. Jedná se o jednu výrobnu - malou vodní elektrárnu Kostelec nad Labem se třemi výrobními bloky - 3 x Francisova turbína, každá o výkonu 0,7 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 8,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické a.s.



## Seco GROUP a.s.

Společnost vznikla k datu 7. 8. 2002. Hlavním předmětem podnikání je výroba a opravy zemědělských a lesnických strojů, výroba elektrických rozvodných, řídicích a spínacích zařízení, odlévání kovů a poradenství v oblasti podnikání a řízení. Společnost vlastní rovněž zdroje na výrobu elektřiny se součtovým instalovaným výkonem 1,936 MWe. Jedná se o dieselgenerátory : 1) - 1 x 1,450 MWe, 2) – 1 x 0,062 MWe, 3) – 4 x 0,016 MWe a 4) 1 x 0,06 MWe. Jedná se o záložní zdroje. Výroba elektřiny netto je 0 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do vlastních sítí nn a 6 kV. Společnost není držitelem licence.

## Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 1.10. 1993. Hlavní činností společnosti je provozování vodních zdrojů, výroba a úprava vody, čištění odpadních vod a kanalizací, výroba a rozvod tepla a výroba elektrické energie v malých vodních elektrárnách. Celkový instalovaný výkon společnosti je 4,7 MWe. Elektřina je vyráběna v devíti výrobních s jedenácti výrobními bloky. Osm výroben jsou malé vodní elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 4,2 MWe a jedna výroba je kogenerační jednotka (spalovací motor na bioplyn) se synchronním generátorem a instalovaným výkonem 2 x 230 kWe. Výkon výrobních bloků MVE se pohybuje od 45 kWe do 2,4 MWe. Výkon zdrojů je vyveden do sítí nn, 10 kV a do sítí 22 kV Severočeské energetiky, a.s. Celková roční výroba elektřiny netto je 20,7 GWh.



## Sokolovská uhelná, a. s.



Společnost byla založena k 1. 1. 1994 Fondem národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání je dobývání hnědého uhlí, úprava uhlí, výroba elektřiny a tepla a obchod s výslednými produkty. Tržby za prodej pevných paliv a elektrické energie tvoří cca 75 %. Celkový instalovaný výkon společnosti je 594 MWe. Společnost má dvě výroby: Vřesová - PPE (bl. 1, 2 - paroplynový cyklus s instalovaným výkonem 187 MWe); Vřesová - teplárna (celkem čtyři bloky: 1, 2, 4 - kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 55 MWe a 3 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 55 MWe). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1482 GWh na PE a 1781 GWh na PPC. Výkon PPC je vyveden do sítí 220 kV ČEPS, a.s., a teplárny do sítí 110 kV Západočeské energetiky, a.s.



## SPOLANA a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána k 1. 5. 1992. Jediným zakladatelem společnosti byl Fond národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání společnosti jsou výrobky na bázi etylénu (PVC), výroba celulóзовého vlákna atd. Pro vlastní potřebu společnost vyrábí elektřinu a teplo, kterým rovněž zásobuje Neratovice. Celkový instalovaný výkon společnosti je na PE 77,2 MWe. Instalovaný výkon je na blocích: 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 16,8 MWe, 2 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6,4 MWe, 3 - kondenzační stroj s instalovaným výkonem 5,0 MWe, 4 a 5 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MWe a 6 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 88,6 GWh. Výkon je vyveden do sítí 110 kV Středočeské energetické a.s.





## ŠKO-ENERGO, s.r.o.



Společnost zahájila svou činnost 1. 7. 1995 vyčleněním z mateřské společnosti ŠKODA AUTO. Hlavním předmětem podnikání je výroba tepla a elektrické energie pro zásobování mateřské společnosti a města Mladé Boleslavi a zásobování průmyslovou a chladicí vodou atd. Celkový instalovaný výkon společnosti je 88 MWe. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 3 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 44 MWe, 4 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 44 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 409,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Středočeské energetické a.s.



## TEDOM ENERGO s.r.o.



Předchůdcem společnosti byl subjekt Příborská tepelná společnost s.r.o., který byl do obchodního rejstříku zapsán 15. 4. 1998. Od 25.05.1999 byla společnost přejmenována na TEDOM ENERGO s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je prodej, výroba a rozvod tepla a výroba elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 2,93 MWe. Společnost má celkem sedm výroben s deseti výrobními jednotkami. Jedná se o kogenerační jednotky (plynové spalovací motory) firmy TEDOM. Instalovaný výkon výroben se pohybuje od 0,01 MWe do 2,124 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 7,8 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí nn a vn RPDS - dle lokality kogenerační jednotky.



## TEDOM s. r. o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 30. 12. 1991 pod názvem "TEDOM", spol. s r.o. Od 10. 7. 1998 je evidována pod současným názvem TEDOM s. r. o. Hlavním předmětem podnikání je vývoj, výroba a využití tepelně energetických zařízení, provoz malých tepelně - energetických zdrojů a výroba tepla a elektřiny. Společnost vlastní zdroje na výrobu elektřiny a tepla se součtovým instalovaným výkonem 8,2 MWe. Jedná se o deset výroben se čtrnácti výrobními jednotkami - kogenerační jednotky (plynové spalovací motory) firmy TEDOM. Instalovaný výkon výroben se pohybuje od 0,030 MWe do 4,152 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 44,4 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí nn a vn RPDS - dle lokality kogenerační jednotky.



## Teplárna České Budějovice, a.s.



Společnost byla založena 1. 1. 1994 Fondem národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, nákup, rozvod a prodej tepla, což reprezentuje 65 % výnosů společnosti, a dále výroba a prodej elektřiny s celkovým podílem 5 % na výnosech společnosti. Společnost působí pouze na území Českých Budějovic. Celkový instalovaný výkon společnosti je 66,2 MWe. Společnost má celkem 3 výrobní bloky: 3 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MWe; 4 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MWe a 5 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 29,2 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 171,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Jihočeské energetiky, a.s.



## Teplárna Kyjov, a.s.

Společnost byla založena dne 21. 1. 1997 zakladatelskou smlouvou čtyřmi původními akcionáři (JME, a.s., Jihomoravská plynárenská, a.s., Moravská elektroenergetická, a.s. a Moravia Glass, a.s.). Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba a rozvod elektřiny a tepla. Celkový instalovaný výkon společnosti je 23 MWe. Elektřina je vyráběna kogenerační jednotce s instalovaným výkonem 23 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 54,7 GWh. Palivem je zemní plyn. Jednotka využívá také odpadní teplo ze sklářských van společnosti Vetropack Moravia Glass, a.s. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s.



mezi  
na



## Teplárna Liberec, a.s.

Společnost byla založena společností Severočeské teplárny, a.s. a městem Liberec k 13. 2. 1995. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a prodej tepla, výroba a prodej elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 12 MWe. Elektřina je vyráběna na jednom bloku: 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MWe. Roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 43 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 6 kV Severočeské energetiky, a.s. Společnost dále provozuje sedm kotelních jednotek o celkovém instalovaném tepelném výkonu 228,8 MWt. Jedná se o výkon instalovaný v páře.



## Teplárna Otrokovice a.s.

Společnost byla založena k 1. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, rozvod a odbyt tepla a teplé vody a výroba a odbyt elektřiny. Společnost zásobuje teplem obyvatele na území měst Otrokovice a Napajedla. Celkový instalovaný výkon společnosti je 50 MWe. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 1, 2 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 186,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV Jihomoravské energetiky, a.s. Společnost dále provozuje pět kotelních jednotek o celkovém instalovaném výkonu 348,6 MWt v páře.



## Teplárna Písek, a.s.



Společnost byla založena 1. 1. 1994. Jediným zakladatelem společnosti byl Fond národního majetku ČR. Společnost zásobuje teplem odběratele města Písek. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, distribuce a prodej tepla a výroba a prodej elektrické energie z vlastních zdrojů. Jedná se o malou teplárnu, zásobující společně s jinými zdroji Písek. Součtový instalovaný výkon zdroje je 7,8 MW (TG1 protitlaká z roku 1987 - 6 MWe a TG 2 dtto - 1,8 MWe), 2 kotle po 30 t/h). Roční výroba elektřiny netto je cca 16,5 GWh. Zdroj by do budoucna neměl být rozšiřován. Palivem je hnědé uhlí. Vyvedení výkonu zdroje je do sítě 22 kV Jihočeské energetiky, a.s.





## Teplárna Strakonice, a.s.



Teplárna Strakonice, a.s., byla založena k 1. 1. 1994 vyčleněním z Jihočeské energetiky, s.p. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, nákup a prodej tepla a elektřiny včetně poskytování služeb souvisejících s jejich dodávkou, odběrem a používáním. Celkový instalovaný výkon společnosti je 30 MWe. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 8,8 MWe a 2 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 21,2 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 119,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihočeské energetiky, a.s. Společnost rovněž provozuje pět kotlů (tři uhelné a dva špičkové na tekuté palivo).



## Teplárna Tábor, a. s.



Společnost vznikla k 1. 1. 1994 a byla založena Fondem národního majetku ČR vyčleněním z JČE, s.p. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a prodej tepla subjektům na území města Tábor. Prodej tepla se na celkových výnosech společnosti podílí cca 70 %. Společnost provozuje 10 kotelních jednotek o celkovém instalovaném tepelného výkonu v páře 226,3 MWt ve třech provozech. Celkový instalovaný výkon společnosti je 8,75 MWe (protitlaký stroj). Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 27,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihočeské energetiky, a.s.



## Teplárna Týnec s.r.o.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 21. 5. 1997. Hlavním předmětem podnikání je výroba a distribuce elektřiny, obchod s elektřinou, výroba a rozvod tepelné energie. Součtový instalovaný výkon společnosti je 4,926 MWe (spalovací cyklus). Roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 8,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Středočeské energetické a.s.



## Teplárna Ústí nad Labem, a.s.



Společnost byla založena k 1. 5. 1992 pod názvem Teplárna Trmice, a.s., Fondem národního majetku ČR. Obchodní jméno bylo změněno 14. 10. 1994. Společnost je jednou z největších teplárenských společností v ČR. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej tepla a dále výroba a prodej elektřiny. Teplárna zásobuje teplem Ústí nad Labem, Trmice a Děčín. Celkový instalovaný výkon společnosti je 88 MWe. Společnost má celkem pět bloků: 6, 7, 8 - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 16 MWe; 4, 5 - kondenzační stroje s instalovaným výkonem 20 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 406,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 35 kV Severočeské energetiky, a.s.



## Teplárny Brno, a.s.



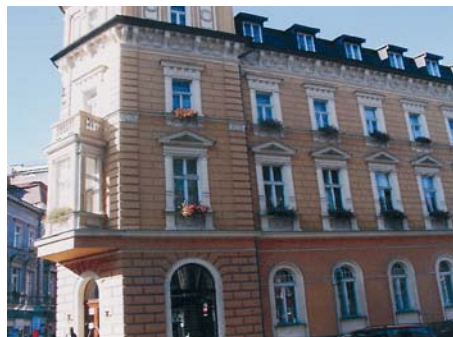
Společnost, která zabezpečuje téměř třetinu spotřeby tepla v Brně, vznikla k 1. 5. 1992 vyčleněním ze státního podniku ČEZ. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba, nákup, rozvod a prodej tepla a výroba a prodej elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 192,2 MWe. Společnost má tři výroby: Brno-Špitálka (celkem 7 výrobních bloků: 20 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 5 MWe, 21 a 25 - kondenzační stroje s instalovaným výkonem 6,6 a 6 MWe, 22, 26 - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6,6 a 9 MWe, 27 a 28 - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 30 MWe), Brno-sever (bl. 1 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MWe), Brno-Červený mlýn (bl. 1 - paroplynový cyklus s instalovaným výkonem 95 MWe). Celková roční výroba elektřiny netto je cca na PE 118,7 GWh a na PPE 227,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 6, 22 a 110 kV Jihomoravské energetiky, a.s.



## TEREA Cheb s.r.o.



TEREA Cheb s.r.o. byla do obchodního rejstříku zapsána dne 11. 7. 1995 a byla založena společenskou smlouvou dvou společníků. Hlavním předmětem podnikání společnosti je správa bytového fondu, výroba elektřiny, výroba a rozvod tepla, zprostředkovatelská činnost, koupě zboží za účelem dalšího prodeje, silniční motorová doprava, práce speciálních zemních a stavebních strojů atd. Celkový instalovaný výkon společnosti je 5,1 MW (celkem 11 plynových motorů). Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 21,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Západočeské energetiky, a.s.



## TERMIZO a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 19. 2. 1996. Hlavní činností společnosti je podnikání v oblasti nakládání s odpady. Společnost má rovněž vlastní zdroj na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem 2,5 MWe. Společnost má jeden výrobní blok - parní protitlakou odběrovou turbínu s instalovaným výkonem 2,5 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 14,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 6 kV Severočeské energetiky, a.s.



## TERMO Děčín a.s.



Společnost byla založena k 29. 11. 1995. Jediným zakladatelem bylo město Děčín. Základním předmětem podnikání společnosti je výroba, rozvod a prodej tepla a výroba a prodej elektřiny. Tržby za prodej tepla se na celkových výnosech společnosti podílí cca 70 % a za prodej elektřiny cca 15 %. Celkový instalovaný výkon společnosti je 12,5 MWe. Elektřina je vyráběna na třech kogeneračních jednotkách o instalovaných výkonech 4,7 (kogenerační jednotka Bynov); 4,8 MWe (kogenerační jednotka Želenice); 2,7 MWe (kogenerační jednotka Děčín) a 0,3 MWe (MVE Ústí nad Labem). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 32,5 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 10 kV Severočeské energetiky, a.s.





## TON - ENERGO a.s.



Zakladatelem společnosti byla TON - ENERGO a.s. byla společnost TON a.s., která je rovněž jediným akcionářem. Do obchodního rejstříku byla společnost zapsána 25. 6. 1998. Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod tepla, výroba elektřiny, koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej. Společnost je hlavním dodavatelem páry, vytápění a elektřiny pro závody TON a.s. v Bystřici pod Hostýnem a v Holešově. Celkový instalovaný výkon společnosti je 4,3 MW (protitlaká turbína). Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 2,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s. palivem je hnědé uhlí a dřevní odpady.



## TŘEBÍČSKÁ TEPELNÁ SPOLEČNOST s.r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 20.10. 1994. Hlavním předmětem podnikání je projektová činnost ve výstavbě, obchodní činnost, montáž a opravy vyhrazených plynových zařízení, provádění prací včetně jejich změn, opravy a montáž měřidel, topenářství, rozvod a výroba tepla, výroba a rozvod elektřiny, poradenská činnost v energetice. Celkový instalovaný výkon společnosti je 2,556 MWe. Společnost má celkem 26 výrobních bloků - kogenerační jednotky (plynové spalovací motory) od firmy TEDOM. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 6,7 GWh. Výkon zdrojů je vyveden převážně do sítí nn Jihomoravské energetiky, a.s.

## United Energy, a.s.



Společnost vznikla k 1. 5. 1992 pod názvem První severozápadní teplárenská, a.s. vyčleněním ze státního podniku České energetické závody. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku ČR. Během roku 2000 byla společnost přejmenována na United Energy, a.s. Hlavní činností společnosti je výroba a prodej tepla a elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 236 MWe na osmi výrobních blocích: 4, 5, 6 - kondenzační stroje s instalovaným výkonem 32 MWe, 7 - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 20 MWe, 9 a 10 - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 32 MWe, 21 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 22 MWe, 22 - kondenzační stroj s instalovaným výkonem 34 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto společnosti je cca 1006 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severočeské energetiky, a.s.



## Válcovny plechu BESS, s.r.o. Frýdek-Místek



Společnost Válcovny plechu BESS, s.r.o. byla založena 1.5.1995 jako dceřiná společnost Válcoven plechu, a.s. Patří mezi největší výrobní a opravárenské organizace v okrese Frýdek-Místek. Hlavní činností subjektu je výroba strojů, náhradních dílů a poskytování opravárenských služeb pro linky na zpracování kovů. Společnost vlastní rovněž zdroje na výrobu elektřiny, i když není licencovaným výrobcem. Součtový instalovaný výkon je 4 MWe. Výkon zdroje je vyveden do sítí vn.



## VE Ostružná s.r.o.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 20. 5. 2002. Hlavním předmětem podnikání je velkoobchod a výroba elektřiny. Elektrickou energii vyrábí šest větrných elektráren (větrná farma), každá o výkonu 500 kWe (typ - VESTAS V39 - 500kW). Celkový instalovaný výkon společnosti je 3 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 2,0 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.



## VELVETA a.s.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 1. 1. 1994. V současné době je předním evropským výrobcem bavlnářských tkanin, především manšestrů a sametů. Hlavním předmětem podnikání je: textilní a oděvní výroba, barvení látek a přize, výroba a rozvod tepla, výroba a rozvod elektřiny atd. Závodní teplárna zajišťuje pro potřeby akciové společnosti dodávku energií a vody a likvidaci odpadních vod. Celkový instalovaný výkon společnosti je 4,0 MWe (protitlaký stroj). Palivem je hnědé uhlí a zemní plyn. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 8,9 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 6 kV Severočeské energetiky, a.s.



## VESBYT s.r.o.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 30. 4. 1996. Hlavním předmětem podnikání je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej, vodoinstalatérství, topenářství, výroba a rozvod tepla, montáž elektrických zařízení, opravy a údržba elektrických zařízení, montáž a opravy plynových zařízení a také výroba elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1 MWe. Společnost má jeden výrobní blok - kogenerační jednotku (plynový spalovací motor) CAT 1000 od firmy TEDOM s instalovaným výkonem 1 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,0 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s.



## Věžeňská služba České republiky

Mimo svou hlavní činnost, subjekt vlastní zdroje na výrobu elektřiny. Jedná se o výrobní se čtyřmi výrobními bloky - 4 x plynový spalovací motor (kogenerační jednotka), každá o výkonu 0,527 MWe. Celkový instalovaný výkon subjektu je 2,1 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 5,2 GWh. Vyrobená elektrická energie slouží převážně pro vlastní potřebu, pouze přebytky jsou vyvedeny do sítí 22 kV Západočeské energetiky, a.s. Zdroje jsou umístěny ve VĚZNICI PLZEŇ BORY.

## VÍT a SPOL, spol. s r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 18.12.1990. Hlavním předmětem podnikání jsou elektroinstalační práce a montáže hromosvodů, revize elektrického zařízení, výstavba a provoz malých vodních elektráren, obchod s elektromateriálem a provádění přidružené stavební výroby. Společnost má vlastní zdroj na výrobu elektrické energie (malou vodní elektrárnu) s celkovým instalovaným výkonem 0,99 MWe. MVE má tři výrobní bloky - Kaplanovy turbíny s asynchronními generátory (KTE - 16 - M), každá s instalovaným výkonem 0,33 MWe. Roční výroba elektřiny netto je cca 4,6 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 35 kV Východočeské energetiky, a.s.

## Wind Tech s.r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 11. 7. 2000. Jejím předchůdcem byla společnost IVO-EKO, s.r.o. Hlavním předmětem podnikání společnosti je zprostředkovatelská činnost. Společnost vlastní zdroje na výrobu elektřiny se součtovým instalovaným výkonem 1,85 MWe. Výkon je na dvou větrných elektrárnách: 1) 0,350 MWe a 2) 1,5 MWe. Výkon zdrojů je vyveden do sítí v Severočeské energetiky, a.s.

## Zásobování teplem Vsetín a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 6. 5.1992. Hlavním předmětem podnikání je správa a údržba bytového majetku, služby spojené s bydlením, provoz a údržba strojního zařízení v budovách, montáž a opravy měřicí a regulační techniky, výroba a rozvod tepla, výroba a rozvod elektřiny, Celkový instalovaný výkon společnosti je 9,6 MWe. Společnost má dva výrobní bloky s plynovými spalovacími motory (švédské kogenerační jednotky) se synchronními generátory, každý o výkonu 4,8 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 52,6 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.



## ŽDAS, a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána ke dni 30. 4. 1992. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výzkum, vývoj, výroba a odbyt výrobků strojírenské metalurgie a tvářecích strojů, válcovacích a hutních zařízení a agregátů, včetně řídicích systémů a automatizace, výroba a odbyt elektrické a tepelné energie atd. Celkový instalovaný výkon společnosti je 12,5 MWe. Elektřina je vyráběna na třech blocích: 1,2 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6,0 MWe a 3 – 0,5 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 21,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Jihomoravské energetiky, a.s. Dále společnost provozuje čtyři kotelní jednotky o celkovém instalovaném tepelném výkonu 122 MWt (2 uhelné a 2 plynové).



## ŽDB a.s.



Společnost byla založena 01.01.1993. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba odlitků, výkovků a vylisků z oceli, litiny a neželezných kovů, kotlů a otopných těles pro ústřední vytápění včetně servisu a uvádění těchto zařízení do provozu, tažného drátu a pod. Také se zabývá výrobou a rozvodem tepla, rozvodem elektřiny a plynu. Společnost vlastní zdroj na výrobu elektrické energie s celkovým instalovaným výkonem 5,66 MWe. Výrobna má dva výrobní bloky: 1. - parní radiální protitlaká turbína STGII-RE s instalovaným výkonem 5 MWe, 2. - parní jednostupňová radiální protitlaká turbína STGI-R s instalovaným výkonem 0,66 MWe. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 14,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vnitřních lokálních sítí 6 a 22 kV.





# ZDROJE ES ČR - nad 1 MWe součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2003)



## Přehled tepelných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2003)

Lokalita	Označení PG	Instalovaný výkon [MWe]	Typ bloku	Celkový inst. výkon výroby [MWe]	Uvedení do provozu	Vvedení výkonu		Rozvodna	Palivo	Roční výroba dodávkového tepla [TJ]	Roční výroba netto v roce 2003 (celkem za společnost) [MWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]				
Poříčí II	1	55,0	KO	165,0	1957	VČE	110	Poříčí	Černé uhlí (Kladno)	1 990 609	670 895
	2	55,0	KO								
	3	55,0	KO								
Tisová I	1	57,0	KO	183,8	1959 - 1960	ČEPS	110	Vitkov	Hnědé uhlí (Sokolov)	1 507 558	904 835
	2	57,0	KO								
	3	57,0	K								
	5	12,8	PT								
Hodonín	3	50,0	KO	105,0	1951 - 1957	JME	110	Hodonín (ČEZ)	Lignit (Hodonín)	1 057 138	318 277
	4	55,0	KO								
Tisová II	6	112,0	K	100,0	1961	ČEPS	220	Vitkov	Hnědé uhlí (Sokolov)	0	694 215
	10	110,0	K								
Mělník II	9	110,0	K	220,0	1971	STE	110	Mělník (ČEZ)	Hnědé uhlí (smíšené)	699 114	1 016 078
	10	110,0	K								
Pruněfov I	3	110,0	K	440,0	1967 - 1968	SČE	110	Vernéřov	Hnědé uhlí (Chomutov)	1 251 530	2 244 000
	4	110,0	K								
	5	110,0	K								
	6	110,0	K								
Ledvice	2	110,0	K	330,0	1967	ČEPS	110	Chotějovice	Hnědé uhlí (Chomutov)	861 544	2 010 945
	3	110,0	K								
	4	110,0	K								
Tušimice II	21	200,0	K	800,0	1974 - 1975	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí (Chomutov)	898 387	4 917 552
	22	200,0	K								
	23	200,0	K								
	24	200,0	K								
Počeradry	2	200,0	K	1000,0	1970 - 1977	ČEPS	400	Výškov	Hnědé uhlí (Most)	165 674	6 853 702
	3	200,0	K								
	4	200,0	K								
	6	200,0	K								
Chvalčovice	1	200,0	K	800,0	1977 - 1978	ČEPS	400	Týnec	Hnědé uhlí (smíšené)	205 178	3 214 560
	2	200,0	K								
	3	200,0	K								
Dětmarovice	1	200,0	K	800,0	1975 - 1976	ČEPS	110	Dětmarovice (ČEZ)	Černé uhlí (Ostravsko, Polsko)	706 332	2 071 610
	2	200,0	K								
	3	200,0	K								
	4	200,0	K								
Pruněfov II	21	210,0	K	1050,0	1981 - 1982	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí (Chomutov)	653 944	6 337 990
	22	210,0	K								
	23	210,0	K								
	24	210,0	K								
	25	210,0	K								
Mělník III	11	500,0	K	500,0	1981	ČEPS	400	Babylon	Hnědé uhlí (smíšené)	3 750	2 743 665
Náchod *)	2	5,0	K	17,0	1950, 1969	VČE	22	Babi	Hnědé uhlí (Chomutov)	304 785	11 561
	4	12,0	KO								
Dvůr Králové	1	6,3	PT	18,3	1955, 1963	VČE	22	Lipnice	Hnědé uhlí (Chomutov)	838 697	34 345
	2	12,0	KO								

**Poznámka:**

\*) Výroba elektřiny a tepla v Teplárně Náchod jsou uvedeny pouze do 31.3. 2003. Od 1.4. 2003 není tato teplárna majetkem ČEZ, a. s., takže není k 31.12. 2003 jak je uvedeno v nadpise.

## Přehled jaderných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2003)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MWe]	Typ reaktoru	Celkový inst. výkon výroby [MWe]	Uvedení do provozu	Vvedení výkonu		Rozvodna (místo připojení)	Palivo	Roční výroba netto v roce 2003 (celkem za společnost) [MWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
Dukovany	1	440,0	VVER 440	1 760,0	1985 - 1988	ČEPS	400	Slavětice	UO <sub>2</sub> s prům. 3,82% boh. uranu o štěp. izotop U <sub>238</sub>	13 755 368
	2	440,0	VVER 440							
	3	440,0	VVER 440							
	4	440,0	VVER 440							
Temelín	1	1 000,0	VVER 1000	2000,0	2002	ČEPS	400	Kočín	UO <sub>2</sub> s prům. 3,82% boh. uranu o štěp. izotop U <sub>238</sub>	12 116 563
	2	1 000,0	VVER 1000							

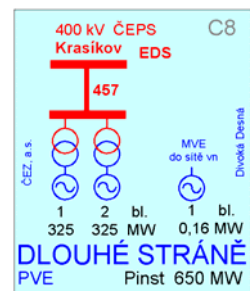
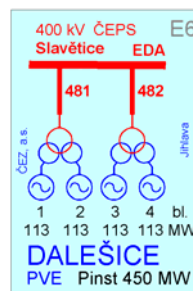
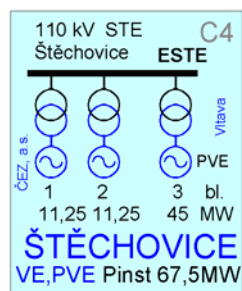
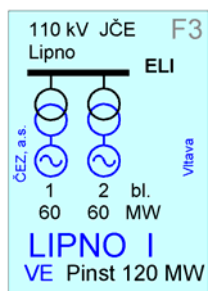
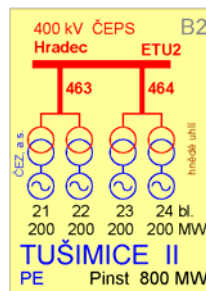
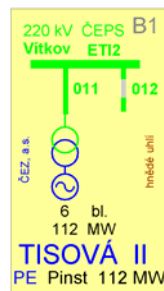
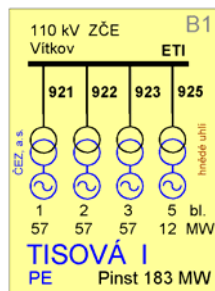
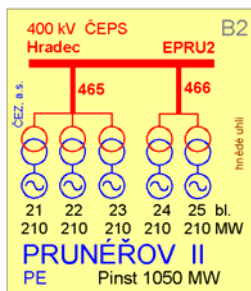
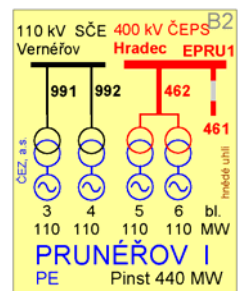
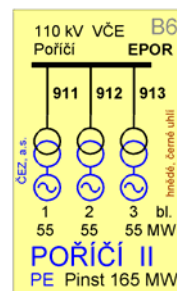
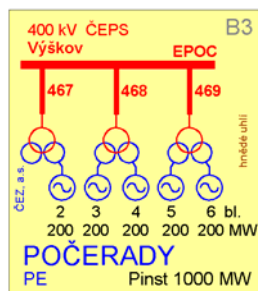
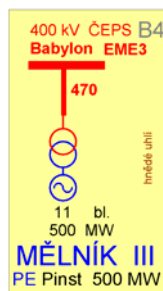
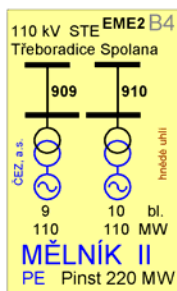
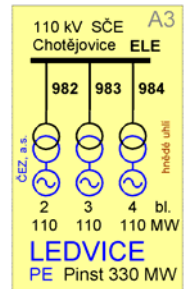
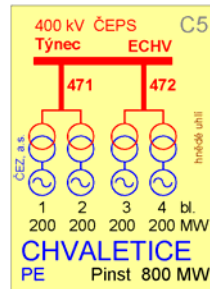
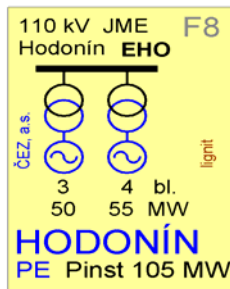
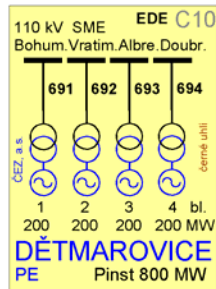
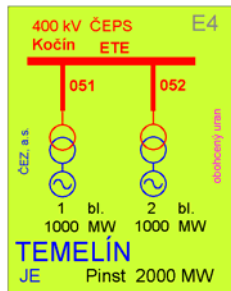
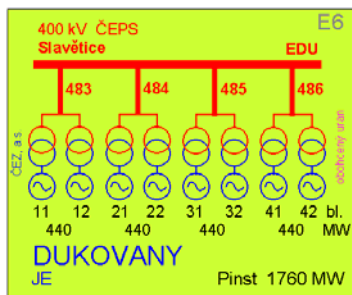
## Přehled vodních elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2003)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MWe]	Typ elektrárny	Celkový inst. výkon výroby [MWe]	Uvedení do provozu	Vvedení výkonu		Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok	Roční výroba netto v roce 2003 (celkem za společnost) [MWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
Lipno I		120,00	akumulační	120,00	1959	JČE	110	Lipno (ČEZ)	Vltava	134 299
Lipno II		1,50	průtočná	1,50	1957	JČE	22	mělnická ČD Vyšší Brod	Vltava	4 635
Orlik		364,00	akumulační	364,00	1961 - 1962	ČEPS	220	Milín	Vltava	5 651
Slapy		144,00	akumulační	144,00	1954 - 1955	STE	110	Slapy (ČEZ)	Vltava	252 998
Dalešice		450,00	přečerpávací	450,00	1978	ČEPS	400	Slavětice	Jihlava	216 868
Dlouhé Stráně		650,00	přečerpávací	650,00	1996	ČEPS	400	Kraslickov	Divoká Desná	232 300
Kamýk		40,00	akumulační	40,00	1961	STE	110	Kamýk (ČEZ)	Vltava	60 677
Štěchovice I		22,50	akumulační	22,50	1943 - 1944	STE	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	24 473
Štěchovice II		45,00	přečerpávací	45,00	1996	STE	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	5 054
Vrané nad Vltavou		13,88	akumulační	13,88	1936	STE	110	Vrané nad Vltavou (ČEZ)	Vltava	38 177
Hněvkovice		9,60	akumulační	9,60	1992	ČEPS	22	Hněvkovice (ČEZ)	Vltava	23 292
Kořensko 1		3,80	průtočná	3,80	1992	JČE	22	Bechyně, Mydlovary	Vltava	8 225
Mohelno		1,76	průtočná	1,76	1999	JME	22	Dalešice (ČEZ)	Jihlava	6 407
Želina		0,63	průtočná	0,63	1994	SČE	22	Kadaň	Ohře	1 691
Kořensko 2		0,94	průtočná	0,94	2000	JČE	22	přes trafo vl. sp. elny Kořensko	Vltava	2 551
Dílohé Stráně 2		0,16	průtočná	0,16	2000	ČEPS	400	přes trafo vl. sp. elny Dí. Stráně	Divoká Desná	292

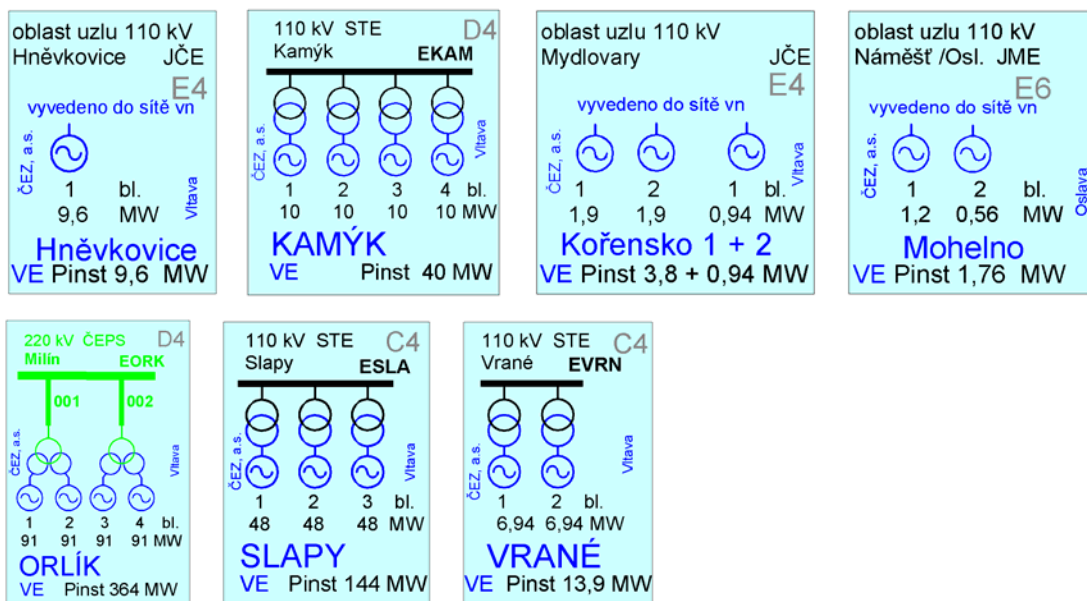
**Přehled vodních elektráren v ČR - výrobci mimo ČEZ, a. s.**  
(nad 1 MW<sub>e</sub> instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2003)

RPDS	Lokalita	Název společnosti, která výrobu provozuje	Instal. výkon [MWe]	Roční výroba elektřiny netto cca [GWh]	Vyvedení výkonu [kV]	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok
PRE	Modřany	ENERGO - PRO a.s.	1,600	2,1	22	Lhotka	Vltava
PRE	Podbaba	Povodí Vltavy, státní podnik	1,296	7,9	22	Holešovice	Vltava
PRE	Štvanice	Povodí Vltavy, státní podnik	5,670	15,0	22		Vltava
STE	Mířežovice	MVE-HYDRO, spol.s r.o.	3,500	15,3	22	Kralupy	Vltava
STE	Klecany	Povodí Vltavy, státní podnik	1,200		vn		Vltava
STE	Libčice nad Vltavou	Povodí Vltavy, státní podnik	4,780	22,5	22	Kralupy	Vltava
STE	Poděbrady	1. elektrárenská s.r.o.	0,960	4,0	22	Nymburk	Labe
STE	Nymburk	MVE-HYDRO, spol.s r.o.	1,320	3,9	22	Nymburk	Labe
STE	Kostomlátky	ENERGO - PRO a.s.	2,700	7,4	22	Nymburk	Labe
STE	Hradištko	ENERGO - PRO a.s.	1,900	9,5	22	Nymburk	Labe
STE	Lysá nad Labem	PREDAX FINANCE,s.r.o.	1,000	4,8	22	Milovice	Labe
STE	Kostelec nad Labem	Rida Consulting, a.s.	2,100	10,0	22	Toušeň	Labe
STE	Obříství	HYDROČEZ,a.s.	3,358	12,4	22	Neratovice	Labe
STE	Kolín	Elektrárna Kolín a.s.	1,100	3,1	22	Kolín	Labe
STE	Brandýs nad Labem	LobCon, s.r.o.	1,980	11,5	22	Toušeň	Labe
STE	Mlékojedy	Povodí Labe, státní podnik	2,200		22	Neratovice	Labe
STE	Neratovice	SPOLANA a.s.	2,200	6,0	110	Neratovice	Labe
JČE	Želivka	1. elektrárenská s.r.o.	2,160	3,8	vn	Pelhřimov	Želivka
JČE	Soběňov	Jihočeská energetika, a.s.	1,270	3,6	vn	Domoradice	Černá
JČE	Římov	Povodí Vltavy, státní podnik	1,000	3,2	vn	Domoradice	Malše
JČE	České Vrbné	1. elektrárenská s.r.o.	1,960	9,7	vn	České Budějovice	Vltava
ZČE	Vydra	Západočeská energetika, a.s.	6,400	26,0	110	rozvodna Vydra	Vydra
ZČE	Černé Jezero	Západočeská energetika, a.s.	1,500	0,7	22	rozvodna Nýrsko	Úhlava
ZČE	Hracholusky	Západočeská energetika, a.s.	2,550	10,0	22	rozvodna Křimice	Mže
SČE	Střekov	Severočeská energetika, a.s.	19,500	74,3	10	TR Koštov	Labe
SČE	Nechranice bl. 1	Povodí Ohře, státní podnik	5,000	31,3	22	TR Chomutov	Ohře
SČE	Nechranice bl. 2	Povodí Ohře, státní podnik	5,000	31,3	22	TR Vernéřov	Ohře
SČE	Meziboří	ENERGO - PRO a.s.	7,600	10,7	22	TR Litvínov	VD Fláje
SČE	Hradiště	Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	3,200	18,2	22	TR Vernéřov	VD Přísečnice
SČE	Kadaň - Pokutice	Povodí Ohře, státní podnik	2,280	9,6	22	TR Vernéřov	Ohře
SČE	Rudolfov I	Povodí Labe, státní podnik	0,720	1,3	10	TR Liberec	Černá Nisa
VČE	Les Království	HYDROČEZ,a.s.	1,200	5,2	vn	Poříčí	Labe
VČE	Smiřice	ENERGO - PRO a.s.	2,400	1,9	vn	Hradec Králové	Labe
VČE	Březhrad	VÍT a SPOL, spol. s r.o.	0,990	5,7	35		Labe
VČE	Předměřice	HYDROČEZ,a.s.	2,100	7,6	vn	Všestary	Labe
VČE	Pardubice	HYDROČEZ,a.s.	2,200	4,5	vn	Pardubice	Labe
VČE	Srnojedy	KIPP,s.r.o.	1,960	8,6	vn	Opočinec	Labe
VČE	Přelouč	VČE - elektrárny, s.r.o.	1,750	4,8	vn	Opočinec	Labe
VČE	Spálov	VČE - elektrárny, s.r.o.	2,400	6,9	vn	Semily	Jizera
VČE	Pastviny I	VČE - elektrárny, s.r.o.	3,000	5,2	vn	Žamberk	Divoká Orlice
VČE	Seč	ENERGO - PRO a.s.	3,100	2,0	vn	Opočinec	Chrudimka
VČE	Prácheň	VČE - elektrárny, s.r.o.	9,750	12,5	vn	Opočinec	Chrudimka
VČE	Hradec Králové	VČE - elektrárny, s.r.o.	0,750		vn	Hradec Králové	Labe
JME	Kroměříž - Stž	ENERGO - PRO a.s.	2,140	8,6	22	Hulín	Morava
JME	Spytihněv	HYDROČEZ,a.s.	2,600	11,8	22	Uherské Hradiště	Morava
JME	Hodonín	INCOS a.s.	1,920	6,1	22	Hodonín	Morava
JME	Vír I	Jihomoravská energetika, a.s.	7,100	15,7	22	Bystřice nad Perštejnem	Svratka
JME	Vír II	Jihomoravská energetika, a.s.	0,742		22	Bystřice nad Perštejnem	Svratka
JME	Brno - Kníničky	HYDROČEZ,a.s.	3,100	9,0	22	Bohunice	Svratka
JME	Nové Mlýny	Povodí Moravy, státní podnik	2,470	10,1	22	Hustopeče	Dyje
JME	Vranov	Jihomoravská energetika, a.s.	18,900	22,2	22	Vranov	Dyje
JME	Znojmo	Jihomoravská energetika, a.s.	1,350	5,5	22	Suchohrdly	Dyje
SME	Slezská Harta	Povodí Odry, státní podnik	3,050	15,0	vn	Břidličná	Moravice
SME	Staré Hamry	Povodí Odry, státní podnik	1,030		vn		Ostravice
SME	Kružberk	ENERGO - PRO a.s.	4,400	7,6	vn	Vítkov	Moravice

# Schéματα zdrojů ČEZ, a. s. nad 1 MW<sub>e</sub> instalovaného výkonu (k 31. 7. 2003)

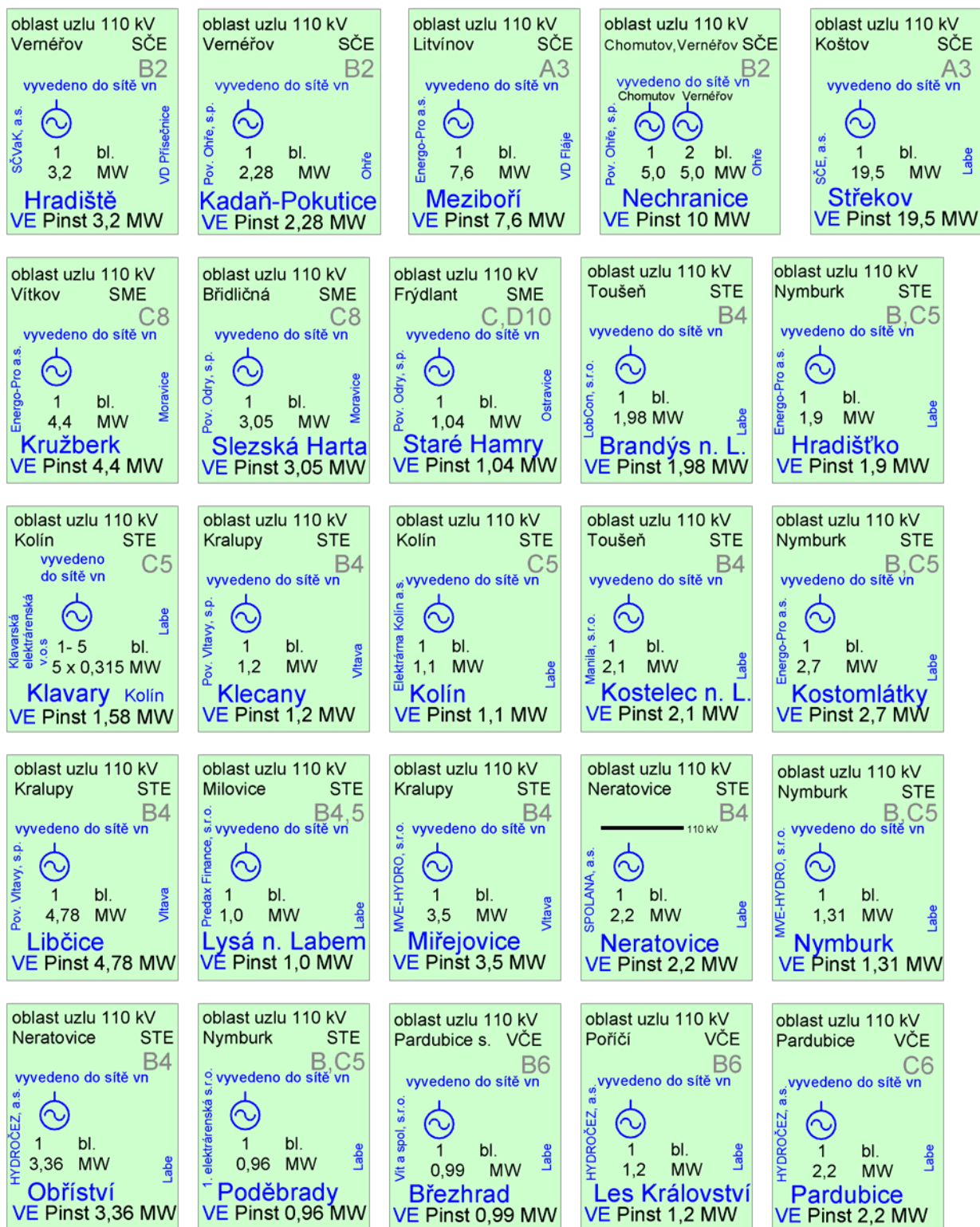


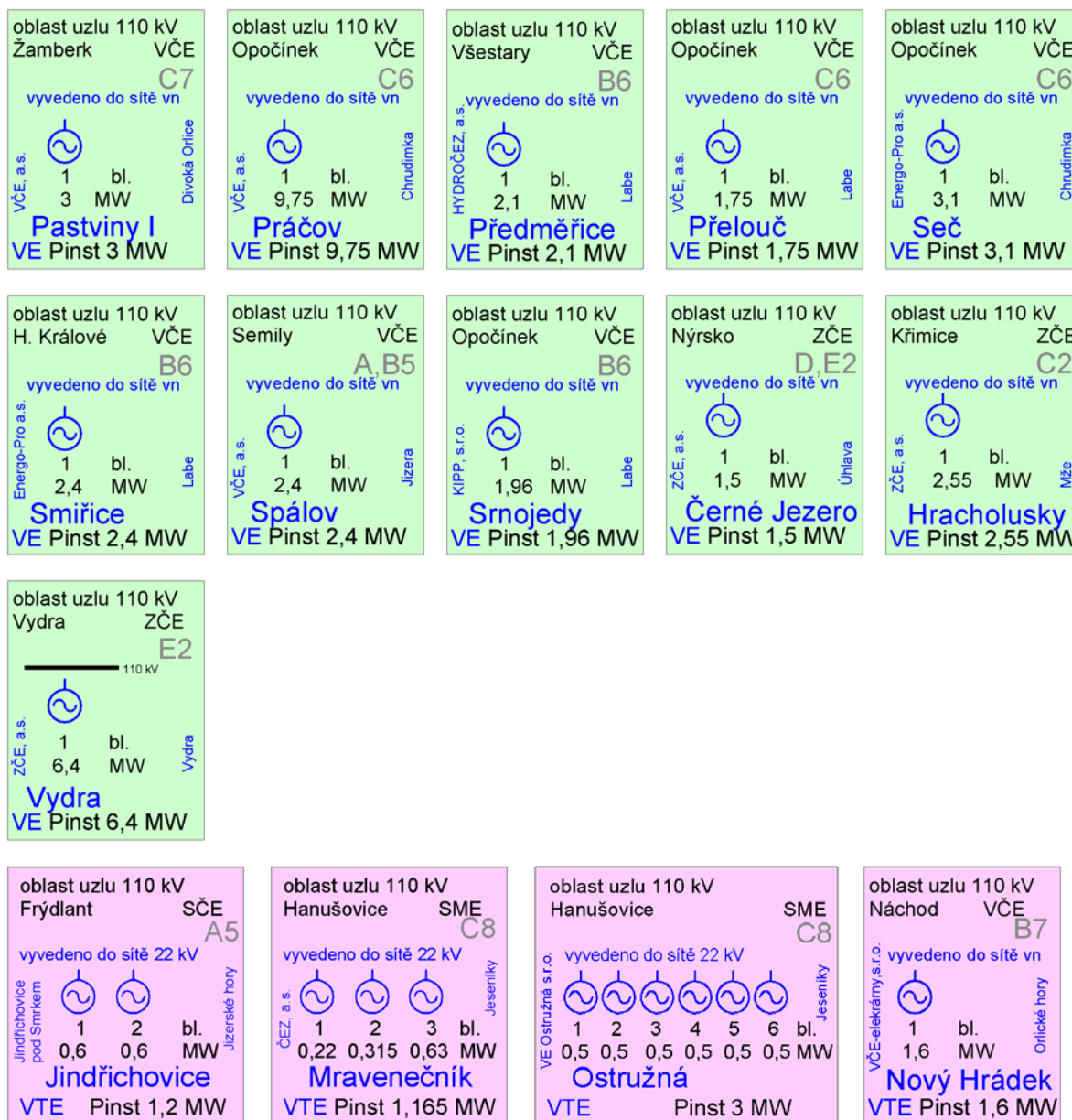




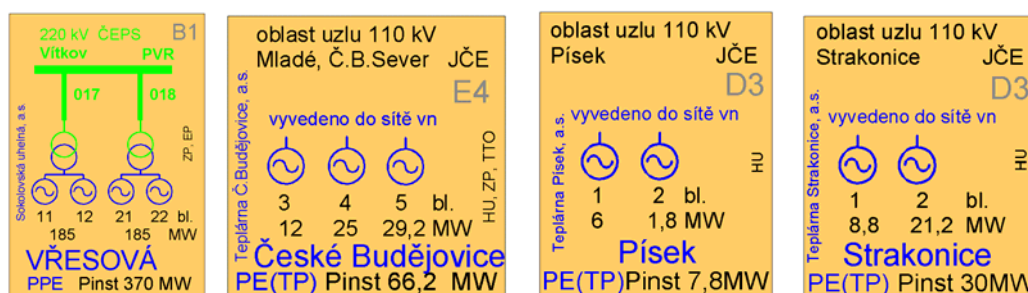
### Schémat zdrojů mimo ČEZ, a. s. nad 1 MW<sub>e</sub> instalovaného výkonu (k 31. 7. 2003)

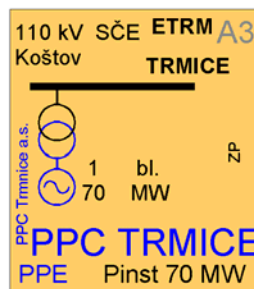
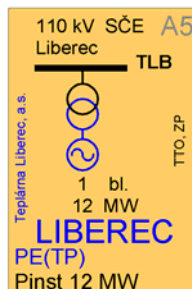
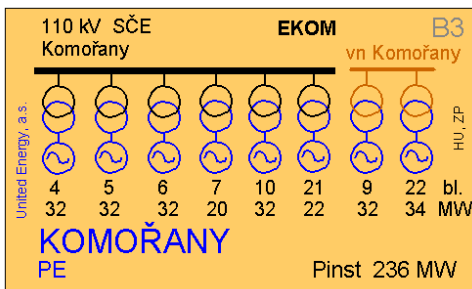
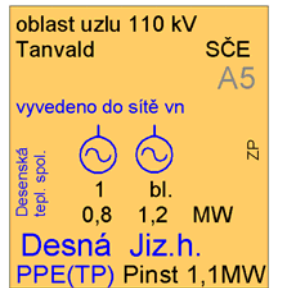
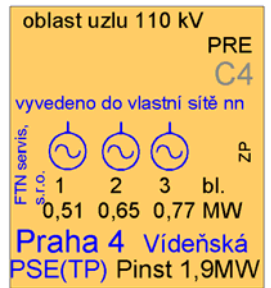
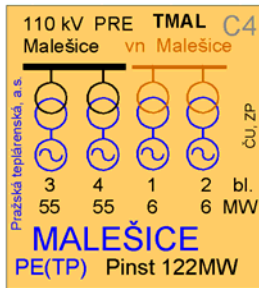
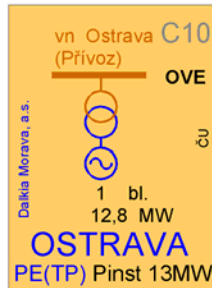
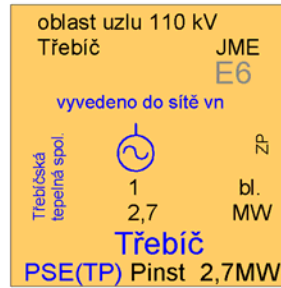
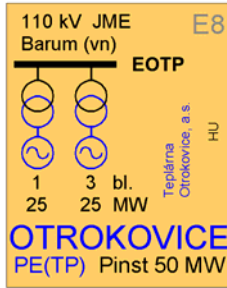
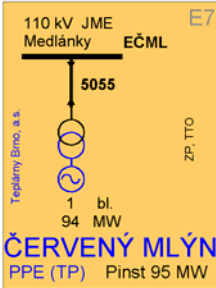
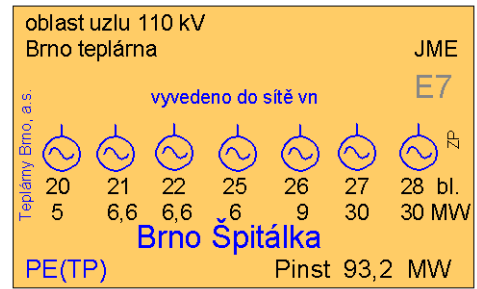




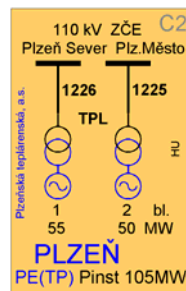
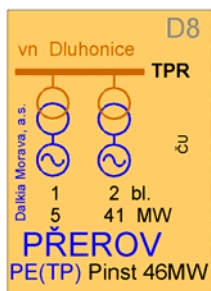
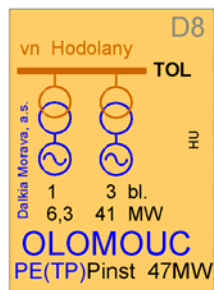
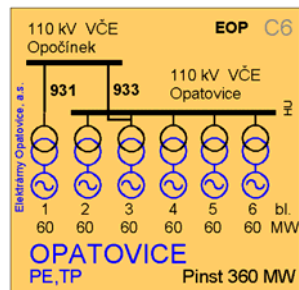
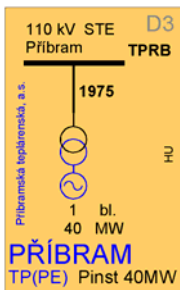
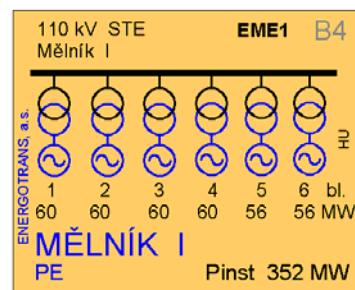
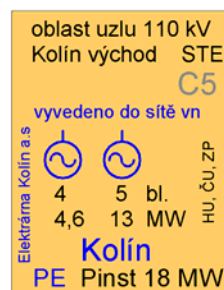
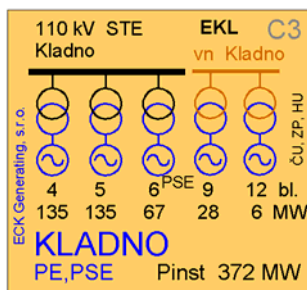
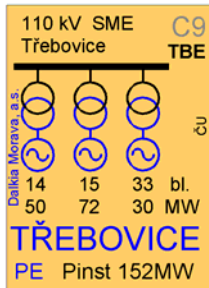
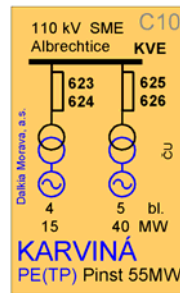
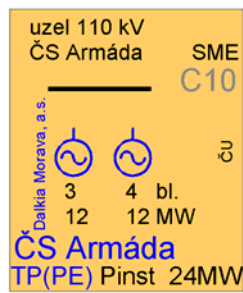
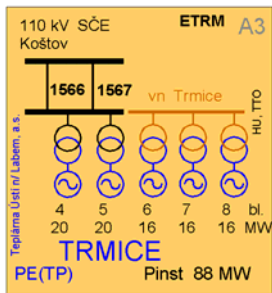


## Schémat veřejných zdrojů – mimo ČEZ, a. s. – nad 1 MW<sub>e</sub> součtového instalovaného výkonu (k 31. 7. 2003)

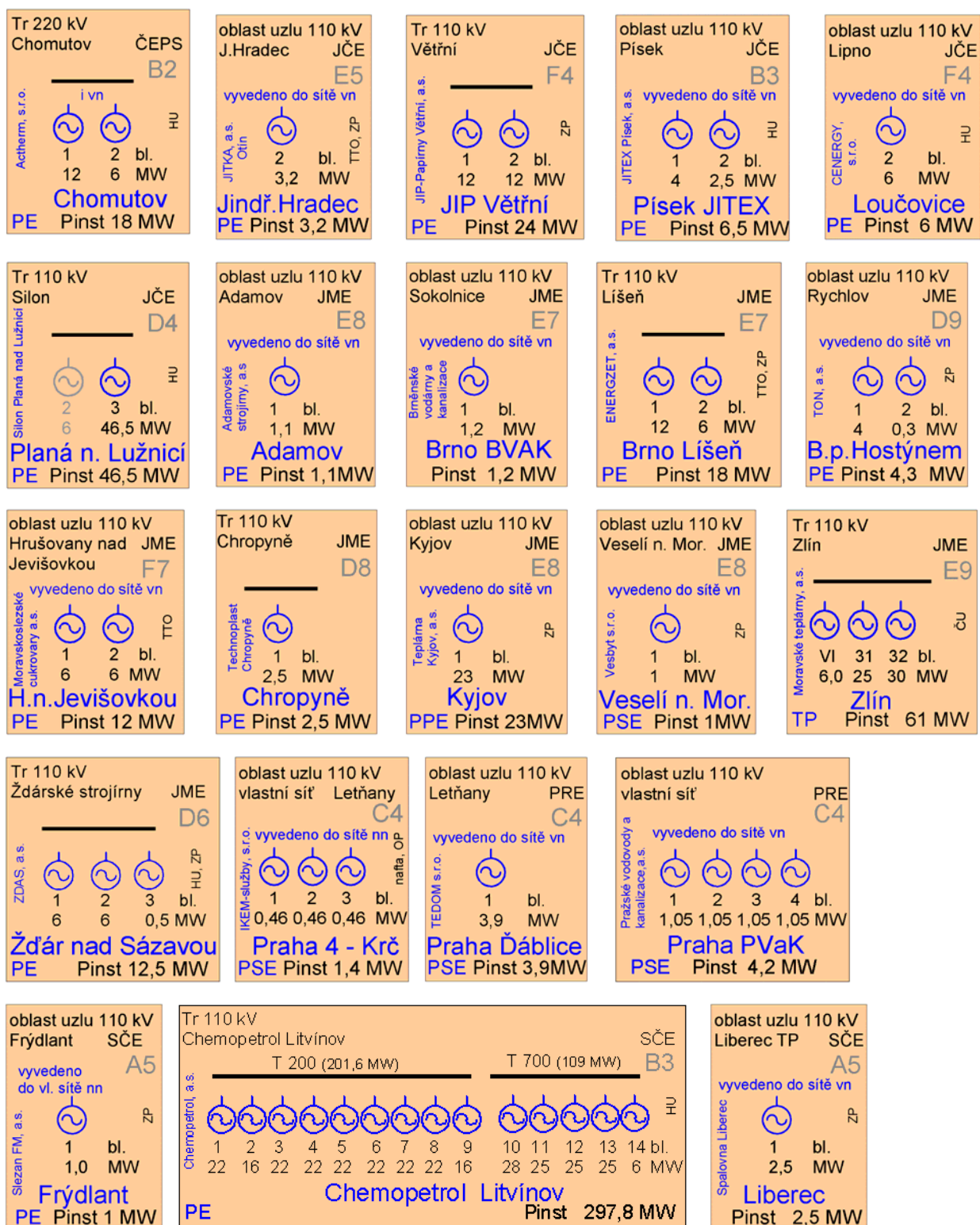


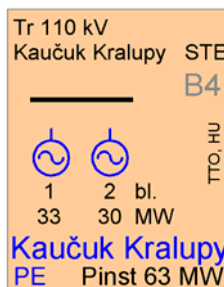
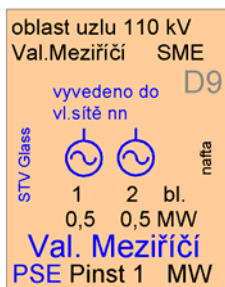
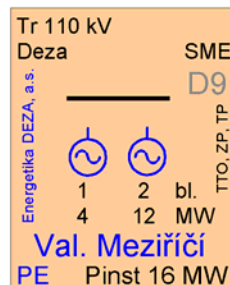
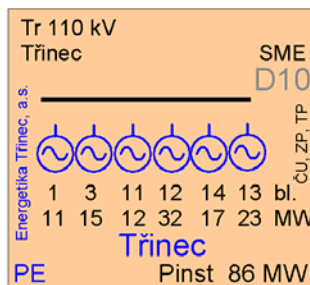
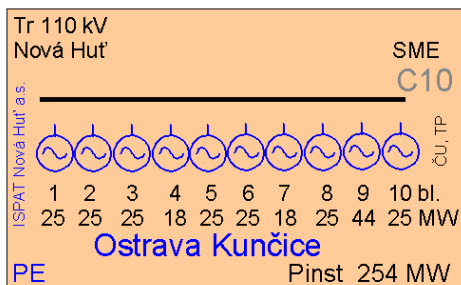
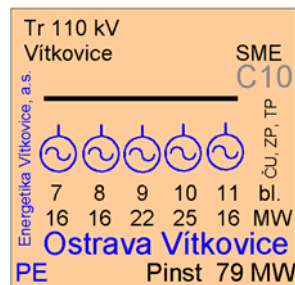
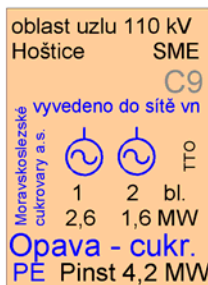
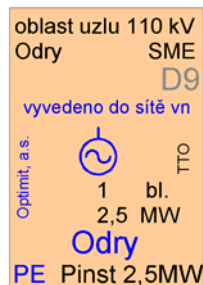
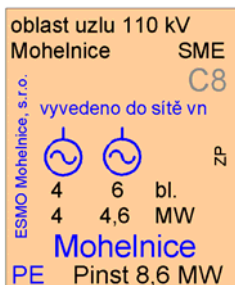
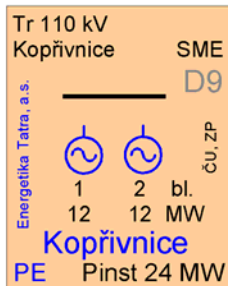
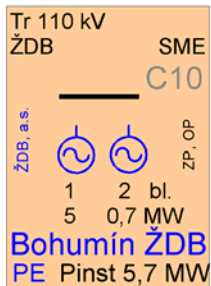
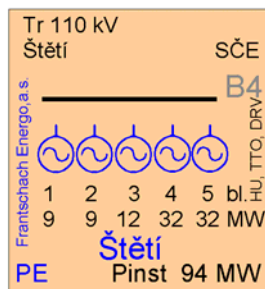
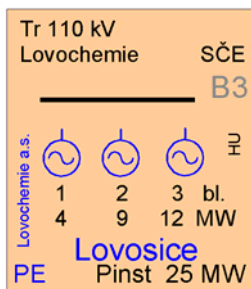




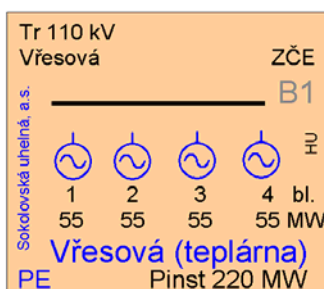
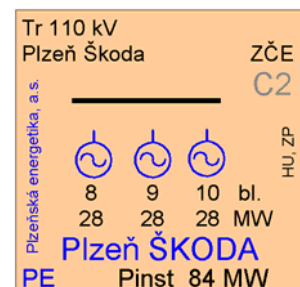
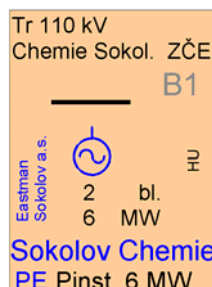
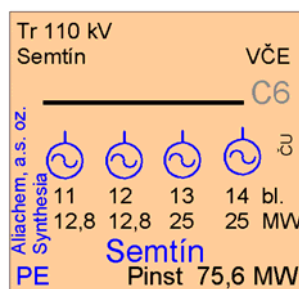
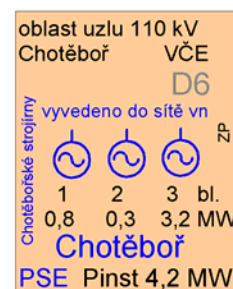
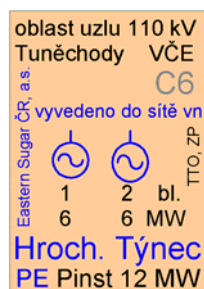
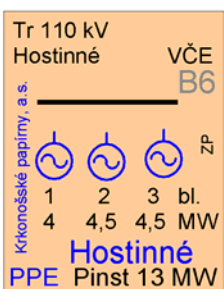
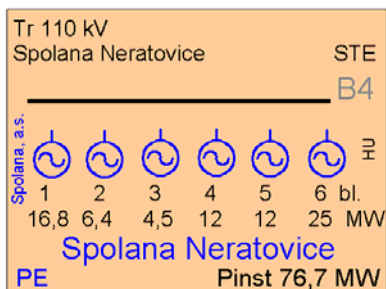
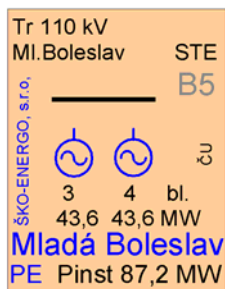


# Schéματα zdrojů typu závodních elektráren nad 1 MW<sub>e</sub> součtového instalovaného výkonu (k 31. 7. 2003)











**Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2003**  
(nad 1 MW<sub>e</sub> součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MWe]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MWe]	Roční výroba netto v roce 2003 (celkem za společnost) [MWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Významný energetický zdroj
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
<b>Praha - Malešice</b>	1	PT	6,000	1963	122,000	155 461	PRE	110	ČU, ZP	ano
	2	PT	6,000	1963						
	3	PT	55,000	1971						
	4	PTO	55,000	1971						
<i>Pražská tepleárenská a. s.</i>										
<b>Praha - Michle</b>	1	PT	6,000	1965	12,000		PRE	22	ZP	
<i>Pražská tepleárenská a. s.</i>	2	PT	6,000	1966						
<b>Praha - Veleslavín</b>	1	PM	0,600	1996	1,800		PRE	22	ZP	
<i>Pražská tepleárenská a. s.</i>	2	PM	0,600	1996						
<i>Pražská tepleárenská a. s.</i>	3	PM	0,600	1996						
<b>Praha - Holešovice</b>	1	PTO	2,500	1995	2,500		PRE	22	ZP	
<i>Pražská tepleárenská a. s.</i>										
<b>Praha 4</b>	1	spal.	1,500		1,500	7 139	vlastní síť	0,4	ZP	
<i>OMNICON s.r.o.</i>										
<b>Praha 4</b>	1	spal.	0,700		2,080	1 899	vlastní síť	0,4	ZP	
<i>F T N SERVIS s.r.o.</i>	2	spal.	1,380							
<i>TEDOM s. r. o.</i>	suma	spal.	8,200		8,200	44 427	REAS	vn, nn	ZP, OP	
<i>TEDOM ENERGO s.r.o.</i>	suma	spal.	2,930		2,930	7 838	REAS	vn, nn	ZP	
<b>Kutná Hora</b>	1	spal.	0,400		1,200	3 304	STE	0,4	ZP	
<i>KH TEBIS s.r.o.</i>	2	spal.	0,800							
<b>Příbram</b>	1	KO	40,000	1996	40,000	80 548	STE	110	HU ZP	ano
<i>Příbramská tepleárenská a. s.</i>										
<b>Kladno</b>	1	spal.	1,038		1,038	2 806	STE	22	ZP	
<i>ITES spol. s r.o.</i>										
<b>Kolín</b>	4	PT	4,600	1968	17,600	21 508	STE	22	HU ZP	ano
<i>Elektrárna Kolín a. s.</i>	5	KO	13,000	1999						
<b>Kladno</b>	9	KO	28,000	1976	371,800	1 516 657	STE	110	ČU, ZP HU mazut	ano
	6	spal.	66,900	1998						
	4	KO	135,300	1999						
	5	KO	135,300	1999						
<i>ECK Generating, s.r.o.</i>	12	PT	6,300	1999						
<b>Mělník</b>	1	PT	60,000	1994	352,000	1 278 117	STE	110	HU mazut	ano
	2	PT	60,000	1995						
	3	KO	60,000	1994						
	4	KO	60,000	1994						
<i>ENERGOTRANS a. s.</i>	5	K	56,000	1961						
	6	K	56,000	1961						
<b>České Budějovice</b>	3	PTO	12,000	1973	66,200	171 432	JČE	22	ČU ZP	ano
	4	PTO	25,000	1980						
<i>Teplárna České Budějovice, a. s.</i>	5	PT	29,200	1997						
<b>Písek</b>	1	PT	6,000	1987	7,800	16 459	JČE	22	HU TTO	ano
<i>Teplárna Písek, a. s.</i>	2	PT	1,800	1997						
<b>Strakonice</b>	1	PT	8,800	1997	30,000	119 421	JČE	22	HU TTO	ano
<i>Teplárna Strakonice, a. s.</i>	2	KO	21,200	1999						
<b>Tábor</b>	1	PT	8,750	1998	8,750	27 772	JČE	22	ZP, LTO	ano
<i>Teplárna Tábor, a. s.</i>										
<b>Pízeň</b>	1	PTO	55,000	1984	105,000	476 524	ZČE	110	HU ZP	ano
<i>Pízeňská tepleárenská, a. s.</i>	2	KO	50,000	1999						
<b>Ostrov</b>	1	PT	5,000	1989	5,000	13 159	ZČE	22	HU, ZP	ano
<i>Ostrovská tepleárenská, a. s.</i>										
<b>Karlovy Vary</b>	3	spal.	1,300	1996	1,300	5 509	ZČE	22	ZP	
<i>Karlovarská tepleárenská, a. s.</i>										
<b>Vřesová - PPC</b>	1	PPC	187,000	1996	374,000	1 780 565	ČEPS	220	ZP, EP	ano
<i>Sokolovská uhelná, a. s.</i>	2	PPC	187,000	1996						
<b>Komoňany</b>	4	K	32,000	1959	236,000	1 006 302	SČE	110	HU, ZP	ano
	5	K	32,000	1998						
	6	K	32,000	1997						
	7	KO	20,000	1959						
	9	PT	32,000	1978						
	10	PT	32,000	1986						
	21	PT	22,000	1994						
<i>United Energy, a. s.</i>	22	K	34,000	1997						
<b>Trmice</b>	6	PT	16,000	1987	88,000	406 767	SČE	35	HU, TTO	ano
	7	PT	16,000	1975						
	8	PT	16,000	1981						
	4	K	20,000	1997						
<i>Teplárna Ústí nad Labem, a. s.</i>	5	K	20,000	1997						
<b>Trmice - PPC</b>	GT1	PPC	70,000	1999	70,000	18 234	SČE	35	ZP	ano
<i>PPC Trmice a. s.</i>										
<b>Liberec</b>	1	PT	12,000	1977	12,000	42 950	SČE	6	TTO, ZP	ano
<i>Teplárna Liberec, a. s.</i>										
<b>Desná v Jizerských horách</b>	1	spal.	1,000		1,130	1 792	SČE	6	ZP	
<i>Desnáská tepleárenská společnost</i>	2	spal.	0,130							
<b>Děčín</b>	PM1	spal.	4,700	1996	12,200	32 542	SČE	10	ZP	ano
	PM2	spal.	4,800	1997						
<i>TERMO Děčín a. s.</i>	PM3	spal.	2,700							
<b>Náchod</b>	1	PE	5,000	1950	17,800	46 292	VČE	vn	HU, ZP	ano
	2	PE	12,000	1969						
<i>Harpen ČR a. s.</i>		PSE	0,300				JME			
<b>Opatovice</b>	1	K	60,000	1997	360,000	2 045 632	VČE	110	HU LTO	ano
	2	K	60,000	1995						
	3	KO	60,000	1995						
	4	K	60,000	1996						
	5	PT	60,000	1987						
<i>Elektrárny Opatovice, a. s.</i>	6	KO	60,000	1979						

**Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2003**  
(nad 1 MW<sub>e</sub> součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW <sub>e</sub> ]	Roční výroba netto v roce 2003 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkon. Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]	Palivo	Významný energetický zdroj
<b>Brno - Špitálka</b>	20	PTO	5,000	1954	93,200	118 691	JME	22	ZP	ano
	21	K	6,600	1960						
	22	PT	6,600	1964						
	25	K	6,000	1935						
	26	PT	9,000	1966						
	27	PT	30,000	1984						
	28	PT	30,000	1985						
	<i>Teplárny Brno, a. s.</i>									
<b>Brno - sever</b>	1	PT	4,000	1995	4,000		JME	6,3	TTO, ZP	ano
<i>Teplárny Brno, a. s.</i>										
<b>Brno - Červený mlýn</b>	1	PPC	95,000	1998	95,000	227 218	JME	110	ZP	ano
<i>Teplárny Brno, a. s.</i>										
<b>Třebíč</b>	suma	spal.	2,556		2,556	6 698	JME	nn	ZP	
<i>TŘEBÍČSKÁ TEPELNÁ SPOLEČNOST s.r.o.</i>										
<b>Otrokovice</b>	1	PT	25,000	1976	50,000	186 452	JME	110	HU TTO	ano
<i>Teplárna Otrokovice a. s.</i>	2	PT	25,000	1999						
<b>Velké Náměčice + Brno Turgeněvovz</b>	1	spal.	1,600	2001	4,432	10 062	JME	22	ZP	
	2	spal.	1,200							
	3	spal.	0,544							
	4	spal.	0,544							
	5	spal.	0,544							
<i>Jihomoravská plynárenská, a. s.</i>	suma	spal.	1,047		1,047	2 695	SME	0,4	ZP	
<i>Litovel</i>										
<i>Městská teplotárenská společnost a. s. Litovel</i>										
<b>Ostrava</b>		spal.	2 x 0,657		1,314	4 124	SME	22	ZP	
<i>Ostravské vodárny a kanalizace a. s.</i>										
<b>Vsetín</b>	1	spal.	4,800		9,600	52 615	SME	22	ZP	
<i>Zásobování teplem Vsetín a. s.</i>	2	spal.	4,800							
<b>Chropyně</b>	1	PT	2,500	1998	2,500	0	vlastní síť	6	ZP	
<i>Energetika Chropyně, a. s.</i>										
<b>Teplárna ČS armády</b>	3	PT	12,000	1966	347,600	1 859 896	SME	110	ČU	ano
<i>Dalkia Česká republika, a. s.</i>	4	PT	12,000	1968						
<b>Teplárna Karviná</b>	4	KO	15,000	1958						
<i>Dalkia Česká republika, a. s.</i>	5	KO	40,000	1998						
<b>Třebovice</b>	14	KO	50,000	1951						
	33	KO	30,000	1961						
<i>Dalkia Česká republika, a. s.</i>	15	KO	72,000	1998						
<b>Ostrava - Pívoz</b>	9	PT	12,800	1994						
<i>Dalkia Česká republika, a. s.</i>										
<b>Přerov</b>	2	KO	41,000	1995						
<i>Dalkia Česká republika, a. s.</i>	1	K	5,000	2001						
<b>Olomouc</b>	1	PT	6,300	1954						
<i>Dalkia Česká republika, a. s.</i>	3	PT	41,000	1998						
<b>Krnov</b>	4	PT	4,800	1997						
<i>Dalkia Česká republika, a. s.</i>										
<b>Frydek - Místek</b>	1	PT	3,000	1998			SME	22	ČU	ano
<i>Dalkia Česká republika, a. s.</i>										
<b>Olomouc - Setuza</b>	1	PPC	2,700				SME	22	ZP	ano
<i>Dalkia Česká republika, a. s.</i>										

Vysvětlivky:

K - kondenzační stroj  
 KO - kondenzační odběrové stroj  
 PT - protitlaký stroj  
 PTO - protitlaký odběrový stroj  
 spal., PPC - spalovací, resp. paroplynový cyklus  
 PM - plynový motor

ČU - černé uhlí  
 HU - hnědé uhlí  
 L - lignit  
 ZP - zemní plyn  
 TTO - těžký topný olej  
 LTO - lehký topný olej  
 DRV - dřevní odpad a papírenské výluhy  
 TP - technologický plyn  
 EP - eroplyn  
 OP - ostatní paliva

## Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2003

(zdroj přednostně vyrábí pro podnik ve kterém pracuje a pouze přebytky výkonu nabízí k prodeji do veřejné sítě)

Jméno elektrárny  <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MWe]	Roční výroba netto v roce 2003 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Významný energetický zdroj
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
<b>Praha 4 - Krč</b> <i>IKEM - služby, spol. s r.o.</i>	suma	spal.	3 x 0,460		1,380	0	vlastní distrib. síť	nn	<i>nafta (OP)</i>	
<b>Praha</b>	1	spal.	1,050		4,200		vlastní distrib. síť	vn	bioplyn	
	2	spal.	1,050							
	3	spal.	1,050							
<i>Pražské vodovody a kanalizace a.s.</i>	4	spal.	1,050							
<b>Kralupy</b> <i>KAUCUK, a.s.</i>	1	KO	33,000	1962	63,000	221 833	STE	110	<i>TTO, ZP</i>	ano
	2	KO	30,000	1963						
<b>Neratovice</b>	1	PTO	16,800	1992	77,200	88 588	STE	110	<i>HU, LTO</i>	ano
	2	PT	6,400	1946						
	3	K	5,000	1947						
	4	PTO	12,000	1956						
	5	PTO	12,000	1957						
<i>Spolana a.s.</i>	6	PTO	25,000	1967						
<b>Králov Dvůr</b> <i>Královodorské železářny ENERGO s.r.o.</i>	2	spal.	5,000	1997	10,000	0	STE	22	<i>ZP</i>	
	3	spal.	5,000	1997						
<b>Mladá Boleslav</b> <i>ŠKO-ENERGO, s.r.o.</i>	3	KO	44,000	1999	88,000	409 361	STE	110	<i>ČU, ZP LTO</i>	ano
	4	KO	44,000	1999						
<b>Mělník - cukrovar</b> <i>Cukrovary TTD a.s.</i>	1	PT	6,000	1997	20,900	26 262	STE	22	<i>ZP</i>	
<b>Dobruška - Mladá Boleslav - cukrovar</b> <i>Cukrovary TTD a.s.</i>	1	PT	8,000	1993			STE	22	<i>ZP</i>	
	2	PT	2,500							
<b>České Meziříčí - cukrovar</b> <i>Cukrovary TTD a.s.</i>	4	PT	4,400				STE	35	<i>HU</i>	
<b>Týnec nad Sázavou</b> <i>Teplárna Týnec s.r.o.</i>	1	spal.	4,926	1998	4,926	8 128	STE	22	<i>ZP</i>	
<b>Větrní</b> <i>JIP - Papírny Větrní, a.s.</i>	1	PT	12,000	1961	24,000	16 367	JČE	6	<i>ZP</i>	ano
	2	PT	12,000	1965						
<b>Písek - JITEX</b> <i>JITEX Písek a.s.</i>	I	PT	4,000	1967	6,500	4 524	JČE	22	<i>HU, ZP</i>	
	II	KO	2,500	1955						
<b>Planá nad Lužnicí</b> <i>AES Bohemia spol. s r.o.</i>	2	KO	46,500	1999	46,500	227 388	JČE	110	<i>HU, LTO</i>	ano
<b>Loučovice - Vitavský mlýn</b> <i>CENERGY, s.r.o.</i>	1	PT	6,000	1991	6,000	0	JČE	22	<i>HU</i>	
<b>Jindřichův Hradec - Otín</b> <i>Energetické centrum s.r.o.</i>	2	PTO	2,500	1968	2,500	3 708	JČE	22	<i>TTO, ZP</i>	
<b>Vřesová (teplárna)</b>	1	KO	55,000	1967	220,000	1 482 045	ZČE	110	<i>HU</i>	ano
	2	KO	55,000	1967						
	3	PT	55,000	1969						
<i>Sokolovská uhelná, a. s.</i>	4	KO	55,000	1971						
<b>Plzeň</b>	8	KO	30,500	1984	90,000	434 701	ZČE	110	<i>HU, LTO</i>	ano
	9	KO	33,000	1997						
<i>Plzeňská energetika a.s.</i>	10	KO	26,500	1960						
<b>Plzeň - Bory</b> <i>Vězeňská služba České republiky</i>	PM	spal.	2,108	1995	2,108	5 199	ZČE	22	<i>ZP</i>	
<b>Cheb</b> <i>TEREA Cheb s.r.o.</i>	PM	spal.	5,100	1998	5,100	21 405	ZČE	22	<i>ZP</i>	
<b>Sokolov - chemie</b> <i>EASTMAN SOKOLOV, a.s.</i>	2	PT	6,000	1969	6,000	6 327	vlastní síť	6	<i>HU</i>	
<b>Kaznějov</b> <i>AKTIVA, a.s.</i>	4 BG5	PT spal.	2,100 0,400	1957 1994	2,500	1 010	ZČE	22	<i>HU, ZP</i>	
<b>Litvínov - T 200</b>	1	KO	22,400	1942	297,800	1 226 186	SČE	110	<i>HU, OP</i>	ano
	2	K	16,000	1948						
	3	KO	22,400	1942						
	4	KO	22,400	1942						
	5	KO	22,400	1943						
	6	KO	22,400	1942						
	7	KO	22,400	1943						
	8	KO	22,400	1944						
<i>CHEMOPETROL, a.s.</i>	9	K	16,000	1955						
<b>Litvínov - T 700</b>	10	KO	28,000	1992			SČE	110	<i>HU, OP</i>	ano
	11	KO	25,000	1992						
	12	KO	25,000	1993						
	13	KO	25,000	1995						
<i>CHEMOPETROL, a.s.</i>	14	PT	6,000	1963						

## Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2003

Jméno elektrárny	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MWe]	Roční výroba netto v roce 2003 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Významný energetický zdroj
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
<b>Podnik</b> <i>Frantschach Energo a.s.</i>	1	KO	9,000	1957	94,000	331 063	SČE	110	HU, TTO biomasa	ano
	2	KO	9,000	1958						
	3	PT	12,000	1968						
	4	PTO	32,000	1973						
	5	PTO	32,000	1988						
<b>Lovosice</b> <i>Lovochemie, a.s.</i>	1	PT	4,000	1996	25,000	37 368	SČE	110	HU, ZP	ano
2	KO	9,000	1955							
5	PT	12,000	1989							
<b>Jablonec nad Nisou</b> <i>Rýnovická energetická s.r.o.</i>	1	spal.	0,920		0,920		SČE	vn		
<b>Chomutov</b> <i>Actherm, spol. s r.o.</i>	1	KO	12,000	1964	18,000	48 300	ČEPS	220	HU, ZP	ano
2	PT	6,000	1966							
<b>Liberec</b> <i>TERMIZO a.s.</i>	1	PT	2,500		2,500	14 124	SČE	6	ZP	
<b>Varnsdorf</b> <i>Velveta a.s.</i>	1	PT	4,000	1974	4,000	8 919	SČE	6	HU, ZP	
<b>Ústí nad Labem</b> <i>CINERGETIKA ÚL, a.s.</i>	II	PT	6,000	1986	15,800	42 827	SČE	10	HU, ZP	ano
	III	PT	6,000	1969						
	IV	PT	3,800	1999						
<b>Jičín</b> <i>Seco GROUP a.s.</i>	1	spal.	1,750		1,936	0	vlastní distrib. síť	nn, 6		
	2	spal.	0,062							
	3	spal.	0,064							
	4	spal.	0,060							
<b>Světla nad Sázavou</b> <i>Sklo Bohemia, a.s.</i>	1	PE	1,000		1,000		vlastní distrib. síť	vn		
<b>Semtín</b> <i>ALIACHEM a.s., odstěpný závod SYNTHESIA</i>	11	KO	12,800	1952	75,600	214 458	VČE	110	ČU, LTO	ano
	12	KO	12,800	1952						
	13	KO	25,000	1963						
	14	PT	25,000	1975						
<b>Chotěboř</b> <i>Chotěbořské strojní služby, a.s.</i>	1	spal.	0,968		4,433	1 360	lokální distr. síť	6	ZP	
	2	spal.	0,340							
	3	KO	3,125	1968						
<b>Hrochův Týnec</b> <i>EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA, a.s.</i>	1	PT	6,000	1969	12,000	14 424	VČE	35	TTO, ZP	ano
	2	PT	6,000	1969						
<b>Pardubice - PARAMO</b> <i>PARAMO a.s.</i>	2	PTO	2,600	1956	2,600	8 546	VČE	35	ZP, TTO	
<b>Hostinné</b> <i>KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.</i>	1	PT	4,000		13,000	68 347	VČE	110	ZP, LTO	ano
	GT1	spal.	4,500	1997						
	GT2	spal.	4,500	1997						
<b>Hradec Králové</b> <i>BEZ MOTORY, a.s.</i>	P1	spal.	0,800		2,400	1 234	vlastní distribuční síť	vn	ZP	
	P2	spal.	0,800							
	P3	spal.	0,800							
<b>Zlín</b> <i>MORAVSKÉ TEPLÁRNY, a.s.</i>	VI	K	6,000	1960	61,000	191 090	JME	110	ČU, HU ZP	ano
	31	PTO	25,000	1996						
	32	K	30,000							
<b>Žďár nad Sázavou</b> <i>ŽDAS, a.s.</i>	1	PT	6,000	1960	12,500	21 274	JME	110	HU, ZP LTO	ano
	2	PT	6,000	1960						
	3	PT	0,500	2002						
<b>Brno - Lišeň</b> <i>ENERGZET, a.s.</i>	1	PTO	12,000	1972	18,000	4 149	vlastní distr. síť	vn	ZP	ano
	2	PT	6,000	1987						
<b>Bystřice pod Hostýnem</b> <i>TON - ENERGO a.s.</i>	1	PT	4,000	1999	4,250	2 513	JME	22	ZP, HU biomasa	
	2	PT	0,250							
<b>Opava</b> <i>Moravskoslezské Cukrovary, a.s.</i>	1	PT	2,600		16,200	21 463	JME	22	TTO	ano
	2	PT	1,600							
	1	PT	6,000	1970						
<b>Hrušovany nad Jevišovkou</b> <i>Moravskoslezské Cukrovary, a.s.</i>	1	PT	6,000	1970	6,000	6,000	JME	22	ČU, TTO	
	2	PT	6,000	1970						
<b>Kyjov</b> <i>Teplárna Kyjov, a.s.</i>	1	PPC	23,000	1999	23,000	54 729	JME	22	ZP	ano
<b>Veselí nad Moravou</b> <i>VESBYT s.r.o.</i>	1	spal.	1,000		1,000	3 019	JME	22	ZP	
<b>Adamov</b> <i>ADAMOVSKÉ STROJÍRNY, a.s.</i>	1	PT	1,120	1999	1,120	3 000	JME	22	ZP	
<b>Jindřichov</b> <i>Olšanské papírny a.s.</i>	1	spal.	3,200		5,200	25 768	SME	22	ZP	
	2	PT	2,000							
<b>Kojetín</b> <i>MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.</i>	1	PT	1,500		1,500	3 592	SME	22	HU	
<b>Mariánské Hory</b> <i>BorsodChem MCHZ, s.r.o.</i>	1	PE	0,500		0,500	908	SME	0,4 a 6	ZP, OP	
<b>Ostrava - Vítkovice</b> <i>Energetika Vítkovice, a.s.</i>	7	KO	16,000	1983	79,000	275 287	SME	110	ČU, ZP TP	ano
	8	KO	16,000	1993						
	9	PT	22,000	1995						
	10	PT	25,000	1984						



## Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2003

Jméno elektrárny <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MWe]	Roční výroba netto v roce 2003 (celkem za společnost) [MWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Významný energetický zdroj
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
<b>Ostrava - Kunčice</b>	1	PT	25,000	1986	254,000	1 426 710	SME	110	ČU, TP	ano
	2	PT	25,000	1987						
	3	KO	25,000	1997						
	4	KO	17,500	1958						
	5	PT	25,000	1999						
	6	PT	25,000	1994						
	7	KO	17,500	1957						
	8	PT	25,000	1966						
	9	KO	25,000	1966						
	9N	KO	19,000	2000						
10	KO	25,000	1997							
<i>ISPAT NOVÁ HUŤ, a.s.</i>										
<b>Třinec</b>	1	KO	10,000	1979	86,000	596 076	SME	110	ČU, ZP, TP	ano
	3	PT	15,000	1989						
	11	PT	12,000	1991						
	12	KO	32,000	1994						
<i>ENERGETIKA TŘINEC, a.s.</i>										
<b>Valašské Meziříčí</b>	1	PT	4,000	1963	16,000	49 273	SME	110	TTO, ZP, TP	ano
	2	PT	12,000	1970						
<i>DEZA, akciová společnost</i>										
<b>Paskov</b>	1	PT	20,800	1983	41,600	31 516	SME	110	ČU, ZP, biomasa	ano
	2	PT	20,800	1983						
<i>BIŮCEL, a.s.</i>										
<b>Kopřivnice</b>	3	PTO	12,000	1983	24,000	8 666	SME	110	ČU, ZP	ano
	4	PTO	12,000	1983						
<i>Energetika TATRA, a.s.</i>										
<b>Mohelnice</b>	4	PTO	4,000	1987	8,600	16 429	SME	6	ZP	
	6	PTO	4,600	1987						
<i>ESMO Mohelnice, s.r.o.</i>										
<b>Odry</b>	1	PT	2,500	1976	2,500	2 000	SME	22	TTO	
<i>Optimit a.s.</i>										
<b>Frydek - Mistek</b>	1	PE	1,300		1,300		vlastní distr. síť	vn		
<i>SLEZAN Frydek - Mistek a.s.</i>										
<b>Bohumín</b>	1	PT	5,000		5,660	14 474	vlastní distr. síť	6, 22	ZP, OP, ČU	
	2	PT	0,660							
<i>ŽDB a.s.</i>										
<b>Frydek-Mistek (Lískovec)</b>	1	PT	4,000		4,000	12 000	vlastní distr. síť	vn	ČU	
<i>Válcovny plechu BESS, a.s.</i>										

## Přehled větrných elektráren k 31. 12. 2003

(nad 1 MW<sub>e</sub> součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MWe]	Roční výroba netto v roce 2003 (celkem za společnost) [MWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Významný energetický zdroj
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
<b>Jindřichovice</b>	1	VTE	0,600	2003	1,200	633	SČE	22		
	2	VTE	0,600							
<i>Obec Jindřichovice pod Smrkem</i>										
<b>Nový Hrádek - okres Náchod</b>	1	VTE	0,400		1,600		VČE	vn		
	2	VTE	0,400							
	3	VTE	0,400							
	4	VTE	0,400							
<i>VČE - elektrárny, s.r.o.</i>										
<b>Mravenečník - Jeseníky</b>	1	VTE	0,220	1998	1,165		vlastní distrib. síť	22		
	2	VTE	0,315							
	3	VTE	0,630							
<i>ČEZ, a.s.</i>										
<b>Ostružná</b>	1	VTE	0,500		3,000	2 000	SME	22		
	2	VTE	0,500							
	3	VTE	0,500							
	4	VTE	0,500							
	5	VTE	0,500							
	6	VTE	0,500							
<i>VE Ostružná s.r.o.</i>										

*Vysvětlivky:*

K - kondenzační stroj  
 KO - kondenzační odběrové stroj  
 PT - protitlaký stroj  
 PTO - protitlaký odběrový stroj  
 spal., PPC - spalovací, resp. paroplynový cyklus

ČU - černé uhlí  
 HU - hnědé uhlí  
 L - lignit  
 ZP - zemní plyn  
 TTO - těžký topný olej  
 LTO - lehký topný olej  
 DRV - dřevní odpad a papírenské výluhy  
 TP - technologický plyn  
 EP - energoplyn  
 OP - ostatní paliva



# Energie

## Vývoj bilance elektřiny od roku 1983

[GWh]	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
Výroba brutto	56 652	58 024	58 120	60 606	62 197	64 335	65 132
Výroba netto <sup>1)</sup>	52 384	53 699	53 825	56 212	57 705	59 822	60 566
Saldo zahr. výměn <sup>2)</sup>	-2 726	-2 343	-675	-1 819	-1 340	-2 817	-2 783
Zdroje celkem <sup>3)</sup>	49 658	51 356	53 150	54 393	56 365	57 005	57 783
VO	26 249	26 949	28 000	28 895	29 831	30 204	30 598
MO	11 689	12 579	13 370	13 825	14 573	14 759	15 307
Ostatní <sup>4)</sup>	15 988	16 153	16 075	16 067	16 453	16 555	16 444
<b>Brutto spotřeba <sup>5)</sup></b>	<b>53 926</b>	<b>55 681</b>	<b>57 445</b>	<b>58 787</b>	<b>60 857</b>	<b>61 518</b>	<b>62 349</b>
Vlastní spotřeba	4 268	4 325	4 295	4 394	4 492	4 513	4 566
Přečerpání v PVE	380	328	392	372	435	466	437
Ztráty v sítích	3 707	3 920	3 914	3 942	4 109	4 062	4 075
<b>Netto spotřeba <sup>6)</sup></b>	<b>45 571</b>	<b>47 108</b>	<b>48 844</b>	<b>50 079</b>	<b>51 821</b>	<b>52 477</b>	<b>53 271</b>

[GWh]	1 990	1 991	1 992	1 993	1 994	1 995	1 996
Výroba brutto	62 558	60 528	59 293	58 882	58 705	60 847	64 257
Výroba netto <sup>1)</sup>	58 112	56 375	55 370	54 976	54 853	56 880	59 899
Saldo zahr. výměn <sup>2)</sup>	-692	-2 530	-3 036	-2 104	-445	418	-3
Zdroje celkem <sup>3)</sup>	57 420	53 845	52 334	52 872	54 408	57 298	59 896
VO	30 104	26 780	25 007	23 809	23 394	24 261	24 365
MO	15 671	16 147	16 418	17 354	19 188	21 339	23 000
Ostatní <sup>4)</sup>	16 091	15 071	14 832	15 615	15 678	15 665	16 889
<b>Brutto spotřeba <sup>5)</sup></b>	<b>61 866</b>	<b>57 998</b>	<b>56 257</b>	<b>56 778</b>	<b>58 260</b>	<b>61 265</b>	<b>64 254</b>
Vlastní spotřeba	4 446	4 153	3 923	3 906	3 852	3 967	4 358
Přečerpání v PVE	400	326	326	314	436	375	596
Ztráty v sítích	3 996	3 811	3 860	4 793	4 660	4 768	5 154
<b>Netto spotřeba <sup>6)</sup></b>	<b>53 024</b>	<b>49 708</b>	<b>48 148</b>	<b>47 765</b>	<b>49 312</b>	<b>52 155</b>	<b>54 146</b>

[GWh]	1 997	1 998	1 999	2 000	2 001	2 002	2 003
Výroba brutto	64 598	65 112	64 368	73 466	74 647	76 348	83 227
Výroba netto <sup>1)</sup>	59 956	60 264	59 474	67 741	68 780	70 393	76 659
Saldo zahr. výměn <sup>2)</sup>	-1 188	-2 461	-3 277	-10 017	-9 539	-11 387	-16 213
Zdroje celkem <sup>3)</sup>	58 768	57 803	56 197	57 724	59 241	59 006	60 445
VO	23 532	23 324	20 987	22 062	23 387	30 125	30 749
MO	22 330	21 482	21 462	20 917	21 572	21 573	22 207
Ostatní <sup>4)</sup>	17 548	17 845	18 643	20 471	20 149	13 263	14 058
<b>Brutto spotřeba <sup>5)</sup></b>	<b>63 410</b>	<b>62 651</b>	<b>61 092</b>	<b>63 450</b>	<b>65 108</b>	<b>64 961</b>	<b>67 014</b>
Vlastní spotřeba	4 642	4 848	4 895	5 725	5 868	5 955	6 568
Přečerpání v PVE	517	654	715	749	556	479	552
Ztráty v sítích	5 088	4 953	4 627	4 683	4 910	4 858	5 087
<b>Netto spotřeba <sup>6)</sup></b>	<b>53 163</b>	<b>52 196</b>	<b>50 855</b>	<b>52 292</b>	<b>53 775</b>	<b>53 670</b>	<b>54 807</b>

<sup>1)</sup> výroba brutto - vlastní spotřeba

<sup>2)</sup> import - export

<sup>3)</sup> výroba netto + saldo

<sup>4)</sup> brutto spotřeba - VO - MO

<sup>5)</sup> VO + MO + ostatní

<sup>6)</sup> brutto spotřeba - vlastní spotřeba - spotřeba na přečerpání v PVE - ztráty v sítích



# Roční bilance elektřiny

	položka	vzorec	2003 [GWh]	2002 [GWh]	2003/ 2002 [%]
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	83 226,6	76 347,9	109,010
2	z toho: PE		53 045,6	52 409,8	101,213
3	PPE+PSE		2 510,5	2 352,9	106,696
4	VE		1 794,2	2 845,5	63,053
5	JE		25 871,9	18 738,2	138,071
6	VTE		3,9	1,6	
7	SLE		0,0	0,0	
8	GOE		0,0	0,0	
9	AOE		0,5	0,0	
10	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (11+12+13+14+15+16+17+18)	6 568,2	5 954,6	110,305
11	z toho: PE		4 982,3	4 735,5	105,213
12	PPE+PSE		68,1	53,1	128,269
13	VE		10,4	10,4	100,388
14	JE		1 507,2	1 155,6	130,429
15	VTE		0,1	0,0	
16	SLE		0,0	0,0	
17	GOE		0,0	0,0	
18	AOE		0,0	0,0	
19	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25)	76 658,5	70 393,2	108,900
20	z toho: PE		48 063,3	47 674,2	100,816
21	PPE+PSE		2 442,3	2 299,8	106,198
22	VE		1 783,7	2 835,0	62,918
23	z toho PVE		408,3	353,0	115,679
24	JE		24 364,7	17 582,6	138,573
25	ostatní (VTE, SLE, GOE, AOE)		4,4	1,6	
26	dovoz elektřiny celkem <sup>*)</sup>		10 085,5	9 502,3	106,137
27	vývoz elektřiny celkem <sup>**)</sup>		26 298,6	20 889,3	125,895
28	saldo ES ČR celkem	= ř. (26-27)	-16 213,2	-11 387,1	142,382
29	spotřeba na přečerpání v PVE		552,1	478,9	115,280
30	dodávka bez přečerpání	= ř. (19+28-29)	59 893,2	58 527,2	102,334
31	ztráty v sítích		5 086,7	4 857,6	104,717
32	tuzemská dodávka netto	= ř. (30-31)	54 806,5	53 669,7	102,118
33	ostatní spotřeba energetického sektoru <sup>*)</sup>		2 402,5	2 451,0	98,022
34	VO celkem	= ř. (35+36+37)	30 749,2	30 124,9	102,072
35	z toho: z úrovně vvn		7 217,1	6 618,0	109,052
36	z úrovně vn		20 981,2	20 698,0	101,368
37	účelová spotřeba		2 551,0	2 808,9	90,817
38	MO celkem	= ř. (39+40)	22 206,8	21 572,7	102,939
39	z toho: podnikatelé		7 698,7	7 450,9	103,326
40	domácnosti		14 508,1	14 121,8	102,735
41	tuzemská spotřeba elektřiny nettoc	= ř. (34+38+33-29)	54 806,5	53 669,6	102,118
42	tuzemská spotřeba elektřiny bruttc	= ř. (41+29+31+10)	67 013,5	64 960,8	103,160

<sup>\*)</sup> spotřeba elektřiny v zařízení výrobců a distributorů (včetně spotřeby na přečerpání v PVE)

<sup>\*\*)</sup> u dovozu a vývozu elektřiny jsou brány naměřené hodnoty (fakturované hodnoty + tranzity elektřiny)

## Vysvětlivky:

PE - parní elektrárna

PPE - paroplynová elektrárna

PSE - plynová a spalovací elektrárna

VE - vodní elektrárna

PVE - přečerpávací vodní elektrárna

JE - jaderná elektrárna

VTE - větrná elektrárna

SLE - solární elektrárna

GOE - geotermální elektrárna

AOE - jiná alternativní elektrárna

VO - odběratelé připojení na síť vvn (nad 52 kV) nebo vn (od 1 do 52 kV)

MO - odběratelé připojení na síť nn (do 1 kV)

**výroba elektřiny brutto** = celková výroba elektřiny změřená na svorkách generátorů

**výroba elektřiny netto** = hrubá výroba elektřiny zmenšená o vlastní spotřebu na výrobu elektřiny

**tuzemská spotřeba elektřiny netto** = (výroba elektřiny + saldo) - (vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty v sítích + spotřeba na přečerpání v PVE)

**tuzemská spotřeba elektřiny bruttc** = výroba elektřiny + saldo

# Struktura zdrojů a spotřeby v ES ČR

<div style="background-color: #f4a460; padding: 10px; text-align: center;">PE 53 045,6 GWh</div>		Výroba elektřiny brutto	Saldo ES ČR = (dovoz - vývoz) - 16 213,2 GWh				
			Tuzemská spotřeba elektřiny brutto	<table border="1"> <tr> <td>Vlast. spotř. na výrobu elektřiny</td> <td>6 568,2 GWh</td> </tr> <tr> <td>Ztráty v sítích</td> <td>5 086,7 GWh</td> </tr> <tr> <td>Spotřeba na přečerpání v PVE</td> <td>552,1 GWh</td> </tr> </table>	Vlast. spotř. na výrobu elektřiny	6 568,2 GWh	Ztráty v sítích
Vlast. spotř. na výrobu elektřiny	6 568,2 GWh						
Ztráty v sítích	5 086,7 GWh						
Spotřeba na přečerpání v PVE	552,1 GWh						
<div style="background-color: #f4c000; padding: 10px; text-align: center;">JE 25 871,9 GWh</div>		83 226,6 GWh	Tuzemská spotřeba elektřiny netto	<table border="1"> <tr> <td>Ostat. spotř. energet. sektoru - PVE</td> <td>1 850,4 GWh</td> </tr> </table>	Ostat. spotř. energet. sektoru - PVE	1 850,4 GWh	
				Ostat. spotř. energet. sektoru - PVE	1 850,4 GWh		
<table border="1"> <tr> <td>Dodávka elektřiny velkoobděratelům</td> <td>30 749,2 GWh</td> </tr> </table>	Dodávka elektřiny velkoobděratelům	30 749,2 GWh					
Dodávka elektřiny velkoobděratelům	30 749,2 GWh						
<div style="background-color: #f4a4a4; padding: 10px; text-align: center;">PPE + PSE 2 510,5 GWh</div>		54 806,4 GWh		<table border="1"> <tr> <td>Dodávka elektřiny maloobděratelům</td> <td>22 206,8 GWh</td> </tr> </table>	Dodávka elektřiny maloobděratelům	22 206,8 GWh	
Dodávka elektřiny maloobděratelům	22 206,8 GWh						
<div style="background-color: #f4c0c0; padding: 10px; text-align: center;">VE 1 794,2 GWh</div>							
<div style="background-color: #f4a4a4; padding: 10px; text-align: center;">VTE + AOE 4,4 GWh</div>							

## Roční bilance elektřiny po měsících [GWh]

číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	Celkem
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	7 774,0	7 012,7	7 326,0	6 809,1	6 467,2	6 146,8	6 398,3	6 206,1	6 463,6	7 368,1	7 513,8	7 740,9	83 226,6
2	z toho: PE		5 166,3	4 944,5	5 340,3	4 712,6	3 744,0	3 523,8	3 563,1	4 111,2	3 843,9	4 686,8	4 814,3	4 594,8	53 045,6
3	PPE+PSE		252,2	243,4	260,0	192,8	189,0	183,8	82,0	153,1	193,7	232,9	257,5	269,9	2 510,5
4	VE		258,9	196,9	225,1	164,2	154,6	94,7	106,5	116,2	104,6	117,8	116,0	138,8	1 794,2
5	JE		2 096,4	1 627,7	1 500,4	1 739,3	2 379,4	2 344,4	2 646,6	1 825,4	2 321,3	2 330,2	2 325,3	2 735,7	25 871,9
6	VTE		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	0,7	1,2	3,9
7	SLE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	AOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5
10	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (11+12+13+14+15+16+17+18)	604,8	536,0	577,9	548,1	523,4	501,0	526,5	507,1	514,5	577,1	575,2	576,7	6 568,2
11	z toho: PE		465,1	424,5	475,3	437,2	378,9	360,1	367,0	393,8	380,7	438,0	442,8	418,9	4 982,3
12	PPE+PSE		6,6	6,9	7,2	5,9	5,4	4,9	4,9	4,3	3,3	6,4	6,6	5,8	68,1
13	VE		1,1	0,9	1,2	1,0	1,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,9	10,4
14	JE		132,1	103,7	94,2	104,0	137,6	135,4	153,9	108,4	129,9	132,0	125,1	151,1	1 507,2
15	VTE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
16	SLE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	AOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25)	7 169,2	6 476,7	6 748,1	6 261,0	5 943,8	5 645,8	5 871,9	5 699,0	5 949,2	6 791,0	6 938,6	7 164,2	76 658,5
20	z toho: PE		4 701,2	4 520,0	4 865,0	4 275,4	3 365,1	3 163,7	3 196,0	3 717,5	3 463,2	4 248,8	4 371,4	4 175,9	48 063,3
21	PPE+PSE		245,7	236,5	252,9	186,9	183,6	178,9	77,1	148,8	190,4	226,6	250,9	264,1	2 442,3
22	VE		257,9	196,0	223,9	163,2	153,0	94,1	105,9	115,6	104,0	117,1	115,3	137,9	1 783,7
23	z toho PVE		35,9	31,3	35,5	34,0	29,3	15,1	21,0	37,9	37,6	39,7	40,9	50,2	408,3
24	JE		1 964,3	1 523,9	1 406,2	1 635,3	2 241,8	2 209,0	2 492,7	1 717,1	2 191,5	2 198,2	2 200,2	2 584,6	24 364,7
25	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	0,7	1,8	4,4
26	dovoz elektřiny celkem <sup>*)</sup>		943,4	903,2	826,1	834,7	577,2	570,4	841,6	666,0	820,8	987,0	995,3	1 119,7	10 085,5
27	vývoz elektřiny celkem <sup>*)</sup>		1 995,2	1 720,7	2 028,9	2 123,4	2 138,1	2 010,0	2 514,0	2 102,5	2 312,2	2 403,9	2 454,1	2 495,8	26 298,6
28	saldo ES ČR celkem	= ř. (26-27)	-1 051,8	-817,5	-1 202,8	-1 288,6	-1 560,9	-1 439,6	-1 672,4	-1 436,6	-1 491,4	-1 416,8	-1 458,8	-1 376,0	-16 213,2
29	spotřeba na přečerpání v PVE		48,5	42,1	48,4	45,7	36,6	23,0	28,7	52,2	50,7	52,9	56,1	67,2	552,1
30	dodávka bez přečerpání	= ř. (19+28-29)	6 068,9	5 617,1	5 496,9	4 926,7	4 346,3	4 183,2	4 170,8	4 210,3	4 407,0	5 321,2	5 423,8	5 720,9	59 893,2
31	ztráty v sítích		604,5	579,1	528,7	409,0	328,9	311,5	306,3	304,8	310,0	466,5	449,9	487,6	5 086,7
32	tuzemská dodávka netto	= ř. (30-31)	5 464,4	5 038,0	4 968,2	4 517,8	4 017,4	3 871,7	3 864,4	3 905,5	4 097,0	4 854,8	4 973,9	5 233,4	54 806,5
33	ostatní spotřeba energetického sektoru <sup>*)</sup>		271,1	231,5	236,0	205,3	159,2	143,9	120,0	156,9	174,1	206,5	230,0	268,1	2 402,5
34	VO celkem	= ř. (35+36+37)	2 729,3	2 600,3	2 656,9	2 572,4	2 457,9	2 423,6	2 387,3	2 418,0	2 509,1	2 741,4	2 712,0	2 541,1	30 749,2
35	z toho: z úrovně vvn		595,2	576,7	619,0	588,8	599,4	586,8	583,8	627,9	611,6	632,9	633,9	561,0	7 217,1
36	z úrovně vn		1 914,6	1 797,2	1 799,3	1 776,9	1 623,9	1 615,4	1 602,1	1 615,1	1 747,3	1 898,0	1 870,0	1 721,4	20 981,2
37	úcelová spotřeba		219,6	226,4	238,5	206,6	234,5	221,4	201,3	175,0	150,2	210,5	208,1	258,7	2 551,0
38	MO celkem	= ř. (39+40)	2 512,6	2 248,4	2 123,7	1 785,7	1 436,9	1 327,2	1 385,9	1 382,8	1 464,5	1 959,8	2 088,0	2 491,4	22 206,8
39	z toho : podnikatelé		847,0	763,8	710,1	623,8	525,2	486,2	500,7	498,1	516,4	687,5	693,3	846,6	7 698,7
40	domácnosti		1 665,5	1 484,6	1 413,6	1 162,0	911,7	841,0	885,2	884,7	948,1	1 272,3	1 394,6	1 644,8	14 508,1
41	tuzemská spotřeba netto	= ř. (34+38+33-29)	5 464,4	5 038,0	4 968,2	4 517,8	4 017,4	3 871,7	3 864,4	3 905,5	4 097,0	4 854,7	4 973,9	5 233,4	54 806,5
42	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (41+29+31+10)	6 722,3	6 195,2	6 123,2	5 520,5	4 906,3	4 707,2	4 725,9	4 769,5	4 972,2	5 951,2	6 055,1	6 364,9	67 013,5

<sup>\*)</sup> včetně spotřeby na přečerpání v PVE

<sup>\*\*)</sup> u dovozu a vývozu elektřiny jsou brány naměřené hodnoty (fakturované hodnoty + tranzity elektřiny)

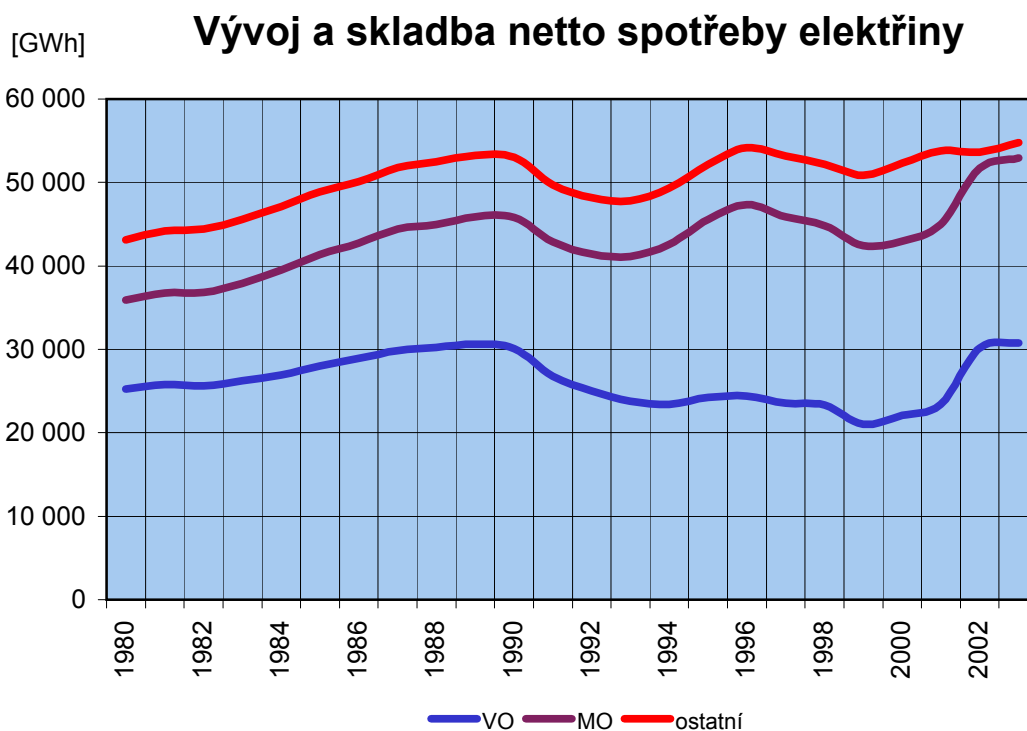
### Kumulovaná bilance elektřiny ES ČR za leden až prosinec 2003 [GWh]

číslo	položka	vzorec	ČR	ČEPS, a.s.	výrobci elektřiny		regionální PDS	oprávnění zákazníci	
					PS	DS		PS	DS
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	83 226,6	0,0	57 429,5	25 629,4	167,7	0,0	0,0
2	z toho: PE		53 045,6	0,0	29 253,3	23 792,4	0,0		
3	PPE+PSE		2 510,5	0,0	1 819,5	690,9	0,0		
4	VE		1 794,2	0,0	484,8	1 141,7	167,7		
5	JE		25 871,9	0,0	25 871,9	0,0	0,0		
6	VTE		3,9	0,0	0,0	3,9	0,0		
7	SLE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
8	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
9	AOE		0,5	0,0	0,0	0,5	0,0		
10	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (11+12+13+14+15+16+17+18)	6 568,2	0,0	4 137,4	2 429,2	1,6	0,0	0,0
11	z toho: PE		4 982,3	0,0	2 588,4	2 393,9	0,0		
12	PPE+PSE		68,1	0,0	39,0	29,2	0,0		
13	VE		10,4	0,0	2,8	6,1	1,6		
14	JE		1 507,2	0,0	1 507,2	0,0	0,0		
15	VTE		0,1	0,0	0,0	0,1	0,0		
16	SLE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
17	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
18	AOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
19	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25)	76 658,5	0,0	53 292,1	23 200,2	166,1	0,0	0,0
20	z toho: PE		48 063,3	0,0	26 664,8	21 398,5	0,0	0,0	0,0
21	PPE+PSE		2 442,3	0,0	1 780,6	661,8	0,0	0,0	0,0
22	VE		1 783,7	0,0	482,0	1 135,6	166,1	0,0	0,0
23	z toho PVE		408,3	0,0	403,3	5,0	0,0		
24	JE		24 364,7	0,0	24 364,7	0,0	0,0	0,0	0,0
25	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		4,4	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	0,0
26	dovoz elektřiny celkem <sup>*)</sup>		10 085,5	9 117,3	0,0	146,3	769,2		52,7
27	vývoz elektřiny celkem <sup>*)</sup>		26 298,6	25 728,8	0,0	0,0	569,8		
28	saldo ES ČR celkem	= ř. (26-27)	-16 213,2	-16 611,5	0,0	146,3	199,4	0,0	52,7
29	opatřeno		133 116,5	55 104,6	1 607,5	-497,5	61 809,2	0,0	15 092,8
30	dodáno		133 116,5	37 688,3	54 064,2	17 971,8	23 339,4		52,7
31	spotřeba na přečerpání v PVE		552,1	0,0	545,2	6,8	0,0		
32	dodávka bez přečerpání	= ř. (19+28-31+29-30)	59 893,2	804,7	290,2	4 870,3	38 835,2	0,0	15 092,8
33	ztráty v sítích		5 086,7	804,7	0,0	136,4	4 145,6		
34	tuzemská dodávka netto	= ř. (32-33)	54 806,5	0,0	290,2	4 733,9	34 689,6	0,0	15 092,8
35	ostatní spotřeba energetického sektoru <sup>*)</sup>		2 402,5	0,0	835,4	1 399,7	167,5		
36	VO celkem	= ř. (37+38+39)	30 749,2	0,0	0,0	3 136,7	12 519,8	0,0	15 092,7
37	z toho: z úrovně vvn		7 217,1	0,0	0,0	0,3	17,8	0,0	7 199,0
38	z úrovně vn		20 981,2	0,0	0,0	585,5	12 502,0	0,0	7 893,7
39	účelová spotřeba		2 551,0	0,0	0,0	2 550,9	0,0		
40	MO celkem	= ř. (41+42)	22 206,8	0,0	0,0	204,4	22 002,4	0,0	0,0
41	z toho: podnikatelé		7 698,7	0,0	0,0	201,2	7 497,5	0,0	0,0
42	domácnosti		14 508,1	0,0	0,0	3,2	14 504,9		
43	tuzemská spotřeba netto	= ř. (36+40+35-31)	54 806,5	0,0	290,2	4 733,9	34 689,6	0,0	15 092,8
44	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (43+31+33+10)	67 013,5	804,7	4 972,8	7 306,4	38 836,8	0,0	15 092,8

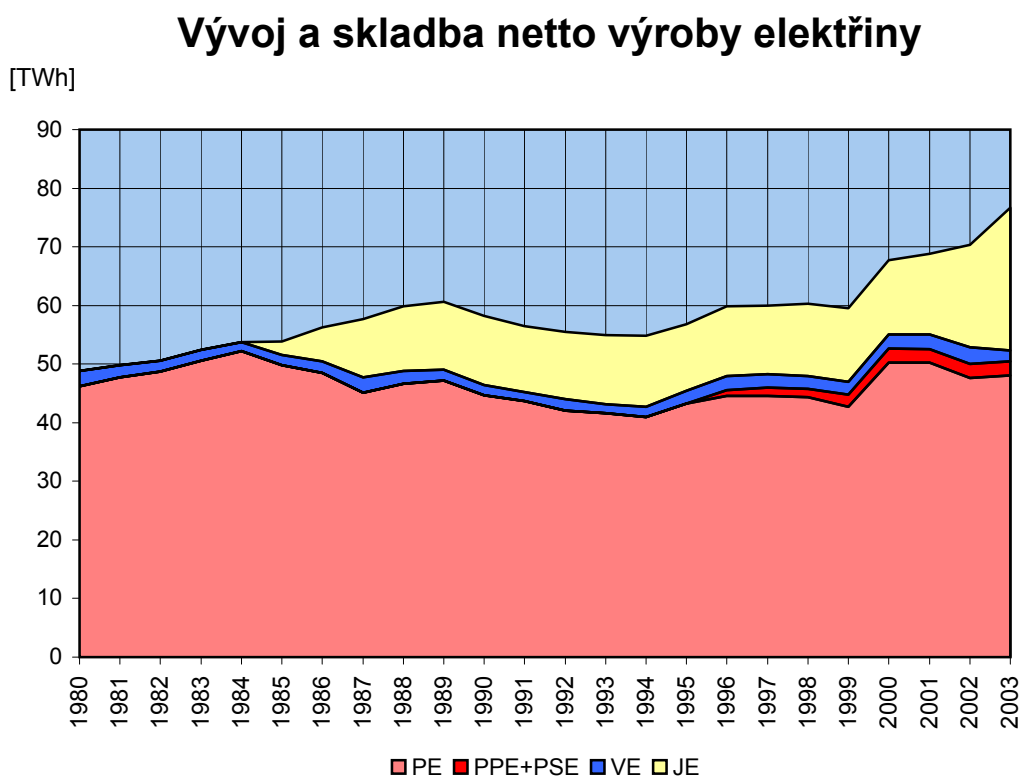
<sup>\*)</sup> včetně spotřeby na přečerpání v PVE

<sup>\*\*)</sup> u dovozu a vývozu elektřiny jsou brány naměřené hodnoty (fakturované hodnoty + tranzity elektřin)



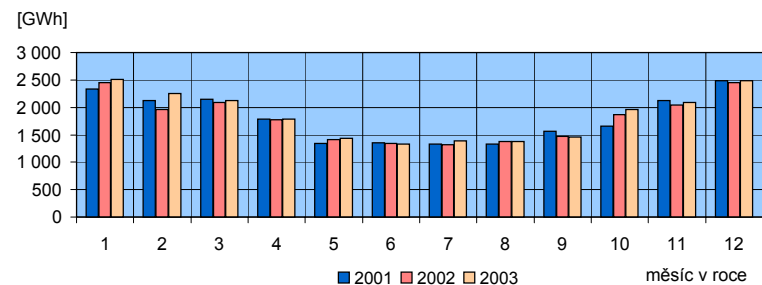


Poznámky: Ostatní = tuzemská spotřeba netto - VO - MO  
 Od roku 2002 se k VO připočítává účelová spotřeba.



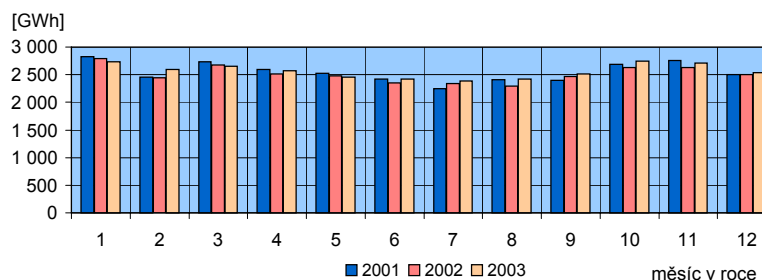
## Vývoj dodávky maloodběratelům

Měsíc	1999 [GWh]	2000 [GWh]	00/99 [%]	2001 [GWh]	01/00 [%]	2002 [GWh]	02/01 [%]	2003 [GWh]	03/02 [%]
1	2 449,1	2 531,9	103,4	2 330,0	92,0	2 449,7	105,1	2 512,6	102,6
2	2 247,4	2 005,9	89,3	2 119,4	105,7	1 964,9	92,7	2 248,4	114,4
3	2 099,3	2 105,1	100,3	2 151,4	102,2	2 091,1	97,2	2 123,7	101,6
4	1 651,1	1 653,3	100,1	1 787,3	108,1	1 772,6	99,2	1 785,7	100,7
5	1 464,7	1 322,8	90,3	1 346,9	101,8	1 410,6	104,7	1 436,9	101,9
6	1 309,0	1 305,6	99,7	1 349,2	103,3	1 343,4	99,6	1 327,2	98,8
7	1 313,2	1 357,1	103,3	1 329,3	98,0	1 322,6	99,5	1 385,9	104,8
8	1 304,3	1 293,0	99,1	1 328,2	102,7	1 374,0	103,4	1 382,8	100,6
9	1 331,2	1 422,8	106,9	1 561,2	109,7	1 476,2	94,6	1 464,5	99,2
10	1 888,7	1 642,8	87,0	1 654,1	100,7	1 871,2	113,1	1 959,8	104,7
11	2 073,9	1 884,7	90,9	2 127,1	112,9	2 046,9	96,2	2 088,0	102,0
12	2 327,1	2 392,1	102,8	2 489,3	104,1	2 449,6	98,4	2 491,4	101,7
<b>Celkem</b>	<b>21 459,1</b>	<b>20 917,1</b>	<b>97,5</b>	<b>21 573,5</b>	<b>103,1</b>	<b>21 572,7</b>	<b>100,0</b>	<b>22 206,8</b>	<b>102,9</b>



## Vývoj dodávky velkoodběratelům

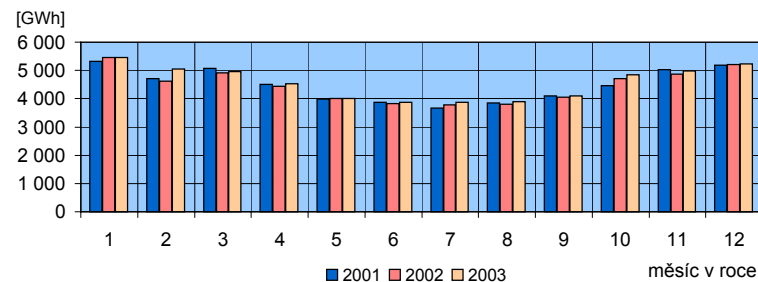
Měsíc	1999 [GWh]	2000 [GWh]	00/99 [%]	2001 [GWh]	01/00 [%]	2002 [GWh]	02/01 [%]	2003 [GWh]	03/02 [%]
1	1 767,7	1 928,1	109,1	2 828,9	146,7	2 786,6	98,5	2 729,3	97,9
2	1 764,2	1 879,1	106,5	2 450,2	130,4	2 449,8	100,0	2 600,3	106,1
3	1 882,1	1 981,4	105,3	2 738,1	138,2	2 679,6	97,9	2 656,9	99,2
4	1 699,8	1 714,9	100,9	2 593,4	151,2	2 510,7	96,8	2 572,4	102,5
5	1 659,7	1 795,7	108,2	2 520,0	140,3	2 482,5	98,5	2 457,9	99,0
6	1 702,6	1 799,6	105,7	2 423,4	134,7	2 353,6	97,1	2 423,6	103,0
7	1 495,5	1 594,2	106,6	2 244,7	140,8	2 334,3	104,0	2 387,3	102,3
8	1 622,5	1 790,7	110,4	2 408,5	134,5	2 294,1	95,3	2 418,0	105,4
9	1 743,2	1 775,3	101,8	2 400,5	135,2	2 467,9	102,8	2 509,1	101,7
10	1 775,2	1 953,7	110,1	2 691,7	137,8	2 633,5	97,8	2 741,4	104,1
11	2 019,6	2 008,8	99,5	2 752,1	137,0	2 625,2	95,4	2 712,0	103,3
12	1 851,2	1 840,4	99,4	2 503,1	136,0	2 507,2	100,2	2 541,1	101,4
<b>Celkem</b>	<b>20 983,3</b>	<b>22 061,9</b>	<b>105,1</b>	<b>30 554,6</b>	<b>138,5</b>	<b>30 124,9</b>	<b>98,6</b>	<b>30 749,2</b>	<b>102,1</b>



Pozn.: Do roku 2000 není započtena v VO účelová spotřeba, ale od roku 2001 výše započtena je (změna metodiky).

## Tuzemská spotřeba elektriny netto

Měsíc	1999 [GWh]	2000 [GWh]	00/99 [%]	2001 [GWh]	01/00 [%]	2002 [GWh]	02/01 [%]	2003 [GWh]	03/02 [%]
1	5 057,8	5 286,4	104,5	5 327,8	100,8	5 446,6	102,2	5 464,4	100,3
2	4 792,2	4 694,6	98,0	4 718,5	100,5	4 610,4	97,7	5 038,0	109,3
3	4 784,6	4 975,9	104,0	5 064,7	101,8	4 917,7	97,1	4 968,2	101,0
4	4 051,4	4 149,5	102,4	4 514,5	108,8	4 435,5	98,3	4 517,8	101,9
5	3 803,2	3 871,3	101,8	3 986,1	103,0	4 017,5	100,8	4 017,4	100,0
6	3 624,8	3 813,7	105,2	3 882,2	101,8	3 826,6	98,6	3 871,7	101,2
7	3 363,4	3 600,0	107,0	3 667,3	101,9	3 772,4	102,9	3 864,4	102,4
8	3 515,6	3 753,9	106,8	3 844,4	102,4	3 792,7	98,7	3 905,5	103,0
9	3 719,1	3 923,5	105,5	4 088,4	104,2	4 063,5	99,4	4 097,0	100,8
10	4 378,9	4 420,2	100,9	4 464,0	101,0	4 704,1	105,4	4 854,7	103,2
11	4 817,3	4 720,4	98,0	5 035,3	106,7	4 870,9	96,7	4 973,9	102,1
12	4 947,7	5 082,7	102,7	5 181,9	102,0	5 211,8	100,6	5 233,4	100,4
<b>Celkem</b>	<b>50 856,0</b>	<b>52 292,1</b>	<b>102,8</b>	<b>53 775,1</b>	<b>102,8</b>	<b>53 669,6</b>	<b>99,8</b>	<b>54 806,5</b>	<b>102,1</b>



## Vývoj VO a MO elektřiny v České republice [GWh]

Měsíc		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Rok	I – XII
VO	2002	2 786,59	2 449,79	2 679,58	2 510,72	2 482,46	2 353,61	2 334,29	2 294,07	2 467,87	2 633,49	2 625,22	2 507,21	30 124,91	30 124,91
	2003	2 729,33	2 600,27	2 656,86	2 572,40	2 457,85	2 423,63	2 387,30	2 418,02	2 509,11	2 741,38	2 711,97	2 541,10	30 749,22	30 749,22
	2003/2002	97,95	106,14	99,15	102,46	99,01	102,97	102,27	105,40	101,67	104,10	103,30	101,35	102,07	102,07
VO z vvn	2002	545,20	516,50	585,60	589,95	593,29	529,47	535,69	533,17	561,66	570,40	579,94	477,13	6 617,99	6 617,99
	2003	595,17	576,68	619,00	588,84	599,37	586,82	583,85	627,93	611,63	632,94	633,92	560,95	7 217,09	7 217,09
	2003/2002	109,17	111,65	105,70	99,81	101,02	110,83	108,99	117,77	108,90	110,97	109,31	117,57	109,05	109,05
VO z vn	2002	1 789,50	1 530,54	1 822,01	1 685,95	1 651,79	1 688,42	1 605,04	1 594,12	1 730,60	1 888,14	1 888,84	1 823,04	20 697,99	20 697,99
	2003	1 914,61	1 797,15	1 799,31	1 776,93	1 623,95	1 615,36	1 602,12	1 615,05	1 747,31	1 897,98	1 869,97	1 721,40	20 981,15	20 981,15
	2003/2002	106,99	117,42	98,75	105,40	98,31	95,67	99,82	101,31	100,97	100,52	99,00	94,42	101,37	101,37
úcelová spotřeba	2002	451,89	402,75	271,96	234,83	237,38	135,72	193,56	166,78	175,61	174,95	156,44	207,04	2 808,93	2 808,93
	2003	219,56	226,44	238,55	206,63	234,54	221,45	201,33	175,03	150,17	210,46	208,08	258,72	2 550,95	2 550,95
	2003/2002	48,59	56,22	87,71	87,99	98,80	163,17	104,01	104,94	85,51	120,29	133,01	124,96	90,82	90,82
MO	2002	2 449,75	1 964,87	2 091,11	1 772,57	1 410,63	1 343,36	1 322,59	1 374,03	1 476,22	1 871,16	2 046,85	2 449,56	21 572,70	21 572,70
	2003	2 512,57	2 248,37	2 123,73	1 785,72	1 436,87	1 327,21	1 385,86	1 382,78	1 464,54	1 959,77	2 087,96	2 491,44	22 206,81	22 206,81
	2003/2002	102,56	114,43	101,56	100,74	101,86	98,80	104,78	100,64	99,21	104,74	102,01	101,71	102,94	102,94
MO podnikatelé	2002	805,17	666,54	721,93	593,68	482,08	486,61	486,05	497,48	517,38	668,65	679,58	845,72	7 450,87	7 450,87
	2003	847,03	763,80	710,13	623,76	525,17	486,21	500,66	498,10	516,42	687,50	693,31	846,63	7 698,74	7 698,74
	2003/2002	105,20	114,59	98,37	105,07	108,94	99,92	103,01	100,13	99,81	102,82	102,02	100,11	103,33	103,33
MO domácnosti	2002	1 644,58	1 298,33	1 369,17	1 178,89	928,55	856,75	836,54	876,55	958,84	1 202,51	1 367,27	1 603,84	14 121,82	14 121,82
	2003	1 665,53	1 484,57	1 413,60	1 161,96	911,70	841,00	885,20	884,68	948,12	1 272,26	1 394,65	1 644,81	14 508,08	14 508,08
	2003/2002	101,27	114,34	103,24	98,56	98,19	98,16	105,82	100,93	98,88	105,80	102,00	102,55	102,74	102,74

## Roční spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích ČR [GWh]

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		Průmysl [GWh]	Energetika [GWh]	Doprava [GWh]	Stavebnictví [GWh]	Zemědělství [GWh]	Domácnosti [GWh]	Služby [GWh]	Ostatní [GWh]	Celkem [GWh]
značení	OBLAST / kraj									
<b>CZ01</b>	<b>PRAHA</b>	<b>1 088,9</b>	<b>147,1</b>	<b>758,0</b>	<b>82,5</b>	<b>6,4</b>	<b>1 367,6</b>	<b>1 224,4</b>	<b>847,0</b>	<b>5 521,9</b>
CZ011	Hlavní město Praha	1 088,9	147,1	758,0	82,5	6,4	1 367,6	1 224,4	847,0	5 521,9
<b>CZ02</b>	<b>STŘEDNÍ ČECHY</b>	<b>3 231,9</b>	<b>1 172,8</b>	<b>253,4</b>	<b>36,7</b>	<b>163,1</b>	<b>2 294,0</b>	<b>412,4</b>	<b>1 508,9</b>	<b>9 073,2</b>
CZ021	Středočeský kraj	3 231,9	1 172,8	253,4	36,7	163,1	2 294,0	412,4	1 508,9	9 073,2
<b>CZ03</b>	<b>JIHOZÁPAD</b>	<b>2 367,9</b>	<b>925,4</b>	<b>228,2</b>	<b>35,4</b>	<b>236,4</b>	<b>1 933,3</b>	<b>822,4</b>	<b>796,6</b>	<b>7 345,6</b>
CZ031	Jihočeský kraj	1 373,5	707,5	100,2	22,4	156,4	1 116,3	615,4	125,2	4 216,9
CZ032	Plzeňský kraj	994,4	217,9	128,0	13,0	80,0	817,0	207,0	671,4	3 128,7
<b>CZ04</b>	<b>SEVEROZÁPAD</b>	<b>4 997,7</b>	<b>3 239,3</b>	<b>199,3</b>	<b>23,0</b>	<b>47,1</b>	<b>1 353,0</b>	<b>380,7</b>	<b>1 052,0</b>	<b>11 292,1</b>
CZ041	Karlovarský kraj	1 416,2	609,7	12,0	0,0	12,0	365,0	115,6	367,0	2 897,5
CZ042	Ústecký kraj	3 581,5	2 629,6	187,3	23,0	35,1	988,0	265,1	685,0	8 394,6
<b>CZ05</b>	<b>SEVEROVÝCHOD</b>	<b>2 495,5</b>	<b>893,6</b>	<b>194,1</b>	<b>57,5</b>	<b>285,6</b>	<b>2 610,6</b>	<b>1 234,3</b>	<b>1 117,5</b>	<b>8 888,7</b>
CZ051	Liberecký kraj	697,3	118,1	14,6	8,0	29,2	767,7	211,9	599,3	2 446,1
CZ052	Královéhradecký kraj	980,3	198,7	48,9	27,6	131,9	1 103,2	563,7	410,6	3 464,9
CZ053	Pardubický kraj	817,9	576,8	130,6	21,9	124,5	739,7	458,7	107,6	2 977,7
<b>CZ06</b>	<b>JIHOVÝCHOD</b>	<b>2 409,1</b>	<b>1 523,5</b>	<b>309,8</b>	<b>89,7</b>	<b>425,6</b>	<b>2 226,8</b>	<b>1 235,1</b>	<b>378,6</b>	<b>8 598,2</b>
CZ061	Kraj Vysočina	1 044,4	1 272,7	89,3	16,2	213,6	804,5	383,7	56,1	3 880,5
CZ062	Jihomoravský kraj	1 364,7	250,8	220,5	73,5	212,0	1 422,3	851,4	322,6	4 717,7
<b>CZ07</b>	<b>STŘEDNÍ MORAVA</b>	<b>2 042,9</b>	<b>909,6</b>	<b>128,1</b>	<b>108,4</b>	<b>223,0</b>	<b>1 592,1</b>	<b>674,1</b>	<b>1 129,8</b>	<b>6 808,0</b>
CZ071	Olomoucký kraj	1 090,2	552,8	56,6	96,1	101,5	818,9	319,8	683,0	3 718,9
CZ072	Zlínský kraj	952,7	356,8	71,5	12,3	121,5	773,2	354,3	446,9	3 089,1
<b>CZ08</b>	<b>OSTRAVSKO</b>	<b>3 990,3</b>	<b>2 476,3</b>	<b>371,0</b>	<b>14,0</b>	<b>55,4</b>	<b>1 272,1</b>	<b>718,8</b>	<b>588,0</b>	<b>9 485,9</b>
CZ081	Moravskoslezský kraj	3 990,3	2 476,3	371,0	14,0	55,4	1 272,1	718,8	588,0	9 485,9
<b>CZ</b>	<b>Česká republika</b>	<b>22 624,2</b>	<b>11 287,6</b>	<b>2 441,9</b>	<b>447,2</b>	<b>1 442,6</b>	<b>14 649,4</b>	<b>6 702,2</b>	<b>7 418,5</b>	<b>67 013,5</b>



## Roční výroba elektřiny brutto po krajích ČR [GWh]

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]
<b>CZ01</b>	<b>PRAHA</b>	<b>219,9</b>	<b>0,0</b>	<b>17,7</b>	<b>26,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,4</b>	<b>264,4</b>
CZ011	Hlavní město Praha	219,9	0,0	17,7	26,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	264,4
<b>CZ02</b>	<b>STŘEDNÍ ČECHY</b>	<b>7 845,6</b>	<b>0,0</b>	<b>499,1</b>	<b>45,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>8 390,0</b>
CZ021	Středočeský kraj	7 845,6	0,0	499,1	45,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 390,0
<b>CZ03</b>	<b>JIHOZÁPAD</b>	<b>1 665,9</b>	<b>0,0</b>	<b>302,5</b>	<b>19,6</b>	<b>12 116,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>14 104,5</b>
CZ031	Jihočeský kraj	628,5	0,0	253,8	5,5	12 116,6	0,0	0,0	0,0	0,0	13 004,4
CZ032	Plzeňský kraj	1 037,4	0,0	48,7	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 100,1
<b>CZ04</b>	<b>SEVEROZÁPAD</b>	<b>29 103,3</b>	<b>1 728,9</b>	<b>194,9</b>	<b>86,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>31 114,2</b>
CZ041	Karlovarský kraj	3 314,0	1 709,3	8,8	33,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	5 065,3
CZ042	Ústecký kraj	25 789,3	19,6	186,1	53,5	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	26 048,9
<b>CZ05</b>	<b>SEVEROVÝCHOD</b>	<b>6 485,8</b>	<b>71,1</b>	<b>145,8</b>	<b>35,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>6 738,5</b>
CZ051	Liberecký kraj	58,0	0,0	31,7	19,7	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	110,1
CZ052	Královéhradecký kraj	752,2	71,1	93,2	10,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	926,6
CZ053	Pardubický kraj	5 675,7	0,0	20,9	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 701,8
<b>CZ06</b>	<b>JIHOVÝCHOD</b>	<b>494,7</b>	<b>289,3</b>	<b>326,3</b>	<b>99,2</b>	<b>13 755,4</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>14 964,9</b>
CZ061	Kraj Vysočina	24,3	0,0	245,2	71,4	13 755,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14 096,3
CZ062	Jihomoravský kraj	470,4	289,3	81,1	27,8	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	868,7
<b>CZ07</b>	<b>STŘEDNÍ MORAVA</b>	<b>1 074,1</b>	<b>79,5</b>	<b>274,2</b>	<b>13,3</b>	<b>0,0</b>	<b>2,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>1 443,8</b>
CZ071	Olomoucký kraj	579,9	26,0	256,9	8,9	0,0	2,5	0,0	0,0	0,1	874,2
CZ072	Zlínský kraj	494,2	53,5	17,4	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	569,6
<b>CZ08</b>	<b>OSTRAVSKO</b>	<b>6 156,4</b>	<b>0,0</b>	<b>33,8</b>	<b>16,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>6 206,2</b>
CZ081	Moravskoslezský kraj	6 156,4	0,0	33,8	16,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 206,2
<b>CZ</b>	<b>Česká republika</b>	<b>53 045,6</b>	<b>2 168,8</b>	<b>1 794,2</b>	<b>341,6</b>	<b>25 871,9</b>	<b>3,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,5</b>	<b>83 226,6</b>

Vysvětlivky:

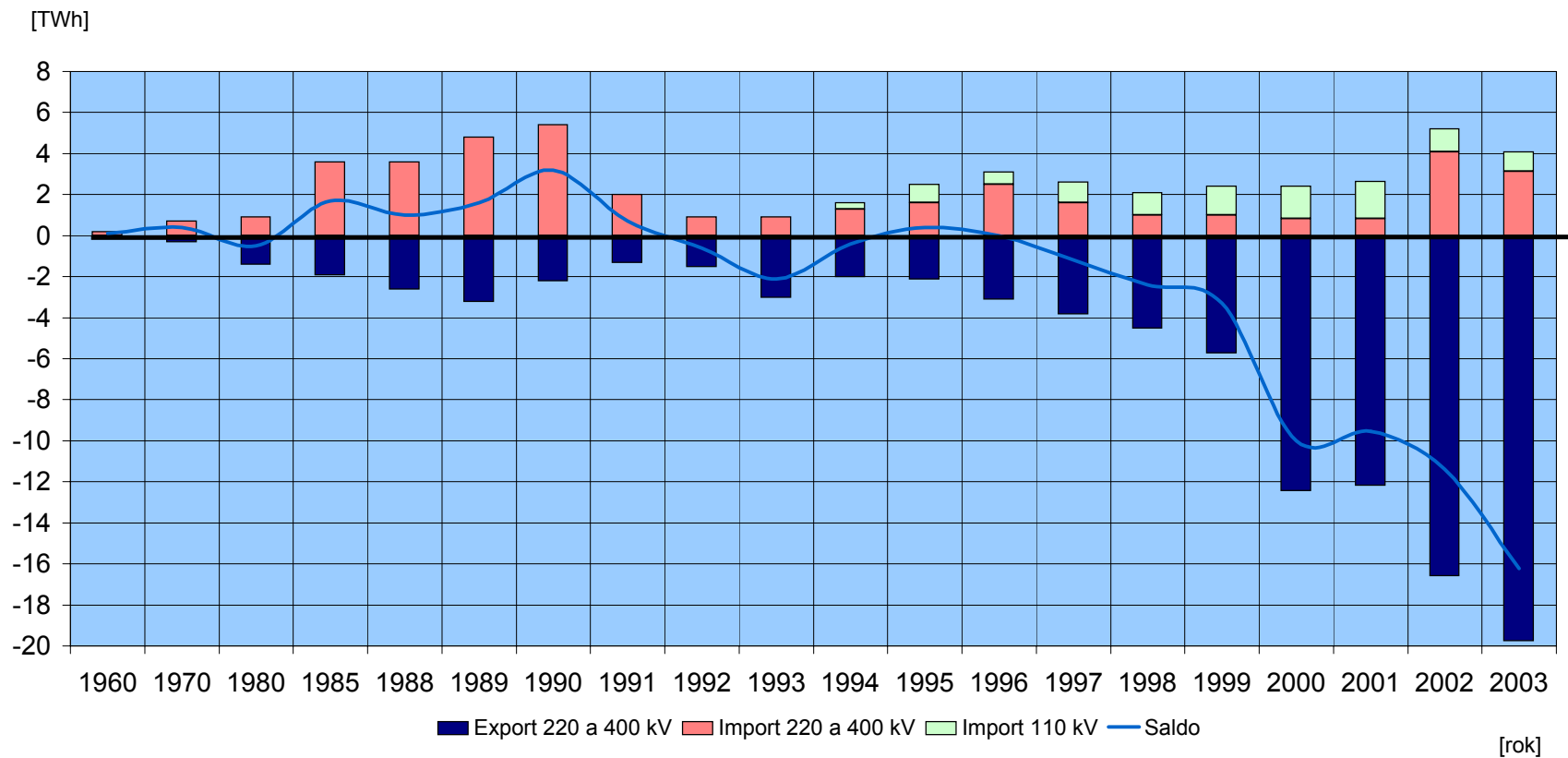
PE parní elektrárna  
PPE paroplynová elektrárna  
VE vodní elektrárna  
PSE plynová a spalovací elektrárna  
JE jaderná elektrárna

VTE větrná elektrárna  
SLE solární elektrárna  
GOE geotermální elektrárna  
AOE ostatní alternativní elektrárna

## Export a import elektřiny [TWh]

(fakturované hodnoty)

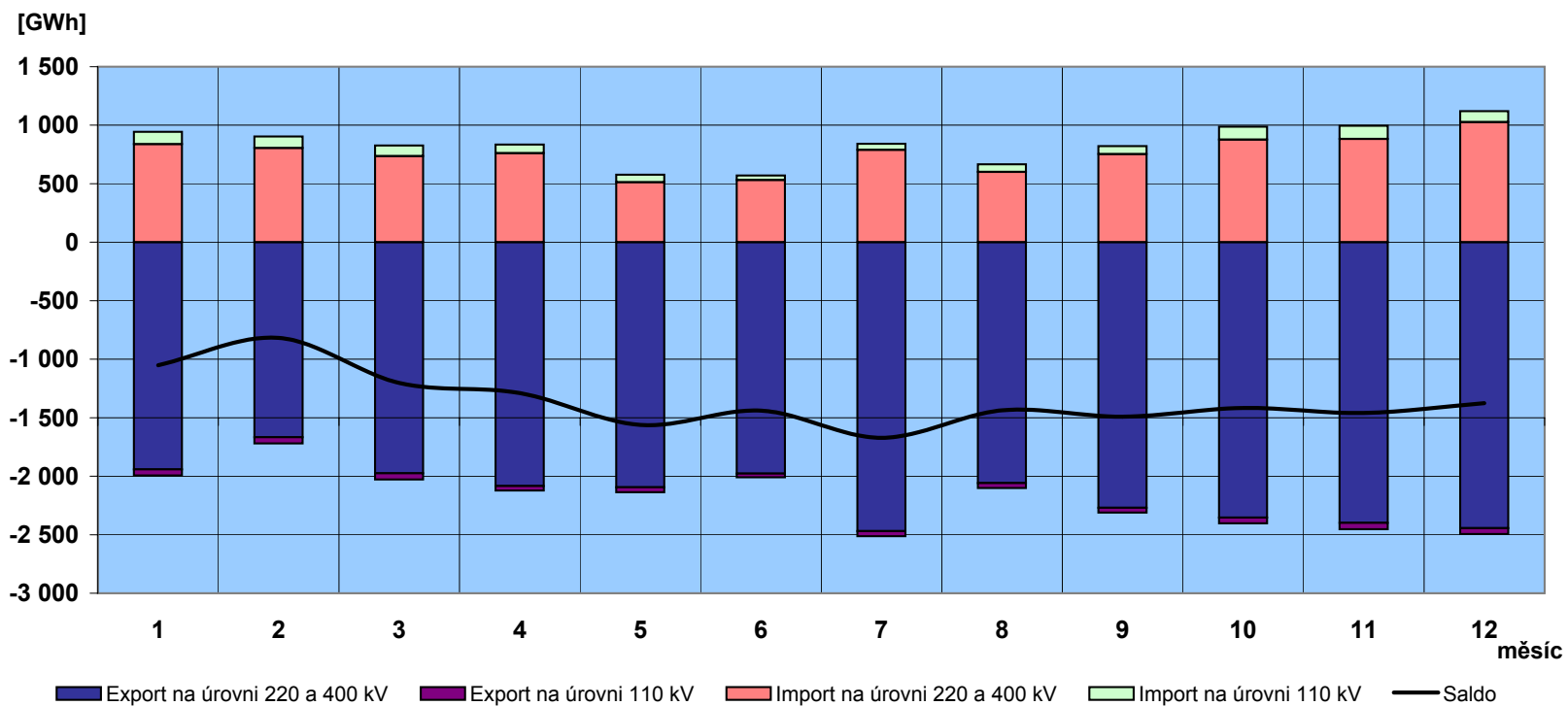
	1960	1970	1980	1985	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Export 220 a 400 kV	-0,1	-0,3	-1,4	-1,9	-2,6	-3,2	-2,2	-1,3	-1,5	-3,0	-2,0	-2,1	-3,1	-3,8	-4,5	-5,7	-12,4	-12,2	-16,6	-19,7
Import 220 a 400 kV	0,2	0,7	0,9	3,6	3,6	4,8	5,4	2,0	0,9	0,9	1,3	1,6	2,5	1,6	1,0	1,0	0,8	0,8	4,1	3,1
Import 110 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,6	1,0	1,1	1,4	1,6	1,8	1,1	1,0
Saldo	0,1	0,4	-0,5	1,7	1,0	1,6	3,2	0,7	-0,6	-2,1	-0,4	0,4	0,0	-1,2	-2,4	-3,3	-10,0	-9,5	-11,4	-16,2



# Měsíční vývoj exportu a importu elektřiny [GWh]

(naměřené hodnoty)

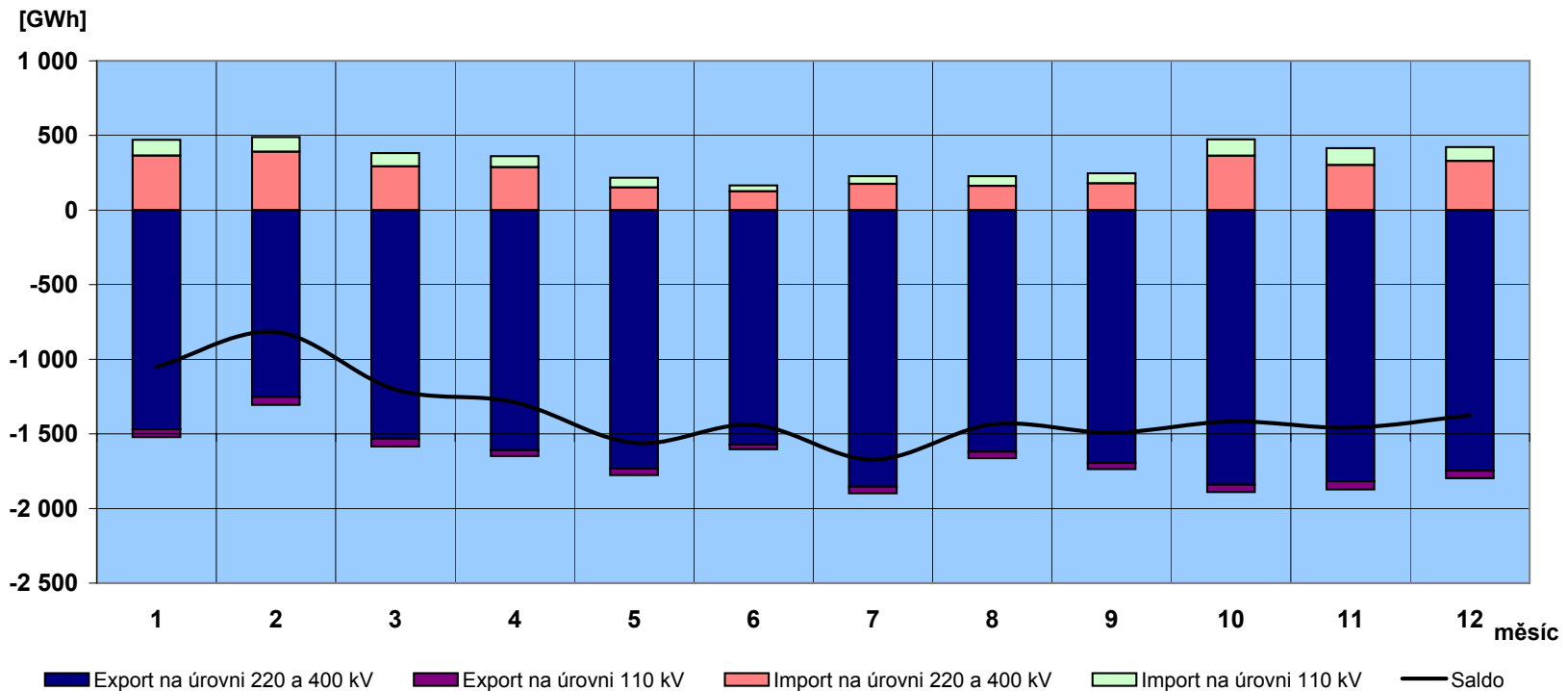
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-1 941,6	-1 666,0	-1 975,2	-2 083,2	-2 093,7	-1 976,7	-2 468,1	-2 058,8	-2 270,0	-2 353,1	-2 398,3	-2 444,1	-25 728,8
Export na úrovni 110 kV	-53,6	-54,7	-53,7	-40,1	-44,4	-33,4	-45,9	-43,8	-42,2	-50,7	-55,8	-51,6	-569,8
Import na úrovni 220 a 400 kV	838,4	805,4	736,5	761,6	512,7	531,8	789,9	600,4	753,8	877,4	882,3	1 026,9	9 117,3
Import na úrovni 110 kV	105,0	97,7	89,6	73,1	64,5	38,6	51,7	65,5	66,9	109,6	113,0	92,8	968,2
Saldo	-1 051,8	-817,5	-1 202,8	-1 288,6	-1 560,9	-1 439,6	-1 672,4	-1 436,6	-1 491,4	-1 416,8	-1 458,8	-1 376,0	-16 213,2



# Měsíční vývoj exportu a importu elektřiny [GWh]

(fakturované hodnoty)

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-1 468,6	-1 251,9	-1 531,3	-1 609,4	-1 733,0	-1 571,1	-1 853,6	-1 619,7	-1 695,3	-1 840,1	-1 817,8	-1 746,6	-19 738,4
Export na úrovni 110 kV	-53,6	-54,7	-53,7	-40,1	-44,4	-33,4	-45,9	-43,8	-42,2	-50,7	-55,8	-51,6	-569,8
Import na úrovni 220 a 400 kV	365,5	391,3	292,6	287,8	152,0	126,3	175,4	161,4	179,2	364,4	301,8	329,3	3 126,8
Import na úrovni 110 kV	105,0	97,7	89,6	73,1	64,5	38,6	51,7	65,5	66,9	109,6	113,0	92,8	968,2
Saldo	-1 051,8	-817,5	-1 202,8	-1 288,6	-1 560,9	-1 439,6	-1 672,4	-1 436,6	-1 491,4	-1 416,8	-1 458,8	-1 376,0	-16 213,2



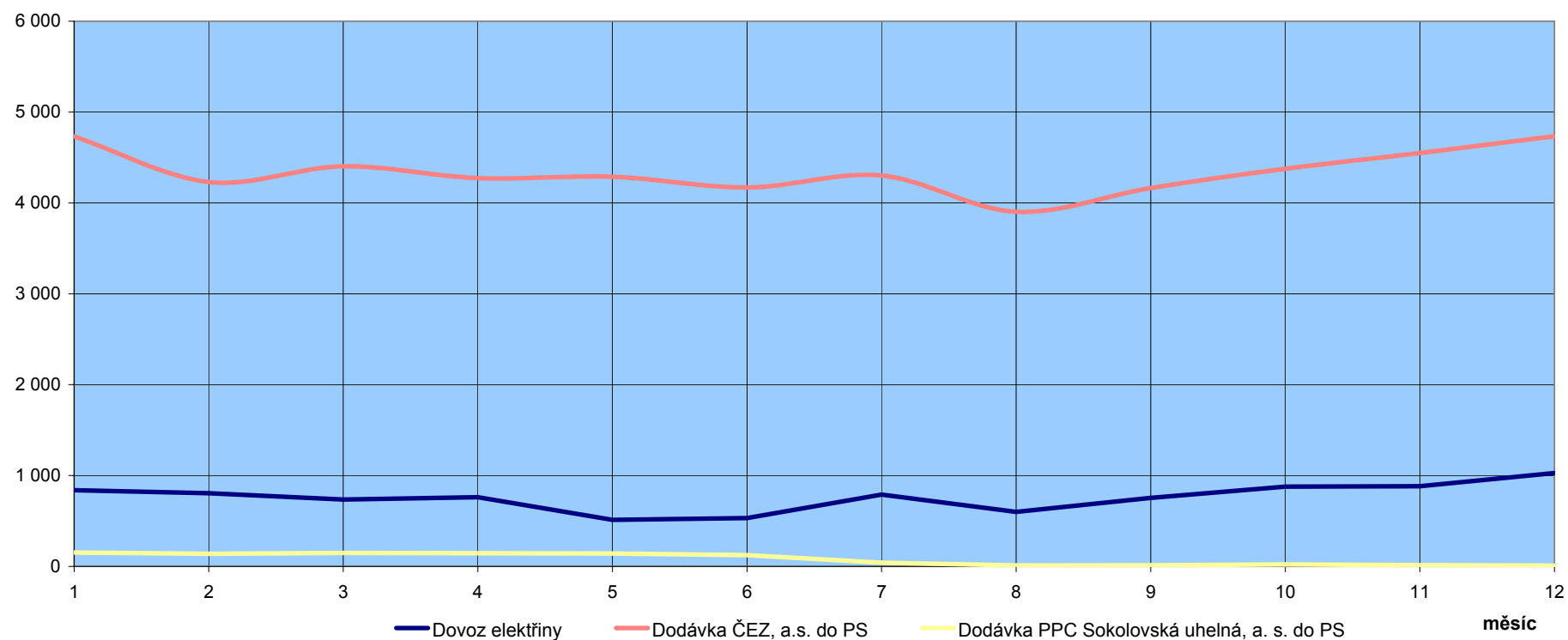


## Elektrina protéká přes PS v roce 2003 [GWh]

(naměřené hodnoty)

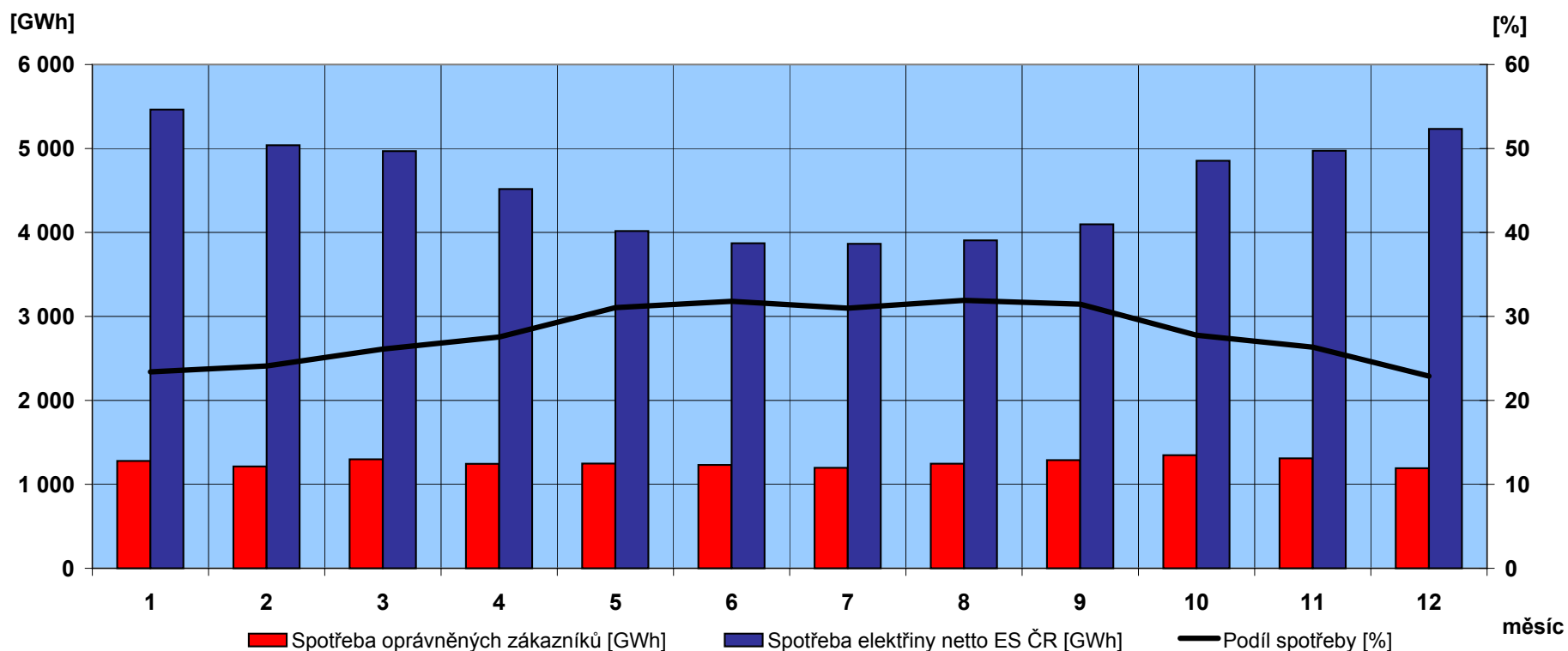
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	rok
<b>Dovoz elektřiny</b>	838,429	805,444	736,487	761,599	512,726	531,797	789,881	600,433	753,850	877,401	882,342	1 026,875	<b>9 117,264</b>
<b>Dodávka ČEZ, a.s. do PS</b>	4 732,627	4 230,406	4 402,173	4 272,239	4 288,411	4 170,886	4 301,811	3 902,870	4 164,131	4 375,594	4 548,806	4 733,695	<b>52 123,649</b>
<b>Dodávka PPC Sokolovská uhelná, a. s. do PS</b>	152,428	139,745	147,921	145,100	141,409	124,311	41,160	10,716	12,284	20,676	14,297	9,451	<b>959,498</b>
<b>Suma</b>	<b>5 723,484</b>	<b>5 175,595</b>	<b>5 286,581</b>	<b>5 178,938</b>	<b>4 942,546</b>	<b>4 826,994</b>	<b>5 132,852</b>	<b>4 514,019</b>	<b>4 930,265</b>	<b>5 273,671</b>	<b>5 445,445</b>	<b>5 770,021</b>	<b>62 200,411</b>

[GWh]



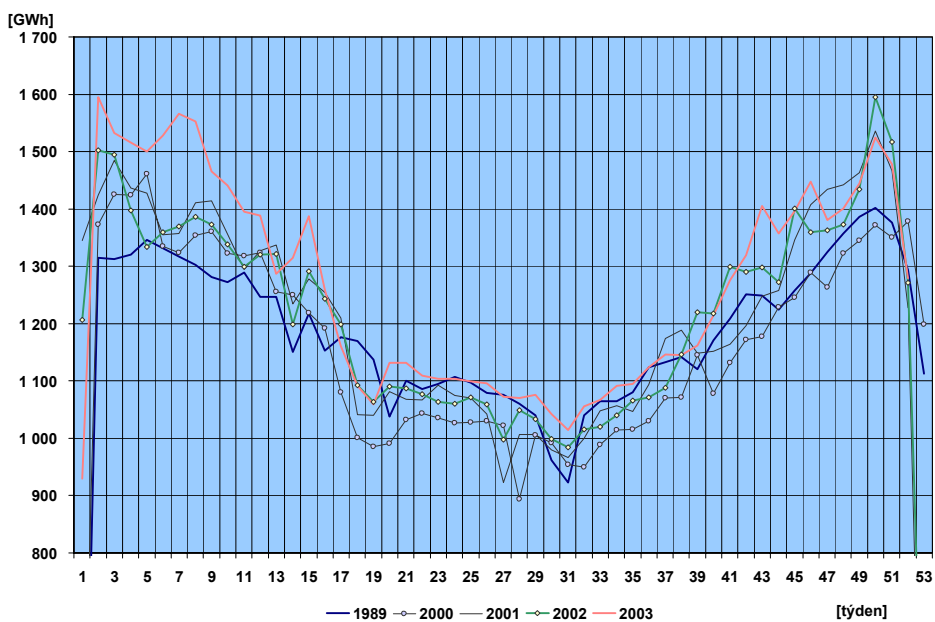
## Podíl spotřeby elektřiny oprávněných zákazníků na celkové spotřebě elektřiny netto ES ČR

Měsíc	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Spotřeba oprávněných zákazníků [GWh]	1 278,0	1 213,8	1 297,4	1 244,4	1 247,0	1 231,3	1 197,2	1 246,5	1 288,8	1 347,7	1 309,7	1 191,0	15 092,8
Spotřeba elektřiny netto ES ČR [GWh]	5 464,4	5 038,0	4 968,2	4 517,8	4 017,4	3 871,7	3 864,4	3 905,5	4 097,0	4 854,7	4 973,9	5 233,4	54 806,5
Podíl spotřeby [%]	23,4	24,1	26,1	27,5	31,0	31,8	31,0	31,9	31,5	27,8	26,3	22,9	27,5



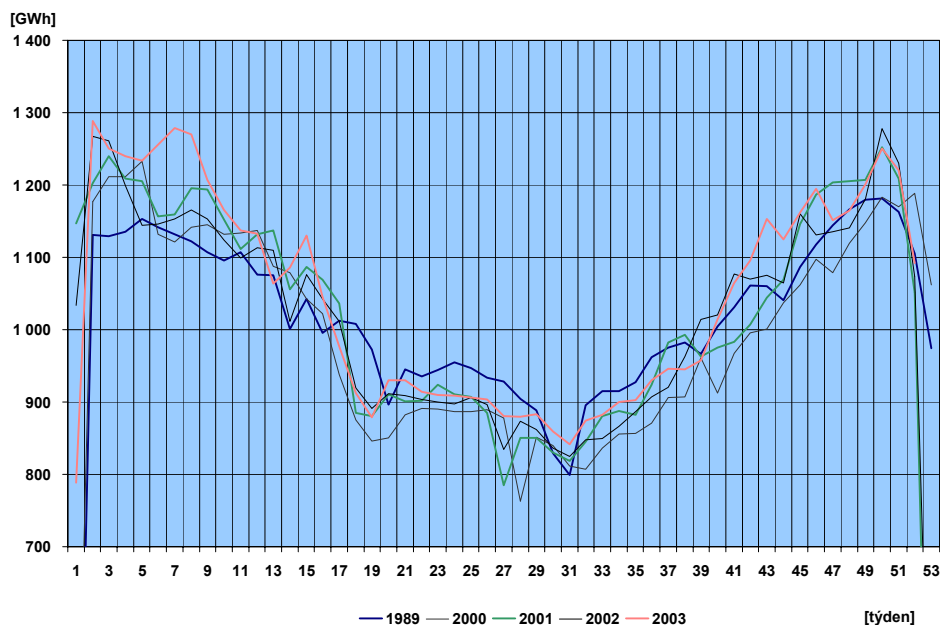
**Průběh týdenních naměřených energií (hrubá spotřeba bez přečerpání) v ES ČR  
(brutto spotřeba bez přečerpání)**

týden	1989	2000	2001	2002	2003	2003/2002
1	135	318	1345	1207	929	77,0
2	1314	1373	1424	1502	1595	106,2
3	1312	1425	1485	1495	1533	102,6
4	1320	1425	1437	1397	1515	108,4
5	1346	1460	1428	1333	1500	112,5
6	1331	1335	1354	1359	1528	112,4
7	1317	1324	1358	1369	1566	114,3
8	1303	1354	1411	1386	1553	112,0
9	1282	1360	1414	1373	1465	106,7
10	1272	1322	1356	1338	1441	107,7
11	1289	1318	1294	1299	1395	107,4
12	1247	1323	1327	1320	1389	105,2
13	1246	1255	1337	1322	1287	97,3
14	1151	1250	1234	1198	1315	109,8
15	1218	1219	1278	1291	1387	107,4
16	1153	1192	1255	1244	1259	101,2
17	1176	1080	1209	1199	1161	96,8
18	1170	1001	1041	1093	1091	99,9
19	1138	985	1040	1064	1060	99,6
20	1038	991	1081	1090	1132	103,8
21	1100	1032	1068	1087	1131	104,1
22	1086	1044	1067	1077	1109	103,0
23	1095	1036	1093	1064	1104	103,8
24	1107	1027	1074	1060	1103	104,1
25	1097	1028	1070	1071	1100	102,7
26	1079	1030	1042	1059	1096	103,5
27	1076	1022	923	998	1072	107,4
28	1060	894	1007	1049	1070	102,1
29	1040	1006	1007	1033	1076	104,1
30	962	992	980	998	1043	104,4
31	922	954	966	984	1014	103,1
32	1040	950	1000	1015	1055	103,9
33	1064	989	1048	1020	1067	104,6
34	1065	1014	1057	1040	1092	104,9
35	1081	1016	1047	1066	1095	102,7
36	1124	1030	1093	1071	1124	104,9
37	1133	1070	1174	1089	1146	105,2
38	1141	1071	1188	1146	1146	100,0
39	1121	1145	1148	1220	1162	95,3
40	1171	1077	1152	1218	1214	99,7
41	1208	1131	1164	1299	1276	98,3
42	1251	1172	1197	1290	1319	102,3
43	1249	1178	1248	1298	1405	108,3
44	1224	1228	1257	1272	1358	106,7
45	1258	1245	1346	1401	1397	99,7
46	1288	1289	1407	1359	1448	106,5
47	1325	1263	1434	1363	1381	101,3
48	1358	1322	1442	1373	1401	102,1
49	1386	1345	1463	1434	1444	100,7
50	1402	1372	1535	1595	1525	95,6
51	1376	1351	1466	1517	1478	97,4
52	1294	1378	1228	1271	1279	100,6
53	1112	1199	171	358		
<b>rok</b>	<b>62 055</b>	<b>61 213</b>	<b>63 670</b>	<b>64 073</b>	<b>65 828</b>	



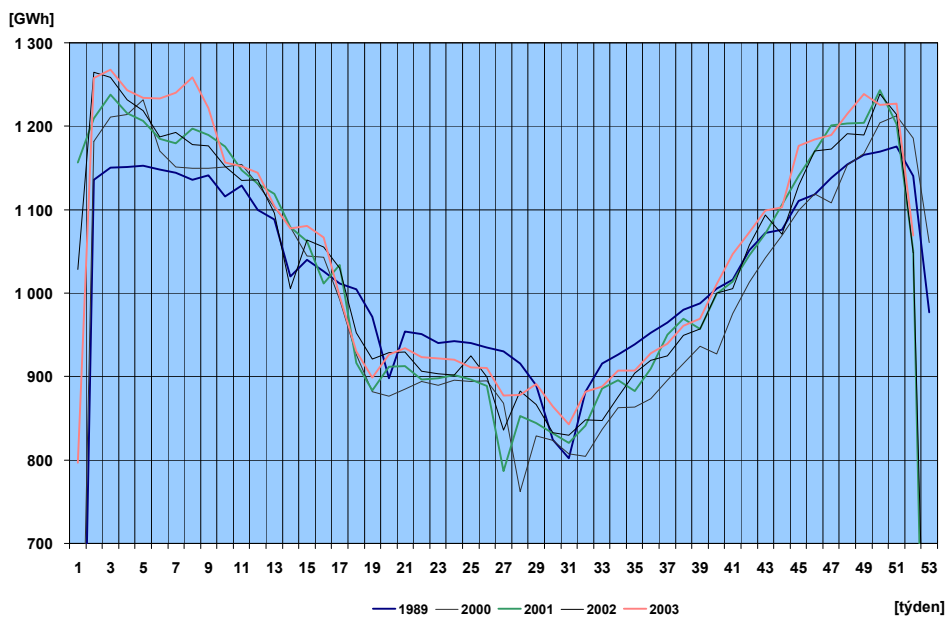
## Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR - naměřené hodnoty

tyden	1989	2000	2001	2002	2003	2003/2002
1	121	282	1 147	1 034	788	76,2
2	1 131	1 177	1 203	1 268	1 289	101,7
3	1 129	1 211	1 240	1 261	1 250	99,1
4	1 135	1 212	1 209	1 199	1 240	103,4
5	1 153	1 233	1 205	1 144	1 234	107,8
6	1 142	1 131	1 156	1 146	1 256	109,6
7	1 132	1 121	1 159	1 153	1 279	110,9
8	1 122	1 141	1 195	1 165	1 270	109,0
9	1 107	1 145	1 194	1 153	1 207	104,7
10	1 096	1 132	1 153	1 124	1 166	103,7
11	1 107	1 134	1 112	1 099	1 137	103,4
12	1 076	1 137	1 132	1 113	1 133	101,8
13	1 075	1 087	1 137	1 110	1 064	95,9
14	1 001	1 079	1 056	1 012	1 085	107,3
15	1 042	1 043	1 086	1 076	1 130	105,1
16	995	1 022	1 069	1 043	1 045	100,3
17	1 012	938	1 036	1 011	977	96,6
18	1 008	875	885	919	912	99,3
19	972	846	880	892	878	98,5
20	897	851	911	912	930	102,1
21	945	883	901	908	930	102,4
22	935	892	902	903	914	101,2
23	944	890	924	900	909	101,0
24	955	887	910	898	909	101,2
25	947	887	907	906	906	100,0
26	934	889	885	897	904	100,8
27	928	878	785	835	880	105,5
28	904	763	850	873	880	100,7
29	889	851	850	862	883	102,5
30	830	840	830	836	859	102,8
31	799	812	819	824	841	102,0
32	895	807	845	848	874	103,1
33	915	837	881	850	882	103,8
34	915	856	887	866	900	103,9
35	927	857	882	887	903	101,8
36	962	871	924	907	930	102,5
37	975	906	983	920	946	102,8
38	982	907	993	962	946	98,2
39	967	961	963	1 014	957	94,4
40	1 004	913	975	1 020	1 014	99,4
41	1 031	967	983	1 077	1 065	98,9
42	1 061	995	1 007	1 070	1 096	102,4
43	1 060	1 001	1 044	1 076	1 153	107,2
44	1 041	1 037	1 069	1 065	1 124	105,6
45	1 087	1 062	1 146	1 161	1 162	100,2
46	1 118	1 098	1 187	1 131	1 195	105,6
47	1 144	1 079	1 204	1 135	1 152	101,5
48	1 167	1 120	1 205	1 141	1 164	102,1
49	1 180	1 148	1 207	1 180	1 201	101,7
50	1 181	1 183	1 253	1 278	1 250	97,8
51	1 163	1 170	1 208	1 230	1 221	99,2
52	1 105	1 188	1 051	1 073	1 092	101,8
53	975	1 062	147	303		
<b>rok</b>	<b>53 320</b>	<b>52 291</b>	<b>53 774</b>	<b>53 671</b>	<b>54 313</b>	



### Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR (hodnoty přepočtené na normálovou teplotu a normálový sluneční svit)

týden	1989	2000	2001	2002	2003	2003/2002
1	123	283	1 157	1 029	797	77,4
2	1 135	1 182	1 210	1 265	1 258	99,4
3	1 150	1 211	1 238	1 259	1 268	100,7
4	1 151	1 214	1 215	1 231	1 243	101,0
5	1 153	1 232	1 206	1 219	1 234	101,3
6	1 148	1 170	1 185	1 187	1 234	103,9
7	1 144	1 151	1 179	1 192	1 240	104,0
8	1 136	1 150	1 197	1 178	1 259	106,9
9	1 141	1 150	1 190	1 176	1 222	103,9
10	1 116	1 151	1 176	1 152	1 156	100,4
11	1 129	1 154	1 147	1 135	1 152	101,5
12	1 099	1 130	1 131	1 136	1 144	100,8
13	1 088	1 103	1 119	1 096	1 104	100,8
14	1 020	1 079	1 079	1 005	1 077	107,1
15	1 040	1 044	1 062	1 064	1 080	101,6
16	1 026	1 043	1 012	1 055	1 067	101,1
17	1 012	992	1 034	1 030	996	96,8
18	1 005	926	916	952	931	97,7
19	972	882	884	921	899	97,6
20	898	877	912	929	926	99,7
21	954	885	912	929	934	100,5
22	951	894	897	906	923	101,9
23	940	889	898	903	922	102,0
24	942	895	902	902	920	102,0
25	940	894	897	925	911	98,5
26	935	895	888	899	910	101,2
27	930	868	787	836	877	104,9
28	915	762	853	883	878	99,5
29	889	829	844	867	891	102,8
30	824	824	832	832	864	103,8
31	802	807	821	830	843	101,5
32	882	805	841	848	882	103,9
33	916	837	885	848	888	104,8
34	926	863	896	876	907	103,6
35	939	863	883	904	908	100,4
36	953	873	909	919	928	100,9
37	964	896	950	925	940	101,6
38	980	915	969	950	961	101,2
39	988	936	957	957	969	101,3
40	1 006	927	999	1 000	1 011	101,1
41	1 016	976	1 014	1 006	1 047	104,1
42	1 052	1 013	1 045	1 058	1 073	101,4
43	1 072	1 042	1 071	1 094	1 099	100,5
44	1 076	1 069	1 106	1 071	1 103	103,0
45	1 110	1 099	1 141	1 129	1 176	104,2
46	1 118	1 119	1 170	1 170	1 184	101,2
47	1 138	1 108	1 201	1 173	1 190	101,4
48	1 154	1 153	1 203	1 191	1 215	102,0
49	1 165	1 167	1 204	1 189	1 239	104,2
50	1 170	1 204	1 243	1 238	1 226	99,0
51	1 176	1 212	1 203	1 214	1 227	101,1
52	1 141	1 186	1 050	1 048	1 069	102,0
53	977	1 060	146	307		
<b>rok</b>	<b>53 628</b>	<b>52 891</b>	<b>53 867</b>	<b>54 038</b>	<b>54 402</b>	





## Seznam největších odběratelů elektřiny v ČR v roce 2003

(bez vlastní spotřeby na výrobu elektřiny - seřazeno abecedně)

ICO	Podnik	Sídlo
45193088	AGA-VÍTKOVICE a.s.	Ostrava-Hulváky
60108916	ALIACHEM a.s.	Praha 10
45788235	Barum Continental spol. s r.o.	Otrokovice
45193291	BIOCEL, a.s.	Paskov
26019388	BorsodChem MCHZ, s.r.o.	Ostrava - Mariánské Hory
62741772	ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov
48118664	České dráhy, státní organizace	Praha 1
46356215	Českomoravské doly, a.s.	Kladno
00015032	Českomoravský cement a.s.	Beroun
60193336	ČESKÝ TELECOM, a.s.	Praha 3
45274649	ČEZ, a. s.	Praha 1
00002739	DIAMO, státní podnik	Stráž pod Ralskem
00005886	Dopravní podnik hl.m. Prahy ,akciová společnost	Praha 9
47675896	ENERGETIKA TŘINEC, a.s.	Třinec - Staré Město
44569939	Frantschach Pulp & Paper a.s.	Štětí
14864576	Glaverbel Czech a.s.	Teplice
25003887	CHEMOPETROL, a.s.	Litvínov
45022526	JIP - Papírny Větrní, a. s.	Větrní
25053272	KAUČUK, a.s.	Kralupy nad Vltavou
00011754	LINDE TECHNOPLYN a.s.	Praha 9
46577220	MG Odra Gas, spol. s r.o.	Vratimov
45193410	Moravskoslezské teplárny a. s.	Ostrava - Moravská Ostrava
49101463	Mostecká uhelná společnost, a.s.	Most
48288497	Norske Skog Štětí a.s.	Štětí
45193258	NOVÁ HUŤ, a.s.	Ostrava-Kunčice
00002593	OKD, a. s.	Ostrava-Moravská Ostrava
00012173	Osinek, akciová společnost	Ostrava - Vítkovice
45273600	Pražská teplárenská a.s.	Praha 7
25656635	Pražské vodovody a kanalizace a.s.	Praha 1
49901982	Severočeské doly a.s.	Chomutov
00012653	SKLÁRNÝ KAVALIER, a.s.	Sázava
49790072	Sokolovská uhelná, a. s.	Sokolov
45147787	SPOLANA a.s.	Neratovice
00011789	Spolek pro chemickou a hutní výrobu, a.s.	Ústí nad Labem
00177041	ŠKODA AUTO a.s.	Mladá Boleslav
18050646	TŘINECKÉ ŽELEZÁRNY, a. s.	Třinec-Staré Město
45193070	VÍTKOVICE, a.s.	Ostrava-Vítkovice
25352954	VYSOKÉ PECE Ostrava, a.s.	Ostrava-Kunčice
47672412	ŽDB a.s.	Bohumín
45359016	ŽELEZÁRNY Hrádek a.s.	Hrádek

Pozn. : na základě údajů ČSÚ

## Agregovaná spotřeba elektřiny (brutto) v roce 2003

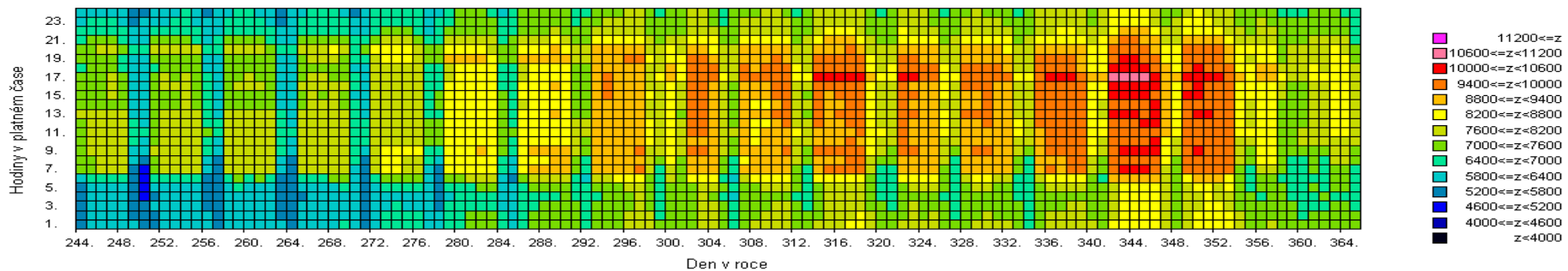
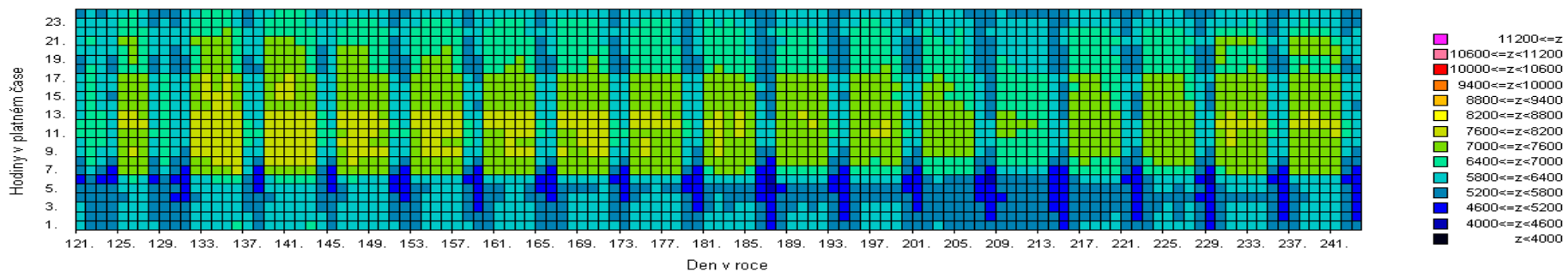
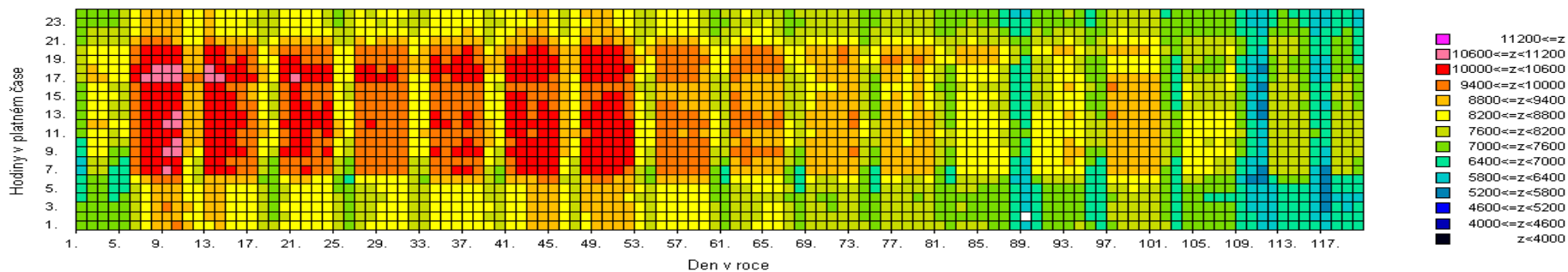
(bez vlastní spotřeby na výrobu elektřiny)

kategorie	počet podniků	celková spotřeba	podíl z celkové netto spotřeby v ČR
		[GWh]	[%]
> 100 GWh	41	13 778	25,6
80 - 100 GWh	13	1 163	2,2
60 - 80 GWh	22	1 457	2,7
40 - 60 GWh	43	2 069	3,8
<b>celkem</b>	<b>119</b>	<b>18 467</b>	<b>34,3</b>

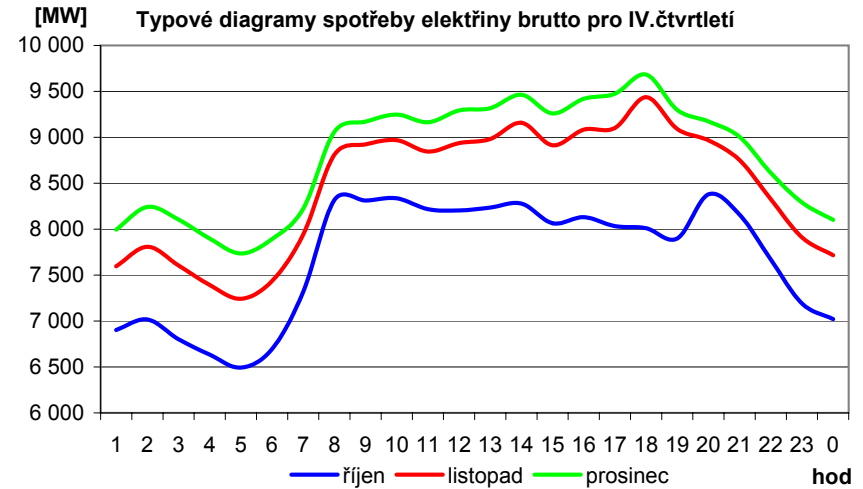
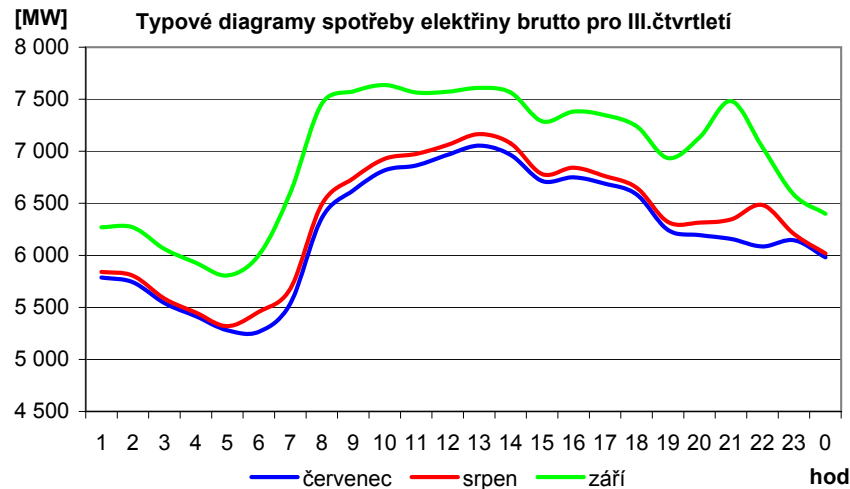
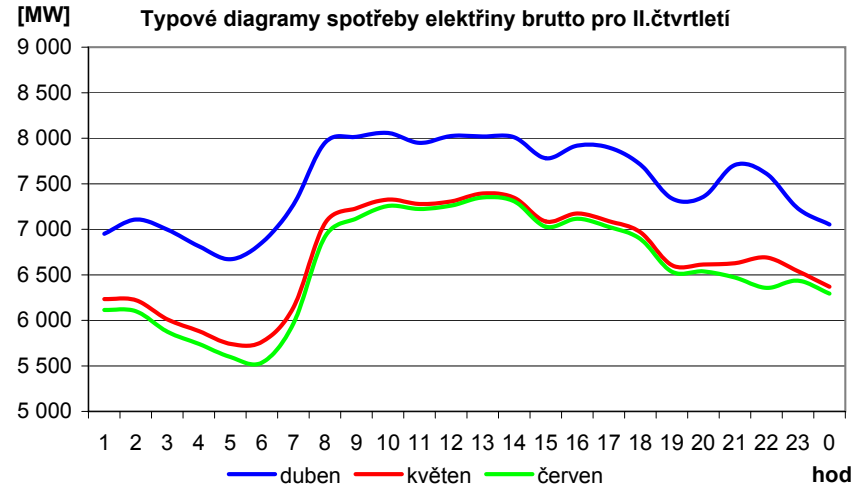
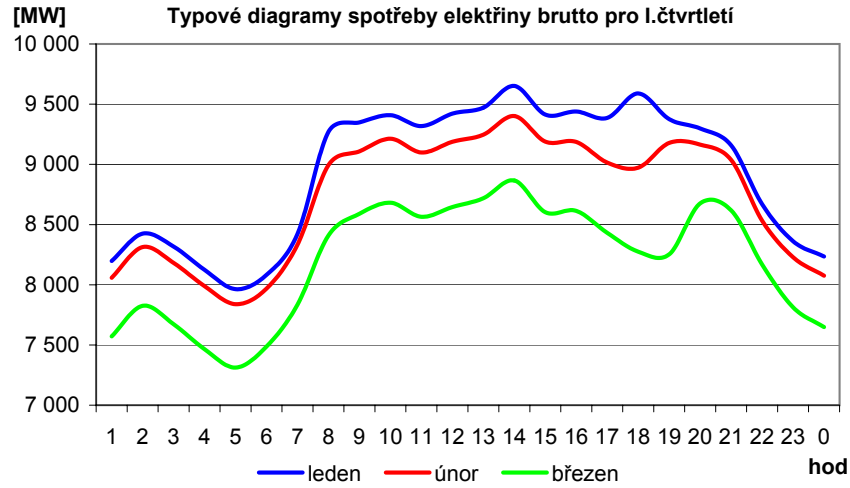
Pozn. : na základě údajů ČSÚ

# Výkon

# Mapa skutečné spotřeby brutto pro všechny typy dnů za rok 2003 [MW]



# Typové diagramy spotřeby brutto pro jednotlivé měsíce roku



## Měsíční brutto bilance výkonu v dobách maxim zatížení ES ČR [MW]

(průměr dnů typu út-pá)

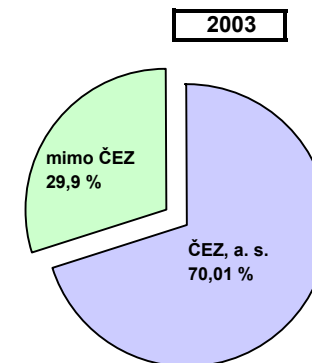
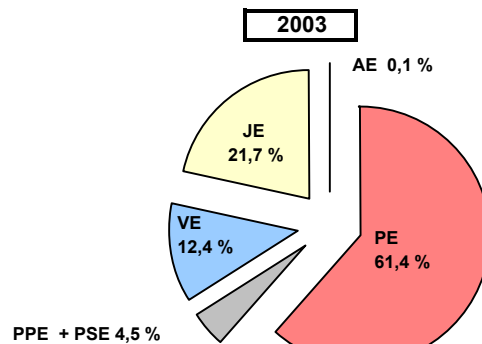
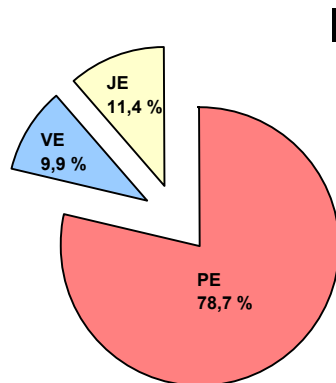
číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
			[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
<b>PARNÍ ELEKTRÁRNÝ</b>														
1	dosažitelný výkon		9 884	9 848	9 821	9 765	9 541	9 482	9 435	9 378	9 646	9 794	9 917	9 812
2	pohotový výkon		9 109	8 816	8 862	8 248	6 985	6 908	7 189	7 002	7 369	7 637	8 633	8 704
3	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		711	681	677	617	534	495	485	521	922	623	664	651
4	výkon na svorkách generátorů		7 970	7 814	7 817	7 132	5 953	5 759	5 429	6 073	6 017	7 020	7 635	7 320
5	výkonová rezerva		1 303	1 150	1 084	1 360	1 265	1 346	2 047	1 090	1 576	1 002	1 169	1 661
<b>PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNÝ</b>														
6	dosažitelný výkon		591	583	580	579	579	579	579	579	580	578	581	580
7	pohotový výkon		545	551	539	452	428	423	179	335	453	472	529	542
8	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		6	7	7	6	6	5	3	5	6	6	7	7
9	výkon na svorkách generátorů		395	446	454	364	382	366	187	307	382	391	460	399
10	výkonová rezerva		156	109	92	89	47	58	2	28	71	81	82	148
11	použitelná výkonová rezerva (ČEZ, a. s. + PPE Vřesová)		154	106	91	88	46	57	0	26	69	79	79	78
<b>PLYNOVÉ A SPALOVACÍ ELEKTRÁRNÝ</b>														
12	dosažitelný výkon		120	106	106	101	92	94	96	94	97	103	110	110
13	pohotový výkon		109	103	105	99	90	90	93	92	94	96	102	104
14	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		14	8	7	5	2	2	10	6	3	7	5	3
15	výkon na svorkách generátorů		37	40	36	38	25	30	36	37	32	36	46	36
16	výkonová rezerva		76	67	72	64	68	65	61	60	68	66	62	75
<b>VODNÍ ELEKTRÁRNÝ</b>														
17	dosažitelný výkon		854	855	861	865	854	846	828	827	823	827	836	835
18	pohotový výkon		403	421	457	440	397	415	456	408	378	367	438	452
19	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		5	5	4	4	3	18	3	1	1	0	1	1
20	výkon na svorkách generátorů		309	263	290	176	240	215	212	174	130	114	193	214
21	výkonová rezerva		106	171	182	281	175	216	255	244	259	263	256	249
<b>PŘEČERPÁVACÍ VODNÍ ELEKTRÁRNÝ</b>														
22	dosažitelný výkon		1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145
23	pohotový výkon		1 100	1 100	1 044	935	729	714	929	1 100	1 026	1 043	1 000	1 095
24	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		3	2	3	1	1	1	1	2	1	1	2	3
25	výkon na svorkách generátorů		316	183	250	71	116	56	103	209	137	123	240	285
26	výkonová rezerva		784	917	794	864	613	658	826	891	889	920	760	810
<b>JADERNÉ ELEKTRÁRNÝ</b>														
27	dosažitelný výkon		2 741	2 741	2 741	3 030	3 722	3 722	3 722	3 722	3 760	3 760	3 760	3 760
28	pohotový výkon		2 724	1 788	1 775	1 927	3 105	3 295	3 657	3 255	3 359	3 102	3 203	3 643
29	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		204	172	137	173	217	230	255	170	230	217	224	254
30	výkon na svorkách generátorů		2 921	2 453	1 962	2 466	3 105	3 282	3 648	2 434	3 288	3 101	3 197	3 634
31	použitelná výkonová rezerva		0	0	0	0	0	13	9	821	71	1	6	9
32	saldo zahraničí ČEZ, a. s. celkem		-1 911	-1 621	-1 846	-2 012	-2 089	-1 866	-2 206	-1 778	-2 048	-2 316	-2 225	-2 226
33	saldo zahraničí mimo ČEZ, a. s.		74	71	47	42	30	10	5	24	28	81	99	55
34	<b>saldo zahraničí ES ČR celkem</b>	<b>= ř. (32+33)</b>	<b>-1 837</b>	<b>-1 550</b>	<b>-1 799</b>	<b>-1 970</b>	<b>-2 059</b>	<b>-1 856</b>	<b>-2 201</b>	<b>-1 754</b>	<b>-2 020</b>	<b>-2 235</b>	<b>-2 126</b>	<b>-2 171</b>
35	<b>opatřeno celkem</b>	<b>= ř. (2+9+15+20+25+28+34)</b>	<b>11 052</b>	<b>9 985</b>	<b>9 868</b>	<b>8 854</b>	<b>8 793</b>	<b>9 013</b>	<b>9 183</b>	<b>9 230</b>	<b>9 388</b>	<b>9 169</b>	<b>10 648</b>	<b>11 109</b>
36	naměřené brutto zatížení ES ČR		10 423	10 190	9 355	8 602	7 824	7 766	7 464	7 541	7 953	9 103	9 944	10 208
37	kontrola bilance	<b>= ř. (35-36)</b>	630	-205	512	252	969	1 247	1 719	1 689	1 435	66	704	901
38	použitelná výkonová rezerva celkem	<b>= ř. (11+31)</b>	154	106	91	88	46	70	9	847	140	80	85	87
39	potřeba celkem	<b>= ř. (36+37)</b>	<b>11 052</b>	<b>9 985</b>	<b>9 868</b>	<b>8 854</b>	<b>8 793</b>	<b>9 013</b>	<b>9 183</b>	<b>9 230</b>	<b>9 388</b>	<b>9 169</b>	<b>10 648</b>	<b>11 109</b>
40		<b>= ř. (38-37)</b>	<b>-476</b>	<b>311</b>	<b>-422</b>	<b>-164</b>	<b>-923</b>	<b>-1 177</b>	<b>-1 710</b>	<b>-842</b>	<b>-1 295</b>	<b>14</b>	<b>-619</b>	<b>-814</b>



## Struktura instalovaného výkonu [%]

(k 31. 12. příslušného roku)

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
PE	78,7	78,8	78,1	77,6	77,3	76,6	76,5	71,8	72,1	71,6	69,9	70,5	70,2	65,3	61,4
PPE + PSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	3,2	4,4	4,3	4,5	4,7	4,5
VE	9,9	9,7	10,1	10,3	10,4	10,7	10,7	14,0	13,8	13,7	14,1	13,7	13,9	13,1	12,4
JE	11,4	11,5	11,8	12,1	12,3	12,7	12,8	11,8	11,7	11,5	11,6	11,5	11,4	16,9	21,7
AE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
suma ČR	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
z toho ČEZ, a. s.						74,0	73,9	73,6	73,0	71,4	66,7	66,2	65,7	68,3	70,1



## Instalovaný výkon v ES ČR (k 31.12.2003)

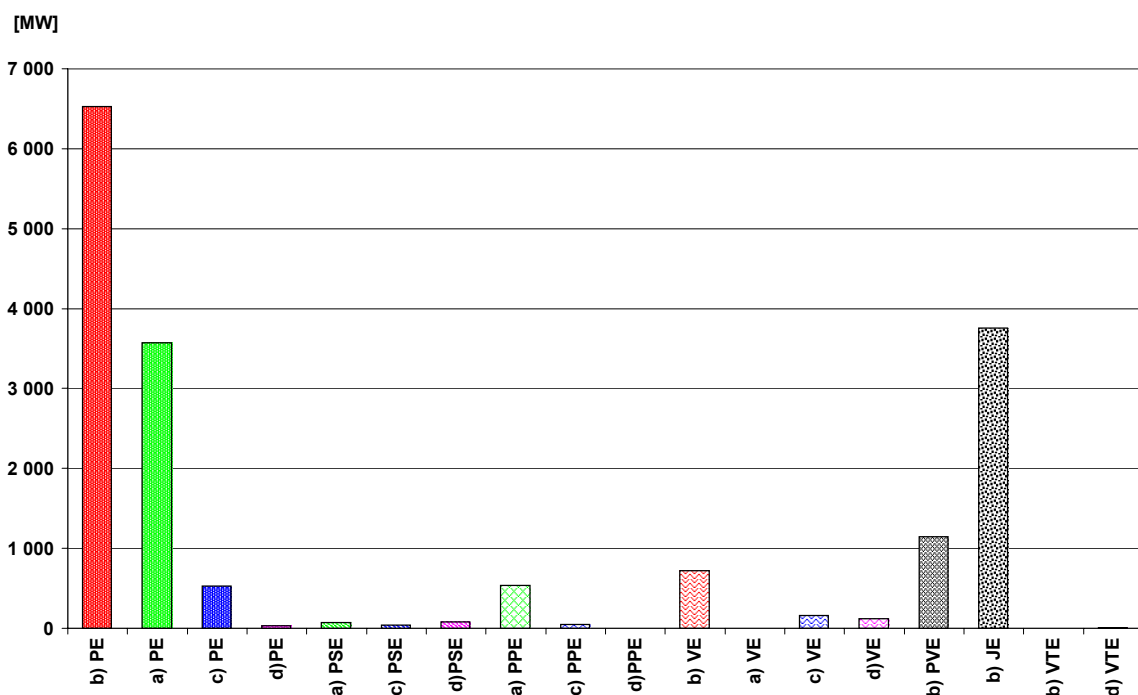
a) nezávislí výrobci - nad 50 MW součtového instalovaného výkonu

ČESKÁ REPUBLIKA CELKEM	instalovaný výkon [MW]		
	XII. 2002	XII. 2003	rozdíl
PE	10 640,36	10 649,77	9,41
PPE	594,30	586,50	-7,80
PSE	165,74	187,79	22,05
VE	998,75	1 004,26	5,51
PVE	1 145,00	1 145,00	0,00
JE	2 760,00	3 760,00	1 000,00
AE	6,39	10,63	4,24
<b>CELKEM</b>	<b>16 310,54</b>	<b>17 343,94</b>	<b>1 033,40</b>

Název subjektu	instalovaný výkon [MW]		
	XII. 2002	XII. 2003	rozdíl
<b>PE</b>			
AES Bohemia spol. s r. o.	52,50	46,50	-6,00
ALIACHEM a.s., odštěpný závod SYNTHESIA	75,60	75,60	0,00
Dalkia Morava, a.s.	346,10	344,90	-1,20
ECK GENERATING, s.r.o.	304,90	304,90	0,00
Elektrárny Opatovice, a.s.	360,00	360,00	0,00
Energetika Třinec, a.s.	86,00	86,00	0,00
Energetika Vítkovice, a.s.	79,00	79,00	0,00
Energotrans a.s.	352,00	352,00	0,00
Frantschach Energo a.s.	94,00	94,00	0,00
Chemopetrol, a.s.	297,80	298,00	0,20
ISPAT NOVÁ HUŤ a.s.	254,00	254,00	0,00
Kaučuk, a.s.	60,00	63,00	3,00
Pižeňská energetika a.s.	84,00	96,50	12,50
Pižeňská teplárenská, a.s.	105,00	105,00	0,00
Pražská teplárenská, a.s.	136,50	136,50	0,00
Sokolovská uhelná, a.s.	220,00	220,00	0,00
SPOLANA a.s.	77,20	77,20	0,00
ŠKO-ENERGO, s.r.o.	88,00	88,00	0,00
Teplárna České Budějovice, a.s.	66,20	66,20	0,00
Teplárna Ústí nad Labem, a.s.	88,00	88,00	0,00
Teplárny Brno, a.s.	97,20	97,20	0,00
United Energy, a.s.	236,00	236,00	0,00
<b>Celkem PE</b>	<b>3 560,00</b>	<b>3 568,50</b>	<b>8,50</b>
<b>PSE</b>			
ECK GENERATING, s.r.o.	66,90	66,90	0,00
Pražská teplárenská, a.s.	1,80	1,80	0,00
<b>Celkem PSE</b>	<b>68,70</b>	<b>68,70</b>	<b>0,00</b>
<b>PPE</b>			
Dalkia Morava, a.s.	0,00	2,70	2,70
PPC Trmice a.s.	70,00	70,00	0,00
Sokolovská uhelná, a.s.	374,00	370,00	-4,00
Teplárny Brno, a.s.	95,00	95,00	0,00
<b>Celkem PPE</b>	<b>539,00</b>	<b>537,70</b>	<b>-1,30</b>
<b>VE</b>			
SPOLANA a.s.	2,20	0,00	-2,20
<b>Celkem VE</b>	<b>2,20</b>	<b>0,00</b>	<b>-2,20</b>
<b>Celkem</b>	<b>4 169,90</b>	<b>4 174,90</b>	<b>5,00</b>

b) ČEZ, a. s.

Druh výroby	instalovaný výkon [MW]		
	XII. 2002	XII. 2003	rozdíl
PE	6 517,30	6 524,10	6,80
VE	722,77	722,77	0,00
PVE	1 145,00	1 145,00	0,00
JE	2 760,00	3 760,00	1 000,00
VTE (větrné elektrárny)	1,17	1,18	0,01
<b>Celkem ČEZ, a. s.</b>	<b>11 146,24</b>	<b>12 153,05</b>	<b>1 006,81</b>



c) nezávislí výrobci - nad 5 MW součtového instalovaného výkonu (do 50 MW)

Název subjektu	instalovaný výkon [MW]		
	XII. 2002	XII. 2003	rozdíl
<b>PE</b>			
ACTHERM, spol. s r.o., odštěpný závod Chomutov	18,00	18,00	0,00
BIOCEL, a.s.	41,60	41,60	0,00
CENERGY, s.r.o.	6,00	6,00	0,00
CINERGETIKA U/L, a.s.	15,80	15,80	0,00
Cukrovary TTD a.s.	20,90	20,90	0,00
DEZA, a.s.	16,00	16,00	0,00
EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA, a.s.	12,00	12,00	0,00
EASTMAN Sokolov, a.s.	6,00	6,00	0,00
Elektrárna Kolín a.s.	17,56	17,56	0,00
Energetika TATRA, a.s.	24,00	24,00	0,00
ENERGZET, a.s.	18,00	18,00	0,00
ESMO Mohelnice, s.r.o.	8,60	8,60	0,00
Harpen ČR	0,00	17,30	17,30
JIP - Papírny Větní, a.s.	24,00	24,00	0,00
JITEX Písek a.s.	6,50	6,50	0,00
Lovochemie, a.s.	25,00	25,00	0,00
Moravské teplárny a.s.	79,30	61,00	-18,30
Moravskoslezské Cukrovary, a.s.	16,20	16,20	0,00
Ostrovská teplárenská, a.s.	5,00	5,00	0,00
Příbramská teplárenská a.s.	40,00	40,00	0,00
Teplárna Liberec, a.s.	12,00	12,00	0,00
Teplárna Otrokovice a.s.	50,00	50,00	0,00
Teplárna Písek, a.s.	7,80	7,80	0,00
Teplárna Strakonice, a.s.	30,00	30,00	0,00
Teplárna Tábor, a.s.	8,80	8,80	0,00
TON - ENERGO a.s.	4,00	4,25	0,25
Velveta, a.s.	4,00	4,00	0,00
ŽDAS, a.s.	12,50	12,50	0,00
<b>Celkem PE</b>	<b>529,56</b>	<b>528,81</b>	<b>-0,75</b>
<b>PSE</b>			
ČKD Motory, a.s. - divize dieselmotory	6,00	2,40	-3,60
Harpen ČR	0,00	0,50	0,50
Královodvorské železářny ENERGO, s.r.o.	10,00	10,00	0,00
Teplárna Týnec s.r.o.	4,93	4,90	-0,03
TEREA Cheb s.r.o.	5,07	5,10	0,03
TERMO Děčín a.s.	10,60	12,20	1,60
Věžeňská služba České republiky	2,11	2,10	-0,01
<b>Celkem PSE</b>	<b>38,71</b>	<b>37,20</b>	<b>-1,51</b>
<b>PPE</b>			
KRKONOŠSKÉ PAPIŘNY a.s.	13,00	13,00	0,00
Olšanské papírny a.s.	3,20	3,20	0,00
Spalovna průmyslových odpadů, a.s.	6,50	0,00	-6,50
Teplárna Kyjov a.s.	23,00	23,00	0,00
Zásobování teplem Vsetín a.s.	9,60	9,60	0,00
<b>Celkem PPE</b>	<b>55,30</b>	<b>48,80</b>	<b>-6,50</b>
<b>VE</b>			
1. elektrárnská s.r.o.	6,45	6,45	0,00
Elektrárna Kolín a.s.	1,10	1,10	0,00
ENERGO-PRO a.s.	21,00	26,90	5,90
HYDROČEZ, a.s.	14,90	14,90	0,00
Povodí Ohře, státní podnik	16,80	16,70	-0,10
Povodí Vltavy, státní podnik	15,20	13,50	-1,70
MVE-HYDRO s.r.o.	7,20	5,12	-2,08
Jihočeská energetika, a.s.	0,00	1,60	1,60
Jihomoravská energetika, a.s.	28,10	28,10	0,00
Severočeská energetika, a.s.	19,50	19,50	0,00
Východočeská energetika, a.s.	17,75	17,75	0,00
Západočeská energetika, a.s.	10,50	10,50	0,00
TERMO Děčín a.s.	0,30	0,30	0,00
<b>Celkem VE</b>	<b>158,80</b>	<b>162,42</b>	<b>3,62</b>
<b>Celkem</b>	<b>782,37</b>	<b>777,23</b>	<b>-5,14</b>

d) nezávislí výrobci - pod 5 MW součtového instalovaného výkonu

Název subjektu	instalovaný výkon [MW]		
	XII. 2002	XII. 2003	rozdíl
<b>PE</b>			
BorsodChem MCHZ, s.r.o.	0,60	0,60	0,00
Energetické centrum s.r.o.	2,50	2,50	0,00
Energetika Chropyně, a.s.	2,50	2,50	0,00
KORAMO, a.s.	0,00	0,60	0,60
MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.	1,50	1,50	0,00
PARAMO, a.s.	2,60	2,60	0,00
Sklo Bohemia, a.s.	0,00	1,00	1,00
SLEZAN Frýdek - Místek a. s.	0,00	1,30	1,30
TERMIZO a.s.	2,50	2,50	0,00
V Á L C O V N Y P L E C H U, a.s.	0,00	4,00	4,00
ŽDB a.s.	5,70	5,70	0,00
ostatní	4,35	3,60	-0,75
<b>Celkem PE</b>	<b>22,25</b>	<b>28,36</b>	<b>6,11</b>
<b>PSE</b>			
AKTIVA, a.s.	2,50	2,50	0,00
CRYSTALEX a.s.	0,00	2,30	2,30
Desenská teplárenská společnost s ručením omezeným	1,00	1,00	0,00
Duropack Bupak Papírna s.r.o.	0,00	0,50	0,50
F T N SERVIS s.r.o.	1,93	2,08	0,15
Glaverbel Czech a.s.	0,00	0,00	0,00
Chotěbořské strojírny služby, a.s.	3,60	3,60	0,00
IKEM - služby, spol. s r.o.	1,39	1,39	0,00
I T E S spol. s r.o.	1,04	1,04	0,00
Jihomoravská plynárenská, a.s.	4,42	4,42	0,00
Karlovarská teplárenská, a.s.	1,20	1,20	0,00
KH TEBIS s.r.o.	1,20	1,20	0,00
Městská teplárenská společnost a.s. Litovel	1,05	1,05	0,00
MONING ELITEX a.s.	0,00	0,00	0,00
OMNICON s.r.o.	1,50	1,50	0,00
Ostrovské vodárny a kanalizace a.s.	1,30	1,36	0,06
<b>Pražské vodovody a kanalizace, a.s.</b>	<b>0,00</b>	<b>4,20</b>	<b>4,20</b>
Seco GROUP a.s.	0,00	1,70	1,70
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	0,50	0,50	0,00
STV Glass a.s.	0,00	1,00	1,00
TEDOM ENERGO s.r.o.	2,63	2,93	0,30
TEDOM s.r.o.	4,90	8,17	3,27
TŘEBÍČSKÁ TEPELNÁ SPOLEČNOST s.r.o.	2,45	2,56	0,11
VESBYT s.r.o.	1,00	1,00	0,00
Vodovody a kanalizace Mladá Boleslav, a.s.	0,00	0,50	0,50
Železářny - ANNAHUTTE s.r.o.	0,00	0,60	0,60
ostatní	30,74	33,60	2,86
<b>Celkem PSE</b>	<b>64,33</b>	<b>81,89</b>	<b>17,56</b>
<b>PPE</b>			
TI. plynárna Ústí nad Labem a.s.	0,00	0,00	0,00
ostatní	0,00	0,00	0,00
<b>Celkem PPE</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VE</b>			
A - ENERGY s.r.o.	1,56	1,56	0,00
AQUA ENERGIE s.r.o.	2,41	2,45	0,04
EURO SPRO a.s.	0,89	0,89	0,00
F O B O S spol. s r.o.	1,68	1,68	0,00
INCOS, a.s.	1,92	1,92	0,00
JUTA a.s.	0,00	0,54	0,54
KIPP s.r.o.	2,00	2,00	0,00
Klavarská elektrárnská v.o.s.	1,58	1,58	0,00
KREDIT CENTRUM s.r.o.	4,50	4,50	0,00
LobCon, s.r.o.	1,98	1,98	0,00
Povodí Labe, státní podnik	2,68	2,70	0,02
Povodí Moravy, s.p.	3,70	3,60	-0,10
Povodí Odry, státní podnik	4,80	4,99	0,19
Pražské vodovody a kanalizace, a.s.	0,00	0,40	0,40
PREDAX FINANCE, s.r.o.	1,00	1,00	0,00
Rida Consulting, a.s.	2,10	2,10	0,00
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	4,00	4,20	0,20
Ostrovské vodárny a kanalizace a. s.	0,00	0,10	0,10
VÍT a SPOL, spol. s r.o.	0,99	0,99	0,00
ostatní	77,10	79,90	2,80
<b>Celkem VE</b>	<b>114,98</b>	<b>119,07</b>	<b>4,09</b>
<b>VTE</b>			
Wind Tech s.r.o.	0,00	1,85	1,85
Obec Jindřichovice pod Smrkem	0,00	1,20	1,20
VE Ostružná s.r.o.	3,00	3,00	0,00
Východočeská energetika, a.s.	0,00	1,60	1,60
ostatní	2,22	1,80	-0,42
<b>Celkem VTE</b>	<b>5,22</b>	<b>9,45</b>	<b>4,23</b>
<b>Celkem</b>	<b>206,78</b>	<b>238,76</b>	<b>31,98</b>

# Instalovaný výkon ČEZ, a. s.

(stav k 31.12.2003)

Název subjektu	palivo	instalovaný výkon [MW]		
		XII. 2002	XII. 2003	rozdíl
<b>PE</b>				
Mělník II	hnědé uhlí	220,00	220,00	0,00
Mělník III	hnědé uhlí	500,00	500,00	0,00
Tisová I	hnědé uhlí	172,00	183,80	11,80
Tisová II	hnědé uhlí	100,00	112,00	12,00
Poříčí II	černé a hnědé uhlí	165,00	165,00	0,00
Teplárna Náchod <sup>*)</sup>	hnědé uhlí	17,00	0,00	-17,00
Teplárna Dvůr Králové <sup>*)</sup>	hnědé uhlí	18,30	18,30	0,00
Dětmarovice	černé uhlí	800,00	800,00	0,00
Chvaletice	hnědé uhlí	800,00	800,00	0,00
Ledvice II	hnědé uhlí	220,00	220,00	0,00
Ledvice III	hnědé uhlí	110,00	110,00	0,00
Tušimice II	hnědé uhlí	800,00	800,00	0,00
Počerady	hnědé uhlí	1 000,00	1 000,00	0,00
Hodonín	lignit	105,00	105,00	0,00
Pruněřov I	hnědé uhlí	440,00	440,00	0,00
Pruněřov II	hnědé uhlí	1 050,00	1 050,00	0,00
<b>Celkem PE</b>		<b>6 517,30</b>	<b>6 524,10</b>	<b>6,80</b>
<b>VE - akumulární, průtočné a MVE</b>				
Lipno I		120,00	120,00	0,00
Lipno II		1,50	1,50	0,00
Hněvkovice		9,60	9,60	0,00
Kořensko I		3,80	3,80	0,00
Orlík		364,00	364,00	0,00
Kamýk		40,00	40,00	0,00
Slapy		144,00	144,00	0,00
Štěchovice I		22,50	22,50	0,00
Vrané		13,88	13,88	0,00
Mohelno		1,76	1,76	0,00
Dlouhé stráně II		0,16	0,16	0,00
Kořensko II		0,94	0,94	0,00
Želina		0,63	0,63	0,00
<b>Celkem VE</b>		<b>722,77</b>	<b>722,77</b>	<b>0,00</b>
<b>VE - přečerpávací vodní elektrárny</b>				
Štěchovice II		45,00	45,00	0,00
Dalešice		450,00	450,00	0,00
Dlouhé stráně I		650,00	650,00	0,00
<b>Celkem PVE</b>		<b>1 145,00</b>	<b>1 145,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Celkem VE</b>		<b>1 867,77</b>	<b>1 867,77</b>	<b>0,00</b>
<b>JE</b>				
Dukovany		1 760,00	1 760,00	0,00
Temelín		1 000,00	2 000,00	1 000,00
<b>Celkem JE</b>		<b>2 760,00</b>	<b>3 760,00</b>	<b>1 000,00</b>
<b>Větrné elektrárny</b>				
Mravenečník (Jeseníky)		1,17	1,17	0,00
<b>Sluneční elektrárna</b>				
Dukovany		0,00	0,01	0,01
<b>Celkem ČEZ, a. s.</b>		<b>11 146,24</b>	<b>12 153,05</b>	<b>1 006,81</b>

Tabulka instalovaného výkonu po krajích ČR (stav k 31. 12. 2003)

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
<b>CZ01</b>	<b>PRAHA</b>	<b>136,5</b>	<b>0,0</b>	<b>6,8</b>	<b>14,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>158,3</b>
CZ011	Hlavní město Praha	136,5	0,0	6,8	14,5	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	158,3
<b>CZ02</b>	<b>STŘEDNÍ ČECHY</b>	<b>1 685,2</b>	<b>0,0</b>	<b>659,2</b>	<b>86,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2 430,9</b>
CZ021	Středočeský kraj	1 685,2	0,0	659,2	86,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	2 430,9
<b>CZ03</b>	<b>JIHOZÁPAD</b>	<b>400,5</b>	<b>0,0</b>	<b>178,5</b>	<b>9,0</b>	<b>2 000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2 587,9</b>
CZ031	Jihočeský kraj	198,7	0,0	161,8	2,9	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 363,3
CZ032	Plzeňský kraj	201,8	0,0	16,7	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	224,7
<b>CZ04</b>	<b>SEVEROZÁPAD</b>	<b>4 925,4</b>	<b>440,0</b>	<b>58,3</b>	<b>23,4</b>	<b>0,0</b>	<b>2,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5 449,2</b>
CZ041	Karlovarský kraj	526,7	370,0	3,8	6,8	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	907,6
CZ042	Ústecký kraj	4 398,7	70,0	54,5	16,7	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	4 541,7
<b>CZ05</b>	<b>SEVEROVÝCHOD</b>	<b>1 464,8</b>	<b>13,0</b>	<b>67,6</b>	<b>13,9</b>	<b>0,0</b>	<b>2,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1 562,0</b>
CZ051	Liberecký kraj	14,4	0,0	16,4	7,7	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	39,7
CZ052	Královéhradecký kraj	200,2	13,0	41,7	4,8	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	261,2
CZ053	Pardubický kraj	1 250,2	0,0	9,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 261,2
<b>CZ06</b>	<b>JIHOVÝCHOD</b>	<b>250,5</b>	<b>118,0</b>	<b>499,4</b>	<b>29,8</b>	<b>1 760,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2 657,7</b>
CZ061	Kraj Vysočina	13,1	0,0	458,7	20,4	1 760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 252,1
CZ062	Jihomoravský kraj	237,4	118,0	40,7	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	405,6
<b>CZ07</b>	<b>STŘEDNÍ MORAVA</b>	<b>239,5</b>	<b>15,5</b>	<b>665,9</b>	<b>6,6</b>	<b>0,0</b>	<b>4,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>932,4</b>
CZ071	Olomoucký kraj	105,5	5,9	660,5	4,5	0,0	4,7	0,0	0,0	0,0	781,0
CZ072	Zlínský kraj	134,0	9,6	5,4	2,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	151,4
<b>CZ08</b>	<b>OSTRAVSKO</b>	<b>1 547,6</b>	<b>0,0</b>	<b>13,7</b>	<b>4,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1 565,6</b>
CZ081	Moravskoslezský kraj	1 547,6	0,0	13,7	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 565,6
<b>CZ</b>	<b>Česká republika</b>	<b>10 649,8</b>	<b>586,5</b>	<b>2 149,2</b>	<b>187,8</b>	<b>3 760,0</b>	<b>10,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>17 343,9</b>

Vysvětlivky:

PE parní elektrárna  
PPE paroplynová elektrárna  
VE vodní elektrárna  
PSE plynová a spalovací elektrárna  
JE jaderná elektrárna

VTE větrná elektrárna  
SLE solární elektrárna  
GOE geotermální elektrárna  
AOE ostatní alternativní elektrárna



Tabulka instalovaného výkonu zdrojů s inst. výkonem menším než 1MW<sub>e</sub> (stav k 31. 12. 2003)

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
<b>CZ01</b>	<b>PRAHA</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>2,1</b>	<b>2,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,6</b>	<b>5,6</b>
CZ011	Hlavní město Praha	0,5	0,0	2,1	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,6
<b>CZ02</b>	<b>STŘEDNÍ ČECHY</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>8,9</b>	<b>1,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>11,0</b>
CZ021	Středočeský kraj	0,1	0,0	8,9	1,9	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	11,0
<b>CZ03</b>	<b>JIHOZÁPAD</b>	<b>0,9</b>	<b>0,0</b>	<b>13,8</b>	<b>4,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>18,7</b>
CZ031	Jihočeský kraj	0,5	0,0	7,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3
CZ032	Plzeňský kraj	0,4	0,0	6,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3
<b>CZ04</b>	<b>SEVEROZÁPAD</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>8,2</b>	<b>4,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>13,1</b>
CZ041	Karlovarský kraj	0,0	0,0	3,8	1,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	5,1
CZ042	Ústecký kraj	0,0	0,0	4,5	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1
<b>CZ05</b>	<b>SEVEROVÝCHOD</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>26,0</b>	<b>8,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>34,6</b>
CZ051	Liberecký kraj	0,0	0,0	8,7	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1
CZ052	Královéhradecký kraj	0,0	0,0	12,5	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9
CZ053	Pardubický kraj	0,0	0,0	4,8	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6
<b>CZ06</b>	<b>JIHOVÝCHOD</b>	<b>1,6</b>	<b>0,0</b>	<b>7,7</b>	<b>7,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>17,2</b>
CZ061	Kraj Vysočina	0,7	0,0	4,1	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1
CZ062	Jihomoravský kraj	0,9	0,0	3,6	4,4	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	9,1
<b>CZ07</b>	<b>STŘEDNÍ MORAVA</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>10,8</b>	<b>4,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>16,2</b>
CZ071	Olomoucký kraj	0,2	0,0	10,1	2,9	0,0	0,3	0,0	0,0	0,2	13,7
CZ072	Zlínský kraj	0,3	0,0	0,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5
<b>CZ08</b>	<b>OSTRAVSKO</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4,2</b>	<b>3,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>7,4</b>
CZ081	Moravskoslezský kraj	0,0	0,0	4,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4
<b>CZ</b>	<b>Česká republika</b>	<b>3,6</b>	<b>0,0</b>	<b>81,7</b>	<b>36,6</b>	<b>0,0</b>	<b>1,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,8</b>	<b>123,7</b>

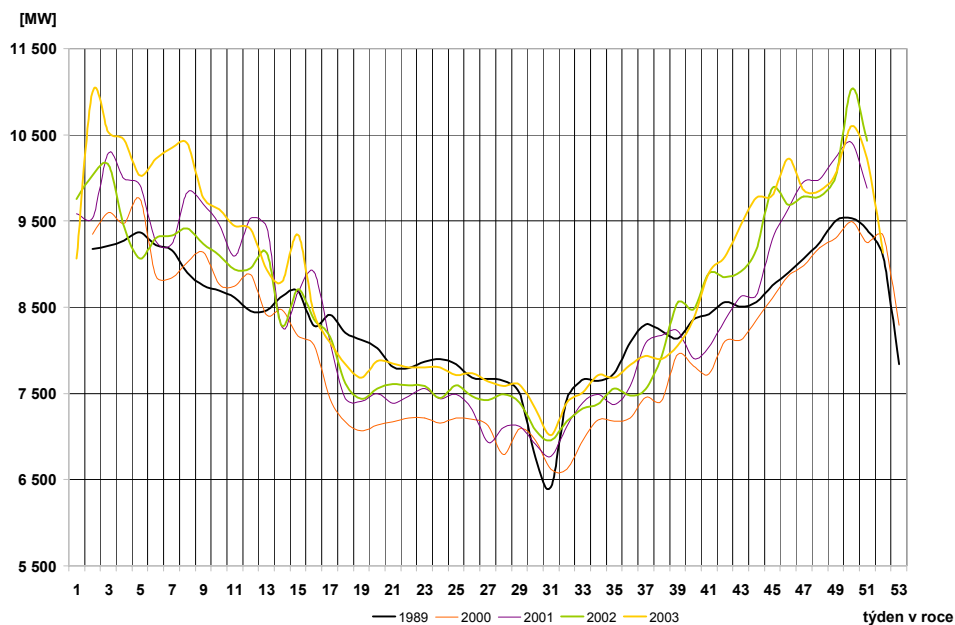
Vysvětlivky:

PE parní elektrárna  
PPE paroplynová elektrárna  
VE vodní elektrárna  
PSE plynová a spalovací elektrárna  
JE jaderná elektrárna

VTE větrná elektrárna  
SLE solární elektrárna  
GOE geotermální elektrárna  
AOE ostatní alternativní elektrárna

**Diagram průměrných týdenních maxim spotřeby dnů typu út-pá v ES ČR**  
(okamžité hodnoty přepočtené na 50 Hz)

tyden	1989	2000	2001	2002	2003	2003/2002
1			9 584	9 753	9 067	93,0
2	9 175	9 346	9 533	10 032	10 994	109,6
3	9 211	9 596	10 289	10 146	10 529	103,8
4	9 270	9 475	9 995	9 444	10 444	110,6
5	9 371	9 751	9 915	9 064	10 027	110,6
6	9 223	8 862	9 268	9 305	10 226	109,9
7	9 164	8 838	9 235	9 333	10 349	110,9
8	8 902	9 022	9 833	9 415	10 398	110,4
9	8 752	9 136	9 693	9 238	9 767	105,7
10	8 695	8 766	9 458	9 101	9 636	105,9
11	8 609	8 742	9 091	8 940	9 445	105,6
12	8 457	8 880	9 533	8 956	9 409	105,0
13	8 462	8 414	9 429	9 130	8 938	97,9
14	8 623	8 470	8 266	8 282	8 798	106,2
15	8 689	8 164	8 667	8 707	9 338	107,2
16	8 283	8 061	8 910	8 358	8 424	100,8
17	8 412	7 437	8 101	8 159	8 093	99,2
18	8 203	7 169	7 441	7 618	7 837	102,9
19	8 122	7 070	7 406	7 435	7 683	103,3
20	8 025	7 132	7 496	7 555	7 876	104,2
21	7 809	7 173	7 387	7 608	7 849	103,2
22	7 795	7 213	7 464	7 593	7 801	102,7
23	7 871	7 216	7 560	7 589	7 802	102,8
24	7 896	7 159	7 436	7 444	7 801	104,8
25	7 841	7 218	7 491	7 594	7 712	101,6
26	7 680	7 199	7 309	7 467	7 734	103,6
27	7 670	7 129	6 936	7 424	7 639	102,9
28	7 643	6 790	7 105	7 490	7 586	101,3
29	7 508	7 086	7 118	7 391	7 604	102,9
30	6 752	6 955	6 908	7 073	7 321	103,5
31	6 411	6 621	6 770	6 958	7 012	100,8
32	7 429	6 618	7 119	7 175	7 396	103,1
33	7 658	6 955	7 397	7 327	7 514	102,6
34	7 645	7 196	7 494	7 378	7 714	104,6
35	7 735	7 180	7 371	7 555	7 681	101,7
36	8 093	7 217	7 589	7 474	7 831	104,8
37	8 296	7 456	8 086	7 551	7 935	105,1
38	8 228	7 413	8 170	7 932	7 898	99,6
39	8 138	7 953	8 229	8 552	8 057	94,2
40	8 361	7 815	7 907	8 479	8 366	98,7
41	8 422	7 731	8 039	8 892	8 900	100,1
42	8 559	8 105	8 349	8 848	9 089	102,7
43	8 507	8 122	8 628	8 912	9 461	106,2
44	8 559	8 348	8 644	9 166	9 770	106,6
45	8 754	8 607	9 288	9 880	9 798	99,2
46	8 898	8 864	9 643	9 688	10 225	105,5
47	9 066	8 984	9 952	9 784	9 858	100,8
48	9 253	9 191	9 988	9 782	9 854	100,7
49	9 502	9 305	10 234	10 021	10 054	100,3
50	9 530	9 494	10 410	11 036	10 604	96,1
51	9 395	9 247	9 883	10 428	10 221	98,0
52	9 083	9 332			9 129	
53	7 836	8 294				



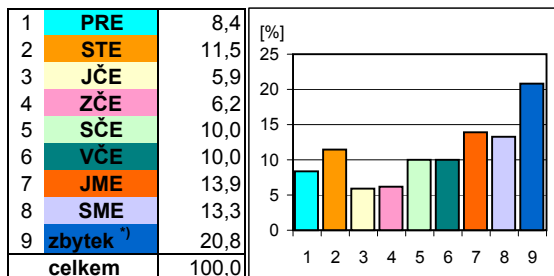
## Roční maximum

Roční maximum spotřeby (zatížení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2003 ve **v11 163 MW** bylo naměřeno dne 9. 1. v 17:00 hodin platného času (SEČ) při kmitočtu 50,05 Hz. Přepočten na 50,00 Hz činil 11 142 MW.

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního maxima zatížení

	9.1.2003 [MW]	12.12.2002 [MW]	03/02 [%]
PE	8 012,4	8 724,3	91,8
PPE + PSE	449,1	458,4	98,0
JE	2 761,0	1 748,0	158,0
VE	681,5	651,3	104,6
saldo zahraničí	-741,0	-377,0	196,6
<b>tuzemská spotřeba brutto</b>	<b>11 163,0</b>	<b>11 205,0</b>	<b>99,6</b>

Podíl jednotlivých REAS na naměřeném maximumu zatížení [%]



<sup>1)</sup> čerpání + účelová spotřeba ZE + vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty PS

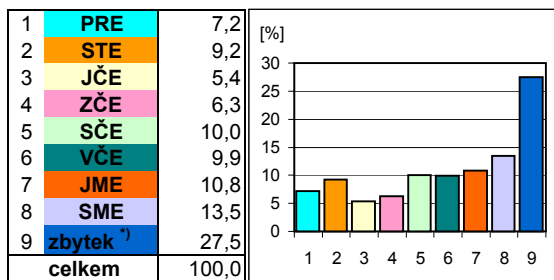
## Roční minimum

Roční minimum spotřeby (zatížení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2003 ve **v4 532 MW** bylo naměřeno dne 6. 7. v 6:00 hodin platného času (LEČ) při kmitočtu 50,06 Hz. Přepočten na 50,00 Hz činí 4 521 MW.

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního minima zatížení

	6.7.2003 [MW]	18.8.2002 [MW]	02/01 [%]
PE	3 316,9	3 672,9	90,3
PPE + PSE	40,9	106,1	38,5
JE	3 581,0	2 264,0	158,2
VE	48,2	318,0	15,2
saldo zahraničí	-2 351,0	-1 546,0	152,1
čerpání PVE	-104,0	-619,0	16,8
<b>tuzemská spotřeba brutto</b>	<b>4 532,0</b>	<b>4 196,0</b>	<b>108,0</b>

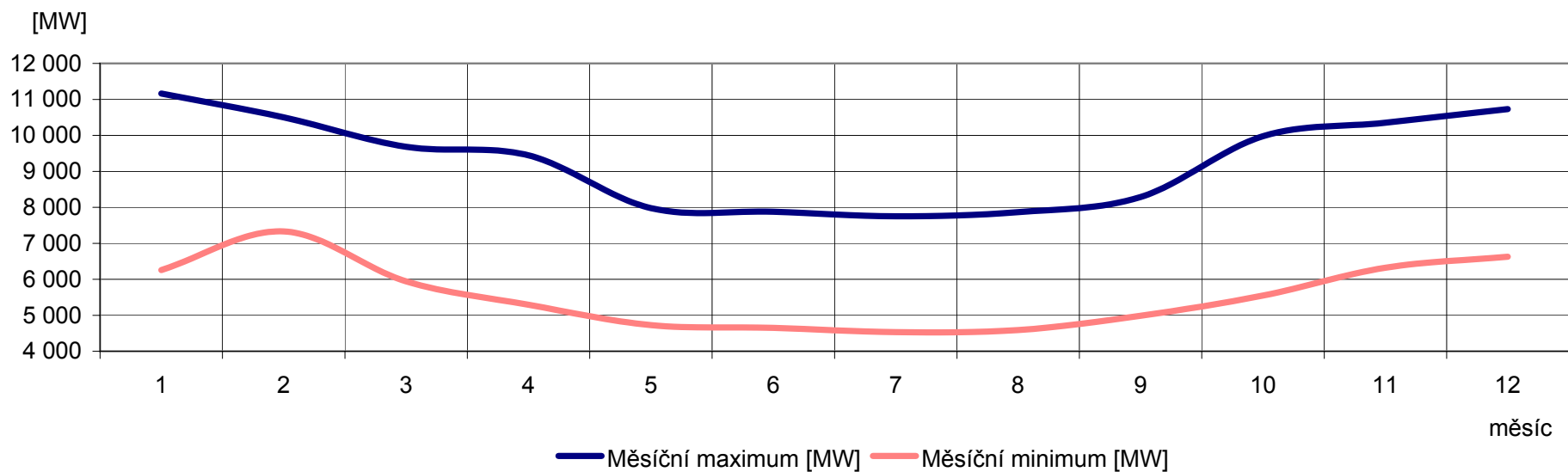
Podíl jednotlivých REAS na naměřeném minimumu zatížení [%]



<sup>1)</sup> čerpání + účelová spotřeba ZE + vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty PS

## Měsíční maxima a minima spotřeby (zatížení - výkon na přečerpání v PVE) brutto

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Měsíční maximum [MW]	<b>11 163,00</b>	10 500,00	9 682,00	9 444,00	7 976,00	7 877,00	7 752,00	7 868,00	8 287,00	9 976,00	10 350,00	10 729,00
Den	<b>9.1.</b>	20.2.	6.3.	7.4.	14.5.	25.6.	1.7.	19.8.	30.9.	30.10.	13.11.	9.12.
Hodina platného času	<b>17:00</b>	12:00	19:00	16:00	12:00	12:00	12:00	12:00	20:00	17:00	17:00	17:00
Kmitočet [Hz]	<b>50,05</b>	50,02	50,00	50,00	50,06	50,02	50,00	50,02	49,99	50,04	50,00	50,04
Měsíční minimum [MW]	6 257,00	7 331,00	5 941,00	5 294,00	4 727,00	4 649,00	<b>4 532,00</b>	4 587,00	4 988,00	5 547,00	6 323,00	6 626,00
Den	1.1.	23.2.	30.3.	27.4.	11.5.	29.6.	<b>6.7.</b>	17.8.	7.9.	5.10.	2.11.	26.12.
Hodina platného času	8:00	7:00	7:00	6:00	6:00	6:00	<b>6:00</b>	6:00	6:00	4:00	6:00	6:00
Kmitočet [Hz]	50,02	50,00	50,05	50,01	50,02	49,99	<b>50,06</b>	49,99	49,99	50,01	50,00	49,99



## Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

hodina	10.12.1998 [MW]	1.2.1999 [MW]	26.1.2000 [MW]	13.12.2001 [MW]	12.12.2002 [MW]	9.1.2003 [MW]
1	9 006	8 631	9 050	8 787	9 150	9 362
2	8 953	8 490	9 130	8 693	9 130	9 299
3	8 654	8 316	8 883	8 353	9 200	9 430
4	8 490	8 147	8 701	8 169	9 086	9 246
5	8 664	8 339	8 757	8 391	9 266	9 283
6	8 926	8 601	8 927	8 523	9 537	9 698
7	9 718	9 023	9 658	9 316	10 533	10 644
8	9 598	9 232	9 633	9 884	10 415	10 439
9	9 827	9 479	9 738	9 663	10 642	10 722
10	9 633	9 508	9 734	9 863	10 430	10 462
11	9 813	9 779	9 880	10 188	10 400	10 370
12	9 766	9 702	9 802	10 173	10 712	10 666
13	9 958	9 926	10 128	10 604	10 652	10 557
14	9 814	9 608	9 923	10 294	10 526	10 426
15	9 845	9 707	9 909	10 465	10 600	10 450
16	10 038	9 615	9 912	10 427	10 661	10 384
17	10 149	9 407	9 787	10 278	11 205	11 163
18	9 717	9 411	9 541	9 942	10 751	10 798
19	9 580	9 273	9 568	9 869	10 555	10 599
20	9 616	9 276	9 488	9 709	10 447	10 504
21	9 305	8 964	9 147	9 570	9 615	9 635
22	9 051	8 664	8 744	9 299	9 206	9 382
23	8 978	8 675	8 724	9 063	9 004	9 124
24	8 978	8 697	8 711	9 024	9 009	9 213

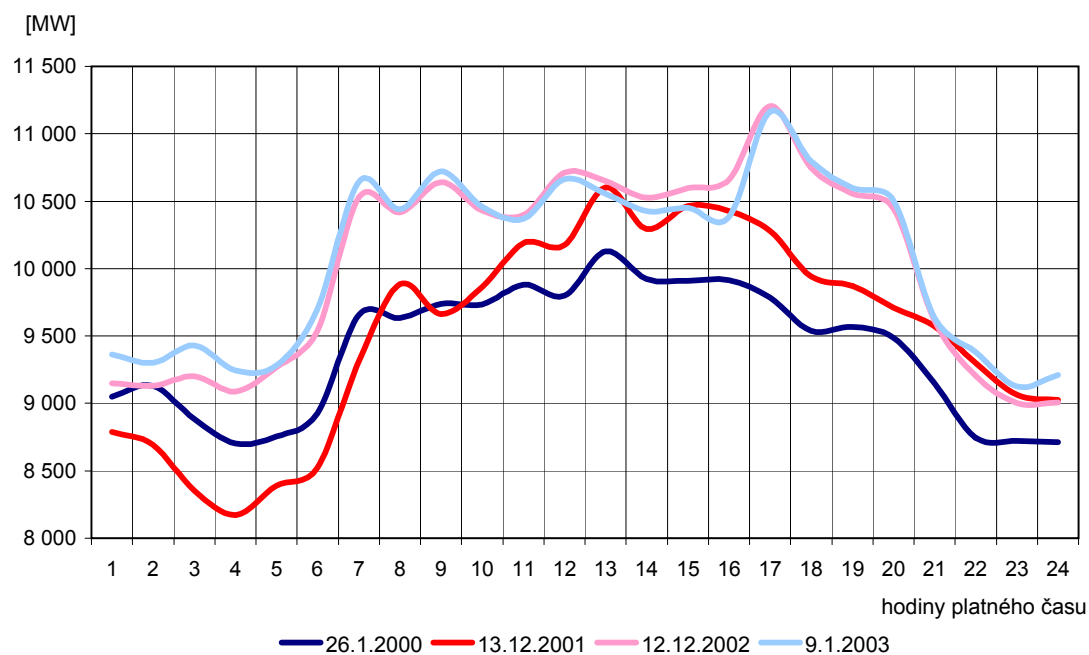
## Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima

(naměřené hodnoty)

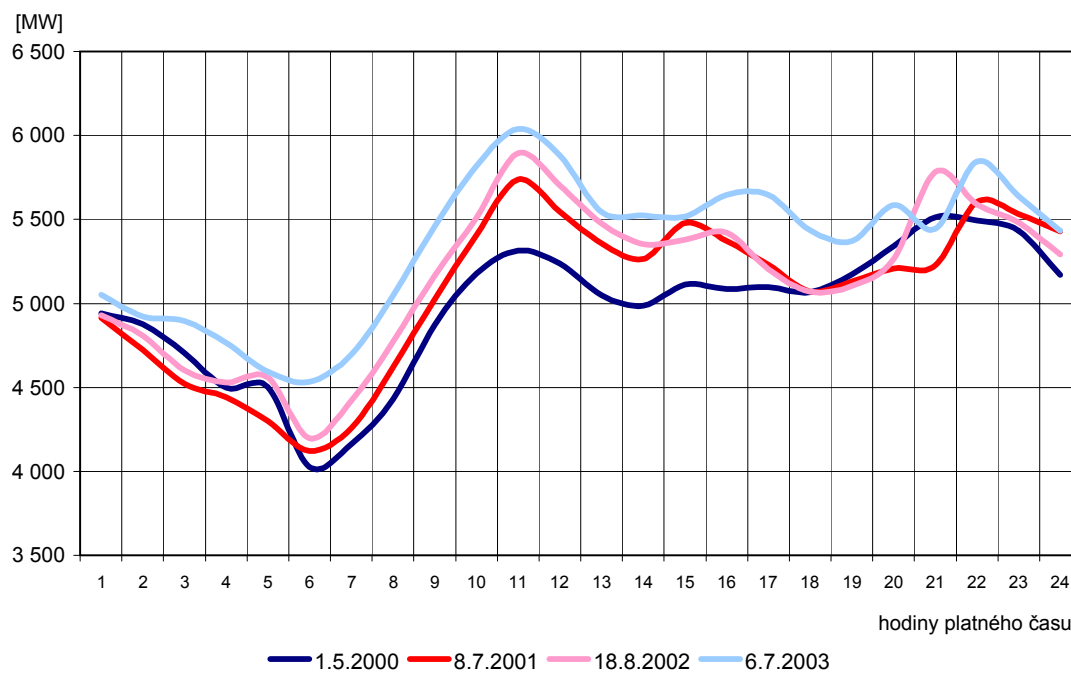
hodina	2.8.1998 [MW]	8.8.1999 [MW]	1.5.2000 [MW]	8.7.2001 [MW]	18.8.2002 [MW]	6.7.2003 [MW]
1	4 640	4 559	4 941	4 916	4 929	5 053
2	4 429	4 434	4 877	4 722	4 808	4 923
3	4 216	4 314	4 704	4 522	4 603	4 894
4	4 071	4 140	4 498	4 443	4 529	4 765
5	4 072	4 101	4 501	4 300	4 561	4 595
6	3 754	3 805	4 025	4 120	4 196	4 532
7	3 956	4 017	4 164	4 260	4 423	4 696
8	4 313	4 367	4 432	4 621	4 775	5 047
9	4 781	4 755	4 872	5 026	5 165	5 458
10	5 248	5 143	5 176	5 405	5 508	5 817
11	5 497	5 428	5 313	5 737	5 894	6 039
12	5 184	5 176	5 237	5 547	5 705	5 881
13	4 928	4 862	5 049	5 356	5 476	5 542
14	4 873	4 772	4 985	5 265	5 351	5 525
15	4 845	4 839	5 111	5 480	5 381	5 515
16	4 772	4 752	5 087	5 372	5 420	5 645
17	4 778	4 691	5 099	5 231	5 205	5 646
18	4 594	4 649	5 066	5 071	5 069	5 437
19	4 681	4 786	5 172	5 130	5 106	5 373
20	4 800	4 834	5 341	5 208	5 264	5 586
21	5 110	5 119	5 511	5 227	5 782	5 443
22	5 367	5 314	5 495	5 604	5 588	5 845
23	5 286	5 243	5 432	5 532	5 484	5 640
24	4 967	4 959	5 171	5 430	5 292	5 434



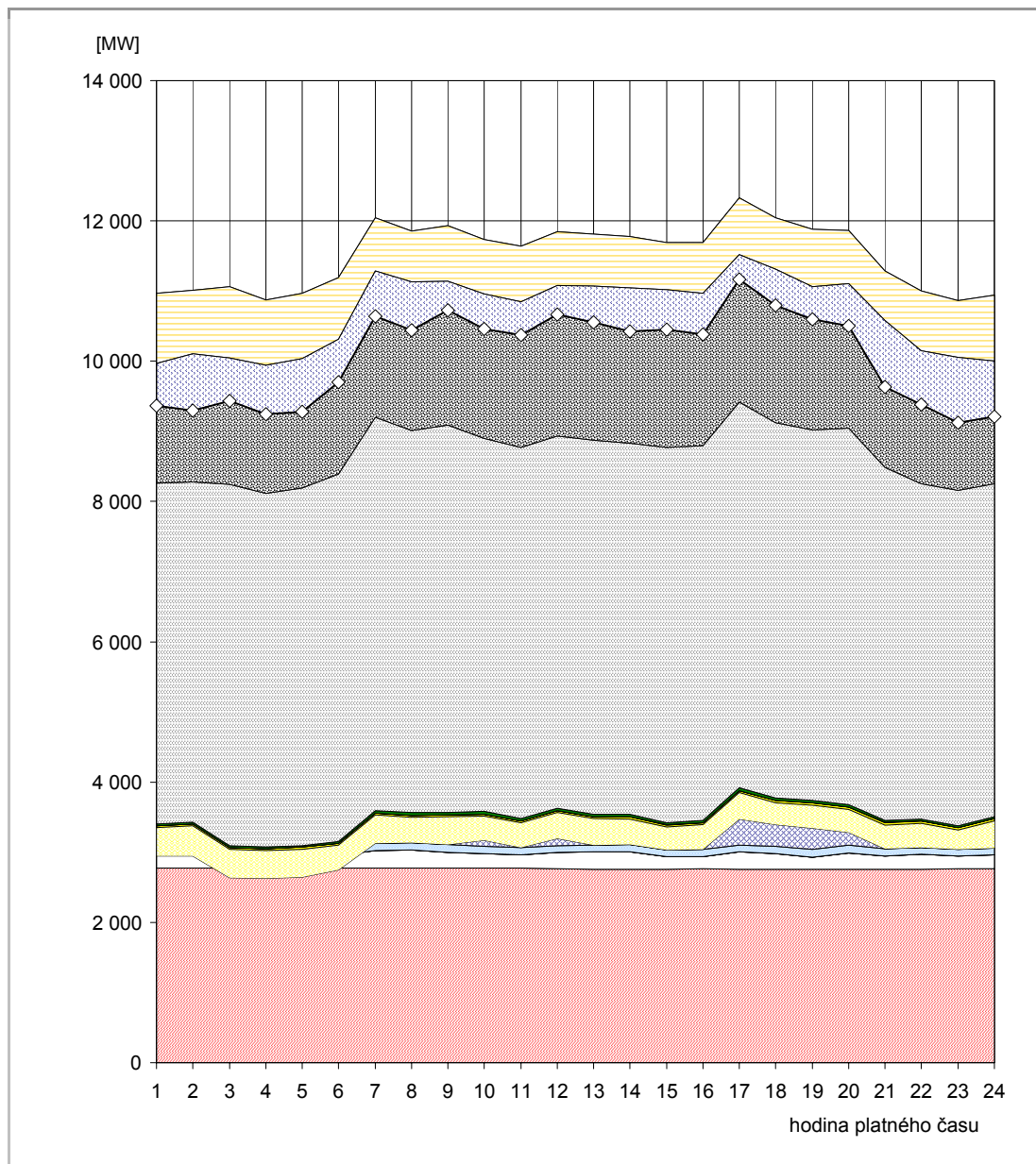
## Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (naměřené hodnoty)



## Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního minima (naměřené hodnoty)



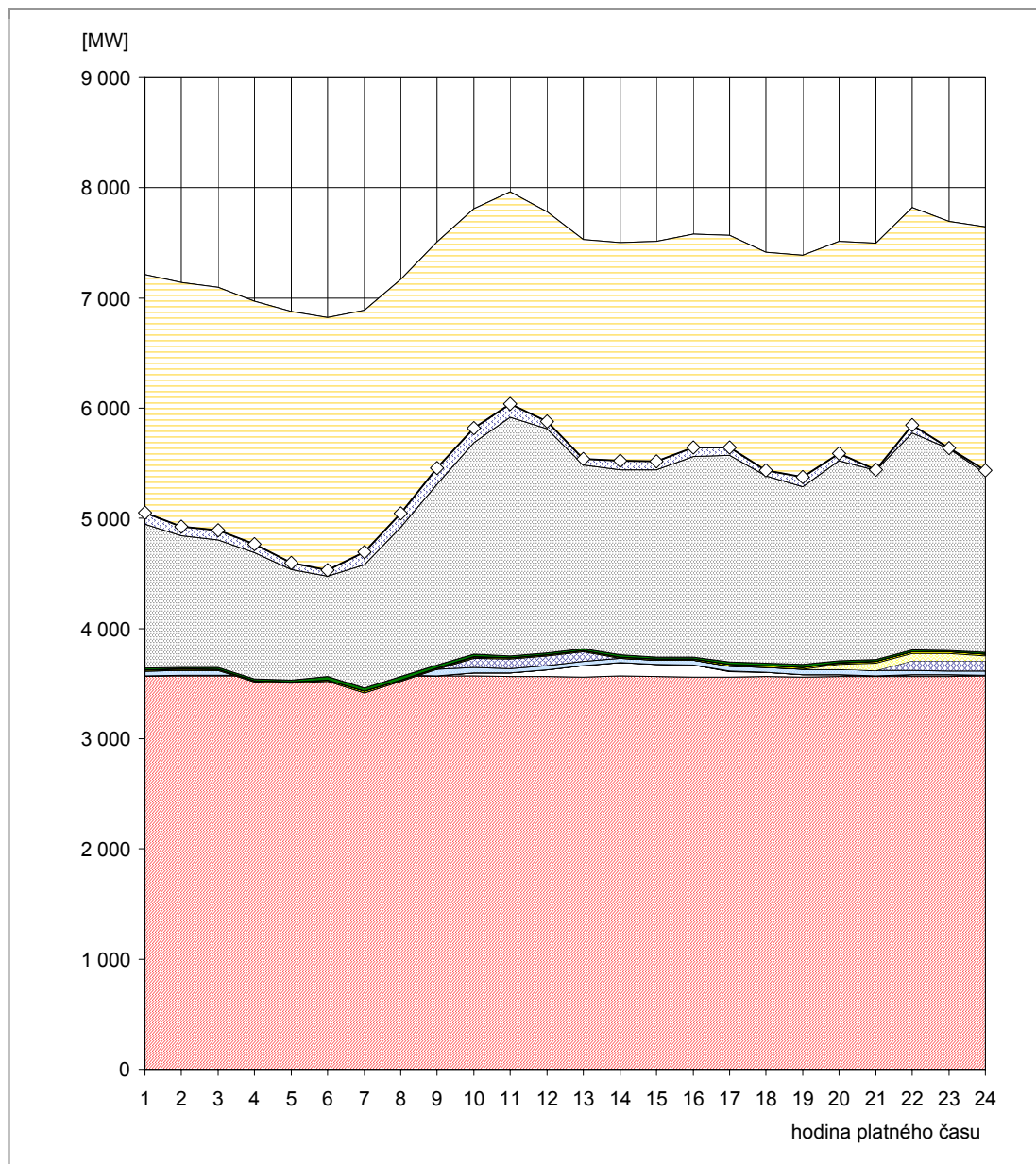
## Průběh spotřeby brutto ve dni ročního maxima (9. 1. 2003)



hodina	JE	VE		PVE		PPE		PSE		PE		saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba	
		ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci				malí výrobci
1	2 772,0	187,0	0,0	87,0	-102,0	403,6	28,7	1,2	23,6	4 859,0	2 463,2	245,2	-1 002,0	-604,5	9 362,0
2	2 775,0	184,0	0,0	87,0	-101,0	432,3	28,4	1,2	24,0	4 845,0	2 489,7	248,5	-907,0	-808,1	9 299,0
3	2 773,0	187,0	0,0	86,8	-407,0	397,2	28,0	1,2	22,8	5 157,0	2 568,7	248,1	-1 016,0	-616,8	9 430,0
4	2 772,0	175,0	0,0	86,7	-403,0	390,0	28,0	1,2	22,7	5 045,0	2 506,6	250,1	-933,0	-695,3	9 246,0
5	2 770,0	182,0	0,0	89,9	-399,0	400,8	28,4	1,2	23,4	5 094,0	2 523,0	256,0	-936,0	-750,7	9 283,0
6	2 774,0	177,0	0,0	91,1	-298,0	355,6	28,1	1,2	26,8	5 238,0	2 547,6	250,8	-881,0	-613,2	9 698,0
7	2 773,0	249,0	0,0	101,6	0,0	406,3	29,8	1,2	35,0	5 607,0	2 583,6	256,9	-758,0	-641,4	10 644,0
8	2 777,0	256,0	0,0	101,3	0,0	361,6	30,0	1,2	36,9	5 447,0	2 586,0	257,4	-724,0	-691,4	10 439,0
9	2 777,0	225,0	0,0	107,3	0,0	394,5	30,0	1,2	36,0	5 516,0	2 581,5	265,7	-795,0	-417,2	10 722,0
10	2 775,0	204,0	0,0	106,1	89,0	338,9	29,8	1,2	36,9	5 316,0	2 577,2	261,3	-779,0	-494,4	10 462,0
11	2 774,0	188,0	0,0	106,1	0,0	348,3	29,9	1,2	36,2	5 291,0	2 601,5	262,4	-790,0	-478,6	10 370,0
12	2 762,0	240,0	0,0	93,9	97,0	370,3	29,9	1,2	30,8	5 313,0	2 647,5	263,7	-774,0	-409,3	10 666,0
13	2 761,0	242,0	0,0	95,7	0,0	378,8	30,2	1,2	30,9	5 333,0	2 674,5	264,9	-741,0	-514,2	10 557,0
14	2 758,0	252,0	0,0	96,2	0,0	369,4	29,3	1,2	31,0	5 295,0	2 681,5	262,6	-730,0	-620,2	10 426,0
15	2 780,0	177,0	0,0	96,1	0,0	326,9	29,0	1,2	30,1	5 353,0	2 655,7	262,8	-670,0	-571,8	10 450,0
16	2 763,0	178,0	0,0	96,4	0,0	353,4	29,1	1,2	30,7	5 341,0	2 631,7	263,0	-720,0	-583,5	10 384,0
17	2 781,0	246,0	0,0	96,1	365,0	380,3	29,5	1,2	38,1	5 499,0	2 652,5	262,1	-810,0	-357,8	11 163,0
18	2 758,0	221,0	0,0	102,2	313,0	313,9	29,3	1,2	37,3	5 347,0	2 658,7	259,3	-731,0	-511,9	10 798,0
19	2 758,0	169,0	0,0	118,5	298,0	327,0	34,2	1,2	36,6	5 281,0	2 601,8	257,9	-821,0	-463,2	10 599,0
20	2 758,0	228,0	0,0	118,4	180,0	326,3	34,3	1,2	35,6	5 365,0	2 557,6	256,7	-753,0	-604,1	10 504,0
21	2 754,0	195,0	0,0	98,9	0,0	341,0	35,0	1,2	27,5	5 032,0	2 541,0	257,3	-704,0	-943,9	9 635,0
22	2 753,0	220,0	0,0	91,5	0,0	345,5	34,5	1,2	24,2	4 781,0	2 496,6	250,6	-846,0	-770,1	9 382,0
23	2 762,0	187,0	0,0	89,0	0,0	282,0	31,9	1,2	23,3	4 782,0	2 462,5	240,2	-804,0	-933,1	9 124,0
24	2 766,0	201,0	0,0	88,8	0,0	389,9	32,1	1,2	23,9	4 753,0	2 445,6	240,1	-940,0	-788,6	9 213,0

Poznámka: Minusová hodnota ve sloupci "ostatní zdroje" znamená, že v hodinových hodnotách měření ČEPS, a. s. nejsou započítány všechny zdroje ES ČR

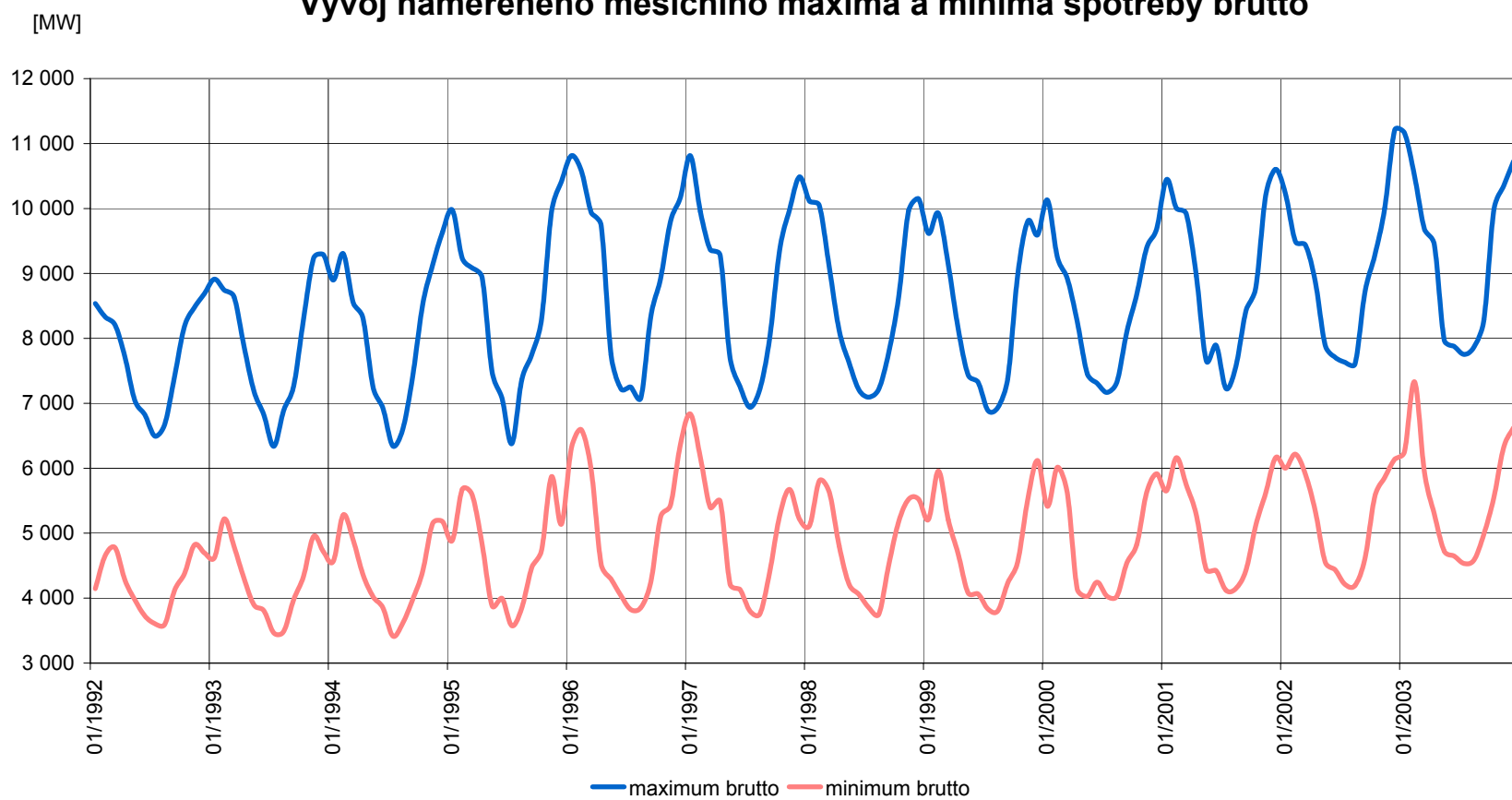
## Průběh spotřeby brutto ve dni ročního minima (6. 7. 2003)



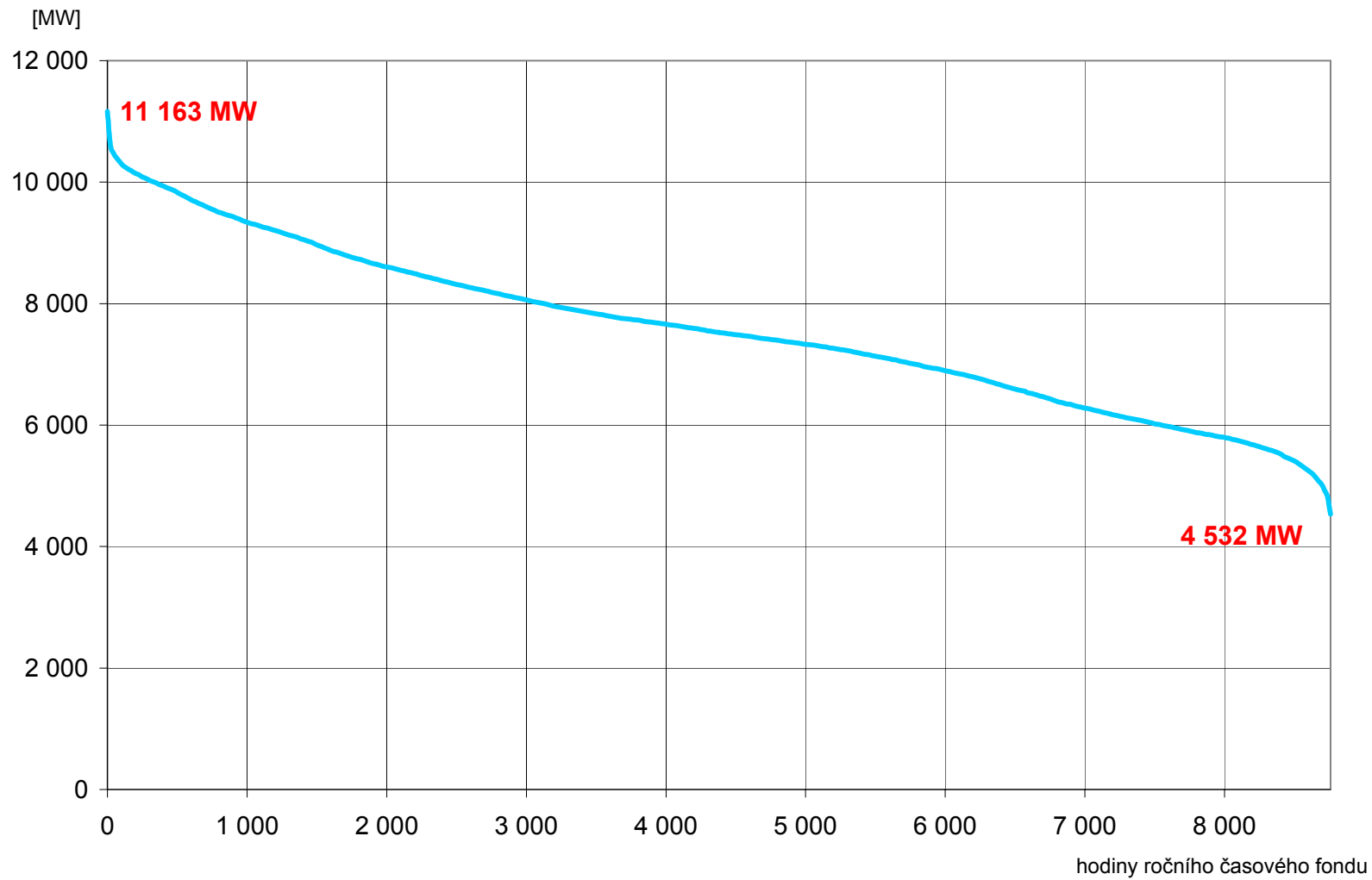
hodina	JE	VE		PVE		PPE		PSE		PE		saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba	
		ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci				malí výrobci
1	3 568,0	4,0	0,7	41,0	0,0	0,0	11,4	0,6	14,2	2 273,0	1 240,2	61,3	-2 269,0	107,6	5 053,0
2	3 571,0	4,0	0,7	46,0	0,0	0,0	11,7	0,6	14,3	2 213,0	1 215,7	61,4	-2 293,0	77,6	4 923,0
3	3 570,0	4,0	0,7	46,1	0,0	0,0	11,6	0,6	14,4	2 185,0	1 203,3	61,2	-2 290,0	87,1	4 894,0
4	3 573,0	3,0	0,6	41,1	-104,0	0,0	11,6	0,6	14,4	2 154,0	1 213,6	61,0	-2 281,0	77,1	4 765,0
5	3 566,0	3,0	0,6	37,5	-104,0	0,0	11,6	0,6	16,7	2 090,0	1 192,7	62,3	-2 339,0	57,0	4 595,0
6	3 581,0	3,0	0,7	41,0	-104,0	0,0	11,6	0,6	28,7	2 050,0	1 149,5	61,8	-2 351,0	59,1	4 532,0
7	3 570,0	3,0	0,7	49,4	-204,0	0,0	11,7	0,6	30,3	2 187,0	1 182,6	59,8	-2 314,0	118,9	4 696,0
8	3 571,0	3,0	0,7	49,8	-103,0	0,0	11,6	0,6	30,2	2 312,0	1 237,0	57,7	-2 251,0	127,4	5 047,0
9	3 569,0	3,0	0,7	58,9	0,0	0,0	11,6	0,6	26,2	2 532,0	1 249,4	57,1	-2 197,0	146,5	5 458,0
10	3 571,0	26,0	0,7	48,4	85,0	0,0	11,5	0,6	22,2	2 718,0	1 268,0	57,6	-2 124,0	132,0	5 817,0
11	3 564,0	32,0	0,7	40,5	85,0	0,0	11,5	0,6	17,8	2 875,0	1 280,2	56,7	-2 047,0	122,0	6 039,0
12	3 567,0	59,0	0,7	39,0	85,0	0,0	11,5	0,6	17,8	2 664,0	1 283,5	56,3	-1 973,0	69,6	5 881,0
13	3 561,0	101,0	0,7	39,4	85,0	0,0	11,5	0,6	17,1	2 398,0	1 256,0	57,7	-2 045,0	59,0	5 542,0
14	3 571,0	119,0	0,7	39,6	0,0	0,0	11,5	0,6	17,7	2 427,0	1 258,2	57,9	-2 060,0	81,8	5 525,0
15	3 565,0	108,0	0,7	39,7	0,0	0,0	11,5	0,6	17,6	2 448,0	1 266,5	58,5	-2 078,0	76,9	5 515,0
16	3 580,0	110,0	0,7	39,6	0,0	0,0	11,5	0,6	17,5	2 514,0	1 266,5	56,9	-2 014,0	81,7	5 645,0
17	3 581,0	50,0	0,7	45,6	0,0	0,0	15,8	0,6	21,5	2 542,0	1 270,7	58,4	-1 982,0	71,7	5 646,0
18	3 583,0	41,0	0,7	44,1	0,0	0,0	15,8	0,6	22,1	2 400,0	1 269,7	57,7	-2 030,0	52,3	5 437,0
19	3 582,0	18,0	0,7	50,4	0,0	2,2	15,9	0,6	22,5	2 418,0	1 242,3	57,5	-2 101,0	84,0	5 373,0
20	3 584,0	17,0	0,7	50,9	0,0	39,6	15,7	0,6	18,7	2 496,0	1 252,4	57,5	-1 988,0	60,9	5 596,0
21	3 564,0	7,0	0,7	48,0	0,0	65,4	15,8	0,6	15,8	2 467,0	1 253,9	57,6	-2 063,0	10,2	5 443,0
22	3 567,0	12,0	0,7	42,1	85,0	65,7	15,9	0,6	14,7	2 702,0	1 257,9	56,6	-2 044,0	68,8	5 845,0
23	3 567,0	12,0	0,7	36,5	89,0	66,4	16,0	0,6	14,1	2 570,0	1 266,9	57,7	-2 063,0	6,1	5 640,0
24	3 570,0	7,0	0,7	36,1	93,0	44,8	15,9	0,6	14,2	2 539,0	1 263,5	58,0	-2 236,0	27,2	5 434,0

Poznámka: Minusová hodnota ve sloupci "ostatní zdroje" znamená, že v hodinových hodnotách měření ČEPS, a. s. nejsou započítány všechny zdroje ES ČR

## Vývoj naměřeného měsíčního maxima a minima spotřeby brutto



# Čára trvání zatížení brutto





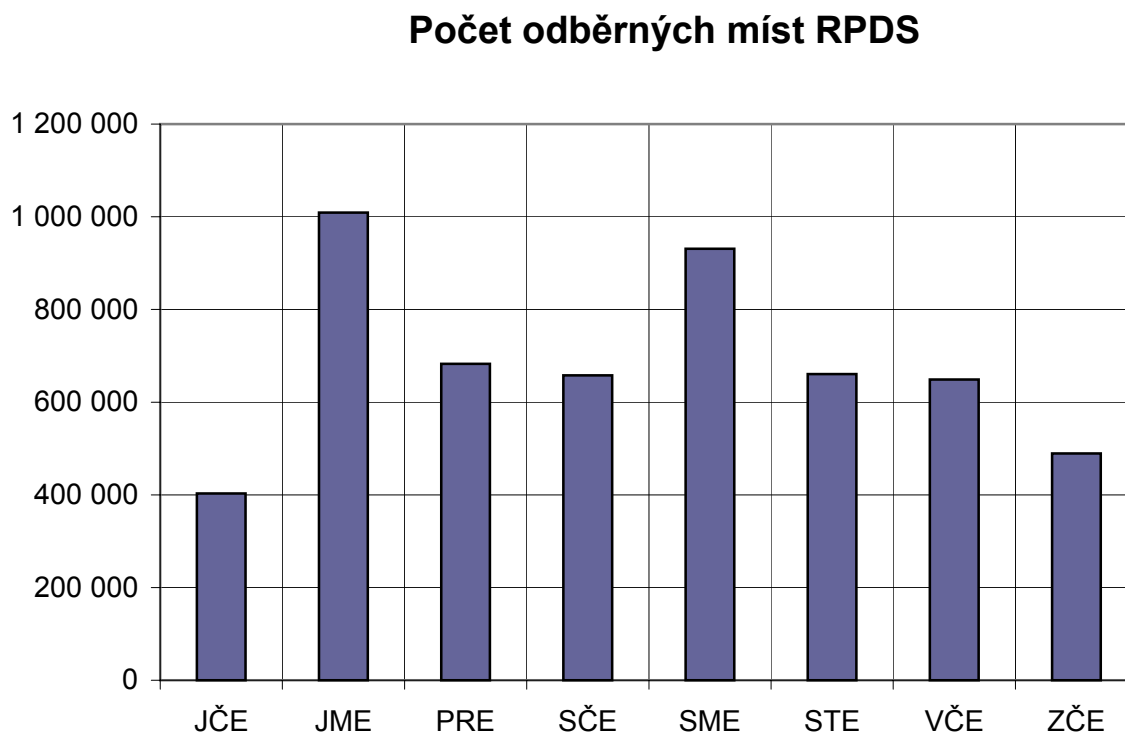
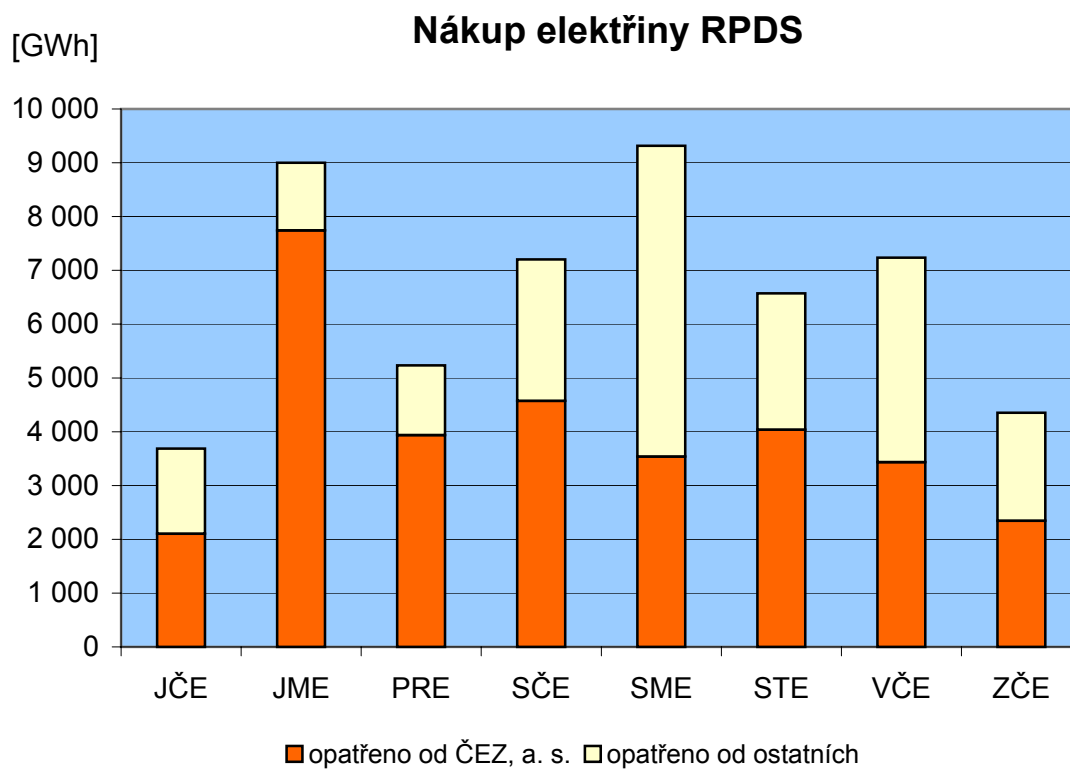


**Regionální  
provozovatelé  
distribučních  
soustav  
(RPDS)**

## Vybrané údaje regionálních provozovatelů distribučních soustav

	JČE	JME	PRE	SČE	SME	STE	VČE	ZČE	Celkem
<b>Hlavní akcionáři</b>	ČEZ, a. s. (34,01%) E.ON Czech Holding AG (13,34%) MPSV (14,05%)	ČEZ, a. s. (35,2%) E.ON Czech Holding AG (18,96%) MPSV (18,96%)	ČEZ, a. s. (34,0%) PRE Holding (50,77%) MPSV (14,19%)	ČEZ, a. s. (51,04%) MES AG (29,15%) E.ON Czech Holding AG (5,92%)	ČEZ, a. s. (59,08%) EBO Czech Invest. Lim. (21,79%) E.ON Czech Holding AG (8,47%)	ČEZ, a. s. (58,30%) RWE Plus AG (34,98%)	ČEZ, a. s. (50,10%) E.ON Czech Holding AG (41,73%) DEOP v.o.s. (6,67%)	ČEZ, a. s. (50,26%) E.ON Czech Holding AG (34,36%) Energie AG (11,21%)	
<b>Zásobovací oblast</b>	11 443 km <sup>2</sup>	15 028 km <sup>2</sup>	505 km <sup>2</sup>	7 902 km <sup>2</sup>	11 067 km <sup>2</sup>	11 068 km <sup>2</sup>	11 242 km <sup>2</sup>	10 943 km <sup>2</sup>	79 198 km <sup>2</sup>
<b>Počet obyvatel</b>	691 608	2 047 105	1 157 933	1 179 573	1 941 200	1 137 600	1 224 368	853 314	10 232 701
<b>Hustota obyvatel</b>	60/ km <sup>2</sup>	136/ km <sup>2</sup>	2 293/ km <sup>2</sup>	151/ km <sup>2</sup>	175/ km <sup>2</sup>	103/ km <sup>2</sup>	109/ km <sup>2</sup>	78/ km <sup>2</sup>	průměr 129/ km <sup>2</sup>
<b>Plošná hustota zatížení</b>	60,0 kW/ km <sup>2</sup>	106,5 kW/ km <sup>2</sup>	2089,1 kW/ km <sup>2</sup>	144,6 kW/ km <sup>2</sup>	142,8 kW/ km <sup>2</sup>	122,5 kW/ km <sup>2</sup>	105,5 kW/ km <sup>2</sup>	64,8 kW/ km <sup>2</sup>	
<b>Opatřená elektřina celkem</b>	3 686,0 GWh	9 000,5 GWh	5 232,8 GWh	7 202,0 GWh	9 315,0 GWh	6 572,4 GWh	7 235,5 GWh	4 351,9 GWh	52 596,0 GWh
<b>z toho od ČEZ, a. s.</b>	2 103,0 GWh	7 741,3 GWh	3 935,5 GWh	4 572,0 GWh	3 538,8 GWh	4 038,6 GWh	3 432,9 GWh	2 343,5 GWh	31 706,0 GWh
<b>ostatní</b>	1 583,0 GWh	1 259,2 GWh	1 297,3 GWh	2 630,0 GWh	5 776,2 GWh	2 533,8 GWh	3 802,6 GWh	2 008,4 GWh	20 891,0 GWh
<b>Instalovaný výkon</b>	1,6 MW	28,1 MW	0,0 MW	19,5 MW	0,0 MW	0,0 MW	19,3 MW	10,5 MW	79,0 MW
<b>Dodávka elektřiny celkem</b>	3 323,0 GWh	7 813,7 GWh	4 748,9 GWh	6 458,2 GWh	8 681,4 GWh	5 766,9 GWh	6 744,1 GWh	3 801,9 GWh	47 338,0 GWh
<b>VO</b>	1 431,0 GWh	4 200,9 GWh	2 464,0 GWh	3 948,5 GWh	5 581,1 GWh	2 772,2 GWh	3 651,1 GWh	1 906,5 GWh	25 955,0 GWh
<b>MO obyvatelstvo</b>	1 249,0 GWh	2 496,7 GWh	1 323,9 GWh	1 574,4 GWh	2 075,6 GWh	2 202,2 GWh	2 034,8 GWh	1 164,0 GWh	14 121,0 GWh
<b>MO podnikatelé</b>	643,0 GWh	1 116,1 GWh	961,0 GWh	935,2 GWh	1 024,7 GWh	792,5 GWh	1 058,2 GWh	731,4 GWh	7 262,0 GWh
<b>Počet odběratelů z toho:</b>	402 938	1 009 185	682 554	657 987	931 002	660 591	648 775	489 241	5 482 273
<b>VO</b>	1 675	5 632	1 904	1 854	3 541	2 897	2 752	1 948	22 203
<b>MO obyvatelstvo</b>	342 134	877 542	557 306	558 931	807 197	575 685	554 292	405 823	4 678 910
<b>MO podnikatelé</b>	59 129	126 011	123 344	97 202	120 264	82 009	91 731	81 470	781 160
<b>Dosažené hodinové maximum</b>	686,7 MW	1 600,0 MW	1 055,0 MW	1 142,3 MW	1 580,0 MW	1 356,2 MW	1 185,8 MW	709,0 MW	
<b>Počet zaměstnanců</b>	1 132	1 859	1 287	1 459	1 830	1 608	1 627	1 386	12 188

Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2002)



Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2002)

## Opatřená elektrická energie pro potřeby REAS [%]

(všechny indexy opatřené energie jsou vztaženy k lednovým hodnotám)

	leden			únor			březen		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
PRE	100,0	100,0	100,0	87,5	96,1	87,1	84,7	69,6	85,5
STE	100,0	100,0	100,0	90,2	85,9	92,7	87,5	98,1	81,3
JČE	100,0	100,0	100,0	93,2	70,1	101,0	90,7	66,6	98,8
ZČE	100,0	100,0	100,0	93,0	96,7	90,7	92,4	98,5	88,7
SČE	100,0	100,0	100,0	93,1	95,7	92,3	96,3	101,2	94,9
VČE	100,0	100,0	100,0	92,3	93,1	91,9	90,2	108,1	81,2
JME	100,0	100,0	100,0	91,8	93,2	91,5	90,6	98,1	89,3
SME	100,0	100,0	100,0	96,7	87,4	99,5	99,5	92,7	101,5
celkem	100,0	100,0	100,0	92,2	89,5	93,1	91,5	96,9	89,7
brutto spotřeba elektřiny ČR		100,0			92,2			91,1	

	duben			květen			červen		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
PRE	77,3	36,3	79,4	72,1	35,6	74,1	73,3	37,2	75,2
STE	79,0	81,9	77,2	69,2	73,0	67,0	66,7	56,9	72,4
JČE	80,5	51,5	90,3	68,2	43,8	76,5	66,5	39,6	75,6
ZČE	85,2	91,7	81,2	75,2	74,6	75,6	71,0	51,6	82,8
SČE	76,0	79,2	75,1	79,2	68,9	82,2	70,4	58,1	74,0
VČE	80,6	96,3	72,7	67,6	67,0	68,0	67,2	51,3	75,2
JME	81,1	47,3	87,1	73,7	36,8	80,3	72,1	30,9	79,5
SME	85,4	85,4	85,4	76,5	67,4	79,3	73,4	64,6	76,1
celkem	80,6	79,8	80,8	72,7	64,9	75,3	70,1	52,7	76,0
brutto spotřeba elektřiny ČR		82,1			73,0			70,0	

	červenec			srpen			září		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
PRE	69,6	6,2	73,0	69,8	10,2	72,9	76,5	15,8	79,7
STE	67,5	67,9	67,3	67,7	75,5	63,2	73,3	52,0	85,7
JČE	67,7	28,0	81,1	67,0	32,0	78,8	70,0	41,2	79,7
ZČE	71,9	92,2	59,5	70,8	93,2	57,2	78,3	121,2	52,2
SČE	74,4	55,1	80,0	72,4	66,0	74,3	72,3	66,4	74,0
VČE	66,7	48,8	75,6	67,1	62,9	69,3	74,3	77,3	72,8
JME	72,3	25,4	80,7	73,6	38,1	79,9	75,9	26,8	84,6
SME	71,7	62,3	74,5	80,4	62,7	85,7	75,2	69,5	77,0
celkem	70,1	57,2	74,5	71,5	64,7	73,8	74,5	64,4	77,9
brutto spotřeba elektřiny ČR		70,3			71,0			74,0	

	říjen			listopad			prosinec		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
PRE	87,2	44,5	89,5	88,0	60,9	89,4	95,7	87,1	96,1
STE	88,4	92,3	86,1	91,0	86,3	93,8	101,4	90,6	107,6
JČE	86,8	55,0	97,5	87,9	53,2	99,6	96,0	63,3	107,0
ZČE	92,2	139,4	63,5	92,7	135,7	66,6	95,3	133,8	71,8
SČE	88,9	99,9	85,8	91,3	90,5	91,5	94,2	94,7	94,0
VČE	87,8	108,0	77,7	88,2	95,9	84,3	92,5	98,5	89,6
JME	89,2	44,1	97,3	87,4	77,5	89,1	94,6	85,7	96,2
SME	88,0	83,0	89,5	89,4	87,3	90,1	96,5	91,6	98,0
celkem	88,5	91,9	87,3	89,4	90,5	89,1	96,1	95,0	96,5
brutto spotřeba elektřiny ČR		88,5			90,1			94,2	

## Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech RPDS (proti roku 2002 [%] - pohled distributora)

PRE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Celkem
VO z vvn	113,5	108,4	128,3	110,3	128,6	87,4	315,2	463,2	329,9	251,6	238,2	192,3	163,0
VO z vn	102,1	108,8	107,2	98,0	100,9	106,8	103,8	114,2	110,2	104,9	101,7	103,5	105,0
MOP	97,7	123,5	84,2	110,8	106,9	112,2	114,3	115,9	105,4	110,7	107,7	95,3	106,0
MOD	111,0	114,8	111,0	106,3	97,7	96,0	102,1	101,5	95,0	98,1	97,3	100,5	103,3
<b>Suma</b>	<b>104,2</b>	<b>113,6</b>	<b>104,2</b>	<b>103,1</b>	<b>101,7</b>	<b>104,7</b>	<b>107,4</b>	<b>114,0</b>	<b>107,3</b>	<b>106,2</b>	<b>103,2</b>	<b>101,8</b>	<b>105,7</b>

STE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Celkem
VO z vvn	107,7	100,4	104,4	112,6	104,8	118,1	118,4	143,9	252,5	178,9	182,5	134,6	129,0
VO z vn	100,8	106,1	104,0	102,2	97,4	104,0	103,8	105,4	101,3	102,8	100,9	101,7	102,5
MOP	102,9	103,2	87,5	123,6	141,3	92,8	101,2	106,6	115,0	97,1	103,4	104,0	104,6
MOD	107,1	128,6	103,7	97,0	88,0	94,4	99,7	93,2	92,5	109,6	105,1	101,0	103,0
<b>Suma</b>	<b>104,5</b>	<b>113,6</b>	<b>101,3</b>	<b>104,0</b>	<b>99,7</b>	<b>101,6</b>	<b>104,3</b>	<b>105,8</b>	<b>111,0</b>	<b>110,1</b>	<b>108,9</b>	<b>104,4</b>	<b>105,8</b>

JCE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Celkem
VO z vvn	67,3	68,6	68,2	65,0	101,2	105,8	112,2	132,7	108,3	105,4	96,8	104,0	90,3
VO z vn	109,2	115,9	113,9	111,3	99,4	105,6	103,9	106,2	101,7	100,5	99,7	102,9	105,6
MOP	98,6	134,4	110,5	119,7	107,1	104,2	106,0	98,8	91,9	100,3	100,4	97,7	105,5
MOD	104,0	110,5	96,8	101,9	101,8	96,1	116,3	98,3	93,5	98,7	98,6	99,3	101,2
<b>Suma</b>	<b>100,9</b>	<b>112,3</b>	<b>101,5</b>	<b>104,0</b>	<b>101,8</b>	<b>102,1</b>	<b>109,0</b>	<b>104,1</b>	<b>97,7</b>	<b>100,2</b>	<b>99,2</b>	<b>100,3</b>	<b>102,6</b>

VCE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Celkem
VO z vvn	107,5	120,3	102,7	108,7	110,4	97,1	114,7	83,6	103,4	105,8	98,0	113,1	104,6
VO z vn	102,3	106,7	104,1	102,6	100,1	104,9	103,5	101,6	103,6	101,8	98,6	102,1	102,6
MOP	112,1	117,7	103,8	91,9	107,4	103,4	95,4	95,7	96,6	105,7	95,1	89,5	101,3
MOD	98,9	121,3	106,3	105,6	96,1	94,5	107,2	101,9	97,4	103,3	99,3	98,0	102,7
<b>Suma</b>	<b>103,1</b>	<b>114,9</b>	<b>104,7</b>	<b>102,1</b>	<b>100,8</b>	<b>100,7</b>	<b>104,1</b>	<b>99,1</b>	<b>100,5</b>	<b>103,3</b>	<b>98,2</b>	<b>98,1</b>	<b>102,5</b>

ZCE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Celkem
VO z vvn	100,4	90,3	91,5	103,3	101,1	106,7	99,3	92,7	85,4	93,5	85,5	106,0	95,8
VO z vn	98,2	105,9	102,4	103,2	100,7	102,0	108,1	100,8	103,9	103,8	103,6	106,1	103,2
MOP	106,1	116,5	100,9	103,7	101,7	99,3	100,3	96,9	97,2	100,4	96,9	102,4	102,2
MOD	101,7	111,7	98,3	101,1	101,7	99,3	102,5	98,9	97,2	102,9	98,9	103,7	101,7
<b>Suma</b>	<b>101,2</b>	<b>108,3</b>	<b>99,8</b>	<b>102,7</b>	<b>101,2</b>	<b>101,3</b>	<b>104,3</b>	<b>98,7</b>	<b>98,8</b>	<b>101,8</b>	<b>99,1</b>	<b>104,5</b>	<b>101,8</b>

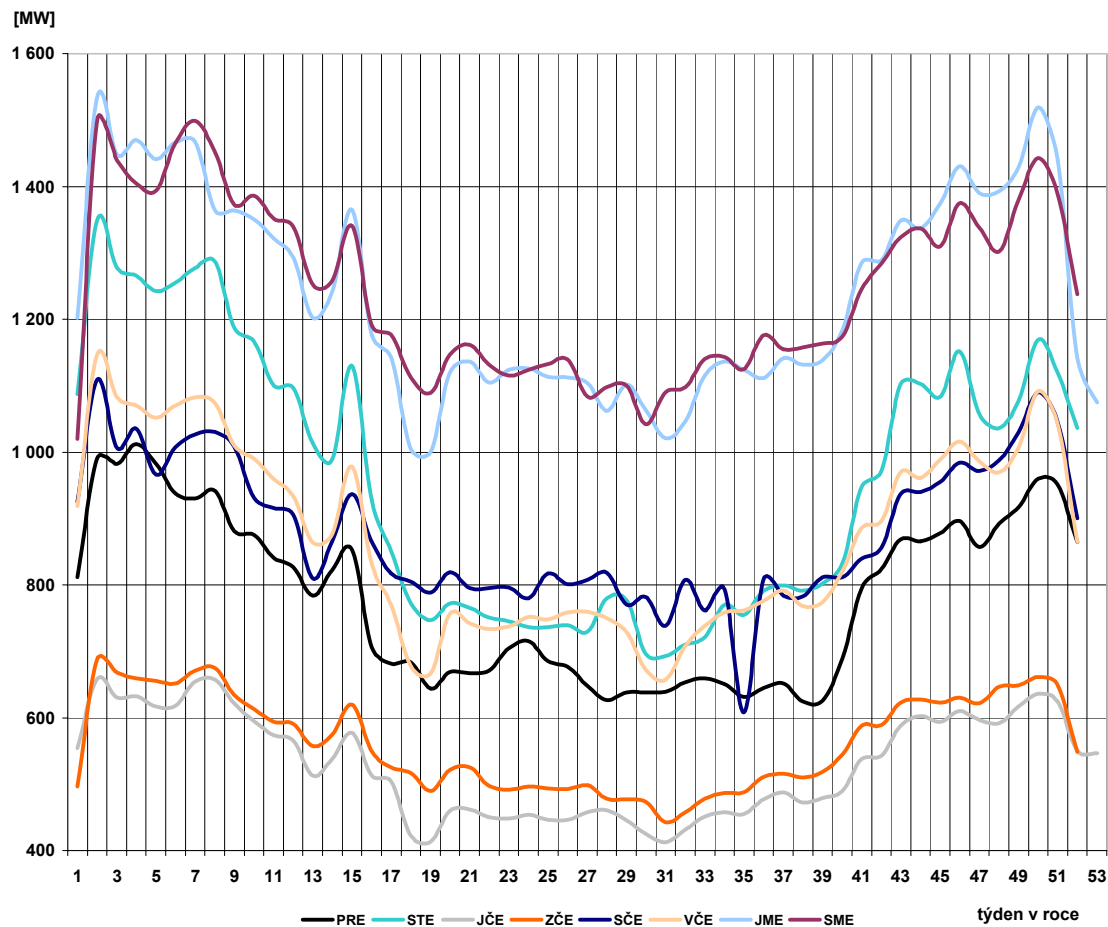
SCE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Celkem
VO z vvn	98,2	107,5	96,1	96,9	96,4	117,7	104,7	123,3	93,6	99,0	107,9	91,2	102,0
VO z vn	97,7	99,6	99,7	100,5	98,3	105,8	101,7	104,5	109,1	103,9	101,5	106,8	102,3
MOP	99,5	106,6	106,1	92,6	101,6	100,6	101,1	86,1	93,5	99,7	123,6	100,8	101,0
MOD	96,6	111,9	104,8	89,3	100,4	98,5	109,3	92,4	100,4	109,4	93,9	101,1	100,6
<b>Suma</b>	<b>97,8</b>	<b>106,0</b>	<b>100,9</b>	<b>95,6</b>	<b>98,5</b>	<b>107,2</b>	<b>104,1</b>	<b>104,6</b>	<b>100,0</b>	<b>103,2</b>	<b>104,0</b>	<b>99,8</b>	<b>101,6</b>

JME	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Celkem
VO z vvn	102,2	107,7	107,6	105,3	103,8	104,6	105,0	109,6	106,0	108,7	105,1	108,2	106,1
VO z vn	100,9	107,2	104,0	102,2	101,5	107,0	104,2	103,9	104,7	102,0	100,1	102,0	103,2
MOP	108,0	113,3	105,9	100,3	109,2	112,6	104,0	99,4	93,4	104,5	102,6	106,5	105,1
MOD	102,5	113,5	105,0	94,7	98,7	96,8	100,8	105,0	110,9	108,9	110,5	103,9	104,4
<b>Suma</b>	<b>102,6</b>	<b>110,3</b>	<b>105,0</b>	<b>99,8</b>	<b>101,9</b>	<b>104,4</b>	<b>103,3</b>	<b>104,3</b>	<b>105,0</b>	<b>105,0</b>	<b>104,2</b>	<b>103,9</b>	<b>104,2</b>

SME	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Celkem
VO z vvn	101,8	98,5	94,6	89,3	92,0	96,5	96,1	106,7	101,7	102,7	102,6	157,1	101,2
VO z vn	111,2	117,9	112,7	112,3	99,4	100,2	99,9	95,2	99,7	99,6	90,5	80,2	100,8
MOP	106,8	112,6	105,1	105,4	99,4	86,9	99,3	100,4	103,0	94,0	91,0	104,0	101,1
MOD	91,7	99,7	98,3	96,8	104,2	109,6	113,2	111,9	98,0	109,1	105,1	111,6	103,2
<b>Suma</b>	<b>103,2</b>	<b>108,2</b>	<b>104,0</b>	<b>102,1</b>	<b>98,6</b>	<b>99,5</b>	<b>101,5</b>	<b>101,8</b>	<b>100,1</b>	<b>101,8</b>	<b>96,7</b>	<b>100,5</b>	<b>101,5</b>

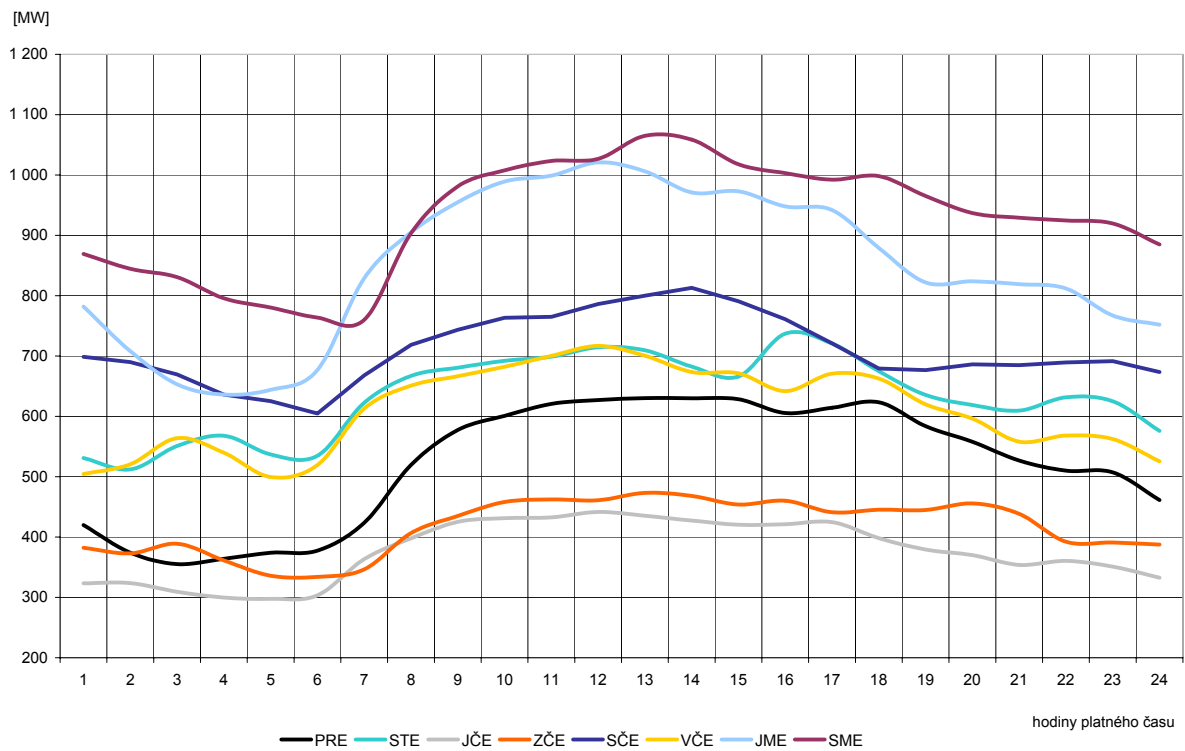
Diagram průměrných týdenních max spotřeby dnů typu út-pá REAS (hodnoty z hodinových průměrů)

	PRE	STE	JČE	ZČE	SČE	VČE	JME	SME
1	812,0	1 087,1	554,1	496,8	925,1	918,3	1 201,7	1 020,1
2	990,5	1 349,1	658,3	688,0	1 109,6	1 147,0	1 534,9	1 499,5
3	981,8	1 277,5	630,5	667,6	1 005,8	1 082,4	1 448,1	1 439,4
4	1 011,8	1 265,5	632,6	659,7	1 035,5	1 069,7	1 469,8	1 404,8
5	982,0	1 242,2	616,6	655,0	965,5	1 051,6	1 441,1	1 394,0
6	938,3	1 255,2	618,2	651,6	1 007,5	1 070,3	1 465,6	1 465,3
7	929,8	1 276,7	654,7	670,7	1 026,6	1 082,0	1 466,6	1 498,9
8	941,7	1 286,4	656,9	674,9	1 030,5	1 073,4	1 364,0	1 451,5
9	880,8	1 187,1	621,4	634,1	1 008,4	1 010,2	1 364,0	1 372,4
10	874,8	1 165,9	594,5	612,8	931,2	990,3	1 350,6	1 385,7
11	840,5	1 099,3	573,7	594,2	915,8	959,0	1 321,1	1 351,4
12	826,8	1 096,8	566,2	590,9	905,9	934,0	1 293,4	1 339,5
13	783,4	1 013,3	512,6	556,7	809,2	864,0	1 201,5	1 252,1
14	822,4	989,1	538,2	574,5	865,6	876,5	1 241,9	1 257,7
15	852,5	1 129,9	577,2	619,3	937,3	978,1	1 364,6	1 340,7
16	706,0	926,8	512,3	549,8	864,3	831,0	1 175,7	1 190,6
17	681,4	851,2	503,8	525,2	817,6	770,5	1 143,5	1 176,6
18	683,0	771,7	421,9	516,4	804,7	678,0	1 004,1	1 111,9
19	644,1	746,7	413,2	490,0	788,1	667,1	1 000,4	1 089,0
20	668,7	772,3	459,9	521,5	819,5	757,0	1 120,0	1 146,5
21	667,4	765,7	461,9	525,7	795,0	742,0	1 136,8	1 161,5
22	670,4	751,3	450,0	496,9	795,6	733,6	1 104,3	1 131,1
23	704,3	744,7	448,3	491,8	796,4	737,4	1 123,8	1 115,1
24	715,4	736,1	454,4	496,8	779,7	752,0	1 125,7	1 123,9
25	685,5	736,4	446,1	493,2	816,9	748,2	1 112,8	1 132,3
26	676,9	739,3	446,2	492,1	800,5	758,7	1 112,2	1 138,9
27	647,3	730,1	458,1	498,2	807,3	759,3	1 103,2	1 083,8
28	626,7	779,7	460,9	477,9	817,9	750,2	1 062,5	1 097,8
29	637,7	777,3	444,9	477,0	770,5	729,0	1 102,1	1 099,3
30	637,7	695,6	424,6	473,3	781,4	671,8	1 063,0	1 042,2
31	638,7	692,8	412,1	442,2	738,0	657,6	1 021,2	1 090,4
32	653,3	710,2	432,0	457,6	807,7	708,6	1 046,9	1 097,4
33	659,5	720,7	451,2	478,2	761,6	738,0	1 114,7	1 140,6
34	650,3	770,4	458,1	486,9	793,1	758,1	1 136,1	1 143,1
35	631,5	754,7	454,9	488,0	608,1	761,8	1 123,7	1 124,4
36	645,3	791,8	477,2	510,4	808,2	776,1	1 111,0	1 176,0
37	651,3	799,2	487,8	515,2	783,6	791,8	1 141,6	1 154,5
38	624,8	791,5	472,0	510,1	782,8	768,0	1 131,9	1 157,5
39	625,8	801,8	479,0	518,3	812,0	774,0	1 138,3	1 163,7
40	689,0	832,5	489,8	544,6	811,3	819,8	1 183,3	1 174,3
41	794,5	947,6	537,5	587,6	839,4	885,7	1 285,1	1 245,3
42	823,8	971,7	542,9	588,9	856,0	896,0	1 288,5	1 283,7
43	868,0	1 103,0	587,7	623,0	936,7	969,6	1 348,7	1 323,7
44	866,0	1 102,3	602,4	627,0	939,7	960,8	1 336,7	1 336,7
45	878,3	1 083,8	594,2	623,1	955,3	989,0	1 374,5	1 309,5
46	896,1	1 152,0	610,3	630,8	984,2	1 016,0	1 430,6	1 374,5
47	856,4	1 057,6	596,9	621,3	971,1	986,2	1 390,1	1 337,7
48	892,5	1 036,5	591,5	646,4	988,4	969,7	1 392,9	1 302,5
49	916,5	1 077,0	616,6	648,6	1 029,6	1 005,8	1 428,0	1 379,3
50	960,0	1 169,5	636,3	661,0	1 089,7	1 091,8	1 518,7	1 442,9
51	951,3	1 120,0	624,5	650,1	1 046,0	1 043,0	1 441,6	1 389,0
52	865,0	1 036,2	550,0	548,4	900,3	864,2	1 140,9	1 237,7
53			546,4			1 074,5		

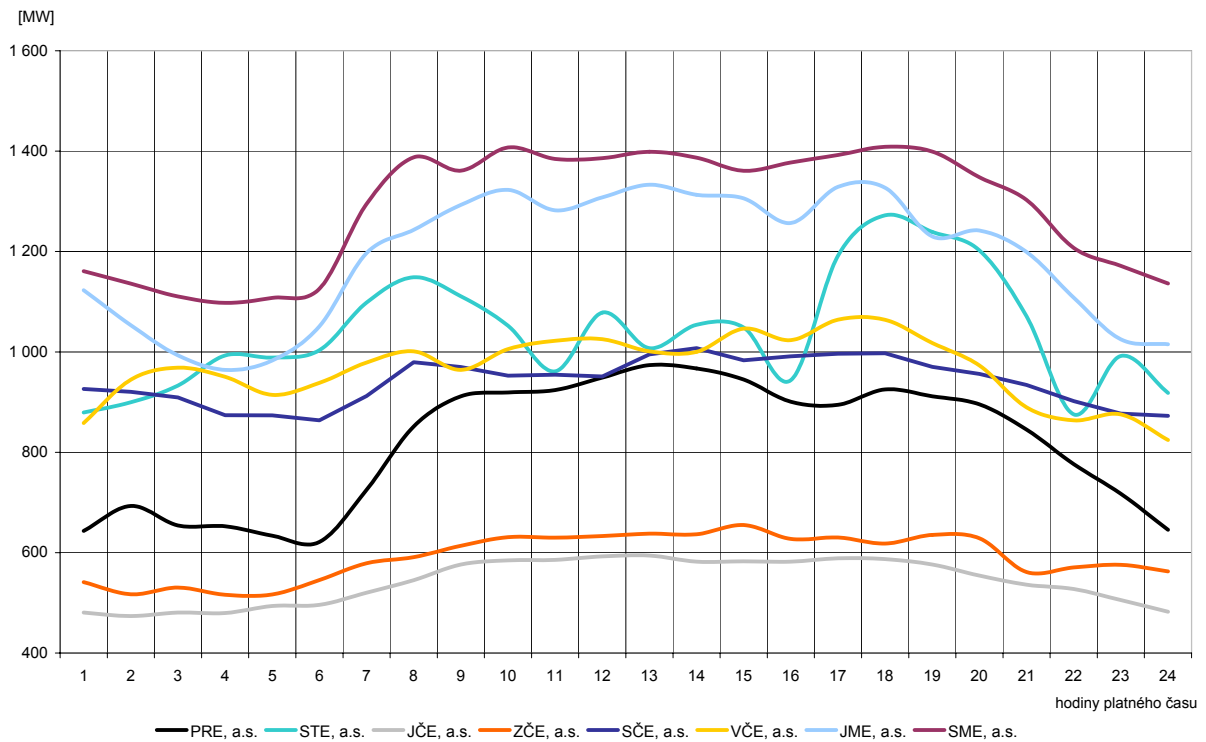




**Průměrné brutto spotřeby RPDS pro dny typu út-pá v červenci**  
 ( v měsíci bylo naměřeno roční minimum spotřeby ES ČR)



**Průměrné brutto spotřeby RPDS pro dny typu út-pá v lednu**  
 ( v měsíci bylo naměřeno roční maximum spotřeby ES ČR)



## Zjednodušená tarifní statistika za rok 2002

### VO

*Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH !*

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]				Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby celkem [tis. Kč]	Průměr velikost odběru [MWh/ odběr. místo]	Průměrná cena [Kč/MWh]
		ŠT	VT	NT	celkem				
A1	20	93 393	182 723	100 093	376 209	2,24	640 721	18 810	1 703,10
A2	17	39 624	98 877	56 888	195 389	1,16	364 101	11 437	1 863,46
A10	1	3 164	8 660	4 638	16 462	0,10	32 345	16 462	1 964,83
<b>VO - vvn</b>	<b>38</b>	<b>136 181</b>	<b>290 260</b>	<b>161 619</b>	<b>588 060</b>	<b>3,50</b>	<b>1 037 167</b>	<b>15 441</b>	<b>1 763,71</b>
B1	838	1 258 403	3 012 814	1 708 529	5 979 746	35,63	10 233 868	7 135	1 711,42
B2	468	480 960	1 230 089	699 928	2 410 977	14,37	4 386 228	5 148	1 819,27
B3	2 345		1 791 450	635 670	2 427 120	14,46	4 830 062	1 035	1 990,04
B4	3 809		2 145 999	747 751	2 893 750	17,24	6 060 573	760	2 094,37
B5	11 085		1 324 565	526 842	1 851 407	11,03	4 073 020	167	2 199,96
B10	2	743	1 982	921	3 646	0,02	9 260	1 750	2 539,77
B11	1 062		169 656	184 161	353 817	2,11	528 110	333	1 492,61
B12	917		23 036	218 518	241 554	1,44	344 414	263	1 425,83
B13	1 433		21 300	10 034	31 334	0,19	134 775	22	4 301,18
<b>VO - vn</b>	<b>21 959</b>	<b>1 740 106</b>	<b>9 720 891</b>	<b>4 732 353</b>	<b>16 193 351</b>	<b>96,50</b>	<b>30 600 308</b>	<b>737</b>	<b>1 889,68</b>
<b>VO - celkem</b>	<b>21 997</b>	<b>1 876 287</b>	<b>10 011 151</b>	<b>4 893 973</b>	<b>16 781 412</b>	<b>100,00</b>	<b>31 637 475</b>	<b>763</b>	<b>1 885,27</b>

### MOP

*Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH !*

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]			Podíl z celk. prodeje [%]	Tržby celkem [tis. Kč]	Prům. vel. odběru [kWh/ odběr. místo]	Průměrná cena [Kč/MWh]	Přřazení staré sazby
		VT	NT	celkem					
C01	308 685	250 575		250 575	3,40	1 146 066	812	4 573,75	C1 + BS
C02	253 086	1 683 765		1 683 765	22,87	6 347 321	6 653	3 769,72	C2
C03	4 755	477 421		477 421	6,49	1 523 167	100 404	3 190,41	C3
C24	643	5 588	2 773	8 361	0,11	28 082	13 003	3 358,76	
C25	131 409	1 278 207	1 214 272	2 492 479	33,86	6 438 398	18 967	2 583,13	C4 + N
C26	7 854	688 548	351 979	1 040 527	14,14	2 697 584	132 484	2 592,52	
C34	218	4 648	7 934	12 582	0,17	37 842	57 714	3 007,71	
C35	264	2 037	4 609	6 646	0,09	15 119	25 172	2 275,06	
C36	206	4 802	9 798	14 599	0,20	29 877	70 871	2 046,46	
C45	30 812	76 748	664 280	741 028	10,07	1 503 110	24 050	2 028,41	C11
C46	492	3 643	21 252	24 895	0,34	44 612	50 600	1 792,01	
C55	142	351	4 849	5 200	0,07	6 681	36 621	1 284,85	
C60	7 044					15 190			C12
C62	32 632	602 686		602 686	8,19	960 918	18 469	1 594,39	C10
<b>Celkem</b>	<b>778 242</b>	<b>5 079 018</b>	<b>2 281 745</b>	<b>7 360 763</b>	<b>100,00</b>	<b>20 793 968</b>	<b>9 458</b>	<b>2 824,97</b>	

### MOO

*Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH !*

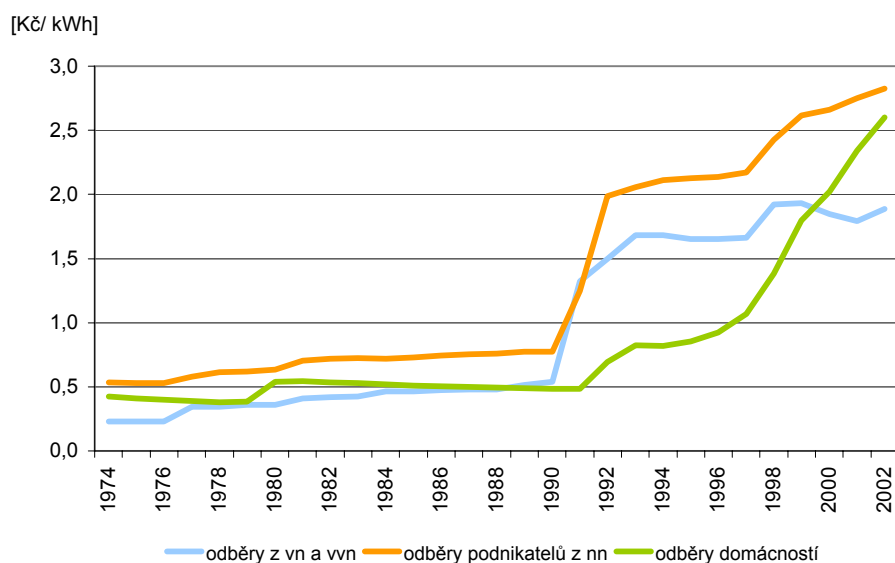
Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]			Podíl z celk. prodeje [%]	Tržby celkem [tis. Kč]	Prům. vel. odběru [kWh/ odběr. místo]	Průměrná cena [Kč/MWh]	Přřazení staré sazby
		VT	NT	celkem					
D01	703 598	285 067		285 067	2,00	1 353 474	405	4 747,92	BS
D02	2 578 840	4 903 333		4 903 333	34,44	17 729 794	1 901	3 615,87	BS
D24	492	762	575	1 338	0,01	4 335	2 719	3 240,92	
D25	1 042 186	1 865 888	2 798 643	4 664 530	32,76	10 820 176	4 476	2 319,67	N
D26	72 358	148 151	762 579	910 730	6,40	1 331 931	12 586	1 462,49	BV
D34	1 793	2 067	5 210	7 277	0,05	16 802	4 059	2 308,71	
D35	2 708	2 748	20 594	23 341	0,16	37 091	8 619	1 589,08	BH
D36	412	1 435	5 533	6 968	0,05	8 726	16 912	1 252,39	
D45	269 429	139 949	3 245 840	3 385 788	23,78	5 698 994	12 567	1 683,21	BP
D46	1 303	683	21 870	22 552	0,16	29 413	17 308	1 304,23	
D55	2 491	1 275	25 236	26 511	0,19	33 245	10 643	1 254,02	
D61	3 300	329	1 194	1 523	0,01	4 703	462	3 087,95	
<b>Celkem</b>	<b>4 678 910</b>	<b>7 351 686</b>	<b>6 887 273</b>	<b>14 238 959</b>	<b>100,00</b>	<b>37 068 684</b>	<b>3 043</b>	<b>2 603,33</b>	

# Ceny elektřiny

## Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v ČR - fakturace (údaje v Kč/ kWh)

Rok	odběry z vvn a vn 1	odběry z nn			odběry celkem 5
		podnikatelé 2	domácnosti 3	celkem 4	
1974	0,230	0,534	0,422	0,478	
1975	0,229	0,529	0,411	0,469	
1976	0,228	0,528	0,399	0,462	
1977	0,345	0,578	0,392	0,476	
1978	0,343	0,612	0,379	0,483	
1979	0,357	0,619	0,383	0,482	
1980	0,360	0,633	0,541	0,580	
1981	0,410	0,704	0,543	0,610	
1982	0,420	0,720	0,536	0,610	
1983	0,425	0,721	0,531	0,608	
1984	0,462	0,720	0,520	0,602	
1985	0,467	0,728	0,510	0,599	0,509
1986	0,472	0,743	0,505	0,600	0,513
1987	0,479	0,753	0,498	0,600	0,518
1988	0,480	0,756	0,495	0,599	0,519
1989	0,514	0,775	0,491	0,602	0,543
1990	0,540	0,774	0,486	0,597	0,559
1991	1,325	1,246	0,483	0,773	1,118
1992	1,499	1,988	0,694	1,151	1,366
1993	1,681	2,058	0,823	1,267	1,508
1994	1,680	2,114	0,817	1,232	1,483
1995	1,652	2,126	0,855	1,255	1,473
1996	1,651	2,138	0,925	1,296	1,480
1997	1,661	2,172	1,070	1,417	1,540
1998	1,924	2,427	1,384	1,714	1,823
1999	1,932	2,617	1,798	2,075	2,003
2000	1,848	2,660	2,022	2,232	2,030
2001	1,791	2,751	2,340	2,478	2,108
2002	1,885	2,825	2,603	2,679	2,332

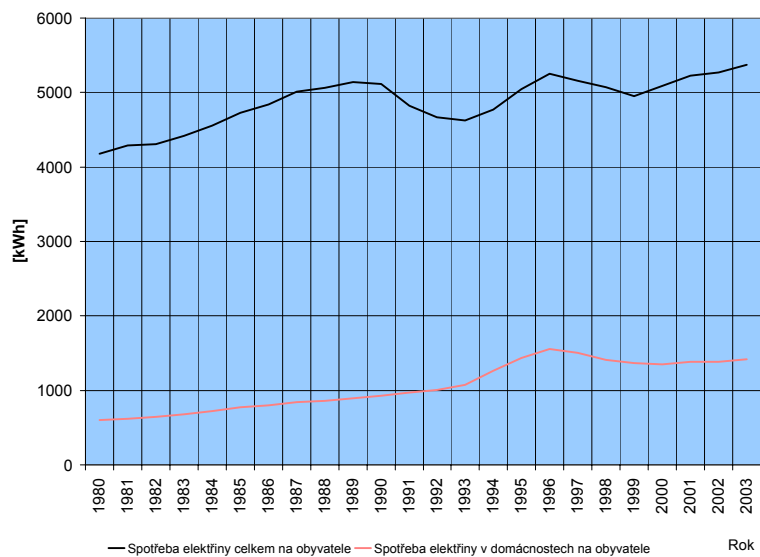
Poznámka: Od roku 1993 ceny včetně DPH. K datu 1. 1. 1998 byla DPH zvýšena z 5 % na 22 %.



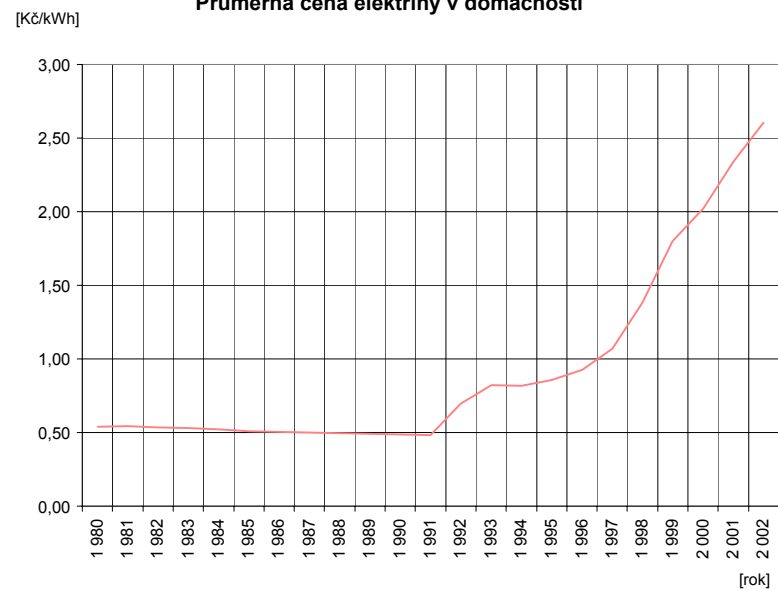
## Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele ČR

Ukazatel	Jednotka	Vzorec	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
1 Tuzemská spotřeba netto ČR	[GWh]	-	44 199	44 404	45 571	47 108	48 844	50 079	51 821	52 477	53 271	53 024	49 708	48 148	47 765	49 312	52 155	54 146	53 163	52 196	50 855	52 292	53 775	53 670	54 807
2 MO - domácnosti (MOO)	[GWh]	-	6 388	6 638	6 980	7 495	8 006	8 310	8 729	8 870	9 230	9 623	10 011	10 343	11 107	13 048	14 847	16 011	15 503	14 546	14 048	13 822	14 239	14 122	14 508
3 Počet obyvatel - střední stav	[-]	-	10 303 208	10 314 321	10 322 823	10 330 481	10 336 742	10 340 737	10 348 834	10 356 359	10 362 257	10 362 740	10 308 682	10 317 807	10 330 607	10 336 162	10 330 759	10 315 353	10 303 642	10 294 943	10 276 596	10 267 668	10 289 588	10 224 000	10 201 000
4 Spotřeba elektřiny celkem na obyvatele	[kWh]	$1/3 * 10^6$	4 290	4 305	4 415	4 560	4 725	4 843	5 007	5 067	5 141	5 117	4 822	4 666	4 624	4 771	5 049	5 249	5 160	5 070	4 949	5 093	5 226	5 266	5 373
5 Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele	[kWh]	$2/3 * 10^6$	620	644	676	725	775	804	844	857	891	929	971	1 002	1 075	1 262	1 437	1 552	1 505	1 413	1 367	1 346	1 384	1 386	1 422
6 Průměrná cena elektřiny v domácnosti	[Kč/kWh]		0,543	0,536	0,531	0,520	0,510	0,505	0,498	0,495	0,491	0,486	0,483	0,694	0,823	0,817	0,855	0,925	1,070	1,384	1,798	2,021	2,340	2,603	

### Spotřeba elektřiny



### Průměrná cena elektřiny v domácnosti

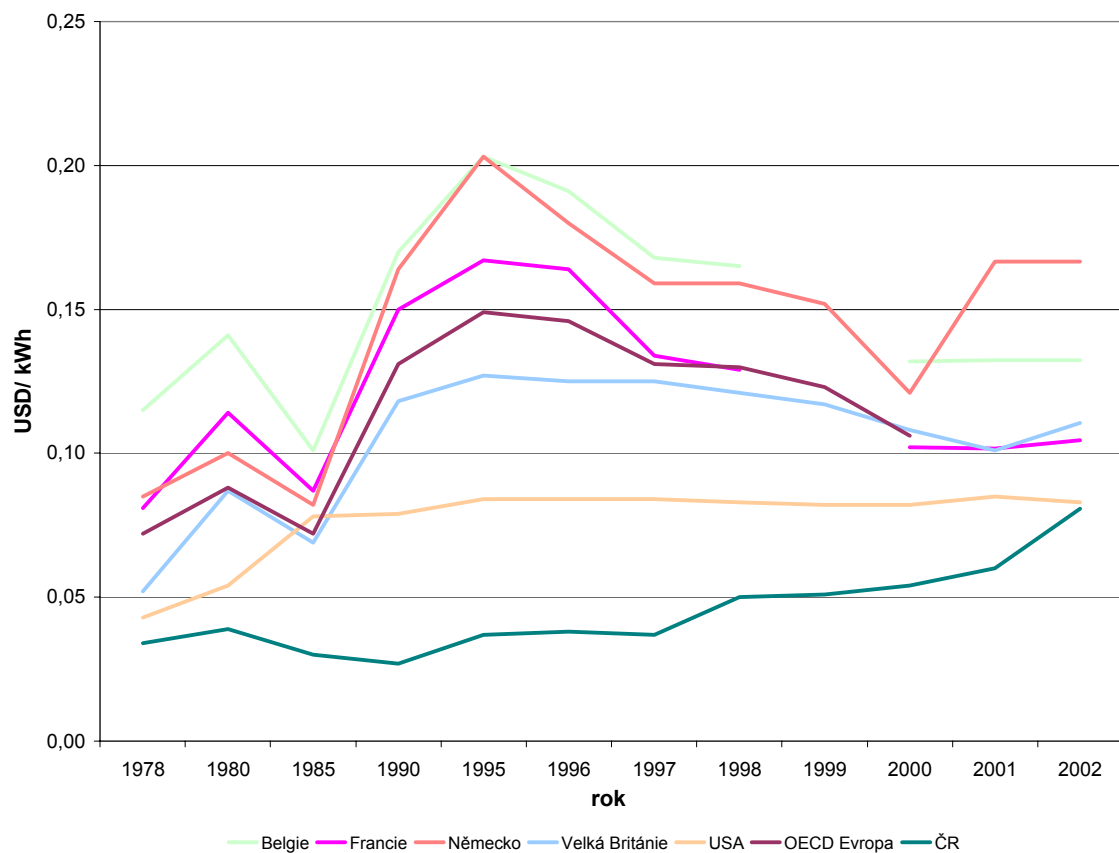


## Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v domácnostech

(údaje v USD/ kWh)

	1980	1985	1990	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Rakousko	0,101	0,085	0,156	0,192	0,194	0,169	0,168	0,134	0,121	0,121	0,136
Belgie	0,141	0,101	0,170	0,203	0,191	0,168	0,165		0,132	0,132	0,132
Kanada	0,028	0,037	0,054						0,050	0,060	0,060
ČR	0,039	0,030	0,027	0,037	0,038	0,037	0,050	0,051	0,054	0,060	0,081
Dánsko	0,102	0,086	0,164	0,209	0,215	0,195	0,213	0,207	0,197	0,195	0,222
Finsko	0,069	0,052	0,103	0,109	0,111	0,100	0,098	0,091	0,078	0,077	0,091
Francie	0,114	0,087	0,150	0,167	0,164	0,134	0,129		0,102	0,102	0,105
Německo	0,100	0,082	0,164	0,203	0,180	0,159	0,159	0,152	0,121	0,167	0,167
Řecko	0,075	0,062	0,118	0,114	0,114	0,103	0,099	0,090	0,071	0,078	0,083
Maďarsko	0,032	0,023	0,039	0,058	0,060	0,068	0,070	0,073	0,065	0,068	0,086
Irsko	0,077	0,089	0,131	0,132	0,135	0,131	0,123	0,117	0,101	0,096	0,111
Itálie	0,077	0,088	0,157	0,169	0,178	0,159	0,159	0,147	0,135	0,134	0,134
Japonsko	0,117	0,126	0,177	0,269	0,230	0,207	0,187	0,213	0,214	0,214	0,214
Lucembursko	0,085	0,067	0,124	0,146	0,142	0,124	0,123	0,118	0,099	0,098	0,112
Nizozemsko	0,115	0,087	0,117	0,135	0,148	0,130	0,128	0,132	0,131	0,161	0,167
Norsko	0,035	0,038	0,073	0,078	0,081	0,078	0,067	0,064	0,057	0,071	0,086
Polsko	0,023	0,014	0,010	0,062	0,065	0,062	0,067	0,064	0,065	0,079	0,090
Portugalsko	0,071	0,077	0,147	0,181	0,176	0,156	0,154	0,141	0,120	0,118	0,135
Španělsko	0,080	0,086	0,190	0,195	0,190	0,163	0,154	0,143	0,120	0,143	0,109
Švédsko	0,059	0,039	0,088	0,094	0,110	0,101			0,080	0,103	0,103
Švýcarsko	0,073	0,059	0,111	0,165	0,159	0,136	0,135	0,131	0,111	0,109	0,124
Velká Británie	0,087	0,069	0,118	0,127	0,125	0,125	0,121	0,117	0,107	0,101	0,111
USA	0,054	0,078	0,079	0,084	0,084	0,084	0,083	0,082	0,082	0,085	0,083
OECD Evropa	0,088	0,072	0,131	0,149	0,146	0,131	0,130	0,123	0,106		
OECD	0,068	0,076	0,103	0,127	0,121	0,113	0,109	0,109	0,105		

Zdroj: Electricity information IEA - 2003



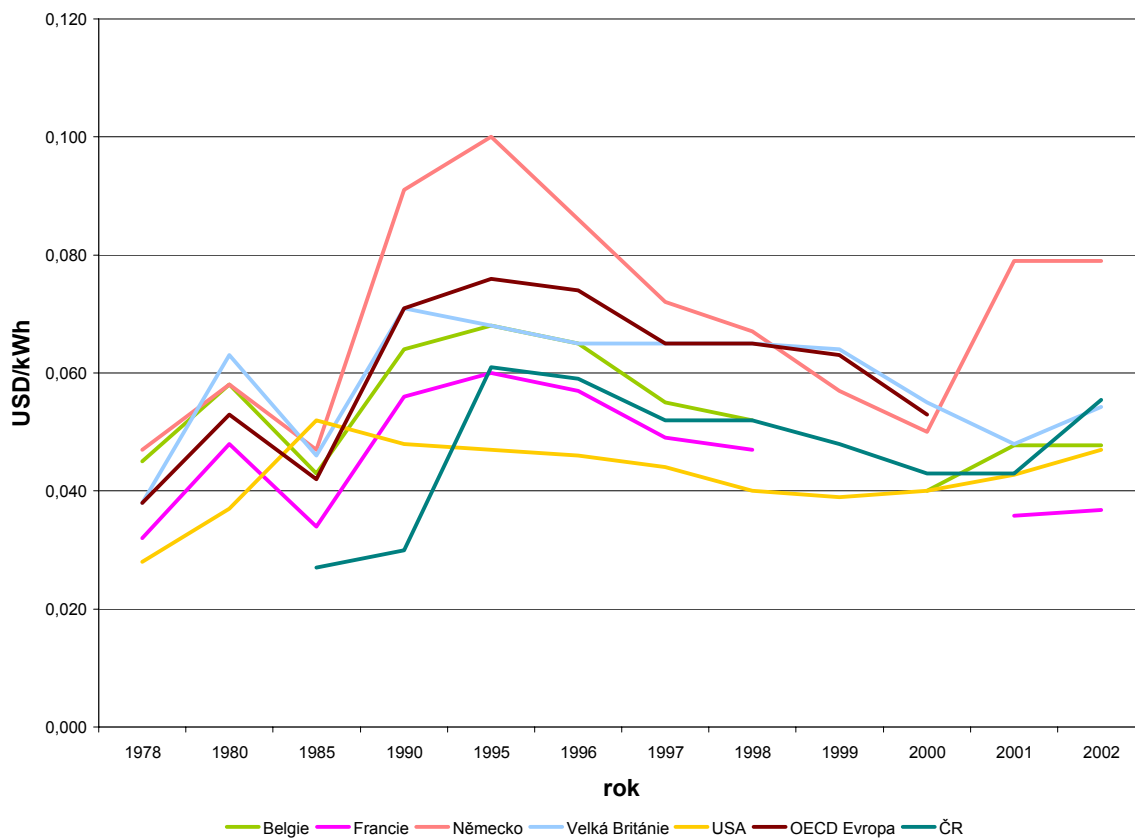


## Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v průmyslu

(údaje v USD/kWh)

	1980	1985	1990	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Rakousko	0,051	0,039	0,065	0,081	0,081	0,081	0,078		0,070	0,092	0,092
Belgie	0,058	0,043	0,064	0,068	0,065	0,055	0,052		0,040	0,048	0,048
Kanada	0,020	0,026	0,036						0,030	0,039	0,039
ČR		0,027	0,030	0,061	0,059	0,052	0,052	0,048	0,043	0,043	0,055
Dánsko	0,050	0,046	0,062	0,069	0,073	0,064	0,068	0,066	0,058	0,060	0,074
Finsko	0,055	0,041	0,063	0,060	0,062	0,052	0,050	0,046	0,039	0,039	0,046
Francie	0,048	0,034	0,056	0,060	0,057	0,049	0,047			0,036	0,037
Německo	0,058	0,047	0,091	0,100	0,086	0,072	0,067	0,057	0,050	0,079	0,079
Řecko	0,043	0,044	0,065	0,062	0,059	0,054	0,050	0,049		0,043	0,049
Maďarsko		0,041	0,074	0,045	0,048	0,054	0,056	0,055	0,049	0,051	0,064
Irsko	0,051	0,057	0,068	0,066	0,066	0,063	0,059	0,057	0,049	0,046	0,077
Itálie	0,065	0,062	0,098	0,093	0,101	0,094	0,095	0,086	0,089	0,093	0,093
Japonsko	0,086	0,095	0,122	0,185	0,157	0,146	0,128	0,143	0,160	0,143	0,143
Lucembursko	0,047	0,042									
Nizozemsko	0,059	0,040	0,052	0,075	0,071	0,063	0,062	0,061	0,057	0,059	0,058
Norsko	0,018	0,020	0,035							0,034	0,035
Polsko		0,020	0,025	0,040	0,040	0,036	0,037	0,037	0,037	0,045	0,053
Portugalsko	0,045	0,060	0,098	0,118	0,108	0,094	0,090	0,078	0,067	0,066	0,073
Španělsko	0,044	0,046	0,097	0,081	0,080	0,064	0,059	0,056	0,050	0,056	0,041
Švédsko	0,040	0,028	0,050	0,039	0,045	0,034			0,034	0,034	0,034
Švýcarsko	0,056	0,047	0,089	0,125	0,120	0,102	0,101	0,096	0,083	0,069	0,078
Velká Británie	0,063	0,046	0,071	0,068	0,065	0,065	0,065	0,064	0,055	0,048	0,054
USA	0,037	0,052	0,048	0,047	0,046	0,044	0,040	0,039	0,040	0,043	0,047
OECD Evropa	0,053	0,042	0,071	0,076	0,074	0,065	0,065	0,063	0,053		
OECD	0,050	0,051	0,067	0,079	0,074	0,068	0,063	0,064	0,047		

Zdroj: Electricity information IEA - 2003



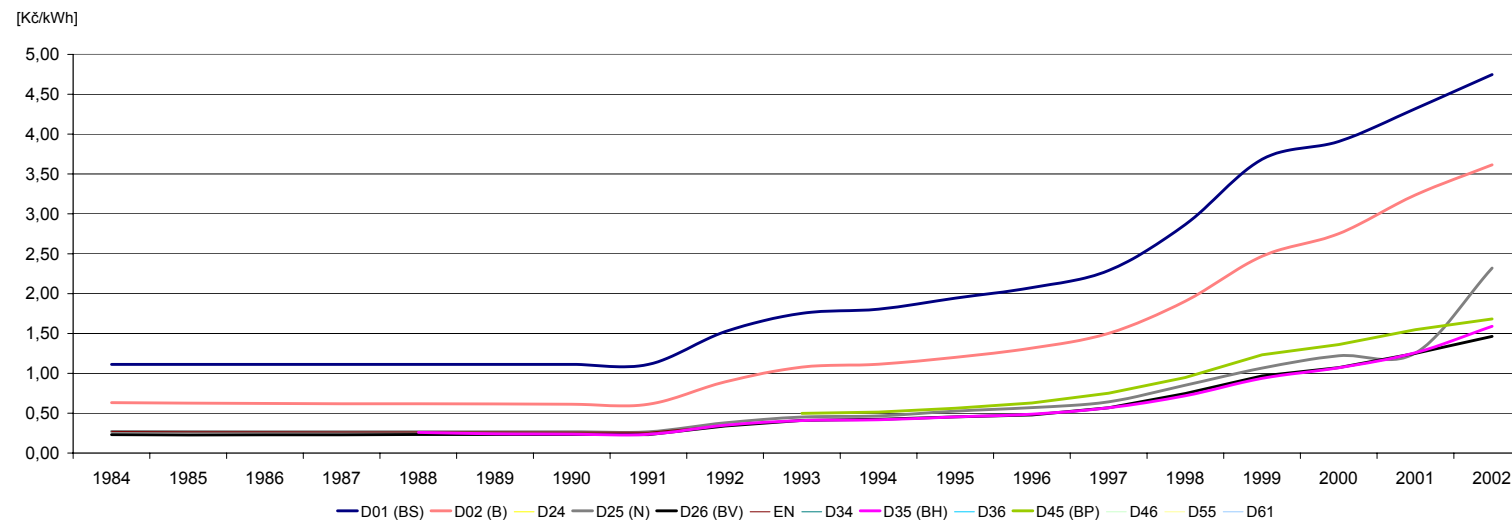
## Vývoj průměrných cen elektřiny pro maloodběratele - MOO [Kč/kWh]

	D01 (BS)	D02 (B)	D24	D25 (N)	D26 (BV)	EN	D34	D35 (BH)	D36	D45 (BP)	D46	D55	D61
1984	1,112	0,632		0,270	0,230	0,270							
1985	1,111	0,626		0,268	0,227	0,267							
1986	1,112	0,623		0,267	0,228	0,266							
1987	1,112	0,619		0,266	0,229	0,264							
1988	1,113	0,619		0,266	0,232	0,265		0,259					
1989	1,113	0,616		0,266	0,232	0,264		0,240					
1990	1,112	0,612		0,266	0,232	0,263		0,237					
1991	1,112	0,613		0,267	0,230	0,261		0,234					
1992	1,524	0,894		0,379	0,339	0,348		0,349					
1993	1,752	1,077		0,451	0,409			0,407		0,498			
1994	1,805	1,115		0,466	0,424			0,417		0,513			
1995	1,943	1,200		0,526	0,454			0,453		0,563			
1996	2,076	1,316		0,570	0,477			0,487		0,629			
1997	2,291	1,502		0,643	0,569			0,568		0,751			
1998	2,866	1,905		0,851	0,747			0,719		0,948			
1999	3,685	2,469		1,066	0,968			0,937		1,233			
2000	3,909	2,751		1,220	1,072			1,069		1,361			
2001	4,319	3,237		1,254	1,250			1,258		1,547			
2002	4,748	3,616	3,241	2,320	1,462		2,309	1,589	1,252	1,683	1,304	1,254	3,088

Poznámka: Od roku 2002 nová struktura sazeb.

Hodnoty v závorce - přiřazené staré sazby.

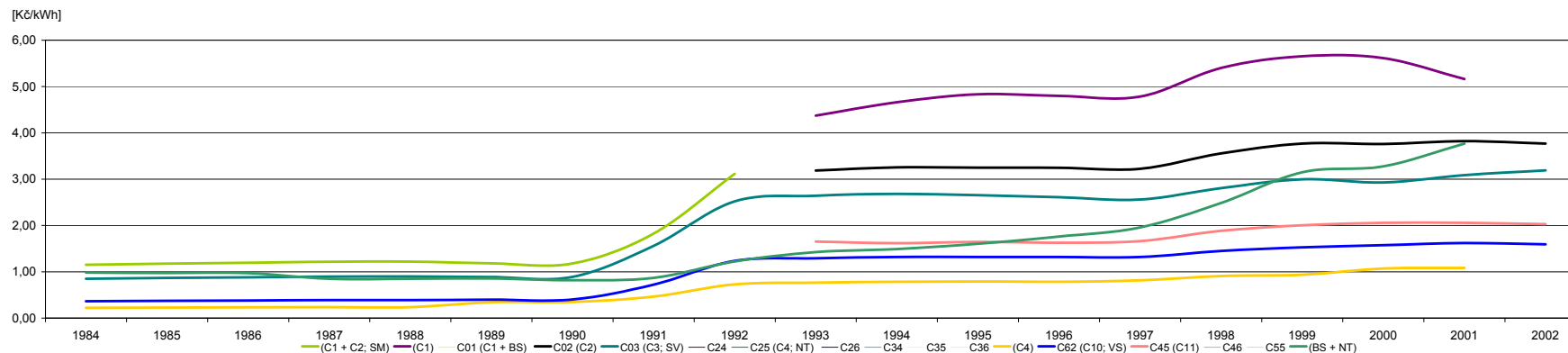
Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (ČR + SR)



### Vývoj průměrných cen elektřiny pro moloodběratele - MOP [Kč/kWh]

	(C1 + C2; SM)	(C1)	C01 (C1 + BS)	C02 (C2)	C03 (C3; SV)	C24	C25 (C4; NT)	C26	C34	C35	C36	(C4)	C62 (C10; VS)	C45 (C11)	C46	C55	(BS + NT)
1984	1,153				0,851							0,220	0,364				0,984
1985	1,176				0,868							0,227	0,374				0,974
1986	1,196				0,881							0,232	0,379				0,971
1987	1,218				0,895							0,237	0,389				0,850
1988	1,219				0,898							0,237	0,388				0,849
1989	1,183				0,886							0,341	0,399				0,856
1990	1,179				0,889							0,350	0,400				0,818
1991	1,824				1,558							0,463	0,722				0,869
1992	3,114				2,520							0,728	1,236				1,224
1993		4,372		3,188	2,643							0,766	1,292	1,654			1,424
1994		4,662		3,256	2,682							0,785	1,320	1,617			1,492
1995		4,834		3,248	2,656							0,791	1,320	1,646			1,606
1996		4,799		3,245	2,611							0,785	1,320	1,629			1,761
1997		4,783		3,223	2,561							0,816	1,320	1,661			1,958
1998		5,401		3,557	2,806							0,909	1,449	1,885			2,487
1999		5,656		3,770	2,997							0,936	1,529	2,003			3,148
2000		5,613		3,758	2,927							1,069	1,575	2,058			3,278
2001		5,163		3,822	3,086							1,084	1,622	2,057			3,768
2002			4,574	3,770	3,190	3,359	2,583	2,593	3,008	2,275	2,046		1,594	2,028	1,792	1,285	

Poznámka: Od roku 2002 nová struktura sazeb.  
Hodnoty v závorce - přiřazené staré sazby.  
Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (CR + SR).



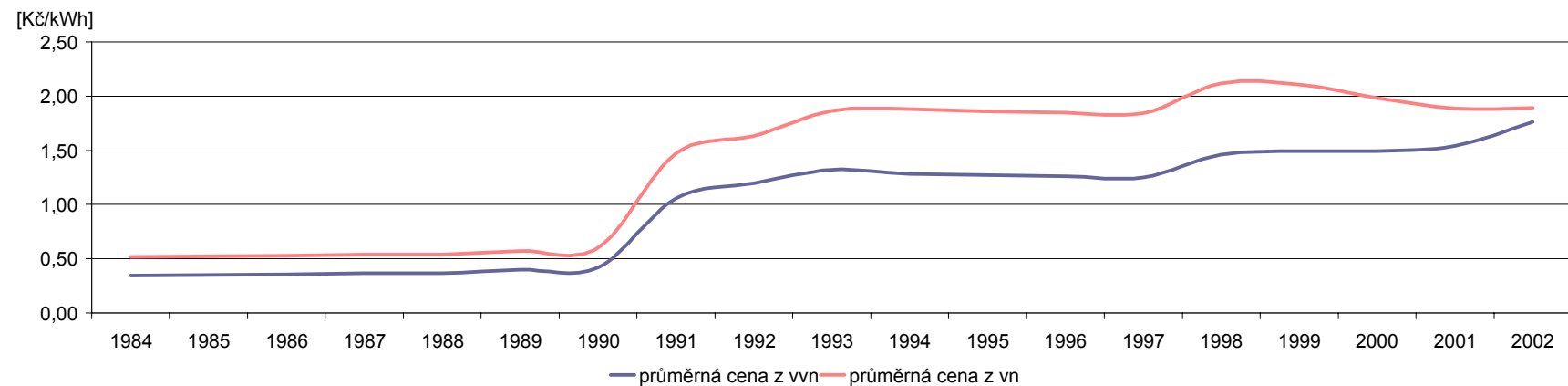
### Vývoj průměrných cen elektřiny pro velkooběratele - VO z vvn a VO z vn [Kč/kWh]

Sazba	A1	A2	A3	Celkem z vvn	A4	A5	A6	B1	B2	Celkem z vn	Celkem za vvn + vn
1984	0,397	0,337	0,296	0,345	0,505	0,396	0,377	0,764	0,574	0,516	0,450
1985	0,401	0,343	0,301	0,350	0,514	0,401	0,384	0,766	0,548	0,524	0,454
1986	0,407	0,350	0,308	0,357	0,521	0,408	0,392	0,767	0,531	0,530	0,459
1987	0,414	0,358	0,314	0,365	0,529	0,415	0,400	0,759	0,534	0,537	0,467
1988	0,417	0,360	0,313	0,366	0,531	0,417	0,400	0,757	0,531	0,539	0,468
1989	0,450	0,388	0,350	0,399	0,570	0,456	0,380	0,754	0,540	0,571	0,500
1990	0,474	0,404	0,380	0,418	0,600	0,478	0,398	0,791	0,594	0,601	0,525
1991		1,061	1,015	1,056	1,527	1,182	1,048	1,624	1,039	1,469	1,325
1992		1,200	1,141	1,193	1,723	1,310	1,200	1,844	1,217	1,634	1,499

Poznámka: Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb za ČR + SR, ale cena za odběry vvn + vn je uváděna pouze za ČR.

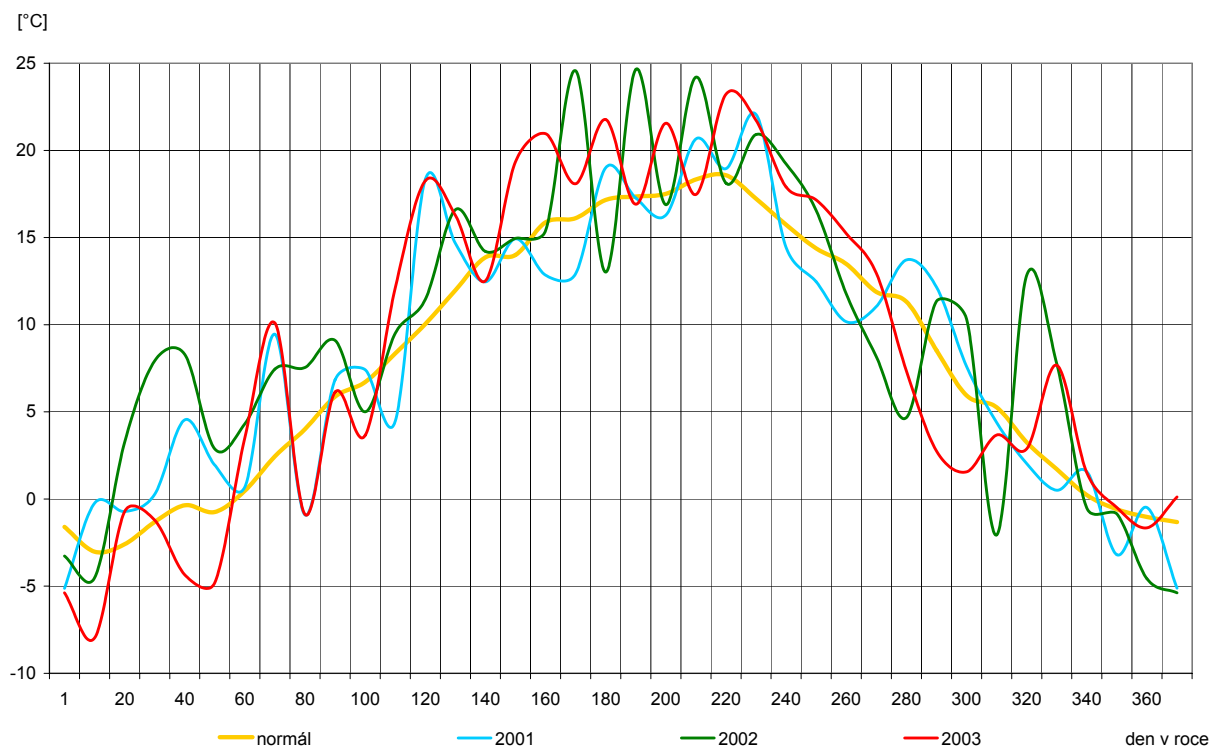
Sazba	A1	A2	A 10 (A3)	Celkem z vvn	B1	B2	B3	B4	B5 (+B6)	B10	B11	B12	B13	Celkem z vn	Celkem za vvn + vn
1993	1,318	1,419	1,232	1,318	1,671	1,797	2,017	2,141	1,997	1,534	1,459	1,325	2,541	1,864	1,681
1994	1,274	1,453	1,200	1,285	1,654	1,823	2,004	2,122	2,243	1,546	1,500	1,330	2,664	1,882	1,680
1995	1,258	1,496	1,172	1,272	1,633	1,817	1,970	2,101	2,181	1,530	1,556	1,309	2,710	1,857	1,662
1996	1,251	1,509	1,167	1,262	1,638	1,800	1,949	2,085	2,142	1,532	1,551	1,259	2,743	1,847	1,661
1997	1,231	1,778	1,175	1,252	1,640	1,759	1,941	2,057	2,154	1,545	1,650	1,256	2,768	1,842	1,661
1998	1,438	2,172	1,364	1,460	1,892	1,997	2,242	2,366	2,518	1,786	1,846	1,509	3,276	2,120	1,924
1999	1,473	2,255	1,382	1,492	1,876	1,985	2,221	2,324	2,508	1,802	1,849	1,510	3,438	2,106	1,932
2000	1,465	1,631	1,507	1,494	1,847	1,953	2,047	2,157	2,244	1,868	1,517	1,461	5,182	1,983	1,848
2001	1,488	1,693	1,751	1,541	1,704	1,817	2,004	2,118	2,217	1,923	1,472	1,426	4,932	1,885	1,791
2002	1,703	1,863	1,965	1,764	1,711	1,819	1,990	2,094	2,200	2,540	1,493	1,426	4,301	1,890	1,885

Poznámka: hodnoty v závorce - přiřazení starych sazeb



# Ostatní

## Průběh průměrných denních teplot a jejich porovnání s teplotním normálem (vynesena průměrná teplota každého desátého dne roku)



## ČESKÁ REPUBLIKA - KRAJE

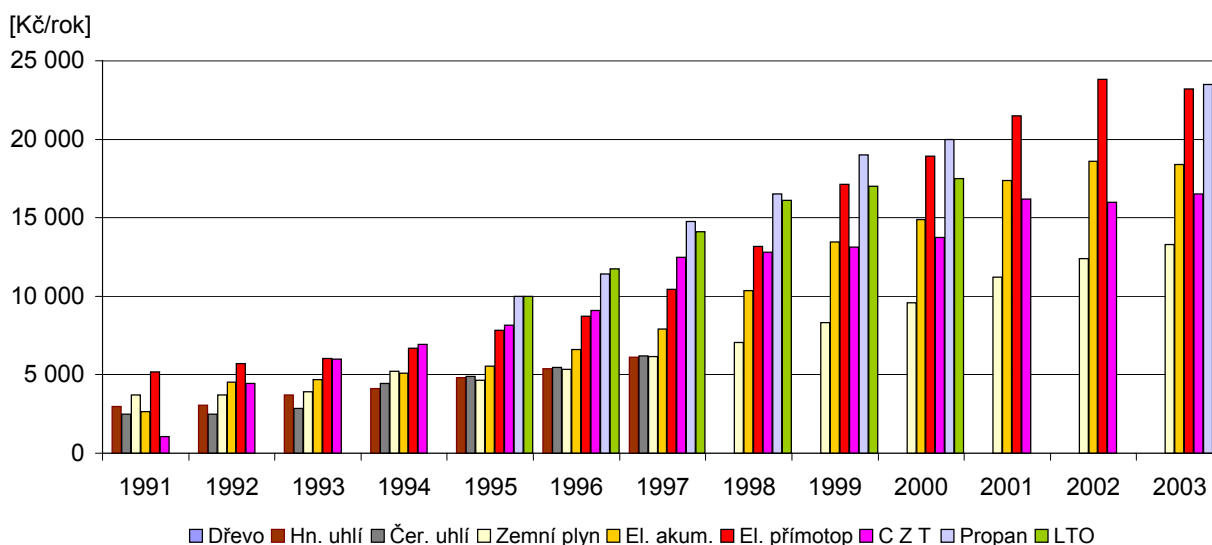




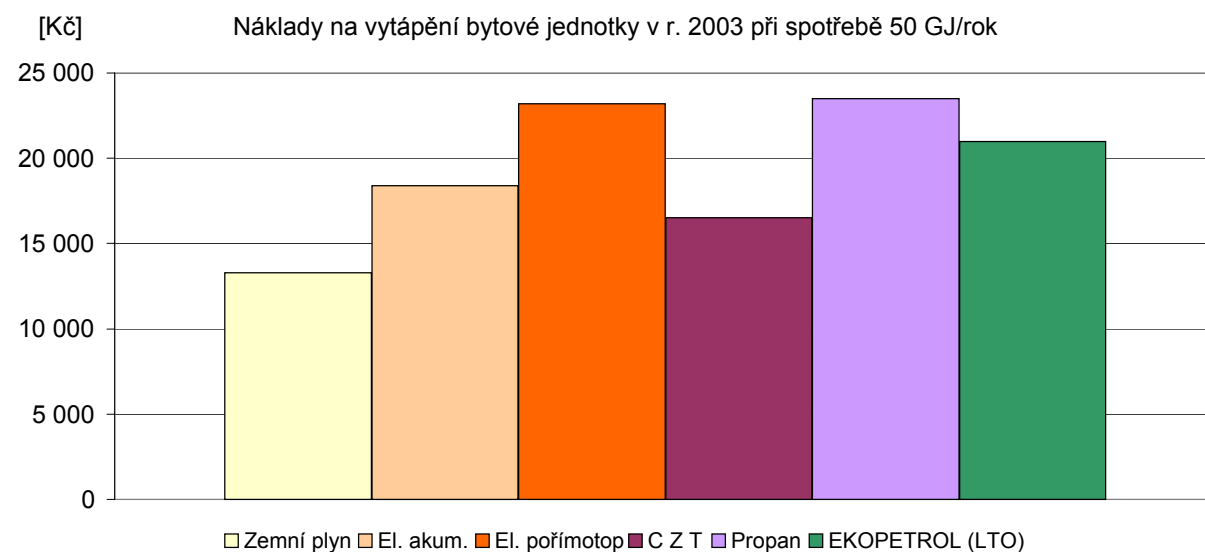
## Náklady na vytápění bytové jednotky při roční spotřebě 50 GJ (Kč/rok)

(objekt o obestavěném prostoru 300 m<sup>3</sup> - zateplený objekt s tepelnými ztrátami 8 kW - přibližně 30 W/m<sup>3</sup>)

	Dřevo	Hn. uhlí	Čer. uhlí	Zemní plyn	El. akum.	El. přímotop	C Z T	Propan	LTO
1991		2 995	2 470	3 720	2 640	5 190	1 050		
1992		3 060	2 470	3 720	4 510	5 710	4 450		
1993		3 725	2 840	3 900	4 710	6 030	6 000		
1994		4 125	4 435	5 205	5 110	6 680	6 950		
1995		4 810	4 880	4 645	5 540	7 815	8 150	10 000	10 000
1996		5 395	5 475	5 350	6 625	8 735	9 100	11 400	11 750
1997		6 130	6 215	6 140	7 915	10 430	12 500	14 750	14 100
1998				7 075	10 375	13 165	12 800	16 500	16 100
1999				8 315	13 445	17 125	13 150	19 000	17 000
2000				9 565	14 890	18 905	13 750	20 000	17 500
2001				11 200	17 360	21 485	16 200		
2002				12 400	18 600	23 800	16 000		
2003				13 300	18 400	23 200	16 500	23 500	21 000



Poznámka: Při výpočtu ročních nákladů na vytápění jsou brány průměrné ceny za palivo a průměrné sazby pro jednotlivé sazby  
Jedná se o spotřebu - ve výpočtu je zahrnuta účinnost zdroje a otopné soustavy



## Roční náklady na vytápění rodinného domu

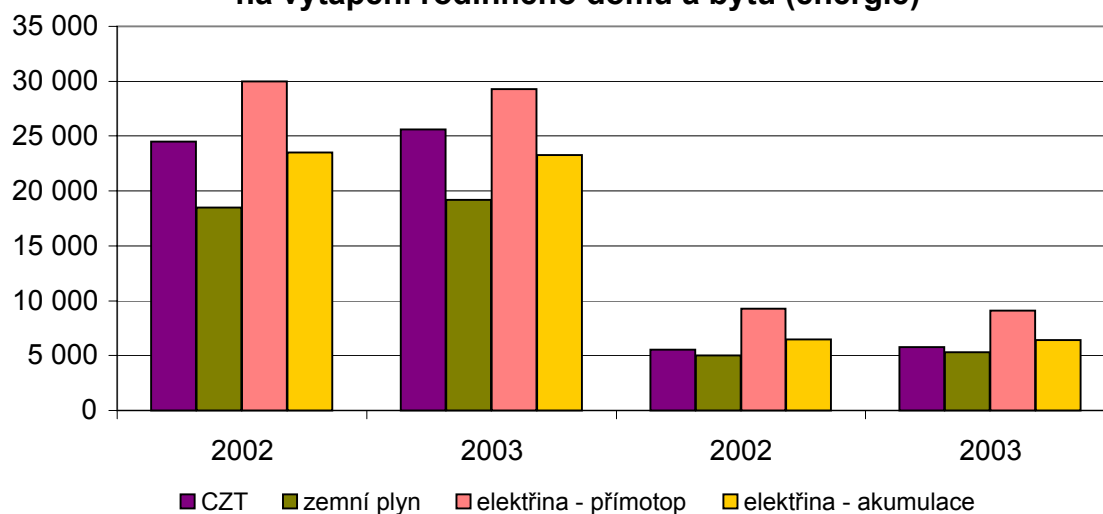
Nízkoenergetický rodinný dům o objemu 800 m <sup>3</sup> s roční potřebou tepla 80 GJ (22 222 kWh) (Tepelné ztráty TZ = 15 W/m <sup>3</sup> )				
Rok/ Palivo	Centrální zásobování teplem (CZT)	Zemní plyn (Pásmo 9 451 - 63 000 kWh)	Elektřina přímotop (Jistič nad 3 X 20 A)	Elektřina akumulace (Jistič nad 3 x 32 A)
2002	24 500	18 500	30 000	23 500
2003	25 600	19 200	29 300	23 300
rozdíl v Kč	1 100	700	-700	-200
rozdíl v %	4,5	3,8	-2,3	-0,9

## Roční náklady na vytápění bytu

Nízkoenergetický byt o objemu 200 m <sup>3</sup> s roční potřebou tepla 18 GJ (5 000 kWh) (Tepelné ztráty TZ = 13 W/m <sup>3</sup> )				
Rok/ Palivo	Centrální zásobování teplem (CZT)	Zemní plyn (Pásmo 1 891 - 9 450 kWh)	Elektřina přímotop (Jistič nad 3 X 10 A)	Elektřina akumulace (Jistič nad 3 x 16 A)
2002	5 550	5 000	9 300	6 500
2003	5 760	5 300	9 100	6 400
rozdíl v Kč	210	300	-200	-100
rozdíl v %	3,8	6,4	-2	-1,6

[Kč/rok]

### Roční porovnání nákladů na vytápění rodinného domu a bytu (energie)



## Informace o přenosové soustavě a distribučních soustavách (stav k 31. 12. 2003)

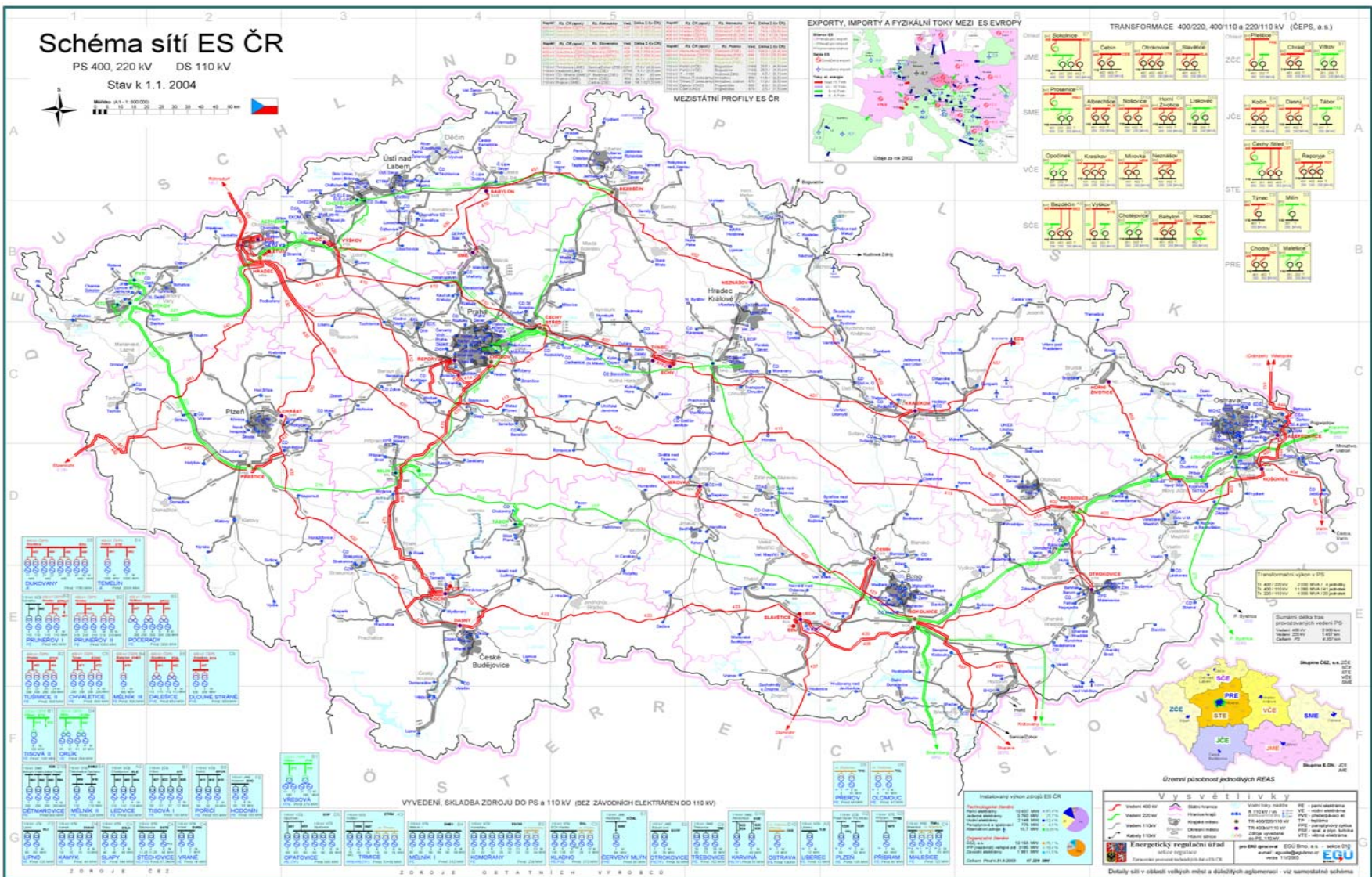
položka	Jednotka	CEZ, a.s.	CEPS, a.s.	REAS	Ostatní
1 transformační výkon transformátorů 400/ .. kV	[MVA]	0	12 990	0	22
2 transformační výkon transformátorů 220/ .. kV	[MVA]	0	4 000	0	470
3 transformační výkon transformátorů 110/ .. kV	[MVA]	0	0	21 570	5 800
4 trasy venkovních vedení 400 kV	km	0	2 900	0	0
5 trasy kabelových vedení 400 kV	km	0	0	0	0
6 celkové trasy vedení 400 kV	km	0	2 900	0	0
7 z toho trasy jednoduchých vedení 400 kV	km	0	2 391	0	0
8 z toho trasy dvojitých vedení 400 kV	km	0	509	0	0
9 z toho trasy trojitých vedení 400 kV	km	0	0	0	0
10 z toho trasy čtyřnásobných vedení 400 kV	km	0	0	0	0
11 trasy venkovních vedení 220 kV	km	0	1 440	0	21
12 trasy kabelových vedení 220 kV	km	0	0	0	41
13 celkové trasy vedení 220 kV	km	0	1 440	0	62
14 z toho trasy jednoduchých vedení 220 kV	km	0	962	0	0
15 z toho trasy dvojitých vedení 220 kV	km	0	478	0	21
16 z toho trasy trojitých vedení 220 kV	km	0	0	0	0
17 z toho trasy čtyřnásobných vedení 220 kV	km	0	0	0	41
18 trasy venkovních vedení 110 kV	km	0	105	10 810	89
19 trasy kabelových vedení 110 kV	km	0	0	52	359
20 celkové trasy vedení 110 kV	km	29	105	10 862	448
21 z toho trasy jednoduchých vedení 110 kV	km	0	49	1 221	382
22 z toho trasy dvojitých vedení 110 kV	km	29	56	9 573	55
23 z toho trasy trojitých vedení 110 kV	km	0	0	6	2
24 z toho trasy čtyřnásobných vedení 110 kV	km	0	0	62	9
25 trasy venkovních vedení 35 kV	km	0	0	9 672	7
26 trasy kabelových vedení 35 kV	km	0	0	717	18
27 celkové trasy vedení 35 kV	km	0	0	10 389	25
28 trasy venkovních vedení 22 kV	km	11	0	49 531	240
29 trasy kabelových vedení 22 kV	km	7	0	12 327	446
30 celkové trasy vedení 22 kV	km	18	0	61 858	686
31 trasy venkovních vedení 10 kV	km	0	0	177	11
32 trasy kabelových vedení 10 kV	km	0	0	1 675	55
33 celkové trasy vedení 10 kV	km	0	0	1 852	66
34 trasy venkovních vedení 6 kV	km	10	0	0	99
35 trasy kabelových vedení 6 kV	km	12	0	528	1 424
36 celkové trasy vedení 6 kV	km	22	0	528	1 523
37 trasy venkovních vedení 3 kV	km	0	0	2	2 002
38 trasy kabelových vedení 3 kV	km	0	0	6	2
39 celkové trasy vedení 3 kV	km	0	0	8	2 004
40 počet transformátorů 400/ 220 kV	ks	0	4	0	0
41 počet transformátorů 400/ 110 kV	ks	0	41	0	0
42 počet transformátorů 220/ 110 kV	ks	0	20	0	2
43 počet transformátorů 110 kV/ vn, které jsou provozovány v DS	ks	0	0	662	156



# Schéma sítí ES ČR

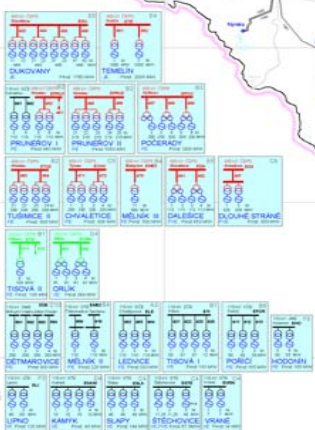
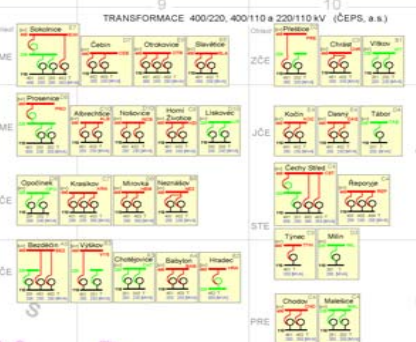
PS 400, 220 kV DS 110 kV

Stav k 1.1. 2004



**MEZISTÁTNÍ PROFILY ES ČR**

Stupeň	PS (ČR partner)	PS (Rakousko)	Typ	Stavba (ČR partner)	Stupeň	PS (ČR partner)	PS (Polsko)	Typ	Stavba (ČR partner)
1	Č. 1000	1000	400/220 kV	1000	1	Č. 1000	1000	400/220 kV	1000
2	Č. 220	220	220/110 kV	220	2	Č. 220	220	220/110 kV	220



Detaily sítí v oblasti velkých měst a důležitých aglomerací - viz samostatné schéma