



ROČNÍ ZPRÁVA
O PROVOZU
ES ČR
2009

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD 2010

ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU ES ČR 2009

Vydal: Energetický regulační úřad v roce 2010

Zpracoval: Ing. Jaroslav Lukáš, ERÚ - odbor regulace
tel.: 255 715 556, e-mail: jaroslav.lukas@eru.cz

Sazba a tisk: GEMI s.r.o., info@gemi-print.eu

© ERÚ, 2010

Všechna práva vyhrazena

OBSAH A ÚVOD

5	Úvod
6	Zásady zpracování a použité zkratky
9	ZÁKLADNÍ INFORMACE O VÝZNAMNÝCH ENERGETICKÝCH SUBJEKTECH
71	ENERGIE
95	VÝKON
115	REGIONÁLNÍ PROVOZOVATELÉ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV (RPDS)
125	CENY
135	MAPY
149	OSTATNÍ
155	SOMETHING IN ENGLISH
	MAPA „Schéma sítí ES ČR” - 3. strana obálky

Úvod

Energetický regulační úřad (ERÚ) byl zřízen dnem 1. ledna 2001 zákonem č. 458/2000 Sb., ze dne 28. listopadu 2000, o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, jako správní úřad pro výkon regulace v energetice.

Úřad sídlí v Jihlavě, dislokované pracoviště je v Praze. Řídí ho předseda, kterého na dobu 5 let jmenuje a odvolává vláda. Od 1. září 2004 je jím **Ing. Josef Fiřt**.

Hlavní úkoly ERÚ:

- podpora hospodářské soutěže
- podpora využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie
- ochrana zájmů spotřebitelů v těch oblastech energetických odvětví, kde není možná konkurence

ERÚ jako organizaci tvoří úsek předsedy, sekce regulace, odbor licencí, odbor strategie a odbor kanceláře úřadu.

Počet zaměstnanců úřadu je stanoven na 102.

Kontakty:

Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava
tel.: +420 564 578 666
fax: +420 564 578 629 - Odbor kanceláře
úřadu
+420 564 578 641 - Sekce regulace
+420 564 578 642 - Odbor licencí
e-mail: jmeno.prijmeni@eru.cz
www stránky: www.eru.cz

Energetický regulační úřad dislokované pracoviště

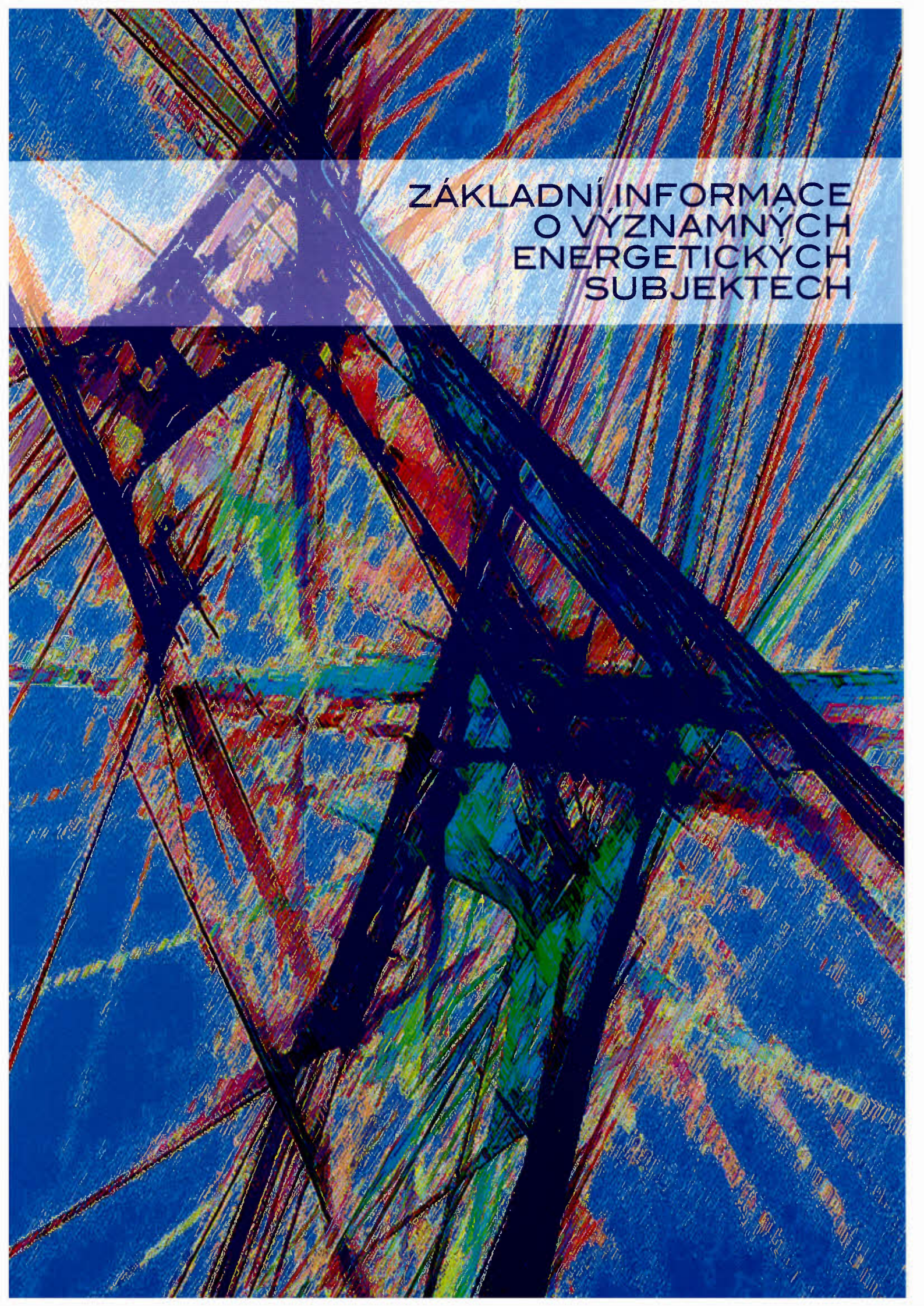
Partyzánská 1/7, 170 00 Praha 7
tel.: +420 255 715 555
fax: +420 255 715 520 - Odbor kanceláře
úřadu
+420 255 715 568 - Sekce regulace
+420 255 715 567 - Odbor strategie
e-mail: jmeno.prijmeni@eru.cz
www stránky: www.eru.cz

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
 - suma nákupu elektřiny z elektráren a tepláren
 - suma nákupu elektřiny z elektráren typu „závodních elektráren“
 - suma 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
- výroba elektřiny z důlního plynu není započítávána do výroby elektřiny z bioplynu
- pro výrobu elektřiny jsou používána pouze paliva k tomuto účelu určená; s palivy určenými pro přípravu technologie pro výrobu elektřiny není počítáno
- v rámci enormního nárustu v počtu udělených licencí na výrobu elektřiny (zejména na fotovoltaických výrobních elektřiny), mohlo dojít ke zkreslení výsledků ve zpracování provozně-technických dat a to zejména u instalovaného výkonu.

Použité zkratky

-AOE	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
-PREdistribuce	dceřiná společnost Pražské energetiky, a.s., která vstoupila s účinností od 1. 1. 2006 do všech práv a povinností společnosti Pražská energetika, a.s., v oblasti zabezpečení a provozu distribuční soustavy na licencovaném území Hlavního města, Roztok u Prahy a obce Žalova. Uvedené právní nástupnictví vyplývá zejména z ustanovení § 476 odst. I a § 477 odst. I Obchodního zákoníku.
-E.ON Distribuce	od 1. 1. 2005 vzniká nový RPDS, který v sobě integroval Jihočeskou energetiku, a.s. a Jihomoravskou energetiku, a.s.
-ČEZ Distribuce	od září 2005 vzniká nový RPDS, který v sobě postupně integroval RPDS členy skupiny ČEZ
- nn	nízké napětí
- vn	vysoké napětí
- vvn	velmi vysoké napětí
- MO	maloodběr(atel) elektřiny
- MOP	maloodběr(atel) elektřiny – podnikatelský sektor
- MOO	maloodběr(atel) elektřiny – obyvatelstvo
- VO	velkoodběr(atel) elektřiny
- VO vvn	velkoodběr(atel) elektřiny z úrovně vvn
- VO vn	velkoodběr(atel) elektřiny z úrovně vn
- út	úterý
- pá	pátek
- ČR	Česká republika
- KVET	kombinovaná výroba elektřiny a tepla
-K	kondenzační stroj
-KO	kondenzační odběrový 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	energoplyn
- OP	ostatní paliva



**ZÁKLADNÍ INFORMACE
O VÝZNAMNÝCH
ENERGETICKÝCH
SUBJEKTECH**

A. Regionální distribuční společnosti a ČEPS

ČEZ Distribuce, a. s.

Teplická 874/8, 405 02 Děčín
tel.: +420 411 122 250; e-mail: cezdistribuce@cezdistribuce.cz
www.cezdistribuce.cz



ČEZ Distribuce je společnost, která ve smyslu energetického zákona 458 / 2000 Sb. představuje provozovatele distribuční soustavy, jenž je držitelem licence na distribuci elektřiny. Společnost působí na území devíti krajů, a to Plzeňského, Karlovarského, Ústeckého, Středočeského, Libereckého, Královéhradeckého, Pardubického, Olomouckého a Moravskoslezského. Hlavním posláním společnosti je distribuce elektřiny fyzickým a právnickým osobám a zvyšování kvality a spolehlivosti dodávky. Cílem společnosti je zajišťovat plně funkční roli výkonného správce aktiv distribuční soustavy v oblasti své působnosti.

E.ON Distribuce, a.s.

F. A. Gerstnera 2151/6, 370 49 České Budějovice
tel.: +420 545 141 111; e-mail: info@eon.cz
www.eon.cz



Subjekt byl založen jako nástupnická společnost Jihozápadní a Jihočeské energetiky. S platností od 1. 1. 2005 převzala od těchto společností předmět podnikání distribuce elektrické energie. Převedení distribuční činnosti do samostatné společnosti je reakcí na požadavky na unbundling kladené evropskou legislativou. Nově založená společnost se stala právním nástupcem stávajících společností a přešla na ní všechna práva a závazky související s převáděnou částí společnosti. Platné tak zůstávají všechny smlouvy. Prodej elektřiny představuje cca přes 90% výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. Zbytek nakupuje od menších nezávislých výrobců, z nichž nejvýznamnější jsou lokální teplárny.

PREdistribuce, a.s.

Svornosti 3199/19a, 150 00 Praha 5
tel.: +420 267 051 111; e-mail: distribuce@pre.cz
www.pre.cz



Společnost je členem Skupiny PRE. Tato skupina je se svými cca 720 000 zákazníky třetím největším dodavatelem elektřiny v České republice. V současné době zaměstnává přibližně 1400 zaměstnanců; svým zákazníkům dodává ročně cca 6,1 TWh elektřiny. Mezi základní aktivity skupiny patří prodej, obchodování s elektřinou a její distribuce. Kromě toho zajišťuje i jiné doplňkové energetické služby.

Posláním PREdistribuce, a.s., je poskytovat spolehlivou distribuci elektřiny a souvisejících služeb při dodržení standardů, daných prováděcími vyhláškami.

ČEPS, a. s.

Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10
tel.: +420 211 044 111; e-mail: cepts@cepts.cz
www.cepts.cz



Hlavním předmětem podnikání ČEPS, a. s. je rozvod elektřiny, montáž, opravy, údržba a revize vyhrazených elektrických zařízení. ČEPS 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 v dokumentu Kodex přenosové soustavy. Společnost ČEPS zajišťuje bezpečný a spolehlivý přenos elektrické energie pro uživatele přenosové soustavy v ČR i v rámci mezinárodní spolupráce.

B. Významní výrobci elektřiny se součtovým instalovaným výkonem > 5 MW_e

1. elektrárenská s.r.o.

Mánesova 56, 370 01 České Budějovice
tel.: +420 387 312 038; e-mail: elektrarenska@volny.cz



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 25. 5. 1992. Ekonomicky aktivní je od roku 1994. Předmětem činnosti je výroba elektřiny v malých vodních elektrárnách a její prodej. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Součtový instalovaný výkon:
MVE 7,15 MW_e

Výroba elektřiny netto: 24,74 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 10, 20 a 35 kV
dle lokality výroby

ACTHERM, spol. s r. o.

Počernická 524/64; 108 00 Praha 10
tel.: +420 274 778 182; e-mail: info@actherm.cz
www.actherm.cz



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 2. 11. 1992. Od 1. 10. 1998 provozuje Actherm, spol. s r. o. na základě nájemní smlouvy (jako odštěpný závod) kompletní energetické zařízení. Předmětem činnosti je provoz tepelných zařízení; rovněž je držitelem licence na výrobu elektřiny.



Součtový instalovaný výkon:
PE 26,00 MW_e

Výroba elektřiny netto: 73,30 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí přenosové soustavy 220 kV

AES Bohemia spol. s r. o.

Průmyslová 748, 391 02 Sezimovo Ústí
tel.: +420 381 732 451; e-mail: eva.hlubocka@aes.com
www.edb.cz/aesbohemia



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 26. 2. 2002. Předchůdkyní společnosti byla ECS spol. s r. o. Od 13. 2. 2002 provozuje společnost AES Bohemia spol. s r. o. vodovody a kanalizace a zabývá se výrobou a rozvodem tepla a elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Součtový instalovaný výkon:
PE 46,50 MW_e

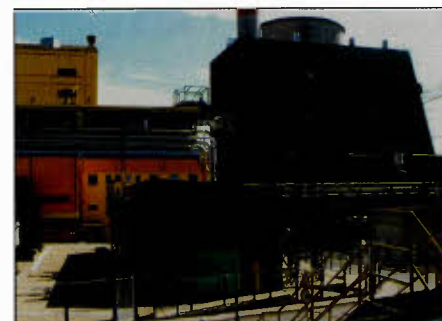
Výroba elektřiny netto: 144,26 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 110 kV společnosti
E.ON Distribuce

Alpiq Generation (CZ), s.r.o.

Dubská 257, 272 03 Kladno
tel.: +420 312 644 853; e-mail: info.kladno@alpiq.com
http://kladno.alpiq.cz



Společnost ECK Generating vznikla 30. 11. 1995. Jejím hlavním předmětem podnikání byla výroba (licencovaný výrobce) a rozvod elektřiny a tepla. V roce 1997 došlo k provázání činnosti společnosti s firmou ENERGETICKÉ CENTRUM KLADNO. Od 1. 11. 2008 došlo k fúzi se společností Kladno GT. K 1. 11. 2009 zaniká ECK Generating a zároveň hned vzniká subjekt nový se jménem Alpiq Generation (CZ). Roční výroba elektřiny je uvedena za oba výše uváděné subjekty.



Součtový instalovaný výkon: 423,67 MW_e
PE 305,97 MW_e
PSE 117,70 MW_e
Výroba elektřiny netto: PE 1 393,87 GWh; PSE 5,38 GWh; cekem 1 399,25 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

Alpiq Zlín s.r.o.

Tř. Tomáše Bati 650, 760 01 Zlín
tel.: +420 577 524 850; e-mail: info.zlin@alpiq.com
http://zlin.alpiq.cz



Společnost vznikla 1. 7. 1991 vydělením energetických aktivit ze společnosti Svit, a.s. Od 29. 6. 1998 společnost nesla název MORAVSKÉ TEPLÁRNY, a.s. Od 31. 10. 2006 se subjekt přejmenoval na Atel Energetiku Zlín a v současnosti nese název Alpiq Zlín. Hlavním předmětem podnikání je výroba a distribuce tepla a elektrické energie.

Součtový instalovaný výkon:

PE 69,25 MW,

Výroba elektřiny netto: 187,57 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV společností E.ON Distribuce

**ALTENERG s.r.o.**

Masarykovo náměstí 292, 436 01 Litvínov
tel.: +420 476 744 184; e-mail: altenerg@tiscali.cz

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena k datu 21. 8. 2006. Jejím hlavním předmětem podnikání je zprostředkování obchodu a služeb a výroba elektřiny. Výroba elektřiny byla zahájena v září 2007.

Součtový instalovaný výkon:

VTE 6,00 MW,

Výroba elektřiny netto: 13,57 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV společností ČEZ Distribuce

**APB – PLZEŇ a.s.**

Barvínkova 8/582, 326 00 Plzeň
tel.: +420 377 917 888; e-mail: firma@apb-plzen.cz
www.apb-plzen.cz



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 9. 6. 2003. Hlavním předmětem podnikání je správa a údržba nemovitostí a realitní činnost. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Součtový instalovaný výkon:

VTE 8,85 MW,

Výroba elektřiny netto: 12,89 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 a 35 kV společností E.ON Distribuce a ČEZ Distribuce

**ArcelorMittal Ostrava a.s.**

Vratimovská 689, 707 02 Ostrava – Kunčice
tel.: +420 597 733 111; e-mail: mittalsteel@mittalsteel.com
www.arcelormittal.com/ostrava



Předchůdkyní společnosti byla NOVÁ HUŤ. Od 11. 4. 2003 byl subjekt přejmenován na ISPAT NOVÁ HUŤ, od 3. 5. 2005 nesl název Mittal Steel Ostrava a v současnosti nese jméno ArcelorMittal Ostrava. Společnost je hutním kombinátem s uzavřeným výrobním cyklem. Energetika představuje rozsáhlý energetický komplex průmyslové energetiky. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Součtový instalovaný výkon:

PE 254,00 MW,

Výroba elektřiny netto: 1 010,14 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu Morava společností ČEZ Distribuce



Biocel Paskov a.s.

Zahradní 762, 739 21 Paskov
tel.: +420 558 461 486; e-mail: office@biocel.cz
www.biocel.cz



Akciová společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 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 (licencovaný výrobce elektřiny).

Součtový instalovaný výkon:
PE 41,60 MW,

Výroba elektřiny netto: 121,48 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce

**Cukrovary a lihovary TTD a.s.**

Palackého náměstí 1, 294 41 Dobruška
tel.: +420 494 661 211; e-mail: kontakt@cukrovarytttd.cz
www.cukrovarytttd.cz



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 24. 7. 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 (licencovaný výrobce).

Součtový instalovaný výkon:
PE 19,40 MW,

Výroba elektřiny netto: 31,43 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 a 35 kV společnosti ČEZ Distribuce

**ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.**

Křížíkova 788, 500 03 Hradec Králové
tel.: +420 492 112 708; e-mail: cez@cez.cz
www.cez.cz



Společnost je jednou ze společností Skupiny ČEZ, které vznikly v procesu integrace. V roce 2007 zde byly integrovány všechny zdroje na výrobu elektřiny společnosti HYDROČEZ a všech bývalých RPDS skupiny ČEZ. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba elektřiny (licencovaný výrobce).

Součtový instalovaný výkon: 70,77 MW,
MVE 63,67 MW,
PVE 1,50 MW,
VTE 5,60 MW,
Výroba elektřiny netto: MVE 204,44 GWh; PVE 0,16 GWh;
VTE 0,22 GWh; celkem 204,82 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4, 22, 35 kV
dle lokality výroby

**ČEZ, a.s.**

Duhová 1444/2, 140 53 Praha 4
tel.: +420 211 041 11; e-mail: cez@cez.cz; www.cez.cz



Akciová společnost vznikla 6. 5. 1992 a jediným zakladatelem společnosti byl Fond národního majetku. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba a prodej elektřiny a tepla (licencovaný výrobce). ČEZ je z hlediska základního jmění a počtu zaměstnanců jedním z největších podniků v ČR.

Součtový instalovaný výkon: 12 300,88 MW,
PE 6 603,10 MW,
VE 722,77 MW,
PVE 1 145,00 MW,
JE 3 830,00 MW,
SLE 0,01 MW,
Výroba elektřiny netto: PE 28 457,16 GWh; VE 1 332,67 GWh; PVE 549,82 GWh;
JE 25 664,69 GWh; SLE 0,006 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22, 35, 110, 220 a 400 kV dle lokality výroby



Dalkia Česká republika, a.s.

28. října 3123/152, 709 74 Ostrava
tel.: +420 596 609 111; e-mail: info@dalkia.cz



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 7. 1. 2002. Hlavní činností organizace je výroba, přenos a odbyt elektřiny a tepla na území ČR (licencovaný výrobce).

Součtový instalovaný výkon:	371,43 MW,
PE	367,95 MW,
PPE	2,72 MW,
PSE	0,76 MW,
Výroba elektřiny netto:	PE 1 947,80 GWh; PPE 13,06 GWh; PSE 0,97 GWh;
	celkem 1 961,83 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítě 6, 22, 35 a 110 kV
	společnosti ČEZ Distribuce

**Dalkia Kolín, a.s.**

Tovární 21, 280 63 Kolín V.
tel.: +420 321 752 211; e-mail: info.kolin@dalkia.cz
www.dalkiakolin.cz



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. Původní název společnosti byl Elektrárna Kolín. V současnosti subjekt nese název Dalkia Kolín.

Součtový instalovaný výkon:	18,62 MW,
PE	17,56 MW,
VE	1,06 MW,
Výroba elektřiny netto:	PE 35,88 GWh; VE 2,84 GWh; celkem 38,72 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítě 22 kV regionu střed
	společnosti ČEZ Distribuce

**Dalkia Ústí nad Labem, a.s.**

Edisonova 453, 400 04 Trmice
tel.: +420 475 256 201; e-mail: info@dalkia.cz
www.dalkia.cz



Dalkia Ústí nad Labem, jejímž stoprocentním vlastníkem je Dalkia Česká republika, se zabývá výrobou a rozvodem tepla a teplé užitkové vody a výrobou elektrické energie. Společnost zásobuje teplem zhruba třicet tisíc domácností a velkou část průmyslových závodů ve městě. Subjekt vznikl 1. 11. 2009 převodem dvou zdrojů z Dalkie Česká republika.

Součtový instalovaný výkon:	158,00 MW,
PE	88,00 MW,
PPE	70,00 MW,
Výroba elektřiny netto:	PE 61,77 GWh; PPE 2,87 GWh; celkem 64,64 GWh;
Vyvedení výkonu:	do sítě 22 kV regionu sever
	společnosti ČEZ Distribuce

**DEZA, a.s.**

Masarykova 753, 757 28 Valašské Meziříčí
tel.: +420 571 691 111; e-mail: posta@deza.cz
www.deza.cz



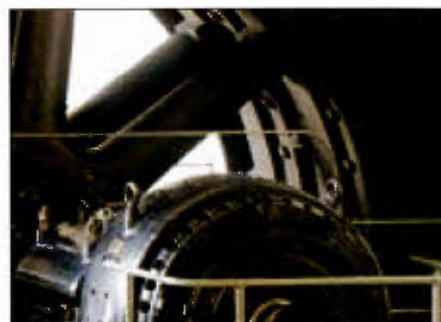
Společnost byla založena Fondem národního majetku ČR 29. 12. 1990. Hlavním předmětem podnikání je výroba základních a pomocných chemických výrobků, technických plynů aj. Součástí společnosti je divize energetiky zajišťující výrobu a rozvod tepla a elektřiny (licencovaný výrobce).

Součtový instalovaný výkon:	16,00 MW,
PE	16,00 MW,
Výroba elektřiny netto:	32,39 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítě 110 kV regionu Morava
	společnosti ČEZ Distribuce



E.ON Trend s.r.o.

F. A. Gerstnera 2151/6, 370 49 České Budějovice
tel.: +420 387 867 512; e-mail: info@eon.cz
www.eon.cz



Subjekt vznikl jako nástupnická společnost Jihomoravské a Jihočeské energetiky a Moravské elektroenergetické. S platností od 1. 1. 2005 přebrala společnost E.ON Energie od jmenovaných společností výrobu a obchodování s elektřinou. K datu 1. 10. 2008 všechny zdroje na výrobu elektřiny přebírá subjekt E.ON Trend s.r.o., který je dále provozuje.

Součtový instalovaný výkon:

VE 29,642 MW,

Výroba elektřiny netto: 69,67 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce

ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG

Václavské náměstí 40, 110 00 Praha 1
tel.: +420 474 331 101; e-mail: ecoenerg.kadan@iol.cz
www.ecoenerg.cz

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 21. 12. 2006. Hlavním předmětem podnikání je činnost technických poradců v oblasti strojírenství, hutnictví a energetiky. Zahájení provozu bylo od října 2007.

**Součtový instalovaný výkon:**

VTE 42,00 MW,

Výroba elektřiny netto: 97,06 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu sever
společnosti ČEZ Distribuce

Elektrárny Opatovice, a.s.

Opatovice nad Labem, 532 13 Pradubice 2
tel.: +420 466 841 111; e-mail: info@eop.cz
www.eop.cz



Společnost je nejvýznamnější licencovaný nezávislý výrobce elektřiny v ČR. Tvoří ji především Elektrárna Opatovice, Teplárna Pardubice, primární a sekundární rozvody tepla. Od 7. 10. 2005 se subjekt přejmenoval na International Power Opatovice a od roku 2009 nese současný název. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, dodávka a prodej elektřiny a tepla (licencovaný výrobce elektřiny).



Součtový instalovaný výkon: 363,00 MW,

Výroba elektřiny netto: 1 853,66 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu východ
společnosti ČEZ Distribuce

Energetické centrum s.r.o.

Otín 6, 377 01 Jindřichův Hradec
tel.: +420 384 379 562; e-mail: ech@ecjh.cz
www.ecjh.cz



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. V současné době se nazývá Energetické centrum s.r.o. Předmětem podnikání je výroba a dodávka tepla ve formě páry pro technologické účely, vytápění průmyslových a obytných objektů, výroba teplé vody, výroba, nákup, distribuce a prodej energie, výroba a rozvod technologické vody.

Součtový instalovaný výkon:

PE 8,77 MW,

Výroba elektřiny netto: 18,56 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě vn regionu západ
společnosti E.ON Distribuce

ENERGETIKA TŘINEC, a.s.

Průmyslová 1024, 739 65 Třinec - Staré Město
tel.: +420 558 535 796; e-mail: et@et.trz.cz
www.etas.trz.cz



Společnost vznikla 3. 1. 1994 a jejím sídlem je areál Třineckých železáren. Hlavním předmětem činnosti je výroba a rozvod elektřiny, tepla a ostatních energií (licencovaný výrobce). Subjekt zásobuje mateřskou společnost a ostatní odběratele Třince.

Součtový instalovaný výkon:

PE 96,75 MW_e

Výroba elektřiny netto: 607,87 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce

ENERGO-PRO Czech, s.r.o.

Náměstí míru 39/62, 568 02 Svitavy
tel.: +420 461 534 285; e-mail: info@energo-pro.com
www.energo-pro.com



Předchůdkyně společnosti (ENERGO - PRO a.s.) byla zapsána do obchodního rejstříku 23. 3. 1995. Od 1. 6. 2004 používá současný název. Hlavním předmětem podnikání je provoz a servis malých vodních elektráren a výroba elektřiny (licencovaný výrobce).

Součtový instalovaný výkon:

MVE 30,44 MW_e

Výroba elektřiny netto: 82,24 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 a 35 kV

Energotrans a.s.

Partyzánská 7/1, 170 00 Praha 7
tel.: +420 266 753 243; e-mail: ptas@ptas.cz
www.ptas.cz



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. Společnost je třetím největším výrobcem elektřiny a tepla v ČR (licencovaný výrobce elektřiny).

Součtový instalovaný výkon: 352,00 MW_e

Výroba elektřiny netto: 1 132,82 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

ENERGY Ústí nad Labem, a.s.

Žukovova 100, 400 03 Ústí nad Labem
tel.: +420 472 707 021; e-mail: zruzicka@energy-usti.cz

Teplárna SETUZA energetika, a.s., vznikla 5. 10. 1998. Jejím hlavním předmětem činnosti byla výroba a rozvod tepla a elektřiny (licencovaný výrobce elektřiny). 24. 2. 1999 zakoupila její akcie americká společnost Cinergy. Od jara roku 1999 se společnost jmenovala CINERGETIKA Ú/L, a.s. a od 13. 12. 2005 nese současný název.

Součtový instalovaný výkon: 15,80 MW_e

Výroba elektřiny netto: 33,42 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



ENERGZET, a.s.

Jedovnická 4303/2a, 632 00 Brno
tel.: +420 544 120 061; e-mail: demivoda@energzet.cz

Akciová společnost ENERGZET byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 1. 1996 a je bývalou závodní elektrárnou strojírenského podniku ZETOR, a.s. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba (licencovaný výrobce elektřiny) a rozvod elektřiny a tepla, výroba, instalace a opravy elektrických strojů a přístrojů.

Součtový instalovaný výkon: 18,00 MW,

Výroba elektřiny netto: subjekt v roce 2009 nevyráběl
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce

**GARNET VRX s.r.o.**

Rudolfovská tř. 202/88, 371 36 České Budějovice
tel.: +420 387 411 335; e-mail: veronex@wotan.cz

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 7. 5. 2007. Hlavním předmětem podnikání je pronájem bytů a nebytových prostor a výroba elektřiny.

Součtový instalovaný výkon: 6,28 MW,

Výroba elektřiny netto: 2,06 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce

**Green Gas DPB, a.s.**

Rudé armády 637, 739 21 Paskov
tel.: + 420 558 612 111; e-mail: dpb@dpb.cz
www.dpb.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 16. 7. 1996. Hlavním předmětem podnikání je hornická činnost a provádění geologických prací. Ke dni 20. 2. 2008 se předchůdkyně společnosti OKD DPB, a.s. přejmenovala na současný název.

Součtový instalovaný výkon: 25,25 MW,

Výroba elektřiny netto: 172,84 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 6 a 22 kV regionu Morava
společnosti ČEZ Distribuce

**Green Lines Rusová, s.r.o.**

U Záběhlického zámku 46/4, 106 00 Praha 10
tel.: +420 272 760 862; e-mail: info@greenlines.cz
www.greenlines.cz

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 21. 10. 2005. Kromě výroby elektřiny je jejím hlavním předmětem podnikání projektování elektrických zařízení a činnost podnikatelských, finančních, organizačních a ekonomických poradců.

Součtový instalovaný výkon: 7,50 MW,

Výroba elektřiny netto: 12,25 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu sever
společnosti ČEZ Distribuce



Hexion Specialty Chemicals, a.s.

Továrni 2093, 356 01 Sokolov
 tel.: +420 352 614 111; e-mail: vera.sulcova@hexion.com
 www.hexion.com



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., 1. 1. 2005 na RSM CHEMACRYL a od 20. 3. 2006 je známa pod současným názvem. Subjekt se zabývá výrobou, zpracováním, výzkumem a vývojem chemických a konzervačních prostředků. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Součtový instalovaný výkon: 6,00 MW,

Výroba elektřiny netto: 4,45 GWh
Vyvedení výkonu: do vlastních distribučních sítí 6 kV

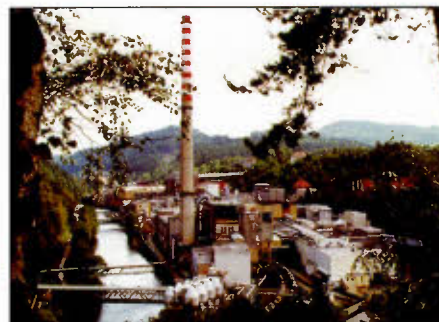
**JIP - Papírny Větrní, a.s.**

Papírenská 2, 382 11 Větrní
 tel.: +420 380 909 111; e-mail: info@jip.cz
 www.jip.cz

Společnost byla založena Jihočeskými papírnami Větrní 1. 2. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výroba, zpracování a prodej papírenských výrobků. Subjekt není licencovaným výrobcem elektřiny.

Součtový instalovaný výkon: 24,00 MW,

Výroba elektřiny netto: 19,12 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 110 kV společnosti E.ON Distribuce

**KA Contracting ČR, s.r.o.**

Truhlářská 13 -15, 110 00 Praha 1
 tel.: +420 221 778 211; e-mail: info@ka-contracting.cz
 www.ka-contracting.cz



Předchůdce společnosti – firma DAUBER, s.r.o. se od 16. 10. 1997 přejmenoval na HARPEN ČR a od 1. 11. 2006 společnost existuje pod současným jménem. Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod tepla a výroba a distribuce elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Součtový instalovaný výkon: 19,595 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 52,58 GWh; PSE 10,10 GWh; celkem 62,68 GWh;
Vyvedení výkonu: do sítí 22 a 35 kV společností E.ON Distribuce a ČEZ Distribuce

**KOMTERM, a.s.**

Bělehradská 55/15, 140 00 Praha 4
 tel.: +420 234 133 374; e-mail: info@komterm.cz
 www.komterm.cz



Společnost KOMTERM, a.s., se řadí mezi přední poskytovatele energetických služeb a energetického poradenství na českém a slovenském trhu. Svým zákazníkům přináší optimalizaci jejich energetických potřeb. Je licencovaným výrobcem elektřiny.

Součtový instalovaný výkon: 36,54 MW,

Výroba elektřiny netto: 11,72 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 0,4 a 22 kV společností E.ON Distribuce a ČEZ Distribuce



KRPA PAPER, a.s.

Nádražní 266, 543 71 Hostinné
tel.: +420 499 990 111; e-mail: krpa@krpa.cz
www.krpa.cz



Společnost je pokračovatelem činnosti subjektu KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s., která ukončila činnost k datu 10. 2008. Je licencovaným výrobcem elektřiny, který byl do obchodního rejstříku zapsán 1. 5. 2008. Hlavním předmětem podnikání je zpracování a výroba papíru, lepenek, zušlechťených papírů a výrobků z nich.



Součtový instalovaný výkon: 9,00 MW,

Výroba elektřiny netto: PSE 43,11 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce

LESS&ENERGY s.r.o.

Bohdaneč 136, 285 25 Bohdaneč
tel.: +420 322 318 040; e-mail: info@less.cz

LESS&ENERGY s.r.o. je společnost zabývající se výrobou elektrické a tepelné energie z obnovitelných zdrojů. V roce 2009 společnost zprovoznila v Čáslavi jednu z nejmodernějších evropských elektráren na dřevní biomasu, zároveň se jedná o nejmodernější obdobné zařízení v České republice. Kogenerační jednotka tvoří jeden areál společně s novým dřevozpracujícím závodem.



Součtový instalovaný výkon:

PE 5,50 MW,

Výroba elektřiny netto: 17,19 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 a 22 kV společností E.ON Distribuce a ČEZ Distribuce

Mondi Štětí a.s.

Litoměřická 272, 411 08 Štětí
tel.: +420 416 811 111; e-mail: mpp.steti@mondigroup.com
www.mondigroup.com



Předchůdce společnosti SEPAP byl založen Fondem národního majetku ČR 28. 4. 1992. Dne 17. 11. 1997 z této společnosti vzniká AssiDomän Sepap a 1. 9. 2000 vzniká Frantschach Pulp & Paper. Od roku 2003 je společnost přejmenována na Frantschach Energy, od 31. 8. 2005 na Mondi Packaging Paper Štětí a od 11. 2. je veden pod současným názvem. Hlavním předmětem podnikání je výroba a zpracování buničiny, dřevoviny a papírů. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Součtový instalovaný výkon: 112,50 MW,

Výroba elektřiny netto: 581,48 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

Moravská energetická a.s.

Obřanská 60, 614 00 Brno
tel.: +420 541 159 447; e-mail: Inko@lovochemie.cz
www.lovochemie.cz

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 28. 2. 2000 a její předchůdkyně Moravská energetická akciová společnost již 12. 12. 1991. Hlavním předmětem podnikání společnosti je poradenská a konzultační činnost v oblasti energetiky a výroba elektřiny (licencovaný výrobce). Od ledna 2005 si společnost pronajala zdroje na výrobu elektřiny subjektu Lovochemie.



Součtový instalovaný výkon: 22,00 MW,

Výroba elektřiny netto: 92,05 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

Moravskoslezské cukrovary, a.s.

Cukrovarská 657, 671 67 Hrušovany nad Jevišovkou
tel.: +420 515 209 269; e-mail: hrušovany@cukrovar.cz
www.cukrovar.cz



Hlavním předmětem podnikání společnosti 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. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny, ale vyrábí ji převážně pro svou potřebu.



Součtový instalovaný výkon: 16,20 MW,

Výroba elektřiny netto: 20,51 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společností E.ON Distribuce a ČEZ Distribuce

Olšanské papírny a.s.

Lukavice 21, 789 01 Lukavice
tel.: +420 583 492 211; e-mail: olpa@olpa.cz
www.olpa.cz

OLŠANSKÉ PAPIRNY

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem OLŠANSKÉ PAPIRNY 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.



Součtový instalovaný výkon: 5,50 MW,

Výroba elektřiny netto: společnost elektřinu nevyráběla
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu Morava
společností ČEZ Distribuce

Ostrovská teplárenská, a.s.

Mořčovská 1210, 363 01 Ostrov
tel.: +420 353 610 321; e-mail: ostrovtepl@iol.cz
www.ostrovska-teplarenska.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a 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 je výroba tepla a elektrické energie a rozvod a odbyt tepla.



Součtový instalovaný výkon: 5,00 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 11,13 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu západ
společností ČEZ Distribuce

Plzeňská energetika a.s.

Tylova 1/57, 316 00 Plzeň
tel.: +420 378 135 545; jpankova@pe.cz
www.pe.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a vznikla 1. 1. 2000 (dříve Plzeňská energetika s.r.o.). Hlavním předmětem činnosti je výroba a rozvod tepla, elektřiny a vzdušného a zemního plynu.



Součtový instalovaný výkon: 90,00 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 258,37 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu západ
společností ČEZ Distribuce

Plzeňská teplárenská, a.s.

Doubravecká 2578/1, 304 10 Plzeň
tel.: +420 377 180 111; e-mail: inbox@pltep.cz
www.pltep.cz



Společnost, která působí na území města Plzně je licencovaným výrobcem elektřiny a vznikla 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej elektřiny a tepla. Kromě toho dále provádí poradenskou a projektovou činnost.

Součtový instalovaný výkon: 137,13 MW,
PE 137,00 MW,
PSE 0,13 MW,
Výroba elektřiny netto: PE 519,83 GWh; PSE 0,69 GWh; celkem 520,52 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 22 a 110 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce

Povodí Labe, státní podnik

Víta Nejedlého 951, 500 03 Hradec Králové 3
tel.: +420 495 088 111; e-mail: labe@pla.cz
www.pla.cz

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla zapsána do obchodního rejstříku 23. 1. 2001. Hlavním předmětem podnikání je správa vodohospodářsky významných vodních toků, vodohospodářských děl ve vlastnictví státu a jejich údržba a provoz.

Součtový instalovaný výkon: 5,89 MW,

Výroba elektřiny netto: MVE 20,50 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 0,4, 10, 22 a 35 kV dle sídla provozovny

**Povodí Odry, státní podnik**

Varenská 49, 701 26 Ostrava 1
tel.: +420 596 657 111; e-mail: info@pod.cz
www.pod.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a vznikla 26. 3. 2001. Hlavním předmětem podnikání společnosti je správa vodohospodářsky významných vodních toků, výroba a rozvod pitné a užitkové vody apod.

Součtový instalovaný výkon: 5,73 MW,

Výroba elektřiny netto: MVE 28,66 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 0,4 a 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce

**Povodí Ohře, státní podnik**

Bezručova 4219, 430 03 Chomutov
tel.: +420 474 636 111; e-mail: poh@poh.cz
www.poh.cz



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. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Součtový instalovaný výkon: 16,95 MW,

Výroba elektřiny netto: 90,04 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 0,4 a 22 kV regionu sever a západ společnosti ČEZ Distribuce



Povodí Vltavy, státní podnik

Holečkova 8, 150 24 Praha 5
tel.: +420 221 401 111; e-mail: info@pvl.cz
www.pvl.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla zapsána do obchodního rejstříku dne 18. 1. 2001 a je nástupcem společnosti Povodí Vltavy, a.s. Hlavním předmětem podnikání společnosti je správa vodohospodářsky významných vodních toků.



Součtový instalovaný výkon: 21,18 MW,

Výroba elektřiny netto: MVE 90,18 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě vn
dle sídla výroby elektřiny

Pražská teplárenská a.s.

Partyzánská 1/7, 170 00 Praha 7
tel.: +420 266 751 111; e-mail: ptas@ptas.cz
www.ptas.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena 1. 5. 1992 vyčleněním ze státního podniku České energetické závody. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Hlavním předmětem podnikání je výroba a prodej tepla a elektřiny.



Součtový instalovaný výkon: 132,30 MW,
PE 130,50 MW,
PSE 1,80 MW,
Výroba elektřiny netto: PE 183,77 GWh; PSE 6,90 GWh; celkem 190,67 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 a 110 kV
společnosti PREdistribuce

Pražská vodohospodářská společnost a.s.

Žatecká 548/4, 110 00 Praha 1 - Staré Město
tel.: +420 251 170 111; e-mail: pvs@pvs.cz
www.pvs.cz



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 4. 1998. Předmětem činnosti je oprava a montáž vodohospodářské techniky, úprava vody a péče o vodovodní síť. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Součtový instalovaný výkon: 5,84 MW,

Výroba elektřiny netto: MVE 0,29 GWh; PSE 30,13 GWh; celkem 30,42 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společnosti PREdistribuce

S & M CZ s.r.o.

Třebovská 809, 569 43 Jevíčko
tel.: +420 461 325 062; e-mail: martin.hofman@jevicko.cz
www.smcz.cz



Společnost vznikla v březnu roku 2003 za účelem výstavby a provozu obnovitelných zdrojů energie. Předmětem činnosti subjektu je komplexní činnost v oboru obnovitelných zdrojů energie, projektování a stavba fotovoltaických, větrných a bioplynových elektráren. Zajišťuje vše od vytipování vhodné lokality, projektu, stavebního povolení přes výstavbu, servis až po stabilní provoz.



Součtový instalovaný výkon: 6,10 MW,

Výroba elektřiny netto: VTE 4,45 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společnosti ČEZ Distribuce

Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.

Přítkovská 1689, 415 50 Teplice
tel.: +420 417 808 111; e-mail: info@scvk.cz
www.scvk.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 10. 1993. Hlavní činností společnosti je provozování vodních zdrojů a výroba a úprava vody, výroba tepla a elektřiny.



Součtový instalovaný výkon:	6,26 MW,
MVE	4,25 MW,
PSE	2,01 MW,
Výroba elektřiny netto:	MVE 14,77 GWh; PSE 8,06 GWh; celkem 22,83 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 0,4, 10, 22 a 35 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.

Staré náměstí 69, 356 00 Sokolov
tel.: +420 352 461 111; e-mail: info@suas.cz
www.suas.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena 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.



Součtový instalovaný výkon:	590,00 MW,
PE	220,00 MW,
PPE	370,00 MW,
Výroba elektřiny netto:	PE 1 402,96 GWh; PPE 1 963,64 GWh; celkem 3 366,60 GWh
Vyvedení výkonu:	do vlastních sítí 220 kV a do sítí 110 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce

SOLAR 1 s.r.o.

Počernická 272/92, 108 00 Praha 10
tel.: +420 724 486 253; e-mail: jan.berny@energy21.cz
www.energy21.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 21. 2. 2007. Hlavní předmětem podnikání je výroba elektřiny na fotovoltaických elektrárnách a zprostředkování obchodu a služeb.



Součtový instalovaný výkon:	9,75 MW,
Výroba elektřiny netto:	SLE 4,73 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 0,4 a 22 kV regionu střed společnosti E.ON Distribuce

SOLAR 3 s.r.o.

Počernická 272/92, 108 00 Praha 10
tel.: +420 724 486 253; e-mail: jan.berny@energy21.cz
www.energy21.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 7. 8. 2007. Hlavní předmětem podnikání je výroba elektřiny na fotovoltaických elektrárnách a zprostředkování obchodu a služeb.



Součtový instalovaný výkon:	6,36 MW,
Výroba elektřiny netto:	SLE 0,20 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 22 kV společnosti E.ON Distribuce a ČEZ Distribuce

SOLAR Stříbro s.r.o.

Mrákov 143, 345 01 Mrákov
tel.: +420 602 767 168; j.benda@patherno.cz

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 18. 5. 2009. Hlavní předmětem podnikání je výroba elektřiny na fotovoltaických elektrárnách.

Součtový instalovaný výkon: 13,61 MW,

Výroba elektřiny netto: SLE 0,00 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce

SPOLANA a.s.

Ulice Práce 657, 277 11 Neratovice
tel.: +420 315 661 111; e-mail: spolana@spolana.cz
www.spolana.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 5. 1992. Jediným zakladatelem společnosti byl Fond národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání společnosti jsou výrobky na bázi etylénu (PVC), výroba celulóznového vlákna atd.

Součtový instalovaný výkon: 77,20 MW,

Výroba elektřiny netto: 84,61 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**Synthesia, a.s.**

Pardubice – Semtín 103, 532 17 Pardubice
tel.: +420 466 824 600, e-mail: synthesia@synthesia.cz
www.synthesia.cz



Akciová společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a patří mezi největší české chemické společnosti. Výrobní program tvoří především produkce organických barviv a pigmentů a průmyslových hnojiv a trhavin.

Součtový instalovaný výkon: 75,6 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 189,81 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce

**SYNTHOS Kralupy a.s.**

O. Wichterleho 810, 278 01 Kralupy nad Vltavou
tel.: +420 315 571 111; e-mail: info@kaucuk.cz
www.kaucuk.cz



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. Od 9. 1. 2008 se KAUČUK, a.s. přejmenoval na SYNTHOS Kralupy.

Součtový instalovaný výkon: 66,72 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 213,61 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce



ŠKO- ENERGO, s.r.o.

Tř. Václava Klementa 869, 293 60 Mladá Boleslav
tel.: +420 326 819 032; e-mail: info@sko-energo.cz
www.sko-energo.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a zahájila svou činnost 1. 7. 1995 vyčleněním z mateřské společnosti ŠKODA AUTO. Hlavním předmětem podnikání je výroba tepla a elektřiny pro zásobování mateřské společnosti a města Mladá Boleslav.



Součtový instalovaný výkon: 88,00 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 419,36 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

TEDOM ENERGO s.r.o.

Výčapy 195, 674 01 Třebíč
tel.: +420 568 837 111; e-mail: tedom@tedom.cz
www.tedom.cz



Předchůdcem společnosti byl subjekt Příborská tepelná společnost s.r.o., který byl do obchodního rejstříku zapsán 15. 4. 1998. Od 25. 5. 1999 byla společnost přejmenována na TEDOM ENERGO s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je prodej, výroba a rozvod tepla a výroba elektřiny (licencovaný výrobce).



Součtový instalovaný výkon: 7,68 MW,

Výroba elektřiny netto: PSE 19,86 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 a 22 kV společností E.ON Distribuce a ČEZ Distribuce

TEDOM s.r.o.

Výčapy 195, 674 01 Třebíč
tel.: +420 568 837 111; e-mail: tedom@tedom.cz
www.tedom.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 30. 12. 1991 pod názvem "TEDOM", spol. s r.o. Od 10. 7. 1998 je evidována pod současným názvem. Hlavním předmětem podnikání je vývoj, výroba a využití tepelně energetických zařízení, provoz malých energetických zdrojů a výroba tepla a elektřiny.



Součtový instalovaný výkon: 9,51 MW,

Výroba elektřiny netto: PSE 28,69 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 a 22 kV dle lokality výroby

Teplárna České Budějovice, a.s.

Novohradská 32, 372 15 České Budějovice
tel.: +420 389 003 111; e-mail: info@teplarna-cb.cz
www.teplarna-cb.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena 1. 1. 1994 Fondem národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání je výroba, nákup, rozvod a prodej tepla. Společnost působí pouze na území Českých Budějovic.



Součtový instalovaný výkon: 66,20 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 129,24 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV společností E.ON Distribuce

Teplárna Kyjov, a.s.

Havlíčková 180, 697 04 Kyjov
tel.: +420 518 698 712; e-mail: tky@tky.cz

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena 21. 1. 1997 zakladatelskou smlouvou mezi čtyřmi původními akcionáři (JME, Jihomoravská plynárenská, a.s., Moravská elektroenergetická, a.s. a Moravia Glass, a.s.). Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod elektřiny a tepla.

Součtový instalovaný výkon: 23,00 MW,

Výroba elektřiny netto: PPE 4,27 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce

**Teplárna Liberec, a.s.**

Třída Dr. M. Horákové 641/34a, 460 01 Liberec 4
tel.: +420 485 386 111; e-mail: tlib@tlib.cz
www.tlib.cz



Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny a byl založen společností Severočeské teplárny, a.s. a městem Liberec 13. 2. 1995. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a prodej tepla a výroba a prodej elektřiny.

Součtový instalovaný výkon: 12,00 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 31,27 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 6 kV regionu sever
společnosti ČEZ Distribuce

**Teplárna Otrokovice a.s.**

Objízdná 1777, 765 39 Otrokovice
tel.: +420 577 649 111; e-mail: info@tot.cz
www.tot.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena 1. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a odbyt tepla a teplé vody a výroba a odbyt elektřiny. Společnost zásobuje teplem obyvatele na území měst Otrokovice a Napajedla.

Součtový instalovaný výkon: 50,00 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 196,90 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce

**Teplárna Písek, a.s.**

U smrkovické silnice 2263, 397 01 Písek
tel.: +420 382 730 111; e-mail: teplarna.pisek@tpi.cz
www.tpi.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena 1. 1. 1994. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku ČR. Společnost zásobuje teplem odběratele města Písek. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a prodej tepla a výroba a prodej elektrické energie.

Součtový instalovaný výkon: 7,80 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 13,44 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce



Teplárna Strakonice, a.s.

Komenského 59, 386 43 Strakonice
tel.: +420 383 318 111; e-mail: tst@tst.cz
www.tst.cz



Teplárna Strakonice je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena 1. 1. 1994 vyčleněním z Jihočeské energetiky, s.p. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání je výroba, nákup a prodej tepla a elektřiny včetně poskytování služeb souvisejících s jejich dodávkou, odběrem a používáním.

Součtový instalovaný výkon: 30,00 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 107,54 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce

**Teplárna Tábor, a. s.**

U Cihelny 2128, 390 02 Tábor
tel.: +420 381 417 203; e-mail: info@tta.cz
www.tta.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a vznikla 1. 1. 1994. Byla založena Fondem národního majetku ČR vyčleněním z JČE, s.p. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a prodej tepla.

Součtový instalovaný výkon: 19,30 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 56,10 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce

**Teplárny Brno, a.s.**

Okružní 25, 638 00 Brno – Lesná
tel.: +420 545 161 111; e-mail: mail@teplarny.cz
www.teplarny.cz



Společnost, která zabezpečuje téměř třetinu spotřeby tepla v Brně, vznikla 1. 5. 1992 vyčleněním ze státního podniku ČEZ. Hlavním předmětem činnosti je výroba, nákup, rozvod a prodej tepla a výroba a prodej elektřiny. Subjekt je držitelem licence na výrobu elektřiny.

Součtový instalovaný výkon: 180,49 MW,
PE 84,60 MW,
PPE 95,00 MW,
PSE 0,89 MW,
Výroba elektřiny netto: PE 121,12 GWh; PPE 221,39 GWh; celkem 342,51 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110, 22 a 6,3 kV společností E.ON Distribuce

**TEREA Cheb s.r.o.**

Májová 33, 350 48 Cheb
tel.: +420 354 524 411; e-mail: info@terea-cheb.cz
www.terea-cheb.cz



Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny a byl do obchodního rejstříku zapsán dne 11. 7. 1995 a byl založen společenskou smlouvou dvou společníků. Hlavním předmětem podnikání je správa bytového fondu, výroba elektřiny a výroba a rozvod tepla.

Součtový instalovaný výkon: 5,11 MW,

Výroba elektřiny netto: PSE 7,92 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 a 22 kV regionu západ
společnosti ČEZ Distribuce



TERMO Děčín a.s.

Oblouková 958/25, 405 02 Děčín III
 tel.: +420 472 743 844; e-mail: termo@termo.mvv.cz
 www.termo.mvv.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena 29. 11. 1995. Jediným zakladatelem bylo město Děčín. Základním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej tepla a výroba a prodej elektřiny.



Součtový instalovaný výkon: 12,22 MW,

Výroba elektřiny netto: PSE 25,13 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 10 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

UNIPETROL RPA, s.r.o.

Záluží 1, 436 70 Litvínov
 tel.: +420 476 161 111; e-mail: unipetrol@unipetrol.cz
 www.unipetrol.cz



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 Závod 03 – Energetika, který je licencovaným výrobcem elektřiny.



Součtový instalovaný výkon: 275,40 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 1 167,62 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

United Energy, a.s.

Teplárenská 2, 434 03 Most – Komořany
 tel.: +420 476 447 111; e-mail: info@ue.cz
 www.ue.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a vznikla 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 je výroba a prodej tepla a elektřiny.



Součtový instalovaný výkon: 239,00 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 616,49 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

Větrná energie HL s.r.o.

Videňská 121, 619 00 Brno
 tel.: +420 547 213 199; e-mail: info@vehl.cz
 www.vehl.cz

Provozovatelem větrného parku je firma Větrná energie HL s.r.o., která vznikla vyčleněním z developera projektu, kterým byla firma Větrná energie Morava s.r.o. Do obchodního rejstříku byla zapsána 19. 2. 2008. Projekt Větrný park Horní Loděnice – Lipina patří se svými 9 větrnými elektrárnami v evropském měřítku mezi menší parky. Přesto se ovšem jedná v současnosti o největší zrealizovaný projekt na území Moravy a druhý největší projekt v ČR.



Součtový instalovaný výkon: 18,00 MW,

Výroba elektřiny netto: VTE 15,79 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 35 kV společnosti ČEZ Distribuce

Větrné elektrárny Strážný Vrch, a.s.

Moravské nám. 127/3, 602 00 Brno
tel.: +420 542 519 111; e-mail: jiri.cervinka@dumscala.cz

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána 20. 9. 2005. Její hlavní činností je činnost technických poradců v oblasti správy nemovitostí, stavebnictví a energetiky. Od prosince 2008 provozuje větrnou farmu v lokalitě Nová Ves v Horách III.

Součtový instalovaný výkon: 8,00 MW,

Výroba elektřiny netto: VTE 15,94 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

**VTE Pchery, s.r.o.**

Pobřežní 297/14, 186 00 Praha 8 – Karlín
tel.: +420 221 710 188; e-mail: info@vtepchery.cz
www.vtepchery.cz

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána 19. 2. 2009. Její hlavní činností je výroba zařízení pro využití mechanické energie a výroba elektřiny.

Součtový instalovaný výkon: 6,00 MW,

Výroba elektřiny netto: VTE 6,46 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**Výroba a prodej tepla Příbram a.s.**

ÚVR Mníšek pod Brdy 600, 252 10 Mníšek pod Brdy
tel.: +420 318 630 789; e-mail: hrabec@ptpb.cz

Společnost Příbramská teplárenská (předchůdce společnosti) byla do obchodního rejstříku zapsána 15. 9. 1993. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, prodej a distribuce tepla a elektřiny v Příbrami. Z Příbramské teplárenské vznikl 1. 10. 2008 nový subjekt Výroba a prodej tepla Příbram a.s.

Součtový instalovaný výkon: 44,39 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 102,71 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**WEB Větrná Energie s.r.o.**

Ríšova 21/149, 641 00 Brno – město
tel.: +420 543 250 737; e-mail: info@vetrna-energie.cz
www.vetrna-energie.cz



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 17. 4. 2002. Hlavním předmětem podnikání je činnost technických poradců v oblasti stavebnictví, strojírenství, hutnictví a energetiky.

Součtový instalovaný výkon: 6,25 MW,

Výroba elektřiny netto: VTE 9,23 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce



WIND FINANCE a.s.*Olomoucká 7/9, 656 66 Brno**tel.: +420 545 215 926; e-mail: info@eldaco.cz*

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 4. 2. 2006. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a činnost technických poradců v oblasti strojírenství, hutnictví a energetiky.

Součtový instalovaný výkon: 10,00 MW,

Výroba elektřiny netto: VTE 23,18 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV
společností E.ON Distribuce a ČEZ Distribuce

**WINDTEX s.r.o.***Náměstí republiky 56, 530 02 Pardubice**tel.: +420 602 770 648; e-mail: buchta@ecoenerg.cz*

Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny a byl zapsán do obchodního rejstříku 18. 6. 1997. Hlavním předmětem podnikání je zprostředkovatelská činnost v obchodě a stavebnictví.

Součtový instalovaný výkon: 6,00 MW,

Výroba elektřiny netto: VTE 14,48 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu sever
společností ČEZ Distribuce

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

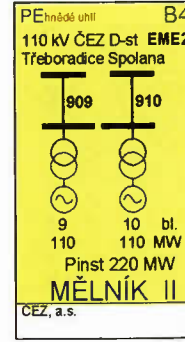
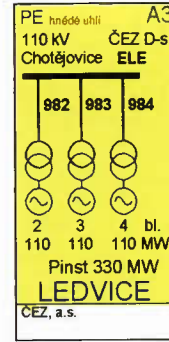
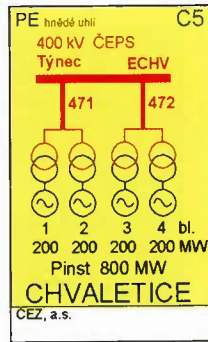
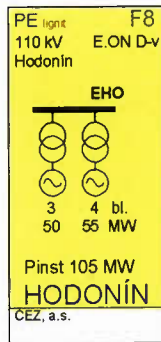
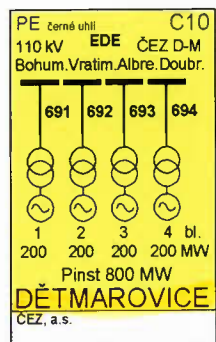
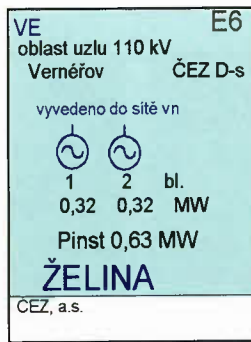
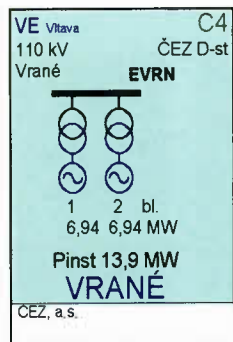
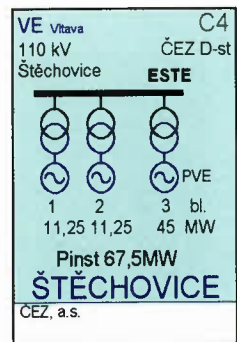
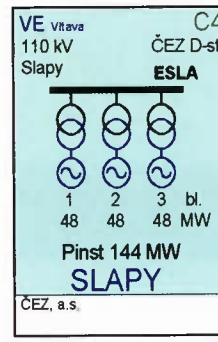
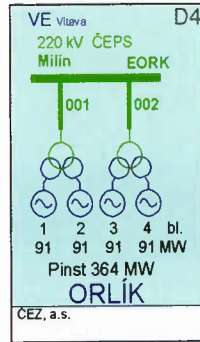
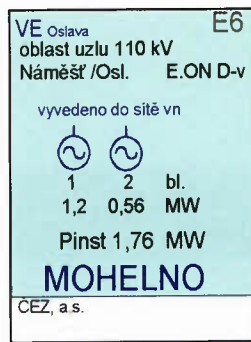
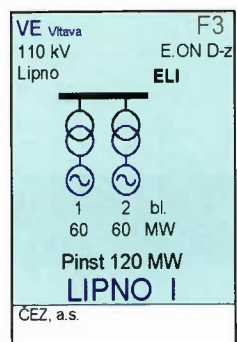
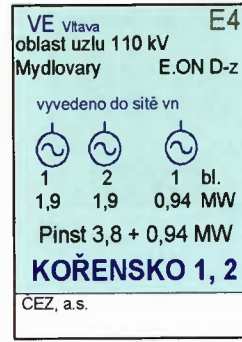
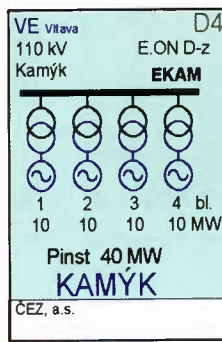
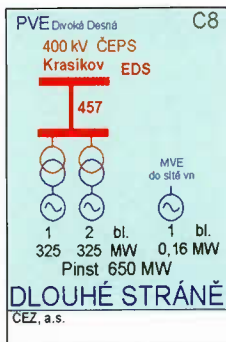
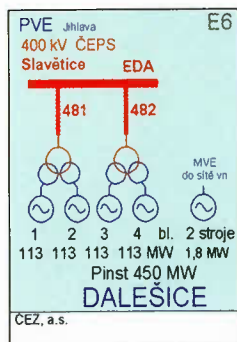
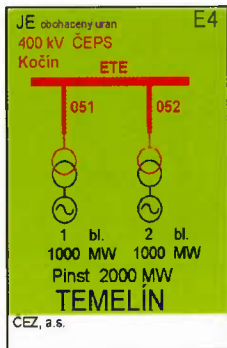
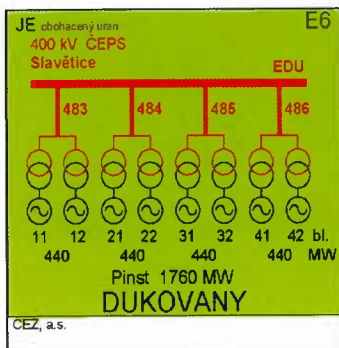
Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 30. 4. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výzkum, vývoj, výroba a odbyt výrobků strojírenské metalurgie a tvářecích strojů a výroba a odbyt elektrické a tepelné energie.

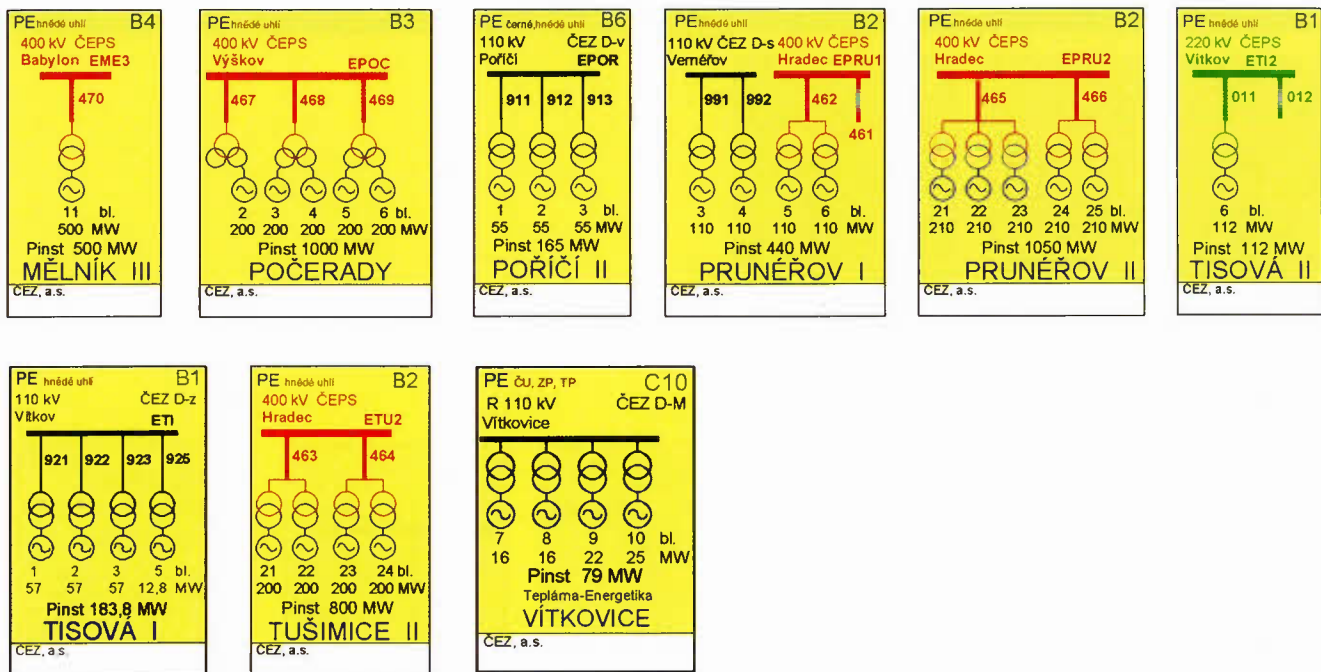
Součtový instalovaný výkon: 12,50 MW,

Výroba elektřiny netto: PE 17,92 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV
společností E.ON Distribuce

ZDAX

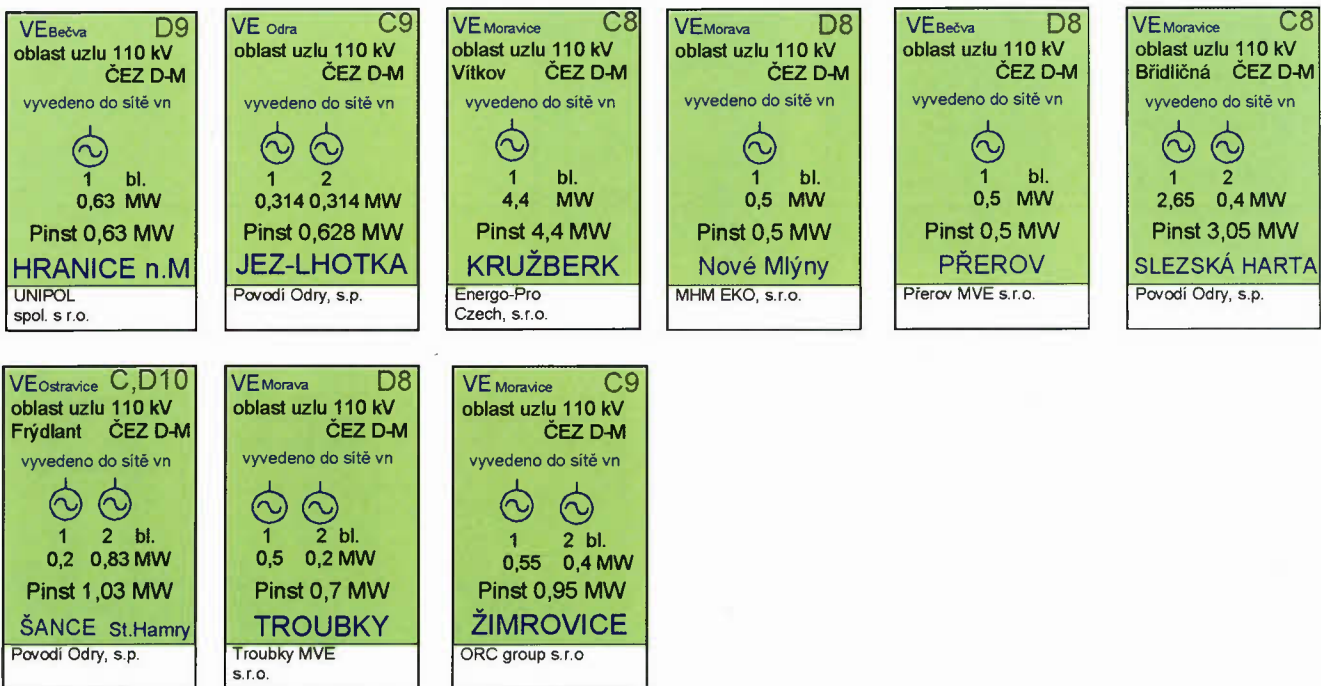
Schémata zdrojů ČEZ nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 30. 11. 2009)









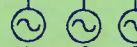


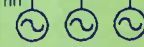










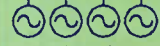
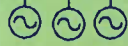


Výběr schémat obnovitelných zdrojů mimo ČEZ nad 0,5 MW, součtového instalovaného výkonu (k 31. 11. 2009)






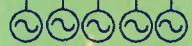
ČEZ Distribuce - Morava


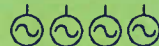

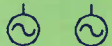







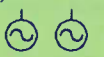



ČEZ Distribuce - sever




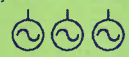








<p>VE Nisa A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje celkem 0,82 MW Pinst 0,82 MW Brandl-JABLONEC</p> <p>FOBOS, spol. s r.o.</p>	<p>VE Ploučnice A4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,03 0,25 0,25 MW Pinst 0,53 MW BŘEZINY</p> <p>Vodní elektárny Ploučnice a.s.</p>	<p>VE Desná A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,5 MW Pinst 0,5 MW DESNÁ I</p> <p>FOBOS, spol. s r.o.</p>	<p>VE Ohře B4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,4 MW Pinst 0,8 MW DOKSANY</p> <p>Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VE Ohře A3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,315 MW Pinst 0,63 MW ERVĚNICE</p> <p>Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VE Ploučnice A4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,58 MW Pinst 0,58 MW FRANTIŠKOV</p> <p>A-ENERGY s.r.o.</p>
<p>VE A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě nn a vn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,25 0,25 0,11 MW Pinst 0,61 MW HNĚVOUSICE</p> <p>HYDROENERGO, s.r.o.</p>	<p>VE VD Přisečnice B2 oblast uzlu 110 kV Vernéřov ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 1,6 1,6 MW Pinst 3,2 MW HRADIŠTĚ</p> <p>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</p>	<p>VE Ohře B2 oblast uzlu 110 kV Vernéřov ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 2,28 MW Pinst 2,28 MW KADAŇ-Pokutice</p> <p>Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VE Nisa A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn a nn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,2 0,36 0,36 MW Pinst 0,92 MW KOŘENOV</p> <p>1. elektrárnská s.r.o.</p>	<p>VE Nisa A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 4 bl. 0,22 0,22 0,22 0,22 MW Pinst 0,88 MW KOŘENOV</p> <p>První elektrárnská Liberec spol s r.o.</p>	
<p>VE Ohře B3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 2 x 0,25 MW Pinst 0,5 MW LIBOCHOVICE</p> <p>EWA Libochovice, s.r.o.</p>	<p>VE Jizera A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,4 0,4 MW Pinst 0,8 MW LÍŠNÝ-Ž. Brod</p> <p>TEODICEA s.r.o.</p>	<p>VE A4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,35 0,35 MW Pinst 0,7 MW MALÁ VELEŇ</p> <p>A-ENERGY s.r.o.</p>	<p>VE VD Flajš A3 oblast uzlu 110 kV Litvínov ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 3,8 3,8 MW Pinst 7,6 MW MEZIBOŘÍ</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE Ohře B2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn Chomutov Veměřov</p>  <p>1 2 bl. 5,0 5,0 MW Pinst 10 MW NECHRANICE</p> <p>Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VE Ohře B3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 bl. 0,25 0,25 MW Pinst 0,5 MW PÁTEK u Loun</p> <p>MVE Pátek, s.r.o.</p>
<p>VE B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,378 0,378 MW Pinst 0,756 MW POPELNICE</p> <p>KREDIT CENTRUM s.r.o.</p>	<p>VE Labe A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 bl. 0,72 MW Pinst 0,72 MW RUDOLFOV</p> <p>Povodí Labe, s.p.</p>	<p>VE Labe A3 oblast uzlu 110 kV Košťov ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 bl. 6,5 6,5 6,5 MW Pinst 19,5 MW STŘEKOV</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE Kamenice A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje celkem 0,704 MW Pinst 0,7 MW TANVALD</p> <p>KREDIT CENTRUM s.r.o.</p>	<p>VE A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,2 0,2 0,1 MW Pinst 0,5 MW VÍŠKA-Liberec</p> <p>Milan Hynek</p>	







ČEZ Distribuce - střed

<p>VE Jizera B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 bl. 0,43 0,43 MW Pinst 0,86 MW BENÁTKY n. J.</p> <p>RNDr. Luděk Liška</p>	<p>VE Labe B4 oblast uzlu 110 kV Toušeň ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,99 0,99 MW Pinst 1,98 MW BRANDÝS n. L.</p> <p>LobCon, s.r.o.</p>	<p>VE Jizera B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje celkem 0,74 MW Pinst 0,74 MW DRAŽICE n. J.</p> <p>SP Dražice s.r.o.</p>	<p>VE Labe B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,96 MW Pinst 1,9 MW HRADIŠTKO</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE Jizera B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 bl. 0,3 0,3 MW Pinst 0,6 MW KAČOV-Předměřice</p> <p>Ing. Jana Vájková</p>	<p>VE Labe C5 oblast uzlu 110 kV Kolín západ ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1-5 bl. 5 x 0,315 MW Pinst 1,58 MW KLAVARY Kolín</p> <p>Klavarská elektrárnská v.o.s.</p>
---	---	--	---	---	---








<p>VE Vltava B4 oblast uzlu 110 kV Kralupy ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,6 MW Pinst 1,2 MW KLECANY</p> <p>Povodí Vltavy, s.p.</p>	<p>VELabe C5 oblast uzlu 110 kV Kolin východ ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje. celkem 1,1MW Pinst 1,1 MW KOLÍN Hydro</p> <p>Dalkia Kolin, a.s.</p>	<p>VELabe B4 oblast uzlu 110 kV Toušehň ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 stroje 3 x 0,7 MW Pinst 2,1 MW KOSTELEČ n. L.</p> <p>Rida Consulting, a.s.</p>	<p>VELabe B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 1,35 MW Pinst 2,7 MW KOSTOMLÁTKY</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE Vltava B4 oblast uzlu 110 kV Kralupy ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 2,39 MW Pinst 4,78 MW LIBČICE</p> <p>Povodí Vltavy, s.p.</p>	<p>VELabe B4 oblast uzlu 110 kV Neratovice ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 1,1 1,1 MW Pinst 2,2 MW LOBKOVICE</p> <p>Povodí Labe, s.p.</p>
<p>VE Vltava B4 oblast uzlu 110 kV Kralupy ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>5 strojů 5 x 0,7 MW Pinst 3,5 MW MÍŘEJOVICE</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VELabe B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje celkem 1,1 MW Pinst 1,1 MW NYMBURK</p> <p>MVE-HYDRO, s.r.o.</p>	<p>VELabe B4 oblast uzlu 110 kV Neratovice ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 1,68 MW Pinst 3,36 MW OBŘÍŠTÍ</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VELabe B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 4 bl. 4 x 0,24 MW Pinst 0,96 MW PODEBRADY</p> <p>1. elektrárenská s.r.o.</p>	<p>VELabe B4,5 oblast uzlu 110 kV Milovice ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1 MW Pinst 1 MW Tři Chaloupky</p> <p>Predax Finance, s.r.o.</p>	<p>VELabe C5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 bl. 0,31 0,31 MW Pinst 0,63 MW VELETOV-Kolín</p> <p>Povodí Labe, s.p.</p>
<p>VE Vltava C4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 2,5 MW Pinst 2,5 MW VRAŇANY</p> <p>Povodí Vltavy, s.p.</p>					

ČEZ Distribuce - východ












<p>VEOrlice C6 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 stroje. 0,556 MW Pinst 0,556 MW ALBRECHTICE</p> <p>Ing. Jiří Čáp</p>	<p>VELabe B6 oblast uzlu 110 kV Pardubice s. ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,33 0,33 0,33 MW Pinst 0,99 MW BŘEZHRAD</p> <p>Vít a spol, s.r.o.</p>	<p>VE B6 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,25 0,25 MW Pinst 0,5 MW DŘEVOBRUS Klásterská Lhota</p> <p>Martin Mádle a spol., s.r.o.</p>	<p>VELabe B6 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 stroje 3 x 0,25 MW Pinst 0,75 MW HR.KRÁLOVÉ</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VELabe B6 oblast uzlu 110 kV Pardubice s. ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,25 0,25 0,19 MW Pinst 0,69 MW HR.KRÁLOVÉ III</p> <p>1.elektrárenská, s.r.o.</p>	<p>VELabe B6 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 1,106 1,106 MW Pinst 2,212 MW LES KRÁLOVSTVÍ</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>
<p>VELabe C7 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 bl. 0,72 MW Pinst 0,72 MW LITICE-Žamberk</p> <p>Povodí Labe, s.p.</p>	<p>VELabe C6 oblast uzlu 110 kV Pardubice ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,96 MW Pinst 1,96 MW PARDUBICE</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VEDivoká Orlice C7 oblast uzlu 110 kV Žamberk ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 3 MW Pinst 3 MW PASTVINY I</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VEJizera B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,304 MW Pinst 0,608 MW PONIKLÁ</p> <p>KREDIT CENTRUM s.r.o.</p>	<p>VE Chrudimka C6 oblast uzlu 110 kV Opočinec ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 9,75 MW Pinst 9,75 MW PRÁČOV</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VELabe B6 oblast uzlu 110 kV Všestary ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 2,1 MW Pinst 2,1 MW PŘEDMĚŘICE</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>

VE Labe C6 oblast uzlu 110 kV Opočinek ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn  4 stroje 2 x 0,68, 2 x 0,49 MW Pinst 2,34 MW PŘELOUČ CEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	VE Chrudimka C6 oblast uzlu 110 kV Opočinek ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn  1 bl. 3,12 MW Pinst 3,12 MW SEČ Energopro Czech, s.r.o.	VE Jizera B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 0,323 0,322 MW Pinst 0,645 MW SEMILY-Řeky KREDIT CENTRUM s.r.o.	VE Labe B6 oblast uzlu 110 kV H. Králové ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn  1 bl. 2,4 MW Pinst 2,4 MW SMÍŘICE Energopro Czech, s.r.o.	VE Jizera A,B5 oblast uzlu 110 kV Semily ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 2 x 1,2 MW Pinst 2,4 MW SPÁLOV CEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	VE Labe B6 oblast uzlu 110 kV Opočinek ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 0,98 0,98 MW Pinst 1,96 MW SRNOJEDY KIPP, s.r.o.
---	---	---	--	---	--

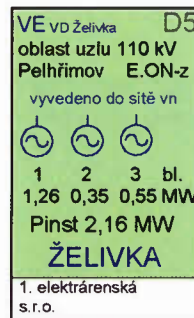
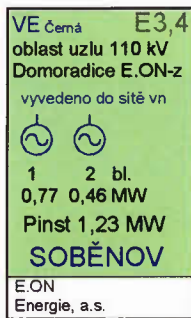
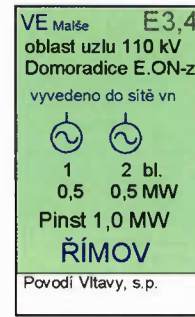
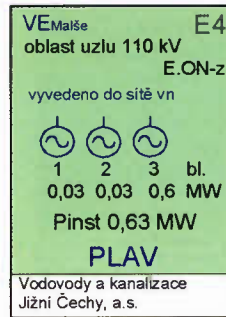
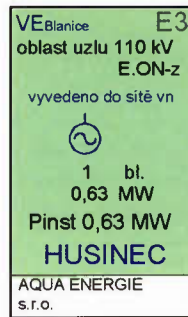
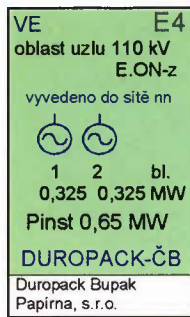
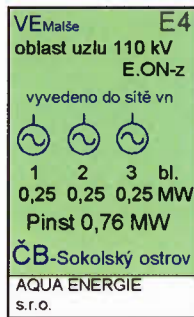
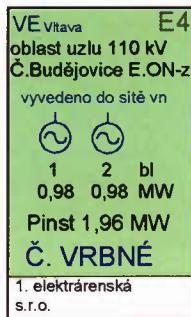
ČEZ Distribuce - západ

VE Berounka B3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě nn  2 stroje celkem 0,63 MW Pinst 0,63 MW BUKOVEC CEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	VE Berounka B3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 0,27 0,27 MW Pinst 0,54 MW BUKOVEC-MLÝN MVE Bukovec-Mlýn, s.r.o.	PVE+VE Úhlava E2 oblast uzlu 110 kV Nýrsko ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn  1 2 3 bl. 1,5 0,04 0,37 MW Pinst 1,9 MW Č. JEZERO CEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	VE Mže C2 oblast uzlu 110 kV Křimice ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn  1 bl. 2,55 MW Pinst 2,55 MW HRACHOLUSKY CEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	VE Ohře B3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 0,34 0,34 MW Pinst 0,67 MW LIBOČANY RenoEnergie, a.s.	VE Ohře B1 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn  3 stroje celkem 0,72 MW Pinst 0,72 MW SKALKA-Cheb Povodí Ohře, s.p.
VE Vydra E2 oblast uzlu 110 kV Vydra ČEZ D-z  1 2 bl. 3,2 3,2 MW Pinst 6,4 MW VYDRA CEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.					

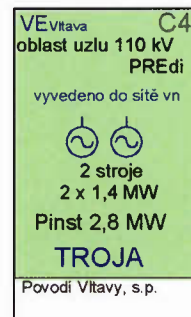
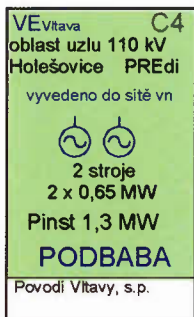
E.ON Distribuce - východ

VE Svatka E7 oblast uzlu 110 kV Bouhovice E.ON D-v vyvedeno do sítě vn  1 bl. 3,1 MW Brno-KNÍNIČKY Pinst 3,1 MW CEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	VE Morava E8 oblast uzlu 110 kV E.ON-v vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 0,36 0,36 MW BULHARY RenoEnergie, a.s.	VE Morava E,F8 oblast uzlu 110 kV Hodonín E.ON D-v vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 0,96 0,96 MW HODONÍN Pinst 1,92 MW INCOS, a.s.	VE Jihlava E6 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn  1 2 3 bl. Pinst 0,77 MW Mohelský mlýn AMAPRINT - Kerndl, s.r.o.	VE Svatka F7 oblast uzlu 110 kV E.ON-v vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 0,2 2,21 MW Nové Mlýny, Milovice Pinst 2,41 MW Povodí Moravy, s.p.	VE Morava E8 oblast uzlu 110 kV Uh. Hradiště E.ON-v vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 1,3 1,3 MW SPYTIHNĚV Pinst 2,6 MW CEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
VE Morava D,E8 oblast uzlu 110 kV Hulín E.ON D-v vyvedeno do sítě vn  1 2 3 bl. 0,9 0,9 1 MW STRŽ-Kroměříž Pinst 2,8 MW Energopro Czech, s.r.o.	VE Svatka D7 oblast uzlu 110 kV Bystřice n.P. E.ON-v vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 6 1,1 MW VÍR I Pinst 7,1 MW E.ON Trend, s.r.o.	VE Svatka D7 oblast uzlu 110 kV Bystřice n. P. E.ON-v vyvedeno do sítě vn  1 bl. 0,742 MW VÍR II Pinst 0,74 MW E.ON Trend, s.r.o.	VE Dyje E6 oblast uzlu 110 kV Vranov E.ON D-v vyvedeno do sítě vn  1 2 3 bl. 6,3 6,3 6,3 MW VRANOV Pinst 18,9 MW E.ON Trend, s.r.o.	VE Dyje F6 oblast uzlu 110 kV Suchohrdly E.ON-v vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 0,67 0,68 MW ZNOJMO Pinst 1,35 MW E.ON Trend, s.r.o.	

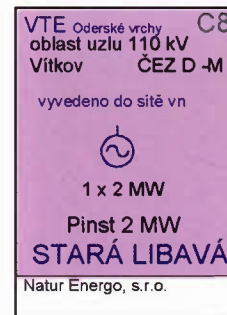
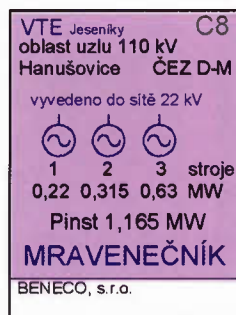
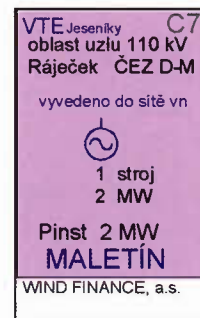
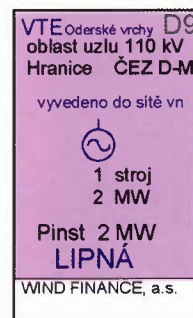
E.ON Distribuce - západ








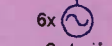
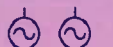





PREdistribuce



ČEZ Distribuce - Morava















ČEZ Distribuce - sever

<p>VTE B2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-S</p> <p>vyvedeno do sítě 22 kV</p>  <p>3 x 1,5 MW</p> <p>Pinst 4,5 MW</p> <p>Hora sv. ŠEBESTIÁNA</p> <p>DROBIL-ENERGO, s.r.o.</p>	<p>VTE Jizerské hory A5 oblast uzlu 110 kV Frydlant ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě 22 kV</p>  <p>2 x 2 MW</p> <p>Pinst 1,2 MW</p> <p>JINDŘICHOVICE</p> <p>Obec Jindřichovice pod Smrkem</p>	<p>VTE Krušné hory A3 oblast uzlu 110 kV Litvínov ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 x 2 MW</p> <p>Pinst 4 MW</p> <p>KLÍNY</p> <p>ALTENERG, s.r.o.</p>	<p>VTE B2 oblast uzlu 110 kV Méděneč ČEZ D-s</p> <p>KR.HAMRY 110 kV</p>  <p>21 x 2 MW</p> <p>Pinst 42 MW</p> <p>KRYŠ. HAMRY</p> <p>ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG</p>	<p>VTE Krušné hory B2 oblast uzlu 110 kV Méděneč ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 x 0,6 MW</p> <p>Pinst 1,8 MW</p> <p>LOUČNÁ</p> <p>Green Lines, s.r.o.</p>	<p>VTE Jizerské hory A5 oblast uzlu 110 kV Frydlant ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>6 x 0,5+0,6 MW</p> <p>Pinst 3,1 MW</p> <p>LYSÝ VRCH</p> <p>Konotech, s.r.o.</p>
<p>VTE Krušné hory A3 oblast uzlu 110 kV Litvínov ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 x 1,5 MW</p> <p>Pinst 3 MW</p> <p>N. VES v Horách</p> <p>Wind Tech, s.r.o.</p>	<p>VTE Krušné hory A3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 stroj 2 MW</p> <p>Pinst 2 MW</p> <p>NOVÁ VES</p> <p>ALTENERG, s.r.o.</p>	<p>VTE Krušné hory A3 oblast uzlu 110 kV Ústí n.L. s. ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 x 2 MW</p> <p>Pinst 4 MW</p> <p>PETROVICE</p> <p>SVEP, a.s.</p>	<p>VTE B2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě 22 kV</p>  <p>3 x 2,5 MW</p> <p>Pinst 7,5 MW</p> <p>RUSOVÁ</p> <p>Green Lines Rusová, s.r.o.</p>	<p>VTE Krušné hory A3 oblast uzlu 110 kV Litvínov ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 4 stroje 2 2 2 2 MW</p> <p>Pinst 8 MW</p> <p>Strážný vrch-N. VES</p> <p>Větrné elektrárny Strážný vrch, a.s.</p>	<p>VTE A3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě 22 kV</p>  <p>3 x 2 MW</p> <p>Pinst 6 MW</p> <p>U TŘÍ PÁNŮ</p> <p>Windtex, s.r.o.</p>





ČEZ Distribuce - střed

<p>VTE B3 oblast uzlu 110 kV Slaný ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 x 3 MW</p> <p>Pinst 6 MW</p> <p>PCHERY</p> <p>VTE Pchery, s.r.o.</p>
--








ČEZ Distribuce - východ

<p>VTE C7 oblast uzlu 110 kV Č. Třebová ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě 22 kV</p>  <p>1 stroj 1,25 MW</p> <p>Pinst 1,25 MW</p> <p>ANENSKÁ STUDÁNKA</p> <p>HT WIND, s.r.o.</p>	<p>VTE C7 oblast uzlu 110 kV Č. Třebová ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě 22 kV</p>  <p>1 2 3 4 stroje 0,25 1,25 1,25 1,25 MW</p> <p>Pinst 4 MW</p> <p>ANENSKÁ STUDÁNKA</p> <p>S & M CZ, s.r.o.</p>	<p>VTE C7 oblast uzlu 110 kV Svitavy ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 stroje 2 2 MW</p> <p>Pinst 4 MW</p> <p>JANOV I-II</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VTE D5 oblast uzlu 110 kV Světlá n.S. ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 stroj 2 MW</p> <p>Pinst 2 MW</p> <p>Kámen u Habrů</p> <p>WIND FINANCE, a.s.</p>	<p>VTE Orlické hory B7 oblast uzlu 110 kV Náchod ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje 4 x 0,4 MW</p> <p>Pinst 1,6 MW</p> <p>N. HRÁDEK</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VTE C7 oblast uzlu 110 kV M. Třebová ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 stroj 1,25 MW</p> <p>Pinst 1,25 MW</p> <p>OSTRÝ KÁMEN</p> <p>HIKELE stavební firma, s.r.o.</p>
<p>VTE C7 oblast uzlu 110 kV M. Třebová ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 stroj 1,25 MW</p> <p>Pinst 1,25 MW</p> <p>OSTRÝ KÁMEN</p> <p>S & M CZ, s.r.o.</p>	<p>VTE C7 oblast uzlu 110 kV M. Třebová ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 stroj 1,25 MW</p> <p>Pinst 1,25 MW</p> <p>OSTRÝ KÁMEN</p> <p>Obec Karle</p>	<p>VTE D7 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 (3) stroje 2(3)x0,25 MW</p> <p>Pinst 0,5 MW</p> <p>POHLEDY</p> <p>Jaroslav Etzler</p>	<p>VTE C7 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě 35 kV</p>  <p>2 x 2 MW</p> <p>Pinst 4 MW</p> <p>ŽIPOTÍN</p> <p>APB - Plzeň, a.s.</p>	<p>VTE C7 oblast uzlu 110 kV M. Třebová ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 stroj 0,6 MW</p> <p>Pinst 0,6 MW</p> <p>ŽIPOTÍN</p> <p>S & M CZ, s.r.o.</p>	<p>VTE C7 oblast uzlu 110 kV M. Třebová ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 stroj 0,6 MW</p> <p>Pinst 0,6 MW</p> <p>ŽIPOTÍN-Hikele</p> <p>Ing. Jan Hikele</p>



ČEZ Distribuce - západ

<p>VTE Krušné hory A3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-Z</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 x 2 MW</p> <p>Pinst 4 MW</p> <p>HORNÍ ČÁSTKOV</p> <p>Wind Tech, s.r.o.</p>	<p>VTE Svitavsko B2 oblast uzlu 110 kV Svitavy ČEZ D-z</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 x 0,33 MW</p> <p>Pinst 0,66 MW</p> <p>NEKLID Boží Dar</p> <p>Benoco, s.r.o.</p>	<p>VTE Krušné hory B1 oblast uzlu 110 kV Jindřichov ČEZ D-z</p> <p>vyvedeno do sítě 22 kV</p>  <p>1 3 stroje 0,315 3 x 0,5 MW</p> <p>Pinst 1,815 MW</p> <p>Nový Kostel</p> <p>Alaš Kastl, dřevovýroba</p>	<p>VTE B1 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 stroje 0,6 0,6 1,5 MW</p> <p>Pinst 2,7 MW</p> <p>TROJMEZÍ</p> <p>Farma Trojmezí, a.s.</p>
--	---	---	--





E.ON Distribuce - východ

<p>VTE F7 oblast uzlu 110 kV Znojmo E.ON D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 stroj 2 MW</p> <p>Pinst 2 MW</p> <p>BANTICE</p> <p>WEB Větrná energie, s.r.o.</p>	<p>VTE D7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 x 0,6 MW</p> <p>Pinst 1,2 MW</p> <p>Brodek u Konice</p> <p>BRODO energetická, s.r.o.</p>	<p>VTE Znojemsko E7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>5x0,85 MW</p> <p>Pinst 4,25 MW</p> <p>BŘEŽANY</p> <p>WEB Větrná Energie s.r.o.</p>	<p>VTE Drahanská vrchovina D8 oblast uzlu 110 kV Konice E.ON D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 x 2 MW</p> <p>Pinst 2 MW</p> <p>DRAHANY</p> <p>Větrné Farmy, a.s.</p>	<p>VTE D6 oblast uzlu 110 kV Telč E.ON D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 x 0,85 MW</p> <p>Pinst 1,7 MW</p> <p>PAVLOV I</p> <p>Wind Power, s.r.o.</p>	<p>VTE Vysočina E6 oblast uzlu 110 kV Telč E.ON D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 x 2 MW</p> <p>Pinst 4 MW</p> <p>PAVLOV II</p> <p>APB - Plzeň, a.s.</p>
<p>VTE Drahanská vrchovina D7 oblast uzlu 110 kV Konice E.ON D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 x 1,5 MW</p> <p>Pinst 3 MW</p> <p>PROTIVANOV</p> <p>Wind Invest, s.r.o.</p>					







ČEZ Distribuce - Morava

<p>SLE D8 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,75 MW</p> <p>Pinst 0,75 MW</p> <p>Horka nad Moravou</p> <p>Ene Sun, a.s.</p>	<p>SLE D9 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,1 MW</p> <p>Pinst 1,1 MW</p> <p>Starojická Lhota</p> <p>REN Power vCZ Solar VII, s.r.o.</p>
--	--





ČEZ Distribuce - sever

<p>SLE A3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,507 MW</p> <p>Pinst 0,507 MW</p> <p>HABŘINA</p> <p>HABUS, s.r.o.</p>	<p>SLE A3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,995 MW</p> <p>Pinst 0,995 MW</p> <p>Chabařovice-Vyklice</p> <p>ENERGY WAY, a.s.</p>	<p>SLE A3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 2,112 MW</p> <p>Pinst 2,112 MW</p> <p>MOST - RING</p> <p>RING energy, s.r.o.</p>	<p>SLE A3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,5 MW</p> <p>Pinst 0,5 MW</p> <p>ŽALANY</p> <p>MABELLIANE, SE</p>
---	---	---	---






ČEZ Distribuce - střed

<p>SLE B4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,664 MW Pinst 0,664 MW Benátky nad Jizerou Business Park Benátky, s.r.o.</p>	<p>SLE B4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,756 MW Pinst 0,756 MW Cvrčovice u Kladna Solární elektrárna Blažek, s.r.o.</p>	<p>SLE E3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>   <p>1 bl 2 bl 0,25 0,403 MW Pinst 0,653 MW LEŠANY I a II FVI, s.r.o.</p>	<p>SLE C5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,9 MW Pinst 0,9 MW MILČICE I HEREDAD, a.s.</p>	<p>SLE C5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 2,82 MW Pinst 2,82 MW ŽÍŠOV Vavřinec Energy, a.s.</p>
---	--	---	---	---













ČEZ Distribuce - východ







<p>SLE C6 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,6 MW Pinst 1,6 MW LUKAVICE FVE BS, s.r.o.</p>	<p>SLE B6 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-V vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,8 MW Pinst 0,8 MW MYŠTĚVES-APROS APROS Solar, s.r.o.</p>	<p>SLE C7 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,6 MW Pinst 1,6 MW SUDSLAVA Fotovoltaika, s.r.o.</p>	<p>SLE B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,519 MW Pinst 0,519 MW VYSOKÉ VESELÍ Dřevařské závody Vysoké Veselí, s.r.o.</p>
--	---	--	---







ČEZ Distribuce - západ






<p>SLE C1 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-Z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,643 MW Pinst 0,643 MW Brod nad Tichou Ing. Miloš Veselý</p>	<p>SLE D2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-Z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,8 MW Pinst 0,8 MW FOLMAVA II FOSO, s.r.o.</p>	<p>SLE D2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,7 MW Pinst 0,7 MW HOLÝŠOV III SOLARSUN Holýšov, s.r.o.</p>	<p>SLE D4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,25 MW Pinst 1,25 MW HOLÝŠOV FVE Holýšov I, s.r.o.</p>	<p>SLE D2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,638 MW Pinst 0,638 MW CHLUMČANY HANEKO, s.r.o.</p>
--	--	---	--	---

E.ON Distribuce - východ








<p>SLE E8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,078 MW Pinst 1,078 MW BAŘICE REN Power CZ Solar IV., s.r.o.</p>	<p>SLE E6 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,075 MW Pinst 1,075 MW Bojanovice u Znojma SUN YAS spol, s.r.o.</p>	<p>SLE D8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,4 MW Pinst 1,4 MW BŘEST PHOTOVOLTAIC, a.s.</p>	<p>SLE E8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,677 MW Pinst 0,677 MW BZENEC I České slunce, s.r.o.</p>	<p>SLE E8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 2 MW Pinst 2 MW Dubňany u Hod. SANERGIE, a.s.</p>	<p>SLE E8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,619 MW Pinst 0,619 MW Dubňany u Hod. SLUNET, s.r.o.</p>
<p>SLE E7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 2,15 MW Pinst 2,15 MW HODONICE RegoEnergie, a.s.</p>	<p>SLE E8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 3,337 MW Pinst 3,337 MW HONĚTICE ELGEN solar, s.r.o.</p>	<p>SLE F7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1 MW Pinst 1 MW Hrádek u Znojma SOLAR 2, s.r.o.</p>	<p>SLE E7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,9 MW Pinst 0,9 MW HRUŠOVANY EL-INSTA CZECH, s.r.o.</p>	<p>SLE E7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,528 MW Pinst 0,528 MW HUSTOPEČE POWERSUN, a.s.</p>	<p>SLE F7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,8 MW Pinst 0,8 MW JAROSLAVICE JAROS 07, s.r.o.</p>






<p>SLE F7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,9 MW Pinst 0,9 MW JAROSLAVICE SOLAR 2, s.r.o.</p>	<p>SLE E6 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,5 MW Pinst 0,5 MW KRHOVICE SOLAR 1, s.r.o.</p>	<p>SLE D6 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,03 MW Pinst 1,03 MW KŘÍŽANOV Stylstav, s.r.o.</p>	<p>SLE E7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,5 MW Pinst 1,5 MW MĚNÍN SOLAR Systems Měnin, s.r.o.</p>	<p>SLE E7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,62 MW Pinst 0,62 MW MIROSLAV REN Power CZ Solar III, s.r.o.</p>	<p>SLE F7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,549 Pinst 0,549 MW OBLEKOVICE MIROS SUN, a.s.</p>
--	---	--	--	--	--

<p>SLE E7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 3,16 MW Pinst 3,16 MW OŘECHOV Sun Power systems, s.r.o.</p>	<p>SLE E8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,702 MW Pinst 0,7 MW Ostrožská Lhota HiTechMedia Systems, s.r.o.</p>	<p>SLE E8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,64 Pinst 0,64 MW Ostrožská Lhota SOLINVEST ENE, s.r.o.</p>	<p>SLE E8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 2,95 MW Pinst 2,95 MW SUDOMĚŘICE ENERGEO, s.r.o.</p>	<p>SLE E7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 3,168 MW Pinst 3,168 MW SYROVICE NUPACK, a.s.</p>	<p>SLE E8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1 MW Pinst 1 MW Uherský Ostroh MCG INVEST, a.s.</p>
--	--	---	---	--	--

<p>SLE E6 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,5 MW Pinst 1,5 MW ÚNANOV Solar Energy, s.r.o.</p>	<p>SLE E7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,68 MW Pinst 0,68 MW UNKOVICE III EL-INSTA SOLAR, s.r.o.</p>	<p>SLE D6 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,59 MW Pinst 0,59 MW VELKÉ MEZIŘÍČI Collector System, s.r.o.</p>	<p>SLE F7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,562 MW Pinst 0,562 MW VOJKOVICE SOLAR 2, s.r.o.</p>	<p>SLE D8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,643 MW Pinst 0,643 MW ŽEŠOV IMK ENERGY, s.r.o.</p>
--	--	--	--	---

E.ON Distribuce - západ

<p>SLE E3 oblast uzlu 110 kV E.ON D-z vyvedeno do sítě vn</p>   <p>1 bl 2 bl 0,693 0,668 MW Pinst 1,36 MW Bušanovice I a II KOROWATT, s.r.o.</p>	<p>SLE F5 oblast uzlu 110 kV E.ON D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,24 MW Pinst 1,24 MW České Velenice REN PowerCZ Solar V, a.s.</p>	<p>SLE E4 oblast uzlu 110 kV E.ON D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 2,95 MW Pinst 2,95 MW DÍVČICE SOLAR 1, s.r.o.</p>	<p>SLE D3 oblast uzlu 110 kV E.ON D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,21 MW Pinst 1,21 MW DOBEV BZK PLUS, s.r.o.</p>	<p>SLE E4 oblast uzlu 110 kV E.ON D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,63 MW Pinst 0,63 MW KÁJOV II KEB Kájov spol, s.r.o.</p>	<p>SLE E3 oblast uzlu 110 kV E.ON D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 0,5 MW Pinst 0,5 MW LENORA BS Solar, s.r.o.</p>
---	---	--	---	--	--

<p>SLE E4 oblast uzlu 110 kV E.ON D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 3,03 MW Pinst 3,03 MW PROTIVÍN SOLAR 1, s.r.o.</p>	<p>SLE E5 oblast uzlu 110 kV E.ON D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 1,478 MW Pinst 1,478 MW RODVÍNŮV Rodvinov Solar, s.r.o.</p>	<p>SLE E3 oblast uzlu 110 kV E.ON D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl 3,368 MW Pinst 3,368 MW VIMPERK REN PowerCZ Solar V, a.s.</p>	<p>SLE E3 oblast uzlu 110 kV E.ON D-z vyvedeno do sítě vn</p>   <p>1 2 bl 1,51 0,98 MW Pinst 2,49 MW VOLARY I a II GARNET VRX, s.r.o.</p>
---	--	--	--

Výběr schémat veřejných zdrojů mimo ČEZ nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 30. 11. 2009)

ČEZ Distribuce - Morava

<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 stroje celkem 3,14 MW Pinst 3,14 MW BOHUMÍN ENIGEN, s.r.o.</p>	<p>PSE D8 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2x0,25 MW Pinst 0,5 MW BOHUŇOVICE ZD Bohuňovice, s.r.o.</p>	<p>PE(TP) ČU C10 uzel 110 kV ČS Armáda ČEZ D-M</p>  <p>3 4 bl. 12 12 MW Pinst 24 MW ČS ARMÁDA Dalkia Česká republika, a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,558 MW Pinst 1,558 MW DARKOV 1 Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,558 MW Pinst 1,558 MW DARKOV 2 Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,56 MW Pinst 1,56 MW DUKLA Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,16 MW Pinst 1,16 MW FRANTIŠEK Green Gas DPB, a.s.</p>
<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,558 MW Pinst 1,558 MW FRANTIŠEK 2 Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,558 MW Pinst 1,558 MW FRANTIŠEK 3 Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PE(TP) ČU D10 oblast uzlu 110 kV Lískovec ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 3 MW Pinst 3 MW F. MÍSTEK Dalkia Česká republika, a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,8 0,6 0,8 MW Pinst 2,2 MW GLOBUS PLESNÁ OSTRAVA České teplo, s.r.o.</p>	<p>PSE(TP) C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,774 MW Pinst 0,774 MW CHLEBOVICE Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,558 MW Pinst 1,558 MW JAN KAREL 1 Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PE(TP) ČU KVE C10 110 kV ČEZ D-M Albrechtice</p>  <p>4 5 bl. 15 40 MW Pinst 55 MW KARVINA Dalkia Česká republika, a.s.</p>
<p>PSE C9 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje 0,986 MW Pinst 0,986 MW KLOKOČOV Vitkovská zemědělská, s.r.o.</p>	<p>PE(TP) ČU C9 oblast uzlu 110 kV Krnov ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 4,8 0,185 MW Pinst 4,985 MW KRNOV Dalkia Česká republika, a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,558 MW Pinst 1,558 MW LAZY 1 Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,558 MW Pinst 1,558 MW LAZY 2 Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE(TP) ZP D8 oblast uzlu 110 kV Červenka ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 4 5 6 7 bl. 0,2 0,2 0,2 0,2 0,02 0,08 0,15 MW Pinst 0,85 MW LITOVEL tepl. Uničovská, Vitězná Městská teplárenská společnost a s. Litovel</p>	<p>PE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 2,5 MW Pinst 2,5 MW LITOVEL Litovelská cukrovarna, a.s.</p>	
<p>PE C8 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 4 MW Pinst 4 MW Energet. hospodářství MOHELNICE ČEZ Energetické služby s.r.o.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,16 MW Pinst 1,16 MW MUGLINOV Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE(TP) C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,627 MW Pinst 0,627 MW ODRA Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PE(TP) HU D8 vn Hodolany TOL</p>  <p>1 3 bl. 6,3 41 MW Pinst 47,3 MW OLOMOUC Dalkia Česká republika, a.s.</p>	<p>PSE D8 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,46 0,46 MW Pinst 0,92 MW OLOMOUC-ČOV Moravská vodárenská, a.s.</p>	<p>PE C9 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 2,6 1,6 MW Pinst 4,2 MW OPAVA Moravskoslezské cukrovary, a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,77 MW Pinst 0,77 MW ORLOVÁ Green Gas DPB, a.s.</p>
<p>PSE(TP) ZP C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,66 0,66 MW Pinst 1,3 MW OSTRAVA - oVaK Ostravské vodárny a kanalizace, a.s.</p>	<p>PE(TP) ČU OVE C10 vn Ostrava (Přívoz)</p>  <p>1 bl. 12,8 MW Pinst 12,8 MW OSTRAVA-Přívoz Dalkia Česká republika, a.s.</p>	<p>PE(TP) C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,7 MW Pinst 0,7 MW OVA-MAR.HORY Dalkia Česká republika, a.s.</p>	<p>PSE(TP) C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,56 MW Pinst 1,56 MW PASKOV Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE D8 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,99 MW Pinst 0,99 MW PROSENICE G-Team, a.s.</p>	<p>PE(TP) ČU D8 vn Dluhovice TPR</p>  <p>1 2 bl. 5 41 MW Pinst 46 MW PŘEROV Dalkia Česká republika, a.s.</p>	<p>PSE D9 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje 4x0,17 MW Pinst 0,68 MW PUSTĚJOV ZEMSPOL STUDĚNKA, a.s.</p>

<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 1,974 MW Pinst 1,974 MW RYCHVALD Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě nn</p> <p>1 bl. 0,63 MW Pinst 0,63 MW SPOVO Ostrava SPOVO, a.s.</p>	<p>PSE(TP) C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 1,56 MW Pinst 1,56 MW STARČ Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE(TP) C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,77 MW Pinst 0,77 MW SVIADNOV Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PE(TP) ČU C9 110 kV ČEZ D-M Třebovice TBE</p> <p>15 16 33 bl. 72 72 30 MW Pinst 174 MW TŘEBOVICE Dalkia Česká republika, a.s.</p>	<p>PSE(TP) D10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,99 0,99 MW Pinst 1,98 MW TŘINEC Moravia Energo, a.s.</p>	<p>PSE D9 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>6 strojů 6 x 0,15 MW Pinst 0,9 MW V. ALBRECHTICE KA Contracting, s.r.o.</p>
---	---	--	---	--	---	---

<p>PE D8 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,7 MW Pinst 0,7 MW VRBÁTKY Cukrovar Vrbátky, a.s.</p>	<p>PSE(TP) C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,58 MW Pinst 0,58 MW VRBICE Green Gas DPB, a.s.</p>	<p>PSE(TP) ZP D9 oblast uzlu 110 kV Vsetín ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 4,8 MW Pinst 4,8 MW VSETÍN Zásobování teplem Vsetín, a.s.</p>	<p>PSE(TP) C4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 4,8 MW Pinst 4,8 MW VSETÍN-Jiráskova POWGEN a.s.</p>	<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 1,16 MW Pinst 1,16 MW ŽOFIE ENIGEN, s.r.o.</p>
---	---	---	--	---

ČEZ Distribuce - sever

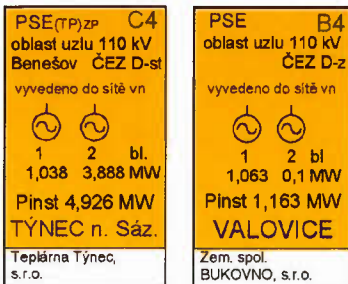
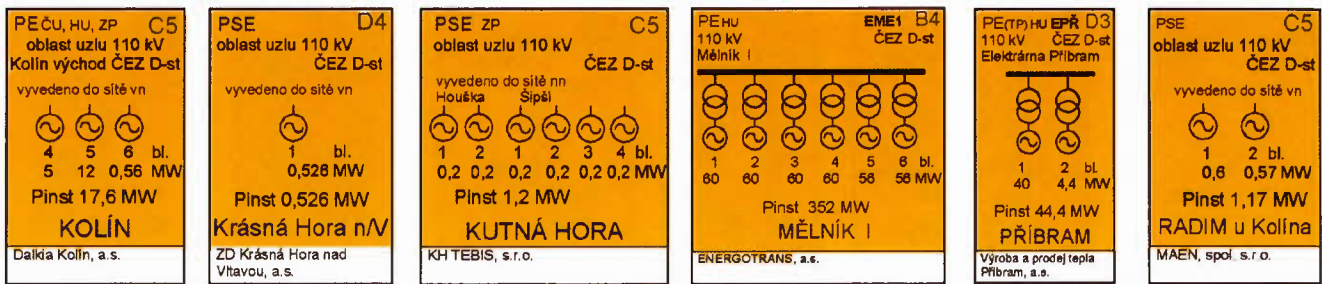
<p>PSE B4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě nn</p> <p>1 2 bl. 0,3 0,3 MW Pinst 0,6 MW BUDYŇE n. O. EM Consult s.r.o.</p>	<p>PSE(TP) A4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,92 MW Pinst 0,92 MW ČESKÁ LÍPA Mandant, spol. s r.o.</p>	<p>PSE A4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě</p> <p>1 bl. 0,92 MW Pinst 0,92 MW ČESKÁ LÍPA Nemocnice s poliklinikou Dubská energetická společnost, a.s.</p>	<p>PSE(TP) ZP A4 oblast uzlu 110 kV Děčín východ ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 3 4 1 2 3 1 2 bl. 1,2 1,2 1,2 1,2 1,6 1,6 1,6 0,8 1,9 MW Pinst 12,2 MW DĚČÍN TERMO Děčín a.s.</p>	<p>PSE(TP) A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 3 bl. 0,92 1,0 0,3 MW Pinst 2,2 MW JABLONEC n. N. Rynovická energetická s.r.o.</p>
--	--	--	---	--

<p>PE HU ZP EKOM B3 110 kV Komořany vn Komořany ČEZ D-s</p> <p>4 5 6 7 10 21 8 22 bl. 32 32 32 20 32 35 34 MW Pinst 239 MW KOMOŘANY United Energy, a.s.</p>	<p>PE(TP) ZP A5 110 kV Liberec TLB ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn 8 kV</p> <p>1 bl. 12 MW Pinst 12 MW LIBEREC Teplárna Liberec, a.s.</p>	<p>PSE(TP) A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p> <p>4 stroje celkem 0,884 MW Pinst 0,88 MW LIBEREC Bazén WARMNIS, spol. s r.o.</p>	<p>PSE A3 oblast uzlu 110 kV Litvínov ČEZ D-s vyvedeno do sítě nn</p> <p>1 bl. 0,63 MW Pinst 0,63 MW LITVÍNOV CELIO, a.s.</p>	<p>PPE ZP ETRM A3 110 kV Košťov TRMICE ČEZ D-s</p> <p>1 bl. 70 MW Pinst 70 MW PPC TRMICE Dalkia Česká republika, a.s.</p>
---	---	--	---	---

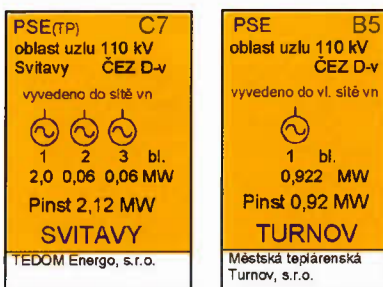
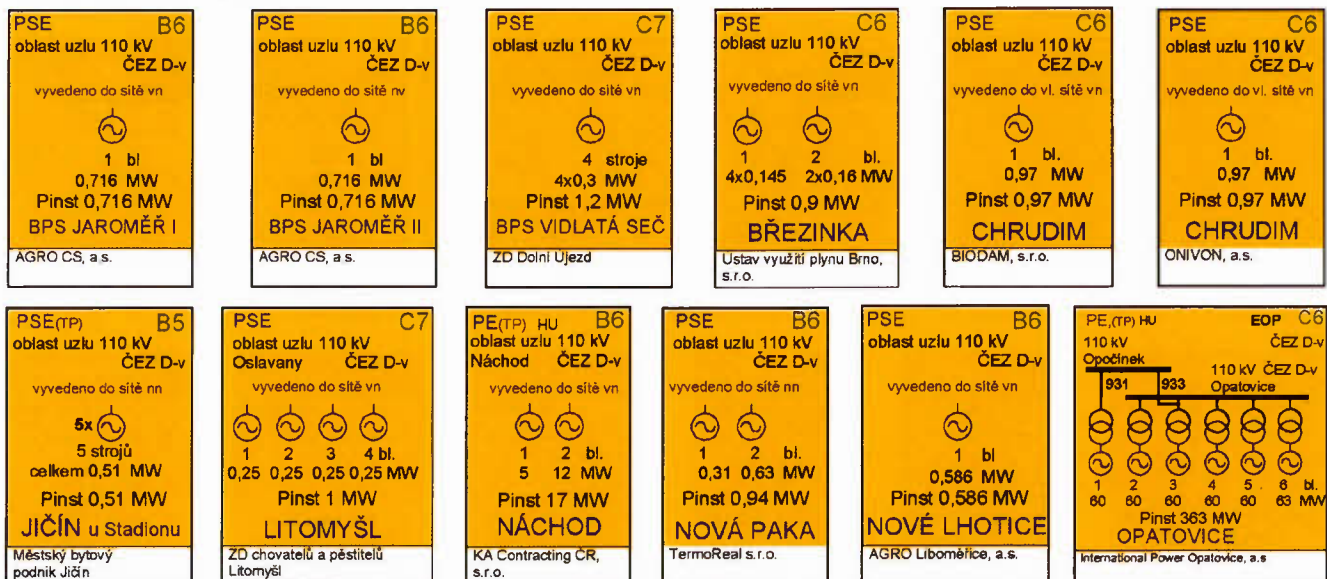
<p>PE(TP) HU, TTD ETRM A3 110 kV Košťov vn Trmice ČEZ D-s</p> <p>4 5 6 7 8 bl. 20 20 16 16 16 MW Pinst 88 MW TRMICE Dalkia Česká republika, a.s.</p>	<p>PSE B2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,33 0,33 MW Pinst 0,66 MW TUŠIMICE Kogenerace Radim, s.r.o.</p>
--	--

ČEZ Distribuce - střed

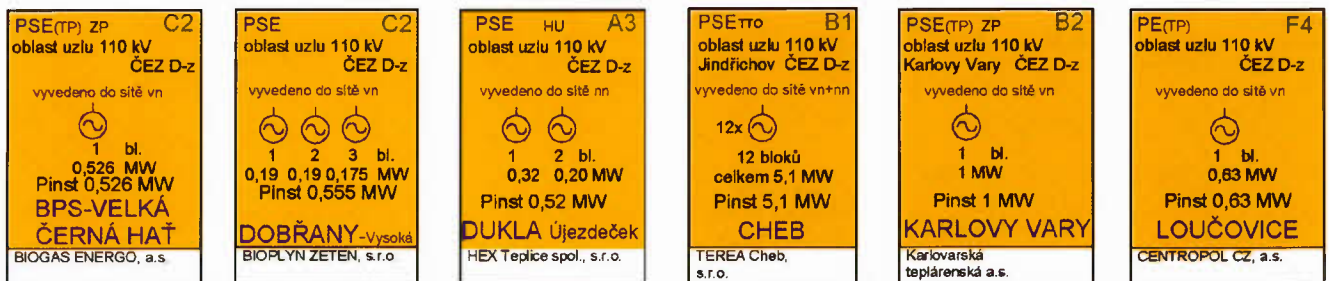
<p>PSE C3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,624 0,092 MW Pinst 0,716 MW BABÍN N. Strašecí Ekologie, s.r.o.</p>	<p>PSE(TP) B4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě nn</p> <p>1 2 bl. 0,31 0,31 MW Pinst 0,62 MW ČELÁKOVICE Q-BYT Čelákovice spol s r.o.</p>	<p>PSE C5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,526 MW Pinst 0,526 MW DRÁHOBUDICE ZAS Bečváry, a.s.</p>	<p>PSE C4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p> <p>8 bl. 43,2 MW Pinst 43,2 MW KLADNO II ECK Generating, s.r.o.</p>	<p>PE, PSE ČU, HU, ZP EKL C3 110 kV Elektrárna Kladno ČEZ D-st</p> <p>4 5 6 PSE 9 12 bl. 135 135 67 28 8 MW Pinst 372 MW KLADNO ECK Generating, s.r.o.</p>	<p>PSE(TP) ZP C3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 1,038 MW Pinst 1 MW KLADNO-Stochov ITES spol., s.r.o.</p>
---	---	--	---	--	---



ČEZ Distribuce - východ



ČEZ Distribuce - západ



PE(TP)HU,ZP B2
oblast uzlu 110 kV
Ostrov ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
5 MW
Pinst 5 MW
OSTROV
Ostrovská
teplárenská a.s.

PSE ZP C2
oblast uzlu 110 kV
Plzeň Jih ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn
1 2 3 4 bl.
0,527 0,527 0,527 0,527 MW
Pinst 2,1 MW
PLZEŇ Bory
Vězeňská služba CR

PE(TP)HU C2
110 kV ČEZ D-z
Plzeň Sever Plz.Město
1226 TPL 1225
1 2 bl.
67 67 MW
Pinst 134 MW
PLZEŇ
Plzeňská
teplárenská a.s.

PSE D1
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
0,536 MW
Pinst 0,536 MW
POBĚŽOVICE
SP Poběžovice, a.s.

PPE ZP,EP B1
230 kV ČEPS
Vítkov PVR
017 018
11 12 21 22 bl.
185 185 MW
Pinst 370 MW
PPC VŘESOVÁ
Sokolovská uhelná,
právní nástupce, a.s.

PSE C2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
0,53 MW
Pinst 0,53 MW
VEJPRNICE
Š & L DRUBEŽARNA
VEJPRNICE spol. s r.o.

PSE C2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
0,55 MW
Pinst 0,55 MW
VYSOKÁ
TERBA, s.r.o.

PSE B2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
0,57 MW
Pinst 0,57 MW
ŽALMANOV
Kogenerace
Žalmanov s.r.o.

E.ON Distribuce - východ

PE(TP)ZP,TO E7
oblast uzlu 110 kV
Maloměřice E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
4 MW
Pinst 4 MW
BRNO SEVER
Teplárny Brno, a.s.

PSE E7
oblast uzlu 110 kV
Bohunice E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
1,04 MW
Pinst 1,04 MW
BRNO Svážná
Teplárny Brno, a.s.

PE(TP)ZP E7
oblast uzlu 110 kV
Brno teplárna E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
20 21 26 27 28 bl.
5 6,6 9 30 30 MW
Pinst 80,6 MW
BRNO ŠPITÁLKA
Teplárny Brno, a.s.

PSE ZP E7
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
1,6 MW
Pinst 1,6 MW
BRNO Turgeněvova
JMP Net, s.r.o.

PSE E7
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
2 stroje
1 MW
Pinst 1 MW
ČEJČ
Horák energo, s.r.o.

PE(TP)ZP,TO E6ML E7
110 kV E.ON D-v
Mediánky
5055
1 2 bl.
71 24 MW
Pinst 95 MW
ČERVENÝ MLÝN
Teplárny Brno, a.s.

PSE(TP) E7
oblast uzlu 110 kV
Oslavany E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 2 3 4 bl.
0,455 0,455 0,02 0,02 MW
Pinst 0,95 MW
IVANČICE
Kotelna mjr. Nováka
TEPLO
IVANČICE, s.r.o.

PSE ZP D6
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 2 3 bl.
0,25 0,25 0,25 MW
Pinst 0,75 MW
KOUTY
ZD Kouty

PPE ZP E8
oblast uzlu 110 kV
Kyjov E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 2 3 bl.
7,4 7,4 8,2 MW
Pinst 23 MW
KYJOV
Teplárna Kyjov, a.s.

PSE E7
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
2 stroje
celkm 1,04 MW
Pinst 1,04 MW
MODŘICE
Brněnské vodárny a
kanalizace, a.s.

PSE E9
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
0,536 MW
Pinst 0,536 MW
NIVNICE
Zemědělská akciová
společnost Nivnice

PSE(TP) D6
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 2 bl.
1 1 MW
Pinst 2 MW
N. MĚSTO n. M.
Novoměstská
teplárenská a.s.

PSE E8
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
0,524 MW
Pinst 0,524 MW
NOVÝ DVŮR
EPS, s.r.o.

PE(TP)HU E8
110 kV E.ON D-v
Barum (vn 22kV) EOTP
1 2 bl.
25 25 MW
Pinst 50 MW
OTROKOVICE
Teplárna Otrokovice, a.s.

PSE E8
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
0,526 MW
Pinst 0,526 MW
ŠVÁBENICE
BURES bps, s.r.o.

PE F7
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 2 bl.
6 6 MW
Pinst 12 MW
TEC Hrušovany n/J
Moravskoslezské
cukrovary, a.s.

PE E6
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
1,5 MW
Pinst 1,5 MW
TŘEBÍČ
TTS cz s.r.o.

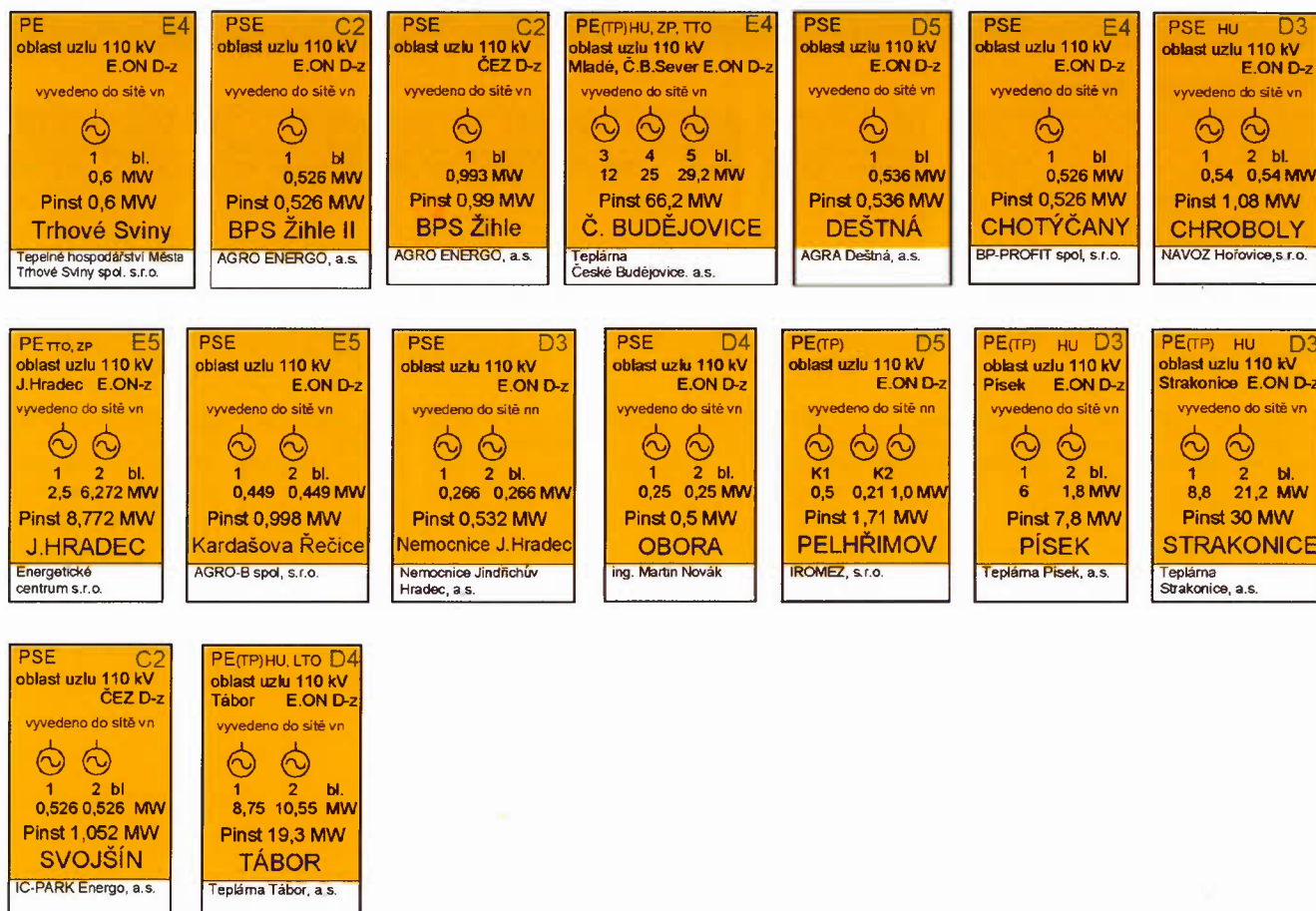
PSE(TP)ZP E6
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
16 jednotek
celkem 2,028 MW
Pinst 2,028 MW
TŘEBÍČ
TTS energo s.r.o.

PSE ZP F7
oblast uzlu 110 kV
Klobouky u Brna E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 2 3 4 bl.
1,2 0,54 0,54 0,54 MW
Pinst 2,8 MW
V. NĚMČICE
JMP Net, s.r.o.

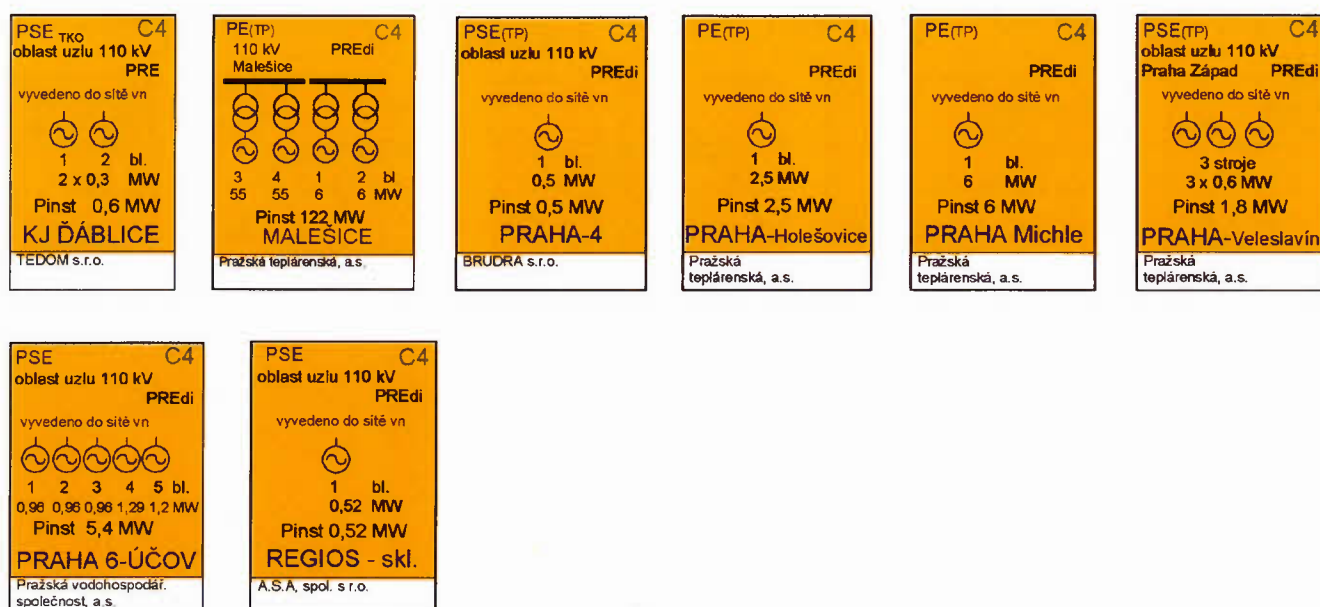
PSE F7
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 2 3 bl.
0,72 0,72 3x0,175 MW
Pinst 1,96 MW
VEL.KARLOV
ZEVO.spol. s.r.o.

PSE ZP E8
oblast uzlu 110 kV
Veselí n. Mor. E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn
1 bl.
1 MW
Pinst 1 MW
VESELÍ n. M.
výtopna Hutník
VESBYT, s.r.o.

E.ON Distribuce - západ

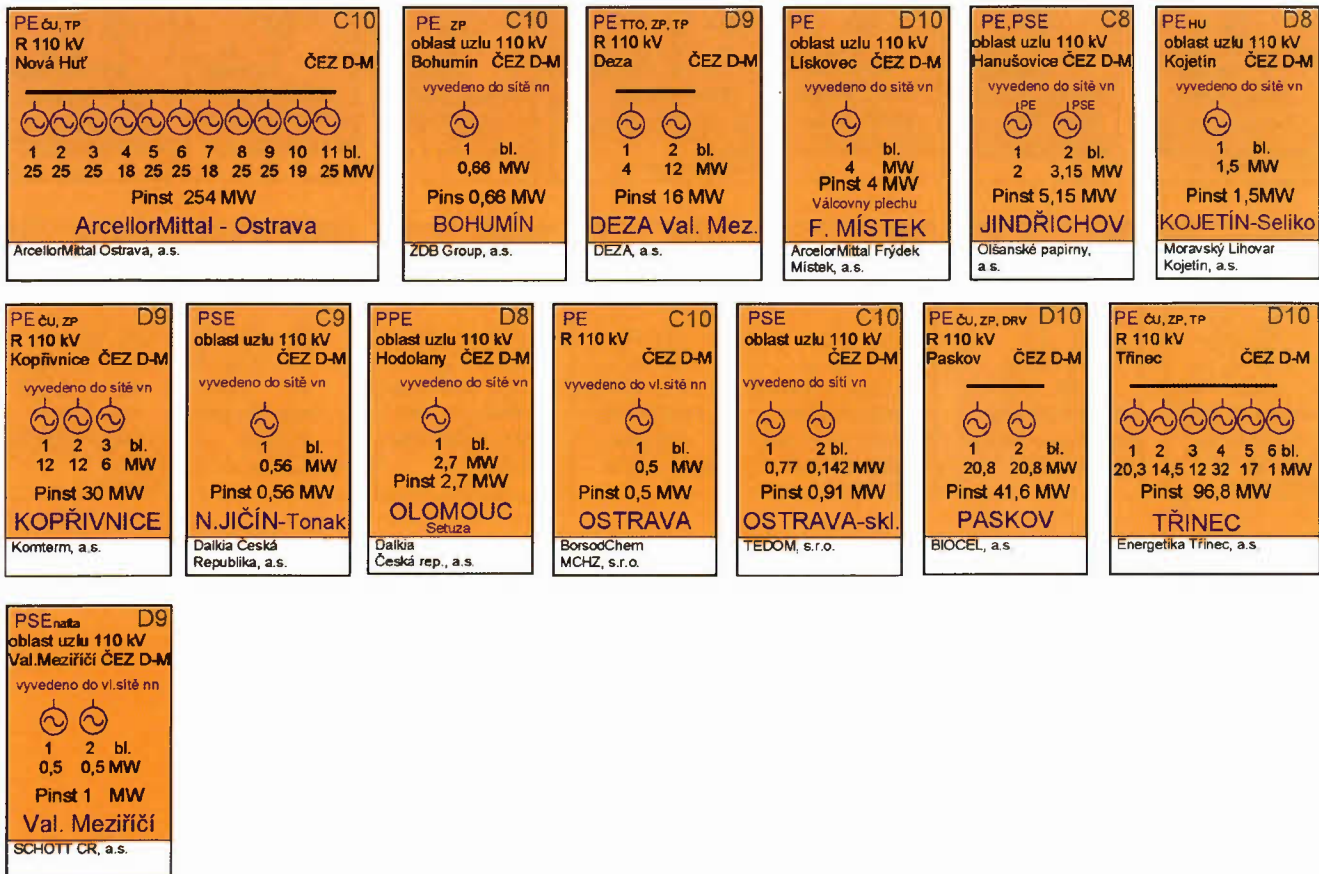


PREdistribuce

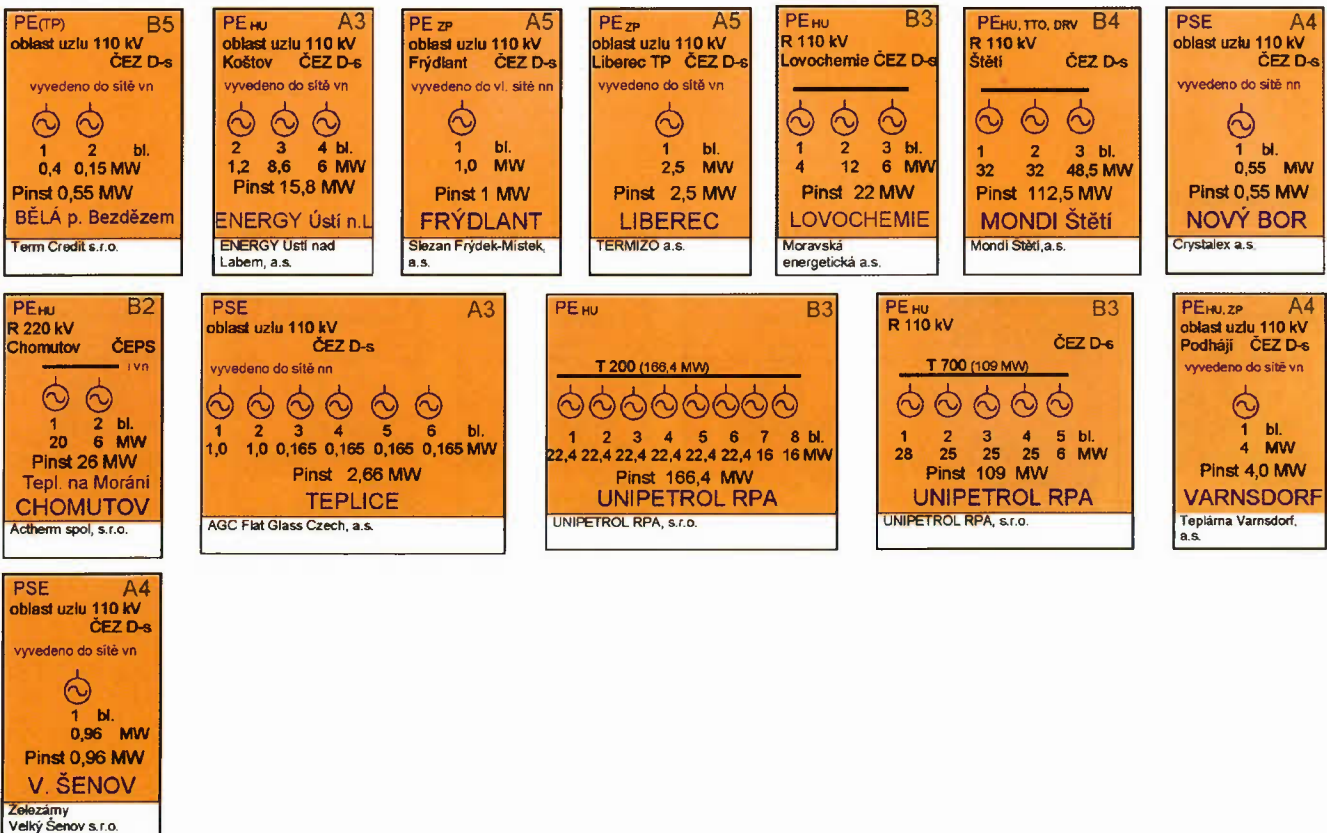


Schémat zdrojů typu závodních elektráren nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2009)

ČEZ Distribuce - Morava



ČEZ Distribuce - sever



ČEZ Distribuce - střed

<p>PE B4 oblast uzlu 110 kV Ml.Boleslav ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 8 7 MW</p> <p>Pinst 15 MW DOBROVICE</p> <p>Cukrovary TTD, a.s.</p>	<p>PE, ПТО, HU B4 R 110 kV Synthos Kral.ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 3 bl. 33 33 0,72 MW</p> <p>Pinst 66,7 MW KAUČUK KRALUPY</p> <p>SYNTHOS Kralupy, a.s.</p>	<p>PSE B3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p> <p>8 strojů</p> <p>celkem 0,736 MW Pinst 0,736 MW KNĚŽEVES</p> <p>TARPO spol. s.r.o.</p>	<p>PE C5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,56 MW</p> <p>Pinst 0,56 MW KOLÍN V.</p> <p>KORAMO, a.s.</p>	<p>PSE B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě nn</p> <p>1 2 3 bl. 0,5 0,04 0,04 MW</p> <p>Pinst 0,58 MW M. BOLESLAV</p> <p>Vodovody a kanalizace Mladá Boleslav, a.s.</p>	<p>PE, HU B4 R 110 kV Spolana Neratovice ČEZ D-st</p> <p>1 2 3 4 5 6 bl. 16,8 8,4 5 12 12 25 MW</p> <p>Pinst 77,2 MW SPOLANA NERATOVICE</p> <p>Spolana, a.s.</p>	<p>PE, Ľ B5 R 110 kV Škoda ČEZ D-st</p> <p>3 4 bl. 44 44 MW</p> <p>Pinst 88 MW Teplárna Škoda AUTO Ml. Boleslav SKO-ENERGO, s.r.o.</p>
---	---	---	--	---	---	--

ČEZ Distribuce - východ

<p>PE, HU B6 oblast uzlu 110 kV Dobruška ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p> <p>4 bl. 4,4 MW</p> <p>Pinst 4,4 MW Č. MEZIRÍČÍ</p> <p>Cukrovary TTD, a.s.</p>	<p>PSE C7 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě nn</p> <p>1 bl. 0,5 MW</p> <p>Pinst 0,5 MW CHOCEŇ</p> <p>ČKO CHLAZENÍ, s.r.o.</p>	<p>PSE, ZP D6 oblast uzlu 110 kV Chotěboř ČEZ D-v vyvedeno do vl. sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,764 0,272 MW</p> <p>Pinst 1,036 MW CHOTĚBOŘ</p> <p>Chotěbořské strojírny služby, a.s.</p>	<p>PSE B6 oblast uzlu 110 kV Chvaletice ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 1,1 MW</p> <p>Pinst 1,1 MW CHVALETICE</p> <p>TEDOM s.r.o.</p>	<p>PSE, ZP B5 oblast uzlu 110 kV Staré Místo ČEZ D-v vyvedeno do vl. sítě 6 kV</p> <p>7 strojů</p> <p>celkem 1,936 MW Pinst 1,936 MW JIČÍN Agrostroj</p> <p>SECO group, a.s.</p>	<p>PPE, ZP B6 R 110 kV Hostinné ČEZ D-v</p> <p>1 2 bl. 4,5 4,5 MW</p> <p>Pinst 9 MW KRPAP - Hostinné</p> <p>KRPA PARER, a.s.</p>	<p>PE, ZP, ПТО C6 oblast uzlu 110 kV Opočinec ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p> <p>2 bl. 2,6 MW</p> <p>Pinst 2,6 MW PARDUBICE</p> <p>PARAMO, a.s.</p>
<p>PE, Ľ C6 R 110 kV Semtín ČEZ D-v</p> <p>11 12 13 14 bl. 12,8 12,8 25 25 MW</p> <p>Pinst 75,6 MW SEMTÍN</p> <p>Synthesia, a.s.</p>	<p>PSE C7 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do vl. sítě nn</p> <p>1 2 bl. 0,26 0,26 MW</p> <p>Pinst 0,52 MW SVITAVY-TOS</p> <p>TOS Svitavy, a.s.</p>					





ČEZ Distribuce - západ

<p>PE C2 oblast uzlu 110 kV Horní Břiza ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 2,1 MW</p> <p>Pinst 2,1 MW KAZNĚJOV</p> <p>Aktva a.s.</p>	<p>PE, HU, ZP C2 R 110 kV Plzeň Škoda ČEZ D-z</p> <p>8 9 10 bl. 30,5 33 26,5 MW</p> <p>Pinst 90 MW Plzeň ELÚ III</p> <p>Plzeňská energetika, a.s.</p>	<p>PSE C2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,4 0,4 MW</p> <p>Pinst 0,8 MW PLZEŇ</p> <p>VODÁRNA PLZEŇ, a.s.</p>	<p>PE, HU B1 R 110 kV Chemie Sok.ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p> <p>2 bl. 6 MW</p> <p>Pinst 6 MW Sokolov CHEMIE Teplárna</p> <p>Hexion Specialty Chemicals, a.s.</p>	<p>PE, HU B1 R 110 kV Vřesová ČEZ D-z</p> <p>1 2 3 4 bl. 55 55 55 55 MW</p> <p>Pinst 220 MW ZE VŘESOVÁ</p> <p>Sokolovská uheřná, právní nástupce, a.s.</p>
---	--	--	--	---




E.ON Distribuce - východ

<p>PE, ПТО, ZP E7 R 110 kV Lišeň E.ON D-v vyvedeno do sítě vn 22kV</p> <p>1 2 bl. 12 6 MW</p> <p>Pinst 18 MW BRNO Lišeň</p> <p>ENERGZET, a.s.</p>	<p>PE, PSE D6 R 110 kV E.ON D-v</p> <p>1 2 3 bl. 0,31 0,26 0,26 MW</p> <p>Pinst 0,835 MW BŘECLAV</p> <p>KA Contracting CR, s.r.o.</p>	<p>PE, ZP D9 oblast uzlu 110 kV Rychlov E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,63 MW</p> <p>Pinst 0,63 MW BYSTRICE p. H.</p> <p>TON - Energo, a.s.</p>	<p>PSE D8 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do vl. sítě nn</p> <p>1 bl. 0,594 MW</p> <p>Pinst 0,59 MW PROSTĚJOV</p> <p>DT-výhybkárna a strojírna, a.s.</p>	<p>PE, Ľ E9 R 110 kV Zlín E.ON D-v</p> <p>VI 31 32 bl. 8,25 6,0 25 30 MW</p> <p>Pinst 69,3 MW ZLÍN</p> <p>Alpiq Zlín s.r.o.</p>	<p>PE, HU, ZP D6 R 110 kV ŽDAS E.ON D-v</p> <p>1 2 3 bl. 6 6 0,5 MW</p> <p>Pinst 12,5 MW ŽDÁR n. S.</p> <p>ZDAS, a.s.</p>
--	--	--	--	--	--

E.ON Distribuce - západ

<p>PE_{HU} D4 oblast uzlu 110 kV Plané E.ON-z</p>  <p>3 bl. 46,5 MW Pinst 46,5 MW AES Bohemia Planá</p> <p>AES Bohemia spol. s.r.o.</p>	<p>PE_{ZP} F4 R 110 kV Větrní E.ON-z</p>  <p>1 2 bl. 12 12 MW Pinst 24 MW JIP Větrní</p> <p>JIP-Papíry Větrní, a.s.</p>	<p>PE_{HU} B3 oblast uzlu 110 kV Písek E.ON-z</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 4 2,5 MW Pinst 6,5 MW Písek JITEX</p> <p>KOMTERM, a.s.</p>	<p>PSE E4 oblast uzlu 110 kV E.ON-z</p> <p>vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 bl. 0,25 0,25 MW Pinst 0,5 MW VELEŠÍN</p> <p>Jihostroj a.s.</p>
---	---	---	--

PREdistribuce

<p>PSE(TP) ZP C4 oblast uzlu 110 kV PREdi</p> <p>vyvedeno do vlastní sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,77 MW Pinst 0,77 MW PRAHA 4 - Krč</p> <p>České teplo, s.r.o.</p>	<p>PSE(TP) C4 oblast uzlu 110 kV PREdi</p> <p>vyvedeno do vlastní sítě nn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,45 0,45 0,45 MW Pinst 1,4 MW PRAHA 4 - ÚVN</p> <p>OMNICON, s.r.o.</p>	<p>PSE C4 oblast uzlu 110 kV Letňany PREdi</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p>  <p>5 strojů celkem 4,95 MW Pinst 4,95 MW PRAHA-Daewoo</p> <p>TEDOM, s.r.o.</p>
---	---	---

Přehled tepelných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2009)

Lokalita	Označení PG	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ bloku	Celkový inst. výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Vyvedení výkonu		Rozvodna	Palivo	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
Poříčí	1	55,0	KO	165,0	1957	ČEZ Distribuce region východ	110	Poříčí	Hnědé uhlí Biomasa Černé uhlí	536,3 / 470,0
	2	55,0	KO							
	3	55,0	KO							
Tisová I	1	57,0	K	183,8	1959 - 1960	ČEZ Distribuce region západ	110	Vítkov	Hnědé uhlí Biomasa	917,6 / 780,0
	2	57,0	KO							
	3	57,0	KO							
	4	12,8	PT							
	5	57,0	KO							
Hodonín	3	50,0	KO	105,0	1951 - 1957	E.ON Distribuce region východ	110	Hodonín (ČEZ)	Hnědé uhlí Biomasa	467,2 / 414,7
	4	55,0	KO	112,0	1961					
Tisová II	6	112,0	K		1961	ČEPS	220	Vítkov	Hnědé uhlí	745,0 / 673,9
	9	110,0	K	220,0	1971					
Pruněřov I	10	110,0	K		1971	ČEZ Distribuce region střed	110	Mělník (ČEZ)	Hnědé uhlí	1 027,7 / 913,6
	3	110,0	K	440,0	1967 - 1968					
	4	110,0	K							
	5	110,0	K							
	6	110,0	K							
	2	110,0	K	220,0	1967					
Ledvice 2	2	110,0	K	220,0	1967	ČEZ Distribuce region sever	110	Chotějovice	Hnědé uhlí	1 420,0 / 1 253,1
Ledvice 3	3	110,0	K	110,0	1967	ČEZ Distribuce region sever	110	Chotějovice	Hnědé uhlí	649,5 / 568,0
	4	110,0	K							
Tušimice II	21	200,0	K	800,0	1974 - 1975	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí	2 968,1 / 2 703,9
	22	200,0	K							
	23	200,0	K							
	24	200,0	K							
	2	200,0	K	1 000,0	1970 - 1977					
Počerady	3	200,0	K			ČEPS	400	Výškov	Hnědé uhlí	6 655,0 / 6 160,4
	4	200,0	K							
	5	200,0	K							
	6	200,0	K							
	2	200,0	K	800,0	1977 - 1978					
	3	200,0	K							
Chvaletice	1	200,0	K	800,0	1977 - 1978	ČEPS	400	Týnec	Hnědé uhlí	2 640,1 / 2 378,2
	2	200,0	K							
	3	200,0	K							
	4	200,0	K							
Dětmarovice	1	200,0	K	800,0	1975 - 1976	ČEZ Distribuce region Morava	110	Dětmarovice (ČEZ)	Černé uhlí	1 967,1 / 1 818,6
	2	200,0	K							
	3	200,0	K							
	4	200,0	K							
Pruněřov II	21	210,0	K	1 050,0	1981 - 1982	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí	6 633,5 / 5 911,4
	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	2 391,9 / 2 218,6
	1	6,3	PT	18,3	1955, 1963					
Teplárna Dvůr Králové	2	12,0	KO			ČEZ Distribuce region východ	35	Lipnice	Biomasa	12,5 / 11,4
Teplárna Energetika Vítkovice	7	16,0	KO	79,0	1983					
Energetika Vítkovice	8	16,0	KO		1993	ČEZ Distribuce region Morava	110	Vítkovice	Černé uhlí Ostatní plyny	213,4 / 192,0
	9	22,0	PT		1995					
	10	25,0	PT		1984					

Přehled jaderných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2009)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ reaktoru	Celkový inst. výkon výrobný [MW _e]	Uvedení do provozu	Vývedení výkonu		Rozvodná (místo připojení)	Palivo	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
JE Dukovany	1	440,0	VVER 440	1830,00	1985 - 1988	ČEPS	400	Slavětice	UO ₂ s prům. 3,82% oboh. uranu o štěp. izotop U ₂₃₈	13 955,1 / 13 071,7
	2	440,0	VVER 440							
	3	510,0	VVER 440							
	4	440,0	VVER 440							
JE Temelín	1	1 000,0	VVER 1000	2000,00	2002	ČEPS	400	Kočín	UO ₂ s prům. 3,82% oboh. uranu o štěp. izotop U ₂₃₈	13 252,6 / 12 593,0
	2	1 000,0	VVER 1000							

Přehled vodních elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2009)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ elektrárny	Celkový inst. výkon výrobný [MW _e]	Uvedení do provozu	Vývedení výkonu		Rozvodná (místo připojení)	Vodní tok	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
Lipno I	1,2	2 x 60,0	akumulační	120,00	1959	E.ON Distribuce část západ	110	Lipno (ČEZ)	Vltava	146,9 / 146,8
Lipno II	1	1 x 1,5	průtočná	1,50	1957	E.ON Distribuce část západ	22	mělnická ČD Vyšší Brod	Vltava	5,8 / 5,6
Orlík	1,2,3,4	4 x 91,0	akumulační	364,00	1961 - 1962	ČEPS	220	Milín	Vltava	474,4 / 474,0
Slapy	1,2,3	3 x 48,0	akumulační	144,00	1954 - 1955	ČEZ Distribuce region střed	110	Slapy (ČEZ)	Vltava	360,8 / 360,3
Dalešice	1,2,3,4	450,0	přečerpávací	450,00	1978	ČEPS	400	Slavětice	Jihlava	191,1 / 189,5
Dlouhá Stráně	1,2	2 x 325,0	přečerpávací	650,00	1996	ČEPS	400	Krasikov	Divoká Desná	315,4 / 314,1
Kamýk	1,2,3,4	4 x 10,0	akumulační	40,00	1961	E.ON Distribuce část západ	110	Kamýk (ČEZ)	Vltava	83,6 / 83,5
Štěchovice I	1,2	2 x 11,25	akumulační	22,50	1943 - 1944	ČEZ Distribuce region střed	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	98,7 / 98,3
Štěchovice II	3	1 x 45,0	přečerpávací	45,00	1996	ČEZ Distribuce region střed	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	46,4 / 46,2
Vrané nad Vltavou	1,2	2 x 6,94	akumulační	13,88	1936	ČEZ Distribuce region střed	110	Vrané nad Vltavou (ČEZ)	Vltava	53,5 / 53,3
Hněvkovice	1,2	2 x 4,8	akumulační	9,60	1992	E.ON Distribuce část západ	22	Hněvkovice (ČEZ)	Vltava	30,5 / 29,7
Kořensko 1	1,2	2 x 1,9	průtočná	3,80	1992	E.ON Distribuce část západ	22	Bechyně, Mydlovary	Vltava	9,0 / 8,9
Mohelno	1,2	1,2 + 0,56	průtočná	1,76	1999	E.ON Distribuce část východ	22	Dalešice (ČEZ)	Jihlava	6,5 / 6,3
Želina	1,2	2 x 0,32	průtočná	0,63	1994	ČEZ Distribuce region sever	22	Kadaň	Ohře	2,2 / 2,1
Kořensko 2	1	1 x 0,94	průtočná	0,94	2000	E.ON Distribuce část západ	22	přes trafo vl. sp. elny Kořensko	Vltava	1,7 / 1,7
Dlouhá Stráně 2	1	0,16	průtočná	0,16	2000	ČEZ Distribuce region Morava	22	přes trafo vl. sp. elny Dl. Stráně	Divoká Desná	0,4 / 0,4

Výběr vodních elektráren v ČR - výrobci mimo ČEZ, a. s.

(nad 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2009)

Zásobovací oblast	Lokalita	Název společnosti, která výrobu provozuje	Instalovaný výkon [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vyvedení výkonu [kW]	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok
PRE Distribuce	MVE Modřany	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	3 x 0,550	6,865 / 6,731	22	Lhotka	Vltava
	MVE Podbaba	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,648	5,391 / 5,391	22	Holešovice	Vltava
	MVE Štvanice	Povodí Vltavy, státní podnik	3 x 1,890	19,766 / 19,766	22	Pražáčka	Vltava
ČEZ Distribuce region střed	MVE Benátky nad Jizerou	RNDr. Luděk Liška	2 x 0,430	4,408 / 4,408	22		Jizera
	MVE Brandýs nad Labem	LobCon, s.r.o.	2 x 0,990	11,152 / 11,122	22	Toušev	Labe
	MVE Dražice nad Jizerou	SP Dražice s.r.o.	0,740	3,726 / 3,721	22		Jizera
	MVE JIHNEVOUSICE	HYDROENERGO s.r.o.	0,500	2,511 / 2,511	22		Jizera
	MVE Hradištko	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 1,003	7,262 / 7,121	22	Nymburk	Labe
	MVE Kačov	Ing. Jana Válková	2 x 0,300	2,801 / 2,801	22		Jizera
	MVE Klavary I	Klavarská elektrárnská v.o.s.	2 x 0,315	2,684 / 2,684	22		Labe
	MVE Klavary II	Klavarská elektrárnská v.o.s.	3 x 0,315	3,717 / 3,717	22		Labe
	MVE Týnec nad Labem	MVE Týnec s.r.o.	4 x 0,09 + 0,11 + 0,124	1,050 / 1,050	22		Labe
	MVE Klecany	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,600	6,004 / 6,004	22	Kralupy	Vltava
	MVE Kolín	Elektrárna Kolín a.s.	0,135; 2 x 0,325; 0,275	3,280 / 2,842	22	Kolín	Labe
	MVE Kostelec nad Labem	Rida Consulting, a.s.	3 x 0,700	11,289 / 11,170	22	Toušev	Labe
	MVE Kostomlátky	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 1,350	10,314 / 10,114	22	Nymburk	Labe
	MVE Libčice nad Vltavou	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 2,390	26,714 / 26,714	22	Kralupy	Vltava
	MVE Lobkovice	Povodí Labe, státní podnik	2 x 1,100	8,243 / 8,243	22	Neratovice	Labe
	MVE Mířejovice	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	5 x 0,700	11,919 / 11,686	22	Kralupy	Vltava
	MVE Nymburk	MVE - HYDRO, s.r.o.	(2 x 0,32) + 0,256 + 0,178	2,166 / 2,083	22	Nymburk	Labe
MVE Obříství	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,679	11,554 / 11,246	22	Neratovice	Labe	
MVE Poděbrady	1. elektrárnská s.r.o.	4 x 0,240	4,102 / 4,030	22	Neratovice	Labe	
MVE Tři Chaloupky	PREDAX FINANCE, s.r.o.	1,000	6,343 / 6,170	22	Nymburk	Labe	
MVE Veletov	Povodí Labe, státní podnik	2 x 0,315	3,530 / 3,518	22	Milovice	Labe	
MVE Vraňany	Povodí Vltavy, státní podnik	2,500	13,013 / 13,013	22		Vltava	
E.ON Distribuce část západ	MVE České Vrbné	1. elektrárnská s.r.o.	2 x 0,980	10,095 / 9,897	22	České Budějovice	Vltava
	MVE Duropack	Duropack Bupak Papírna s.r.o.	2 x 0,325	2,922 / 2,906	0,4		Vltava
	MVE Husinec	AQUA ENERGIE s.r.o.	0,630	1,801 / 1,801	22	Blatnice	Blatnice
	MVE Plav	Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	0,63 (3 stroje)	2,510 / 2,510	22	Mašice	Mašice
	MVE Soběnov	E.ON Trend s.r.o.	0,770 + 0,460	5,385 / 5,327	22	Domoradice	Černá
	MVE Sokolský Ostrov	AQUA ENERGIE s.r.o.	3 x 0,253	3,891 / 3,891	22	Domoradice	Mašice
ČEZ Distribuce region západ	MVE Římov	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,500	4,670 / 4,670	vn	Domoradice	Mašice
	MVE Bukovec	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	0,630	1,137 / 1,137	0,4		Berounka
	PVE Černé Jezero 1	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1,500	0,177 / 0,156	22	Nýrsko	Úhlava
	MVE Bukovec - Mlýn	MVE Bukovec - Mlýn s.r.o.	0,540	1,699 / 1,699	22		Berounka
	MVE Hracholusky	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2,550	10,556 / 10,556	22	Křimice	Mže
	MVE Skalka	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,350 + 0,019	1,835 / 1,835	22	Cheb	Ohře
	MVE Vydra	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 3,200	29,597 / 29,597	110	Vydra	Vydra

Výběr vodních elektráren v ČR - výrobci mimo ČEZ, a. s.

(nad 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2009)

Zásobovací oblast	Lokalita	Název společnosti, která výrobu provozuje	Instalovaný výkon [MW _e]	Roční výroba elektriny bruto / netto [GWh]	Vyvedení výkonu [kW]	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok
ČEZ Distribuce region sever	MVE Brandl	F O B O S spol. s r.o.	2 x 0,25 + 2 x 0,16	1,981 / 1,981	35		Nisa
	MVE Březiny u Děčína KOLIN HYDRO	Vodní elektrárny Ploučnice a. s. Dalkia Kolín, a.s.	2 x 0,250 + 0,03 0,135 + 2 x 0,325 + 0,275	1,762 / 1,744 3,280 / 2,842	0,4 22		Ploučnice Labe
	MVE Doksany	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,400	2,759 / 2,759	22		Ohře
	MVE Desná I	F O B O S spol. s r.o.	0,500	1,532 / 1,532	35		Bílá Desná
	MVE Ervěnický koridor	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,315	2,022 / 2,022	0,4		Ohře
	MVE Františkov nad Ploučnicí	A - ENERGY s.r.o.	1 x 0,576	1,767 / 1,767	22		Ploučnice
	MVE Hradištle	Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	2 x 1,600	11,197 / 11,197	22		VD Přisečnice
	MVE Kadaň - Pokutice	Povodí Ohře, státní podnik	2,280	10,227 / 10,227	22		Ohře
	MVE Kořenov	1. elektrárnská s.r.o.	0,200 + 2 x 0,360	3,217 / 3,148	35		Nisa
	MVE Kořenov	První elektrárnská Liberec spol.s r.o.	4 x 0,220	3,255 / 3,255	35		Nisa
	MVE Libočany	RenoEnergie, a.s.	2 x 0,336	3,117 / 3,117	10		Ohře
	MVE Libochovice	EWA Libochovice, s.r.o.	2 x 0,250	2,187 / 2,187	22		Ohře
	MVE Lišný	TEODICEA s.r.o.	2 x 0,400	3,016 / 2,971	35	Železný Brod	Jizera
	MVE Malá Veleň	A - ENERGY s.r.o.	2 x 0,350	1,501 / 1,501	22		Ploučnice
	MVE Meziboří	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 3,800	7,782 / 7,631	22	Litvínov	VD Fláje
	MVE Nechranice	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 5,000	66,117 / 66,117	22	Chomutov + Verneřov	Ohře
	MVE Pátek u Loun	MVE Pátek, s.r.o.	2 x 0,250	2,089 / 2,089	0,4	Louny	Ohře
	MVE Poniklá	KREDIT CENTRUM s.r.o.	2 x 0,304		0,4		Jizera
	MVE Popelnice	KREDIT CENTRUM s.r.o.	2 x 0,378		5,5	Tanvald	Kamenice
	MVE Rudolfov I	Povodí Labe, státní podnik	0,720	1,718 / 1,718	10		Labe
	MVE Semily - Řeky	GIVERNY, a.s.	0,464 + 0,310	0,554 / 0,547	0,4		Jizera
	MVE Spálov	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,200	11,621 / 11,325	22	Semily	Jizera
	MVE Střekov	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3 x 6,500	90,033 / 90,033	10	Koštov	Labe
	MVE Tanvald	KREDIT CENTRUM s.r.o.	0,704 (4 stroje)		5,5	Tanvald	Kamenice
	MVE Víška	Milan Hynek	2 x 0,200 + 0,100	2,367 / 2,367	0,4		Směda
	ČEZ Distribuce region východ	MVE Albrechtice	Ing. Jiří Čáp	(3 stroje) 0,556	1,623 / 1,556	35	
MVE Březhrad		VÍT a SPOL, spol. s r.o.	3 x 0,330	5,536 / 5,536	35	Pardubice	Labe
MVE Dřevobrus		Martin Mádl a spol. s r.o.	2 x 0,250	0,906 / 0,906	35		Labe
MVE Hradec Králové III		1. elektrárnská s.r.o.	0,690	1,515 / 1,486	35		Labe
MVE Hradec Králové		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3 x 0,250	3,232 / 3,226	35		Labe
MVE Les Království		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,105	8,276 / 8,276	35	Poříčí	Labe
MVE Litice		Povodí Labe, státní podnik	0,720	2,873 / 2,873	35	Žamberk	Labe
MVE Rozkoš		Povodí Labe, státní podnik	0,675	1,282 / 1,275	35		Labe
MVE Pardubice		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1,960	6,207 / 6,066	35	Pardubice	Labe
MVE Pastviny I		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3,000	5,170 / 5,138	35	Žamberk	Labe
MVE Práčov		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	9,750	14,714 / 14,544	35	Opocinek	Divoká Orlice
MVE Předměřice		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2,100	4,273 / 4,196	35	Všestary	Chrudimka
							Labe

Výběr vodních elektráren v ČR - výrobci mimo ČEZ, a. s.

(nad 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2009)

Zásobovací oblast	Lokalita	Název společnosti, která výrobu provozuje	Instalovaný výkon [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vyvedení výkonu [kV]	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok	
ČEZ Distribuce region východ	MVE Přelouč	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x (0,680 + 0,490)	8,815 / 8,631	35	Opočinec	Labe	
	MVE Seč	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	3,120	5,196 / 5,096	35	Opočinec	Chrudimka	
	MVE Smitřice	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2,400	10,727 / 10,520	35	Hradec Králové	Labe	
	MVE Smojedy	KIPP s.r.o.	2 x 0,980	7,599 / 7,599	35	Opočinec	Labe	
	E.ON Distribuce část východ	MVE Brno - Kněničky	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3,100	3,101 / 3,101	22	Bohunice	Svratka
		MVE Buhary	RenoEnergie, a.s.	(2 stroje) 0,720	3,618 / 3,618	10		Dyje
		MVE Hodonín	INCOS a.s.	2 x 0,960	7,494 / 7,397	22	Hodonín	Morava
		MVE Mohelský mlýn	AMAPRINT - Kernl, s.r.o.	0,770 (3 stroje)	0,382 / 0,372	22		Jihlava
		MVE Nové Mlýny, Milovice	Povodí Moravy, státní podnik	2,210 + 0,200	11,291 / 11,291	22	Hustopeče	Dyje
		MVE Spytýněv	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,300	3,243 / 3,243	22	Uherské Hradiště	Morava
MVE Střez		ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 0,900 + 1,000	9,364 / 9,179	22	Hulín	Morava	
MVE Vír I		E.ON Trend s.r.o.	6,000 + 1,100	15,123 / 15,011	22	Bystřice nad Perštejnem	Svratka	
MVE Vír II		E.ON Trend s.r.o.	1 x 0,742	1,955 / 1,929	22	Bystřice nad Perštejnem	Svratka	
MVE Vranov nad Dyjí		E.ON Trend s.r.o.	3 x 6,300	39,004 / 38,857	22	Vranov	Dyje	
ČEZ Distribuce region Morava	MVE Znojmo	E.ON Trend s.r.o.	0,670 + 0,680	6,730 / 6,623	22	Suchbátka	Dyje	
	MVE Želivka	1. elektrárnská s.r.o.	1,260 + 0,350 + 0,550	4,598 / 4,552	22	Pelhřimov	Želivka	
	MVE Hranice	UNIPOL spol. s r.o.	0,63	1,938 / 1,938	22		Bečva	
	MVE Kružberk	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	4,380	12,007 / 11,773	22	Vitkov	Moravice	
	MVE Nové Mlýny	MHM EKO s.r.o.	0,500	0,350 / 0,350	22		Morava	
	MVE Přerov	Přerov MVE s.r.o.	0,500	1,241 / 1,241	22		Morava	
	MVE Slezská Harta	Povodí Odry, státní podnik	2,650 + 0,400	17,103 / 16,866	22	Břidličná	Moravice	
	MVE Šance	Povodí Odry, státní podnik	0,200 + 0,830	5,034 / 4,632	22	Frydlant	Ostravice	
	MVE Lhotka	Povodí Odry, státní podnik	0,628	2,384 / 2,320	22		Odra	
	MVE Troubky	TROUBKY MVE s.r.o.	0,500 + 0,200	0,540 / 0,540	22		Morava	
MVE Žimrovice	ORC group s.r.o.	0,950	2,648 / 2,648	22		Moravice		

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR (provozoven) mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2009

(nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Praha - Malešice	1	PT	6,000	1963	122,000	184,308 / 175,500	PRE Distribuce	110	ČU	
	2	PT	6,000	1963						
	3	PT	55,000	1971						
	4	PTO	55,000	1971						
Pražská teplárenská a.s.	1	PT	6,000	1965	6,000	7,113 / 6,974	PRE Distribuce	22	ZP	
Pražská teplárenská a.s.	1	PM	0,600	1996	1,800	6,996 / 6,898	PRE Distribuce	22	ZP	plynové motory DORMAN
Pražská teplárenská a.s.	2	PM	0,600	1996	2,500	1,347 / 1,296	PRE Distribuce	22	ZP	
Pražská teplárenská a.s.	3	PM	0,600	1996						
Praha - Holešovice	1	PTO	2,500	1995	2,500	1,347 / 1,296	PRE Distribuce	22	ZP	
Pražská teplárenská a.s.	1	spal.	7,587		7,587	21,666 / 19,858	různé RPDS	0,4 22	ZP Bioplyn	kogenační jednotky MT 140, CAT 2000, CAT 260
Různé lokality TEDOM ENERGO s.r.o.	25 vyroben									
Kladno - Dubská	9	KO	28,000	1976	305,966	1 534,195 / 1 393,866	ČEZ Distribuce region střed	110	ČU, HU Biomasa	do 10. 2009 ECK Generating, s.r.o. (výroba je za ECK Generating + Alpiq)
	4	KO	135,533	1999						
	5	KO	135,533	1999						
	12	PT	6,900	1999						
Alpiq Generation (CZ) s.r.o.	6	spal.	66,900	1998	66,900	3,769 / 2,850	ČEZ Distribuce region střed	110	ZP	do 10. 2009 ECK Generating, s.r.o.
Kladno - Dubská	1	spal.	50,800	2006	50,800	2,581 / 2,529	ČEZ Distribuce region střed	110	ZP	(výroba je za ECK Generating + Alpiq)
Alpiq Generation (CZ) s.r.o.	4	PT	5,000	1968	17,560	39,418 / 35,880	ČEZ Distribuce region střed	22	HU, ZP Biomasa	(výroba je za ECK Generating + Alpiq)
Kladno II.	6	PT	0,560	1999						
Alpiq Generation (CZ) s.r.o.	5	KO	12,000	1999						
Kolin	1	PT	60,000	1994	352,000	1 323,866 / 1 132,822	ČEZ Distribuce region střed	110	HU	
Dalkia Kolin, a.s.	2	PT	60,000	1995						
	3	KO	60,000	1994						
	4	KO	60,000	1994						
	5	K	56,000	1961						
	6	K	56,000	1961						
ENERGOTRANS a.s.	1	spal.	5,500		5,500	19,237 / 17,192	ČEZ Distribuce region střed		Biomasa	KGJ Čáslav provoz zahájen v 06. 2009
Čáslav LESS & ENERGY s.r.o.	1	spal.	2,463	1998	4,926	11,440 / 11,351	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	
Týnec nad Sázavou Teplárna Týnec s.r.o.	2	spal.	2,463	1998	44,385	130,613 / 102,709	ČEZ Distribuce region střed	110	HU	centrální zdroj tepla
Příbram Výroba a prodej tepla Příbram a.s.	1	KO	40,000	1996						
	2	KO	4,385	2005	4,385					

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR (provozoven) mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2009

(nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Jindřichův Hradec - Otín Energetické centrum s.r.o.	2	PTO	8,772	1968	8,772	21,313 / 18,564	E.ON Distribuce část západ	22	Biomasa	dříve společnost Jitka
	3	PTO	12,000	1973	66,200	162,496 / 129,242	E.ON Distribuce část západ	22	HU, ZP	
	4	PTO	25,000	1980						
	5	PT	29,200	1997						
	Teplárna České Budějovice, a.s.									
Písek Teplárna Písek, a.s.	1	PT	6,000	1987	7,800	14,060 / 13,442	E.ON Distribuce část západ	22	HU	
	2	PT	1,800	1997					Biomasa	
Strakonice Teplárna Strakonice, a.s.	1	PT	8,800	1997	30,000	119,114 / 107,541	E.ON Distribuce část západ	22	HU	
	2	KO	21,200	1999					Biomasa	
Tábor Teplárna Tábor, a.s.	1	PT	8,750	1998	19,300	62,897 / 56,097	E.ON Distribuce část západ	22	HU, LTO	základní závod
		K	10,550							
Ostrov Ostrovská teplárenská, a.s.	1	PT	5,000	1989	5,000	11,700 / 11,130	ČEZ Distribuce region západ	22	HU	
Plzeň Plzeňská teplárenská, a.s.	1	PTO	55,000	1984	137,130	580,159 / 520,517	ČEZ Distribuce region západ	110	HU, ZP	
	2	KO	82,000	2008					Biomasa	
	3	spal.	0,130							
Cheb - KGJ Riegrova TEREA Cheb s.r.o.	1	spal.	0,990	1998	1,980	3,705 / 3,221	ČEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,990	1998						
Cheb - KGJ Skalka TEREA Cheb s.r.o.	1	spal.	0,990	1998	1,980	3,559 / 2,866	ČEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,990	1998						
Cheb - KGJ Nemocnice TEREA Cheb s.r.o.	1	spal.	0,260	1998	0,520	1,182 / 0,793	ČEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,260	1998						
Cheb - KGJ Zlatý Vrch TEREA Cheb s.r.o.	1	spal.	0,260	1998	0,520	1,125 / 0,910	ČEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,260	1998						
Vřesová - PPC Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.	1	PPC	185,000	1996	370,000	2,006,143 / 1,963,638	ČEPS	220	ZP, EP	
	2	PPC	185,000	1996						
Trmice Dalkia Ústí nad Labem, a.s.	6	PT	16,000	1987	88,000	335,638 / 305,111	ČEZ Distribuce region sever	35	HU, LTO	Teplárna Trmice dříve Dalkia Česká republika, a.s. (výroba je uvedena včetně výroby el. Dalkie Česká republika za období 01. až 10. 2009)
	7	PT	16,000	1975						
	8	PT	16,000	1981						
	4	K	20,000	1997						
	5	K	20,000	1997						
Trmice - PPC Dalkia Ústí nad Labem, a.s.	GT1	PPC	70,000	1999	70,000	15,934 / 15,933	ČEZ Distribuce region sever	110	ZP	dříve Dalkia Česká republika, a.s. (výroba je uvedena včetně výroby el. Dalkie Česká republika za období 01. až 10. 2009)

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR (provozoven) mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2009

(nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Liberec Teplárna Liberec, a. s.	1	PT	12,000	1977	12,000	31,900 / 31,274	ČEZ Distribuce region sever	6	LTO	
Varnsdorf Teplárna Varnsdorf a. s.	1	PT	4,000	1974	4,000	5,159 / 4,760	ČEZ Distribuce region sever	6	HU	teplárna
Děčín - Teplárna CZT TERMO Děčín a. s.	PM1 PM2	spal. spal.	0,803 1,942	1996 1996	2,745	6,717 / 6,678	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	Tepl. CZT Děčín (plyn. spal. motor)
Děčín - Kogenerační zdroj Bynov TERMO Děčín a. s.	4 x PM	spal.	4 x 1,160	1997	4,640	8,350 / 8,298	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	Bynov (plyn. spal. motor)
Děčín - Kogenerační zdroj Želenice TERMO Děčín a. s.	3 x PM	spal.	3 x 1,610	1997	4,830	10,185 / 10,150	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	Želenice (plyn. spal. motor)
Komořany	4 5 6 7 9 10 21 22	K K K KO PT PT PT K	32,000 32,000 32,000 20,000 32,000 35,000 22,000 34,000	1959 1998 1997 1959 1978 1986 1994 1997	239,000	699,159 / 616,489	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, ZP	Teplárna Komořany
United Energy, právní nástupce, a. s.										
Opatovice	1 2 3 4 5 6	K K KO K PT KO	60,000 60,000 60,000 60,000 60,000 63,000	1997 1995 1995 1996 1987 1979	363,000	2 004,005 / 1 853,657	ČEZ Distribuce region východ	110	HU	dříve International Power Opatovice, a. s.
Elektrárny Opatovice, a. s.										
Brno Turgenevova JMP Net, s. r. o.	1	spal.	1,600	2001	1,600	0,498 / 0,484	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	regulační stanice Brno
Velké Němčice	1 2 3 4	spal. spal. spal. spal.	1,184 0,544 0,544 0,544	2001 2001 2001 2001	2,816	1,443 / 1,419	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	Velké Němčice Velké Němčice Velké Němčice Velké Němčice
JMP Net, s. r. o.										
Náchod KA Contracting ČR s. r. o.	1 2	K PT	5,000 12,000	1950 1969	17,000	57,134 / 52,578	ČEZ Distribuce region východ	35	HU, ZP Biomasa	
Otrokovice Teplárna Otrokovice a. s.	1 2	PT PT	25,000 25,000	1976 1999	50,000	243,365 / 196,897	E.ON Distribuce část východ	22	HU Biomasa	
Kyjov Teplárna Kyjov, a. s.	1 2 3	spal. spal. PT	7,400 7,400 8,200	1999 1999 1999	23,000	7,754 / 4,273	E.ON Distribuce část východ	22	ZP, OP	plynová spalovací turbína plynová spalovací turbína

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR (provozoven) mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2009

(nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Brno - Špitálka	20	PTO	5,000	1954	80,600	118,033 / 114,412	E.ON Distribuce	22	ZP	
	21	K	6,600	1960			část východ			
	26	PT	9,000	1966						
	27	PT	30,000	1984						
	28	PT	30,000	1985						
Teplárny Brno, a. s.										
Brno - Sever	1	PT	4,000	1995	4,000	6,872 / 6,710	E.ON Distribuce	6,3	TTO, ZP	
Teplárny Brno, a. s.							část východ			
Brno - Červený mlýn	1	spal.	71,000	1998	95,000	221,105 / 219,146	E.ON Distribuce	110	ZP	plynová spalovací turbína
Teplárny Brno, a. s.	2	PT	24,000				část východ			
Brno - Svážná ZT	1	spal.	1,040	2009	1,040	1,872 / 1,837	E.ON Distribuce	22	ZP	
Teplárny Brno, a. s.							část východ			
Mohelnice - energetické hospodářství	1	PT	4,000	1987	4,000	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce	6	ZP	Energetické hospodářství
ČEZ Energetické služby, s.r.o.							region Morava			Mohelnice
Frydek - Místek	1	PT	3,000	1998	3,000	14,883 / 14,591	ČEZ Distribuce	22	ČU	Teplárna Frydek - Místek
Dalkia Česká republika, a. s.							region Morava		Biomasa	
Krnov	4	PT	4,800	1997	4,985	31,772 / 30,056	ČEZ Distribuce	22	ČU, HU	Teplárna Krnov
Dalkia Česká republika, a. s.			0,185				region Morava		Biomasa	
Nový Jičín - Bazén	2 stroje	KGJ	0,162		0,162	0,438 / 0,438	ČEZ Distribuce	22	ZP	
Dalkia Česká republika, a. s.							region Morava			
Nový Jičín - Bulharská	1	KGJ	0,009		0,009	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce	6	ZP	
Dalkia Česká republika, a. s.							region Morava			
Nový Jičín - Loučka	1	KGJ	0,022		0,022	0,050 / 0,050	ČEZ Distribuce	6	ZP	
Dalkia Česká republika, a. s.							region Morava			
Nový Jičín - Trlicova	1	KGJ	0,009		0,009	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce	6	ZP	
Dalkia Česká republika, a. s.							region Morava			
Olomouc	1	PT	8,000	1954	49,000	173,368 / 160,603	ČEZ Distribuce	22	HU, ČU	Teplárna Olomouc
Dalkia Česká republika, a. s.	3	PT	41,000	1998			region Morava		Biomasa	
Ostrava - Přívoz	1	PT	12,800	1994	12,800	61,739 / 60,103	ČEZ Distribuce	22	ČU, OP	Teplárna Přívoz
Dalkia Česká republika, a. s.							region Morava		Biomasa	
Přerov	2	KO	41,000	1995	46,000	264,637 / 235,689	ČEZ Distribuce	22	ČU, LTO	Teplárna Přerov
Dalkia Česká republika, a. s.	1	K	5,000	2001			region Morava			
Teplárna ČS armády	3	PT	12,000	1966	24,000	74,552 / 72,340	ČEZ Distribuce	110	ČU, ZP	Teplárna ČS. ARMÁDY
Dalkia Česká republika, a. s.	4	PT	12,000	1968			region Morava		Biomasa	
Teplárna Karviná	4	KO	15,000	1958	55,000	299,490 / 276,069	ČEZ Distribuce	110	ČU, EP	Teplárna Karviná
Dalkia Česká republika, a. s.	5	KO	40,000	1998			region Morava		Biomasa	

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR (provozoven) mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2009

(nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto / netto [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Třebovice	33	KO	30,000	1961	174,000	911,897 / 849,322	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU LTO	Elektrárna Třebovice
Dalkia Česká republika, a.s.	15	KO	72,000	1998	0,700	5,115 / 5,007	ČEZ Distribuce region Morava	22	OP	Výtopna Mariánské Hory
Výtopna Mariánské Hory Dalkia Česká republika, a.s.	1	PT	0,700		4,300	7,139 / 6,800	ČEZ Distribuce region Morava	22	Ostatní plyny	KG Žofie KG Bohumín
ENIGEN, s.r.o.	2	spal.	3,140		25,253	19,370 / 18,628	ČEZ Distribuce region Morava	22	Hutní plyn	
Paskov Green Gas DPB, a. s.	18 provozoven	spal.	25,253		1,760	180,499 / 172,837	ČEZ Distribuce region Morava	22, 6		
Velké Albrechtice KA Contracting ČR s.r.o.	1 2	spal. spal.	0,900 0,860		4,800	5,598 / 5,374 3,532 / 3,375	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	PŠVP Velké Albrechtice PŠVP Velké Albrechtice III
Vsetín POWGEN a.s.	1	spal.	4,800		4,800	24,197 / 24,197	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	Teplárna Jiráskova
Vsetín Zásobování teplem Vsetín a.s.	1	spal.	4,800		4,800	28,343 / 27,384	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	Teplárna Jiráskova

Výběr z energetických zdrojů ČR (provozoven) typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2009

(nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Praha 6 - Ústřední čistírna odpadních vod	1	spal.	0,960		5,395	31,558 / 30,125	PRE Distribuce	22	Bioplyn	
	2	spal.	0,960							
	3	spal.	0,960							
	4	spal.	1,290							
	5	spal.	1,290							
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	1	PT	8,000	1993	15,000	25,379 / 23,123	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	Cukrovar Dobruvice
	2	PT	7,000							
Kralupy	1	KO	33,000	1962	66,720	218,013 / 213,609	ČEZ Distribuce region střed	110	LTO, ZP	
	2	PT	33,000	1963					Ostatní plyny	
	3	PT	0,720							
SYNTHOS Kralupy a.s.	1	PTO	16,800	1992	77,200	104,899 / 84,609	ČEZ Distribuce region střed	110	HU	
	2	PT	6,400	1946						
	3	K	5,000	1947						
	4	PTO	12,000	1956						
	5	PTO	12,000	1957						
	6	PTO	25,000	1967						
Spolana a.s.	3	KO	44,000	1999	88,000	467,116 / 419,357	ČEZ Distribuce region střed	110	ČU, HU, ZP	teplárna hlavní závod
	4	KO	44,000	1999					LTO, Biomasa	
Planá nad Lužnicí AES Bohemia spol. s r.o.	2	KO	46,500	1999	46,500	159,993 / 144,259	E.ON Distribuce část západ	110	HU	
									Biomasa	
Větrní JIP - Papírny Větrní, a.s.	1	PT	12,000	1961	24,000	19,146 / 19,122	E.ON Distribuce část západ	110	ZP	
	2	PT	12,000	1965						
Písek - JITEK KOMTERM, a.s.	I	PT	4,000	1967	6,500	7,483 / 6,286	E.ON Distribuce část západ	22	Biomasa	dřívě zdroje JITEKu Písek
	II	KO	2,500	1955						
Sokolov - CHEMIE Hexion Specialty Chemicals, a.s.	2	PT	6,000	1969	6,000	4,777 / 4,445	ČEZ Distribuce region západ	6	HU	dřívě EASTMAN Sokolov
Plzeň Plzeňská energetika a.s.	8	KO	30,500	1984	90,000	315,925 / 258,373	ČEZ Distribuce region západ	110	HU, ZP	ELU III
	9	KO	33,000	1997					LTO	
	10	KO	26,500	1960						
Vřesová (teplárna)	1	KO	55,000	1967	220,000	1 530,413 / 1 402,957	ČEZ Distribuce region západ	110	HU, ZP	
	2	KO	55,000	1967					Ostat. pevná paliva	
	3	PT	55,000	1969						
	4	KO	55,000	1971						
Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.	15 vyroben	spal.	9,511		9,511	31,230 / 28,686	různé RPDS	0,4	ZP, Bioplyn	kogenerační jednotky: Quanto, Jembacher, Dagger, Cat, MT 130
Různé lokality TEDOM s. r. o.								22	Sklad. plyn	

Výběr z energetických zdrojů ČR (provozoven) typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2009

(nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Chomutov Aetherm, spol. s r.o.	1	KO	20,000	1964	26,000	79,797 / 73,303	ČEPS	220	HU	Teplárna Na Moráni
	2	PT	6,000	1966						
Ústí nad Labem ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	II	PT	1,200	1986	15,800	37,544 / 33,416	ČEZ Distribuce region sever	22	HU, ZP	dříve CINERGETIKA Ú/L, a.s. (SETUZA energetika)
	III	PT	8,600	1969						
	IV	PT	6,000	1999						
Štětí Mondi Štětí a.s.	1	KO	9,000	1957	112,500	589,060 / 581,475	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, LTO Biomasa	dříve Frantschach Energo a.s. a Mondí Packaging Paper Štětí a.s.
	2	KO	9,000	1958						
	3	PTO	30,500	2006						
	4	PTO	32,000	1973						
	5	PTO	32,000	1988						
Lovosice Moravská energetická a.s.	1	PT	4,000	1996	22,000	94,744 / 92,046	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, OP	dříve Lovochemie
	2	PT	6,000							
	5	PT	12,000	1989						
Varnsdorf Teplárna Varnsdorf a.s.	1	PT	4,000		4,000	5,451 / 5,018	ČEZ Distribuce region sever	6	HU	teplárna
Litvínov - T 200 UNIPETROL RPA, s.r.o.	1	K	16,000	1948	166,400	463,491 / 420,398	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, OP	
	2	KO	22,400	1942						
	3	KO	22,400	1942						
	4	KO	22,400	1943						
	5	KO	22,400	1942						
	6	KO	22,400	1943						
	7	KO	22,400	1944						
	8	K	16,000	1955						
Litvínov - T 700 UNIPETROL RPA, s.r.o.	10	KO	28,000	1992	112,000	799,650 / 747,223	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, OP	
	11	KO	28,000	1992						
	12	KO	25,000	1993						
	13	KO	25,000	1995						
	14	PT	6,000	1963						
České Meziříčí - cukrovar Cukrovary TTD a.s.	4	PT	4,400		4,400	9,059 / 8,308	ČEZ Distribuce region východ	35	HU	
Chotěboř Chotěbořské strojirny služby, a.s.	1	spal.	1,036	2000	1,036	1,333 / 1,278	lokální distribuční síť	6	ZP	kogenerační jednotka dieselagregát
	3	KO	2,500	1968	2,500	0,000 / 0,000	lokální distribuční síť	6	ZP	

Výběr z energetických zdrojů ČR (provozoven) typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2009

(nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Hostinné KRPAPAPER, a.s.	GT1	spal.	4,500	1997	9,000	44,619 / 43,109	ČEZ Distribuce region východ	110	ZP	závodní elektrárna
	GT2	spal.	4,500	1997	25,600	94,538 / 94,538	ČEZ Distribuce region východ	110	ČU, TTO	Teplárna ZL 1 ALIACHEM
Semtín	11	KO	12,800	1952	50,000	116,291 / 95,267	ČEZ Distribuce region východ	110	ČU, HU	Teplárna ZL 2 ALIACHEM
	12	KO	12,800	1952	69,250	212,098 / 187,574	E.ON Distribuce část východ	110	ČU, HU	bývalá teplárna Svit posléze přejmenovaná na Atel Energetiku Zlín s.r.o.
SYNTHESIA, a.s.	13	KO	25,000	1963	18,000	0,000 / 0,000	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	závodní teplárna
	14	PT	25,000	1975	0,835	1,353 / 1,353	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	Cukrovar Břeclav
Zlín	VI	K	6,000	1960	12,000	14,007 / 12,642	E.ON Distribuce část východ	22	TTO	
	31	PTO	25,000	1996	12,500	18,872 / 17,915	E.ON Distribuce část východ	110	HU, ZP	
	32	K	30,000	1996	254,000	1 073,920 / 1 010,139	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU	dříve ISPAT NOVÁ HUŤ, a.s. a Mittal Steel Ostrava a.s.
Atel Energetika Zlín s.r.o.	I	K	8,250	1970	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	2	PT	6,000	1987	0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	provozovna TONAK kogenerační jednotky
Brno - Líšeň ENERGZET, a.s.	1	PTO	12,000	1972	20,800	150,630 / 121,483	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, ZP	
	2	PT	6,000	1987	20,800	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa	
Břeclav	1	spal.	0,260	1960	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	2	spal.	0,260	1960	0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	3	PT	0,315	2002	0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
KA Contracting ČR s.r.o.	1	PT	6,000	1970	0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
	2	PT	6,000	1970	0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
Hrušovany nad Jevišovkou Moravskoslezské Cukrovarny, a.s.	1	PT	6,000	1960	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	2	PT	6,000	1960	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
Žďár nad Sázavou	1	PT	6,000	1960	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	2	PT	6,000	1960	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	3	PT	0,500	2002	0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
ŽDAS, a.s.	1	PT	25,000	1986	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	2	PT	25,000	1987	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	3	KO	25,000	1997	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	4	KO	17,500	1958	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	5	PT	25,000	1999	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	6	PT	25,000	1994	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	7	KO	17,500	1957	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	8	PT	25,000	1966	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	9	KO	25,000	1966	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
	9N	KO	19,000	2000	2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
Ostrava - Kunčice	10	KO	25,000	1997	0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
	1	PT	20,800	1983	0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
Paskov BIOCEL, a.s.	2	PT	20,800	1983	0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
	1	PPE	2,720		0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
Olomouc - Setuza Dalicia Česká republika, a.s.	1	PPE	2,720		0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
	3 stroje	spal.	0,540		0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
Nový Jičín - Tonak Dalicia Česká republika, a.s.	1	PPE	2,720		0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
	3 stroje	spal.	0,540		0,540	0,746 / 0,479	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	

Výběr z energetických zdrojů ČR (provozoven) typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2009 (nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / neto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Valašské Meziříčí DEZA, akciová společnost	1	PT	4,000	1963	16,000	32,787 / 32,384	ČEZ Distribuce region Morava	110	ZP	Teplárna DEZA
	2	PT	12,000	1970						
Třinec ENERGETIKA TŘINEC, a.s.	1	KO	20,250	1979	34,750	227,170 / 214,929	ČEZ Distribuce region Morava	110	ZP, TP	Teplárna E2
	3	PT	14,500	1989						
Třinec ENERGETIKA TŘINEC, a.s.	11	PT	12,000	1991	62,000	434,543 / 392,937	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, HU ZP	Teplárna E3
	12	KO	32,000	1994						
	13	PT	1,000							
	14	KO	17,000	1993						
Kopřivnice KOMTERM, a.s.	2	PTO	6,000		30,000	18,818 / 5,434	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU, ZP Biomasa	dříve Energetika TA TRA, a.s. a Energetika Kopřivnice, a.s.
	3	PTO	12,000	1983						
	4	PTO	12,000	1983						
Opava Moravskoslezské Cukrovary, a.s.	1	PT	2,600		4,200	8,445 / 7,871	ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa	
	2	PT	1,600							
Jindřichov Olšanské papírny a.s.	1	spal.	3,150		5,150	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	plynová turbína
	2	PT	2,000			0,000 / 0,000	region Morava	22		teplárna

Výběr větrných elektráren k 31. 12. 2009

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vyvedení výkonu		Poznámky
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]	
Pavlov APB - PLZEŇ a.s.	1	Vestas V90	2,000	2006	4,000	8,731 / 8,695	E.ON Distribuce	22	VTE Pavlov
	2	Vestas V90	2,000	2006	4,000	0,000 / 0,000	E.ON Distribuce východ	22	VTE Věžnice
Věžnice, okres Havlíčkův Brod ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1	REpower MM92	2,000	2009	4,000	5,115 / 5,115	E.ON Distribuce	22	Větrný park Lopatov - Brežany
	2	REpower MM92	2,000	2009	4,250	4,117 / 4,117	E.ON Distribuce východ	22	VTE Banovice VE 03
Brežany- Lopatov WEB Větrná Energie s.r.o.	1	Vestas V52	0,850	2006	2,000	5,371 / 5,350	E.ON Distribuce	22	VTE Kámen u Habrů
	2	Vestas V52	0,850	2006	1,700	2,159 / 2,147	E.ON Distribuce východ	22	Větrná elektrárna Pavlov
	3	Vestas V52	0,850	2006	1,815	0,789 / 0,753	ČEZ Distribuce region západ	22	licence na výrobu el. udělena 02. 2007
	4	Vestas V52	0,850	2006	8,000	0,568 / 0,565	ČEZ Distribuce region západ	22	licence na výrobu el. udělena 11. 2005
	5	Vestas V52	0,850	2006	0,660	1,209 / 1,290	ČEZ Distribuce region západ	22	Větrná farma Blívovice
Banovice, okres Znojmo WEB Větrná Energie s.r.o.	1	Vestas V90	2,000	2007	2,000	1,868 / 1,791	ČEZ Distribuce region západ	22	licence na výrobu el. udělena 6. 9. 2006
Kámen, okres Havlíčkův Brod WIND FINANCE a.s.	1	Vestas V90	2,000	2006	0,660	4,535 / 4,501	ČEZ Distribuce region západ	22	VTE Horní Částkov I
	2	Vestas V52	0,850	2006	3,100	3,518 / 3,494	ČEZ Distribuce region sever	22	v provozu od 11. 2004
Pavlov WIND POWER s.r.o.	1	Vestas V52	0,850	2006	0,500			22	VTE Lysý Vrch - Heřmanice
	2	Vestas V52	0,850	2006	0,500			22	
	3	Tacke TW 500	0,500	2004	0,500			22	
	4	Tacke TW 500	0,500	2004	0,500			22	
Nový Kostel, okres Cheb Aleš Kastl, dřevovýroba	1	Tacke TW 315	0,315	2004	0,500			22	
	2	Tacke TW 500	0,500	2006	0,500			22	
	3	Tacke TW 500	0,500	2006	0,500			22	
	4	Tacke TW 500	0,500	2006	0,600			22	
Krásná, okres Cheb APB - PLZEŇ a.s.	1	Vestas V90	2,000	2009	2,000			22	VTE Mlýnský vrch 1
	2	Vestas V90	2,000	2009	2,000			22	
	3	Vestas V90	2,000	2009	2,000			22	
	4	Vestas V90	2,000	2009	2,000			22	
Jáchymov - Neklid BENOCO, s.r.o.	1	ENERCON E - 33	0,330	2007	0,330			22	Větrná farma Blívovice
	2	ENERCON E - 33	0,330	2007	0,330			22	licence na výrobu el. udělena 6. 9. 2006
Trojmezí u Aše Farma Trojmezí a. s.	1	Vestas V52	0,600	2008	2,700			22	Větrný park Trojmezí
	2	Vestas V47	0,600	2008	2,700			22	
	3	Tacke TW 600	1,500	2008	4,000			22	
Habartov, okres Sokolov WINDING WE s.r.o.	1	Vestas V90	2,000	2009	4,000			22	
	2	Vestas V90	2,000	2009	3,100			22	
Lysý Vrch u Albrechtic KONOTECH, s.r.o.	1	Tacke TW 500	0,500	2004	0,500			22	
	2	Tacke TW 500	0,500	2004	0,500			22	
	3	Tacke TW 500	0,500	2004	0,500			22	
	4	Tacke TW 500	0,500	2004	0,500			22	
	5	Tacke TW 500	0,500	2004	0,500			22	
	6	Tacke TW 600	0,600	2004	0,600			22	

Výběr větrných elektráren k 31. 12. 2009

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Poznámky
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]	
Jindřichovice Obec Jindřichovice pod Smrkem	1	ENERCON E - 40	0,600	2003	1,200	1,022 / 1,022	ČEZ Distribuce	22	Větrná farma ENERCON E-40
	2	ENERCON E - 40	0,600	2003			region sever	22	
Nová Ves AL TENERG s.r.o.	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	4,388 / 4,388	ČEZ Distribuce	22	větrná elektrárna Nová Ves
	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	4,551 / 4,551	ČEZ Distribuce	22	větrná elektrárna Klíny - Sever
Klíny ATENERG s.r.o.	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	4,629 / 4,629	ČEZ Distribuce	22	větrná elektrárna Klíny - Jih
	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	5,049 / 5,044	ČEZ Distribuce	22	Park větrných elektráren
Hora Svatého Šebestiána, okres Chomutov	1	ENERCON E - 40	1,500	2008	4,500	5,049 / 5,044	ČEZ Distribuce	22	Park větrných elektráren
	2	ENERCON E - 40	1,500				region sever		
DROBIL - ENERGO s.r.o.	3	ENERCON E - 66	1,500				region sever		
	21 turbin	21 x ENERCON E - 82	21 x 2,000	2007	42,000	97,074 / 97,056	ČEZ Distribuce	110	farma větrných elektráren Krynštofovy Hamry
Méděnice ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG	1	Nordex N80	2,500	2007	7,500	12,245 / 12,245	ČEZ Distribuce	22	Větrné elektrárny Rusová
	2	Nordex N80	2,500	2007			region sever	22	
	3	Nordex N80	2,500	2007			region sever	22	
Green Lines Rusová, s.r.o.	1	DeWind D4	0,600	2004	1,800	2,746 / 2,746	ČEZ Distribuce	22	v provozu od 11. 2004 VTE Loučná
	2	DeWind D4	0,600	2004			region sever	22	
	3	DeWind D4	0,600	2004			region sever	22	
Petrovice SVEP, a.s.	1	ENERCON E - 70	2,000	2005	2,000	4,715 / 4,671	ČEZ Distribuce	22	VTE Petrovice I
	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	4,185 / 4,141	ČEZ Distribuce	22	VTE Petrovice II
Nová Ves v Horách	1	Repower MM92	2,000	2008	8,000	16,202 / 15,943	ČEZ Distribuce	22	v provozu od 12. 2008
	2	Repower MM92	2,000	2008			region sever	22	
	3	Repower MM92	2,000	2008			region sever	22	
	4	Repower MM92	2,000	2008			region sever	22	
Větrné elektrárny Strážný vrch, a.s.	1	ENERCON E - 70	2,000	2006	6,000	14,496 / 14,484	ČEZ Distribuce	22	Větrná farma U Tří pánů
	2	ENERCON E - 70	2,000	2006			region sever	22	
	3	ENERCON E - 70	2,000	2006			region sever	22	
Nové Město - Vrch Tří pánů WINDTEX s.r.o.	1	Repower MD 77	1,500	2003	3,000	3,034 / 3,009	ČEZ Distribuce	22	RE POWER SYSTEMS VTE Nová Ves v Horách
	2	Repower MD 77	1,500	2004	3,000	2,126 / 2,108	region sever	22	
Nový Hrádek - okres Náchod ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1	EKOV E 400	0,400	1995	1,600	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce	35	EKOV VTE Nový Hrádek
	2	EKOV E 400	0,400	1995			region východ		
	3	EKOV E 400	0,400	1995					
	4	EKOV E 400	0,400	1995					

Výběr větrných elektráren k 31. 12. 2009

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto / neto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Poznámky
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]	
Janov, okres Svitavy ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1	Wiwov W2000spg	2,000	2009	4,000	0,218 / 0,218	ČEZ Distribuce	35	VTE I a II Janov
	2	Wiwov W2000spg	2,000	2009	4,000	0,218 / 0,218	region východ		
Karle - Ostrý Kámen, okres Svitavy HIKELE stavební firma s.r.o.	1	DeWind D6	1,250	2009	1,250	0,391 / 0,386	ČEZ Distribuce	22	VTE HIKELE OSTRÝ KÁMEN
							region východ		
Anenská Studánka HT WIND s.r.o.	1	DeWind D6	1,250	2008	1,250	1,019 / 1,019	ČEZ Distribuce	22	VTE D6 Anenská Studánka
							část východ		licence na výrobu el. udělena 7. 5. 2008
Karle - Ostrý Kámen, okres Svitavy Obec Karle	1	De Wind D6	1,250	2009	1,250	0,409 / 0,398	ČEZ Distribuce	22	provazováno od 07. 2009
							region východ		
Anenská Studánka S & M CZ s.r.o.	1	Fuhrlander FL 250	0,250	2006	0,250	0,198 / 0,189	ČEZ Distribuce	0,4	VTE Anenská Studánka
							region východ		
Pohledy S & M CZ s.r.o.	1	Fuhrlander FL 250	0,250	2006	0,250	0,242 / 0,232	ČEZ Distribuce	0,4	VTE Pohledy - Horní Hynčiča
							region východ		
Žipotín S & M CZ s.r.o.	1	DeWind D4	0,600	2006	0,600	0,538 / 0,518	ČEZ Distribuce	22	VTE Žipotín
							region východ		
Anenská Studánka D6 S & M CZ s.r.o.	1	DeWind D6	1,250	2008	3,750	3,241 / 3,184	ČEZ Distribuce	22	VTE D6 Anenská Studánka
	2	DeWind D6	1,250	2008	3,750	3,241 / 3,184	region východ		
	3	DeWind D6	1,250	2008	3,750	3,241 / 3,184	region východ		
D6 Ostrý Kámen S & M CZ s.r.o.	1	DeWind D6	1,250	2009	1,250	0,339 / 0,323	ČEZ Distribuce	22	v provozu od 06. 2009
							region východ		
Pchery VTE Pchery, s.r.o.	1	WinWind WWD-3	3,000	2008	6,000	6,465 / 6,465	ČEZ Distribuce	22	VTE Pchery
	2		3,000		6,000		region střed		dříve ČEZ s.r.o.
Žipotín APB - PLZEŇ a.s.	1	DeWind D8	2,000	2007	4,000	2,222 / 2,164	ČEZ Distribuce	22	VTE Žipotín
	2	DeWind D8	2,000	2007	4,000	2,222 / 2,164	region Morava		
Hraničné Petrovice APB - PLZEŇ a.s.	1	Vestas V52	0,850	2006	0,850	1,477 / 1,466	ČEZ Distribuce	22	VTE Hraničné Petrovice
							region Morava		
Loučná nad Desnou - Mravenecník BENOCO, s.r.o.	1	Wind World V-2500	0,220	1993	1,165	0,444 / 0,444	ČEZ Distribuce	22	Větrná farma Mravenecník
	2	Energovars EWT 315 kW	0,315	1995	1,165	0,444 / 0,444	region Morava	22	nakoupeno od společnosti ČEZ, a.s.
	3	Energovars EWT 630 kW	0,630	1996	1,165	0,444 / 0,444	region Morava	22	
Broděk u Konic BRODO energetická s.r.o.	1	DeWind D4	0,600	2007	1,200	1,663 / 1,663	ČEZ Distribuce	22	
	2	DeWind D4	0,600	2007	1,200	1,663 / 1,663	region Morava	22	
Norberčany, Stará Libavá NATUR ENERGO s.r.o.	1	VTE	2,000	2007	2,000	3,687 / 3,659	ČEZ Distribuce	22	VTE Stará Libavá
							region Morava		
Ostružná VE Ostružná s.r.o.	1	VESTAS V39	0,500	1994	3,000	1,985 / 1,905	ČEZ Distribuce	22	Větrná farma Ostružná
	2	VESTAS V39	0,500	1994	3,000	1,985 / 1,905	region Morava		
	3	VESTAS V39	0,500	1994	3,000	1,985 / 1,905	region Morava		
	4	VESTAS V39	0,500	1994	3,000	1,985 / 1,905	region Morava		
	5	VESTAS V39	0,500	1994	3,000	1,985 / 1,905	region Morava		
	6	VESTAS V39	0,500	1994	3,000	1,985 / 1,905	region Morava		

Výběr větrných elektráren k 31. 12. 2009

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / neto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Poznámky
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]	
Horní Loděnice, okres Olomouc	1	VESTAS V90	2,000	2009	18,000	15,795 / 15,795	ČEZ Distribuce region Morava	35	Větrný park Horní Loděnice - Lipina
	2	VESTAS V90	2,000	2009					
	3	VESTAS V90	2,000	2009					
	4	VESTAS V90	2,000	2009					
	5	VESTAS V90	2,000	2009					
	6	VESTAS V90	2,000	2009					
	7	VESTAS V90	2,000	2009					
	8	VESTAS V90	2,000	2009					
	9	VESTAS V90	2,000	2009					
Větrná energie HL s.r.o.									
Drahany VĚTRNÉ FARMY a.s.	1	Vestas V90	2,000	2006	2,000	5,525 / 5,494	ČEZ Distribuce region Morava	10	Větrná elektrárna Drahany
Odry - Veselí WIND FINANCE a.s.	1	Vestas V90	2,000	2006	4,000	8,794 / 8,752	ČEZ Distribuce region Morava	22	Větrné elektrárny Odry - Veselí
	2	Vestas V90	2,000	2006					
Potštát, Lipná WIND FINANCE a.s.	1	Vestas V90	2,000	2008	2,000	5,234 / 5,113	ČEZ Distribuce region Morava	22	Větrná elektrárna Lipná
Maletín WIND FINANCE a.s.	1	Vestas V90	2,000	2008	2,000	3,923 / 3,889	ČEZ Distribuce region Morava	22	Větrná elektrárna Maletín
Protivanov Wind invest, s.r.o.	1	Repower MD77	1,500	2005	3,000	5,964 / 5,950	ČEZ Distribuce region Morava	22	Větrná farma Protivanov
	2	Repower MD77	1,500	2005					

Výběr solárních elektráren k 31. 12. 2009

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Poznámky
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]	
Vraný, okres Kladno První česká solární s.r.o.	1	solární panely	1,413	2009	1,413	0,012 / 0,012	ČEZ Distribuce region střed	22	solární elektrárna Vraný datum zahájení provozu 12. 2009
Žišov, okres Kutná Hora Vavřinec Energy a.s.	1	solární panely	2,821	2009	2,821	1,283 / 1,268	ČEZ Distribuce region střed	22	solární elektrárna Žišov datum zahájení provozu 05. 2009
Stará Dobev, okres Písek BZK PLUS s.r.o.	1	solární panely	1,211	2009	1,211	0,944 / 0,944	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Dobev datum zahájení činnosti 01. 2009
Volary, okres Prachatice GARNET VRX s.r.o.	1	solární panely	1,510	2009	1,510	1,637 / 1,625	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Volary I. etapa datum zahájení činnosti 01. 2009
Volary, okres Prachatice GARNET VRX s.r.o.	1	solární panely	0,983	2009	0,983	0,435 / 0,432	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Volary II. etapa datum zahájení činnosti 01. 2009
Bušanovice, okres Prachatice KOROWATT s.r.o.	1	solární panely	0,693	2008	0,693	0,662 / 0,662	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Bušanovice I datum zahájení činnosti 29. 7. 2008
Bušanovice, okres Prachatice KOROWATT s.r.o.	1	solární panely	0,669	2008	0,669	0,672 / 0,672	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Bušanovice II. datum zahájení činnosti 29. 7. 2008
České Velenice, okres Jindřichův Hradec Ren Power CZ Solar I. s.r.o.	1	solární panely	1,240	2009	1,240	1,165 / 1,147	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna České Velenice datum zahájení činnosti 01. 2009
Vimperk, okres Prachatice Ren Power CT Solar V. s.r.o.	1	solární panely	3,368	2009	3,368	2,264 / 2,240	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Vimperk datum zahájení činnosti 01. 2009
Rodvínov, okres Jindřichův Hradec Rodvínov Solar Energy, a.s.	1	solární panely	1,478	2008	1,478	1,383 / 1,383	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Rodvínov datum zahájení činnosti 16. 1. 2009
Protivín, okres Písek SOLAR 1 s.r.o.	1	solární panely	3,622	2009	3,622	0,785 / 0,785	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Protivín datum zahájení činnosti 08. 2009
České Velenice, okres Jindřichův Hradec SOLAR 1 s.r.o.	1	solární panely	1,523	2009	1,523	0,009 / 0,009	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna České Velenice datum zahájení činnosti 12. 2009
Dívčice, okres České Budějovice SOLAR 1 s.r.o.	1	solární panely	2,912	2008	2,912	3,088 / 3,086	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Dívčice datum zahájení činnosti 12. 2009
Holíšov, okres Domažlice FVE Holíšov I. s.r.o.	1	solární panely	1,250	2008	1,250	1,058 / 1,050	ČEZ Distribuce region západ	22	solární elektrárna Holíšov datum zahájení činnosti 18. 12. 2008
Bor, okres Tachov GARNET VRX s.r.o.	1	solární panely	0,836	2009	0,836	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region západ	22	solární elektrárna Ostrov u Tachova datum zahájení činnosti 01. 2009
Černošín, okres Tachov GARNET VRX s.r.o.	1	solární panely	2,953	2009	2,953	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region západ	22	solární elektrárna Černošín datum zahájení činnosti 01. 2009
Strašice, okres Rokycany Sluneční Park a.s.	1	solární panely	1,095	2009	1,095	0,014 / 0,013	ČEZ Distribuce region západ	22	solární elektrárna Strašice datum zahájení činnosti 11. 2009
Stribro, okres Tachov Solar Stribro s.r.o.	1	solární panely	13,608	2009	13,608	0,013 / 0,013	ČEZ Distribuce region západ	22	solární elektrárna Stribro datum zahájení činnosti 12. 2009

Výběr solárních elektráren k 31. 12. 2009

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Poznámky
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]	
Mlýnec, okres Tachov SOLETA COMPANY s.r.o.	1	solární panely	1,157	2009	1,157	0,047 / 0,047	ČEZ Distribuce region západ	22	solární elektrárna Mlýnec datum zahájení činnosti 10. 2009
Brod nad Tichou, okres Tachov WAT - ENERGY s.r.o.	1	solární panely	1,951	2009	1,951	0,035 / 0,035	ČEZ Distribuce region západ	22	solární elektrárna Brod nad Tichou datum zahájení činnosti 11. 2009
Žatec, okres Louny "IZOS s.r.o."	1	solární panely	1,346	2009	1,346	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region sever	22	solární elektrárna Velichov datum zahájení činnosti 12. 2009
Vrbice, okres Litoměřice BELLO spol. s.r.o.	1	solární panely	4,973	2009	4,973	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region sever	22	FVE Mastřovice I. - Sever datum zahájení činnosti 11. 2009
Mastřovice, okres Litoměřice K-M SOLAR s.r.o.	1	solární panely	2,016	2009	2,016	0,058 / 0,058	ČEZ Distribuce region sever	22	solární elektrárna Mastřovice I. datum zahájení činnosti 11. 2009
Souš, okres Most RING energy s.r.o.	1	solární panely	2,112	2008	2,112	1,638 / 1,638	ČEZ Distribuce region sever	22	solární elektrárna RING energy s.r.o. datum zahájení činnosti 6. 12. 2008
Rozstání, okres Svitavy ALT ENERGIE s.r.o.	1	solární panely	2,000	2009	2,000	0,004 / 0,003	ČEZ Distribuce region východ	22	solární elektrárna Rozstání datum zahájení činnosti 12. 2009
Mýstěves, okres Hradec Králové APROS Solar s.r.o.	1 2	solární panely solární panely	0,800 1,000	2008 2009	1,800	0,731 / 0,731	ČEZ Distribuce region východ	35 35	FVE - APROS datum zahájení činnosti 26. 8. 2008
Bohuňovice, okres Svitavy FVE Bohuňovice s.r.o.	1	solární panely	3,011	2009	3,011	0,051 / 0,050	ČEZ Distribuce region východ	22	solární elektrárna Bohuňovice datum zahájení činnosti 12. 2009
Lukavice, okres Ústí nad Orlicí FVE BS s.r.o.	1	solární panely	1,600	2008	1,600	1,617 / 1,607	ČEZ Distribuce region východ	35	solární elektrárna Lukavice datum zahájení činnosti 5. 12. 2008
Vodňary, okres Ústí nad Orlicí PREFERENCE ENERGY s.r.o.	1	solární panely	4,000	2009	4,000	0,193 / 0,175	ČEZ Distribuce region východ	35	solární elektrárna Vodňary datum zahájení činnosti 01. 2009
Třebeš, okres Hradec Králové YELLOW energy s.r.o.	1	solární panely	2,200	2009	2,200	0,218 / 0,212	ČEZ Distribuce region východ	35	solární elektrárna Třebeš datum zahájení činnosti 11. 2009
Honětice, okres Kroměříž ELGEN solar s.r.o.	1	solární panely	3,337	2009	3,337	1,567 / 1,557	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Honětice datum zahájení činnosti 05. 2009
Polešovice, okres Uherské Hradiště EMEL energy a.s.	1	solární panely	1,560	2009	1,560	0,513 / 0,511	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Polešovice datum zahájení činnosti 08. 2009
Sudoměřice, okres Hodonín ENERGEO s.r.o.	1	solární panely	3,500	2008	3,500	3,065 / 3,048	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Sudoměřice datum zahájení činnosti 11. 2008
Velký Karlov, okres Znojmo FROSINIA ENERGO, a.s.	1	solární panely	2,875	2009	2,875	0,627 / 0,624	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Velký Karlov datum zahájení činnosti 12. 2009
Hrabětice, okres Znojmo FVE Hrabětice s.r.o.	1	solární panely	1,795	2009	1,795	0,000 / 0,000	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Hrabětice datum zahájení činnosti 11. 2009
Rožná, okres Žďár nad Sázavou CHILOE a.s.	1	solární panely	4,312	2009	4,312	0,027 / 0,027	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna DIAMO datum zahájení činnosti 12. 2009

Výběr solárních elektráren k 31. 12. 2009

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vyvedení výkonu		Poznámky
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]	
Čejč, okres Hodonín JARO CZ, a.s.	1	solární panely	2,040	2009	2,040	0,091 / 0,091	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Čejč datum zahájení činnosti 12. 2009
Uherský Ostroh, okres Uherské Hradiště MCG INVEST, a.s.	1	solární panely	1,000	2009	1,000	0,270 / 0,270	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna ŽPSV Uherský Ostroh datum zahájení činnosti 09. 2009
Syrovice, okres Brno-venkov NUPACK, a.s.	1	solární panely	3,168	2009	3,168	0,320 / 0,317	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Syrovice datum zahájení činnosti 10. 2009
Břešť, okres Kroměříž PHOTOVOLTAIC a.s.	1	solární panely	1,400	2009	1,400	1,598 / 1,598	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna FVS 1,4 MW Břešť datum zahájení činnosti 01. 2009
Hustopeče, okres Břeclav POWERSUN a.s.	1	solární panely	1,146	2009	1,146	0,532 / 0,532	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Powersun 528 datum zahájení činnosti 01. 2009
Moravský Žižkov, okres Břeclav První moravskožížkovská, s.r.o.	1	solární panely	1,208	2009	1,208	0,002 / 0,002	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Moravský Žižkov datum zahájení činnosti 12. 2009
Bařice, okres Kroměříž Ren Power CZ Solar IV. s.r.o.	1	solární panely	1,078	2009	1,078	0,247 / 0,246	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Bařice datum zahájení činnosti 09. 2009
Starý Jičín, okres Nový Jičín Ren Power CZ Solar VII. s.r.o.	1	solární panely	1,100	2009	1,100	0,576 / 0,569	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Starojičká Lhota datum zahájení činnosti 07. 2009
Hodonice, okres Znojmo RenoEnergie, a.s.	1	solární panely	2,150	2009	2,150	1,966 / 1,966	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Hodonice datum zahájení činnosti 03. 2009
Dubňany, okres Hodonín SANERGIE a.s.	1	solární panely	1,993	2008	1,993	2,308 / 2,301	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Sanergie Dubňany datum zahájení činnosti 25. 9. 2008
Ratíškovice, okres Hodonín SANERGIE a.s.	1	solární panely	2,207	2009	2,207	0,819 / 0,815	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Ratíškovice datum zahájení činnosti 05. 2009
Dubňany, okres Hodonín SANERGIE SOLAR s. r. o.	1	solární panely	1,136	2009	1,136	0,043 / 0,043	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Dubňany datum zahájení činnosti 12. 2009
Únavov, okres Znojmo SE - Solar a.s.	1	solární panely	1,500	2009	1,500	0,194 / 0,186	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Únavov datum zahájení činnosti 10. 2009
Krhovice, okres Znojmo SOLAR 1 s.r.o.	1	solární panely	0,505	2008	0,505	0,484 / 0,475	E.ON Distribuce	0,4	solární elektrárna Krhovice datum zahájení činnosti 12. 2008
Velký Karlov, okres Znojmo SOLAR 1 s.r.o.	1	solární panely	0,350	2008	0,350	0,378 / 0,371	E.ON Distribuce	0,4	solární elektrárna Velký Karlov datum zahájení činnosti 12. 2008
Hrádek u Znojma, okres Znojmo SOLAR 2 s.r.o.	1	solární panely	1,082	2008	1,082	1,077 / 1,076	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Hrádek u Znojma datum zahájení činnosti 2. 6. 2008
Vojkovice, okres Brno-venkov SOLAR 2 s.r.o.	1	solární panely	0,562	2008	0,562	0,541 / 0,535	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Vojkovice datum zahájení činnosti 16. 12. 2008
Jaroslavice, okres Znojmo SOLAR 2 s.r.o.	1	solární panely	0,900	2008	0,900	1,068 / 1,067	E.ON Distribuce	22	solární elektrárna Jaroslavice datum zahájení činnosti 10. 1. 2008

Výběr solárních elektráren k 31. 12. 2009

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Poznámky
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]	
Žeraviny, okres Hodonín Solar Centrum s.r.o.	1	solární panely	1,733	2009	1,733	0,063 / 0,063	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Žeraviny datum zahájení činnosti 11. 2009
Měnin, okres Brno-venkov SOLAR Systems Měnin s.r.o.	1	solární panely	1,500	2008	1,500	1,479 / 1,479	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Měnin datum zahájení činnosti 23. 12. 2008
Ostrožská Lhota, okres Uherské Hradiště SOLINVEST, s.r.o.	1	solární panely	0,900	2008	0,900	0,958 / 0,958	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna SLE 900 datum zahájení činnosti 13. 6. 2008
Ostrožská Lhota, okres Uherské Hradiště SOLINVEST, s.r.o.	1	solární panely	0,640	2008	0,640	0,181 / 0,181	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna SLE 640 datum zahájení činnosti 22. 12. 2008
Křížanov, okres Žďár nad Sázavou Styřístav s.r.o.	1	solární panely	1,031	2009	1,031	0,216 / 0,215	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Křížanov datum zahájení činnosti 09. 2009
Syrovice, okres Brno-venkov Sun Power systems, s.r.o.	1	solární panely	3,161	2009	3,161	1,614 / 1,611	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Syrovice datum zahájení činnosti 05. 2009
Bojanovice, okres Znojmo SUN YAS, spol. s r.o.	1	solární panely	1,075	2009	1,075	0,384 / 0,382	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Bojanovice datum zahájení činnosti 08. 2009
Vlkoš, okres Hodonín TOP CENTRUM s.r.o.	1	solární panely	4,500	2009	4,500	0,479 / 0,079	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna Vlkoš u Kýjova datum zahájení činnosti 10. 2009



ENERGIE

Vývoj bilance elektřiny od roku 1989

[GWh]	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
Výroba elektřiny brutto	65 132	62 558	60 528	59 293	58 882	58 705	60 847
Výroba elektřiny netto ¹⁾	60 566	58 112	56 375	55 370	54 976	54 853	56 880
Saldo zahr. výměn ²⁾	-2 783	-692	-2 530	-3 036	-2 104	-445	418
Zdroje celkem ³⁾	57 783	57 420	53 845	52 334	52 872	54 408	57 298
VO	30 598	30 104	26 780	25 007	23 809	23 394	24 261
MO	15 307	15 671	16 147	16 418	17 354	19 188	21 339
Ostatní ⁴⁾	16 444	16 091	15 071	14 832	15 615	15 678	15 665
Brutto spotřeba ⁵⁾	62 349	61 866	57 998	56 257	56 778	58 260	61 265
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	4 566	4 446	4 153	3 923	3 906	3 852	3 967
Přečerpání v PVE	437	400	326	326	314	436	375
Ztráty v sítích	4 075	3 996	3 811	3 860	4 793	4 660	4 768
Netto spotřeba ⁶⁾	53 271	53 024	49 708	48 148	47 765	49 312	52 155

[GWh]	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Výroba elektřiny brutto	64 257	64 598	65 112	64 368	73 466	74 647	76 259
Výroba elektřiny netto ¹⁾	59 899	59 956	60 264	59 474	67 741	68 780	70 304
Saldo zahr. výměn ²⁾	-3	-1 188	-2 461	-3 277	-10 017	-9 539	-11 387
Zdroje celkem ³⁾	59 896	58 768	57 803	56 197	57 724	59 241	58 917
VO	24 365	23 532	23 324	20 987	22 062	23 387	30 036
MO	23 000	22 330	21 482	21 462	20 917	21 572	21 573
Ostatní ⁴⁾	16 889	17 548	17 845	18 643	20 471	20 149	13 263
Brutto spotřeba ⁵⁾	64 254	63 410	62 651	61 092	63 450	65 108	64 872
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	4 358	4 642	4 848	4 895	5 725	5 868	5 955
Přečerpání v PVE	596	517	654	715	749	556	479
Ztráty v sítích	5 154	5 088	4 953	4 627	4 683	4 910	4 858
Netto spotřeba ⁶⁾	54 146	53 163	52 196	50 855	52 292	53 775	53 581

[GWh]	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Výroba elektřiny brutto	83 205	84 333	82 579	84 361	88 198	83 518	82 250
Výroba elektřiny netto ¹⁾	76 633	77 919	76 192	77 884	81 413	77 085	75 990
Saldo zahr. výměn ²⁾	-16 213	-15 717	-12 634	-12 631	-16 153	-11 469	-13 644
Zdroje celkem ³⁾	60 420	62 202	63 558	65 253	65 260	65 616	62 346
VO	30 724	32 183	33 435	34 595	35 710	35 768	32 510
MO	22 207	22 452	22 618	23 260	22 564	23 173	23 088
Ostatní ⁴⁾	14 061	13 980	13 892	13 875	13 771	13 108	13 008
Brutto spotřeba ⁵⁾	66 992	68 616	69 945	71 730	72 045	72 049	68 606
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	6 572	6 414	6 387	6 477	6 786	6 433	6 260
Přečerpání v PVE	552	730	867	946	592	477	747
Ztráty v sítích	5 087	5 084	5 027	4 885	4 915	4 662	4 487
Netto spotřeba ⁶⁾	54 781	56 388	57 664	59 421	59 753	60 478	57 112

¹⁾ výroba elektřiny brutto - vlastní spotřeba na výrobu elektřiny

²⁾ import - export

³⁾ výroba elektřiny netto + saldo

⁴⁾ brutto spotřeba - VO - MO

⁵⁾ VO + MO + ostatní

⁶⁾ brutto spotřeba - vlastní spotřeba na výrobu elektřiny - spotřeba na přečerpání v PVE - ztráty v sítích

Roční bilance elektřiny

	položka	vzorec	2009 [GWh]	2008 [GWh]	2009 / 2008 [%]
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	82 250,0	83 517,9	98,482
2	z toho: PE		48 457,4	51 218,8	94,609
3	PPE+PSE		3 225,2	3 112,7	103,615
4	VE		2 982,7	2 376,3	125,519
5	JE		27 207,8	26 551,0	102,474
6	VTE		288,1	244,7	117,723
7	SLE		88,8	12,9	688,424
8	GOE		0,0	0,0	
9	AOE		0,0	1,5	
10	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (11+12+13+14+15+16+17+18)	6 260,0	6 433,3	97,306
11	z toho: PE		4 609,1	4 802,1	95,982
12	PPE+PSE		92,7	83,4	111,187
13	VE		13,4	11,2	120,033
14	JE		1 543,1	1 535,6	100,486
15	VTE		1,2	0,9	132,212
16	SLE		0,4	0,0	
17	GOE		0,0	0,0	
18	AOE		0,0	0,1	
19	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25)	75 990,0	77 084,6	98,580
20	z toho: PE		43 848,3	46 416,6	94,467
21	PPE+PSE		3 132,5	3 029,3	103,406
22	VE		2 969,3	2 365,1	125,545
23	z toho PVE		550,0	349,8	157,226
24	JE		25 664,7	25 015,3	102,596
25	ostatní (VTE, SLE, GOE, AOE)		375,3	258,2	145,333
26	dovoz elektřiny celkem ^{*)}		8 586,4	8 520,5	100,774
27	vývoz elektřiny celkem ^{*)}		22 230,3	19 989,1	111,212
28	saldo ES ČR celkem	= ř. (26-27)	-13 643,8	-11 468,6	118,967
29	spotřeba na přečerpání v PVE		747,1	476,5	156,780
30	dodávka bez přečerpání	= ř. (19+28-29)	61 599,1	65 139,5	94,565
31	ztráty v sítích		4 487,4	4 661,8	96,260
32	tuzemská dodávka netto	= ř. (30-31)	57 111,7	60 477,8	94,434
33	ostatní spotřeba energetického sektoru ^{*)}		2 261,7	2 013,0	112,354
34	VO celkem	= ř. (35+36+37)	32 509,5	35 768,1	90,890
35	z toho: z úrovně vvn		7 595,4	8 677,3	87,532
36	z úrovně vn		22 377,7	23 479,6	95,307
37	účelová spotřeba		2 536,3	3 611,2	
38	MO celkem	= ř. (39+40)	23 087,6	23 173,1	99,631
39	z toho: podnikatelé		8 400,2	8 470,2	99,174
40	domácnosti		14 687,3	14 702,9	99,894
41	tuzemská spotřeba elektřiny netto	= ř. (34+38+33-29)	57 111,7	60 477,7	94,434
42	tuzemská spotřeba elektřiny brutto	= ř. (41+29+31+10)	68 606,2	72 049,3	95,221

^{*)} spotřeba elektřiny v zařízeních výrobců a distributorů (včetně spotřeby na přečerpání v PVE)

^{*)} 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 brutto = výroba elektřiny + saldo

Struktura zdrojů a spotřeby v ES ČR 2009



Balance elektriny ES ČR za leden až prosinec [GWh]

číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	Celkem
1	výroba elektriny brutto celkem		7 924,3	7 414,0	7 826,3	6 552,7	5 871,2	6 057,4	6 241,5	5 932,8	6 109,6	7 288,5	7 190,8	7 840,9	82 250,0
2	z toho: PE	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	4 812,8	4 600,5	4 579,9	3 849,9	3 285,6	3 455,2	3 214,8	3 359,2	3 710,5	4 650,8	4 285,2	4 653,1	48 457,4
3	PPE+PSE		321,1	286,9	321,4	253,3	263,3	254,4	131,6	179,0	256,8	299,8	312,8	344,9	3 225,2
4	VE		161,5	191,9	355,0	302,4	220,6	248,4	387,9	245,1	180,9	217,5	238,4	233,3	2 982,7
5	JE		2 612,7	2 304,4	2 531,0	2 119,3	2 071,4	2 066,6	2 474,8	2 118,4	1 930,8	2 079,1	2 317,0	2 582,2	27 207,8
6	VTE		15,2	28,7	35,8	18,3	20,6	24,2	20,3	16,9	18,7	33,9	31,7	23,9	288,1
7	SLE		1,1	1,6	3,3	9,5	9,7	8,7	12,2	14,2	12,0	7,4	5,8	3,5	88,8
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	0,0	0,0
10	výroba elektriny KVET		1 192,7	1 032,5	992,9	539,4	443,5	758,5	280,7	302,5	344,4	747,9	866,6	1 061,8	8 563,5
11	vlastní spotřeba na výrobu el. celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	580,0	538,8	565,0	514,6	466,9	479,0	489,0	481,8	485,2	561,4	528,1	570,2	6 260,0
12	z toho: PE		427,3	404,9	419,1	379,8	335,4	349,3	334,3	346,2	372,5	430,8	392,5	417,0	4 609,1
13	PPE+PSE		8,1	7,5	8,4	7,5	7,6	7,4	5,5	6,6	7,9	8,7	8,5	9,0	92,7
14	VE		1,0	1,1	1,5	1,3	0,9	0,9	1,3	1,0	0,9	1,2	1,1	1,3	13,4
15	JE		143,5	125,1	135,8	125,9	122,8	121,2	147,8	127,9	103,9	120,5	125,9	142,7	1 543,1
16	VTE		0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2
17	SLE		0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,4
18	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
19	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
20	vlastní spotřeba na výrobu el. KVET		94,5	81,8	85,2	55,3	50,5	41,9	35,4	28,9	35,4	67,3	78,8	81,4	736,2
21	výroba elektriny netto celkem	= ř. (1-1) = ř. (22+23+24+26+27)	7 344,3	6 875,2	7 261,3	6 038,0	5 404,2	5 578,5	5 752,6	5 451,0	5 624,4	6 727,1	6 662,7	7 270,7	75 990,0
22	z toho: PE		4 385,5	4 195,5	4 160,7	3 470,1	2 950,1	3 105,9	2 880,5	3 013,0	3 338,0	4 220,0	3 892,7	4 236,1	43 848,3
23	PPE+PSE		313,0	279,3	313,1	245,8	255,6	247,0	126,1	172,4	248,9	291,1	304,3	335,9	3 132,5
24	VE		160,4	190,8	353,5	301,1	219,7	247,3	386,7	244,1	180,0	216,3	237,3	232,0	2 969,3
25	z toho PVE		46,4	44,5	32,7	37,1	18,2	26,5	45,1	48,3	62,1	64,8	58,9	65,5	550,0
26	JE		2 469,1	2 179,3	2 395,2	1 993,4	1 948,6	1 945,4	2 327,0	1 990,5	1 826,9	1 958,6	2 191,1	2 439,5	25 664,7
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		16,2	30,2	38,8	27,6	30,1	32,8	32,3	30,9	30,5	41,2	37,3	27,3	375,3
28	výroba elektriny netto na KVET		1 098,2	950,7	907,7	484,1	393,0	716,7	245,3	273,6	309,0	680,7	787,8	980,4	7 827,2
29	dovoz elektriny celkem		1 074,4	748,4	681,6	423,5	492,2	491,2	599,4	590,3	817,0	845,0	1 050,2	773,2	8 586,4
30	vývoz elektriny celkem		2 073,4	2 000,7	2 180,9	1 783,6	1 273,2	1 534,3	1 808,0	1 464,1	1 709,8	2 126,8	2 153,3	2 122,0	22 230,3
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-999,1	-1 252,3	-1 499,3	-1 360,1	-781,1	-1 043,1	-1 208,6	-873,8	-892,8	-1 281,8	-1 103,1	-1 348,8	-13 643,8
32	spotřeba na přecerpaní v PVE		63,1	61,3	44,6	49,3	24,5	36,0	60,6	66,5	82,2	88,3	80,0	90,7	747,1
33	dodávka bez přecerpaní	= ř. (21+31-32)	6 282,2	5 561,6	5 717,4	4 628,6	4 598,6	4 499,3	4 483,4	4 510,7	4 649,3	5 357,0	5 479,7	5 831,3	61 599,1
34	ztráty v sítích		509,0	435,3	423,3	321,4	326,6	296,7	283,4	314,7	325,5	390,4	411,3	449,9	4 487,4
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	5 773,2	5 126,2	5 294,2	4 307,2	4 272,0	4 202,6	4 200,0	4 196,0	4 323,8	4 966,6	5 068,3	5 381,4	57 111,7
36	ostatní spotřeba energetického sektoru		246,1	215,2	198,6	154,9	130,2	126,9	154,2	155,5	193,5	225,2	220,7	240,8	2 261,7
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	2 907,7	2 704,4	2 902,4	2 514,4	2 579,5	2 596,1	2 591,0	2 603,7	2 716,1	2 859,5	2 843,3	2 691,3	32 509,5
38	z toho: z úrovně vn		657,6	677,4	660,1	614,7	620,2	617,6	603,8	613,9	659,4	640,7	622,3	607,8	7 595,4
39	z úrovně vn		1 990,8	1 843,7	2 019,2	1 705,4	1 746,9	1 804,4	1 828,8	1 792,3	1 921,2	1 968,3	1 941,7	1 814,9	22 377,7
40	účelová spotřeba		259,2	183,3	223,1	194,3	212,4	174,1	158,5	197,5	135,5	250,5	279,4	268,6	2 536,3
41	MO celkem	= ř. (42+43)	2 682,5	2 267,9	2 237,8	1 687,2	1 586,9	1 515,7	1 515,4	1 503,3	1 496,5	1 701,1	2 084,3	2 540,0	23 087,6
42	z toho: podnikatelé		908,2	764,2	767,8	631,0	598,9	589,2	605,4	592,3	588,8	749,9	736,6	867,0	8 400,2
43	domácnosti		1 774,4	1 503,7	1 469,1	1 056,2	987,9	926,4	910,0	911,0	907,7	1 220,2	1 347,7	1 673,0	14 687,3
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	5 773,2	5 126,2	5 294,2	4 307,2	4 272,0	4 202,6	4 200,0	4 196,0	4 323,8	4 966,6	5 068,3	5 381,5	57 111,7
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	6 925,2	6 161,7	6 327,0	5 492,5	5 090,1	5 014,3	5 032,9	5 059,0	5 216,8	6 006,7	6 087,8	6 492,2	68 606,2

^{*)} včetně spotřeby na přecerpaní v PVE

Výroba elektřiny za leden až prosinec - zdrojová část - podrobně [GWh]

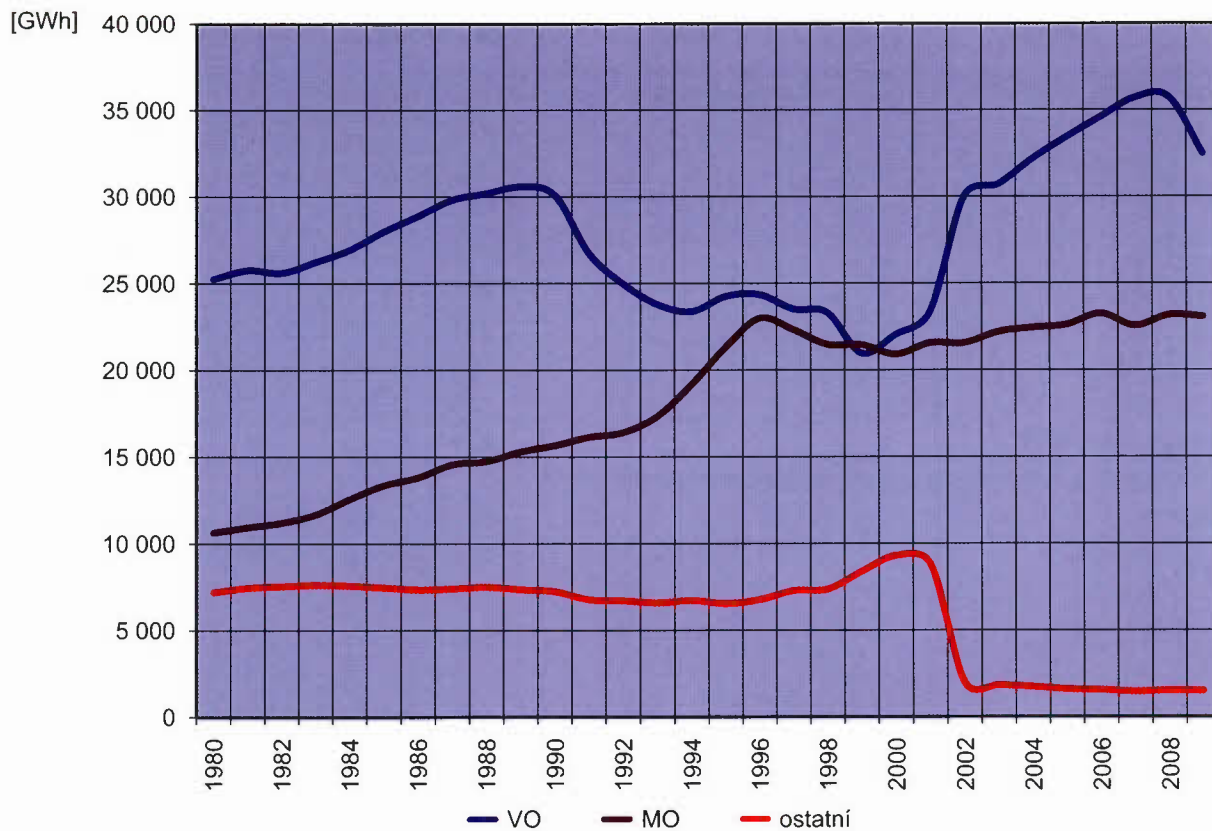
číslo	položka	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
1	výroba elektřiny brutto celkem	7 924,3	7 414,0	7 826,3	6 552,7	5 871,2	6 057,4	6 241,5	5 932,8	6 109,6	7 288,5	7 190,8	7 840,9	82 250,0
2	z toho: PE	4 812,8	4 600,5	4 579,9	3 849,9	3 285,6	3 455,2	3 214,8	3 359,2	3 710,5	4 650,8	4 285,2	4 653,1	48 457,4
3	spalováním ČU	598,9	575,0	562,8	427,0	291,3	282,5	279,0	249,8	321,8	572,8	508,3	641,7	5 310,8
4	spalováním HU	3 948,7	3 801,5	3 772,9	3 232,3	2 799,9	2 975,4	2 737,2	2 897,4	3 168,4	3 799,8	3 493,0	3 735,4	40 361,6
5	spalováním cíleně pěstované biomasy	9,9	10,0	9,9	7,5	9,6	10,3	7,6	12,0	13,7	18,9	21,5	22,3	153,1
6	spalováním hnědé (lesní) biomasy	74,2	51,8	67,3	57,2	44,9	51,6	45,4	46,1	48,7	71,8	73,2	64,4	696,6
7	spalováním bílé a odpadní biomasy	45,6	43,9	52,4	36,6	54,6	47,8	47,7	48,2	41,3	57,7	51,6	52,0	579,4
8	spalováním olejí (mazut, nafta, LTO)	23,5	22,2	18,9	12,8	5,3	6,2	9,2	10,6	11,1	14,4	15,7	14,0	164,1
9	spalováním ZP	43,6	31,1	27,9	19,6	22,9	20,1	15,7	15,8	20,2	39,3	45,4	56,4	358,0
10	spalováním bioplynu	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,2
11	spalováním skládkového plynu	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	1,4
12	spalováním ostatních plynů	59,7	55,2	59,5	53,5	52,9	56,7	68,9	74,2	79,4	70,2	70,6	62,2	762,9
13	spalováním ostatních pevných paliv	2,4	2,2	2,1	1,5	2,3	2,5	2,0	2,9	3,5	3,7	3,3	2,9	31,3
14	spalováním ostatních kapalných paliv	4,0	5,6	4,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	14,4
15	bez specifikace paliva	2,1	2,0	2,1	1,9	1,9	2,0	1,9	2,0	2,2	1,8	2,4	1,1	23,5
16	PPE + PSE	321,1	286,9	321,4	253,3	263,3	254,4	131,6	179,0	256,8	299,8	312,8	344,9	3 225,2
17	spalováním ČU	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	spalováním HU	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	spalováním cíleně pěstované biomasy	0,5	0,4	0,5	1,2	1,2	0,6	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	7,6
20	spalováním hnědé (lesní) biomasy	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
21	spalováním bílé a odpadní biomasy	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
22	spalováním olejí (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,7
23	spalováním ZP	92,9	78,4	78,3	30,5	24,7	25,6	24,7	18,6	21,9	47,8	72,9	98,3	614,5
24	spalováním bioplynu	19,2	19,4	23,8	24,4	26,0	27,3	27,1	30,1	30,9	32,8	31,5	32,9	325,3
25	spalováním skládkového plynu	6,9	6,6	6,9	7,1	7,5	7,4	7,6	7,5	7,3	7,7	7,6	7,3	87,4
26	spalováním ostatních plynů	200,7	181,1	210,6	189,2	202,8	192,6	70,1	120,8	193,8	207,6	196,7	202,3	2 168,2
27	spalováním ostatních pevných paliv	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
28	spalováním ostatních kapalných paliv	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
29	bez specifikace paliva	0,9	1,0	1,4	1,0	1,0	1,0	1,7	1,7	1,9	3,2	3,3	3,3	21,4
30	výroba elektřiny na KVET	1 192,7	1 032,5	992,9	539,4	443,5	758,5	280,7	302,5	344,4	747,9	866,6	1 061,8	8 563,5
31	VE	161,5	191,9	355,0	302,4	220,6	248,3	387,9	245,1	180,9	217,5	238,4	233,3	2 982,7
32	JE	2 612,7	2 304,4	2 531,0	2 119,3	2 071,4	2 066,6	2 474,8	2 118,4	1 930,8	2 079,1	2 317,0	2 582,2	27 207,8
33	VTE	15,2	28,7	35,8	18,3	20,6	24,2	20,3	16,9	18,7	33,9	31,7	23,9	288,1
34	SLE	1,1	1,6	3,3	9,5	9,7	8,7	12,2	14,2	12,0	7,4	5,8	3,5	88,8
35	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
36	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
37	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	580,0	538,8	565,0	514,6	466,9	479,0	489,0	481,8	485,2	561,4	528,1	570,2	6 260,0
38	z toho: PE	427,3	404,9	419,1	379,8	335,4	349,3	334,3	346,2	372,5	430,8	392,5	417,0	4 609,1
39	spalováním ČU	41,4	39,2	38,5	35,0	26,7	26,7	25,2	31,1	43,1	36,7	44,3	44,3	413,7
40	spalováním HU	374,6	355,9	368,7	334,4	298,5	310,4	295,3	295,2	327,3	371,3	341,0	358,7	4 031,3
41	spalováním cíleně pěstované biomasy	0,8	0,6	0,7	0,7	0,6	1,0	0,8	12,7	0,9	1,2	1,3	1,3	22,6
42	spalováním hnědé (lesní) biomasy	2,9	2,3	2,6	1,7	1,7	2,5	2,2	2,5	2,6	3,9	3,0	2,9	30,9
43	spalováním bílé a odpadní biomasy	2,0	2,2	3,1	2,5	2,6	2,9	3,3	3,0	2,2	3,4	3,1	2,9	33,1
44	spalováním olejí (mazut, nafta, LTO)	1,1	1,1	0,9	1,1	0,9	0,8	0,8	0,7	0,9	1,1	1,0	1,2	11,7
45	spalováním ZP	1,5	0,8	1,1	0,9	1,0	0,9	1,2	1,7	1,6	2,1	2,0	2,4	17,3
46	spalováním bioplynu	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
47	spalováním skládkového plynu	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
48	spalováním ostatních plynů	2,8	2,5	3,2	3,3	3,3	3,9	4,8	5,0	5,6	4,3	4,0	3,2	45,9
49	spalováním ostatních pevných paliv	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	1,3
50	spalováním ostatních kapalných paliv	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
51	bez specifikace paliva	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	1,2
52	PPE + PSE	8,1	7,5	8,4	7,5	7,6	7,4	5,5	6,6	7,9	8,7	8,5	9,0	92,7
53	spalováním ČU	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
54	spalováním HU	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
55	spalováním cíleně pěstované biomasy	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,4
56	spalováním hnědé (lesní) biomasy	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
57	spalováním bílé a odpadní biomasy	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
58	spalováním olejí (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
59	spalováním ZP	1,8	1,4	1,6	1,0	0,8	0,8	0,9	0,6	0,6	1,1	1,5	1,9	14,1
60	spalováním bioplynu	1,0	1,2	1,3	1,4	1,3	1,4	1,5	1,9	1,9	2,0	1,8	1,8	18,6
61	spalováním skládkového plynu	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	5,8
62	spalováním ostatních plynů	4,6	4,4	4,8	4,4	4,9	4,7	2,4	3,5	4,7	5,0	4,6	4,6	52,7
63	spalováním ostatních pevných paliv	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
64	spalováním ostatních kapalných paliv	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
65	bez specifikace paliva	0,1	0,1	0,2	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
66	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET	94,5	81,8	85,2	55,3	50,5	41,9	35,4	28,9	35,4	67,3	78,8	81,4	736,2
67	VE	1,0	1,1	1,5	1,3	0,9	0,9	1,3	1,0	0,9	1,2	1,1	1,3	13,4
68	JE	143,5	125,1	135,8	125,9	122,8	121,2	147,8	127,9	103,9	120,5	125,9	142,7	1 543,1
69	VTE	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2
70	SLE	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,4
71	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
72	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
73	Výroba elektřiny netto celkem	7 344,3	6 875,2	7 261,3	6 038,0	5 404,2	5 578,5	5 752,6	5 451,0	5 624,4	6 727,1	6 662,7	7 270,7	75 990,0
74	z toho: PE	4 385,5	4 195,5	4 160,7	3 470,1	2 950,1	3 105,9	2 880,5	3 013,0	3 338,0	4 220,0	3 892,7	4 236,1	43 848,3
75	spalováním ČU	557,4	535,8	524,3	392,0	264,6	255,8	253,3	224,6	290,7	529,7	471,6	597,4	4 897,2
76	spalováním HU	3 574,1	3 445,6	3 404,2	2 897,8	2 501,4	2 665,0	2 441,9	2 602,2	2 841,1	3 428,4	3 152,0	3 376,7	36 330,3
77	spalováním cíleně pěstované biomasy	9,1	9,3	9,1	6,8	9,0	9,3	6,7	-0,7	12,9	17,7	20,2	21,0	130,5
78	spalováním hnědé (lesní) biomasy	71,4	49,5	64,6	55,5									

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

číslo	položka	vzorec	ČR	ČEPS, a.s.	výrobci elektřiny		regionální PDS
					PS	DS	
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	82 250,0	0,0	53 545,5	28 704,5	0,0
2	z toho: PE		48 457,4	0,0	23 258,0	25 199,4	0,0
3	PPE+PSE		3 225,2	0,0	2 006,1	1 219,1	0,0
4	VE		2 982,7	0,0	1 073,6	1 909,1	0,0
5	JE		27 207,8	0,0	27 207,8	0,0	0,0
6	VTE		288,1	0,0	0,0	288,1	0,0
7	SLE		88,8	0,0	0,0	88,8	0,0
8	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	AOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	výroba elektřiny na KVET		8 563,5	0,0	244,7	8 318,8	0,0
11	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	6 260,0	0,0	3 724,9	2 535,1	0,0
12	z toho: PE		4 609,1	0,0	2 135,2	2 473,9	0,0
13	PPE+PSE		92,7	0,0	42,5	50,2	0,0
14	VE		13,4	0,0	4,1	9,3	0,0
15	JE		1 543,1	0,0	1 543,1	0,0	0,0
16	VTE		1,2	0,0	0,0	1,2	0,0
17	SLE		0,4	0,0	0,0	0,4	0,0
18	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	AOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	vlastní spotřeba na výrobu el. na KVET		736,3	0,0	24,6	711,7	0,0
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27)	75 990,0	0,0	49 820,7	26 169,3	0,0
22	z toho: PE		43 848,3	0,0	21 122,8	22 725,5	0,0
23	PPE+PSE		3 132,5	0,0	1 963,6	1 168,9	0,0
24	VE		2 969,3	0,0	1 069,5	1 899,8	0,0
25	z toho PVE		550,0	0,0	503,6	46,4	0,0
26	JE		25 664,7	0,0	25 664,7	0,0	0,0
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		375,3	0,0	0,0	375,3	0,0
28	výroba elektřiny netto na KVET		7 827,1	0,0	220,1	7 607,1	0,0
29	dovoz elektřiny celkem		8 586,4	7 340,8	0,0	741,4	504,2
30	vývoz elektřiny celkem		22 230,3	21 637,0	0,0	0,0	593,2
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-13 643,8	-14 296,2	0,0	741,4	-89,0
32	spotřeba na přečerpání v PVE		747,1	0,0	684,1	62,9	0,0
33	dodávka bez přečerpání		61 599,1	-14 296,2	49 136,5	26 847,8	-89,0
34	ztráty v sítích		4 487,4	698,5	0,0	125,7	3 663,3
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	57 111,7	-14 994,7	49 136,5	26 722,1	-3 752,3
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		2 261,7	0,0	900,1	1 278,3	83,3
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	32 509,5	0,0	0,0	2 536,3	29 973,1
38	z toho: z úrovně vvn		7 595,4	0,0	0,0	0,0	7 595,4
39	z úrovně vn		22 377,7	0,0	0,0	0,0	22 377,7
40	účelová spotřeba		2 536,3	0,0	0,0	2 536,3	0,0
41	MO celkem	= ř. (42+43)	23 087,6	0,0	0,0	4,0	23 083,6
42	z toho : podnikatelé		8 400,2	0,0	0,0	0,0	8 400,2
43	domácností		14 687,3	0,0	0,0	4,0	14 683,4
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	57 111,7	0,0	216,0	3 755,6	53 140,1
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	68 606,2	698,5	4 625,0	6 479,4	56 803,3

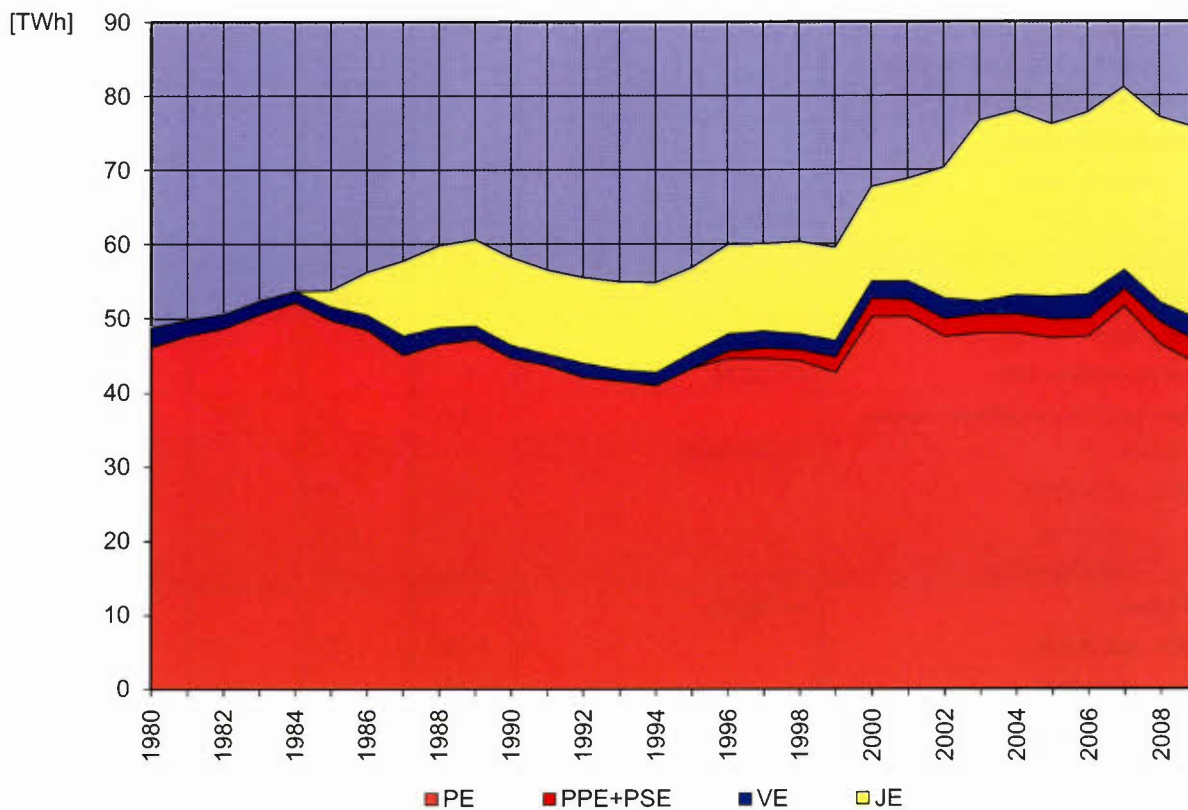
¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Vývoj a skladba netto spotřeby elektřiny

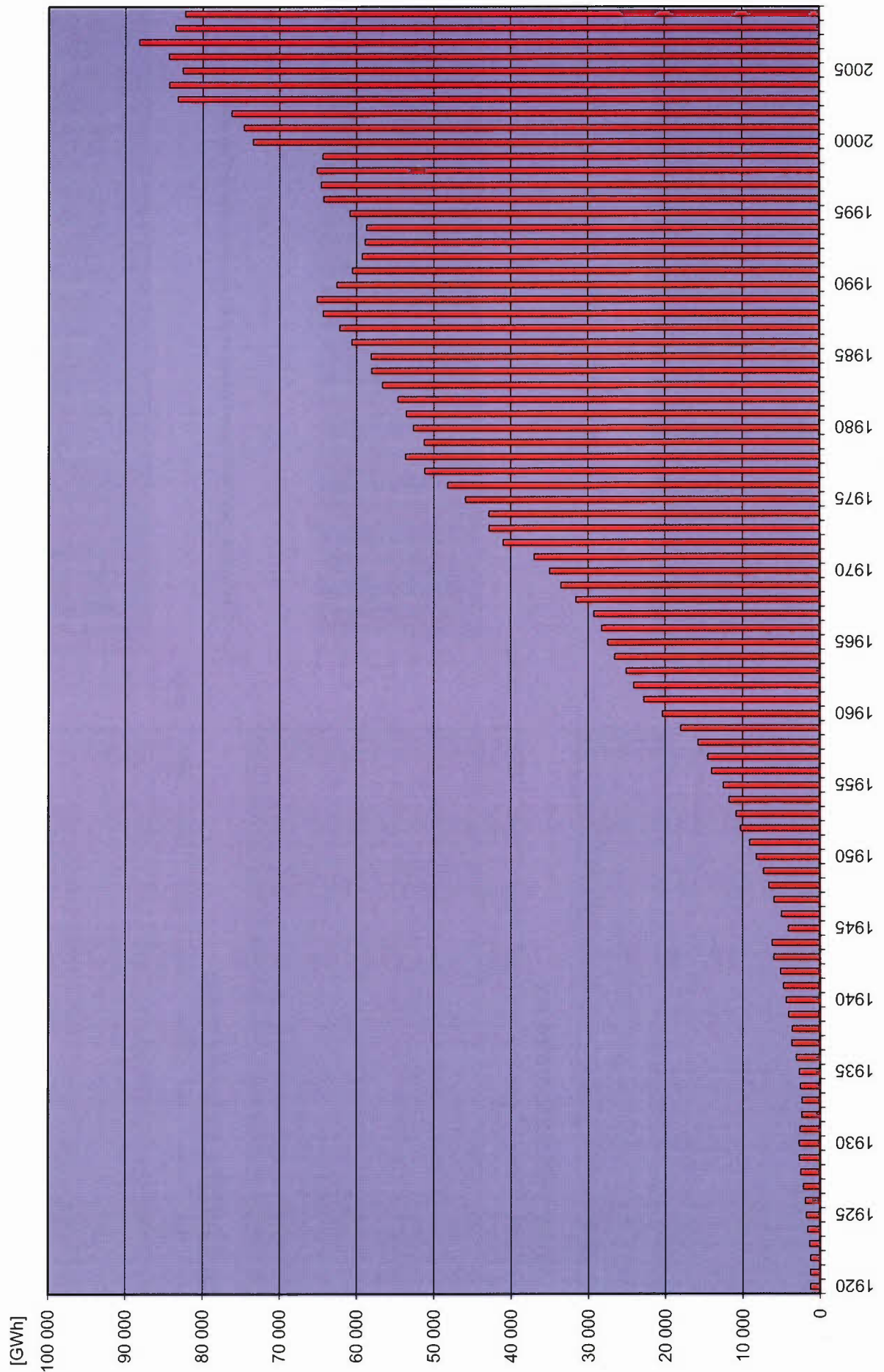


Poznámky: Ostatní = tuzemská spotřeba netto - VO - MO
Od roku 2002 se k VO připočítává účelová spotřeba.

Vývoj a skladba netto výroby elektřiny



Vývoj výroby elektřiny brutto v ČR od roku 1920



Vývoj dodávky maloodběratelům

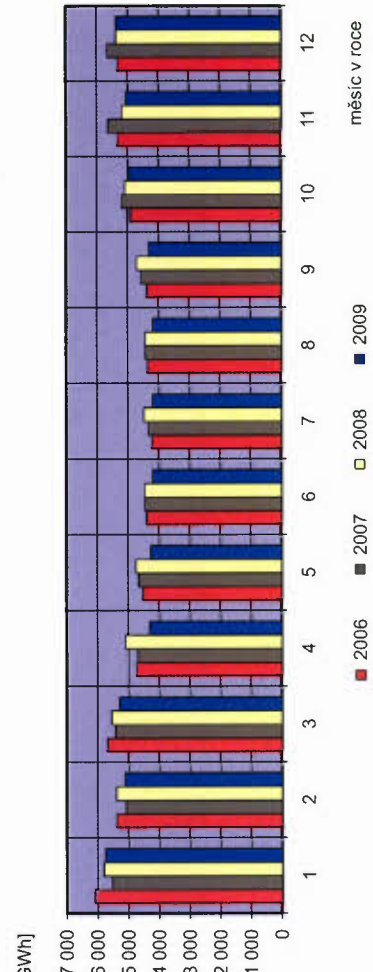
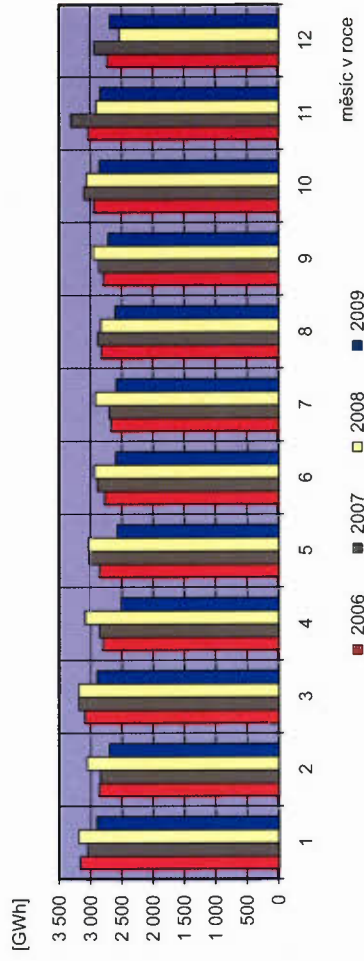
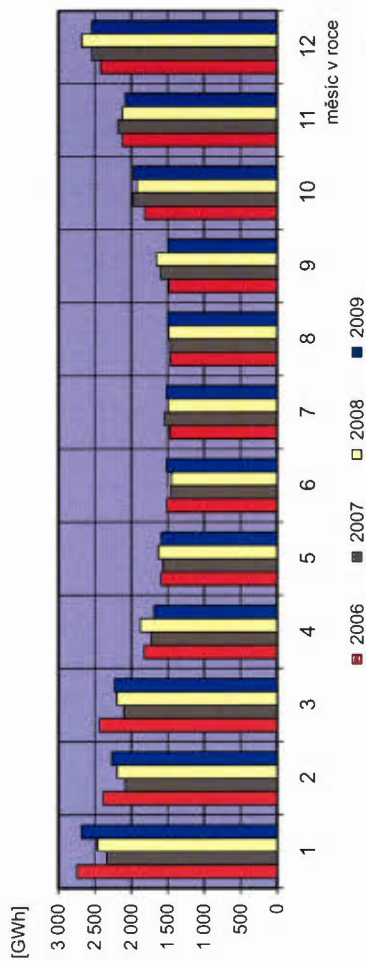
Měsíc	2005 [GWh]	2006 [GWh]	06/05 [%]	2007 [GWh]	07/06 [%]	2008 [GWh]	08/07 [%]	2009 [GWh]	09/08 [%]
1	2 377,6	2 743,4	115,4	2 332,0	85,0	2 467,9	105,8	2 682,5	108,7
2	2 350,4	2 388,4	101,6	2 085,4	87,3	2 197,0	105,4	2 267,9	103,2
3	2 307,3	2 435,6	105,6	2 103,2	86,4	2 203,9	104,8	2 237,8	101,5
4	1 619,5	1 823,9	112,6	1 724,3	94,5	1 873,7	108,7	1 687,2	90,0
5	1 543,7	1 587,9	102,9	1 565,5	98,6	1 628,3	104,0	1 586,9	97,5
6	1 391,9	1 511,3	108,6	1 454,4	96,2	1 444,9	99,3	1 515,7	104,9
7	1 516,1	1 469,9	97,0	1 546,7	105,2	1 495,9	96,7	1 515,4	101,3
8	1 315,8	1 460,8	111,0	1 452,9	99,5	1 486,0	102,3	1 503,3	101,2
9	1 541,0	1 479,7	96,0	1 597,2	107,9	1 652,1	103,4	1 496,5	90,6
10	1 876,1	1 814,6	96,7	1 978,5	109,0	1 922,7	97,2	1 970,1	102,5
11	2 254,0	2 123,3	94,2	2 188,1	103,1	2 120,6	96,9	2 084,3	98,3
12	2 524,1	2 421,3	95,9	2 535,3	104,7	2 680,4	105,7	2 540,0	94,8
Celkem	22 617,5	23 260,1	102,8	22 563,5	97,0	23 173,3	102,7	23 087,6	99,6

Vývoj dodávky velkoobděratelům

Měsíc	2005 [GWh]	2006 [GWh]	06/05 [%]	2007 [GWh]	07/06 [%]	2008 [GWh]	08/07 [%]	2009 [GWh]	09/08 [%]
1	2 954,9	3 167,7	107,2	3 053,1	96,4	3 198,4	104,8	2 907,7	90,9
2	2 700,4	2 867,7	106,2	2 845,0	99,2	3 059,3	107,5	2 704,4	88,4
3	2 931,6	3 096,0	105,6	3 193,5	103,1	3 196,3	100,1	2 902,4	90,8
4	2 874,5	2 806,4	97,6	2 858,8	101,9	3 091,3	108,1	2 514,4	81,3
5	2 834,4	2 860,3	100,9	3 023,3	105,7	3 032,1	100,3	2 579,5	85,1
6	2 697,5	2 777,0	102,9	2 897,3	104,3	2 935,2	101,3	2 596,1	88,4
7	2 397,9	2 670,5	111,4	2 705,6	101,3	2 925,3	108,1	2 591,0	88,6
8	2 826,3	2 829,0	100,1	2 892,5	102,2	2 836,8	98,1	2 603,7	91,8
9	2 681,4	2 794,4	104,2	2 871,0	102,7	2 959,7	103,1	2 716,1	91,8
10	2 854,8	2 951,2	103,4	3 107,1	105,3	3 071,5	98,9	2 859,5	93,1
11	2 869,8	3 040,8	106,0	3 317,0	109,1	2 912,5	87,8	2 843,3	97,6
12	2 821,8	2 731,9	96,8	2 944,6	107,8	2 540,0	86,3	2 691,3	106,0
Celkem	33 445,2	34 592,8	103,4	35 708,8	103,2	35 758,3	100,1	32 509,5	90,9

Tuzemská spotřeba elektriny netto

Měsíc	2005 [GWh]	2006 [GWh]	06/05 [%]	2007 [GWh]	07/06 [%]	2008 [GWh]	08/07 [%]	2009 [GWh]	09/08 [%]
1	5 507,6	6 089,5	110,6	5 539,3	91,0	5 818,5	105,0	5 773,2	99,2
2	5 234,6	5 395,4	103,1	5 087,4	94,3	5 406,1	106,3	5 126,2	94,8
3	5 414,3	5 689,3	105,1	5 428,4	95,4	5 557,8	102,4	5 294,2	95,3
4	4 634,4	4 744,3	102,4	4 703,1	99,1	5 098,6	108,4	4 307,2	84,5
5	4 482,3	4 530,3	101,1	4 670,2	103,1	4 764,6	102,0	4 272,0	89,7
6	4 211,3	4 409,0	104,7	4 456,2	101,1	4 472,1	100,4	4 202,6	94,0
7	3 986,9	4 227,1	106,0	4 339,4	102,7	4 496,0	103,6	4 200,0	93,4
8	4 248,3	4 366,5	102,8	4 435,4	101,6	4 444,2	100,2	4 196,0	94,4
9	4 317,5	4 391,9	101,7	4 570,9	104,1	4 732,8	103,5	4 323,8	91,4
10	4 839,1	4 912,5	101,5	5 203,3	105,9	5 099,7	98,0	4 966,6	97,4
11	5 284,7	5 331,6	100,9	5 646,5	105,9	5 198,9	92,1	5 068,3	97,5
12	5 512,8	5 331,9	96,7	5 670,3	106,3	5 388,5	95,0	5 381,5	99,9
Celkem	57 673,8	59 419,4	103,0	59 750,5	100,6	60 477,7	101,2	57 111,7	94,4



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

Vývoj VO a MO elektriny v České republice [GWh]

	Měsíc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Rok	I - XII
VO	2008	3 198,41	3 059,25	3 196,28	3 091,27	3 032,12	2 935,23	2 925,28	2 836,82	2 959,67	3 071,47	2 912,48	2 539,99	35 758,29	
	2009	2 907,65	2 704,44	2 902,37	2 514,43	2 579,48	2 596,15	2 591,00	2 603,67	2 716,12	2 859,49	2 843,33	2 691,34	32 509,47	
	2009/2008	90,91	88,40	90,80	81,34	85,07	88,45	88,57	91,78	91,77	93,10	97,63	105,96	90,91	
VO z vvn	2008	730,04	714,81	776,61	769,11	760,81	707,74	686,51	709,20	726,58	717,22	712,22	666,44	8 677,28	
	2009	657,65	677,42	660,08	614,72	620,18	617,59	603,75	613,85	659,38	640,73	622,27	607,81	7 595,43	
	2009/2008	90,08	94,77	85,00	79,93	81,52	87,26	87,94	86,56	90,75	89,34	87,37	91,20	87,53	
VO z vn	2008	2 110,88	2 018,19	2 057,33	2 019,02	1 939,96	1 952,33	1 911,07	1 814,05	2 027,14	2 030,49	1 909,06	1 680,24	23 469,78	
	2009	1 990,76	1 843,74	2 019,22	1 705,44	1 746,87	1 804,43	1 828,79	1 792,34	1 921,24	1 968,29	1 941,70	1 814,89	22 377,72	
	2009/2008	94,31	91,36	98,15	84,47	90,05	92,42	95,69	98,80	94,78	96,94	101,71	108,01	95,35	
účelová spotřeba	2008	357,50	326,25	362,35	303,14	331,35	275,16	327,69	313,58	205,95	323,76	291,20	193,30	3 611,23	
	2009	259,24	183,28	223,06	194,27	212,43	174,13	158,47	197,48	135,50	250,46	279,36	288,65	2 536,32	
	2009/2008	72,52	56,18	61,56	64,09	64,11	63,28	48,36	62,98	65,79	77,36	95,93	138,98	70,23	
MO	2008	2 467,86	2 196,98	2 203,95	1 873,68	1 628,31	1 444,86	1 495,93	1 486,04	1 652,08	1 922,71	2 120,58	2 680,35	23 173,33	
	2009	2 682,52	2 267,95	2 237,77	1 687,17	1 586,85	1 515,66	1 515,40	1 503,30	1 496,50	1 970,15	2 084,33	2 539,98	23 087,57	
	2009/2008	108,70	103,23	101,53	90,05	97,45	104,90	101,30	101,16	90,58	102,47	98,29	94,76	99,63	
MO podnikatelé	2008	838,98	763,54	757,28	703,07	614,76	558,90	592,18	583,99	643,87	706,56	759,69	947,56	8 470,39	
	2009	908,15	764,22	768,66	631,00	598,92	589,24	605,42	592,27	588,82	749,92	736,61	866,99	8 400,23	
	2009/2008	108,24	100,09	101,50	89,75	97,42	105,43	102,24	101,42	91,45	106,14	96,96	91,50	99,17	
MO domácnosti	2008	1 628,88	1 433,44	1 446,67	1 170,61	1 013,54	885,96	903,76	902,05	1 008,20	1 216,15	1 360,89	1 732,79	14 702,94	
	2009	1 774,36	1 503,73	1 469,11	1 056,17	987,93	926,42	909,98	911,03	907,69	1 220,23	1 347,72	1 672,99	14 687,34	
	2009/2008	108,93	104,90	101,55	90,22	97,47	104,57	100,69	101,00	90,03	100,34	99,03	96,55	99,89	

Roční spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích ČR

KODIFIKACE V REGIONECH ČR značení	OBLAST Kraj	Průmysl [GWh]	Energetika [GWh]	Doprava [GWh]	Stavebnictví [GWh]	Zemědělství [GWh]	Domácnosti [GWh]	Služby [GWh]	Ostatní [GWh]	Celkem [GWh]
CZ01	PRAHA	877,6	477,2	1 068,8	114,0	7,3	1 467,3	1 825,3	571,9	6 409,4
CZ011	Hlavní město Praha	877,6	477,2	1 068,8	114,0	7,3	1 467,3	1 825,3	571,9	6 409,4
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	3 333,2	1 230,3	259,9	29,1	130,6	2 499,5	704,4	1 692,2	9 879,2
CZ021	Středočeský kraj	3 333,2	1 230,3	259,9	29,1	130,6	2 499,5	704,4	1 692,2	9 879,2
CZ03	JIHOZÁPAD	2 411,8	1 106,4	264,1	39,5	174,1	2 034,8	610,4	669,0	7 310,2
CZ031	Jihočeský kraj	1 404,9	903,8	133,0	18,8	106,6	1 215,5	331,6	0,0	4 114,2
CZ032	Plzeňský kraj	1 006,9	202,6	131,1	20,8	67,5	819,3	278,8	669,0	3 196,0
CZ04	SEVEROZÁPAD	4 116,9	3 597,3	205,9	21,9	34,5	1 349,7	477,0	1 301,8	11 105,0
CZ041	Karlovarský kraj	1 736,3	525,8	11,9	3,5	8,4	354,5	160,1	363,1	3 163,7
CZ042	Ústecký kraj	2 380,6	3 071,5	194,0	18,3	26,1	995,2	316,9	938,6	7 941,3
CZ05	SEVEROVÝCHOD	2 460,7	966,8	270,4	27,5	139,8	2 368,1	698,9	1 894,0	8 826,2
CZ051	Liberecký kraj	751,3	87,7	15,3	9,7	10,8	725,3	228,7	564,7	2 393,7
CZ052	Královéhradecký kraj	930,3	243,6	231,7	6,5	67,1	936,2	279,1	733,4	3 428,0
CZ053	Pardubický kraj	779,0	635,5	23,4	11,3	61,9	706,5	191,1	595,8	3 004,5
CZ06	JIHOVÝCHOD	3 157,5	2 446,0	438,3	113,1	439,0	2 000,9	880,4	117,7	9 592,9
CZ061	Kraj Vysočina	1 255,5	1 455,3	42,4	8,8	196,4	725,5	163,7	117,4	3 965,0
CZ062	Jihomoravský kraj	1 901,9	990,7	396,0	104,3	242,6	1 275,4	716,7	0,3	5 627,9
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	2 016,1	937,3	67,4	22,4	244,4	1 692,9	602,2	653,6	6 236,3
CZ071	Olomoucký kraj	1 105,9	604,1	27,3	12,5	101,9	798,8	352,4	512,9	3 515,7
CZ072	Zlínský kraj	910,1	333,2	40,1	9,9	142,6	894,1	249,8	140,7	2 720,5
CZ08	OSTRAVSKO	3 829,9	1 855,0	310,4	47,2	38,2	1 273,2	698,7	1 194,6	9 247,1
CZ081	Moravskoslezský kraj	3 829,9	1 855,0	310,4	47,2	38,2	1 273,2	698,7	1 194,6	9 247,1
CZ	Česká republika	22 203,7	12 616,3	2 885,3	414,6	1 207,9	14 686,3	6 497,4	8 094,7	68 606,2

Roční výroba elektřiny brutto v ES ČR v krajském uspořádání

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]
CZ01	PRAHA	192,8	0,0	39,1	73,3	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	305,6
CZ011	Hlavní město Praha	192,8	0,0	39,1	73,3	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	305,6
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	7 282,7	0,0	1 313,4	78,8	0,0	6,5	7,1	0,0	0,0	8 688,5
CZ021	Středočeský kraj	7 282,7	0,0	1 313,4	78,8	0,0	6,5	7,1	0,0	0,0	8 688,5
CZ03	JIHOZÁPAD	1 473,3	0,0	335,3	107,4	13 252,6	0,0	26,3	0,0	0,0	15 194,9
CZ031	Jihočeský kraj	575,3	0,0	262,1	44,3	13 252,6	0,0	16,9	0,0	0,0	14 151,3
CZ032	Plzeňský kraj	897,9	0,0	73,2	63,0	0,0	0,0	9,4	0,0	0,0	1 043,6
CZ04	SEVEROZÁPAD	26 909,6	2 022,1	252,8	69,2	0,0	184,4	4,7	0,0	0,0	29 442,9
CZ041	Karlovarský kraj	3 210,2	2 006,1	23,8	22,0	0,0	9,0	0,3	0,0	0,0	5 271,4
CZ042	Ústecký kraj	23 699,3	15,9	229,0	47,3	0,0	175,4	4,5	0,0	0,0	24 171,4
CZ05	SEVEROVÝCHOD	5 534,1	0,0	227,6	159,6	0,0	14,5	6,5	0,0	0,0	5 942,3
CZ051	Liberecký kraj	50,2	0,0	76,4	28,9	0,0	4,5	0,7	0,0	0,0	160,8
CZ052	Královéhradecký kraj	615,3	0,0	83,6	78,9	0,0	0,0	2,8	0,0	0,0	780,5
CZ053	Pardubický kraj	4 868,6	0,0	67,6	51,8	0,0	9,9	3,1	0,0	0,0	5 001,0
CZ06	JIHOVÝCHOD	631,7	228,9	388,8	116,8	13 955,1	25,5	30,7	0,0	0,0	15 377,5
CZ061	Kraj Vysočina	25,5	0,0	299,4	52,2	13 955,1	16,3	1,3	0,0	0,0	14 349,9
CZ062	Jihomoravský kraj	606,2	228,9	89,3	64,6	0,0	9,2	29,4	0,0	0,0	1 027,6
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	935,5	0,0	365,7	107,4	0,0	48,3	10,7	0,0	0,0	1 467,6
CZ071	Olomoucký kraj	445,1	0,0	351,5	37,6	0,0	48,1	2,6	0,0	0,0	884,9
CZ072	Zlínský kraj	490,4	0,0	14,2	69,8	0,0	0,2	8,1	0,0	0,0	582,7
CZ08	OSTRAVSKO	5 497,9	0,0	60,0	261,8	0,0	8,8	2,3	0,0	0,0	5 830,7
CZ081	Moravskoslezský kraj	5 497,9	0,0	60,0	261,8	0,0	8,8	2,3	0,0	0,0	5 830,7
CZ	Česká republika	48 457,4	2 250,9	2 982,7	974,3	27 207,8	288,1	88,8	0,0	0,0	82 250,0

Vysvětlivky:

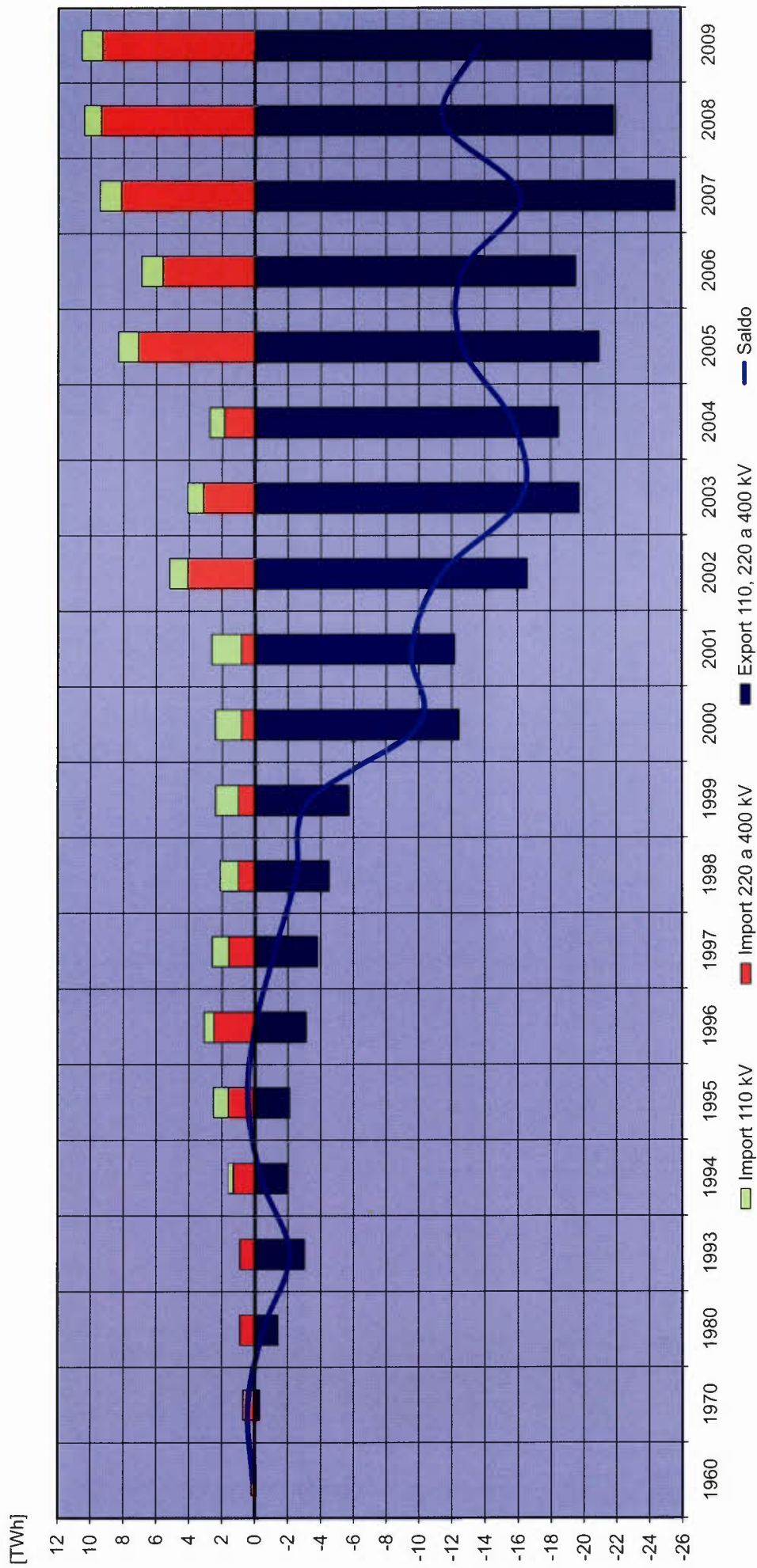
PE parní elektrárna
PPE paroplynová elektrárna
VE vodní elektrárna
PSE plynová a spalovací elektrárna
JE jaderná elektrárna

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

Vývoj exportu a importu elektriny [TWh]

(fakturované hodnoty)

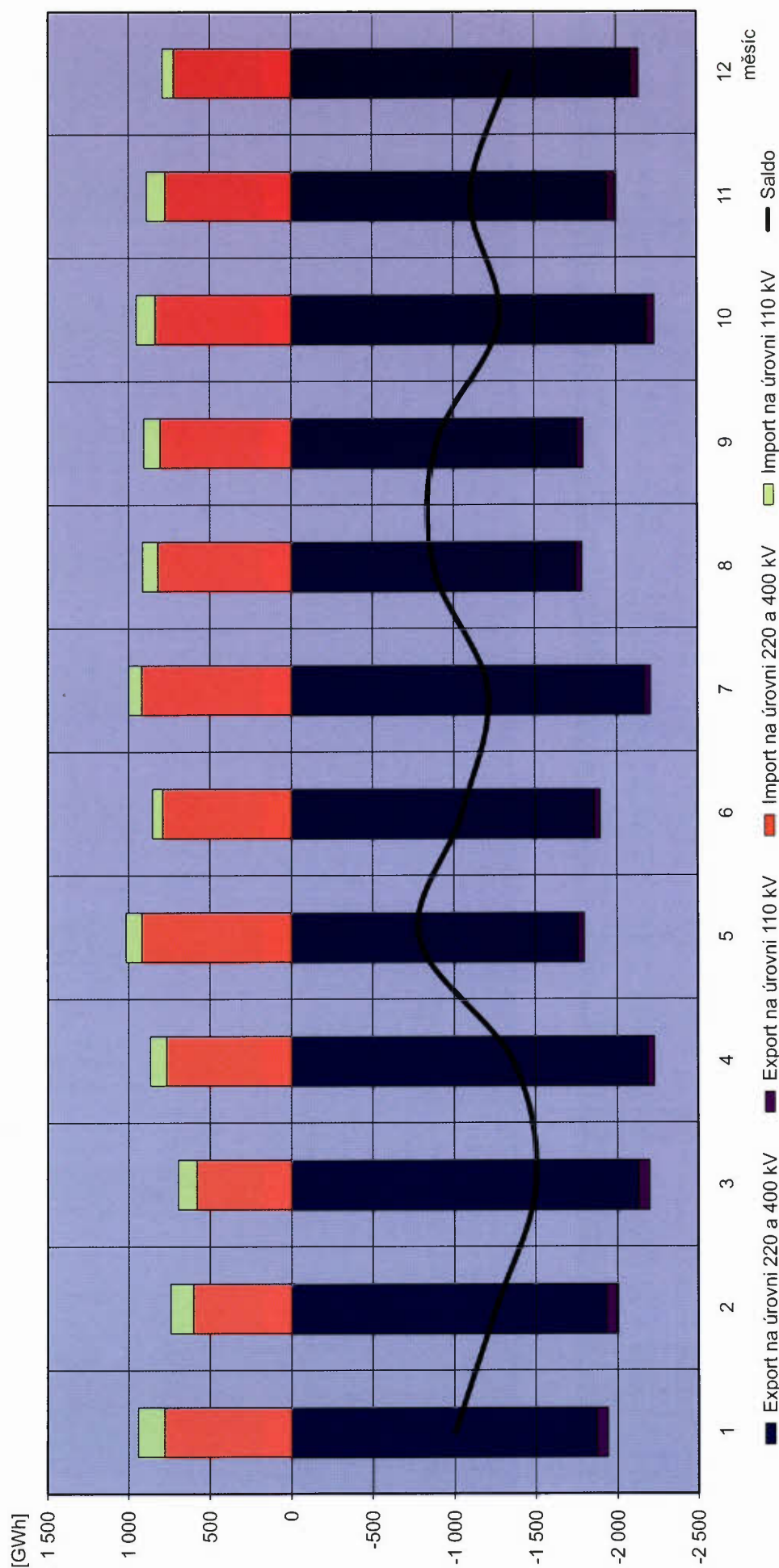
	1960	1970	1980	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Export 110, 220 a 400 kV	-0,1	-0,3	-1,4	-3,0	-2,0	-2,1	-3,1	-3,8	-4,5	-5,7	-12,4	-12,2	-16,6	-19,7	-18,5	-21,0	-19,5	-25,6	-21,9	-24,2
Import 220 a 400 kV	0,2	0,7	0,9	0,9	1,3	1,6	2,5	1,6	1,0	1,0	0,8	0,8	4,1	3,1	1,9	7,1	5,6	8,2	9,4	9,3
Import 110 kV	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	0,9	1,2	1,3	1,3	1,0	1,2
Saldo	0,1	0,4	-0,5	-2,1	-0,4	0,4	0,0	-1,2	-2,5	-3,3	-10,0	-9,5	-11,4	-16,2	-15,7	-12,6	-12,6	-16,2	-11,5	-13,6



Export a import elektřiny [GWh]

(fakturované hodnoty)

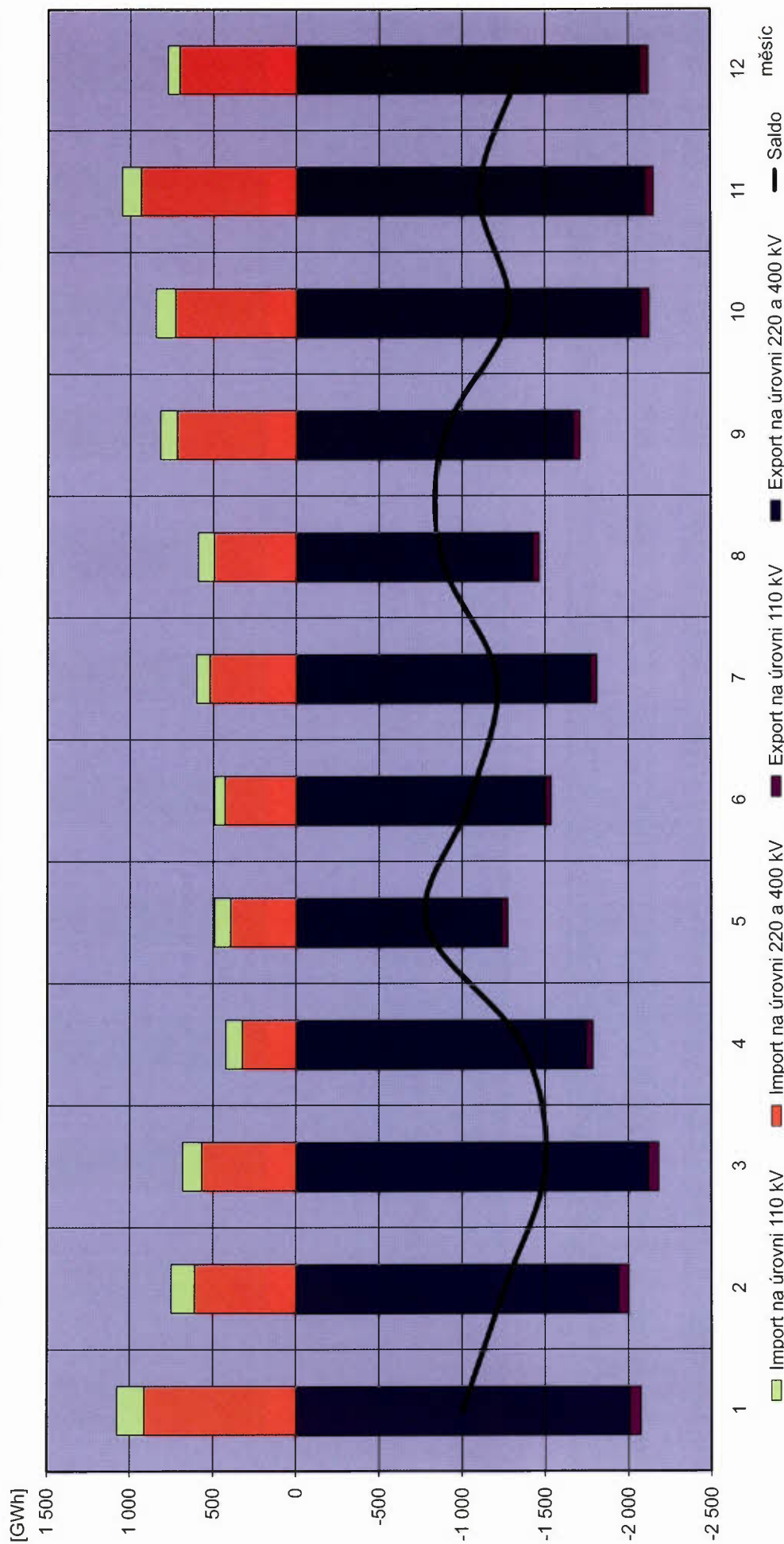
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-1 868,9	-1 929,6	-2 127,7	-2 184,3	-1 757,9	-1 856,7	-2 167,5	-1 748,1	-1 755,8	-2 182,5	-1 939,0	-2 087,3	-23 605,5
Export na úrovni 110 kV	-69,7	-62,5	-66,0	-41,2	-39,0	-38,7	-39,6	-39,4	-41,7	-50,7	-52,4	-52,3	-593,2
Import na úrovni 220 a 400 kV	777,6	601,3	580,4	765,6	920,0	789,5	919,5	819,3	805,2	834,6	774,8	721,6	9 309,3
Import na úrovni 110 kV	161,9	138,5	114,0	99,8	95,9	62,8	78,9	94,4	99,6	116,8	113,6	69,3	1 245,6
Saldo	-999,1	-1 252,3	-1 499,3	-1 360,1	-781,1	-1 043,1	-1 208,6	-873,8	-892,8	-1 281,8	-1 103,1	-1 348,8	-13 643,8



Export a import elektřiny [GWh]

(naměřené hodnoty)

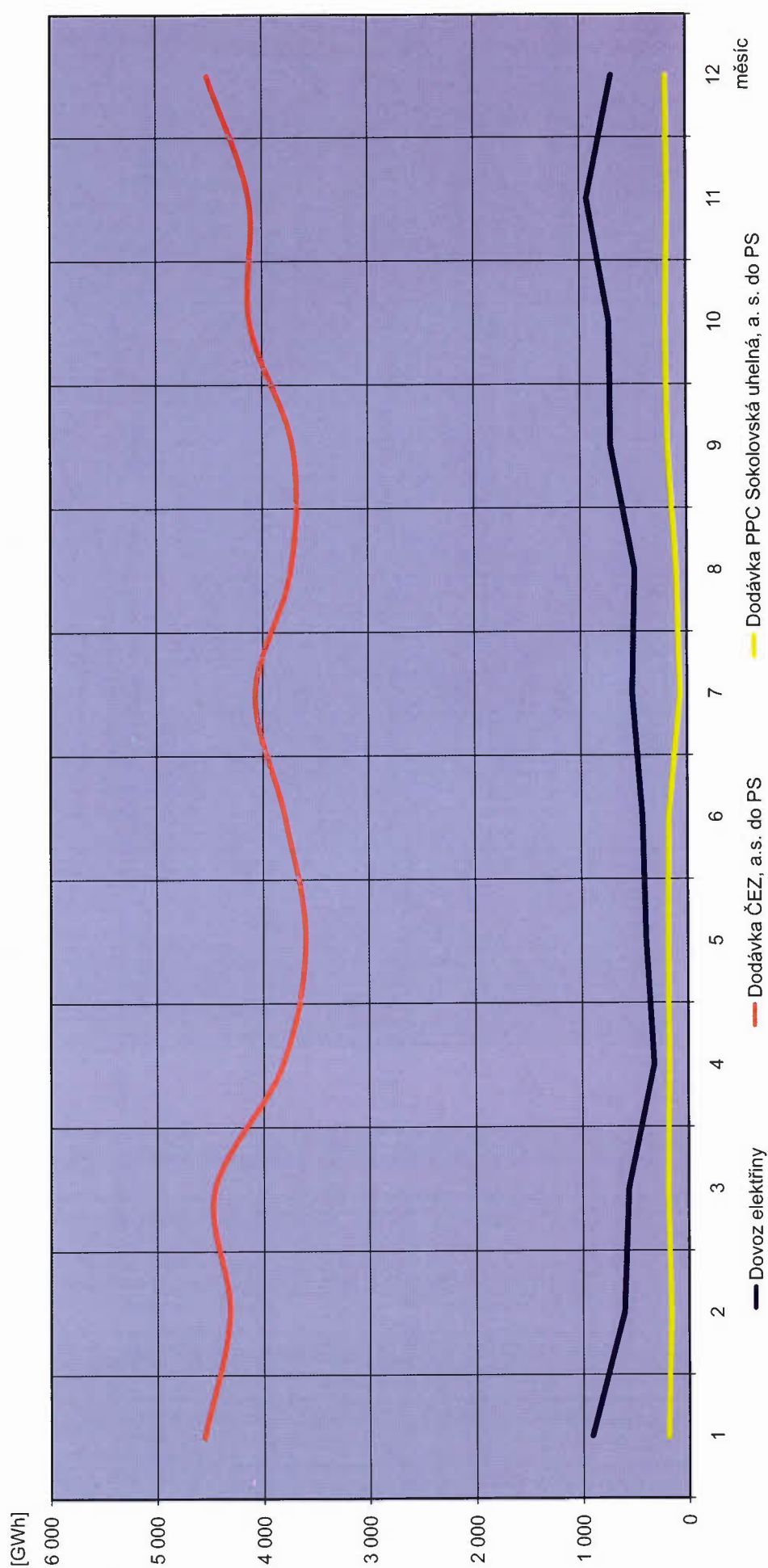
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-2 003,7	-1 938,2	-2 115,0	-1 742,4	-1 234,2	-1 495,6	-1 768,5	-1 424,7	-1 668,0	-2 076,1	-2 100,9	-2 069,6	-21 637,0
Export na úrovni 110 kV	-69,7	-62,5	-66,0	-41,2	-39,0	-38,7	-39,6	-39,4	-41,7	-50,7	-52,4	-52,3	-593,2
Import na úrovni 220 a 400 kV	912,4	609,9	567,6	323,7	396,3	428,4	520,5	495,9	717,4	728,2	936,6	703,9	7 340,8
Import na úrovni 110 kV	161,9	138,5	114,0	99,8	95,9	62,8	78,9	94,4	99,6	116,8	113,6	69,3	1 245,6
Saldo	-999,1	-1 252,3	-1 499,3	-1 360,1	-781,1	-1 043,1	-1 208,6	-873,8	-892,8	-1 281,8	-1 103,1	-1 348,8	-13 643,8



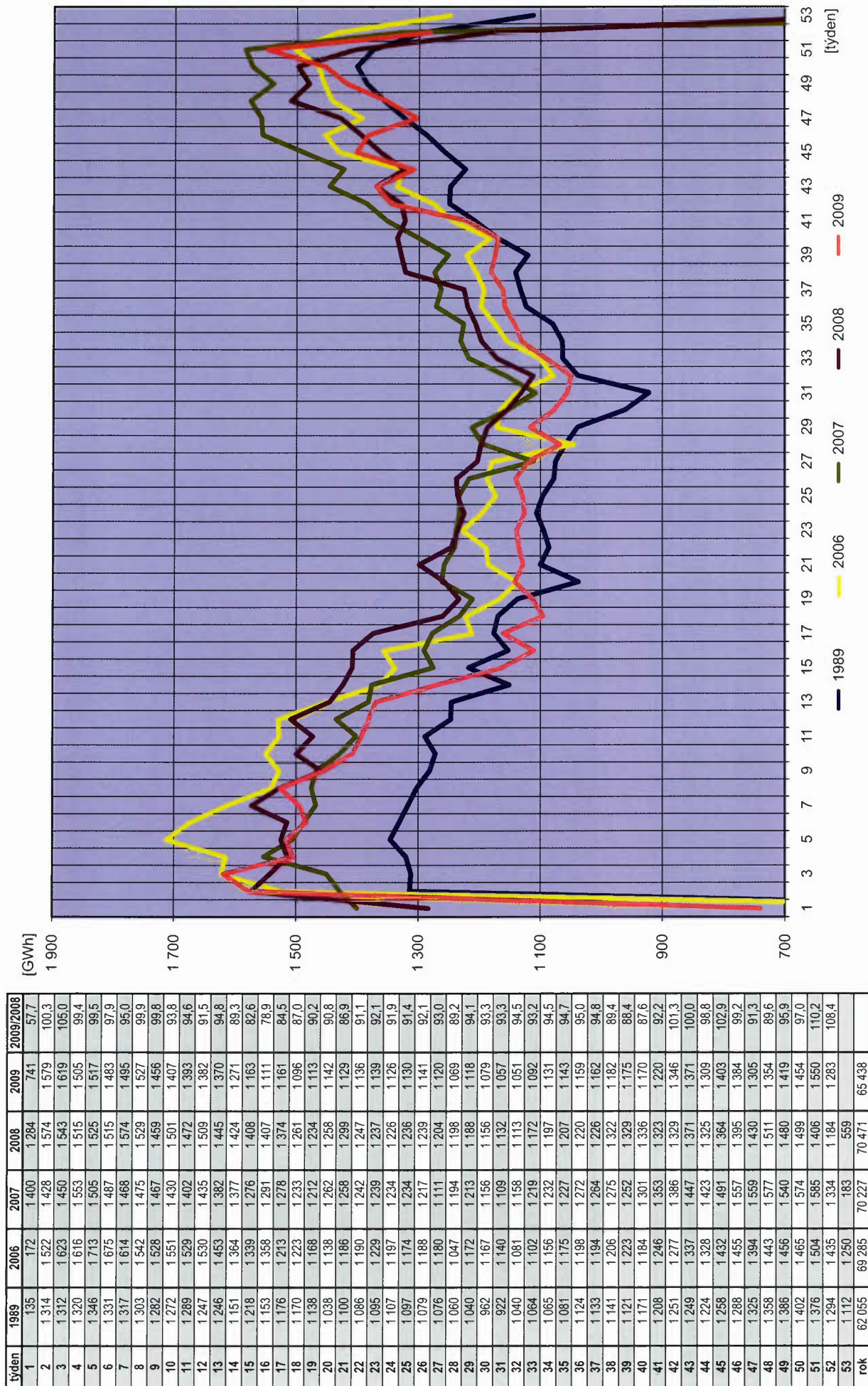
Elektrina proteklá přes PS v roce 2009 [GWh]

(naměřené hodnoty)

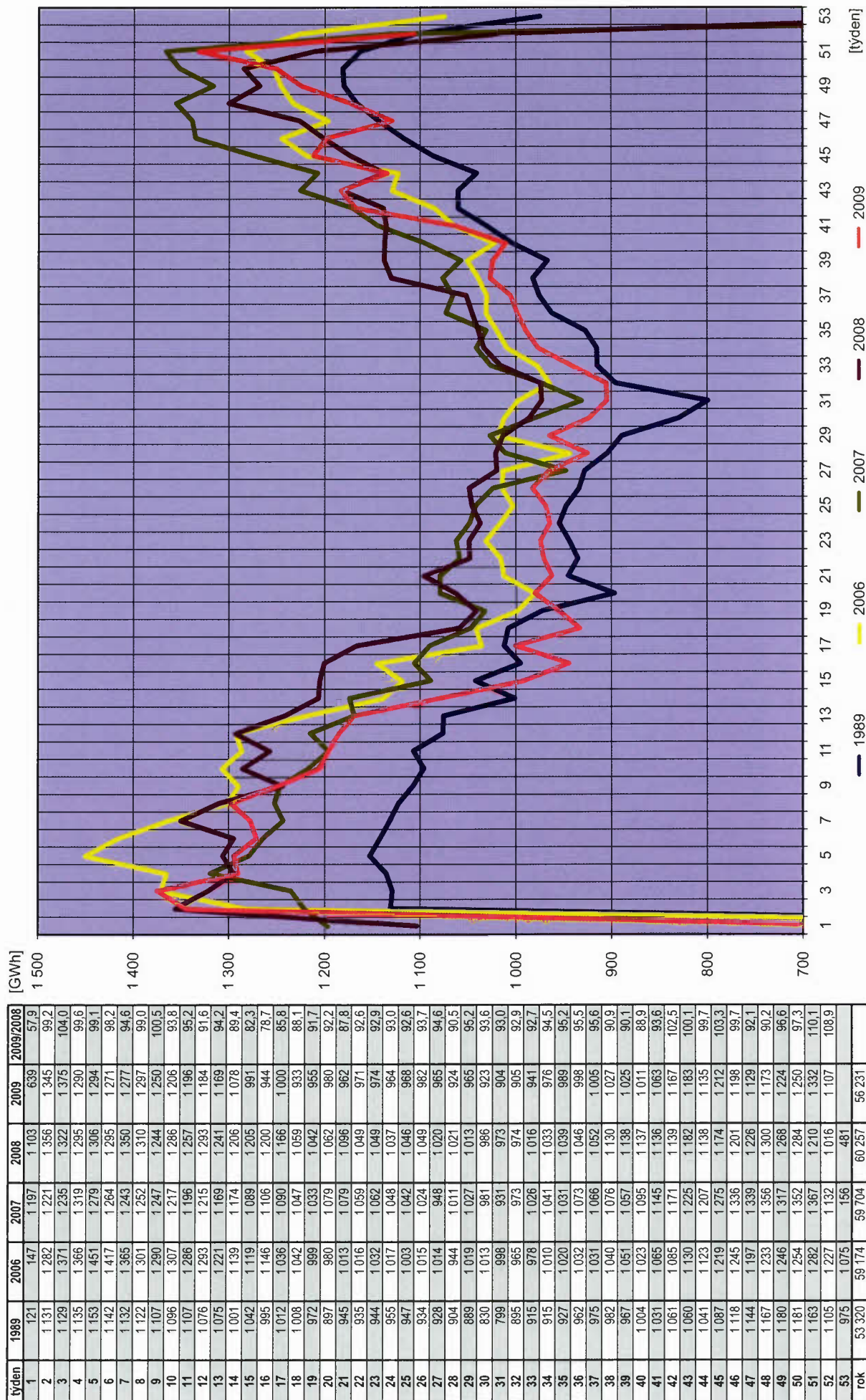
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	rok
Dovoz elektřiny	912,437	609,874	567,629	323,692	396,254	428,421	520,537	495,898	717,400	728,190	936,626	703,870	7 340,827
Dodávka ČEZ, a. s. do PS	4 557,113	4 320,462	4 458,660	3 824,852	3 597,985	3 789,736	4 068,864	3 738,028	3 713,040	4 119,042	4 124,034	4 518,326	48 830,142
Dodávka PPC Sokolovská uhelná, a. s. do PS	198,327	172,327	196,677	184,705	190,689	182,705	71,307	104,347	183,754	204,319	184,223	199,304	2 072,684
Suma	5 667,877	5 102,663	5 222,966	4 333,249	4 184,928	4 400,862	4 660,708	4 338,273	4 614,194	5 051,551	5 244,883	5 421,500	58 243,653



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

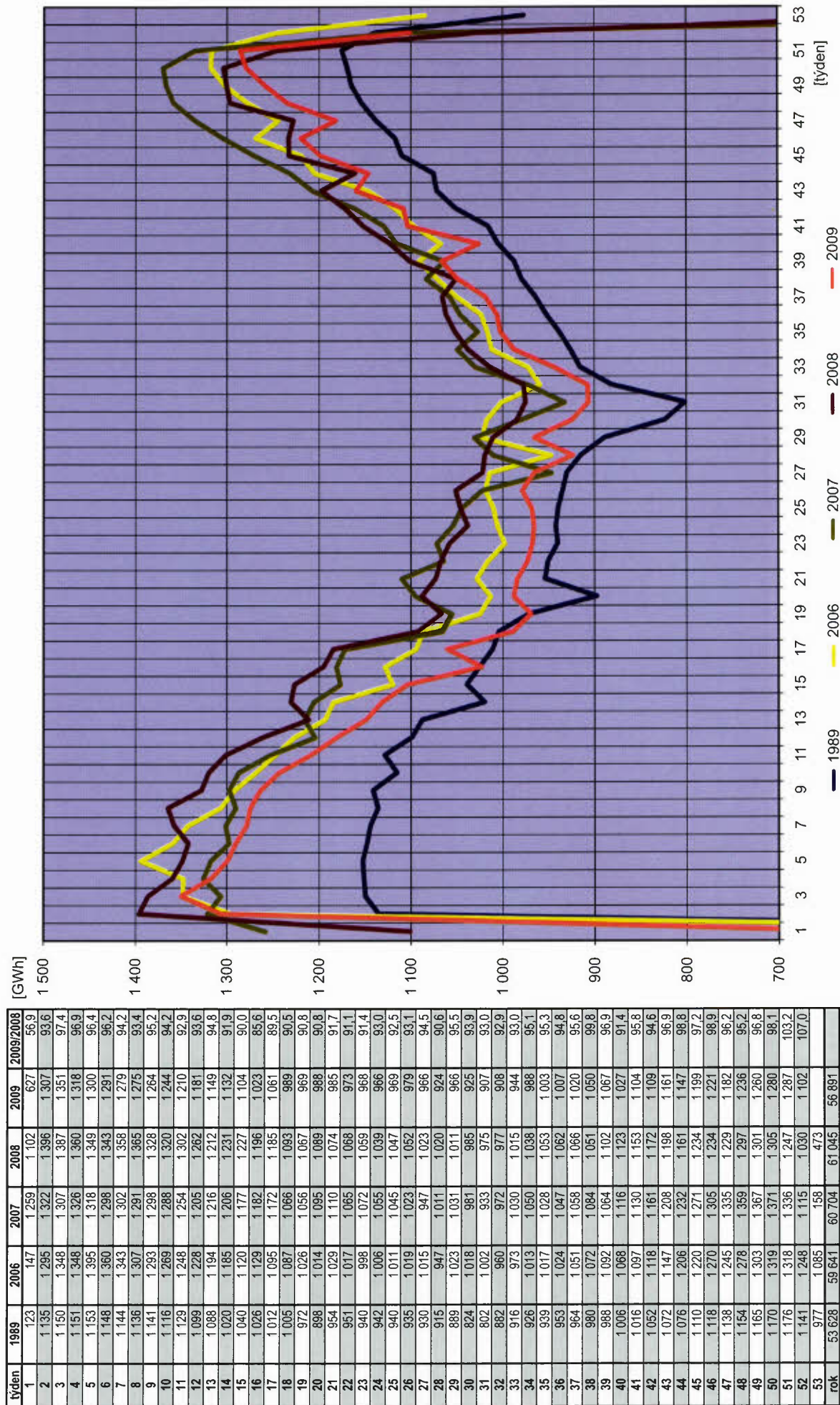


Týdenní netto spotřeba elektriny v ES ČR (naměřené hodnoty)



Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR

(hodnoty přepočtené na normálovou teplotu a normálový sluneční svit)



Vývoj normalizované spotřeby 2008 - 2009 [GWh]

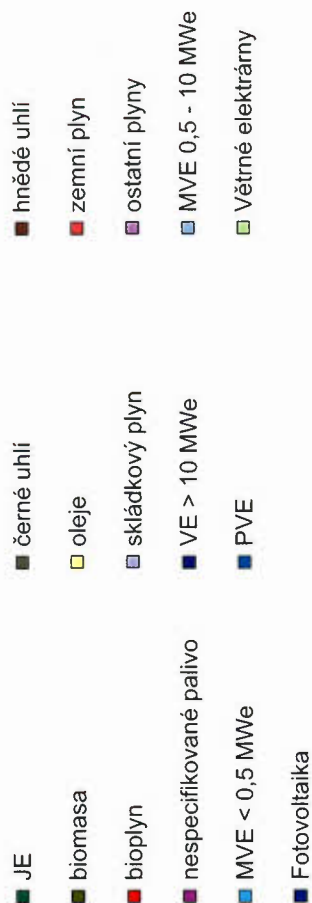
	leden		únor		březen		duben		květen		červen	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Spotřeba ES ČR												
VO z úrovně VVN	727,39	659,78	694,83	683,43	787,39	660,08	761,15	612,67	764,88	627,85	709,85	615,07
VO z úrovně VN	2 157,22	2 007,49	2 003,75	1 876,21	2 096,12	2 030,11	2 002,20	1 739,52	1 944,95	1 772,39	1 956,99	1 791,25
VO účelová spotřeba	382,12	260,47	337,26	187,05	373,24	227,13	305,88	210,57	336,67	217,06	275,31	171,56
MO podnikatelé	883,70	912,18	779,42	778,16	777,56	779,82	706,65	672,16	623,30	610,86	559,48	581,80
MO domácností	1 745,30	1 782,87	1 484,97	1 535,32	1 490,95	1 496,76	1 181,96	1 148,11	1 030,18	1 009,81	886,36	912,44
OSES *)	151,27	183,60	145,27	155,21	159,39	154,03	131,50	105,26	104,05	106,98	91,93	90,45
Tuzemská spotřeba netto	6 047,00	5 806,39	5 445,49	5 215,39	5 684,65	5 347,94	5 089,34	4 488,29	4 804,03	4 344,95	4 479,91	4 162,57

	červenec		srpen		září		říjen		listopad		prosinec	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Spotřeba ES ČR												
VO z úrovně VVN	675,35	598,00	715,21	619,06	719,57	657,65	714,77	642,94	721,29	625,69	665,88	603,11
VO z úrovně VN	1 883,22	1 805,22	1 831,51	1 806,38	1 997,67	1 928,64	2 030,94	1 968,35	1 957,25	1 977,44	1 692,24	1 810,92
VO účelová spotřeba	321,94	156,88	315,77	199,17	200,17	138,11	327,38	249,99	306,06	297,14	199,61	271,60
MO podnikatelé	581,94	599,43	588,24	597,34	628,14	597,55	712,38	749,30	792,48	774,53	972,00	873,22
MO domácností	887,85	900,88	908,31	918,85	979,30	925,87	1 230,36	1 217,71	1 432,18	1 436,25	1 791,40	1 692,43
OSES *)	72,76	92,72	121,59	89,77	118,45	110,93	103,49	137,43	166,53	141,47	167,46	148,97
Tuzemská spotřeba netto	4 423,06	4 153,14	4 480,63	4 230,57	4 643,29	4 358,74	5 119,32	4 965,72	5 375,79	5 252,52	5 488,59	5 400,26

*) Ostatní spotřeba energetického sektoru

Struktura výroby elektřiny brutto v ES ČR

	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Instalovaný výkon [MW _e]
PE		10 720,1
spalováním černého uhlí	5 310,8	
spalováním hnědého uhlí	40 361,6	
spalováním biomasy	1 429,1	
spalováním olejů	164,1	
spalováním zemního plynu	358,0	
spalováním skládkového plynu	1,6	
spalováním ostatních plynů	762,9	
ostatní	69,2	
Celkem PE	48 457,4	
PPE + PSE		
spalováním biomasy	7,7	
spalováním olejů	0,7	
spalováním zemního plynu	614,5	
spalováním bioplynu	325,3	
spalováním skládkového plynu	87,4	
spalováním ostatních plynů	2 168,2	
ostatní	21,4	
Celkem PPE + PSE	3 225,2	934,9
VE		
VE < 0,5 MW _e	268,7	96,5
VE (0,5 - 10 MW _e)	814,0	197,2
VE > 10 MW _e	1 346,9	742,8
PVE	553,1	1 146,5
Celkem VE	2 982,7	2 183,0
JE	27 207,8	3 830,0
VTE	288,1	193,2
SLE	88,8	464,6
Celkem	82 250,0	18 325,7



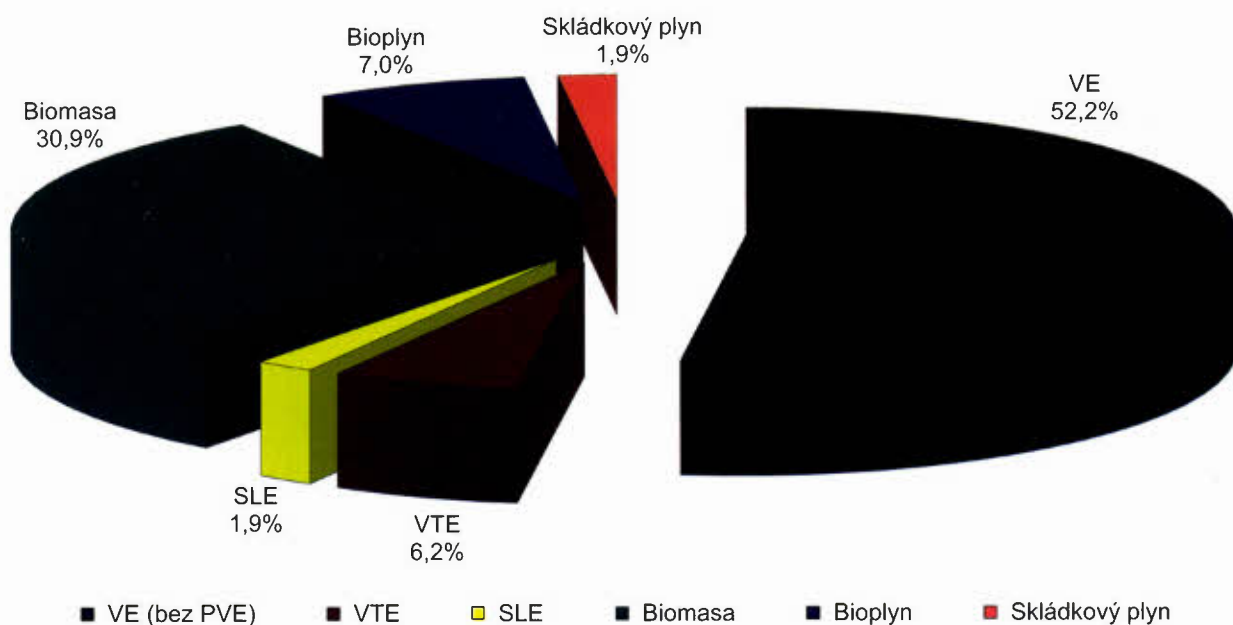
Podíl OZE na spotřebě elektřiny brutto

	[GWh]	[%]
VE (bez PVE)	2 429,6	52,2
VTE	288,1	6,2
SLE	88,8	1,9
Biomasa	1 436,8	30,9
Bioplyn	325,3	7,0
Skládkový plyn	89,0	1,9
Celkem	4 657,6	100,0

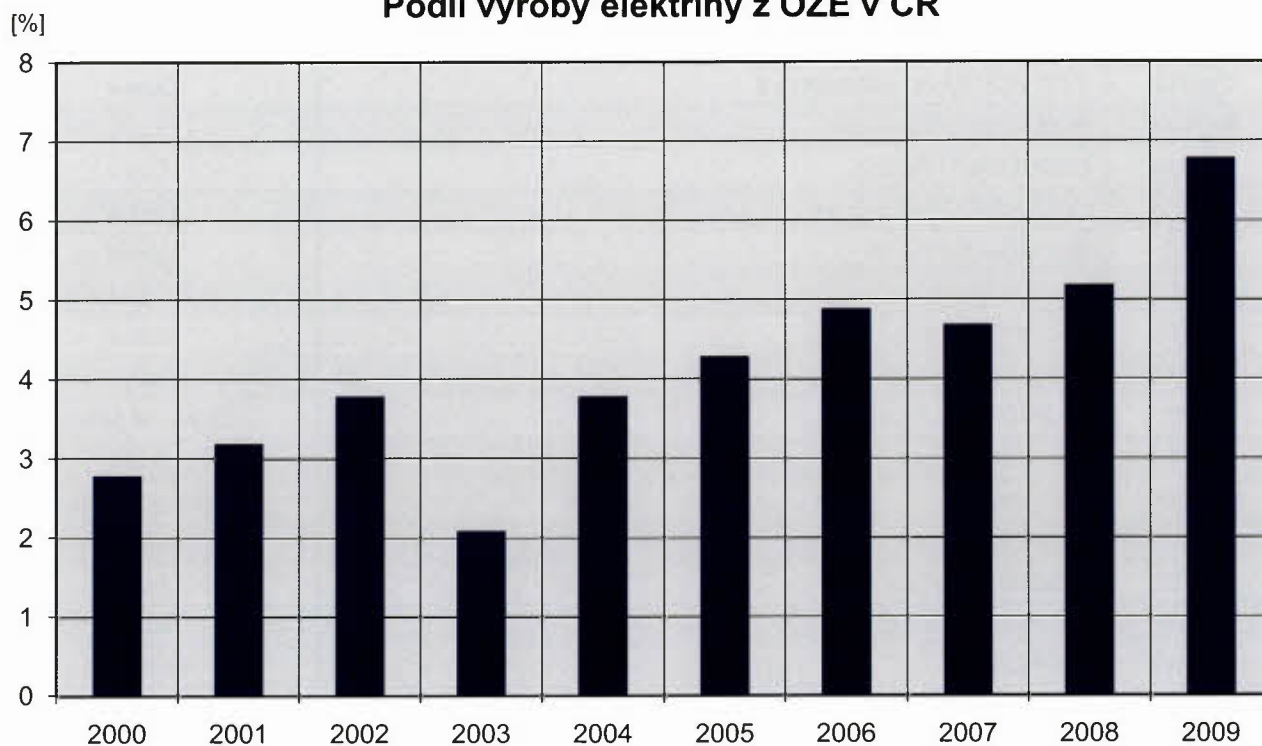
Tuzemská spotřeba elektřiny brutto ČR v roce 2009 = 68 606,2 GWh

Podíl OZE na tuzemské spotřebě brutto = 6,8 %

Výroba elektřiny z OZE za rok 2009



Podíl výroby elektřiny z OZE v ČR



Seznam největších odběratelů elektřiny v ČR

(bez vlastní spotřeby na výrobu elektřiny - seřazeno abecedně)

IČO	Podnik	Sídlo
45274649	ČEZ a.s.	Praha
27597075	UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov
45193258	ArcelorMittal Ostrava, a.s.	Ostrava
26863154	OKD, a.s.	Ostrava
28196678	ČD CARGO, a.s.	Praha
70994226	ČESKÉ DRÁHY, a.s.	Praha
26348349	Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.	Sokolov
26161516	Mondi Štětí, a.s.	Štětí
18050646	TŘINECKÉ ŽELEZÁRNY, a.s.	Třinec
45147787	SPOLANA a.s.	Neratovice
00177041	ŠKODA AUTO a.s.	Mladá Boleslav
49901982	Severočeské doly a.s.	Chomutov
45193410	DALKIA Česká republika, a.s.	Ostrava
00005886	Dopravní podnik hlm. Prahy, a.s.	Praha
62741772	ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov
44012373	AHOLD Czech Republic, a.s.	Brno
60193336	Telefónica O2 Czech Republic a.s.	Praha
26420317	Biocel Paskov a.s.	Paskov
27261824	Czech Coal Services a.s.	Most
00011754	Linde Gas, a.s.	Praha
26209578	Českomoravský cement a.s. nástupnická organizace	Mokrá u Brna
45308314	Tesco Stores Česká republika a.s.	Praha
47115726	ENERGOTRANS a.s.	Praha
45788235	BARUM Continental s.r.o.	Otrokovice
00011789	Spolek pro chemickou a hutní výrobu a.s.	Ústí nad Labem
26877091	ŽDB GROUP a.s.	Bohumín
25110161	KAUFLAND Česká republika v.o.s.	Praha
25877950	VÍTKOVICE HEAVY MACHINERY a.s.	Ostrava
47718706	PILSEN STEEL SRO PLZEŇ	Plzeň
47675896	ENERGETIKA TŘINEC a.s.	Třinec
27801454	EVRAZ VÍTKOVICE STEEL a.s.	Ostrava
12661	Saint Gobain Vertex s.r.o	Litomyšl
00002739	DIAMO, státní podnik	Stráž pod Ralskem
14864576	AGC Flat Glass Czech a.s.	Teplice
45022526	JIP-Papíry Větrní, a.s.	Větrní
00012653	SKLÁRNY KAVALIER,a.s.	Sázava nad Sázavou
46995129	Bosch Diesel, s.r.o	Jihlava
28214790	SYNTHOS, a.s.	Kralupy nad Vltavou
15504077	Cement Hranice, a.s.	Hranice
25238078	LASSELSBERGER a.s.	Plzeň
26019388	BORSODCHEM MCHZ, S.R.O.	Ostrava
60108916	SYNTHESIA, A.S.	Pardubice

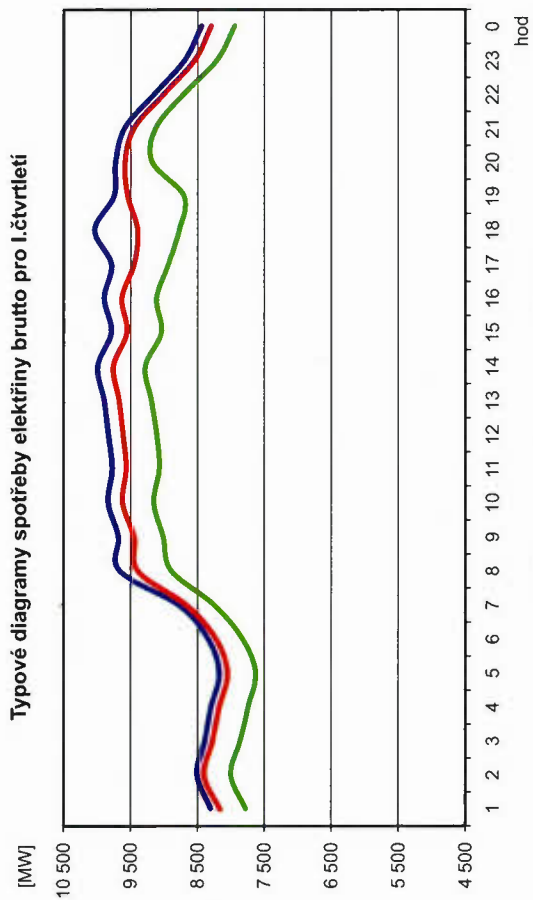
Pozn.: data jsou zveřejněna na základě údajů ČSÚ



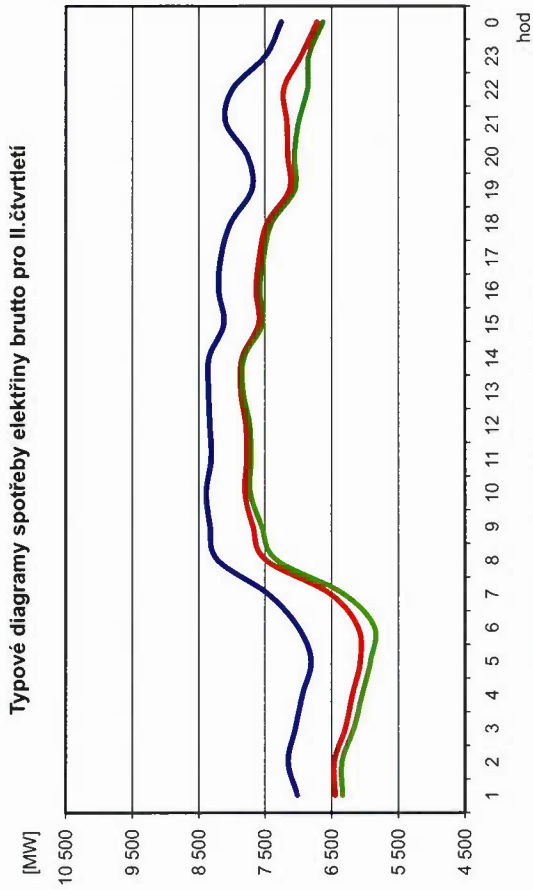
VÝKON

Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro jednotlivé měsíce roku

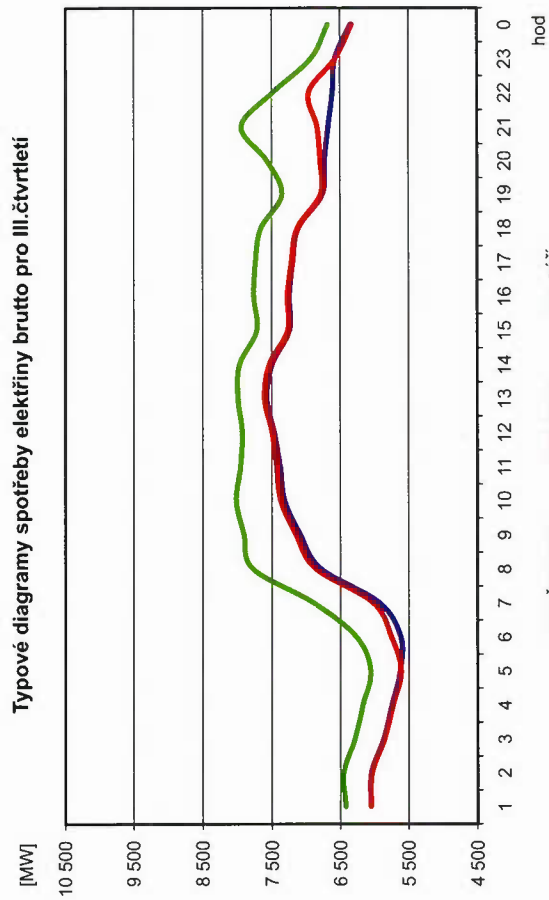
Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro I.čtvrtletí



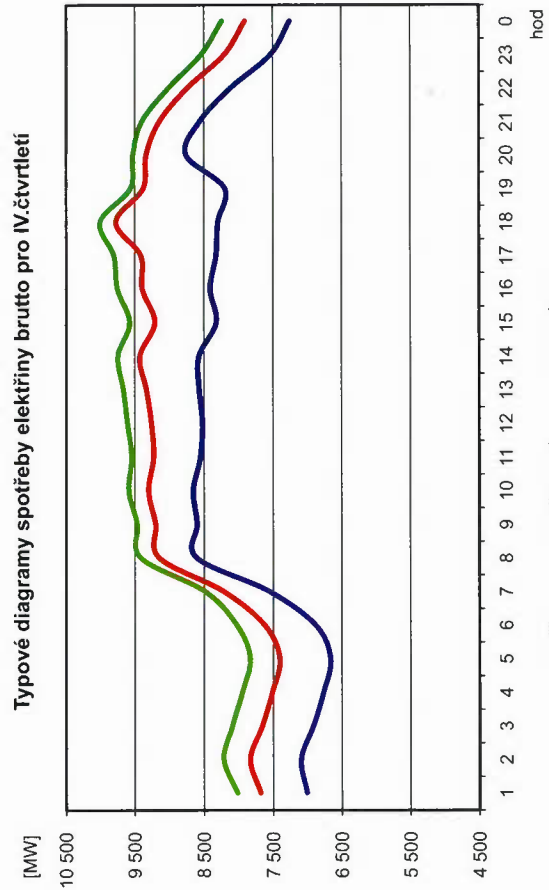
Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro II.čtvrtletí



Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro III.čtvrtletí



Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro IV.čtvrtletí



Měsíční brutto bilance výkonu v dobách maximálního zatížení ES ČR [MW_e]

(průměr dnů typu út-pá)

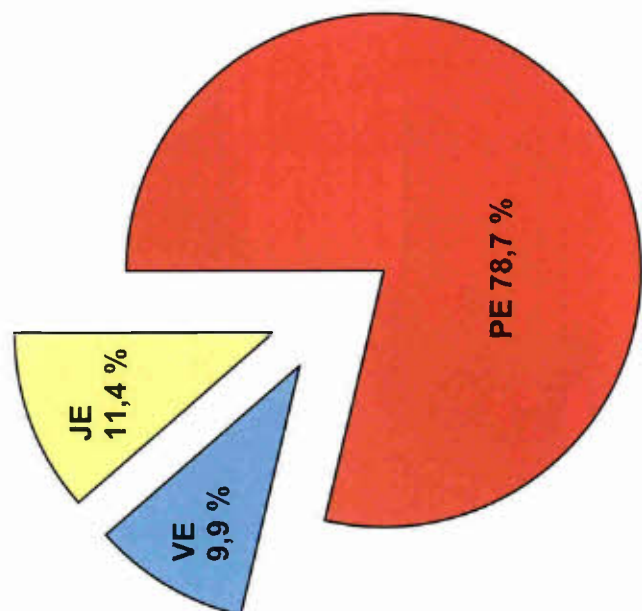
číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
PARNÍ ELEKTRÁRNY														
1	dosažitelný výkon		9 505	9 510	9 470	9 368	9 198	9 166	9 071	9 027	6 979	6 938	9 108	9 435
2	pohotovostní výkon		7 765	8 105	7 600	7 059	6 300	6 638	6 442	6 534	6 957	7 553	7 334	7 963
3	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		623	637	595	529	520	560	518	477	556	604	536	589
4	výkon na svorkách generátorů		7 259	7 477	6 400	6 247	5 609	6 044	5 374	5 554	5 919	7 229	6 603	7 294
5	výkonová rezerva		708	783	1 385	1 051	1 155	998	1 405	1 255	1 348	702	997	847
PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNY														
6	dosažitelný výkon		542	550	550	545	545	533	300	355	536	545	480	476
7	pohotovostní výkon		453	456	452	381	378	366	133	190	372	396	441	449
8	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		5	5	5	5	5	5	3	3	5	5	5	5
9	výkon na svorkách generátorů		349	344	344	273	385	282	100	142	270	301	336	332
10	výkonová rezerva		104	113	108	107	94	85	33	48	102	95	105	116
11	použitelná výkonová rezerva (ČEZ + PPE Vřesová)		100	111	106	106	94	85	30	47	102	95	102	113
PLYNOVÉ A SPALOVACÍ ELEKTRÁRNY														
12	dosažitelný výkon		196	195	192	188	185	183	174	180	185	193	86	202
13	pohotovostní výkon		169	167	164	161	159	157	147	155	157	162	59	173
14	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		21	13	8	42	9	8	17	8	12	8	8	26
15	výkon na svorkách generátorů		60	55	56	56	56	54	51	54	56	56	57	60
16	výkonová rezerva		116	118	116	110	107	108	102	106	107	112	7	118
VODNÍ ELEKTRÁRNY														
17	dosažitelný výkon		871	873	881	867	880	858	867	861	862	803	804	871
18	pohotovostní výkon		856	846	841	826	733	602	710	835	783	718	738	818
19	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		1	3	3	3	3	3	7	3	1	3	3	2
20	výkon na svorkách generátorů		163	249	387	351	318	289	417	360	147	212	278	253
21	výkonová rezerva		693	597	455	475	415	313	293	477	636	506	461	565
PREČERPÁVACÍ VODNÍ ELEKTRÁRNY														
22	dosažitelný výkon		1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 146	1 147	1 147	1 146	1 145	1 145	1 146
23	pohotovostní výkon		1 147	1 147	992	955	670	835	947	999	1 031	1 012	1 033	1 034
24	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		2	2	0	1	0	2	2	2	1	2	2	3
25	výkon na svorkách generátorů		166	140	93	94	85	155	213	283	178	200	227	286
26	výkonová rezerva		981	1 007	899	861	585	680	734	716	853	812	806	748
JADERNÉ ELEKTRÁRNY														
27	dosažitelný výkon		3 850	3 850	3 850	3 850	3 869	3 892	3 892	3 892	3 892	3 892	3 892	3 892
28	pohotovostní výkon		3 484	3 425	3 417	3 039	2 870	2 848	3 392	2 845	2 713	2 774	3 303	3 448
29	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		242	240	239	213	201	199	237	199	189	194	242	241
30	výkon na svorkách generátorů		3 461	3 424	3 417	3 038	2 870	2 847	3 092	2 845	2 713	2 774	3 458	3 448
31	použitelná výkonová rezerva		3	1	0	1	0	1	300	0	0	1	1	0
32	saldo zahraniční ČEZ, a. s. celkem		-228	-548	-610	-800	-392	-577	-602	-414	-280	-350	-263	-459
33	saldo zahraniční mimo ČEZ, a. s.		86	68	-4	21	28	6	16	24	29	35	39	-25
34	saldo zahraniční ES ČR celkem		-142	-480	-614	-779	-364	-571	-586	-390	-251	-315	-224	-484
35	opatřeno celkem		11 825	11 838	11 283	10 093	9 549	9 696	10 029	9 828	10 069	10 780	11 311	11 859
36	naměřené brutto zařízení ES ČR		10 566	10 145	9 509	8 190	8 072	8 088	7 901	7 937	8 263	9 021	9 722	10 239
37	kontrola bilance		1 259	1 693	1 774	1 903	1 477	1 608	2 127	1 891	1 806	1 759	1 589	1 620
38	použitelná výkonová rezerva celkem		103	112	106	107	94	86	330	47	102	96	103	114
39	potřeba celkem		11 825	11 838	11 283	10 093	9 549	9 696	10 029	9 828	10 069	10 780	11 311	11 859
40			-1 156	-1 581	-1 069	-1 796	-1 384	-1 522	-1 798	-1 844	-1 704	-1 664	-1 486	-1 506

Struktura instalovaného výkonu [%]

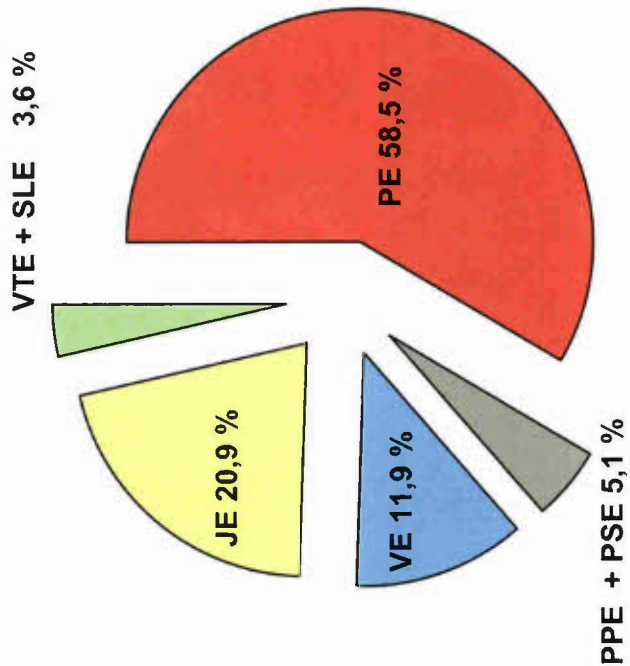
(k 31. 12. příslušného roku)

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
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	61,4	61,2	61,1	60,6	60,3	58,5
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	4,5	4,6	4,6	4,6	5,1	5,1
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	12,4	12,4	12,4	12,4	12,3	11,9
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	21,6	21,6	21,5	21,4	21,2	20,9
VTE + 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	0,0	0,1	0,1	0,1	0,4	1,0	1,1	3,6
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	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
z toho ČEZ						74,0	73,9	73,6	73,0	71,4	66,7	66,2	65,7	68,3	70,1	69,7	69,8	69,4	69,2	69,0	67,1
Instalovaný výkon [MW _e]	14 483,0	15 238,0	14 957,0	14 489,0	14 227,0	13 826,0	13 793,6	14 937,0	15 073,0	15 260,2	15 216,4	15 323,8	15 443,4	16 310,5	17 344,0	17 434,1	17 412,2	17 507,6	17 561,0	17 724,2	18 325,7

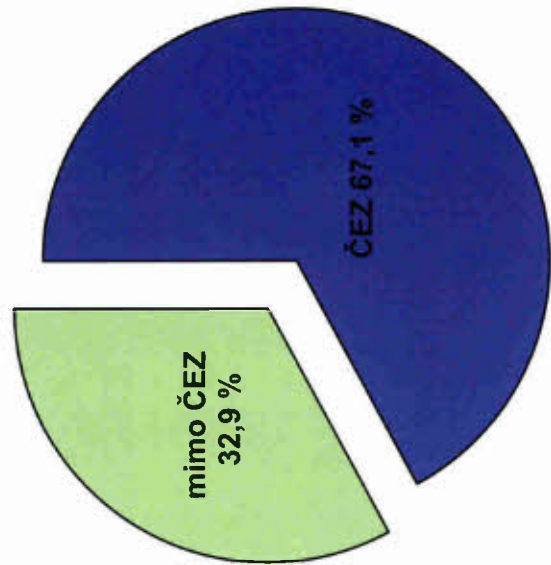
1989



2009



2009



Instalovaný výkon v ES ČR (k 31. 12. 2009)

	XII. 2009								
	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	SLE	Celkem
Celkem ČR	10 720,11	560,72	1 036,39	1 146,50	374,20	3 830,00	193,20	464,58	18 325,70
ČEZ, a. s.	6 603,10	0,00	722,77	1 145,00	0,00	3 830,00	0,00	0,01	12 300,88
Nad 50 MW	3 609,63	537,72	63,67	1,50	121,28	0,00	5,60	0,00	4 339,40
Alpiq generation (CZ) s.r.o.	305,97	0,00	0,00	0,00	117,70	0,00	0,00	0,00	423,67
Alpiq Zlín s.r.o.	69,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,25
ArcelorMittal Ostrava a.s.	254,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	254,00
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	0,00	0,00	63,67	1,50	0,00	0,00	5,60	0,00	70,77
Dalkia Česká republika, a.s.	367,95	2,72	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00	0,00	371,43
Dalkia Ústí nad Labem, a.s.	88,00	70,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,00
Elektrárny Opatovice, a.s.	363,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	363,00
ENERGETIKA TRINEC, a.s.	96,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,75
Energotrans, a.s.	352,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	352,00
Mondí Štětí a.s.	112,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,50
Plzeňská energetika a.s. (25240668)	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,00
Plzeňská teplárenská, a.s.	137,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	137,13
Pražská teplárenská a.s.	130,50	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	132,30
Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.	220,00	370,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	590,00
SPOLANA a.s.	77,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,20
Synthesia, a. s.	75,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,60
SYNTHOS Kralupy a.s.	66,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,72
ŠKO-ENERGO, s.r.o.	88,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,00
Teplárna České Budějovice, a.s.	66,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,20
Teplárna Otrokovice a.s.	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00
Teplárny Brno, a.s.	84,60	95,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	180,49
UNIPETROL RPA, s.r.o.	275,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,40
United Energy, a.s.	239,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,00
Od 5 MW do 50 MW	469,82	23,00	123,09	0,00	81,99	0,00	124,70	29,24	851,83
1. elektrárnská s.r.o.	0,00	0,00	7,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,15
ACTHERM, spol. s r.o.	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,00
AES Bohemia spol. s r.o.	46,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,50
ALTENERG s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
APB - PLZEŇ a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,85	0,00	8,85
Biocel Paskov a.s.	41,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,60
Cukrovary TTD a.s.	19,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,40
Dalkia Kolín, a.s.	17,56	0,00	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,62
DEZA, a.s.	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00
E.ON Trend s.r.o.	0,00	0,00	29,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,64
ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,00	0,00	42,00
Energetické centrum s.r.o.	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77
ENERGO-PRO Czech, s.r.o.	0,00	0,00	30,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,44
ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	15,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,80
ENERGZET, a.s.	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00
Green Gas DPB, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	25,29	0,00	0,00	0,00	25,29
Green Lines Rusová, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,50	0,00	7,50
Hexion Specialty Chemicals, a.s.	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00
JIP - Papírny Větrník, a.s.	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00
KA Contracting ČR s.r.o.	17,00	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	19,60
KOMTERM, a.s.	36,50	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	36,55
KRPÁ PAPER, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	9,00
LESS & ENERGY s.r.o.	5,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,50
Moravská energetická a.s.	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00
Moravskoslezské cukrovary, a.s.	16,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,20
Olišanské papírny a.s.	2,00	0,00	0,35	0,00	3,15	0,00	0,00	0,00	5,50
Ostrovská teplárenská, a.s.	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
Povodí Labe, státní podnik	0,00	0,00	5,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,89
Povodí Odry, státní podnik	0,00	0,00	5,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,73
Povodí Ohře, státní podnik	0,00	0,00	16,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	17,03
Povodí Vltavy, státní podnik	0,00	0,00	21,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,18
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	0,00	0,00	0,44	0,00	5,40	0,00	0,00	0,00	5,84
S & M CZ s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	0,00	6,10
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	4,25	0,00	2,01	0,00	0,00	0,00	6,26
SOLAR 1 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,20	9,20
SOLAR 3 s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,36	6,36
Solar Stříbro s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,61	13,61
TEDOM ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,68	0,00	0,00	0,00	7,68
TEDOM s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	9,51	0,00	0,00	0,00	9,51
Teplárna Kyjov, a.s.	0,00	23,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00
Teplárna Liberec, a.s.	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00
Teplárna Písek, a.s.	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,80
Teplárna Strakonice, a.s.	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00
Teplárna Tábor, a.s.	19,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,30
TEREA Cheb s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	0,00	0,00	0,00	5,11

Instalovaný výkon v ES ČR (k 31. 12. 2009)

	XII. 2009								
	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	SLE	Celkem
TERMO Děčín a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	12,22	0,00	0,00	0,00	12,22
Větrná energie HL s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00	0,00	18,00
Větrné elektrárny Strážný Vrch, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	8,00
VTE Pchery, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
Výroba a prodej tepla Příbram a.s.	44,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,39
WEB Větrná energie s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,25	0,00	6,25
WIND FINANCE a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,00
WINDTEX s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
ŽDAS, a.s.	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50
Od 1 MW do 5 MW	29,15	0,00	28,27	0,00	73,70	0,00	44,59	109,27	284,99
.A.S.A., spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	1,50
A - ENERGY s.r.o.	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
AGC Flat Glass Czech a.s., člen AGC Group	0,00	0,00	0,00	0,00	2,64	0,00	0,00	0,00	2,64
AGRO CS a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	0,00	0,00	0,00	1,43
AGRO ENERGO a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	0,00	0,00	0,00	1,52
AKTIVA, a.s.	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
Aleš Kastl, dřevovýroba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	1,82
ALT ENERGIE s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00
AQUA ENERGIE s.r.o.	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45
ArcelorMittal Frýdek-Místek a.s.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
BELLO spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,97	4,97
BENOCO, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83	0,00	1,83
BIOMASS ENERGY s.r.o.	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50
Brněnské vodárny a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	0,21	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	1,25
BRODO energetická s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	1,20
BZK PLUS s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,21
České teplo s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	2,97
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
DROBIL-ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	0,00	4,50
ELGEN solar s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,34	3,34
EMEL energy a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56	1,56
ENERGEO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	2,95
ENIGEN, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,91	0,00	0,00	0,00	4,91
F O B O S spol. s r.o.	0,00	0,00	2,12	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	2,32
Farma Trojmezí a. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	0,00	2,70
FORBES PRAHA s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
FORPIS, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	1,15
FROSINIA ENERGO, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	2,88
FVE BS s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	1,60
FVE Holýšov I s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25
FVE Hrabětice s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	1,80
GARNET VRX s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,49	2,49
Green Lines, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	1,80
HASS FERTIGBAU spol. s r.o.	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49
HIKELE stavební firma s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	1,25
HT WIND s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	1,25
CHILOE a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,31	4,31
Chotěbořské strojírny služby, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	1,04
IC-PARK ENERGO, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	1,05
INCOS a.s.	0,00	0,00	1,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92
IROMEŽ s.r.o.	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71
ISE s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09	1,09
ITES spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	1,04
JARO CZ, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04
JMP Net, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,42	0,00	0,00	0,00	4,42
JSW Solar v. o. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,77	1,77
juwi s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	1,07
Karlovarská teplárenská, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
KH TEBIS s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20
KIPP, s.r.o.	0,00	0,00	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96
Klavarská elektrárnská v.o.s.	0,00	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58
K-M SOLAR s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	2,16
Kogenerace Radim s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	1,32
KONOTECH, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	0,00	3,10
KOROWATT s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,36	1,36
KREDIT CENTRUM s.r.o.	0,00	0,00	3,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,85
Litovelská cukrovarna, a.s.	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
LobCon, s.r.o.	0,00	0,00	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98
MAEN, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	0,00	0,00	0,00	1,57
MAYSVILLE, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
MCG INVEST, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
MORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	0,00	0,00	0,05	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	1,16

Instalovaný výkon v ES ČR (k 31. 12. 2009)

	XII. 2009								
	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	SLE	Celkem
MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50
MVE-HYDRO s.r.o.	0,00	0,00	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,47
NATUR ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
NAVOZ Hořovice s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,00	0,00	0,00	1,07
Novoměstská teplárenská a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00
NUPACK, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	3,17
Obec Jindřichovice pod Smrkem	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	1,20
Obec Karle	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	1,25
OMNICON s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35	0,00	0,00	0,00	1,35
Ostravské vodárny a kanalizace a. s.	0,00	0,00	0,06	0,00	1,31	0,00	0,00	0,00	1,37
PARAMO, a.s.	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60
PHOTOVOLTAIC a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	1,40
Povodí Moravy, s.p.	0,00	0,00	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,52
POWGEN a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	4,80
PREDAX FINANCE s.r.o.	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
PREFERENCE ENERGY s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00
První česká solární s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,21
První moravskožičkovská, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,21
REN Power CZ Solar I. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24
REN Power CZ Solar IV. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	1,08
REN Power CZ Solar V. a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,37	3,37
REN Power CZ Solar VII. s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,10
RenoEnergie, a.s.	0,00	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15	3,54
Rida Consulting, a.s.	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
RING energy s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	2,11
Rodvinov Solar Energy, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	1,48
Rýnovická energetická s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	0,00	0,00	0,00	2,20
SANERGIE a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,24	2,24
SANERGIE SOLAR s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,14
SE - Solar a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50
Seco GROUP a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	1,94
Severomoravské vodovody a kanalizace Ostrava a.s.	0,00	0,00	0,74	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,89
SCHOTT CR, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
SLEZAN Frýdek - Místek a. s.	1,25	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57
SOLAR 2 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	3,58
SOLAR 4 s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,14
SOLAR 5 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,96	4,96
Solar area s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,11	4,11
Solar Centrum s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73	1,73
Solar Holýšov s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,31	2,31
Solar Hostouň s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	2,57
SOLAR Systems Měnin s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50
Stylstav s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03
Sun Power systems, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,16	3,16
Sun YAS, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	1,08
SVEP, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	4,00
Teplárna Týnec s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,93	0,00	0,00	0,00	4,93
Teplárna Varnsdorf a.s.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
TERBA s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,61	0,00	0,00	0,00	2,61
TERMIZO a.s.	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
TOP CENTRUM s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	4,50
TTS energo s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03	0,00	0,00	0,00	2,03
Ústav využití plynu Brno, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	1,80
Vavřinec Energy a. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,82	2,82
VE Ostružná s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
VESBYT s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
VĚTRNÉ FARMY a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
Věžeňská služba České republiky	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	0,00	0,00	0,00	2,11
VOD Jetřichovec, družstvo	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,15
WARMNIS spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	1,18
Wind invest, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
WIND POWER s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	0,00	1,70
Wind Tech s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
WINDING WE s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	4,00
Yellow energy s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	2,20
Zásobování teplem Vsetín a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	4,80
Zem. spol. BUKOVNO, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	0,00	0,00	1,16
Zemědělské družstvo Dolní Újezd	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20
Zemědělské družstvo chovatelů a pěstitelů Litomyšl	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
ZEVO, spol. s r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,00	0,00	0,00	1,96
Ostatní ¹⁾	8,41	0,00	98,60	0,00	97,23	0,00	18,31	326,06	548,60

Poznámka: ¹⁾ včetně dopočtu výkonu všech subjektů, kterým byla licence udělena během 12. 2009 a nebyly v databázi

Instalovaný výkon ČEZ, a. s.

(k 31. 12. 2009)

Název subjektu	palivo	instalovaný výkon [MW]		
		XII. 2008	XII. 2009	rozdíl
PE				
Mělník II	hnědé uhlí	220,00	220,00	0,00
Mělník III	hnědé uhlí	500,00	500,00	0,00
Tisová I	hnědé uhlí	183,80	183,80	0,00
Tisová II	hnědé uhlí	112,00	112,00	0,00
Poříčí II	černé a hnědé uhlí	165,00	165,00	0,00
Teplárna - Energetika Vítkovice	hnědé uhlí	79,00	79,00	0,00
Teplárna Dvůr Králové	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
Celkem PE		6 603,10	6 603,10	0,00
VE - akumulční, průtočné a MVE				
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
Celkem VE		722,77	722,77	0,00
VE - přečerpávací vodní elektrárny				
Štěchovice II		45,00	45,00	0,00
Dalešice		450,00	450,00	0,00
Dlouhé stráně I		650,00	650,00	0,00
Celkem PVE		1 145,00	1 145,00	0,00
Celkem VE		1 867,77	1 867,77	0,00
JE				
Dukovany (v provozu)		1 760,00	1 830,00	70,00
Temelín		2 000,00	2 000,00	0,00
Celkem JE		3 760,00	3 830,00	70,00
Sluneční elektrárna				
Dukovany		0,01	0,01	0,00
Celkem ČEZ, a. s.		12 230,88	12 300,88	70,00

Měsíční tabulka instalovaného výkonu v ES ČR (k 31. 12. 2009)

KODIFIKACE V REGIONECH ČR značení	OBLAST kraj	PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
		[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
CZ01	PRAHA	130,5	0,0	12,4	16,7	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	160,9
CZ011	Hlavní město Praha	130,5	0,0	12,4	16,7	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	160,9
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	1 693,5	0,0	673,7	139,1	0,0	6,1	41,4	0,0	0,0	2 553,8
CZ021	Středočeský kraj	1 693,5	0,0	673,7	139,1	0,0	6,1	41,4	0,0	0,0	2 553,8
CZ03	JIHOZÁPAD	442,0	0,0	171,8	28,6	2 000,0	0,0	118,3	0,0	0,0	2 760,7
CZ031	Jihočeský kraj	210,9	0,0	152,9	12,1	2 000,0	0,0	61,5	0,0	0,0	2 437,4
CZ032	Plzeňský kraj	231,1	0,0	18,9	16,5	0,0	0,0	56,8	0,0	0,0	323,3
CZ04	SEVEROZÁPAD	4 929,6	440,0	62,2	32,0	0,0	100,3	31,6	0,0	0,0	5 595,7
CZ041	Karlovarský kraj	526,9	370,0	7,1	9,2	0,0	17,5	4,3	0,0	0,0	935,1
CZ042	Ústecký kraj	4 402,7	70,0	55,1	22,8	0,0	82,8	27,3	0,0	0,0	4 660,7
CZ05	SEVEROVÝCHOD	1 461,5	0,0	76,9	41,3	0,0	25,3	43,2	0,0	0,0	1 648,2
CZ051	Liberecký kraj	15,5	0,0	22,0	8,7	0,0	4,3	3,6	0,0	0,0	54,2
CZ052	Královéhradecký kraj	204,8	0,0	26,6	17,1	0,0	1,6	17,9	0,0	0,0	268,0
CZ053	Pardubický kraj	1 241,2	0,0	28,2	15,5	0,0	19,3	21,7	0,0	0,0	1 326,0
CZ06	JIHOVÝCHOD	235,4	118,0	500,8	38,7	1 830,0	20,1	148,4	0,0	0,0	2 891,3
CZ061	Kraj Vysočina	15,7	0,0	467,7	18,0	1 830,0	13,8	23,4	0,0	0,0	2 368,6
CZ062	Jihomoravský kraj	219,7	118,0	33,1	20,7	0,0	6,3	125,0	0,0	0,0	522,7
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	241,4	2,7	669,2	33,1	0,0	37,5	69,5	0,0	0,0	1 053,4
CZ071	Olomoucký kraj	104,3	2,7	661,7	18,3	0,0	37,2	30,9	0,0	0,0	855,1
CZ072	Zlínský kraj	137,1	0,0	7,5	14,8	0,0	0,3	38,6	0,0	0,0	198,3
CZ08	OSTRAVSKO	1 586,2	0,0	16,1	44,7	0,0	4,0	10,6	0,0	0,0	1 661,7
CZ081	Moravskoslezský kraj	1 586,2	0,0	16,1	44,7	0,0	4,0	10,6	0,0	0,0	1 661,7
CZ	Česká republika	10 720,1	560,7	2 183,0	374,2	3 830,0	193,2	464,4	0,0	0,0	18 325,7

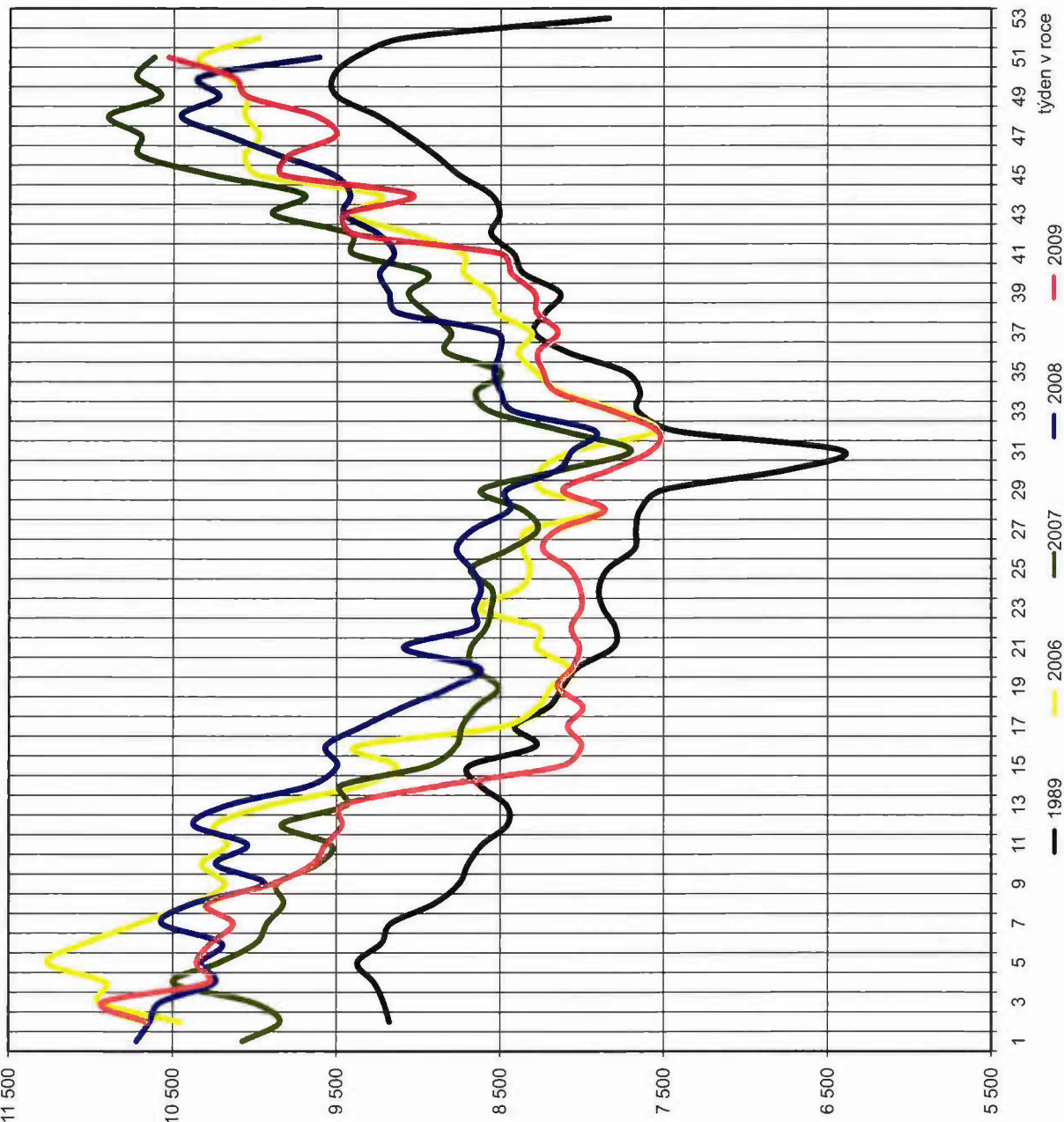
Měsíční tabulka instalovaného výkonu zdrojů s inst. výkonem menším než 0,5 MW (k 31. 12. 2009)

KODIFIKACE značení	REGIONECH ČR		PE [MW]	PPE [MW]	VE [MW]	PSE [MW]	JE [MW]	VTE [MW]	SLE [MW]	GOE [MW]	AOE [MW]	Celkem [MW]
	OBLAST kraj											
CZ01	PRAHA		0,0	0,0	1,0	1,3	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	3,7
CZ011	Hlavní město Praha		0,0	0,0	1,0	1,3	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	3,7
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY		0,0	0,0	8,8	5,2	0,0	0,1	14,6	0,0	0,0	28,7
CZ021	Středočeský kraj		0,0	0,0	8,8	5,2	0,0	0,1	14,6	0,0	0,0	28,7
CZ03	JIHOZÁPAD		1,1	0,0	17,2	8,5	0,0	0,0	24,4	0,0	0,0	51,2
CZ031	Jihočeský kraj		0,6	0,0	10,2	5,4	0,0	0,0	9,7	0,0	0,0	25,9
CZ032	Plzeňský kraj		0,5	0,0	7,0	3,1	0,0	0,0	14,7	0,0	0,0	25,3
CZ04	SEVEROZÁPAD		0,1	0,0	13,1	6,3	0,0	0,6	7,2	0,0	0,0	27,4
CZ041	Karlovarský kraj		0,1	0,0	6,3	1,9	0,0	0,6	1,3	0,0	0,0	10,3
CZ042	Ústecký kraj		0,0	0,0	6,8	4,4	0,0	0,0	5,9	0,0	0,0	17,1
CZ05	SEVEROVÝCHOD		0,1	0,0	30,8	9,4	0,0	0,0	10,6	0,0	0,0	50,9
CZ051	Liberecký kraj		0,0	0,0	10,7	3,5	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	16,3
CZ052	Královéhradecký kraj		0,1	0,0	15,0	3,1	0,0	0,0	4,3	0,0	0,0	22,5
CZ053	Pardubický kraj		0,0	0,0	5,1	2,8	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	12,1
CZ06	JIHOVÝCHOD		0,1	0,0	9,3	12,6	0,0	0,0	22,7	0,0	0,0	44,8
CZ061	Kraj Vysočina		0,0	0,0	5,1	6,2	0,0	0,0	7,7	0,0	0,0	19,1
CZ062	Jihomoravský kraj		0,1	0,0	4,2	6,4	0,0	0,0	15,0	0,0	0,0	25,7
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA		0,3	0,0	10,3	7,6	0,0	1,1	13,1	0,0	0,0	32,4
CZ071	Olomoucký kraj		0,3	0,0	9,6	4,4	0,0	0,8	6,9	0,0	0,0	22,0
CZ072	Zlínský kraj		0,0	0,0	0,7	3,2	0,0	0,3	6,2	0,0	0,0	10,4
CZ08	OSTRAVSKO		0,0	0,0	6,0	5,8	0,0	0,0	5,1	0,0	0,0	17,0
CZ081	Moravskoslezský kraj		0,0	0,0	6,0	5,8	0,0	0,0	5,1	0,0	0,0	17,0
CZ	Česká republika		1,7	0,0	96,5	56,8	0,0	1,9	99,2	0,0	0,0	256,1

Diagram průměrných týdenních max spotřeby dnů typu út-pá v ES ČR (okamžité hodnoty přepočt. na 50 Hz)

týden	1989	2006	2007	2008	2009	2009/2008
1			10 070	10 720		
2	9 175	10 454	9 840	10 638	10 661	100,2
3	9 211	10 952	10 004	10 577	10 833	103,4
4	9 270	10 909	10 497	10 242	10 283	100,4
5	9 371	11 268	10 211	10 322	10 352	100,3
6	9 223	11 039	9 985	10 197	10 261	100,6
7	9 164	10 713	9 919	10 565	10 126	95,8
8	8 902	10 381	9 819	10 374	10 289	99,2
9	8 752	10 179	9 859	9 936	9 886	99,5
10	8 695	10 323	9 610	10 233	9 644	94,2
11	8 609	10 164	9 532	10 039	9 563	95,3
12	8 457	10 243	9 832	10 371	9 461	91,2
13	8 462	9 913	9 433	10 156	9 465	93,2
14	8 623	9 354	9 470	9 658	8 857	91,7
15	8 689	9 131	8 935	9 493	8 119	85,5
16	8 283	9 379	8 767	9 563	7 999	83,6
17	8 412	8 487	8 731	9 339	8 085	86,6
18	8 203	8 274	8 647	9 087	7 990	87,9
19	8 122	8 188	8 512	8 805	8 146	92,5
20	8 025	8 063	8 671	8 626	8 055	93,4
21	7 809	8 278	8 677	9 088	8 011	88,2
22	7 795	8 265	8 597	8 659	8 064	93,1
23	7 871	8 623	8 554	8 658	8 000	92,4
24	7 896	8 384	8 552	8 616	8 008	93,0
25	7 841	8 917	8 678	8 674	8 075	93,1
26	7 680	8 361	8 442	8 766	8 237	94,0
27	7 670	8 333	8 271	8 666	8 146	94,0
28	7 643	7 871	8 363	8 442	7 856	93,1
29	7 508	8 246	8 616	8 462	8 116	95,9
30	6 752	8 262	8 130	8 151	7 829	96,0
31	6 411	8 046	7 697	8 057	7 570	94,0
32	7 429	7 550	8 122	7 918	7 533	95,1
33	7 658	7 775	8 562	8 418	7 810	92,8
34	7 645	8 132	8 651	8 499	8 160	96,0
35	7 735	8 284	8 498	8 539	8 235	96,4
36	8 093	8 389	8 631	8 503	8 270	97,3
37	8 296	8 312	8 801	8 522	8 146	95,6
38	8 228	8 520	8 947	9 127	8 276	90,7
39	8 138	8 556	9 061	9 178	8 289	90,3
40	8 361	8 723	8 949	9 238	8 433	91,3
41	8 422	8 729	9 402	9 148	8 499	92,9
42	8 559	9 037	9 414	9 246	8 392	101,6
43	8 507	9 415	9 889	9 457	9 460	100,0
44	8 559	9 243	9 700	9 418	9 034	95,9
45	8 754	9 960	10 265	9 519	9 629	103,3
46	8 898	10 065	10 708	9 854	9 793	99,4
47	9 066	9 974	10 699	10 166	9 506	93,5
48	9 253	10 061	10 900	10 453	9 629	92,1
49	9 502	10 054	10 579	10 217	10 046	98,3
50	9 530	10 162	10 728	10 340	10 134	98,0
51	9 395	10 343	10 617	9 609	10 528	109,6
52	9 083	9 977				
53	7 686					

[MW]



Roční maximum

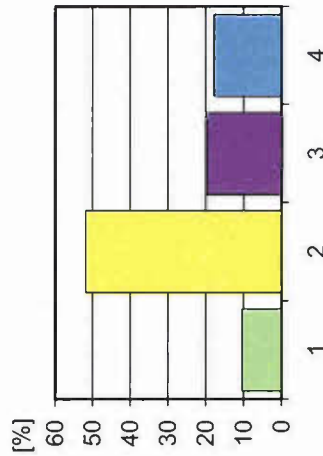
Roční maximum spotřeby (zatižení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2009 ve výši 11 159 MW bylo naměřeno dne 14. 1. v 17:00 hodin platného času (SEC) při kmitočtu 50,02 Hz.

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního maxima zatižení

	14.1.2009 [MW]	14.2.2008 [MW]	09/08 [%]
PE	7 227,6	8 316,4	86,9
PPE + PSE	440,9	441,5	99,9
JE	3 404,0	3 392,0	100,4
VE	582,5	535,1	108,9
Saldo zahraničí	-496,0	-1 805,0	27,5
Tuzemská spotřeba brutto	11 159,0	10 880,0	102,6

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném maximu zatižení [%]

1	PRE Distribuce	10,4
2	ČEZ Distribuce	51,8
3	E.ON Distribuce	19,8
4	Ostatní ¹⁾	17,8
	Celkem	100,0



¹⁾ čerpání + účelová spotřeba ZE + vlastní spotřeba na výrobu elektriny + ztráty PS

Roční minimum

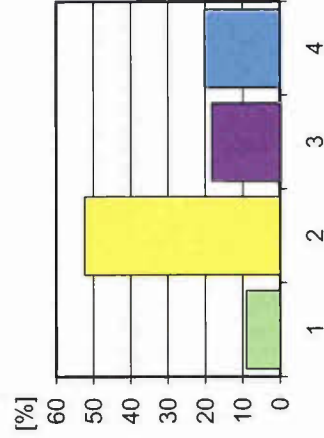
Roční minimum spotřeby (zatižení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2009 ve výši 4 452 MW bylo naměřeno dne 9. 8. 2009 v 6:00 hodin platného času (LEC) při kmitočtu 50,03 Hz.

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního minima zatižení

	9.8.2009 [MW]	3.8.2008 [MW]	09/08 [%]
PE	2 848,9	3 680,5	77,4
PPE + PSE	209,0	162,5	128,6
JE	2 870,0	2 814,0	102,0
VE	136,0	62,0	219,4
Saldo zahraničí	-1 510,0	-1 582,0	95,4
Čerpání v PVE	-102,0	-421,0	24,2
Tuzemská spotřeba brutto	4 452,0	4 716,0	94,4

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném minimu zatižení [%]

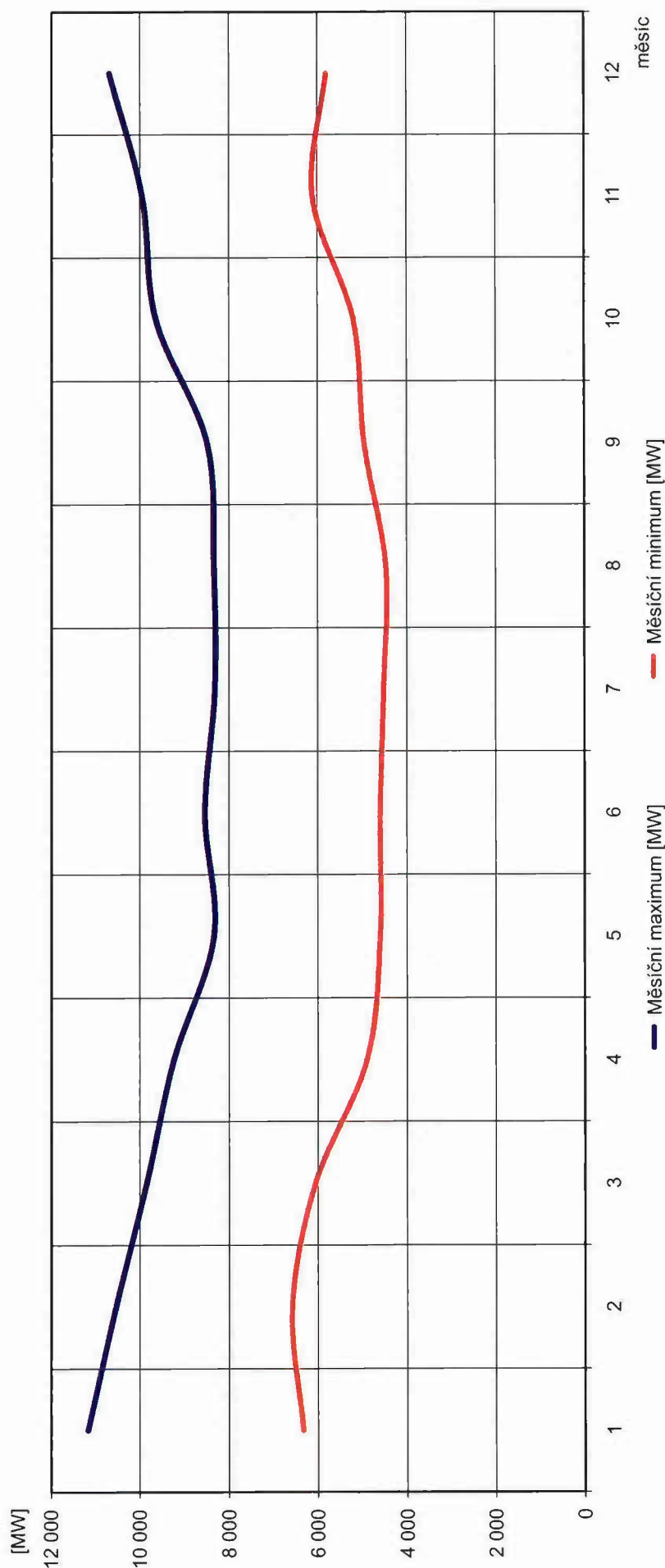
1	PRE Distribuce	9,0
2	ČEZ Distribuce	52,4
3	E.ON Distribuce	18,4
4	Ostatní ¹⁾	20,2
	Celkem	100,0



¹⁾ čerpání + účelová spotřeba ZE + vlastní spotřeba na výrobu elektriny + ztráty PS

Měsíční maxima a minima spotřeby

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Měsíční maximum [MW]	11 159	10 529	9 839	9 231	8 335	8 539	8 314	8 336	8 490	9 640	9 949	10 691
Den	14.1.	4.2.	4.3.	1.4.	6.5.	24.6.	1.7.	26.8.	30.9.	20.10.	3.11.	16.12.
Hodina platného času	17:00	11:00	12:00	10:00	12:00	12:00	12:00	12:00	20:00	12:00	17:00	17:00
Kmitočet [Hz]	50,02	50,02	50,02	50,03	50,01	50,03	49,99	50,01	50,01	50,03	50,03	49,96
Měsíční minimum [MW]	6 315	6 567	6 043	4 883	4 586	4 585	4 504	4 452	4 937	5 178	6 096	5 793
Den	1.1.	8.2.	29.3.	13.4.	24.5.	21.6.	26.7.	9.8.	6.9.	4.10.	22.11.	26.12.
Hodina platného času	8:00	6:00	7:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	4:00	4:00	4:00	1:00
Kmitočet [Hz]	50,01	49,98	50,01	50,00	49,98	50,02	50,03	50,03	49,99	50,00	50,00	50,04



Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

hodina	16.12.2004 [MW]	28.11.2005 [MW]	25.1.2006 [MW]	29.11.2007 [MW]	14.2.2008 [MW]	14.1.2009 [MW]
1	8 855	8 369	9 953	8 826	8 605	9 130
2	8 822	8 215	9 997	8 760	8 514	9 118
3	8 727	8 239	9 997	8 672	8 504	9 095
4	8 618	8 272	9 946	8 663	8 431	9 058
5	8 737	8 516	10 212	8 912	8 636	9 268
6	9 314	9 160	10 252	9 517	9 128	9 783
7	10 120	10 097	11 101	10 499	10 209	10 741
8	10 218	10 153	11 053	10 286	10 211	10 741
9	10 282	10 263	11 262	10 585	10 563	11 063
10	10 390	10 088	11 252	10 637	10 603	11 126
11	10 475	10 154	11 384	10 647	10 594	11 034
12	10 435	10 209	11 363	10 774	10 818	11 157
13	10 738	10 361	11 336	10 538	10 721	11 053
14	10 398	10 085	11 233	10 560	10 646	10 887
15	10 615	10 291	11 397	10 867	10 880	11 091
16	10 622	10 447	11 250	10 829	10 454	10 878
17	11 040	10 881	11 306	11 059	10 426	11 159
18	10 385	10 160	11 087	10 597	10 363	10 648
19	10 469	10 261	11 183	10 573	10 454	10 732
20	10 247	10 070	11 082	10 624	10 465	10 731
21	9 667	9 713	10 732	10 243	9 954	10 385
22	9 196	8 930	10 179	9 595	9 326	9 712
23	8 849	8 696	9 705	9 153	9 024	9 143
24	8 699	8 484	9 612	8 891	8 549	8 873

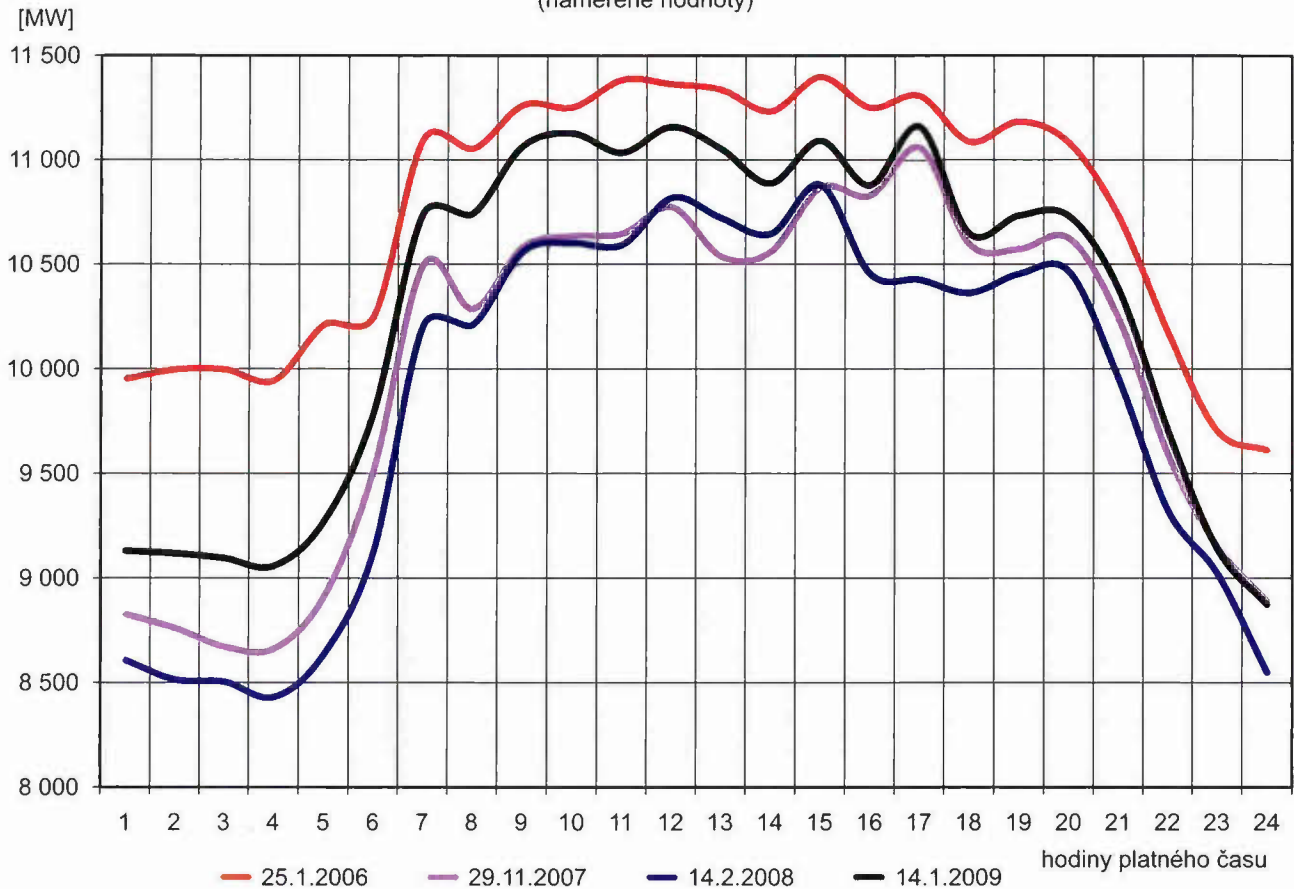
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima

(naměřené hodnoty)

hodina	15.8.2004 [MW]	7.8.2005 [MW]	6.8.2006 [MW]	5.8.2007 [MW]	3.8.2008 [MW]	9.8.2009 [MW]
1	5 220	4 835	5 071	5 374	5 363	4 862
2	5 027	4 768	5 025	5 276	5 254	4 839
3	4 986	4 799	5 121	5 406	5 313	4 857
4	4 800	4 710	4 916	5 213	5 195	4 634
5	4 933	4 804	4 955	5 214	5 195	4 654
6	4 475	4 544	4 682	4 881	4 716	4 452
7	4 699	4 773	4 944	5 186	5 198	4 756
8	5 130	5 092	5 285	5 569	5 561	5 161
9	5 583	5 555	5 724	6 015	6 002	5 638
10	5 975	5 924	6 162	6 457	6 365	5 957
11	6 222	6 150	6 441	6 677	6 659	6 189
12	6 075	6 021	6 234	6 561	6 532	6 160
13	5 926	5 815	6 100	6 339	6 394	5 974
14	5 879	5 718	6 048	6 362	6 358	5 825
15	5 839	5 660	5 999	6 292	6 318	5 902
16	5 723	5 660	5 843	6 248	6 203	5 833
17	5 646	5 665	5 902	6 086	6 142	5 832
18	5 563	5 436	5 837	6 060	6 007	5 699
19	5 558	5 583	5 983	6 061	6 095	5 779
20	5 737	5 712	5 999	6 338	6 132	5 804
21	6 142	5 947	6 225	6 479	6 345	6 314
22	6 004	5 843	6 142	6 481	6 381	6 124
23	5 824	5 601	5 829	6 221	6 063	5 784
24	5 564	5 311	5 519	5 839	5 714	5 445

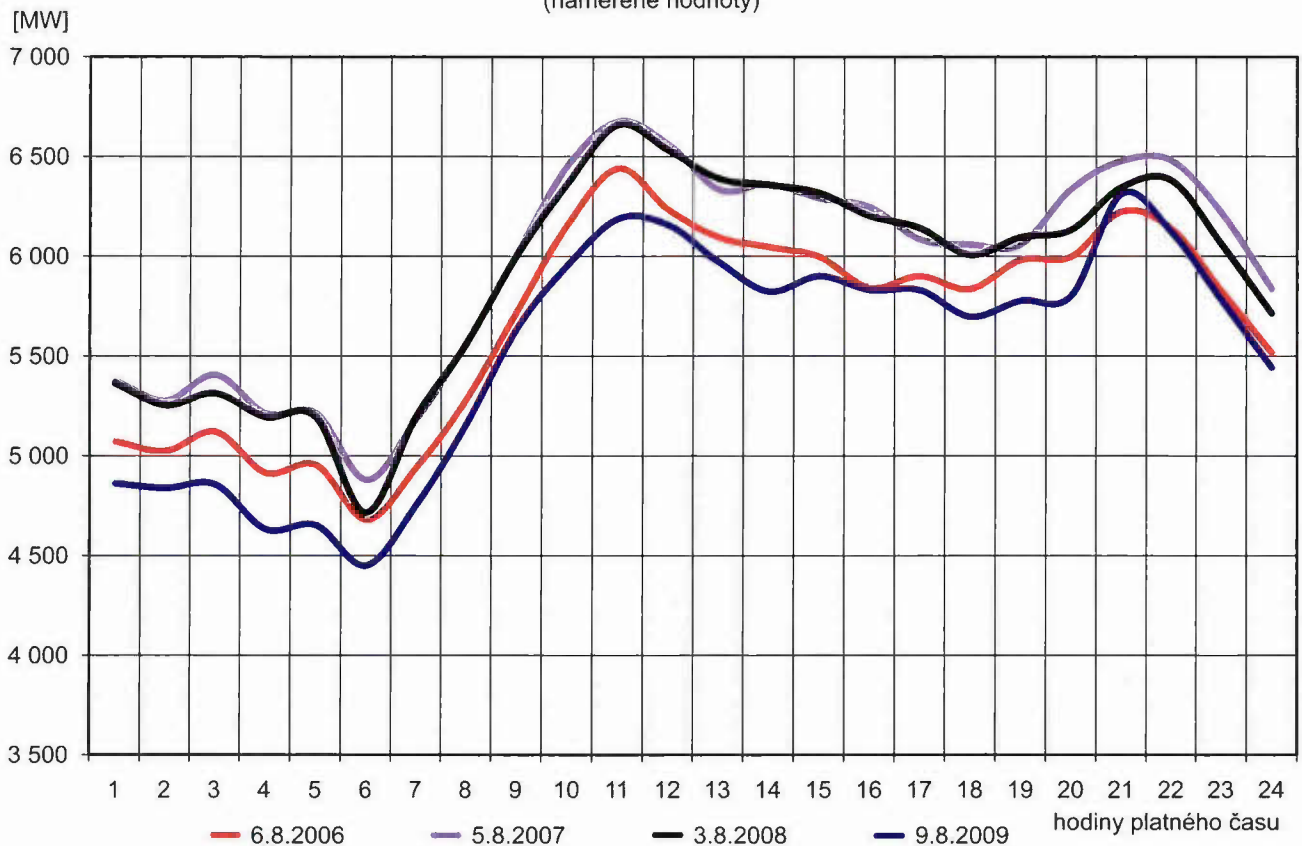
Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

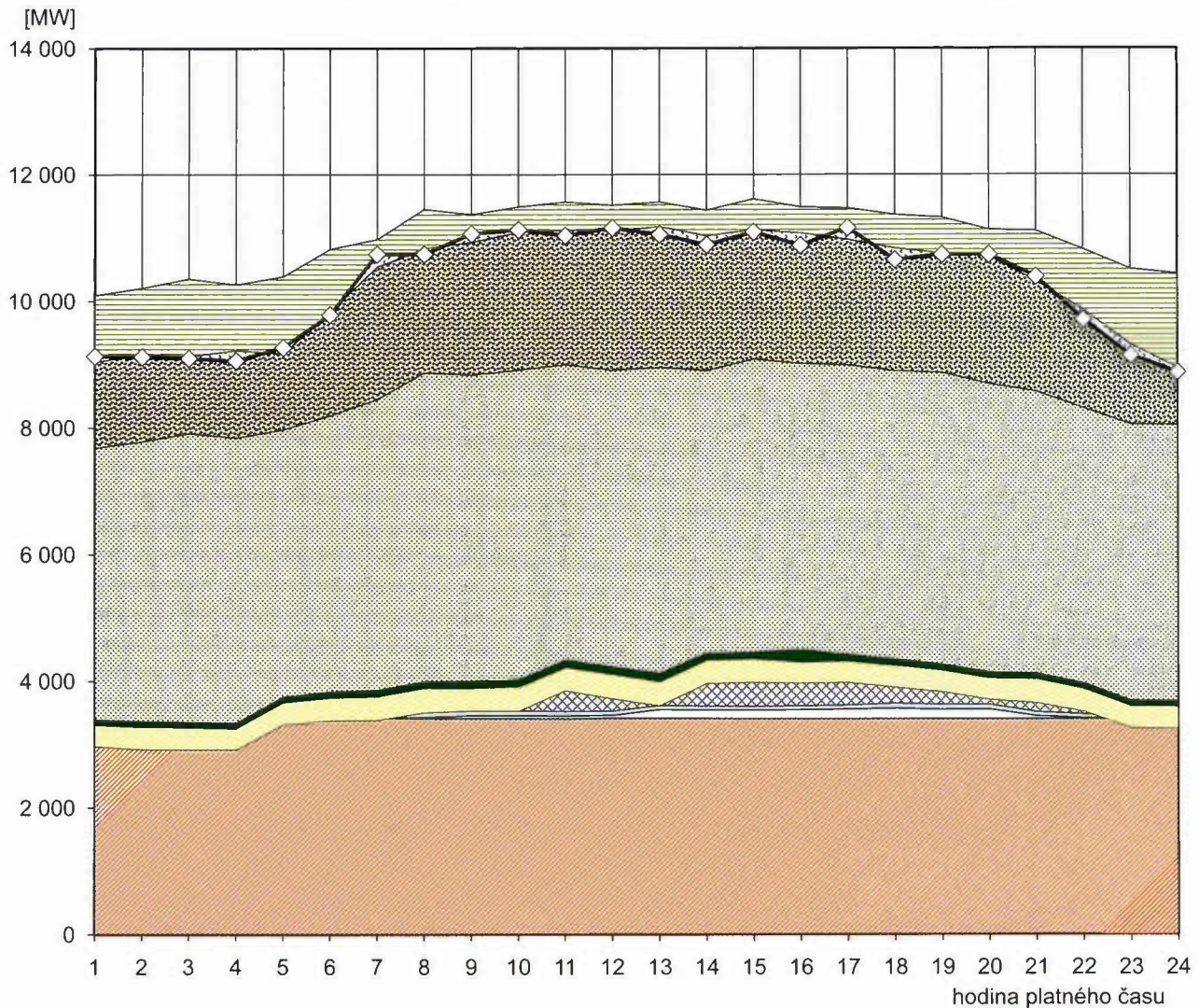


Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního minima

(naměřené hodnoty)



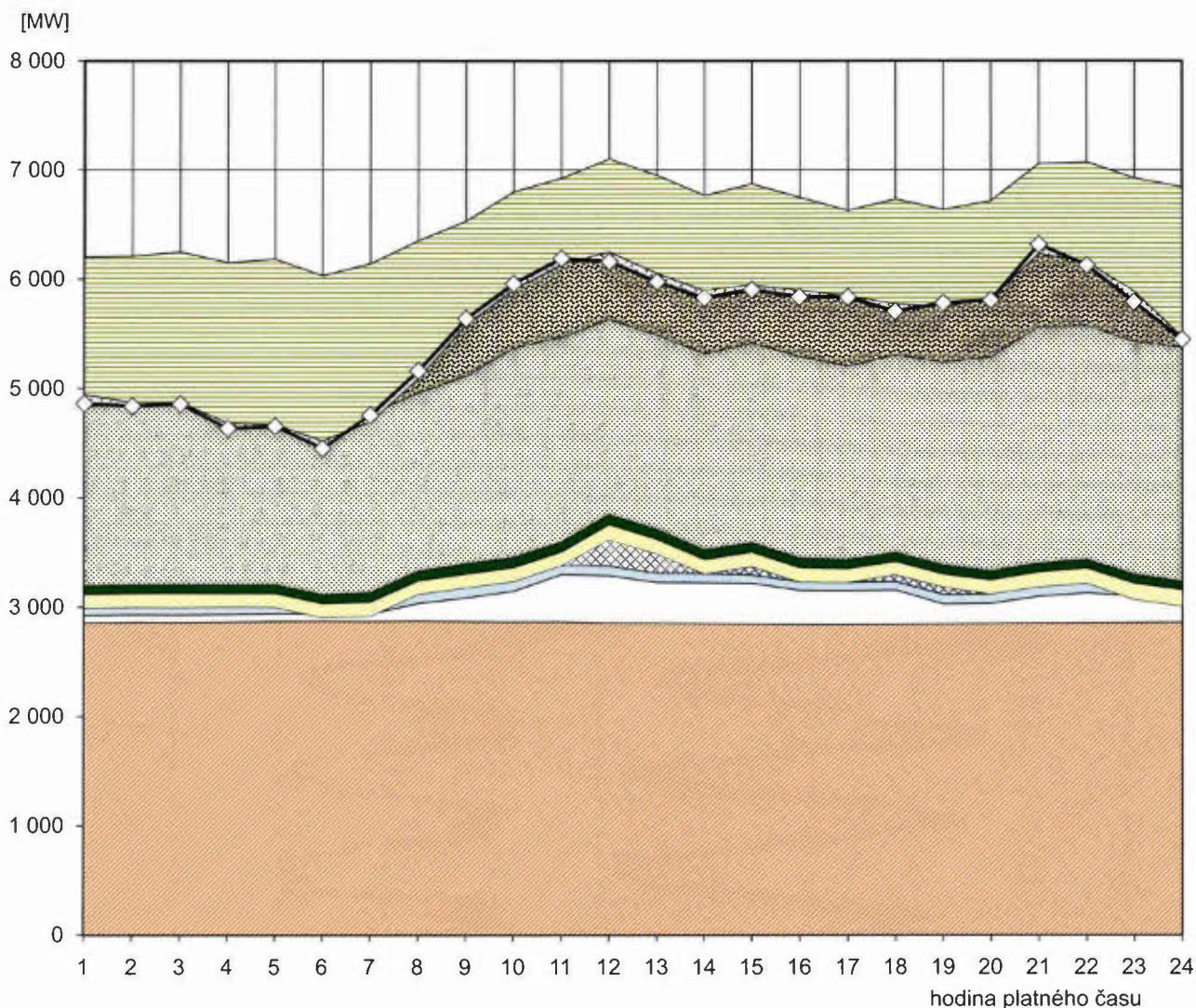
Průběh spotřeby ve dni ročního maxima (14. 1. 2009)



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	3 413,0	14,0	0,0	60,8	-515,0	337,2	9,2	1,6	72,0	4 289,0	2 122,5	287,1	-1 052,0	90,0	9 130,0
2	3 416,0	10,0	0,0	63,0	-564,0	352,3	9,7	1,6	71,7	4 422,0	2 138,4	286,2	-1 045,0	-43,8	9 118,0
3	3 412,0	10,0	0,0	61,2	-561,0	346,8	9,7	1,6	71,7	4 558,0	2 157,6	284,7	-1 225,0	-32,2	9 095,0
4	3 410,0	9,0	0,0	63,1	-557,0	324,0	9,6	1,6	71,7	4 509,0	2 131,1	286,7	-1 037,0	-163,8	9 058,0
5	3 409,0	9,0	0,0	61,4	-152,0	336,4	10,2	1,6	71,8	4 224,0	2 130,3	286,5	-1 217,0	96,9	9 268,0
6	3 410,0	9,0	0,0	61,5	-102,0	358,9	10,3	1,6	80,8	4 360,0	2 173,2	457,7	-984,0	-53,9	9 783,0
7	3 412,0	9,0	0,0	65,6	-101,0	371,0	10,3	1,6	87,0	4 592,0	2 238,0	290,8	-438,0	202,8	10 741,0
8	3 415,0	13,0	0,0	79,4	0,0	384,2	10,3	1,6	89,9	4 876,0	2 293,4	289,8	-622,0	-89,5	10 741,0
9	3 409,0	45,0	0,0	79,6	0,0	354,7	10,3	1,6	95,4	4 837,0	2 243,8	291,3	-436,0	131,3	11 063,0
10	3 408,0	45,0	0,0	77,6	0,0	388,3	10,3	1,6	97,7	4 882,0	2 304,3	274,9	-405,0	41,4	11 126,0
11	3 405,0	45,0	0,0	73,4	330,0	373,4	10,3	1,6	96,6	4 663,0	2 300,3	268,7	-444,0	-89,2	11 034,0
12	3 414,0	45,0	0,0	68,2	200,0	391,6	10,2	1,6	97,8	4 680,0	2 339,8	266,6	-407,0	49,2	11 157,0
13	3 413,0	136,0	0,0	63,9	0,0	389,3	10,1	1,6	115,4	4 821,0	2 345,0	271,3	-390,0	-123,6	11 053,0
14	3 406,0	136,0	0,0	60,3	363,0	377,5	10,1	1,6	88,8	4 457,0	2 262,1	270,8	-405,0	-141,1	10 887,0
15	3 405,0	135,0	0,0	60,7	380,0	378,9	10,1	1,6	87,3	4 622,0	2 243,8	289,4	-487,0	-35,7	11 091,0
16	3 404,0	139,0	0,0	63,9	360,0	338,9	10,0	1,6	175,5	4 518,0	2 189,7	285,0	-412,0	-195,6	10 878,0
17	3 404,0	149,0	0,0	63,0	363,0	346,1	9,9	1,6	83,3	4 567,0	2 190,3	290,8	-496,0	187,0	11 159,0
18	3 401,0	166,0	0,0	78,6	256,0	346,9	9,9	1,6	82,5	4 550,0	2 182,9	289,7	-532,0	-185,1	10 648,0
19	3 398,0	148,0	0,0	79,5	203,0	337,2	9,9	1,6	79,1	4 609,0	2 164,0	290,7	-570,0	-17,9	10 732,0
20	3 400,0	151,0	0,0	73,4	83,0	336,0	9,9	1,6	78,8	4 555,0	2 150,4	289,0	-419,0	21,9	10 731,0
21	3 398,0	46,0	0,0	65,7	143,0	377,0	9,9	1,6	73,0	4 456,0	2 239,8	299,7	-794,0	69,3	10 385,0
22	3 397,0	13,0	0,0	61,9	45,0	358,8	9,9	1,6	72,4	4 347,0	2 223,7	287,4	-956,0	-149,7	9 712,0
23	3 400,0	14,0	0,0	61,6	-210,0	335,0	9,8	1,6	72,1	4 365,0	2 175,9	281,6	-1 194,0	-169,6	9 143,0
24	3 393,0	10,0	0,0	61,4	-211,0	339,4	10,0	1,6	71,9	4 362,0	2 110,2	278,9	-1 486,0	-68,3	8 873,0

Poznámka: Záporná hodnota ve sloupci "Ostatní zdroje" znamená, že v hodinových hodnotách průběhu měření ČEPS, a. s. nejsou započteny všechny zdroje ES ČR.

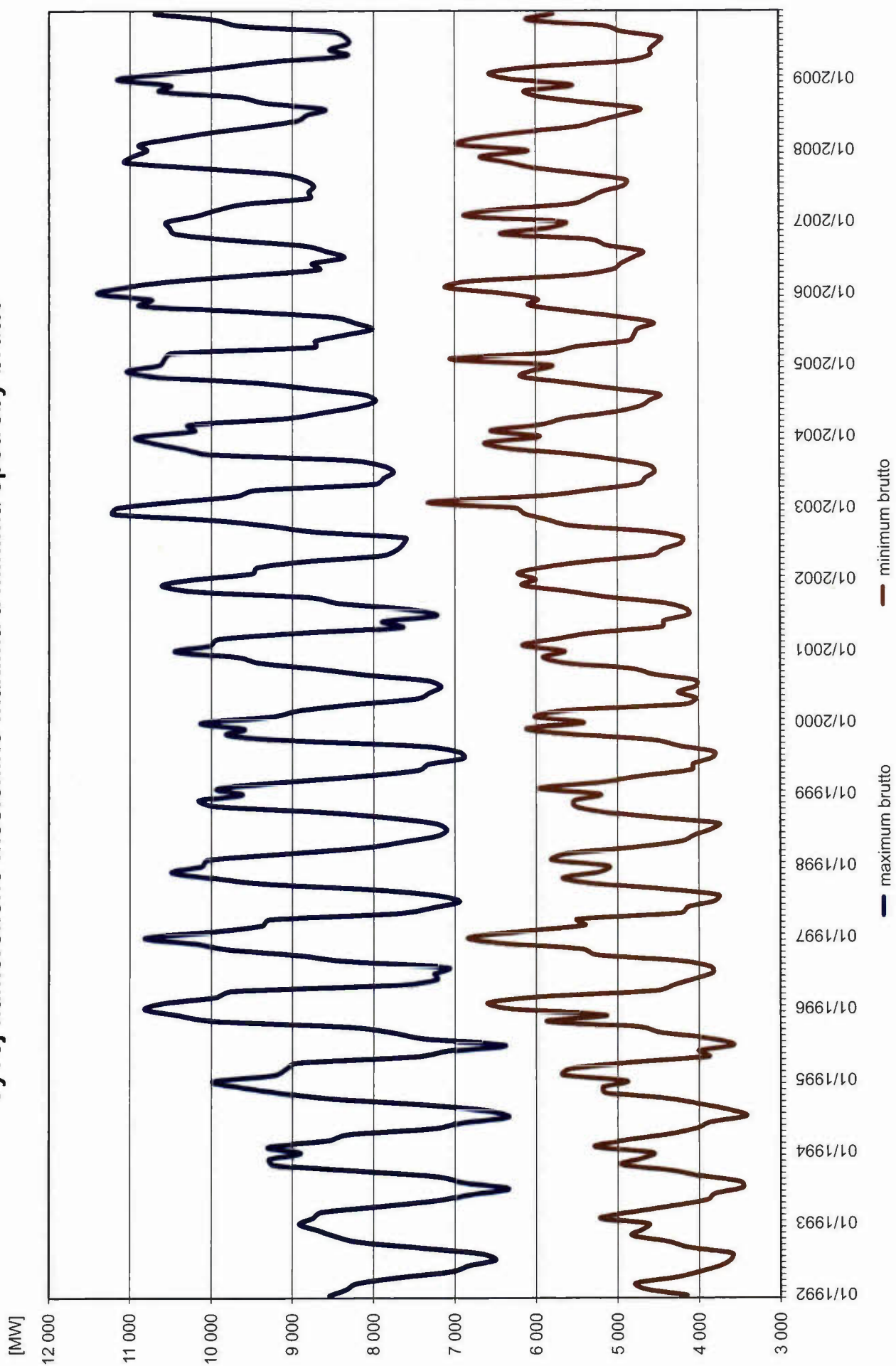
Průběh spotřeby ve dni ročního minima (9. 8. 2009)



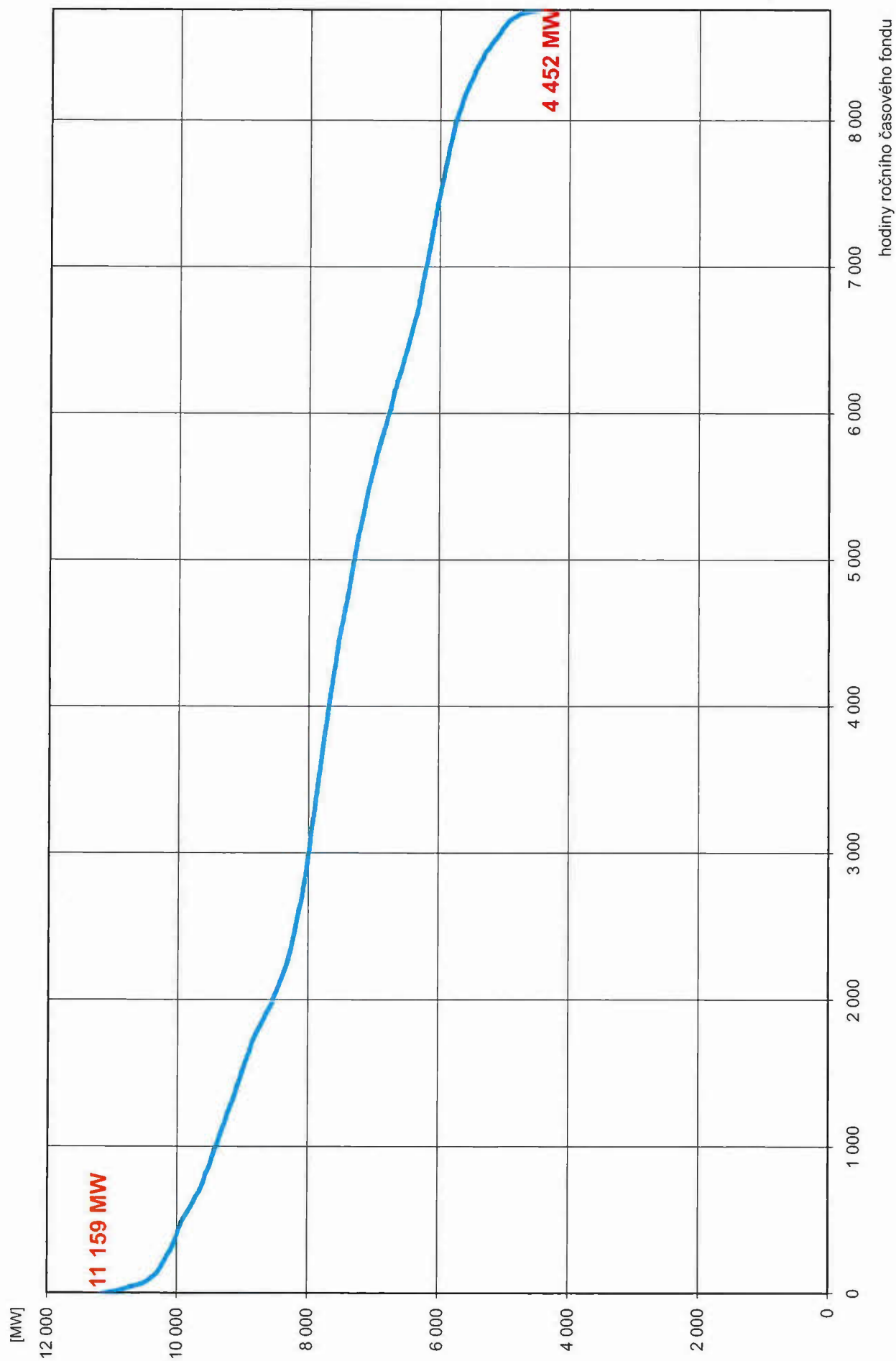
hodina	JE	VE			PVE	PPE		PSE		PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci			
1	2 856,0	70,0	0,0	68,8	0,0	123,2	1,4	0,8	75,3	1 639,0	1 250,9	116,5	-1 258,0	-82,0	4 832,0
2	2 861,0	70,0	0,0	70,1	0,0	125,1	1,4	0,8	75,3	1 642,0	1 248,2	115,9	-1 338,0	-32,8	4 839,0
3	2 860,0	70,0	0,0	70,1	0,0	128,3	1,4	0,8	74,9	1 650,0	1 277,9	115,4	-1 375,0	-16,9	4 857,0
4	2 864,0	70,0	0,0	69,4	0,0	123,2	1,4	0,8	75,1	1 584,0	1 247,7	116,5	-1 469,0	-49,1	4 634,0
5	2 870,0	70,0	0,0	70,2	-8,0	125,5	1,4	0,8	75,3	1 613,0	1 248,3	116,8	-1 514,0	-15,3	4 654,0
6	2 870,0	70,0	0,0	68,9	-102,0	127,4	1,5	0,8	79,3	1 550,0	1 250,5	115,8	-1 510,0	-70,2	4 452,0
7	2 868,0	70,0	0,0	78,8	-98,0	127,5	1,5	0,8	84,2	1 632,0	1 259,4	116,4	-1 448,0	63,3	4 756,0
8	2 872,0	162,0	0,0	86,7	0,0	121,7	1,5	0,8	85,7	1 629,0	1 276,2	116,8	-1 260,0	68,6	5 161,0
9	2 868,0	218,0	0,0	93,9	0,0	124,3	1,5	0,8	91,6	1 713,0	1 304,8	115,1	-948,0	55,0	5 638,0
10	2 865,0	281,0	0,0	90,3	0,0	126,0	1,4	0,8	91,1	1 914,0	1 311,0	119,0	-895,0	52,3	5 957,0
11	2 866,0	433,0	0,0	84,4	0,0	122,8	1,3	0,8	89,2	1 870,0	1 340,4	116,7	-791,0	55,4	6 189,0
12	2 854,0	434,0	0,0	87,5	239,0	143,0	1,3	0,8	88,5	1 780,0	1 352,3	119,1	-852,0	-87,5	6 160,0
13	2 853,0	373,0	0,0	82,7	178,0	134,4	1,2	0,8	87,3	1 776,0	1 345,2	118,7	-899,0	-77,4	5 974,0
14	2 849,0	374,0	0,0	83,2	0,0	130,0	1,1	0,8	86,4	1 790,0	1 332,8	117,1	-871,0	-68,5	5 825,0
15	2 844,0	374,0	0,0	75,6	79,0	130,5	1,1	0,8	84,3	1 824,0	1 338,6	118,1	-926,0	-42,0	5 902,0
16	2 839,0	314,0	0,0	76,6	0,0	131,3	1,1	0,8	83,5	1 842,0	1 339,9	119,0	-853,0	-61,2	5 833,0
17	2 837,0	313,0	0,0	74,5	0,0	126,8	1,1	0,8	79,2	1 768,0	1 307,2	118,1	-784,0	-9,8	5 832,0
18	2 841,0	313,0	0,0	75,8	66,0	119,4	1,1	0,8	79,1	1 806,0	1 309,1	118,5	-962,0	-68,8	5 699,0
19	2 843,0	183,0	0,0	86,7	69,0	118,1	1,1	0,8	78,4	1 857,0	1 277,7	118,6	-885,0	30,6	5 779,0
20	2 847,0	184,0	0,0	87,6	0,0	127,5	1,1	0,8	78,9	1 955,0	1 311,4	120,5	-896,0	-13,8	5 804,0
21	2 850,0	245,0	0,0	87,7	0,0	136,4	1,1	0,8	76,5	2 163,0	1 372,7	119,9	-825,0	85,9	6 314,0
22	2 851,0	275,0	0,0	90,4	0,0	138,2	1,3	0,8	75,6	2 139,0	1 374,0	123,7	-916,0	-29,0	6 124,0
23	2 857,0	243,0	0,0	76,5	-109,0	148,0	1,3	0,8	75,5	2 128,0	1 374,0	127,0	-1 039,0	-99,2	5 784,0
24	2 858,0	182,0	0,0	76,5	-109,0	148,2	1,3	0,8	75,3	2 139,0	1 341,6	127,0	-1 373,0	-22,7	5 445,0

Poznámka: Záporná hodnota ve sloupci "Ostatní zdroje" znamená, že v hodinových hodnotách průběhu měření ČEPS, a. s. nejsou započteny všechny zdroje ES ČR.

Vývoj naměřeného měsíčního maxima a minima spotřeby brutto



Čára trvání zatížení brutto





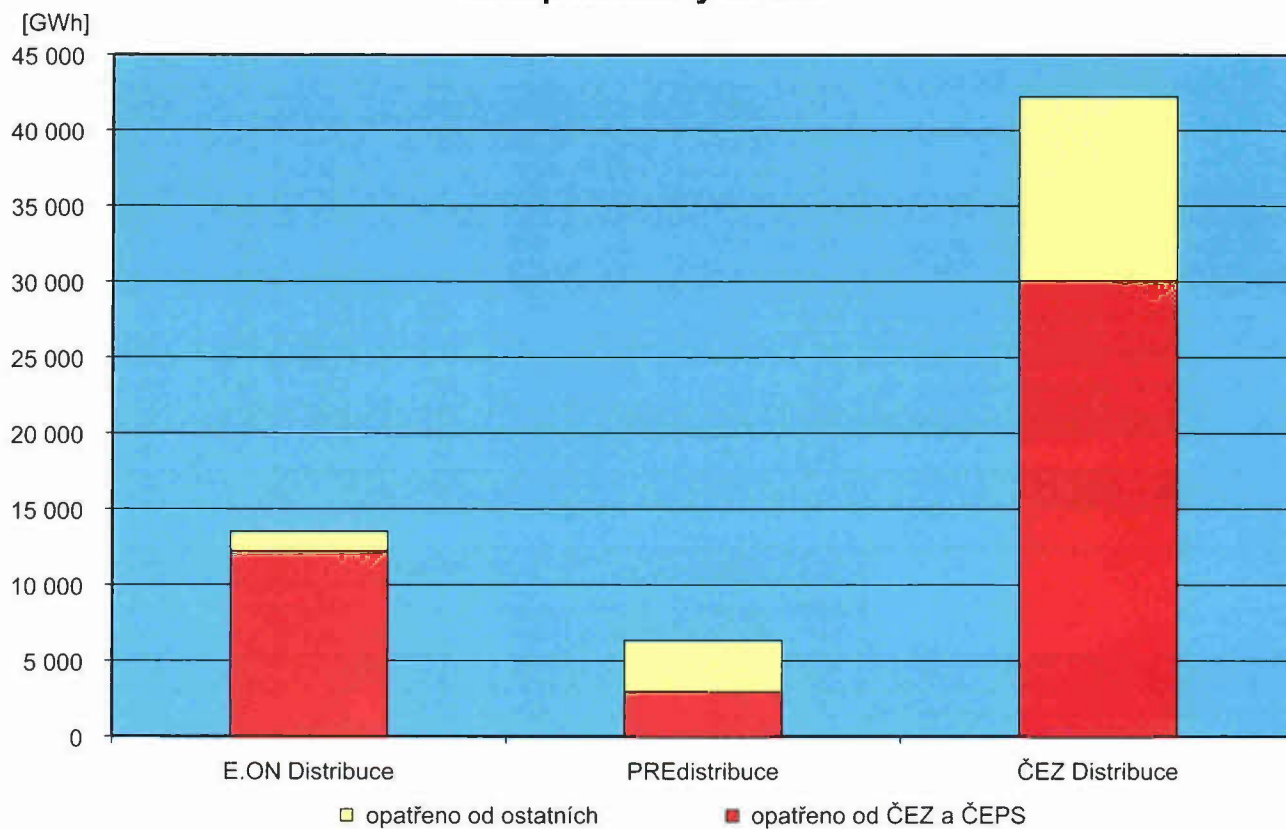
REGIONÁLNÍ PROVOZOVATELÉ
DISTRIBUČNÍCH
SOUSTAV
(RPDS)

Vybrané údaje regionálních provozovatelů distribučních soustav

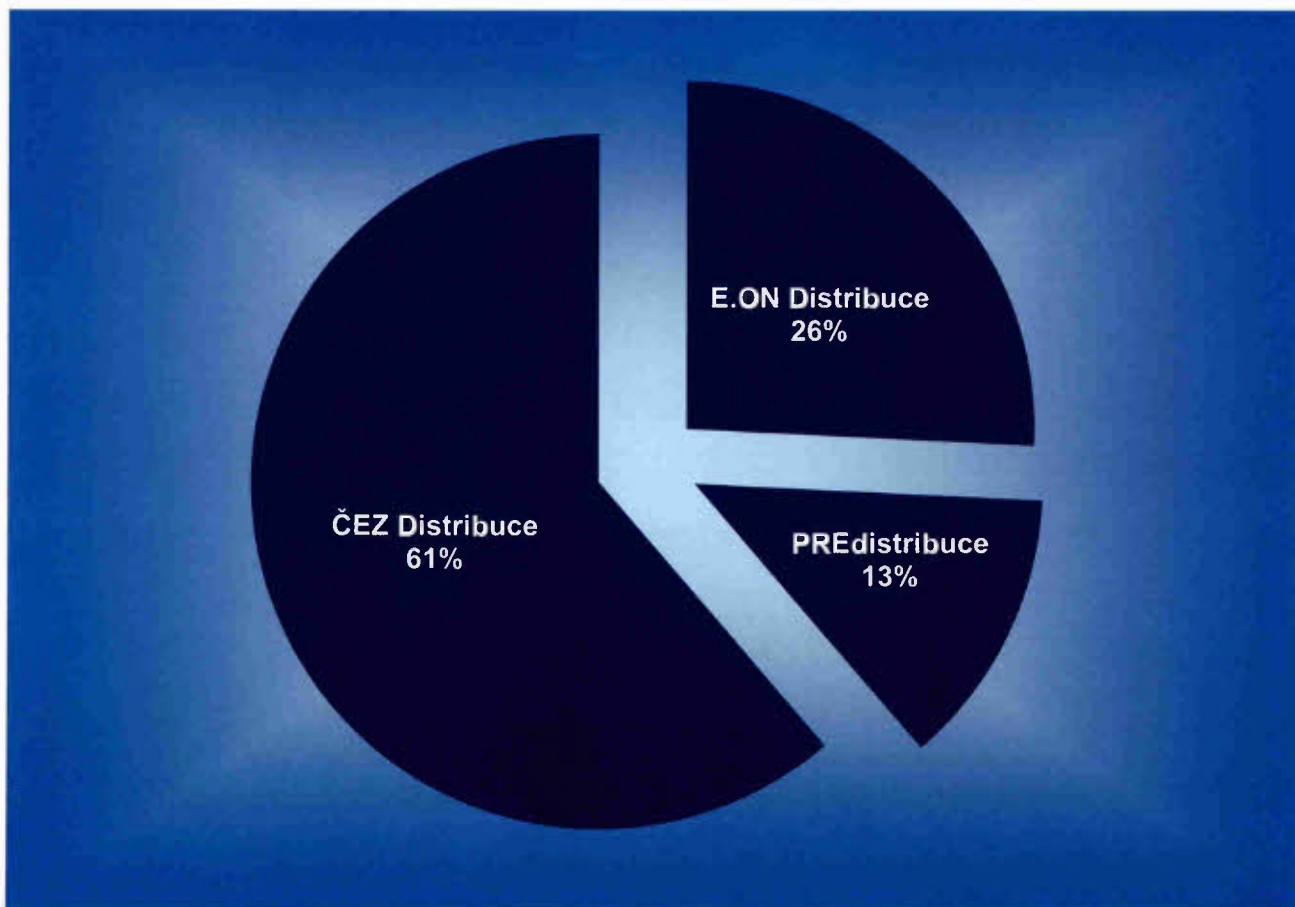
	Jednotka	E.ON Distribuce	PREdistribuce, a.s.	ČEZ Distribuce	Celkem
Hlavní akcionáři		E.ON Czech Holding VwGmbH	Pražská energetika, a.s.	ČEZ, a.s.	
Zásobovací oblast	[km ²]	26 499	505	52 697	79 701
Počet obyvatel	-	2 763 530	1 253 602	6 846 872	10 864 004
Hustota obyvatel na km ²		104,3	2 482	130,0	
Plošná hustota zatížení	[kW/km ²]	87,9	2 295,0	108,2	
Opatřená elektrická celkem	[GWh]	13 525,97	6 339,11	42 228,90	62 093,98
z toho od ČEZ a ČEPS	[GWh]	12 230,14	2 978,61	30 082,18	
ostatní	[GWh]	1 295,83	3 360,50	12 146,72	
Dodávka elektriny celkem	[GWh]	12 353,11	5 972,92	32 668,02	50 994,05
VO	[GWh]	6 386,21	3 328,46	18 369,65	28 084,32
MO obyvatelstvo	[GWh]	3 920,57	1 464,98	9 297,80	14 683,35
MO podnikatelé	[GWh]	2 046,30	1 179,5	5 000,57	8 226,36
Počet odběratelů		1 485 784	744 998	3 534 132	5 764 914
VO ze sítě vn		7 831	1 943	13 784	23 558
VO ze sítě vn		30	5	89	124
MO obyvatelstvo		1 277 238	605 368	3 063 098	4 945 704
MO podnikatelé		200 685	137 682	457 161	795 528
Dosažené hodinové maximum	[MW]	2 328	1 159	5 922	9 409
Průměrný přepočtený počet zaměstnanců		39	514	1 187	1 740

Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2009)

Nákup elektřiny RPDS



Počet odběratelů RPDS



Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2009)

Opatřená elektrická energie pro potřeby RPDS [%]

(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
Oblast PRedistribuce	100,0	100,0	100,0	86,3	91,1	86,1	87,9	81,1	88,3
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé STE)	100,0	100,0	100,0	86,2	95,8	81,8	85,7	112,4	73,5
Oblast E.ON Distribuce	100,0	100,0	100,0	88,6	97,3	87,1	87,8	92,4	87,0
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé ZČE)	100,0	100,0	100,0	86,8	83,6	90,4	95,2	97,0	93,3
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé SČE)	100,0	100,0	100,0	89,7	89,0	90,5	88,0	87,0	89,2
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé VČE)	100,0	100,0	100,0	88,1	92,5	85,8	90,9	106,2	83,2
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé SME)	100,0	100,0	100,0	91,7	97,8	87,0	87,9	95,5	82,1
Celkem	100,0	100,0	100,0	88,3	92,9	86,2	88,3	98,1	83,9
Brutto spotřeba elektřiny ČR		100,0			88,9			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
Oblast PRedistribuce	73,1	41,4	74,8	72,1	30,9	74,3	71,4	10,4	74,5
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé STE)	65,7	92,9	53,3	62,8	65,4	61,6	60,0	61,2	59,5
Oblast E.ON Distribuce	73,7	79,7	72,7	71,6	55,2	74,5	70,1	56,4	72,5
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé ZČE)	80,7	77,3	84,5	76,1	60,8	93,0	70,7	58,1	84,6
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé SČE)	75,5	70,8	80,9	75,3	65,3	86,7	72,1	70,3	74,1
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé VČE)	74,0	88,9	66,6	71,8	55,9	79,8	69,9	58,3	75,7
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé SME)	76,1	78,5	74,2	69,4	48,4	85,4	71,7	47,8	90,0
Celkem	73,2	80,4	69,8	70,4	58,3	75,9	68,7	58,2	73,6
Brutto spotřeba elektřiny ČR		74,6			73,2			72,1	

	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
Oblast PRedistribuce	70,4	11,9	73,5	69,6	13,5	72,5	70,2	14,2	73,1
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé STE)	61,7	67,5	59,1	59,2	64,9	56,5	59,3	56,9	60,4
Oblast E.ON Distribuce	69,8	49,9	73,3	72,9	57,0	75,7	71,8	37,6	77,7
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé ZČE)	70,1	61,8	79,3	67,2	56,1	79,4	79,9	84,9	74,5
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé SČE)	70,9	60,6	82,8	72,4	63,5	82,7	73,0	64,3	82,9
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé VČE)	70,0	66,1	72,0	71,4	73,0	70,6	73,5	74,4	73,1
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé SME)	70,3	50,4	85,6	70,3	43,5	91,0	75,0	57,1	88,8
Celkem	68,5	58,7	73,0	68,7	58,3	73,5	70,5	61,5	74,7
Brutto spotřeba elektřiny ČR		72,4			72,9			75,3	

	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
Oblast PRedistribuce	82,0	52,2	83,6	83,9	75,4	84,4	93,1	98,0	92,8
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé STE)	75,8	98,7	65,4	77,2	98,1	67,7	88,5	99,6	83,4
Oblast E.ON Distribuce	85,0	74,0	86,9	87,5	87,8	87,4	90,5	92,0	90,2
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé ZČE)	88,3	86,4	90,3	89,9	93,6	85,9	91,0	87,4	95,0
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé SČE)	81,7	83,2	79,9	82,8	70,4	97,0	85,5	74,6	98,1
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé VČE)	86,0	91,1	83,5	88,5	87,9	88,8	96,4	97,9	95,6
Oblast ČEZ Distribuce (zásobovací oblast bývalé SME)	91,9	103,2	83,3	89,7	88,4	90,7	98,7	107,9	91,6
Celkem	83,8	90,7	80,7	85,1	86,7	84,3	91,8	93,5	91,0
Brutto spotřeba elektřiny ČR		86,6			87,7			93,5	

Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech RPDS proti roku 2008 [%] - pohled distributora

Oblast PREdistribuce	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	123,0	80,7	100,4	91,7	95,5	96,7	97,1	99,3	101,0	117,3	107,0	93,0	99,9
VO z vn	103,6	100,5	104,4	89,0	109,1	98,0	98,8	100,5	96,8	97,9	96,9	99,8	99,5
MOP	108,3	105,1	99,9	99,0	88,7	102,1	98,7	88,3	85,7	98,7	103,8	132,1	101,6
MOD	108,3	105,1	99,9	99,0	88,7	102,1	98,7	88,3	85,7	98,7	89,0	80,4	95,4
suma	106,2	102,3	102,1	93,0	99,2	99,6	98,7	95,7	92,2	98,8	96,4	100,1	98,9

Oblast ČEZ Distribuce (bývalá STE)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	75,9	117,7	104,7	77,6	76,7	97,7	102,7	80,2	84,9	105,1	85,2	98,8	91,9
VO z vn	89,9	86,9	88,1	81,1	86,0	83,9	86,3	89,1	87,2	91,1	93,4	98,9	88,4
MOP	113,8	100,3	104,0	95,0	107,3	114,2	105,7	112,2	96,1	104,9	98,0	81,2	101,6
MOD	120,1	106,4	100,7	78,6	101,0	114,2	107,0	103,5	94,6	101,4	96,1	97,0	101,7
suma	104,1	100,3	97,3	81,6	91,1	97,7	97,3	93,9	90,1	98,6	94,1	94,9	95,3

Oblast E.ON Distribuce	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	89,6	92,4	49,6	46,5	57,0	57,7	60,4	63,2	55,3	53,2	55,8	65,3	61,3
VO z vn	90,1	86,2	89,8	86,5	82,5	87,5	88,8	92,3	88,6	92,4	96,1	109,6	90,5
MOP	117,7	100,8	95,1	70,5	93,5	108,6	106,6	96,5	88,1	116,8	89,3	91,0	97,4
MOD	105,6	103,8	100,8	105,6	102,1	101,7	95,8	108,3	86,2	99,7	108,8	101,0	101,8
suma	99,9	94,8	90,2	84,5	86,2	90,6	90,0	94,2	84,2	94,1	95,1	99,2	92,1

Oblast ČEZ Distribuce (bývalá VČE)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	127,0	108,6	129,2	114,3	107,3	107,1	127,3	112,2	133,0	117,0	118,2	125,3	118,8
VO z vn	83,0	79,8	89,3	72,0	81,1	83,5	83,1	86,8	84,3	91,2	94,0	102,3	85,5
MOP	104,1	97,8	94,8	92,6	96,4	98,1	98,2	101,1	89,8	102,0	99,1	87,5	96,6
MOD	108,7	102,6	92,3	79,0	91,7	98,1	99,3	94,4	88,6	99,1	97,5	101,5	96,9
suma	99,0	92,8	94,2	80,9	89,2	91,9	94,0	93,9	91,0	97,8	98,1	100,4	93,8

Oblast ČEZ Distribuce (bývalá ZČE)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	66,6	86,9	72,0	67,2	65,4	59,8	68,4	90,1	65,8	86,1	83,5	90,4	74,8
VO z vn	89,7	87,2	90,4	80,6	84,2	84,0	86,2	88,7	88,0	91,2	93,7	100,3	88,5
MOP	107,1	97,4	100,8	96,4	99,8	101,2	101,4	94,4	93,2	100,2	96,6	87,3	97,8
MOD	110,9	101,3	98,6	83,7	95,2	101,1	102,4	88,3	92,0	97,7	95,3	98,9	97,6
suma	97,3	93,1	92,9	83,0	87,8	88,2	91,1	89,8	87,7	94,1	93,8	96,2	91,5

Oblast ČEZ Distribuce (bývalá SČE)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	93,2	95,4	87,0	96,0	100,2	96,0	100,6	100,9	91,8	87,2	88,6	82,6	93,3
VO z vn	89,1	86,9	91,3	81,1	86,9	89,2	91,2	92,9	90,9	95,5	98,7	100,3	91,0
MOP	103,7	105,8	120,0	96,5	108,5	111,4	96,5	119,9	93,9	102,3	91,5	76,8	100,3
MOD	107,8	110,5	117,2	82,9	103,1	111,3	97,6	111,7	92,6	99,6	90,2	87,8	100,2
suma	97,1	97,7	98,2	88,7	97,3	97,8	96,5	102,0	91,9	94,5	92,4	87,3	94,9

Oblast ČEZ Distribuce (bývalá SME)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	85,6	83,3	80,5	73,9	78,7	90,9	81,4	88,5	96,3	90,5	92,2	98,0	86,4
VO z vn	94,6	86,5	89,9	81,1	82,8	89,8	88,0	92,1	89,9	93,5	97,7	102,1	90,6
MOP	96,6	100,2	108,9	107,8	100,7	106,1	106,1	107,8	95,4	107,8	105,1	87,7	101,8
MOD	100,5	104,8	106,1	91,8	95,2	106,0	107,4	99,5	93,9	104,7	103,5	100,7	101,3
suma	94,7	92,0	94,3	84,7	86,3	94,8	92,1	94,4	92,7	97,0	98,9	98,7	93,4

Diagram průměrných týdenních max spotřeby dnů typu út-pá RPDS

(hodnoty z hodinových průměrů)

	PREdistribuce	ČEZ Distribuce (oblast STE)	E.ON Distribuce	ČEZ Distribuce (oblast ZČE)	ČEZ Distribuce (oblast SČE)	ČEZ Distribuce (oblast VČE)	ČEZ Distribuce (oblast SME)
1							
2	1 137,5	1 251,7	2 169,0	704,9	1 118,2	1 104,1	1 584,7
3	1 128,0	1 266,5	2 248,9	725,9	1 167,1	1 145,6	1 606,7
4	1 062,8	1 207,8	2 115,7	692,0	1 057,3	1 062,9	1 503,3
5	1 061,5	1 207,2	2 149,1	697,5	1 048,2	1 057,3	1 525,6
6	1 056,0	1 203,5	2 098,7	691,7	1 052,3	1 046,0	1 455,6
7	1 034,5	1 182,8	2 092,5	676,0	1 058,7	1 047,1	1 498,2
8	1 057,5	1 216,0	2 120,9	690,1	1 074,4	1 053,0	1 508,8
9	1 025,5	1 150,1	1 999,3	660,1	1 022,9	1 019,8	1 414,3
10	982,5	1 082,6	1 944,0	642,6	956,2	975,9	1 377,0
11	999,0	1 079,4	1 937,6	653,4	946,9	957,1	1 387,7
12	974,8	1 084,2	1 919,3	624,3	928,4	961,3	1 376,3
13	985,8	1 079,9	1 811,4	632,9	952,3	956,0	1 354,2
14	897,5	978,7	1 632,8	587,1	870,6	845,1	1 305,0
15	826,5	859,9	1 596,0	545,2	820,4	780,3	1 196,8
16	836,0	853,8	1 647,6	554,3	831,9	763,8	1 173,6
17	832,0	857,7	1 561,4	548,2	855,5	778,1	1 202,2
18	828,7	833,4	1 562,5	548,4	812,9	774,9	1 148,3
19	848,7	882,1	1 578,0	566,2	857,7	791,3	1 173,4
20	814,0	818,5	1 692,3	557,4	818,6	768,6	1 187,1
21	830,3	842,6	1 651,3	542,5	821,9	776,5	1 179,1
22	829,5	844,9	1 654,1	535,0	816,6	777,4	1 168,8
23	807,8	851,8	1 656,7	532,7	833,8	780,5	1 182,6
24	826,5	845,2	1 656,2	533,5	760,9	769,7	1 191,0
25	828,5	830,9	1 655,3	534,2	776,2	769,9	1 213,3
26	832,8	860,1	1 667,6	545,0	815,3	792,0	1 215,6
27	840,5	848,7	1 650,8	535,3	813,1	789,3	1 211,1
28	751,3	855,3	1 617,9	525,0	792,7	770,0	1 154,2
29	820,5	870,3	1 670,5	541,5	778,0	787,2	1 199,1
30	795,8	854,7	1 611,9	521,6	768,1	746,9	1 160,6
31	755,5	807,5	1 513,7	495,8	713,0	672,3	1 033,3
32	741,5	828,0	1 631,3	495,3	758,1	721,5	1 092,7
33	744,5	843,8	1 656,8	513,1	796,3	764,2	1 179,9
34	784,0	873,5	1 681,8	525,6	808,0	790,6	1 228,0
35	811,0	877,6	1 667,3	530,8	826,2	794,0	1 248,5
36	818,2	851,6	1 672,7	533,9	822,5	787,0	1 263,7
37	796,6	893,8	1 647,9	540,1	808,8	780,3	1 253,1
38	824,3	848,7	1 703,5	552,6	837,7	796,1	1 247,4
39	823,2	843,2	1 641,2	542,6	821,1	784,0	1 237,8
40	850,4	912,4	1 711,2	560,1	859,9	805,9	1 257,3
41	863,5	895,4	1 729,6	570,8	819,9	807,6	1 267,1
42	996,6	1 053,1	1 942,4	633,2	891,8	914,2	1 369,7
43	999,6	1 049,2	1 950,8	636,2	928,6	929,7	1 386,0
44	895,4	999,1	1 759,2	592,5	879,4	868,3	1 349,0
45	1 009,0	1 065,5	2 004,8	637,4	975,8	966,1	1 439,2
46	997,7	1 053,0	1 949,1	644,1	940,2	950,3	1 485,8
47	946,2	1 003,3	1 777,3	613,6	925,9	894,1	1 404,7
48	981,3	1 039,2	1 878,1	634,4	921,3	916,1	1 426,8
49	1 038,5	1 139,4	1 971,0	675,2	991,6	975,4	1 470,3
50	1 052,8	1 155,5	2 018,8	680,8	979,3	995,0	1 518,4
51	1 106,6	1 240,9	2 085,2	699,6	1 025,3	1 046,6	1 533,9
52							
53							

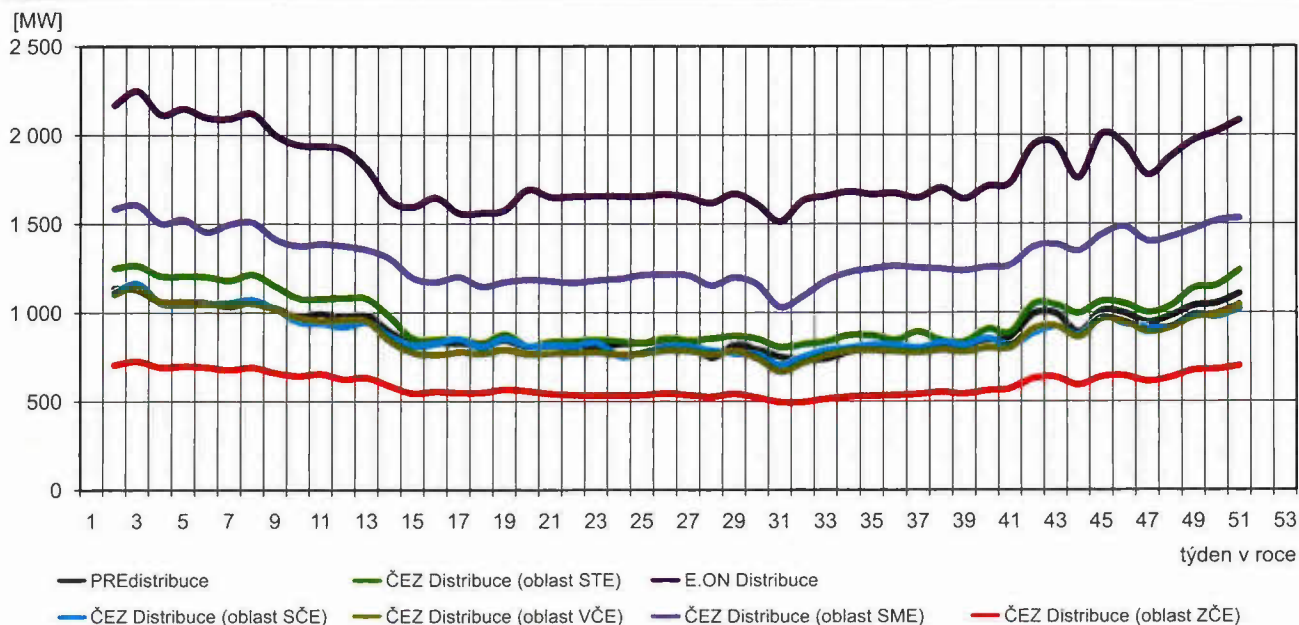


Diagram brutto průměrných spotřeb RPDS pro dny typu út-pá - leden

(hodnoty z hodinových průměrů - v měsíci bylo naměřeno roční maximum spotřeby ES ČR)

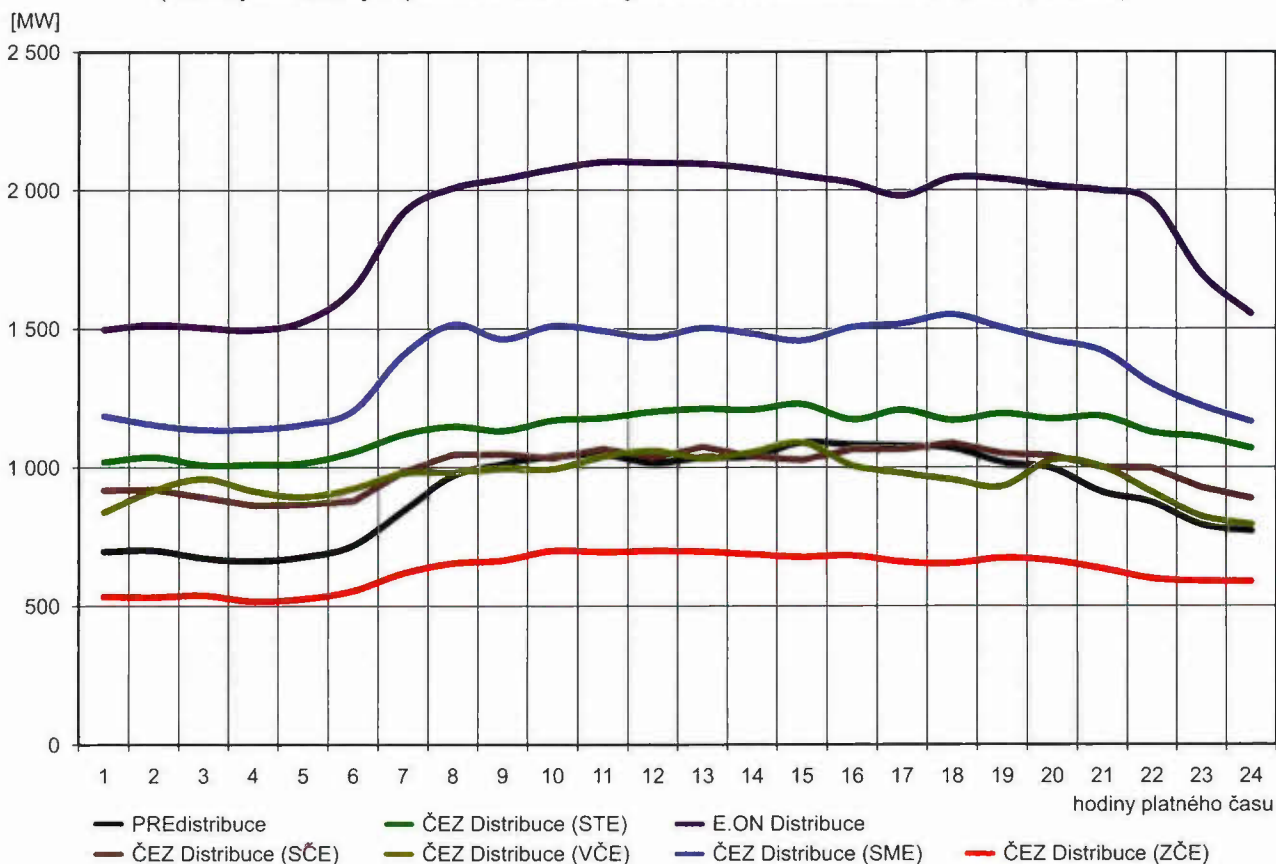
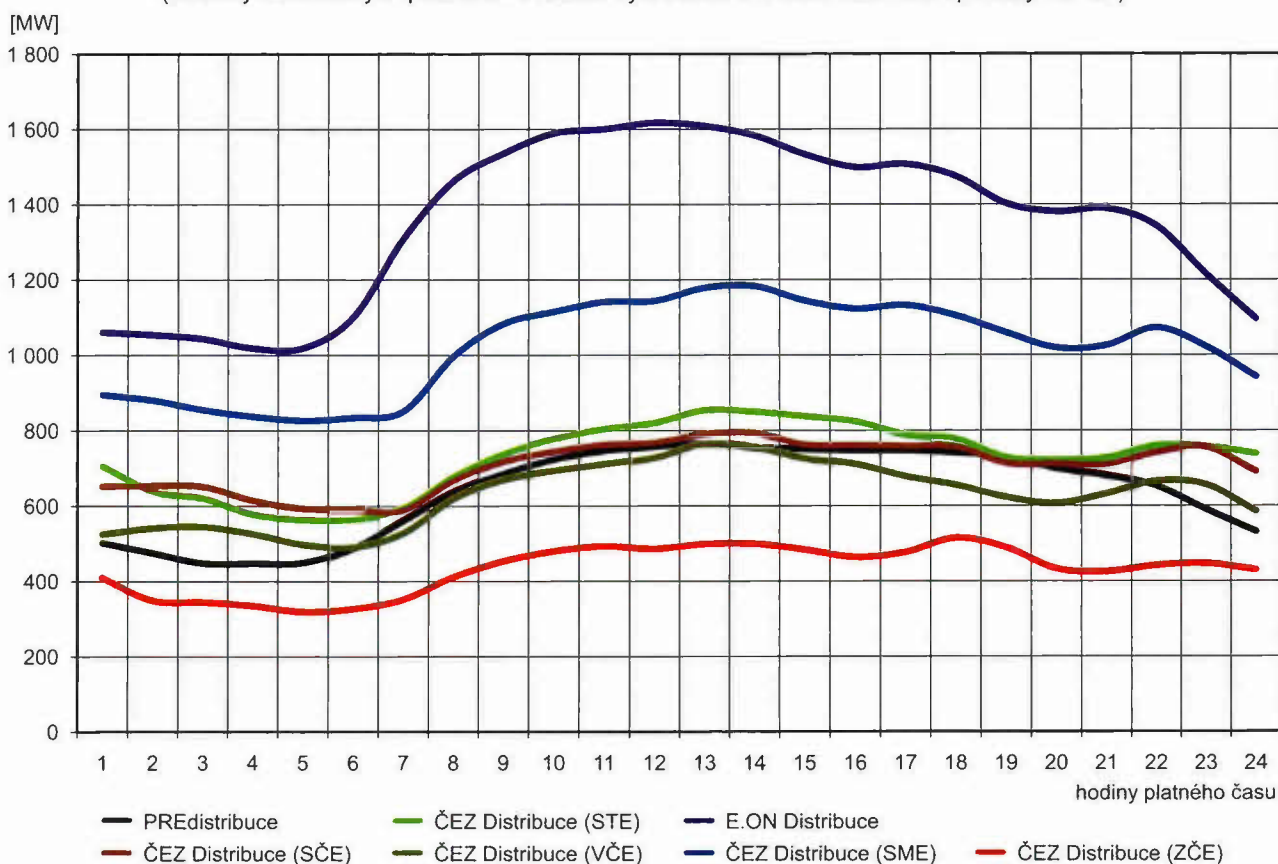


Diagram brutto průměrných spotřeb REAS pro dny typu út-pá - srpen

(hodnoty z hodinových průměrů - v měsíci bylo naměřeno roční minimum spotřeby ES ČR)



Zjednodušená tarifní statistika ČR za rok 2008

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH!

VO	Kategorie KZ	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]		Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [MWh/odběrné místo]	Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh]
			celkem	VT				
	VO - vvn	113	6 291 392,40		21,97	1 132 892 736	55 676	180,07
	VO - vn	23 219	22 343 640,61		78,03	10 139 738 853	962	453,81
	VO - celkem	23 332	28 635 133,01		100,00	11 272 631 589	1 227	393,67

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH!

MOP	Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]		Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo]	Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh]
			VT	NT				
	C01d	288 561	253 886		3,07	694 744	880	2 736,44
	C02d	281 956	1 920 068		23,19	4 282 423	6 810	2 230,35
	C03d	10 157	673 361		8,13	1 163 830	66 295	1 728,39
	C25d	127 233	1 343 787	967 612	27,92	3 290 610	18 167	1 423,64
	C26d	9 288	785 761	345 690	13,67	1 342 001	121 819	1 186,09
	C35d	1 965	45 561	94 520	1,69	117 458	71 288	838,50
	C45d	44 413	152 659	1 011 202	14,06	972 731	26 205	835,78
	C55d	485	1 257	22 095	0,28	6 022	48 148	257,88
	C56d	457	873	13 697	0,18	13 575	31 882	931,70
	C60d	9 221				1 759		
	C62d	34 571	646 664		7,81	418 820	18 705	647,66
	Celkem	808 307	5 823 878	2 454 817	100,00	12 303 973	10 242	1 486,22

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH!

MOP	Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]		Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo]	Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh]
			VT	NT				
	D01d	685 664	315 562		2,15	818 438	460	2 593,59
	D02d	2 722 617	4 982 064		33,89	10 573 212	1 830	2 122,26
	D25d	1 063 814	2 126 531	2 511 031	31,54	5 660 839	4 359	1 220,65
	D26d	78 536	181 419	606 257	5,36	495 183	10 029	628,66
	D35d	12 135	20 085	87 463	0,73	55 882	8 863	519,60
	D45d	344 832	219 097	3 450 167	24,96	1 952 266	10 641	532,06
	D55d	6 086	5 491	110 117	0,79	30 281	18 996	261,93
	D56d	8 072	4 585	76 364	0,55	46 974	10 028	580,30
	D61d	5 940	1 452	3 780	0,04	7 536	881	1 440,52
	Celkem	4 927 696	7 856 286	6 845 179	100,00	19 640 613	2 983	1 335,96

Poznámka: Data převzata z Oddělení regulace cen (ERÚ)

Meziroční navýšení ceny pro zákazníky v nejčastějších tarifních sazbách 2010

E.ON						
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčastějších sazbách	Průměrná spotřeba			Meziroční zvýšení
			VT	NT	Celkem	
		[%]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[%]
D01	3x25 A	46,5%	50 402 654	-	50 402 654	-2,11%
	1x25 A	14,0%	11 034 527	-	11 034 527	-2,11%
	Průměr za sazbu		440	-	440	-2,25%
D02	3x25 A	40,9%	667 819 148	-	667 819 148	-2,73%
	1x25 A	23,8%	256 696 450	-	256 696 450	-2,73%
	Průměr za sazbu		1 939	-	1 939	-3,05%
D25	3x25 A	75,2%	468 077 181	529 127 737	997 204 918	-3,50%
	3x20 A	7,1%	35 339 396	46 060 863	81 400 259	-3,51%
	Průměr za sazbu		1 972	2 272	4 243	-4,04%
D35	3x25 A	59,7%	3 221 583	12 457 698	15 679 281	-5,53%
	3x32 A	14,6%	1 120 574	5 223 436	6 344 011	-5,63%
	Průměr za sazbu		1 867	7 776	9 643	-5,18%
D45	3x25 A	59,5%	25 691 237	439 440 594	465 131 830	-6,77%
	3x32 A	21,1%	11 390 467	230 667 793	242 058 260	-6,87%
	3x40 A	9,4%	6 187 732	117 960 350	124 148 082	-6,84%
	Průměr za sazbu		529	9 548	10 077	-6,26%
D55	3x25 A	48,7%	401 083	9 025 114	9 426 198	-6,93%
	3x32 A	29,5%	324 239	7 774 030	8 098 269	-6,96%
	Průměr za sazbu		733	16 574	17 307	-7,19%

PRE						
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčastějších sazbách	Průměrná spotřeba			Meziroční zvýšení
			VT	NT	Celkem	
		[%]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[%]
D01	1x16 A	28,6%	6 802 855	-	6 802 855	-2,73%
	1x25 A	27,1%	6 849 631	-	6 849 631	-2,73%
	3x25 A	15,1%	4 886 326	-	4 886 326	-2,73%
	Průměr za sazbu		721	-	721	-2,98%
D02	1x16 A	16,2%	108 636 958	-	108 636 958	-3,59%
	1x25 A	30,7%	249 013 259	-	249 013 259	-3,59%
	3x25 A	30,8%	306 018 668	-	306 018 668	-3,59%
	Průměr za sazbu		1 873	-	1 873	-3,85%
D25	3x25 A	43,6%	76 530 933	86 089 510	162 620 443	-0,60%
	1x25 A	27,1%	24 226 671	30 154 937	54 381 609	-0,60%
	Průměr za sazbu		1 883	2 197	4 080	-1,28%
D35	3x25 A	36,7%	2 196 221	6 946 912	9 143 133	-6,70%
	1x25 A	30,3%	1 131 963	2 429 513	3 561 476	-6,15%
	Průměr za sazbu		1 909	5 552	7 461	-8,15%
D45	3x25 A	54,9%	8 711 527	122 069 871	130 781 398	-1,84%
	3x32 A	18,1%	5 198 421	74 461 125	79 659 546	-1,85%
	Průměr za sazbu		799	10 949	11 748	-1,95%
D55	3x25 A	28,1%	126 499	2 156 304	2 282 802	-9,80%
	3x32 A	34,6%	214 195	3 942 785	4 156 980	-9,83%
	3x40 A	17,0%	151 700	2 502 085	2 653 785	-9,78%
	Průměr za sazbu		1 434	24 260	25 693	-12,06%

Meziroční navýšení ceny pro zákazníky v nejčastějších tarifních sazbách 2010

ČEZ						
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčastějších sazbách	Průměrná spotřeba			Meziroční zvýšení
			VT	NT	Celkem	
		[%]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[%]
D01	3x25 A	42,3%	108 271 633	-	108 271 633	-1,92%
	1x16 A	13,0%	18 715 787	-	18 715 787	-1,92%
	1x25 A	10,8%	17 534 806	-	17 534 806	-1,92%
	Průměr za sazbu		465	-	465	-2,35%
D02	3x25 A	31,4%	1 176 389 731	-	1 176 389 731	-2,86%
	1x25 A	28,7%	731 090 538	-	731 090 538	-2,86%
	Průměr za sazbu		1 818	-	1 818	-2,95%
D25	3x25 A	74,7%	1 116 390 480	1 306 328 670	2 422 719 150	-3,13%
	1x25 A	7,2%	67 121 037	91 606 404	158 727 441	-3,32%
	Průměr za sazbu		2 056	2 447	4 503	-3,50%
D35	3x25 A	59,6%	5 450 215	25 437 016	25 437 016	-4,47%
	3x32 A	15,5%	1 837 879	10 398 954	10 398 954	-4,69%
	3x20 A	7,5%	556 321	2 452 289	2 452 289	-4,40%
	Průměr za sazbu		1 589	8 141	8 141	-4,22%
D45	3x25 A	55,6%	71 893 934	1 058 932 462	1 130 826 397	-5,63%
	3x32 A	25,4%	45 055 598	717 794 141	762 849 739	-5,66%
	3x40 A	9,5%	20 122 760	325 111 120	345 233 880	-5,67%
	Průměr za sazbu		674	10 239	10 913	-4,84%
D55	3x25 A	44,0%	1 139 110	24 019 065	25 158 175	-5,74%
	3x32 A	33,5%	1 164 917	24 633 374	25 798 291	-5,74%
	3x40A	11,0%	518 069	10 611 053	11 129 122	-5,73%
	Průměr za sazbu		918	18 281	19 198	-6,04%

Poznámka:

- Výše spotřeby včetně jejího rozdělení do nízkého a vysokého tarifu vychází z podrobných statistických údajů o spotřebě zákazníků za rok 2008 v příslušném regionu.
- Data převzata z Oddělení regulace cen (ERÚ)



CENY

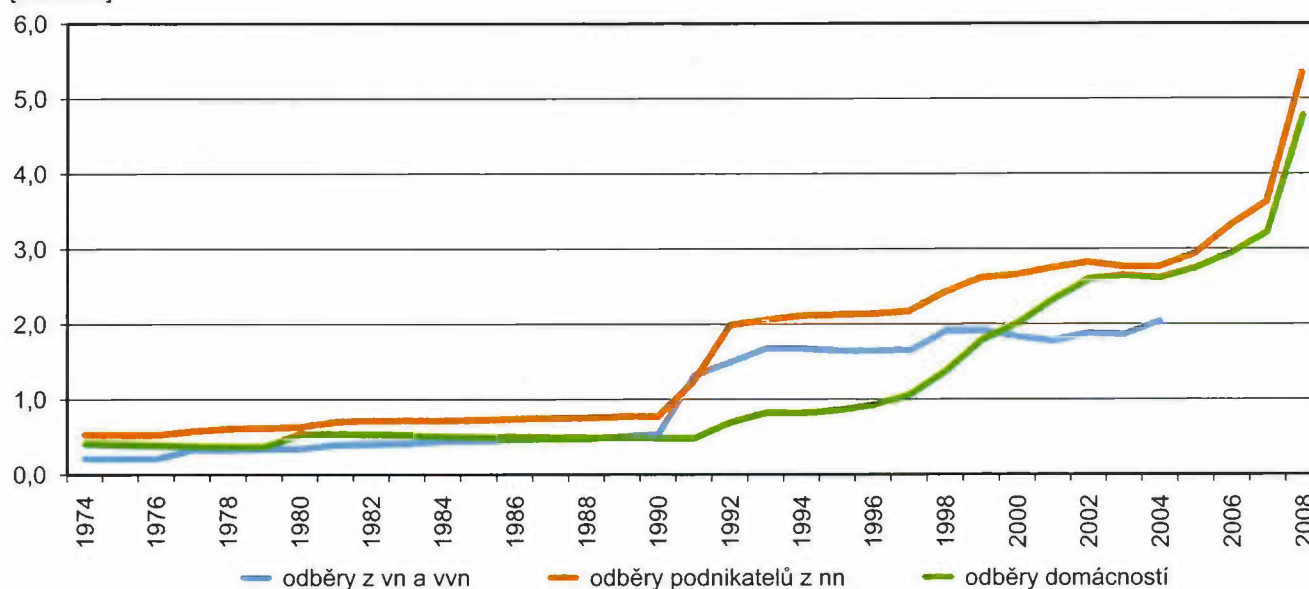
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v ČR - fakturace

(údaje v Kč/kWh)

Rok	Odběry z vvn a vn	Odběry z nn			Odběry celkem
		Podnikatelé	Domácnosti	Celkem	
	1	2	3	4	5
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
2003	1,867	2,766	2,650	2,689	2,399
2004	2,043	2,766	2,617	2,668	2,587
2005		2,940	2,750		
2006		3,321	2,951		
2007		3,628	3,225		
2008		5,347	4,778		

Poznámka: Od roku 1993 ceny včetně DPH. K datu 1. 1. 1998 byla DPH zvýšena z 5 % na 22 %. Od 1. 5. 2004 byla snížena DPH na 19 %.
Od roku 2005 je uveden VO pouze za regul. složky průměrné ceny (bez silové elektřiny). Zdroj: EGU Brno a.s.

[Kč/ kWh]

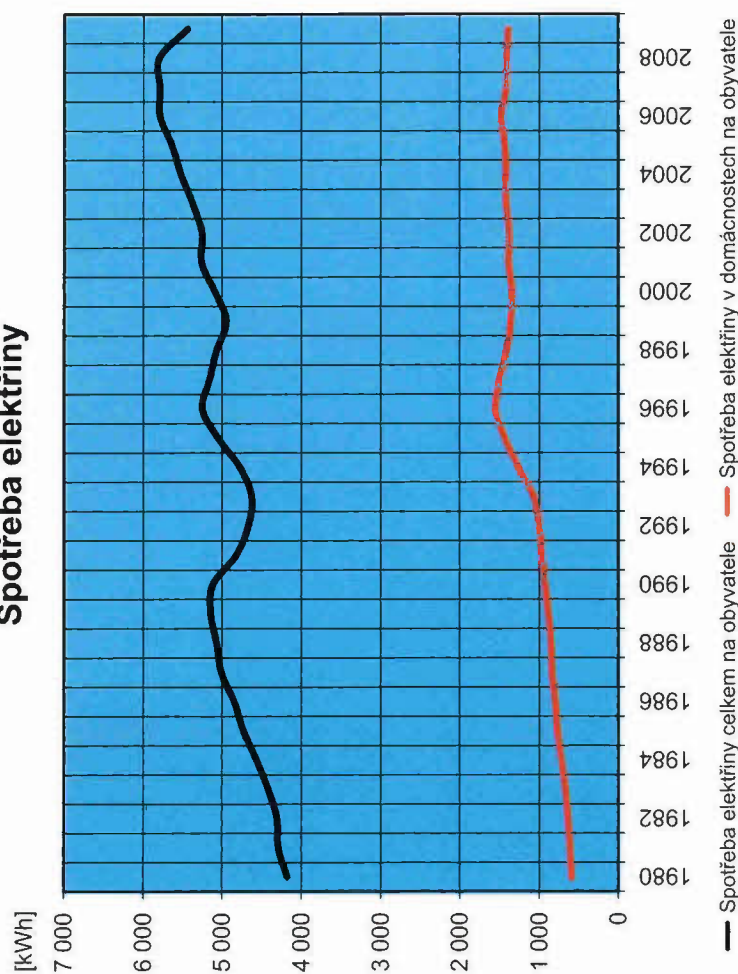


Od roku 2005 jsou uváděny za MO údaje zahrnující předpokládanou výši průměrné ceny elektrické energie pro uvedené kategorie pro příslušný rok. Údaje o průměrné ceně elektřiny vychází z tarifních statistik odběrů a jsou stanoveny za předpokladu odběru elektřiny odběratelům od 3 největších obchodníků v rámci vertikálně integrovaných podniků. Uvedené údaje nezohledňují uskutečněné změny dodavatele elektřiny

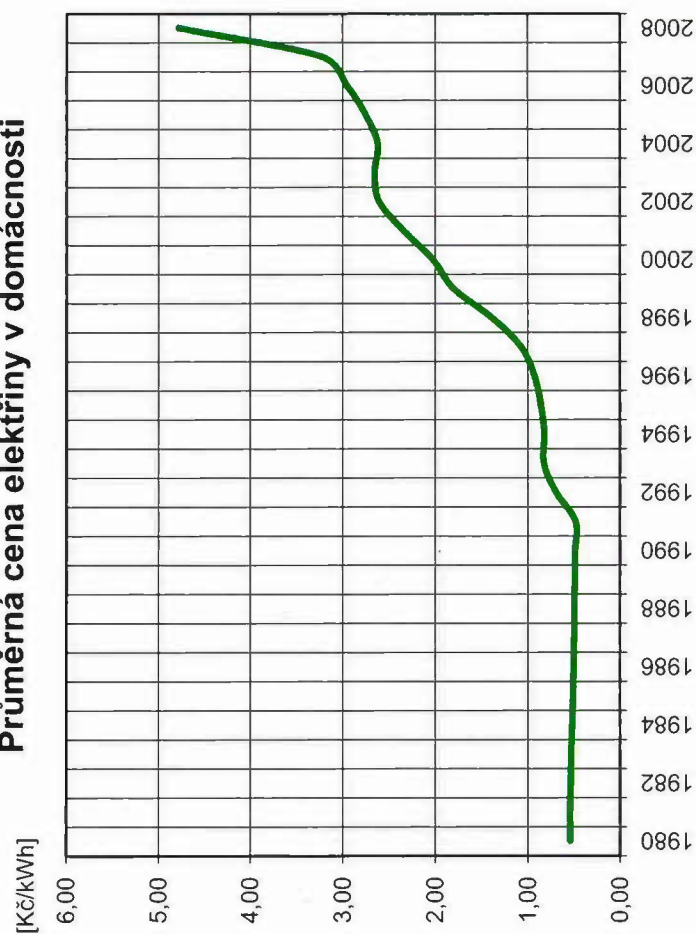
Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele ČR

	Ukazatel	Jednotka	Vzorec	1981	1991	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
1	Tuzemská spotřeba elektřiny netto ČR	[GWh]	-	44 199	49 708	54 146	53 163	52 196	50 855	52 292	53 775	53 581	54 781	56 388	57 664	59 421	59 753	60 478	57 112
2	MO - domácnosti (MOO)	[GWh]	-	6 388	10 011	16 011	15 503	14 546	14 048	13 822	14 239	14 122	14 508	14 525	14 719	15 198	14 646	14 703	14 687
3	Počet obyvatel (střední stav)	[-]	-	10 303 208	10 308 682	10 315 353	10 303 642	10 294 943	10 282 784	10 272 503	10 224 192	10 200 774	10 201 651	10 206 923	10 234 092	10 266 646	10 322 689	10 429 682	10 506 813
4	Spotřeba elektřiny celkem na obyvatele	[kWh]	$1/3 \cdot 10^6$	4 290	4 822	5 249	5 160	5 070	4 946	5 090	5 260	5 253	5 370	5 524	5 635	5 788	5 788	5 799	5 436
5	Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele	[kWh]	$2/3 \cdot 10^6$	620	971	1 552	1 505	1 413	1 366	1 346	1 393	1 384	1 422	1 423	1 438	1 480	1 419	1 410	1 398
6	Průměrná cena elektřiny v domácnostech	[Kč/kWh]		0,543	0,483	0,925	1,070	1,384	1,798	2,022	2,340	2,603	2,650	2,617	2,750	2,951	3,225	4,778	

Spotřeba elektřiny



Průměrná cena elektřiny v domácnosti

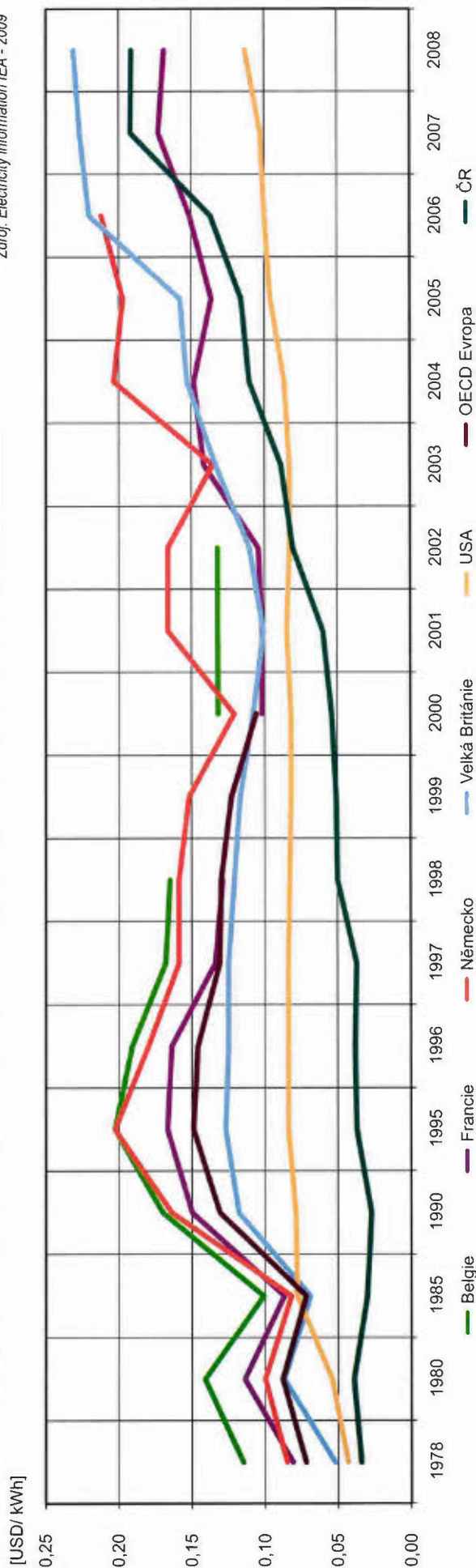


Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v domácnostech

(údaje v USD/kWh)

	1980	1985	1990	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Rakousko	0,101	0,085	0,156	0,192	0,194	0,169	0,168	0,134	0,121	0,121	0,136	0,177	0,187	0,161	0,203	0,226	0,257
Belgie	0,141	0,101	0,170	0,203	0,191	0,168	0,165		0,132	0,132	0,060				0,068		
Kanada	0,028	0,037	0,054							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	0,089	0,111	0,116	0,137	0,192	0,192
Dánsko	0,102	0,086	0,164	0,209	0,215	0,195	0,213	0,207	0,197	0,195	0,222	0,286	0,304	0,294	0,324	0,382	0,396
Finsko	0,069	0,052	0,103	0,109	0,111	0,100	0,098	0,091	0,078	0,077	0,091	0,126	0,128	0,120	0,140	0,171	0,172
Francie	0,114	0,087	0,150	0,167	0,164	0,134	0,129	0,102	0,102	0,102	0,105	0,142	0,149	0,137	0,152	0,173	0,169
Německo	0,100	0,082	0,164	0,203	0,180	0,159	0,159	0,152	0,121	0,167	0,167	0,136	0,204	0,198	0,212		
Recko	0,075	0,062	0,118	0,114	0,114	0,103	0,099	0,090	0,071	0,078	0,083	0,110	0,117	0,114	0,114		
Maďarsko	0,032	0,023	0,039	0,058	0,060	0,068	0,070	0,073	0,065	0,068	0,086	0,131	0,153	0,127	0,174	0,256	0,223
Irsko	0,077	0,089	0,131	0,132	0,132	0,131	0,123	0,117	0,101	0,096	0,111	0,163	0,189	0,184	0,226	0,246	0,267
Itálie	0,077	0,088	0,157	0,169	0,178	0,159	0,159	0,147	0,135	0,134	0,134	0,200	0,202	0,200	0,253	0,272	0,305
Japonsko	0,117	0,126	0,177	0,269	0,230	0,207	0,187	0,213	0,214	0,214	0,214	0,174	0,206	0,196	0,189		
Lucembursko	0,085	0,067	0,124	0,146	0,142	0,124	0,123	0,118	0,099	0,098	0,112	0,112	0,165	0,187	0,183	0,231	
Nizozemsko	0,115	0,087	0,117	0,135	0,148	0,130	0,128	0,132	0,131	0,161	0,167	0,222	0,249	0,244	0,273	0,242	0,243
Norsko	0,035	0,038	0,073	0,078	0,081	0,078	0,067	0,064	0,057	0,071	0,086	0,070	0,067	0,086	0,121	0,175	0,164
Portugalsko	0,023	0,014	0,010	0,062	0,065	0,062	0,067	0,064	0,065	0,079	0,090	0,097	0,124	0,125	0,134	0,179	0,193
Slovensko	0,071	0,077	0,147	0,181	0,176	0,156	0,154	0,141	0,120	0,118	0,135	0,176	0,189	0,176	0,204	0,233	0,220
Španělsko	0,080	0,086	0,190	0,195	0,190	0,163	0,154	0,143	0,120	0,143	0,109	0,114	0,140	0,130	0,173	0,201	0,220
Švédsko	0,059	0,039	0,088	0,094	0,110	0,101	0,101	0,143	0,080	0,103	0,103	0,114	0,159	0,154	0,165	0,187	0,218
Svýcarsko	0,073	0,059	0,111	0,165	0,159	0,136	0,135	0,131	0,111	0,109	0,124	0,142	0,147	0,128	0,133	0,156	0,154
Velká Británie	0,087	0,069	0,118	0,127	0,125	0,125	0,121	0,117	0,107	0,101	0,111	0,134	0,153	0,158	0,221	0,227	0,231
USA	0,054	0,078	0,079	0,084	0,084	0,084	0,083	0,082	0,082	0,085	0,083	0,083	0,087	0,096	0,100	0,103	0,114
OECD Evropa	0,088	0,072	0,131	0,149	0,146	0,131	0,130	0,123	0,106	0,106	0,085	0,083	0,087	0,096	0,100	0,103	0,114
OECD	0,068	0,076	0,103	0,127	0,121	0,113	0,109	0,109	0,105	0,105							

Zdroj: Electricity information IEA - 2009



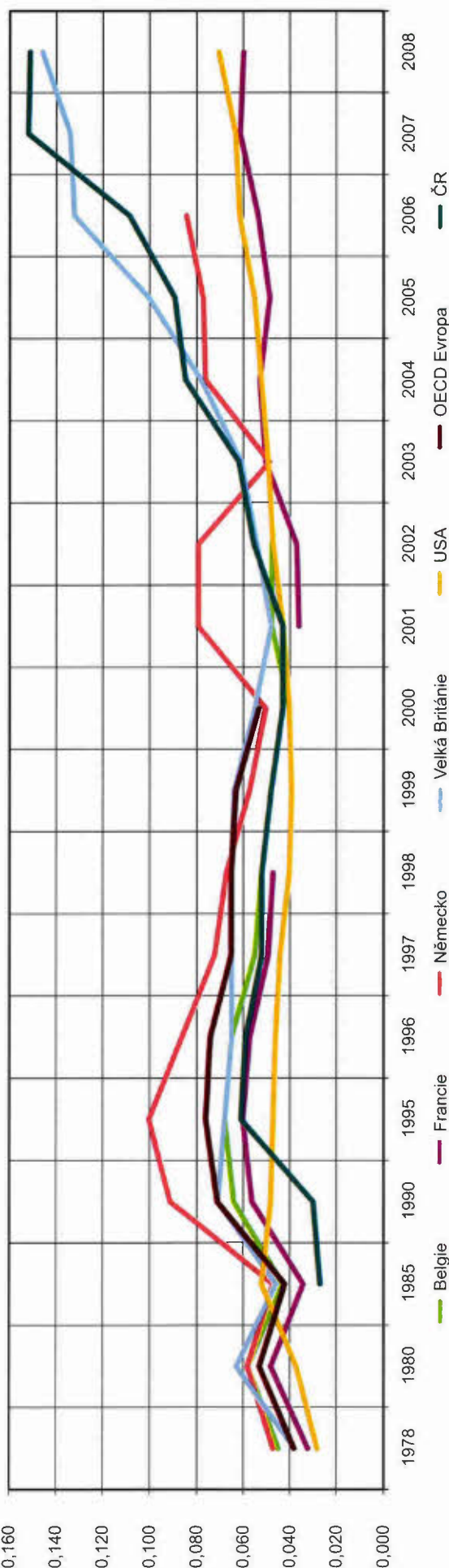
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v průmyslu

(údaje v USD/kWh)

	1980	1985	1990	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Rakousko	0,051	0,039	0,065	0,081	0,081	0,081	0,078		0,070	0,092	0,092	0,096	0,101	0,106	0,126	0,141	0,154
Belgie	0,058	0,043	0,064	0,068	0,065	0,055	0,052		0,040	0,048	0,048				0,049		
Kanada	0,020	0,026	0,036						0,030	0,039	0,039		0,056				
ČR	0,027	0,030	0,030	0,061	0,059	0,052	0,052	0,048	0,043	0,043	0,055	0,062	0,085	0,089	0,109	0,152	0,151
Dánsko	0,050	0,046	0,062	0,069	0,073	0,064	0,068	0,066	0,058	0,060	0,074	0,095	0,095	0,076	0,076		
Finsko	0,055	0,041	0,063	0,060	0,062	0,052	0,050	0,046	0,039	0,039	0,046	0,074	0,075	0,070	0,080	0,095	0,097
Francie	0,048	0,034	0,056	0,060	0,057	0,049	0,047		0,036	0,036	0,037	0,050	0,053	0,048	0,053	0,061	0,060
Německo	0,058	0,047	0,091	0,100	0,086	0,072	0,067	0,057	0,050	0,079	0,079	0,049	0,076	0,077	0,084		
Recko	0,043	0,044	0,065	0,062	0,059	0,054	0,050	0,049		0,043	0,049	0,064	0,070	0,067	0,069		
Maďarsko	0,041	0,041	0,074	0,045	0,048	0,054	0,056	0,055	0,049	0,051	0,064	0,090	0,104	0,107	0,128	0,159	0,170
Irsko	0,051	0,057	0,068	0,066	0,066	0,063	0,059	0,057	0,049	0,046	0,077	0,110	0,104	0,107	0,150	0,181	0,186
Itálie	0,065	0,062	0,098	0,093	0,101	0,094	0,095	0,086	0,089	0,093	0,093	0,148	0,170	0,168	0,236	0,255	0,290
Japonsko	0,086	0,095	0,122	0,185	0,157	0,146	0,128	0,143	0,160	0,143	0,143	0,115	0,135	0,127	0,121		
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	0,034	0,035	0,044	0,043	0,052	0,057	0,065	0,064
Polsko	0,020	0,025	0,025	0,040	0,040	0,036	0,037	0,037	0,037	0,045	0,053	0,060	0,075	0,074	0,079	0,115	0,119
Portugalsko	0,045	0,060	0,098	0,118	0,108	0,094	0,090	0,078	0,067	0,066	0,073	0,093	0,102	0,107	0,123	0,141	0,131
Slovensko													0,094	0,080	0,128	0,171	0,174
Španělsko	0,044	0,046	0,097	0,081	0,080	0,064	0,059	0,056	0,050	0,056	0,041	0,048	0,062	0,083	0,091	0,090	0,125
Švédsko	0,040	0,028	0,050	0,039	0,045	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034						
Svácarsko	0,056	0,047	0,089	0,125	0,120	0,102	0,101	0,096	0,083	0,069	0,078	0,085	0,088	0,081	0,082	0,094	0,094
Velká Británie	0,063	0,046	0,071	0,068	0,065	0,065	0,065	0,064	0,055	0,048	0,054	0,061	0,078	0,100	0,132	0,134	0,146
USA	0,037	0,052	0,048	0,047	0,046	0,044	0,040	0,039	0,040	0,043	0,047	0,049	0,052	0,055	0,061	0,063	0,070
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 - 2009

[USD/kWh]



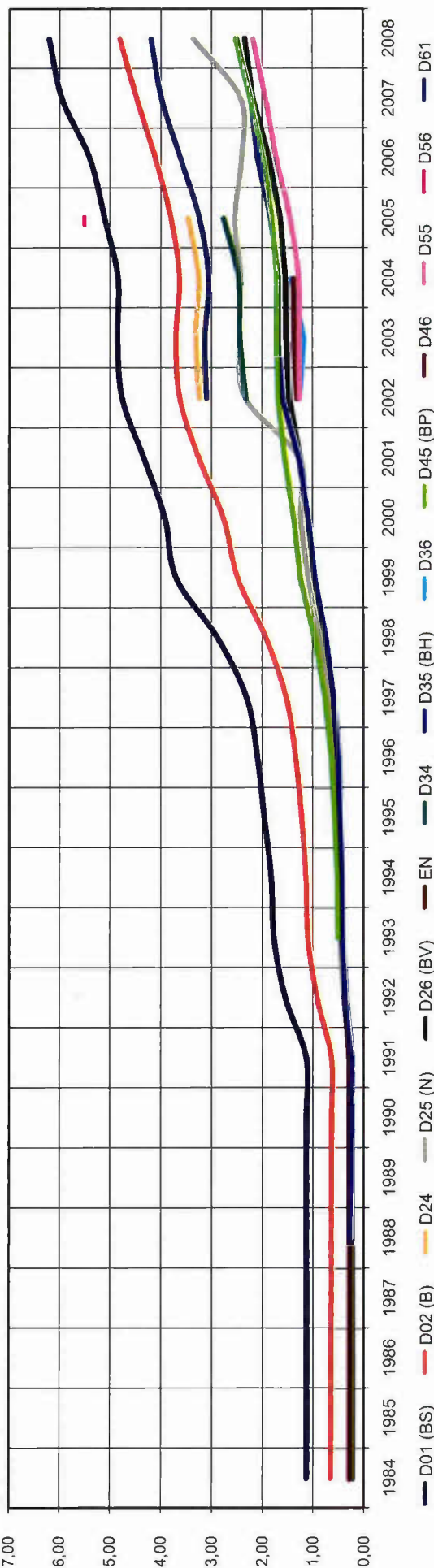
Vývoj průměrných cen elektřiny pro malooběratele - MOO

[Kč/kWh]

	D01 (BS)	D02 (B)	D24	D25 (N)	D26 (BV)	EN	D34	D35 (BH)	D36	D45 (BP)	D46	D55	D56	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	0,348		0,407		0,498				
1994	1,805	1,115		0,466	0,424	0,348		0,417		0,513				
1995	1,943	1,200		0,526	0,454	0,348		0,453		0,563				
1996	2,076	1,316		0,570	0,477	0,348		0,487		0,629				
1997	2,291	1,502		0,643	0,569	0,348		0,568		0,751				
1998	2,866	1,905		0,851	0,747	0,348		0,719		0,948				
1999	3,685	2,469		1,066	0,968	0,348		0,937		1,233				
2000	3,909	2,751		1,220	1,072	0,348		1,069		1,361				
2001	4,319	3,237		1,254	1,250	0,348		1,258		1,547				
2002	4,748	3,616	3,241	2,320	1,462	0,348		1,589	1,252	1,883	1,304	1,254		3,088
2003	4,841	3,694	3,307	2,431	1,521	0,348		1,664	1,166	1,707	1,363	1,261		3,120
2004	4,831	3,623	3,256	2,411	1,535	0,348		2,462	1,405	1,695	1,372	1,263		3,046
2005	5,097	3,792	3,465	2,524	1,634	0,348		2,758	1,813	1,794	1,433	1,433	5,535	3,228
2006	5,394	4,097		2,393	1,861	0,348		2,075	2,075	1,964	1,697	1,697		3,601
2007	5,946	4,464		2,412	2,180	0,348		2,211	2,211	2,226	1,916	1,916		3,977
2008	6,202	4,797		3,351	2,345	0,348		2,491	2,491	2,520	2,166	2,166		4,184

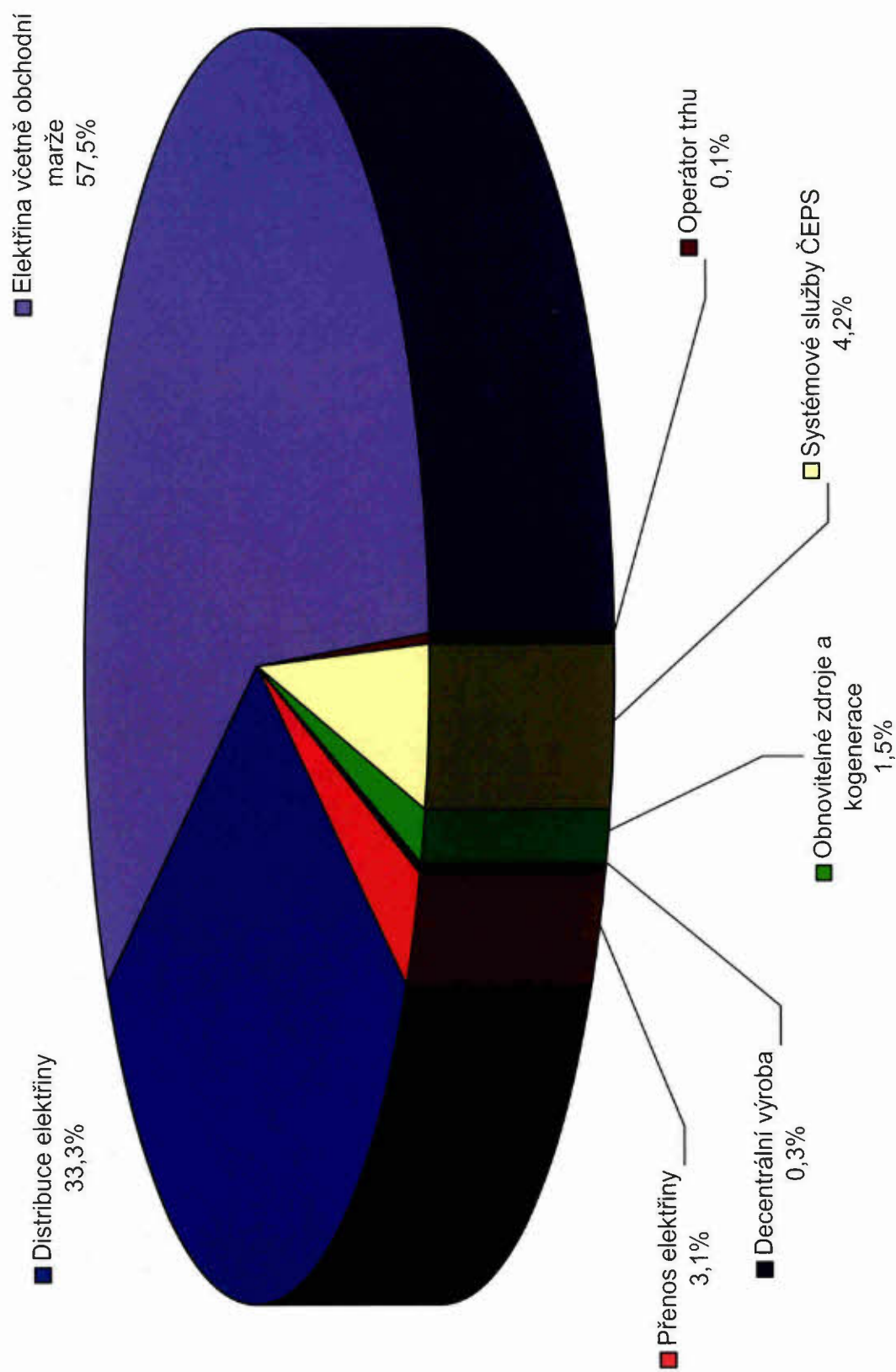
Průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

[Kč/kWh]

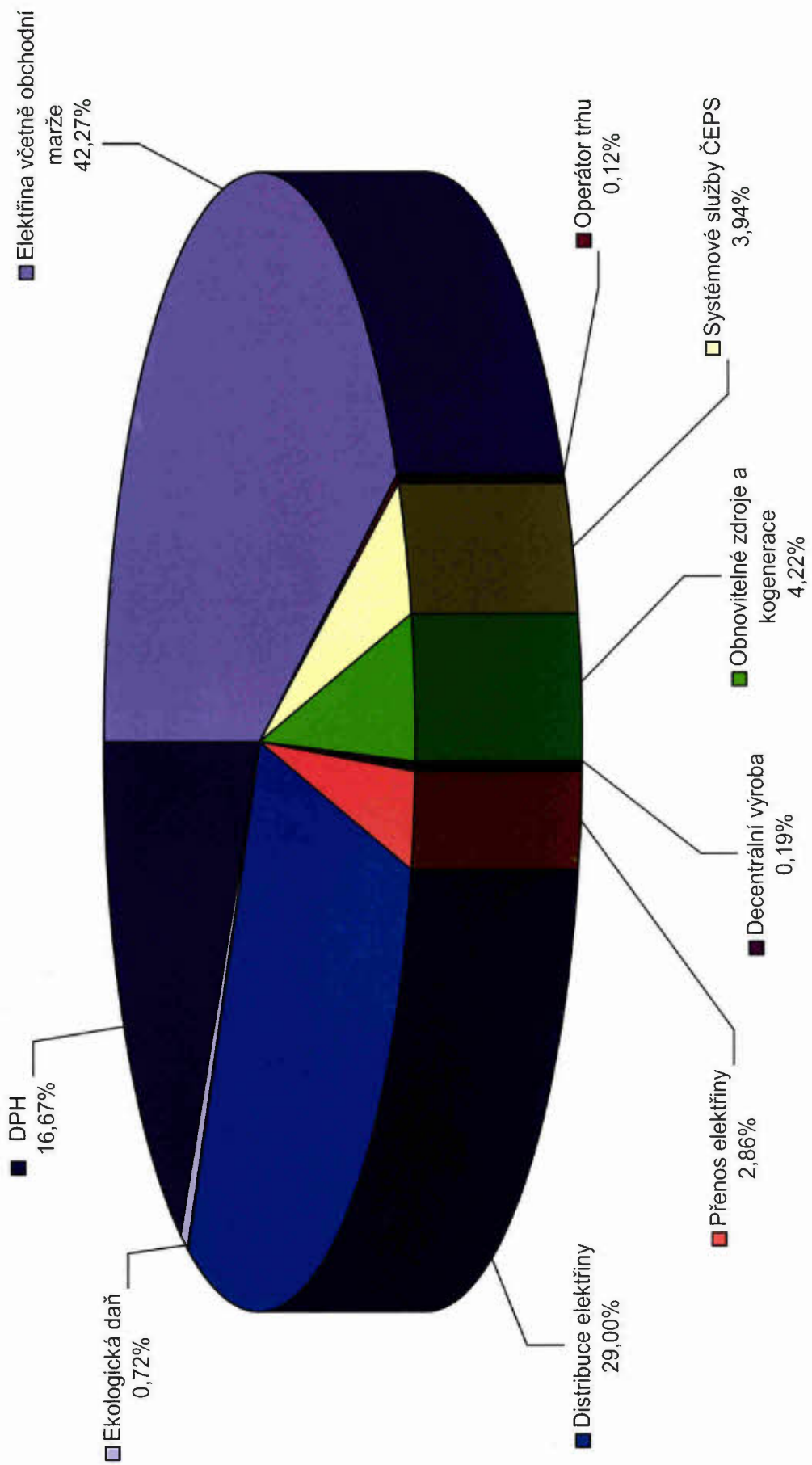


Poznámka: Od roku 2002 byla zavedena nová struktura sazeb. Hodnoty v závorce - přičtené staré sazby. Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (ČR + SR). Zdroj: EGU Brno a.s.
 Od roku 2005 jsou uváděny za MO údaje zahrnující předpokládanou vyšší průměrné ceny elektrické energie pro uvedené kategorie odběratelů pro příslušný rok. Údaje o průměrné ceně elektřiny vychází z tarifních statistik odběratelů a jsou stanoveny za předpokladu odběru elektřiny od 3 největších obchodníků v rámci vertikálně integrovaných podniků. Uvedené údaje nezohledňují uskutečněné změny dodavatele elektřiny.

Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny pro domácnosti
na úrovni NN v roce 2009 - bez daňových položek



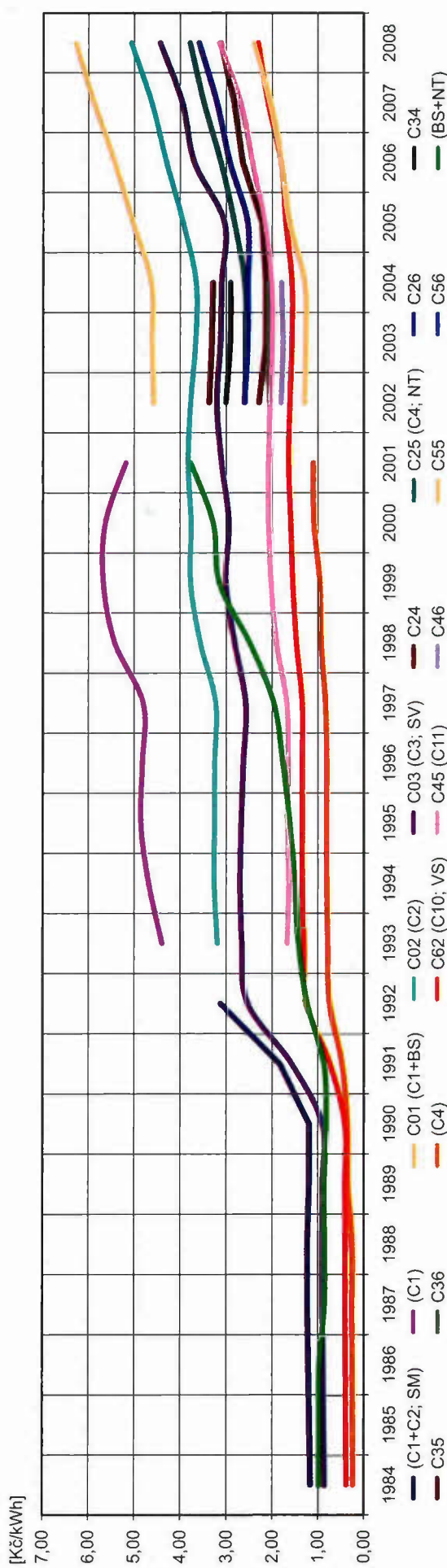
Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny domácnostem v roce 2010 - včetně daňových položek



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

Průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH

	(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	C56	(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	3,359	3,770	3,190	3,359	2,583	2,593	3,008	2,275	2,046	1,522	1,594	2,028	1,792	1,285		
2003		4,608	3,111	3,662	3,111	3,301	2,575	2,522	2,913	2,134	2,063	1,550	1,550	1,992	1,745	1,262		
2004		4,625	3,082	3,651	3,082	3,276	2,597	2,524	2,904	2,133	2,076	1,548	1,548	2,005	1,784	1,282		
2005		5,022	3,932	3,932	3,023		2,815	2,522		2,217		1,681	1,681	2,154		1,609	4,603	
2006		5,419	4,290	4,290	3,677		3,110	2,908		2,629		1,784	1,784	2,409		1,781		
2007		5,871	4,615	4,615	3,939		3,480	3,192		2,813		2,071	2,071	2,666		2,029		
2008		6,280	5,058	5,058	4,416		3,780	3,578		3,105		2,286	2,286	3,124		2,385		



Poznámka: Od roku 2002 byla zavedena nová struktura sazeb. Hodnoty v závorce - přitážené staré sazby. Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (ČR + SR). Zdroj: EGU Brno a.s.

Od roku 2005 jsou uváděny za MO údaje zahrnující předpokládanou vyšší průměrné ceny elektrické energie pro uvedené kategorie odběratelů pro příslušný rok. Údaje o průměrné ceně elektřiny vychází z tarifních statistik odběru a jsou stanoveny za předpokladu odběru elektřiny od 3 největších integrovaných podniků. Uvedené údaje nezohledňují uskutečněné změny dodavatele elektřiny.

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

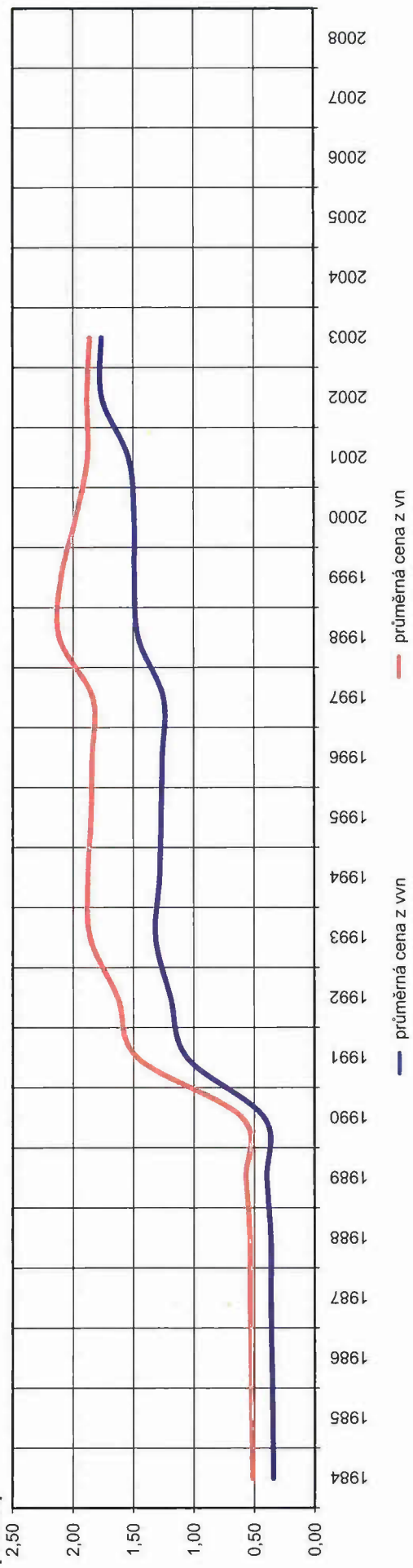
Sazba	A1	A2	A3	Celkem z vn	A4	A5	A6	B1	B2	Celkem z vn	Celkem za vvn+vn
1984	0,397	0,337	0,296	0,345	0,505	0,396	0,377	0,764	0,574	0,516	0,450
1985	0,401	0,343	0,301	0,350	0,514	0,401	0,384	0,766	0,548	0,524	0,454
1986	0,407	0,350	0,308	0,357	0,521	0,408	0,392	0,767	0,531	0,530	0,459
1987	0,414	0,358	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	1,061	1,015	1,066	1,527	1,182	1,048	1,624	1,039	1,469	1,325
1992	1,200	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	A10 (A3)	Celkem z vn	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	1,985	2,221	2,324	2,508	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	1,990	1,885
2003	1,841	1,766		1,767	1,729	1,780	1,881	1,973	2,089	2,907	1,434	1,365	2,985	1,867	1,867
2004							1,941	2,062	2,119		1,532	1,458	3,917	2,043	2,043
2005														1,632	1,378
2006														0,447	0,376
2007														0,467	0,403
2008														0,540	0,468

Poznámka: Hodnoty v závorce reprezentují přířazení starých sazeb. Od roku 2005 jsou za VO publikovány pouze průměrné ceny za regulované služby (bez sítě elektřiny). Průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

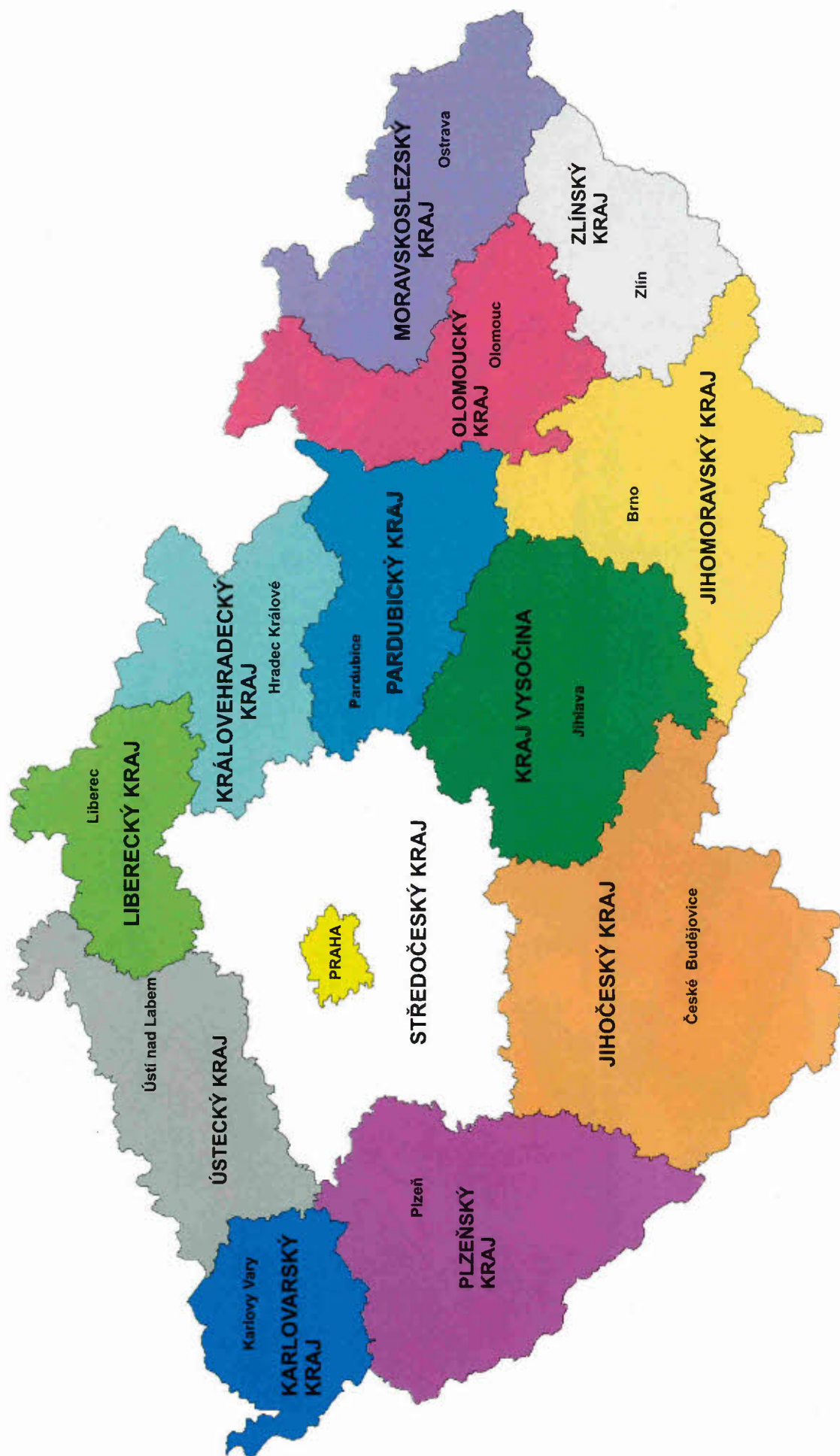
[Kč/kWh]





MAPY

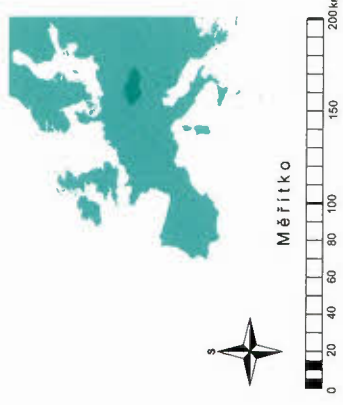
Česká republika - kraje



Přenosové síť ES střední Evropy

Napětové hladiny 750, 400, 330, 220 kV

stav k 11/2009



Česká republika	
Sdílná zátěž	10 010 MW
Inst. výkon zdrojů	7 133 MW
Výroba za 2008	77,1 TWh
Export za 2008	19,9 TWh
Import za 2008	5,9 TWh
Rozloha	78 866 km ²
Podíl obyvatel	10,264 mil.

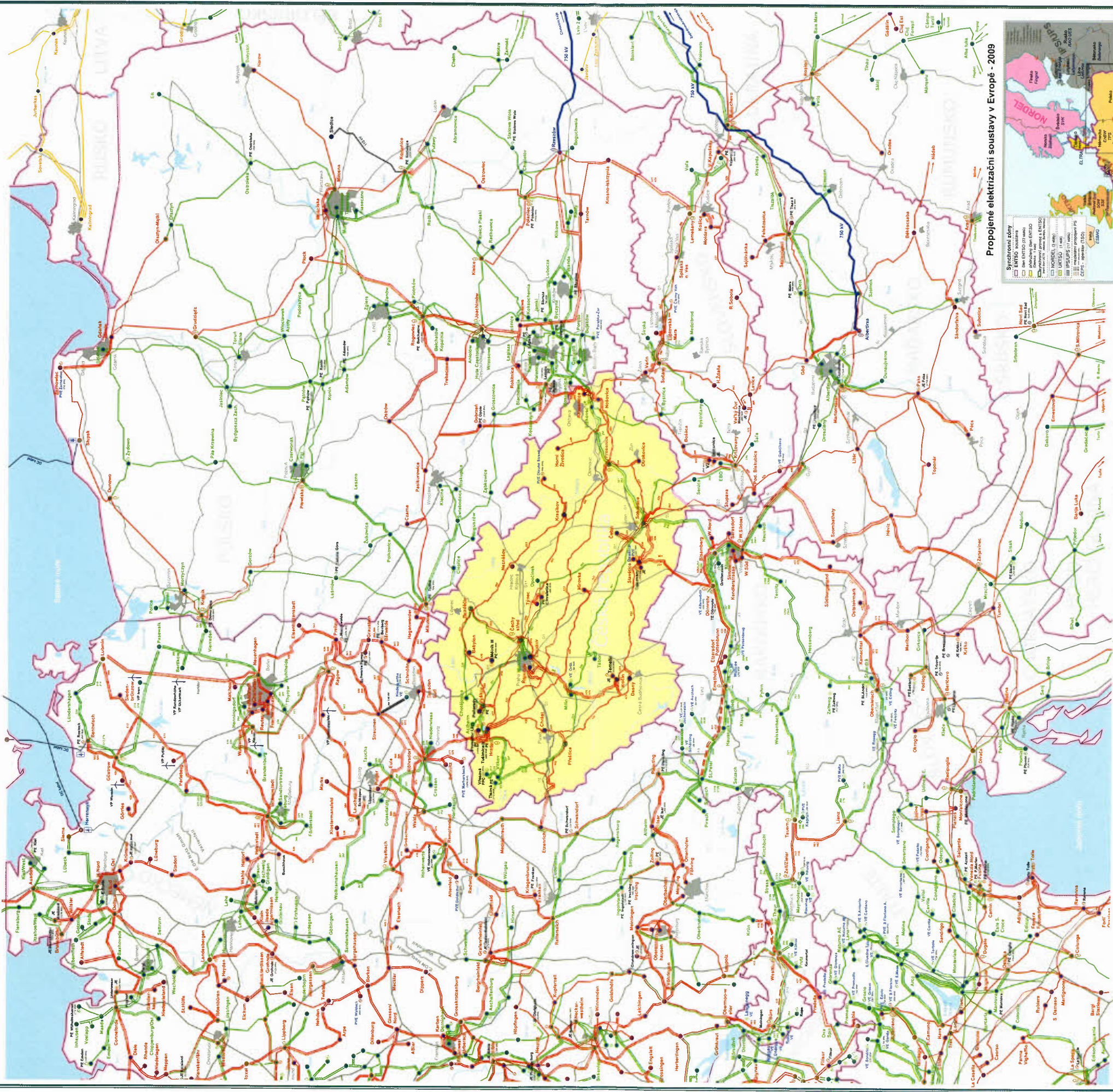
Slovensko	
Sdílná zátěž	4 342 MW
Inst. výkon zdrojů	7 133 MW
Výroba za 2008	20,7 TWh
Export za 2008	5,9 TWh
Import za 2008	9,4 TWh
Rozloha	48 845 km ²
Podíl obyvatel	5,414 mil.

Polsko	
Sdílná zátěž	23 115 MW
Inst. výkon zdrojů	32 509 MW
Výroba za 2008	14,0 TWh
Export za 2008	9,0 TWh
Import za 2008	9,0 TWh
Rozloha	312 685 km ²
Podíl obyvatel	38,633 mil.

Rakousko	
Sdílná zátěž	9 374 MW
Inst. výkon zdrojů	18 673 MW
Výroba za 2008	24,5 TWh
Export za 2008	22,0 TWh
Import za 2008	22,0 TWh
Rozloha	83 859 km ²
Podíl obyvatel	8,120 mil.

Německo	
Sdílná zátěž	76 763 MW
Inst. výkon zdrojů	134 700 MW
Výroba za 2008	567,2 TWh
Export za 2008	24,5 TWh
Import za 2008	40,2 TWh
Rozloha	357 021 km ²
Podíl obyvatel	83,029 mil.

Maďarsko	
Sdílná zátěž	6 473 MW
Inst. výkon zdrojů	8 541 MW
Výroba za 2008	37,3 TWh
Export za 2008	12,7 TWh
Import za 2008	12,7 TWh
Rozloha	93 039 km ²
Podíl obyvatel	10,100 mil.



Propojené elektrizační soustavy v Evropě - 2009



VYSVĚTLIVKY

● Síťová huba
● JE - jádrová elektrárna
● PE - pásová elektrárna
● VE - vodní elektrárna
● PVE - kombinovaná a PVE - pásová elektrárna
● Zdroj s tepelnou zátěží
● Zdroj s vodní zátěží
● Zdroj s větrnou zátěží
● Zdroj s solární zátěží
● Zdroj s geotermální zátěží
● Zdroj s jadernou zátěží
● Zdroj s fosilní zátěží
● Zdroj s obnovitelnými zdroji
● Zdroj s obnovitelnými zdroji
● Zdroj s obnovitelnými zdroji
● Zdroj s obnovitelnými zdroji
● Zdroj s obnovitelnými zdroji
● Zdroj s obnovitelnými zdroji
● Zdroj s obnovitelnými zdroji
● Zdroj s obnovitelnými zdroji
● Zdroj s obnovitelnými zdroji
● Zdroj s obnovitelnými zdroji
● Zdroj s obnovitelnými zdroji

— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba

— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba
— Síťová huba

Vybrané parametry středoevropských energetických soustav

Česká republika	
Skladba zdrojů	Jaderné 3 760 MW (21,1%) Tepelné 11 629 MW (65,1%) Vodní 2 179 MW (12,2%) Ostatní 288 MW (1,6%) Celkem 17 857 MW
Délky vedení	400 kV 3 479 km 220 kV 1 910 km
Vybrané zdroje	JE Temelín 2000 MW VE Prunelov 1480 MW VE Chvatčovice 720 MW PVE D. Stráně 650 MW

Slovensko	
Skladba zdrojů	Jaderné 1 760 MW (25,1%) Tepelné 2 714 MW (38,7%) Vodní 2 478 MW (35,3%) Ostatní 61 MW (0,9%) Celkem 7 013 MW
Délky vedení	400 kV 1 752 km 220 kV 982 km
Vybrané zdroje	JE Mochovce 880 MW VE Volany I,II 880 MW VE Gabčíkovo 720 MW PVE C. Váh 734 MW

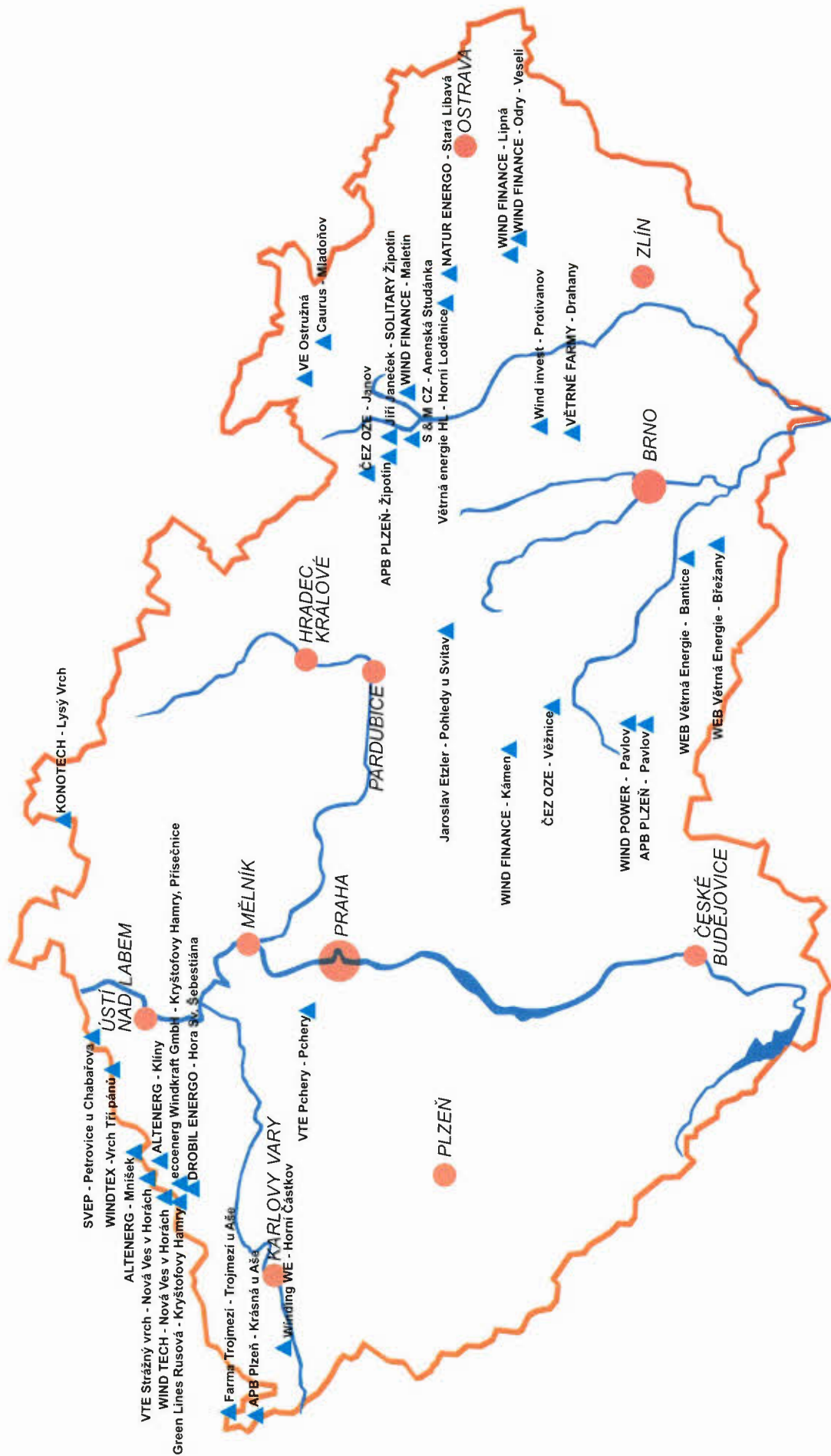
Polsko	
Skladba zdrojů	Tepelné 29 705 MW (91,4%) Vodní 2 327 MW (7,1%) Ostatní 473 MW (1,5%) Celkem 32 509 MW
Délky vedení	750 kV 114 km 400 kV 5 114 km 220 kV 7 915 km
Vybrané zdroje	TE Bełchatów 4320 MW TE Woodawek 162 MW PVE Żarnowiec 330 MW

Rakousko	
Skladba zdrojů	Tepelné 5 883 MW (31,5%) Vodní 11 797 MW (63,2%) Ostatní 995 MW (5,3%) Celkem 18 673 MW
Délky vedení	380 kV 4 474 km 220 kV 3 785 km
Vybrané zdroje	TE Dimrohr 405 MW TE Jägerswilde 600 MW PVE Kaprun 330 MW

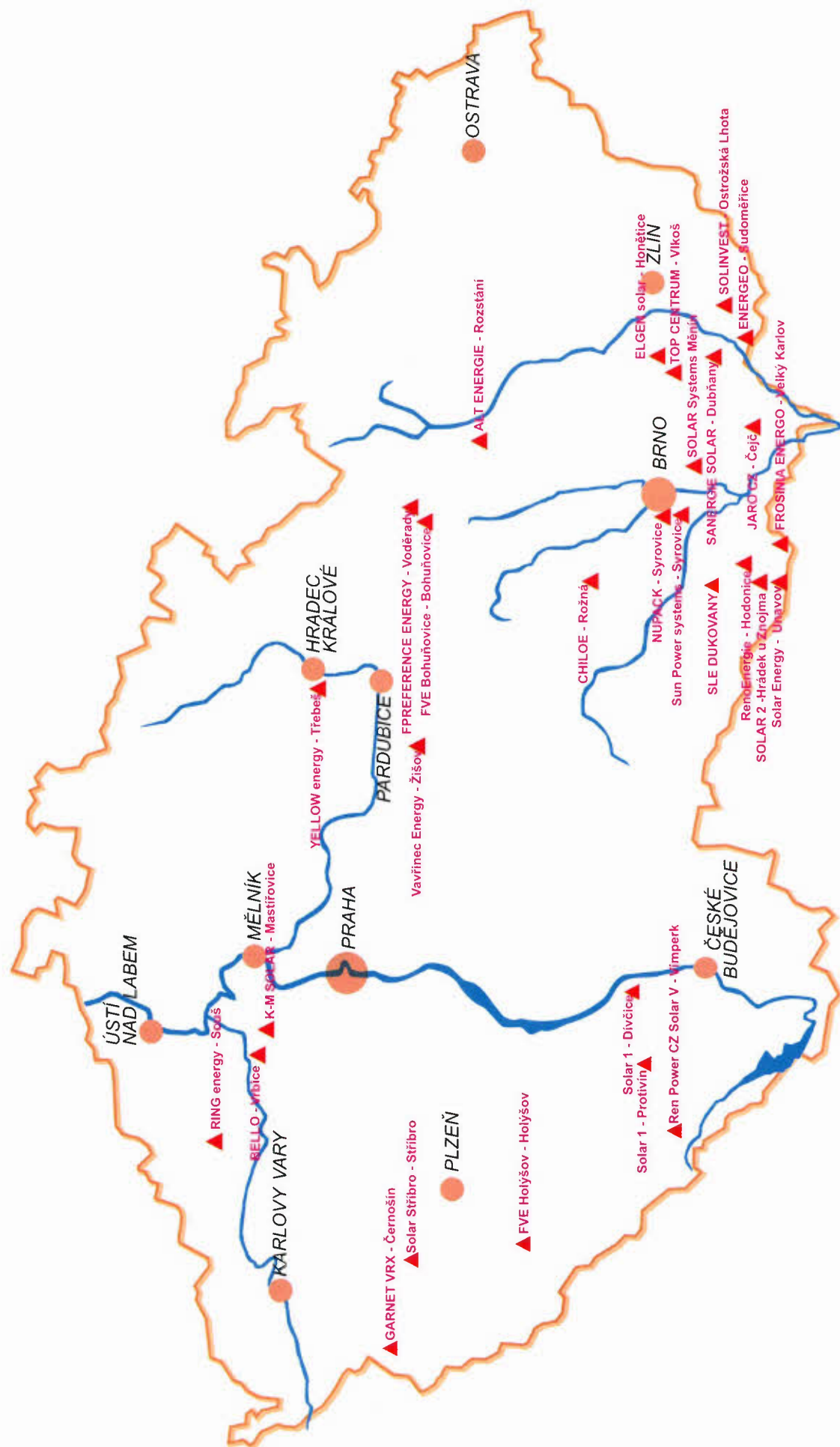
Německo	
Skladba zdrojů	Jaderné 20 300 MW (15,1%) Tepelné 72 300 MW (53,7%) Vodní 9 700 MW (7,2%) Ostatní 32 400 MW (24,0%) Celkem 134 700 MW
Délky vedení	750 kV 20 131 km 500 kV 15 630 km 220 kV 103 km
Vybrané zdroje	JE Borssele 2378 MW TE Jägerswilde 3000 MW VE Walsbuck 600 MW PVE Goldsthal 1060 MW

Maďarsko	
Skladba zdrojů	Jaderné 1 822 MW (21,3%) Tepelné 5 360 MW (62,8%) Vodní 50 MW (0,6%) Ostatní 1 309 MW (15,3%) Celkem 8 541 MW
Délky vedení	750 kV 268 km 400 kV 2 395 km 220 kV 1 545 km
Vybrané zdroje	JE Paks 1780 MW TE Dunamenti 1840 MW

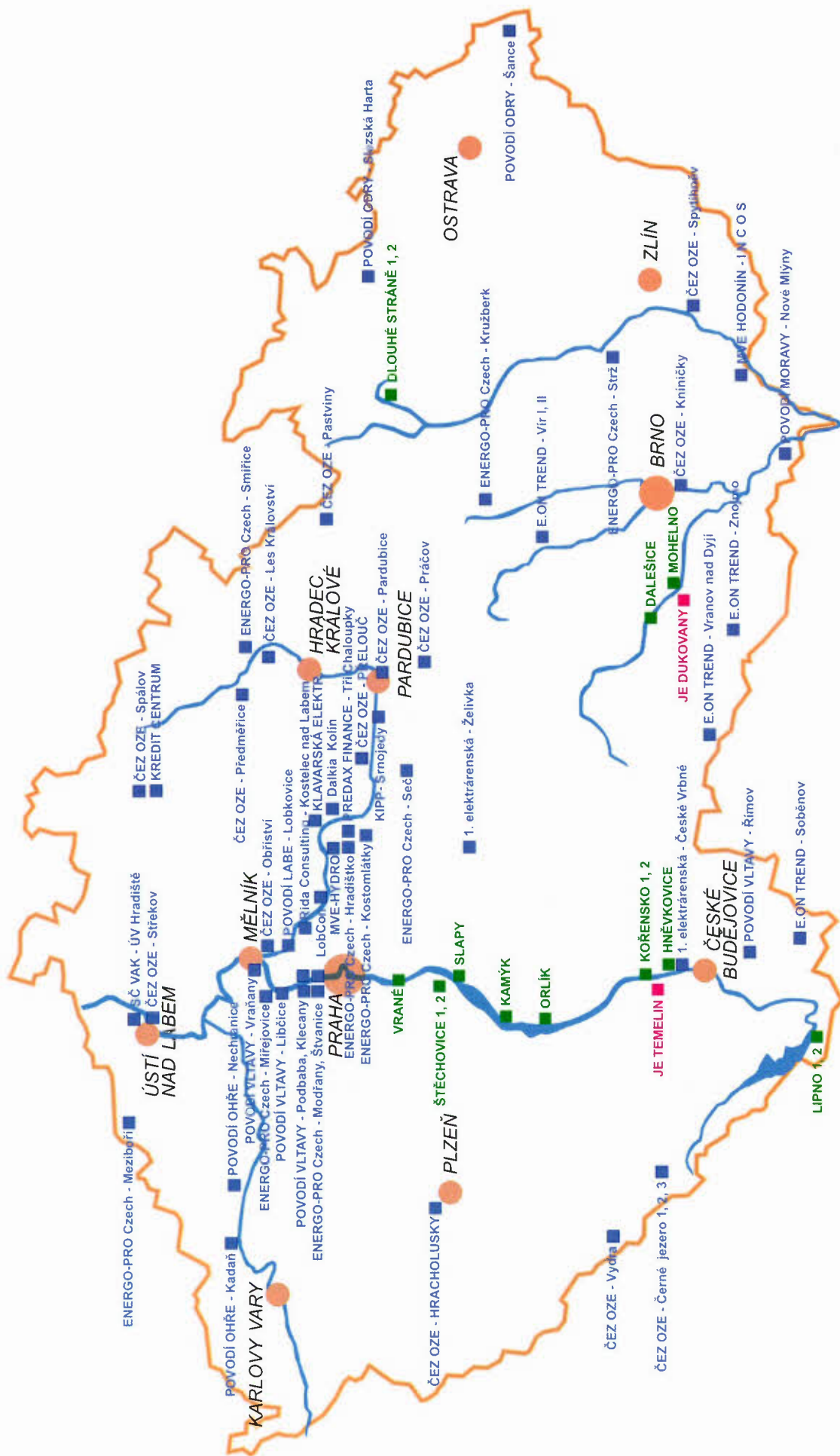
Zdroje VTE v ES ČR - nad 2 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2009)



Zdroje SLE v ES ČR - nad 2 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2009)



Jaderné a vodní elektrárny ES ČR - nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2009)

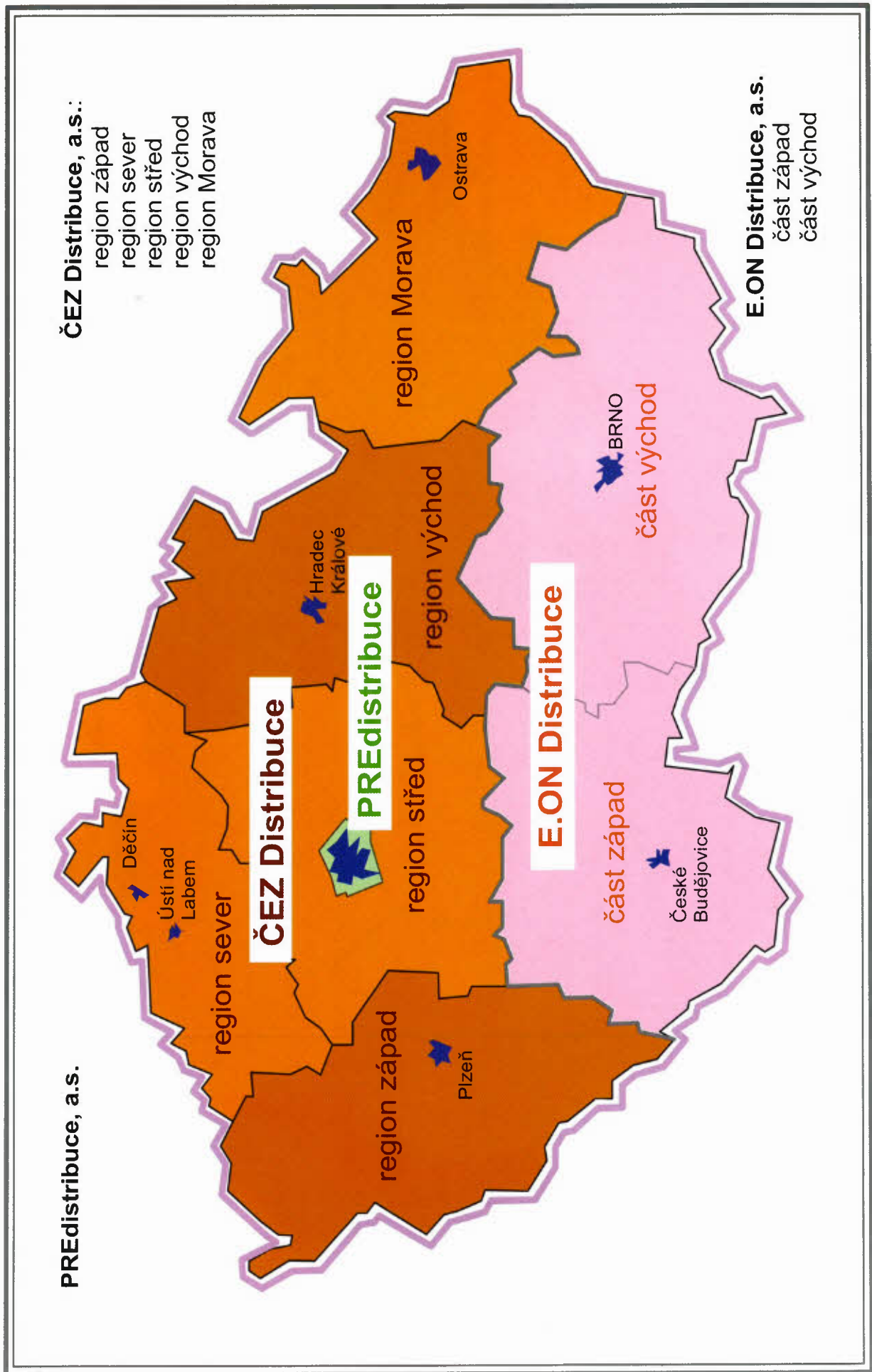


- Vodní elektrárny společnosti ČEZ, a. s.
- Vodní elektrárny nezávislých výrobců elektřiny
- Jaderné elektrárny společnosti ČEZ, a. s.

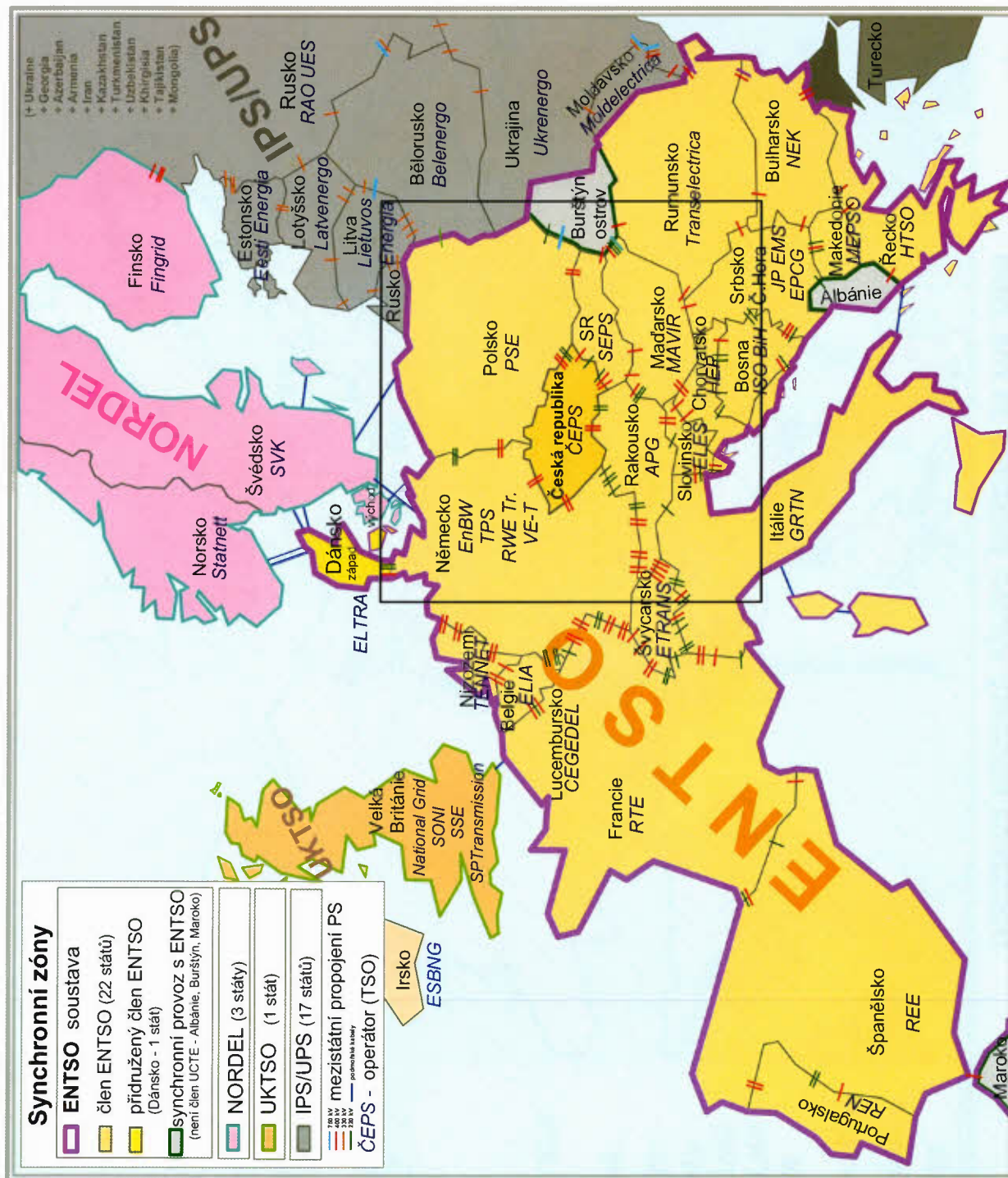
Zdroje PE a PPE ES ČR - nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2009)



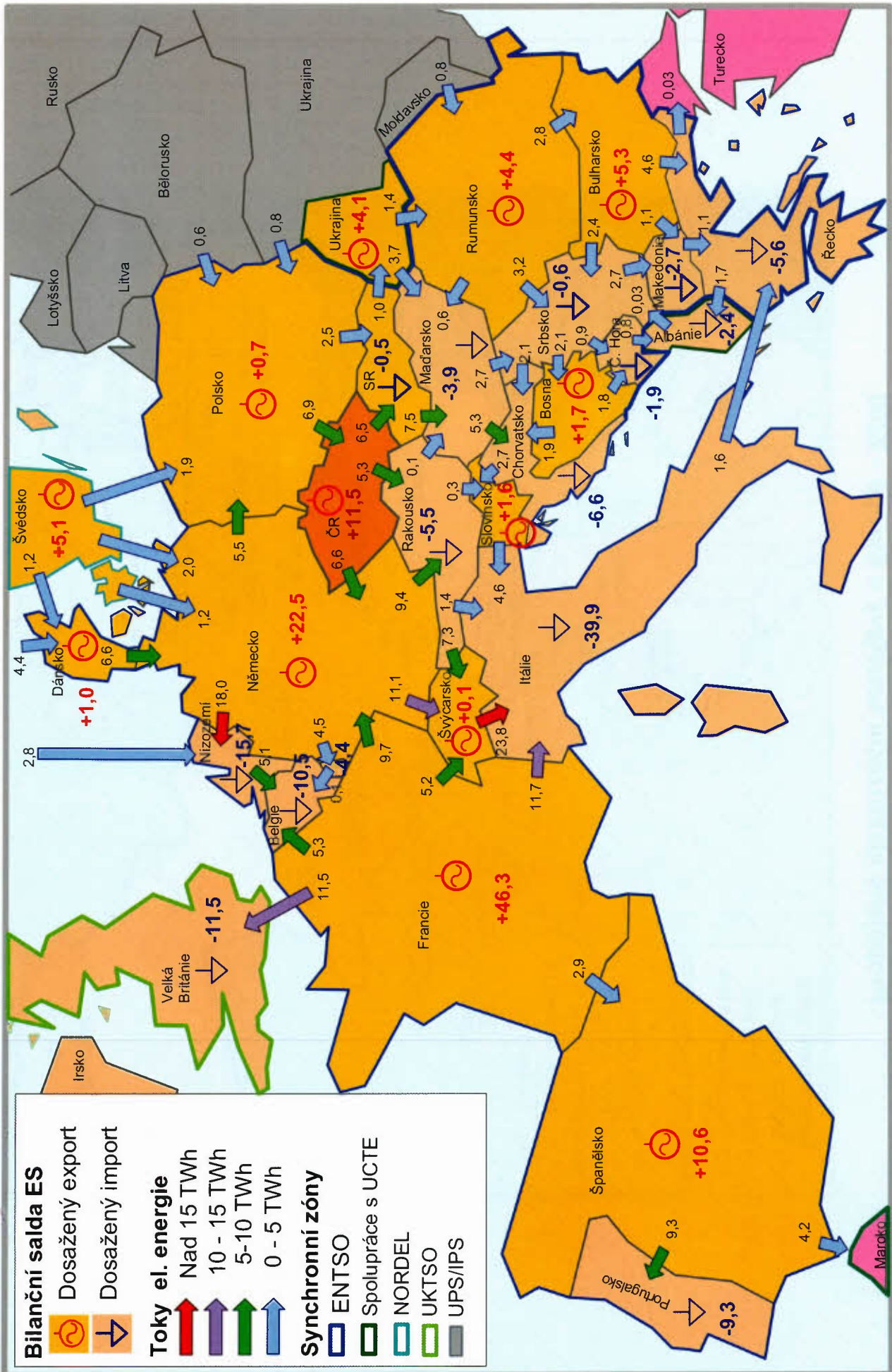
Vyznačení územní působnosti distribučních společností



Propojené elektrizační soustavy v Evropě - 2009



Dosažené hodnoty výměn elektřiny za rok 2008



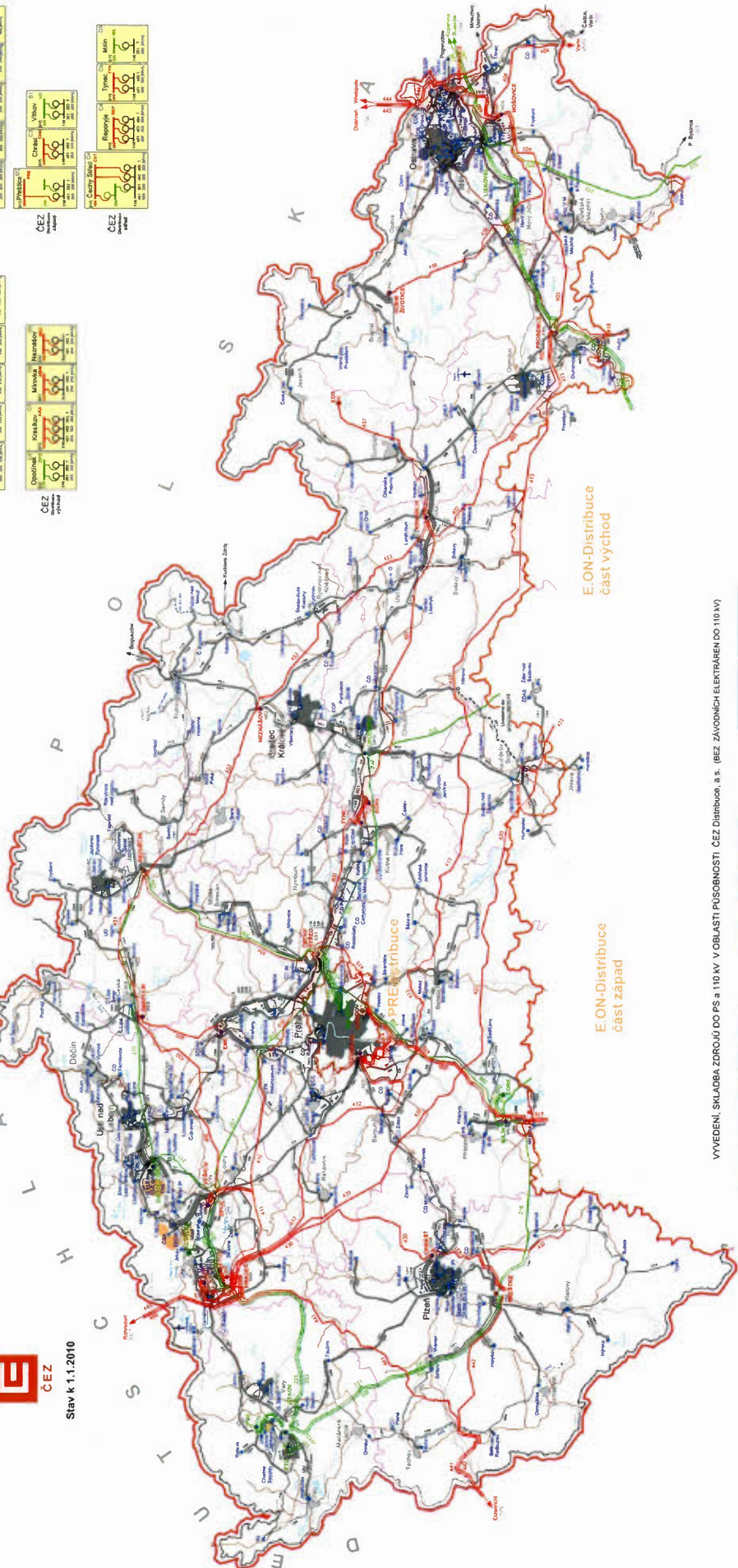
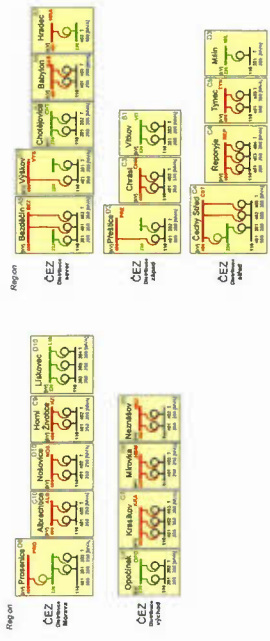
ČEZ Distribuce, a.s.

Schéma síti 400, 220 a 110 kV v oblasti působnosti

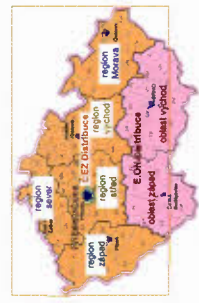
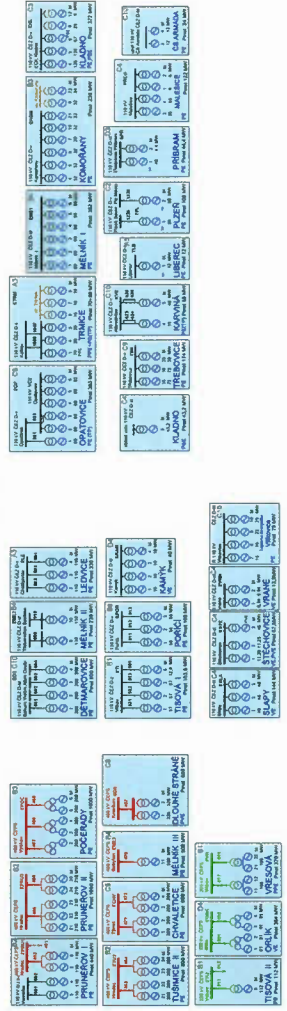


Stav k 1.1.2010

TRANSFORMACE 400/220, 400/110 a 220/110 kV (ČEPS, a.s.)



VYVEDENÍ, SKLADBA ZDROJŮ DO PS a 110 kV V OBLASTI PŮSOBNOSTI ČEZ Distribuce, a.s. (BEZ ZÁVADNÍCH ELEKTRŮK DO 110 kV)



Vzniklé územní působnosti

ČSŤES
 VYSVĚTLIVKY
 ČSŤES, a.s. - společnost s ručením omezeným
 IČO: 252 20 123
 Sídlo: Praha 1, Na Příkopě 15
 Kontaktní osoba: Ing. Jiří Štěpánek
 Telefon: +420 224 31 111
 Fax: +420 224 31 112
 E-mail: info@csstes.cz

ERU
 ERU, a.s.
 IČO: 252 20 123
 Sídlo: Praha 1, Na Příkopě 15
 Kontaktní osoba: Ing. Jiří Štěpánek
 Telefon: +420 224 31 111
 Fax: +420 224 31 112
 E-mail: info@eru.cz

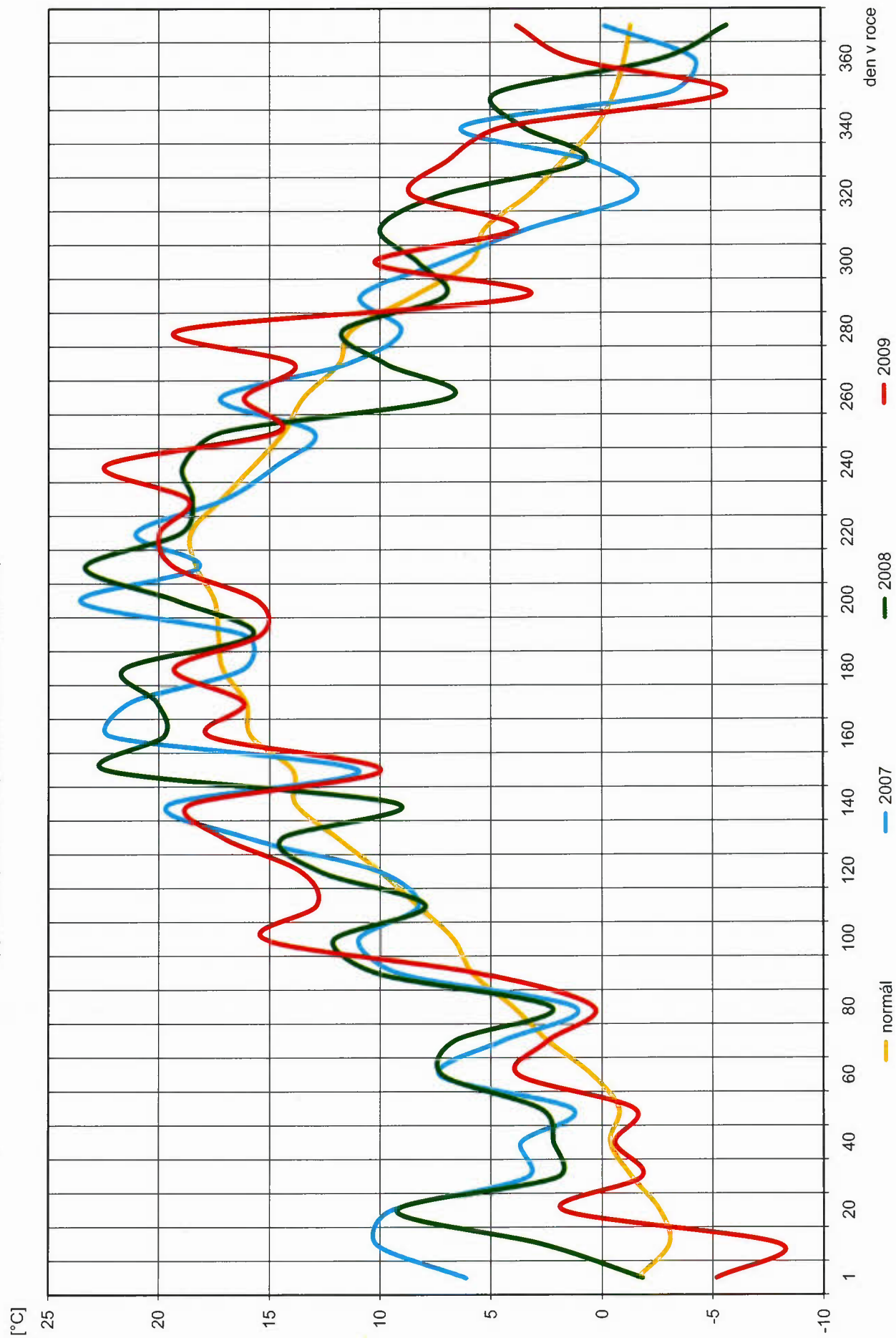
ZDROJE OSTATNICH VYROBCO



OSTATNÍ

Průběh průměrných denních teplot a jejich porovnání s teplotním normálem

(vynesena průměrná teplota každého desátého dne)



Bilanční energetický kalendář "úterý - pátek"

2008



	LEDEN							ÚNOR							BŘEZEN							DUBEN							KVĚTEN							ČERVEN						
	1	2	3	4	5	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	14	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	22	23	24	25	26	27										
pondělí																																										
úterý	1	8	15	22	29	4	11	18	25	3	10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19	26	2	9	16	23	30	2	9	16	23	30										
středa	2	9	16	23	30	5	12	19	26	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	6	13	20	27	6	13	20	27	3	10	17	24								
čtvrtek	3	10	17	24	31	6	13	20	27	5	12	19	26	2	9	16	23	30	2	9	16	23	30	1	8	15	22	29	7	14	21	28	4	11	18	25						
pátek	4	11	18	25	1	8	15	22	29	7	14	21	28	3	10	17	24	3	10	17	24	3	10	17	24	2	9	16	23	30	4	11	18	25	5	12	19	26				
sobota	5	12	19	26	2	9	16	23	1	8	15	22	29	4	11	18	25	4	11	18	25	5	12	19	26	3	10	17	24	31	7	14	21	28	6	13	20	27				
neděle	6	13	20	27	3	10	17	24	2	9	16	23	30	6	13	20	27	6	13	20	27	4	11	18	25	4	11	18	25	4	11	18	25	1	8	15	22	29				
út-pá	17					17					15					18					14					16																

Bilanční energetický kalendář "úterý - pátek" 2009



	LEDEN	ÚNOR	BŘEZEN	DUBEN	KVĚTEN	ČERVEN
pondělí	1 2 3 4 5	5 6 7 8 9	9 10 11 12 13 14	14 15 16 17 18	18 19 20 21 22	23 24 25 26 27
úterý	6 13 20 27	2 9 16 23	2 9 16 23 30	6 13 20 27	4 11 18 25	1 8 15 22 29
středa	7 14 21 28	3 10 17 24 31	3 10 17 24 31	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30
čtvrtek	1 8 15 22 29	4 11 18 25	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27	3 10 17 24
pátek	2 9 16 23 30	5 12 19 26	5 12 19 26	2 9 16 23 30	7 14 21 28	4 11 18 25
sobota	3 10 17 24 31	6 13 20 27	6 13 20 27	3 10 17 24	1 8 15 22 29	5 12 19 26
neděle	4 11 18 25	7 14 21 28	7 14 21 28	4 11 18 25	2 9 16 23 30	6 13 20 27
úť-pá	16	1 8 15 22	1 8 15 22 29	5 12 19 26	3 10 17 24 31	7 14 21 28
		16	17	17	15	17

	ČERVENEC	SRPEN	ZÁŘÍ	ŘÍJEN	LISTOPAD	PROSINEC
pondělí	27 28 29 30 31	31 32 33 34 35 36	36 37 38 39 40	40 41 42 43 44	44 45 46 47 48 49	49 50 51 52 53
úterý	6 13 20 27	3 10 17 24 31	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30	7 14 21 28
středa	7 14 21 28	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27	3 10 17 24	1 8 15 22 29
čtvrtek	1 8 15 22 29	5 12 19 26	2 9 16 23 30	7 14 21 28	4 11 18 25	2 9 16 23 30
pátek	2 9 16 23 30	6 13 20 27	3 10 17 24	1 8 15 22 29	5 12 19 26	3 10 17 24 31
sobota	3 10 17 24 31	7 14 21 28	4 11 18 25	2 9 16 23 30	6 13 20 27	4 11 18 25
sobota	4 11 18 25	1 8 15 22 29	5 12 19 26	3 10 17 24 31	7 14 21 28	5 12 19 26
neděle	5 12 19 26	2 9 16 23 30	6 13 20 27	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27
úť-pá	18	16	17	16	14	12

V roce 2009 je 191 dnů bilancovaných jako dny typu "úterý až pátek", z toho po čtvrtletích: 1. = 49, 2. = 49, 3. = 51 a 4. = 42.

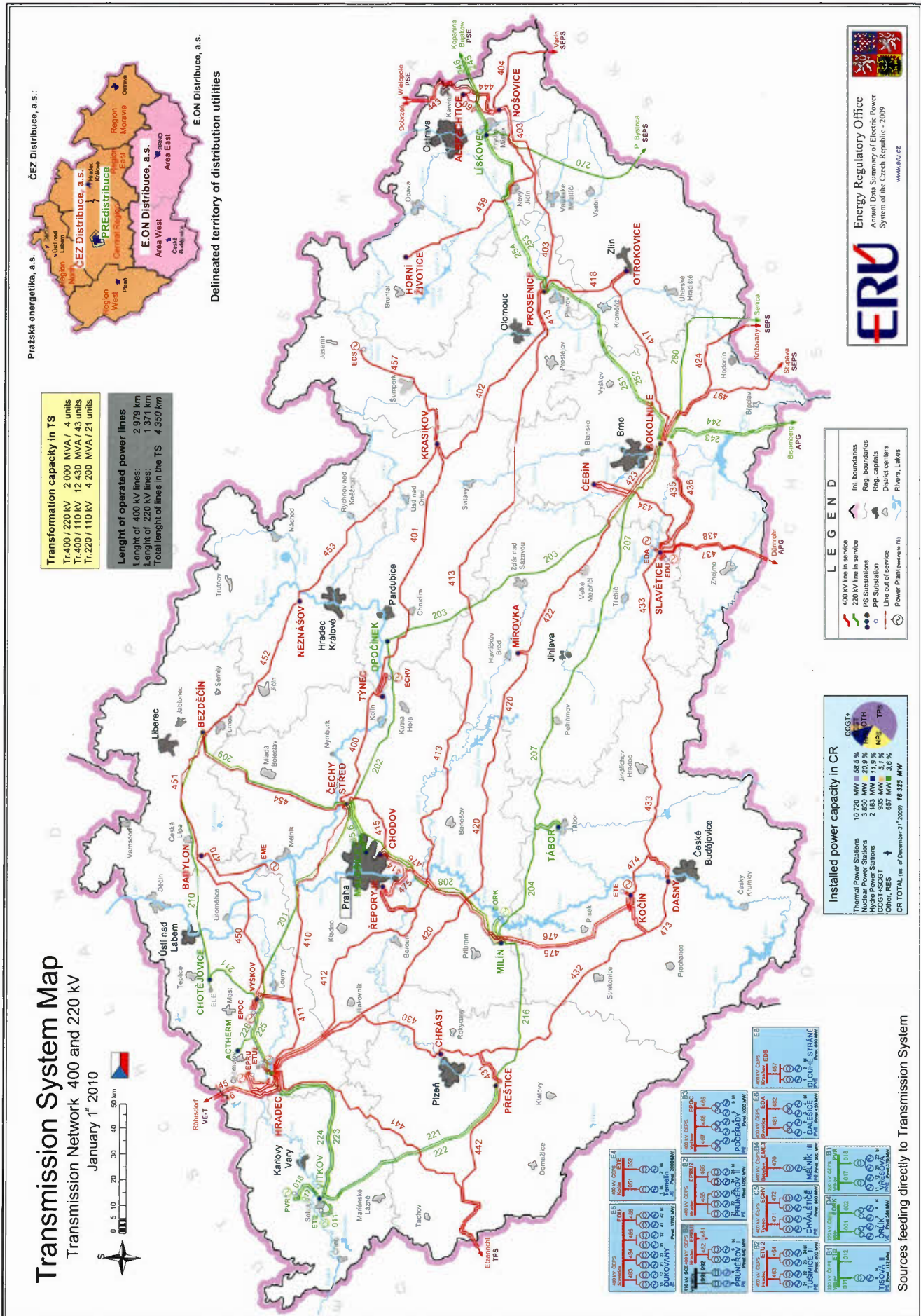
Kabeláž a počty transformátorů

(stav k 31. 12. 2009)

	Položka	Jednotka	ČEZ, a.s.	ČEPS, a.s.	REAS	Ostatní
1	transformační výkon transformátorů 400/ .. kV	MVA	0	14 430	500	65
2	transformační výkon transformátorů 220/ .. kV	MVA	0	4 200	400	558
3	transformační výkon transformátorů 110/ .. kV	MVA	0	0	25 111	9 423
4	trasy venkovních vedení 400 kV	km	0	2 979	0	0
5	trasy kabelových vedení 400 kV	km	0	0	0	4
6	celkové trasy vedení 400 kV	km	0	2 979	0	4
7	z toho trasy jednoduchých vedení 400 kV	km	0	2 362	0	4
8	z toho trasy dvojitých vedení 400 kV	km	0	614	0	0
9	z toho trasy trojitých vedení 400 kV	km	0	1	0	0
10	z toho trasy čtyřnásobných vedení 400 kV	km	0	1	0	0
11	trasy venkovních vedení 220 kV	km	0	1 371	0	21
12	trasy kabelových vedení 220 kV	km	0	0	0	12
13	celkové trasy vedení 220 kV	km	0	1 371	0	33
14	z toho trasy jednoduchých vedení 220 kV	km	0	894	0	12
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	0
18	trasy venkovních vedení 110 kV	km	30	56	12 055	415
19	trasy kabelových vedení 110 kV	km	0	0	1	122
20	celkové trasy vedení 110 kV	km	30	56	12 057	538
21	z toho trasy jednoduchých vedení 110 kV	km	0	17	1 842	184
22	z toho trasy dvojitých vedení 110 kV	km	6	39	10 126	307
23	z toho trasy trojitých vedení 110 kV	km	24	0	2	2
24	z toho trasy čtyřnásobných vedení 110 kV	km	0	0	86	45
25	trasy venkovních vedení 35 kV	km	0	0	9 777	495
26	trasy kabelových vedení 35 kV	km	0	0	920	80
27	celkové trasy vedení 35 kV	km	0	0	10 697	575
28	trasy venkovních vedení 22 kV	km	11	0	49 640	483
29	trasy kabelových vedení 22 kV	km	8	0	9 679	4 684
30	celkové trasy vedení 22 kV	km	19	0	59 320	5 168
31	trasy venkovních vedení 10 kV	km	0	0	152	0
32	trasy kabelových vedení 10 kV	km	0	0	1 646	60
33	celkové trasy vedení 10 kV	km	0	0	1 798	60
34	trasy venkovních vedení 6 kV	km	0	0	0	167
35	trasy kabelových vedení 6 kV	km	2	0	265	1 759
36	celkové trasy vedení 6 kV	km	2	0	265	1 927
37	trasy venkovních vedení 5 kV	km	0	0	0	0
38	trasy kabelových vedení 5 kV	km	0	0	30	10
39	celkové trasy vedení 5 kV	km	0	0	30	10
40	trasy venkovních vedení 4 kV	km	0	0	0	0
41	trasy kabelových vedení 4 kV	km	0	0	0	11
42	celkové trasy vedení 4 kV	km	0	0	0	11
43	trasy venkovních vedení 3 kV	km	0	0	1	0
44	trasy kabelových vedení 3 kV	km	0	0	3	3
45	celkové trasy vedení 3 kV	km	0	0	4	3
46	trasy venkovních vedení 1 kV	km	0	0	0	0
47	trasy kabelových vedení 1 kV	km	0	0	0	31
48	celkové trasy vedení 1 kV	km	0	0	0	31
49	trasy venkovních vedení 0,5 kV	km	0	0	0	0
50	trasy kabelových vedení 0,5 kV	km	0	0	0	337
51	celkové trasy vedení 0,5 kV	km	0	0	0	337
52	trasy venkovních vedení 0,4 kV	km	0	0	66 664	775
53	trasy kabelových vedení 0,4 kV	km	0	1	66 494	23 149
54	celkové trasy vedení 0,4 kV	km	0	1	133 158	23 923
55	počet transformátorů 400/ 220 kV	ks	0	4	0	0
56	počet transformátorů 400/ 110 kV	ks	0	42	0	2
57	počet transformátorů 220/ 110 kV	ks	0	20	0	4
58	počet transformátorů 110 kV/ vn, které jsou provozovány v DS	ks	0	0	559	218



SOMETHING IN ENGLISH



Installed power capacity in CR

(31.12.2009)

	XII. 2009								
	TPS	CCGT	HPS	PSPS	SCGT	NPS	WPS	SPS	Totally
CR TOTALLY	10 720,11	560,72	1 036,39	1 146,50	374,20	3 830,00	193,20	464,58	18 325,70
ČEZ, a. s.	6 603,10	0,00	722,77	1 145,00	0,00	3 830,00	0,00	0,01	12 300,88
PP more than 50 MW	3 609,64	537,72	63,67	1,50	121,28	0,00	5,60	0,00	4 339,41
Alpiq Generation (CZ) s.r.o.	305,97	0,00	0,00	0,00	117,70	0,00	0,00	0,00	423,67
Alpiq Zlín s.r.o.	69,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,25
ArcelorMittal Ostrava a.s.	254,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	254,00
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	0,00	0,00	63,67	1,50	0,00	0,00	5,60	0,00	70,77
Dalkia Česká republika, a.s.	367,95	2,72	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00	0,00	371,43
Dalkia Ústí nad Labem, a.s.	88,00	70,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,00
Elektrárny Opatovice, a.s.	363,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	363,00
ENERGETIKA TRINEC, a.s.	96,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,75
Energotrans, a.s.	352,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	352,00
Mondi Štětí a.s.	112,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,50
Plzeňská energetika a.s.	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,00
Plzeňská teplárenská, a.s.	137,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	137,13
Pražská teplárenská a.s.	130,50	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	132,30
Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.	220,00	370,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	590,00
SPOLANA a.s.	77,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,20
Synthesia, a. s.	75,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,60
SYNTHOS Kralupy a.s.	66,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,72
ŠKO-ENERGO, s.r.o.	88,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,00
Teplárna České Budějovice, a.s.	66,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,20
Teplárna Otrokovice a.s.	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00
Teplárny Brno, a.s.	84,60	95,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	180,49
UNIPETROL RPA, s.r.o.	275,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,40
United Energy právní nástupce, a.s.	239,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,00
PP more than 5 MW (< 50 MW)	469,82	23,00	123,09	0,00	81,99	0,00	124,70	29,24	851,83
1. elektrárnská s.r.o.	0,00	0,00	7,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,15
ACTHERM, spol. s.r.o.	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,00
AES Bohemia spol. s.r.o.	46,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,50
ALTENERG s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
APB - PLZEŇ a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,85	0,00	8,85
Biocel Paskov a.s.	41,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,60
Cukrovary TTD a.s.	19,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,40
Dalkia Kolín, a.s.	17,56	0,00	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,62
DEZA, a.s.	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00
E.ON Trend s.r.o.	0,00	0,00	29,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,64
ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,00	0,00	42,00
Energetické centrum s.r.o.	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77
ENERGO-PRO Czech, s.r.o.	0,00	0,00	30,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,44
ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	15,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,80
ENERGZET, a.s.	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00
Green Gas DPB, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	25,29	0,00	0,00	0,00	25,29
Green Lines Rusová, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,50	0,00	7,50
Hexion Specialty Chemicals, a.s.	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00
JIP - Papírny Větrní, a.s.	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00
KA Contracting ČR s.r.o.	17,00	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	19,60
KOMTERM, a.s.	36,50	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	36,55
KRPA PAPER, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	9,00
LESS & ENERGY s.r.o.	5,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,50
Moravská energetická a.s.	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00
Moravskoslezské cukrovary, a.s.	16,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,20
Olšanské papírny a.s.	2,00	0,00	0,35	0,00	3,15	0,00	0,00	0,00	5,50
Ostrovská teplárenská, a.s.	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
Povodí Labe, státní podnik	0,00	0,00	5,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,89
Povodí Odry, státní podnik	0,00	0,00	5,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,73
Povodí Ohře, státní podnik	0,00	0,00	16,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	17,03
Povodí Vltavy, státní podnik	0,00	0,00	21,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,18
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	0,00	0,00	0,44	0,00	5,40	0,00	0,00	0,00	5,84
S & M CZ s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	0,00	6,10
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	4,25	0,00	2,01	0,00	0,00	0,00	6,26
SOLAR1 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,20	9,20
SOLAR 3 s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,36	6,36
Solar Stříbro s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,61	13,61
TEDOM ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,68	0,00	0,00	0,00	7,68
TEDOM s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	9,51	0,00	0,00	0,00	9,51
Teplárna Kyjov, a.s.	0,00	23,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00
Teplárna Liberec, a.s.	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00
Teplárna Písek, a.s.	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,80
Teplárna Strakonice, a.s.	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00
Teplárna Tábor, a.s.	19,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,30
TEREA Cheb s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	0,00	0,00	0,00	5,11

Installed power capacity in CR

(31.12.2009)

	XII. 2009								
	TPS	CCGT	HPS	PSPS	SCGT	NPS	WPS	SPS	Totally
TERMO Děčín a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	12,22	0,00	0,00	0,00	12,22
Větrná energie HL s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00	0,00	18,00
Větrné elektrárny Strážný Vrch, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	8,00
VTE Pchery, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
Výroba a prodej tepla Příbram a.s.	44,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,39
WEB Větrná energie s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,25	0,00	6,25
WIND FINANCE a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,00
WINDTEX s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
ŽDAS, a.s.	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50
PP more than 1 MW (< 5 MW)	29,15	0,00	28,27	0,00	73,70	0,00	44,59	109,27	284,98
A.S.A., spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	1,50
A - ENERGY s.r.o.	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
AGC Flat Glass Czech a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,64	0,00	0,00	0,00	2,64
AGRO CS a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	0,00	0,00	0,00	1,43
AGRO ENERGO a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	0,00	0,00	0,00	1,52
AKTIVA, a.s.	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
Aleš Kastl, dřevovýroba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	1,82
ALT ENERGIE s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00
AQUA ENERGIE s.r.o.	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45
ArcelorMittal Frýdek-Místek a.s.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
BELLO spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,97	4,97
BENOCO, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83	0,00	1,83
BIOMASS ENERGY s.r.o.	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50
Brněnské vodárny a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	0,21	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	1,25
BRODO energetická s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	1,20
BZK PLUS s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,21
České teplo s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	2,97
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
DROBIL-ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	0,00	4,50
ELGEN solar s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,34	3,34
EMEL energy a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56	1,56
ENERGEO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	2,95
ENIGEN, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,91	0,00	0,00	0,00	4,91
F O B O S spol. s r.o.	0,00	0,00	2,12	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	2,32
Farma Trojmezí a. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	0,00	2,70
FORBES PRAHA s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
FORPIS, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	1,15
FROSINIA ENERGO, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	2,88
FVE BS s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	1,60
FVE Holýšov I s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25
FVE Hrabětice s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	1,80
GARNET VRX s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,49	2,49
Green Lines, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	1,80
HASS FERTIGBAU spol. s r.o.	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49
HIKELE stavební firma s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	1,25
HT WIND s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	1,25
CHILOE a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,31	4,31
Chotěbořské strojírny služby, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	1,04
IC-PARK ENERGO, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	1,05
INCOS a.s.	0,00	0,00	1,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92
IROMEZ s.r.o.	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71
ISE s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09	1,09
ITES spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	1,04
JARO CZ, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04
JMP Net, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,42	0,00	0,00	0,00	4,42
JSW Solar v. o. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,77	1,77
juwi s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	1,07
Karlovarská teplárenská, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
KH TEBIS s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20
KIPP s.r.o.	0,00	0,00	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96
Klavarská elektrárenská v.o.s.	0,00	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58
K-M SOLAR s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	2,16
Kogenerace Radim s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	1,32
KONOTECH, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	0,00	3,10
KOROWATT s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,36	1,36
KREDIT CENTRUM s.r.o.	0,00	0,00	3,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,85
Litovelská cukrovarna, a.s.	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
LobCon, s.r.o.	0,00	0,00	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98
MAEN, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	0,00	0,00	0,00	1,57
MAYSVILLE, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
MCG INVEST, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
MORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	0,00	0,00	0,05	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	1,16

Installed power capacity in CR (31.12.2009)

	XII. 2009								
	TPS	CCGT	HPS	PSPS	SCGT	NPS	WPS	SPS	Totally
MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50
MVE-HYDRO s.r.o.	0,00	0,00	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,47
NATUR ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
NAVOZ Hořovice s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,00	0,00	0,00	1,07
Novoměstská teplárenská a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00
NUPACK, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	3,17
Obec Jindřichovice pod Smrkem	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	1,20
Obec Karle	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	1,25
OMNICON s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35	0,00	0,00	0,00	1,35
Ostravské vodárny a kanalizace a. s.	0,00	0,00	0,06	0,00	1,31	0,00	0,00	0,00	1,37
PARAMO, a.s.	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60
PHOTOVOLTAIC a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	1,40
Povodí Moravy, s.p.	0,00	0,00	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,52
POWGEN a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	4,80
PREDAX FINANCE,s.r.o.	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
PREFERENCE ENERGY s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00
První česká solární s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,21
První moravskožičkovská, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,21
REN Power CZ Solar I. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24
REN Power CZ Solar IV. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	1,08
REN Power CZ Solar V. a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,37	3,37
REN Power CZ Solar VII. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,10
RenoEnergie, a.s.	0,00	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39
Rida Consulting, a.s.	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
RING energy s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	2,11
Rodvinov Solar Energy, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	1,48
Rýnovická energetická s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	0,00	0,00	0,00	2,20
SANERGIE a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,24	2,24
SANERGIE SOLAR s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,14
SE - Solar a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50
Seco GROUP a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	1,94
Severomoravské vodovody a kanalizace Ostrava a.s.	0,00	0,00	0,74	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,89
SCHOTT CR, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
SLEZAN Frýdek - Místek a. s.	1,25	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57
SOLAR 2 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	3,58
SOLAR 4 s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,14
SOLAR 5 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,96	4,96
Solar area s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,11	4,11
Solar Centrum s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73	1,73
Solar Holýšov s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,31	2,31
Solar Hostouň s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	2,57
SOLAR Systems Měnin s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50
Stylstav s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03
Sun Power systems, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,16	3,16
Sun YAS, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	1,08
SVEP, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	4,00
Teplárna Týnec s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,93	0,00	0,00	0,00	4,93
Teplárna Varnsdorf a.s.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
TERBA s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,61	0,00	0,00	0,00	2,61
TERMIZO a.s.	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
TOP CENTRUM s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	4,50
TTS energo s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03	0,00	0,00	0,00	2,03
Ústav využití plynu Brno, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	1,80
Vavřinec Energy a. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,82	2,82
VE Ostružná s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
VESBYT s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
VĚTRNÉ FARMY a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
Věžeňská služba České republiky	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	0,00	0,00	0,00	2,11
VOD Jetřichovec, družstvo	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,15
WARMNIS spol. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	1,18
Wind invest,s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
WIND POWER s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	0,00	1,70
Wind Tech s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
WINDING WE s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	4,00
Yellow energy s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	2,20
Zásobování teplem Vsetín a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	4,80
Zem. spol. BUKOVNO, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	0,00	0,00	1,16
Zemědělské družstvo Dolní Újezd	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20
Zemědělské družstvo chovatelů a pěstitelů Litomyšl	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
ZEVO, spol. s r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,00	0,00	0,00	1,96
Others	8,41	0,00	98,60	0,00	97,23	0,00	18,31	326,06	548,61

Electricity balance 2009 [GWh]

Equipment	2009	2008	2009 / 2008
Total gross electricity generation	82 250,0	83 517,9	98,482
of which: Thermal PS	48 457,4	51 218,8	94,609
CCGT + SCGT	3 225,2	3 112,7	103,615
Hydro PS	2 982,7	2 376,3	125,519
Nuclear PS	27 207,8	26 551,0	102,474
Wind PS	288,1	244,7	117,723
Solar PS	88,8	12,9	688,424
Geothermal PS	0,0	0,0	
Alternative PS	0,0	1,5	
Total self consumption of generators	6 260,0	6 433,3	97,306
of which: Thermal PS	4 609,1	4 802,1	95,981
CCGT + SCGT	92,7	83,4	111,187
Hydro PS	13,4	11,2	120,033
Nuclear PS	1 543,1	1 535,6	100,488
Wind PS	1,2	0,9	133,212
Solar PS	0,4	0,0	
Geothermal PS	0,0	0,0	
Alternative PS	0,0	0,1	
Total net electricity generation	75 990,0	77 084,6	98,580
of which: Thermal PS	43 848,3	46 416,6	94,467
CCGT + SCGT	3 132,5	3 029,3	103,407
Hydro PS	2 969,3	2 365,1	125,546
including PSPS	550,0	349,8	157,233
Nuclear PS	25 664,7	25 015,3	102,596
Others	375,3	258,2	145,333
Total electricity import	8 586,4	8 520,5	100,773
Total electricity export	22 230,3	19 989,1	111,212
Total CR import / export balance	-13 643,8	-11 468,6	118,967
PSPS consumption	747,1	476,5	156,780
Supply without PSPS consumption	61 599,1	65 139,5	94,565
Network losses	4 487,4	4 661,8	96,259
Domestic net supply	57 111,7	60 477,8	94,434
Other power sector consumption	2 261,7	2 013,0	112,355
Consumption of high voltage consumers	32 509,5	35 768,1	90,890
of which: from 110, 220, 400 kV	7 595,4	8 677,3	87,532
from middle voltage	22 377,7	23 479,6	95,307
Consumption of autoproducers	2 536,3	3 611,2	70,234
Consumption of low voltage consumers	23 087,6	23 173,1	99,631
of which: commercial	8 400,2	8 470,2	99,174
residential	14 687,3	14 702,9	99,894
Domestic net consumption	57 111,7	60 477,7	94,434
Domestic gross consumption	68 606,2	72 049,3	95,221

Abbreviations:

- APS - Alternative Power Station
 CCGT - Power Station with Combine Cycle Gas Turbine
 CR - Czech Republic
 GPS - Geothermal Power Station
 HPS - Hydro Power Station
 IP - Installed Power Capacity
 IPP - Independent Power Producer
 NPS - Nuclear Power Station
 PS - Power Station
 PSPS - Hydro Pumped Storage Power Station
 RDC - Regional Distribution Companies
 SCGT - Simple Cycle Gas Turbine
 SPS - Solar Power Station
 TPS - Thermal Power Station
 WPS - Wind Power Station

Electricity balance 01. -12. 2009 [GWh]

	Equipment	01.2009	02.2009	03.2009	04.2009	05.2009	06.2009	07.2009	08.2009	09.2009	10.2009	11.2009	12.2009	Totally 2009
1	Total gross electricity generation	7 924,3	7 414,0	7 826,3	6 552,7	5 871,2	6 057,4	6 241,5	5 932,8	6 109,6	7 288,5	7 190,8	7 840,9	82 250,0
2	of which: Thermal PS	4 812,8	4 600,5	4 579,9	3 849,9	3 285,6	3 455,2	3 214,8	3 359,2	3 710,5	4 285,2	4 285,2	4 653,1	48 457,4
3	CCGT + SCGT	321,1	286,9	321,4	253,3	263,3	254,4	131,6	179,0	256,8	299,8	312,8	344,9	3 225,2
4	Hydro PS	161,5	191,9	355,0	302,4	220,6	248,3	387,9	245,1	180,9	217,5	238,4	233,3	2 982,7
5	Nuclear PS	2 612,7	2 304,4	2 531,0	2 119,3	2 071,4	2 066,6	2 474,8	2 118,4	1 930,8	2 079,1	2 317,0	2 582,2	27 207,8
6	Wind PS	15,2	28,7	35,8	18,3	20,6	24,2	20,3	16,9	18,7	33,9	31,7	23,9	288,1
7	Solar PS	1,1	1,6	3,3	9,5	9,7	8,7	12,2	14,2	12,0	7,4	5,8	3,5	88,8
8	Geothermal PS	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	Alternative PS	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
10	CHP	1 192,7	1 032,5	992,9	539,4	443,5	758,5	280,7	302,5	344,4	747,9	866,6	1 061,8	8 563,5
11	Total self consumption of generators	580,0	538,8	565,0	514,6	466,9	479,0	489,0	481,8	485,2	561,4	528,1	570,2	6 260,0
12	of which: Thermal PS	427,3	404,9	419,1	379,8	335,4	349,3	334,3	346,2	372,5	430,8	392,5	417,0	4 609,1
13	CCGT + SCGT	8,1	7,5	8,4	7,5	7,6	7,4	5,5	6,6	7,9	8,7	8,5	9,0	92,7
14	Hydro PS	1,0	1,1	1,5	1,3	0,9	0,9	1,3	1,0	0,9	1,2	1,1	1,3	13,4
15	Nuclear PS	143,5	125,1	135,8	125,9	122,8	121,2	147,8	127,9	103,9	120,5	125,9	142,7	1 543,1
16	Wind PS	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2
17	Solar PS	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
18	Geothermal PS	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	Alternative PS	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
20	CHP	94,5	81,8	85,2	55,3	50,5	41,9	35,4	28,9	35,4	67,3	78,8	81,4	736,2
21	Total net electricity generation	7 344,3	6 875,2	7 261,3	6 038,0	5 404,2	5 578,5	5 752,6	5 451,0	5 624,4	6 727,1	6 662,7	7 270,7	75 990,0
22	of which: Thermal PS	4 385,5	4 195,5	4 160,7	3 470,1	2 950,1	3 105,9	2 880,5	3 013,0	3 338,0	4 220,0	3 892,7	4 236,1	43 848,3
23	CCGT + SCGT	313,0	279,3	313,1	245,8	255,6	247,0	126,1	172,4	248,9	291,1	304,3	335,9	3 132,5
24	Hydro PS	160,4	190,8	353,5	301,1	219,7	247,3	386,7	244,1	180,0	216,3	237,3	232,0	2 969,3
25	including PSPS	46,4	44,5	32,7	37,1	18,2	26,5	45,1	48,3	62,1	64,8	58,9	65,5	550,0
26	Nuclear PS	2 469,1	2 179,3	2 395,2	1 993,4	1 948,6	1 945,4	2 327,0	1 990,5	1 826,9	1 958,6	2 191,1	2 439,5	25 664,7
27	Others	16,2	30,2	38,8	27,6	30,1	32,8	32,3	30,9	30,5	41,2	37,3	27,3	375,3
28	CHP	1 098,2	950,7	907,7	484,1	393,0	716,7	245,3	273,6	309,0	680,7	787,8	980,4	7 827,2
29	Total electricity import	1 074,4	748,4	681,6	423,5	492,2	491,2	599,4	590,3	817,0	845,0	1 050,2	773,2	8 586,4
30	Total electricity export	2 073,4	2 000,7	2 180,9	1 733,6	1 273,2	1 534,3	1 808,0	1 464,1	1 709,8	2 126,8	2 153,3	2 122,0	22 230,3
31	Total CR import / export balance	-999,1	-1 252,3	-1 499,3	-1 360,1	-781,1	-1 043,1	-1 208,6	-873,8	-892,8	-1 281,8	-1 103,1	-1 348,8	-13 643,8
32	PSPS consumption	63,1	61,3	44,6	49,3	24,5	36,0	60,6	66,5	82,2	88,3	80,0	90,7	747,1
33	Supply without PSPS consumption	6 282,2	5 661,6	5 717,4	4 628,6	4 598,6	4 499,3	4 483,4	4 510,7	4 649,3	5 357,0	5 479,7	5 831,3	61 599,1
34	Network losses	509,0	435,3	423,3	321,4	326,6	296,7	283,4	314,7	325,5	390,4	411,3	449,9	4 487,4
35	Domestic net supply	5 773,2	5 126,2	5 294,2	4 307,2	4 272,0	4 202,6	4 200,0	4 196,0	4 323,8	4 966,6	5 068,3	5 381,4	57 111,7
36	Other power sector consumption	246,1	215,2	198,6	154,9	130,2	126,9	154,2	155,5	193,5	225,2	220,7	240,8	2 261,7
37	Consumption of high voltage consumers	2 907,7	2 704,4	2 902,4	2 514,4	2 579,5	2 596,1	2 591,0	2 603,7	2 716,1	2 859,5	2 843,3	2 691,3	32 509,5
38	of which: from 110, 220, 400 kV	657,6	677,4	660,1	614,7	620,2	617,6	603,8	613,9	659,4	640,7	622,3	607,8	7 595,4
39	Consumption of autoproducers	1 990,8	1 843,7	2 019,2	1 705,4	1 746,9	1 804,4	1 828,8	1 792,3	1 921,2	1 988,3	1 941,7	1 814,9	22 377,7
40	Consumption of low voltage consumers	259,2	183,3	223,1	194,3	174,1	158,5	158,5	197,5	135,5	250,5	279,4	268,6	2 536,3
41	of which: commercial	2 682,5	2 267,9	2 237,8	1 687,2	1 586,9	1 515,7	1 515,4	1 503,3	1 496,5	1 970,1	2 084,3	2 540,0	23 087,6
42	residential	908,2	764,2	768,7	631,0	598,9	589,2	605,4	592,3	588,8	749,9	736,6	867,0	8 400,2
43	Domestic net consumption	1 774,4	1 503,7	1 469,1	1 056,2	987,9	926,4	910,0	911,0	907,7	1 220,2	1 347,7	1 673,0	14 687,3
44	Domestic gross consumption	5 773,2	5 126,2	5 294,2	4 307,2	4 272,0	4 202,6	4 200,0	4 196,0	4 323,8	4 966,6	5 068,3	5 381,5	57 111,7
45	Domestic gross consumption	6 925,2	6 161,7	6 327,0	5 192,5	5 090,1	5 014,3	5 032,9	5 059,0	5 216,8	6 006,7	6 087,8	6 492,2	68 606,2

Abbreviations:

APS - Alternative Power Station; CCGT - Power Station with Combine Cycle Gas Turbine; CR - Czech Republic; GPS - Geothermal Power Station; HPS - Hydro Power Station; IP - Installed Power Capacity; IPP - Independent Power Producer
 NPS - Nuclear Power Station; PS - Power Station; PSPS - Hydro Pumped Storage Power Station; RDC - Regional Distribution Companies; SCGT - Simple Cycle Gas Turbine; SPS - Solar Power Station; TPS - Thermal Power Station
 WPS - Wind Power Station; CHP - Combined heat and power generation

Electricity balance 2009 [GWh]

(preliminary data)

	Equipment	01.2009	02.2009	03.2009	04.2009	05.2009	06.2009	07.2009	08.2009	09.2009	10.2009	11.2009	12.2009	Totally
1	Total gross electricity generation	7 924,33	7 414,01	7 826,37	6 552,73	5 871,30	6 057,46	6 241,50	5 932,77	6 109,55	7 288,55	7 190,92	7 840,90	82 250,38
2	of which: Thermal PS	4 812,83	4 600,47	4 579,89	3 849,87	3 285,59	3 455,17	3 214,80	3 359,24	3 710,49	4 650,90	4 285,24	4 653,06	48 457,44
3	black coal	598,85	574,99	562,83	426,98	291,28	282,54	278,96	249,79	321,80	572,84	508,30	641,66	5 310,82
4	brown coal	3 948,70	3 801,48	3 772,85	3 232,26	2 799,89	2 975,38	2 737,18	2 897,37	3 168,39	3 799,75	3 492,97	3 735,40	40 361,62
5	biomass O1*	9,92	9,97	9,88	7,50	9,58	11,97	7,56	11,97	13,71	18,88	21,48	22,32	153,10
6	biomass O2*	74,24	51,76	67,26	57,18	44,93	51,60	45,41	46,06	48,72	71,81	73,25	64,37	696,59
7	biomass O3*	45,64	43,85	52,44	36,62	54,64	47,78	47,68	48,19	41,26	57,73	51,58	52,03	579,45
8	oil	23,51	22,24	18,94	12,78	5,31	6,23	9,20	10,61	11,14	14,42	15,69	14,02	164,09
9	natural gas	43,63	31,09	27,86	19,63	22,86	20,05	15,72	15,79	20,19	39,34	45,43	56,42	358,02
10	biogas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,08	0,05	0,24
11	landfill gas	0,14	0,11	0,10	0,05	0,00	0,06	0,12	0,11	0,10	0,08	0,12	0,45	1,44
12	other gaseous fuels	59,73	55,15	59,54	53,52	52,87	56,68	68,95	74,19	79,35	70,21	70,55	62,16	762,92
13	other solid fuels	2,37	2,19	2,07	1,48	2,25	2,47	2,04	2,94	3,52	3,75	3,26	2,95	31,26
14	other liquid fuels	3,98	5,59	4,04	0,00	0,04	0,05	0,05	0,25	0,11	0,05	0,12	0,11	14,39
15	others	2,13	2,03	2,08	1,87	1,94	2,01	1,91	1,97	2,20	1,82	2,41	1,12	23,50
16	CCGT + SCGT	321,09	286,90	321,48	253,36	263,31	254,47	131,50	178,93	256,71	299,89	312,87	344,94	3 225,46
17	of which: black coal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	brown coal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	biomass O1*	0,46	0,44	0,48	1,16	1,25	0,61	0,38	0,38	0,36	0,71	0,67	0,74	7,65
20	biomass O2*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,02	0,08
21	biomass O3*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	oil	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,66
23	natural gas	92,94	78,35	78,34	30,47	24,70	25,55	24,58	18,42	21,75	47,55	72,68	98,12	613,44
24	biogas	19,23	19,41	23,81	24,42	26,05	27,27	27,06	30,06	30,86	32,73	31,50	32,87	325,26
25	landfill gas	6,86	6,59	6,87	7,13	7,51	7,38	7,56	7,50	7,32	7,69	7,65	7,30	87,37
26	other gaseous fuels	200,65	181,07	210,57	189,18	202,77	192,60	70,11	120,78	193,82	207,65	196,69	202,27	2 168,16
27	other solid fuels	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	other liquid fuels	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Others	0,95	1,03	1,41	1,01	1,03	1,06	1,74	1,78	2,01	3,54	3,65	3,63	22,84
30	HPS	161,46	191,93	354,97	302,46	220,77	248,29	387,94	245,19	180,93	217,41	238,34	233,30	2 982,98
31	NPS	2 612,67	2 304,41	2 530,95	2 119,30	2 071,43	2 066,65	2 474,84	2 118,36	1 930,76	2 079,14	2 317,04	2 582,20	27 207,76
32	WPS	15,18	28,75	35,81	18,28	20,56	24,19	20,27	16,87	18,70	33,86	31,68	23,92	288,07
33	SPS	1,10	1,55	3,27	9,46	9,65	8,69	12,14	14,18	11,97	7,45	5,75	3,51	88,71
34	GPS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	APS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

*) O1 biomass = burning biomass which is specially cultivated for energy use

O2 biomass = burning "brown" biomass (waste from wood)

O3 biomass = burning "white" biomass which has other material use

Categories O1, O2 and O3 are specified in the Ministry of Environmental Public Notice No. 482/2005 Coll. (actual version No. 453/2008 Sb.)

Abbreviations:

APS - Alternative Power Station; CCGT - Power Station with Combine Cycle Gas Turbine; CR - Czech Republic; GPS - Geothermal Power Station; HPS - Hydro Power Station; NPS - Nuclear Power Station; PS - Power Station; PSPS - Hydro Pumped Storage Power Station; SCGT - Simple Cycle Gas Turbine; SPS - Solar Power Station; TPS - Thermal Power Station; WPS - Wind Power Station

Electricity balance 2009



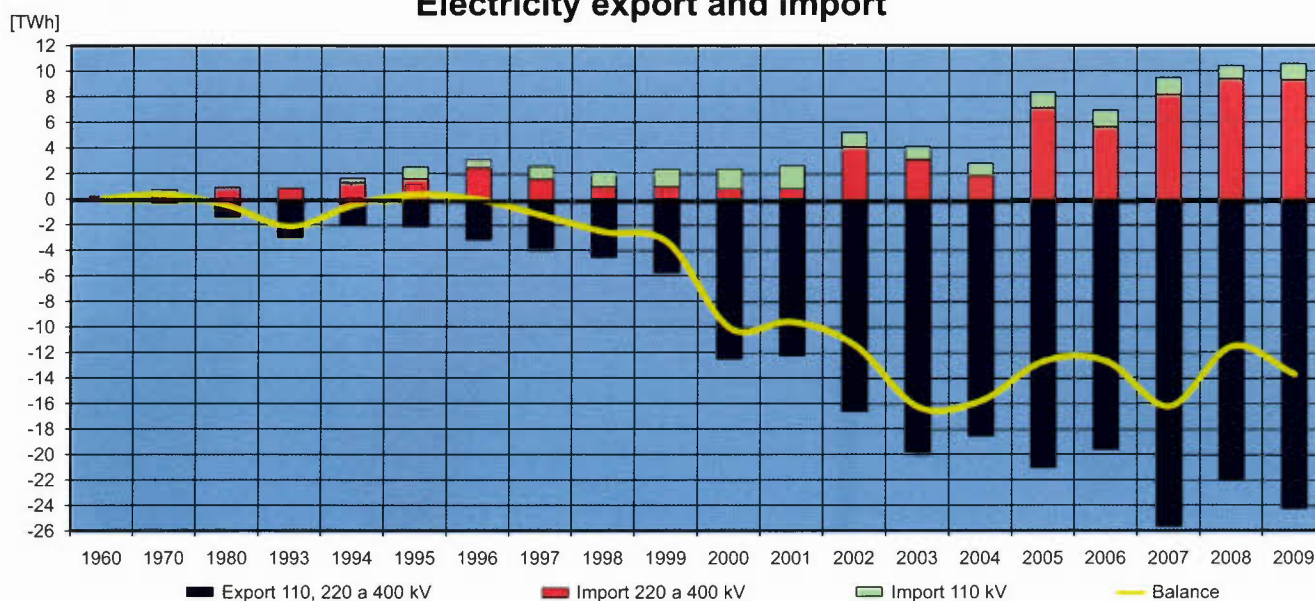
Electric energy balance 1989 - 2009

[GWh]	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
Total gross electricity generation	65 132	62 558	60 528	59 293	58 882	58 705	60 847
Total net electricity generation	60 566	58 112	56 375	55 370	54 976	54 853	56 880
Total CR import/export balance	-2 783	-692	-2 530	-3 036	-2 104	-445	418
Total net electricity generation + Total CR import/export balance	57 783	57 420	53 845	52 334	52 872	54 408	57 298
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	30 598	30 104	26 780	25 007	23 809	23 394	24 261
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	15 307	15 671	16 147	16 418	17 354	19 188	21 339
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	16 444	16 091	15 071	14 832	15 615	15 678	15 665
Domestic gross consumption	62 349	61 866	57 998	56 257	56 778	58 260	61 265
Total self consumption of generators	4 566	4 446	4 153	3 923	3 906	3 852	3 967
PSPS consumption	437	400	326	326	314	436	375
Network losses	4 075	3 996	3 811	3 860	4 793	4 660	4 768
Domestic net consumption	53 271	53 024	49 708	48 148	47 765	49 312	52 155

[GWh]	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Total gross electricity generation	64 257	64 598	65 112	64 368	73 466	74 647	76 259
Total net electricity generation	59 899	59 956	60 264	59 474	67 741	68 780	70 304
Total CR import/export balance	-3	-1 188	-2 461	-3 277	-10 017	-9 539	-11 387
Total net electricity generation + Total CR import/export balance	59 896	58 768	57 803	56 197	57 724	59 241	58 917
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	24 365	23 532	23 324	20 987	22 062	23 387	30 036
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	23 000	22 330	21 482	21 462	20 917	21 572	21 573
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	16 889	17 548	17 845	18 643	20 471	20 149	13 263
Domestic gross consumption	64 254	63 410	62 651	61 092	63 450	65 108	64 872
Total self consumption of generators	4 358	4 642	4 848	4 895	5 725	5 868	5 955
PSPS consumption	596	517	654	715	749	556	479
Network losses	5 154	5 088	4 953	4 627	4 683	4 910	4 858
Domestic net consumption	54 146	53 163	52 196	50 855	52 292	53 775	53 581

[GWh]	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Total gross electricity generation	83 205	84 333	82 579	84 361	88 198	83 518	82 250
Total net electricity generation	76 633	77 919	76 192	77 884	81 413	77 085	75 990
Total CR import/export balance	-16 213	-15 717	-12 634	-12 631	-16 153	-11 469	-13 644
Total net electricity generation + Total CR import/export balance	60 420	62 202	63 558	65 253	65 260	65 616	62 346
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	30 724	32 183	33 435	34 595	35 710	35 768	32 510
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	22 207	22 452	22 618	23 260	22 564	23 173	23 088
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	14 061	13 980	13 892	13 875	13 771	13 108	13 008
Domestic gross consumption	66 992	68 616	69 945	71 730	72 045	72 049	68 606
Total self consumption of generators	6 572	6 414	6 387	6 477	6 786	6 433	6 260
PSPS consumption	552	730	867	946	592	477	747
Network losses	5 087	5 084	5 027	4 885	4 915	4 662	4 487
Domestic net consumption	54 781	56 388	57 664	59 421	59 753	60 478	57 112

Electricity export and import



Overhead lines, Cables and Transformers

(31. 12. 2009)

			ČEZ, a.s.	TSO	DSO	Others
1	Transformers output 400/ .. kV	MVA	0	14 430	500	65
2	Transformers output 220/ .. kV	MVA	0	4 200	400	558
3	Transformers output 110/ .. kV	MVA	0	0	25 111	9 423
4	Overhead lines 400 kV	km	0	2 979	0	0
5	Cable lines 400 kV	km	0	0	0	4
6	Totally lines 400 kV	km	0	2 979	0	4
7	from this single lines 400 kV	km	0	2 362	0	4
8	from this double lines 400 kV	km	0	614	0	0
9	from this triple lines 400 kV	km	0	1	0	0
10	from this quadruplex lines 400 kV	km	0	1	0	0
11	Overhead lines 220 kV	km	0	1 371	0	21
12	Cable lines 220 kV	km	0	0	0	12
13	Totally lines 220 kV	km	0	1 371	0	33
14	from this single lines 220 kV	km	0	894	0	12
15	from this double lines 220 kV	km	0	478	0	21
16	from this triple lines 220 kV	km	0	0	0	0
17	from this quadruplex lines 220 kV	km	0	0	0	0
18	Overhead lines 110 kV	km	30	56	12 055	415
19	Cable lines 110 kV	km	0	0	1	122
20	Totally lines 110 kV	km	30	56	12 057	538
21	from this single lines 110 kV	km	0	17	1 842	184
22	from this double lines 110 kV	km	6	39	10 126	307
23	from this triple lines 110 kV	km	24	0	2	2
24	from this quadruplex lines 110 kV	km	0	0	86	45
25	Overhead lines 35 kV	km	0	0	9 777	495
26	Cable lines 35 kV	km	0	0	920	80
27	Totally lines 35 kV	km	0	0	10 697	575
28	Overhead lines 22 kV	km	11	0	49 640	483
29	Cable lines 22 kV	km	8	0	9 679	4 684
30	Totally lines 22 kV	km	19	0	59 320	5 168
31	Overhead lines 10 kV	km	0	0	152	0
32	Cable lines 10 kV	km	0	0	1 646	60
33	Totally lines 10 kV	km	0	0	1 798	60
34	Overhead lines 6 kV	km	0	0	0	167
35	Cable lines 6 kV	km	2	0	265	1 759
36	Totally lines 6 kV	km	2	0	265	1 927
37	Overhead lines 5 kV	km	0	0	0	0
38	Cable lines 5 kV	km	0	0	30	10
39	Totally lines 5 kV	km	0	0	30	10
40	Overhead lines 4 kV	km	0	0	0	0
41	Cable lines 4 kV	km	0	0	0	11
42	Totally lines 4 kV	km	0	0	0	11
43	Overhead lines 3 kV	km	0	0	1	0
44	Cable lines 3 kV	km	0	0	3	3
45	Totally lines 3 kV	km	0	0	4	3
46	Overhead lines 1 kV	km	0	0	0	0
47	Cable lines 1 kV	km	0	0	0	31
48	Totally lines 1 kV	km	0	0	0	31
49	Overhead lines 0,5 kV	km	0	0	0	0
50	Cable lines 0,5 kV	km	0	0	0	337
51	Totally lines 0,5 kV	km	0	0	0	337
52	Overhead lines 0,4 kV	km	0	0	66 664	775
53	Cable lines 0,4 kV	km	0	1	66 494	23 149
54	Totally lines 0,4 kV	km	0	1	133 158	23 923
55	Number of transformers 400/ 220 kV	bit	0	4	0	0
56	Number of transformers 400/ 110 kV	bit	0	42	0	2
57	Number of transformers 220/ 110 kV	bit	0	20	0	4
58	Number of transformers 110 kV/ middle voltage (in Distribution lines)	bit	0	0	559	218

Total capacity in the Czech Republic (31. 12. 2009)

(31. 12. 2009)

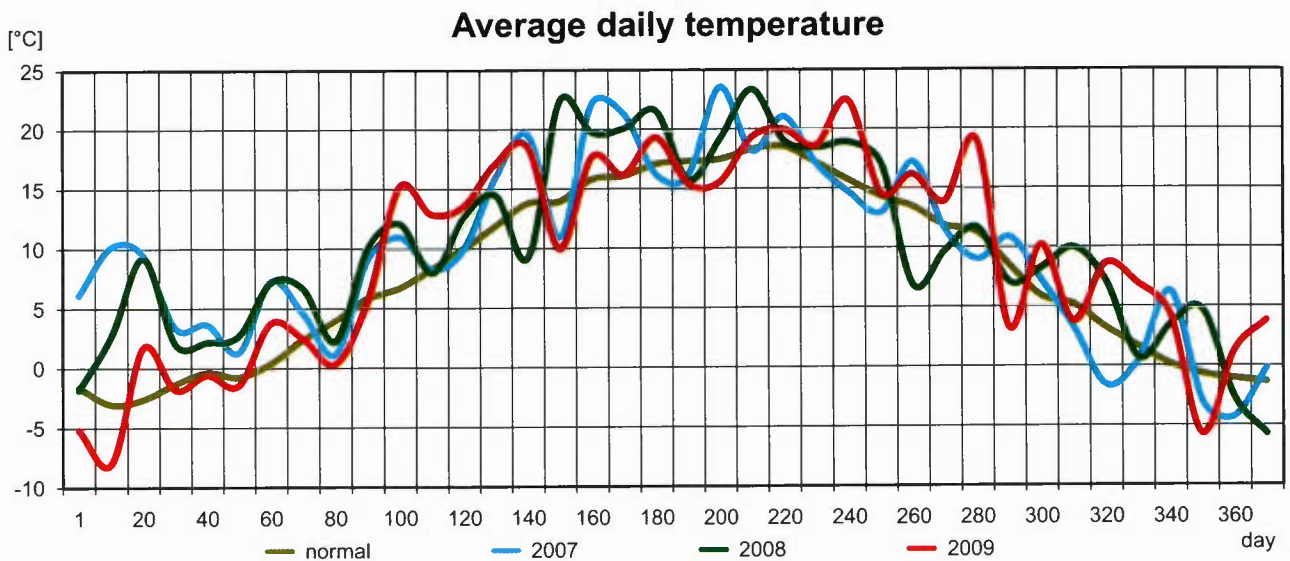
REGION	TPS [MW]	CCGT [MW]	HPS [MW]	SCGT [MW]	NPS [MW]	WPS [MW]	SPS [MW]	GPS [MW]	Others [MW]	Totally [MW]
CZ01 PRAHA	130,5	0,0	12,4	16,7	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	160,9
CZ011 Hlavní město Praha	130,5	0,0	12,4	16,7	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	160,9
CZ02 STŘEDNÍ ČECHY	1 693,5	0,0	673,7	139,1	0,0	6,1	41,4	0,0	0,0	2 553,8
CZ021 Středočeský kraj	1 693,5	0,0	673,7	139,1	0,0	6,1	41,4	0,0	0,0	2 553,8
CZ03 JIHOZÁPAD	442,0	0,0	171,8	28,6	2 000,0	0,0	118,3	0,0	0,0	2 760,7
CZ031 Jihočeský kraj	210,9	0,0	152,9	12,1	2 000,0	0,0	61,5	0,0	0,0	2 437,4
CZ032 Plzeňský kraj	231,1	0,0	18,9	16,5	0,0	0,0	56,8	0,0	0,0	323,3
CZ04 SEVEROZÁPAD	4 929,6	440,0	62,2	32,0	0,0	100,3	31,6	0,0	0,0	5 595,7
CZ041 Karlovarský kraj	526,9	370,0	7,1	9,2	0,0	17,5	4,3	0,0	0,0	935,1
CZ042 Ústecký kraj	4 402,7	70,0	55,1	22,8	0,0	82,8	27,3	0,0	0,0	4 660,7
CZ05 SEVEROVÝCHOD	1 461,5	0,0	76,9	41,3	0,0	25,3	43,2	0,0	0,0	1 648,2
CZ051 Liberecký kraj	15,5	0,0	22,0	8,7	0,0	4,3	3,6	0,0	0,0	54,2
CZ052 Královéhradecký kraj	204,8	0,0	26,6	17,1	0,0	1,6	17,9	0,0	0,0	268,0
CZ053 Pardubický kraj	1 241,2	0,0	28,2	15,5	0,0	19,3	21,7	0,0	0,0	1 326,0
CZ06 JIHOVÝCHOD	235,4	118,0	500,8	38,7	1 830,0	20,1	148,4	0,0	0,0	2 891,3
CZ061 Kraj Vysočina	15,7	0,0	467,7	18,0	1 830,0	13,8	23,4	0,0	0,0	2 368,6
CZ062 Jihomoravský kraj	219,7	118,0	33,1	20,7	0,0	6,3	125,0	0,0	0,0	522,7
CZ07 STŘEDNÍ MORAVA	241,4	2,7	669,2	33,1	0,0	37,5	69,5	0,0	0,0	1 053,4
CZ071 Olomoucký kraj	104,3	2,7	661,7	18,3	0,0	37,2	30,9	0,0	0,0	855,1
CZ072 Zlínský kraj	137,1	0,0	7,5	14,8	0,0	0,3	38,6	0,0	0,0	198,3
CZ08 OSTRAVSKO	1 586,2	0,0	16,1	44,7	0,0	4,0	10,6	0,0	0,0	1 661,7
CZ081 Moravskoslezský kraj	1 586,2	0,0	16,1	44,7	0,0	4,0	10,6	0,0	0,0	1 661,7
CZ Czech Republic	10 720,1	560,7	2 183,0	374,2	3 830,0	193,2	464,4	0,0	0,0	18 325,7

Abbreviations:

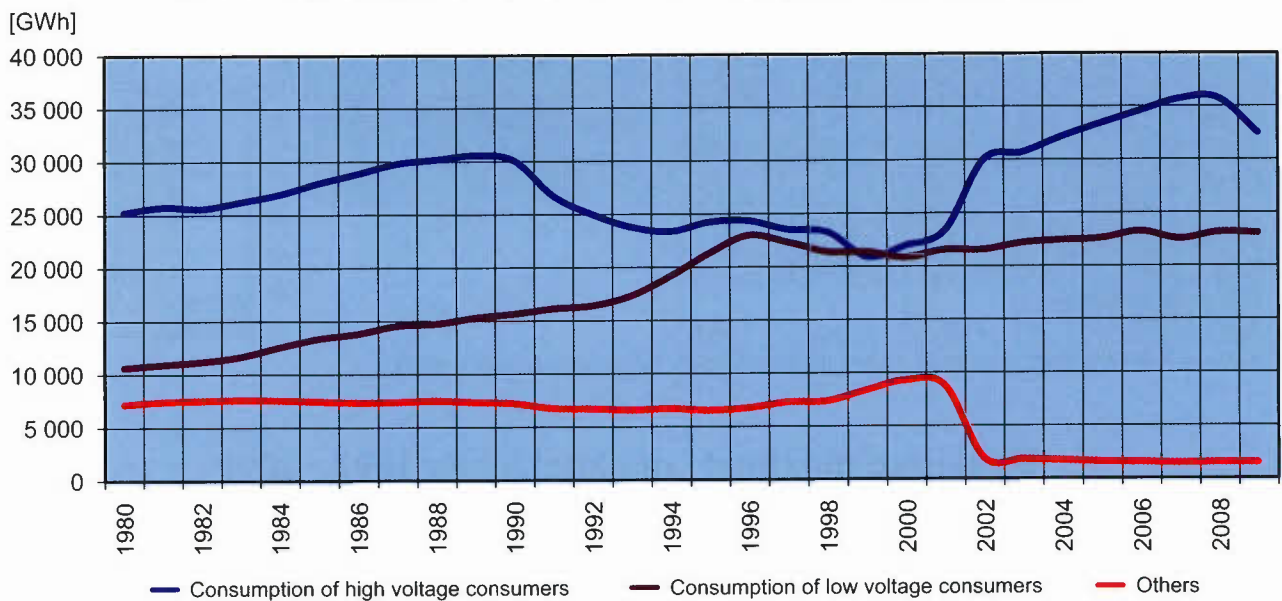
TPS - Thermal Power Station
 CCGT - Power Station with Combine Cycle gas Turbine
 HPS - Hydro Power Station

WPS - Wind Power Station
 SPS - Solar Power Station
 GOE - Geothermal Power Station

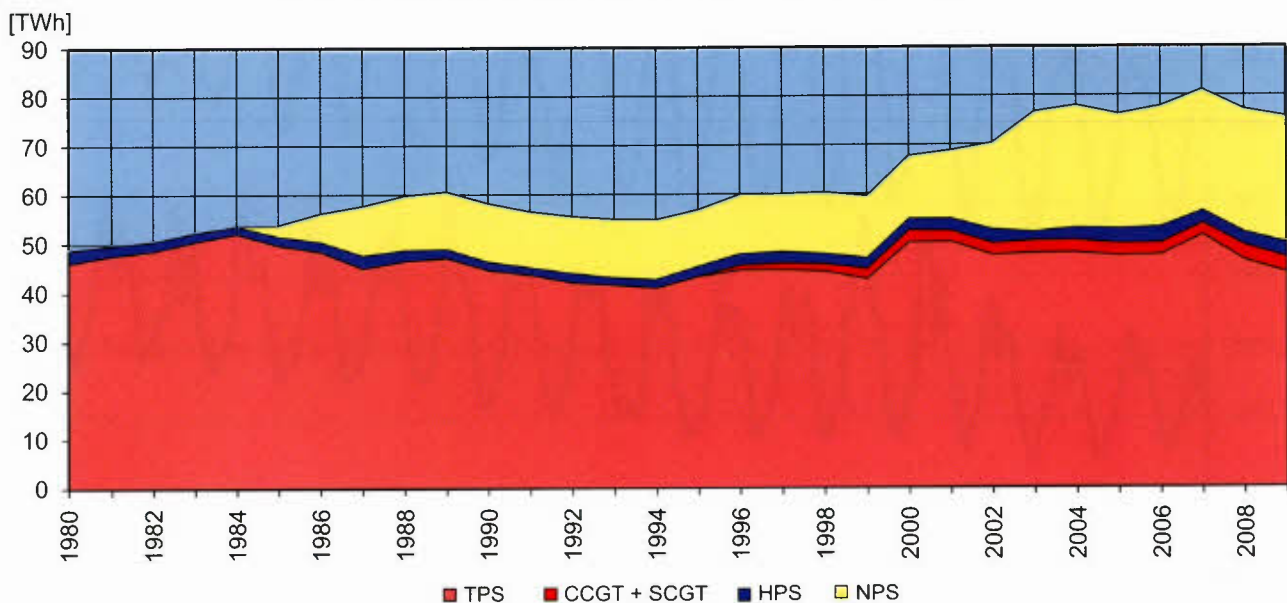
SCGT - Simple Cycle Gas Turbine
 NPS - Nuclear Power Station



Trend and structure of domestic net electric consumption



Trend and structure of electricity generation



Year load maximum

Year load maximum in electric power system of the Czech Republic was measured **14.1.2009** at **17:00** with the rate of **11 159 MW** with frequency **50,02 Hz**.

Share of separate resources on year load maximum

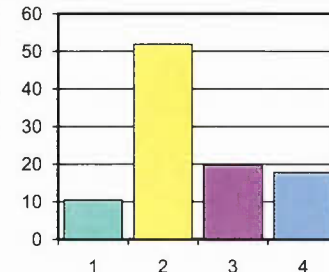
	14.1.2009 [MW]	14.2.2008 [MW]	09/08 [%]
Thermal	7 227,6	8 316,4	86,9
CCGT + SCGT	440,9	441,5	99,9
Nuclear	3 404,0	3 392,0	100,4
Hydro	582,5	535,1	108,9
Balance export / import	-496,0	-1 805,0	27,5
Total gross domestic consumption	11 159,0	10 880,0	102,6

*) Pumping + Autoproducers consumption + Generators consumption + Transmission network losses

Share of separate distributors on measured year load maximum [%]

1	PRE Distribuce	10,4
2	ČEZ Distribuce	51,8
3	E.ON Distribuce	19,8
4	Rest *)	17,8
Totally		100,0

[%]



Year load minimum

Year load minimum in electric power system of the Czech Republic was measured **9.8.2009** at **6:00** with the rate of **4 452 MW** with frequency **50,03 Hz**.

Share of separate resources on year load minimum

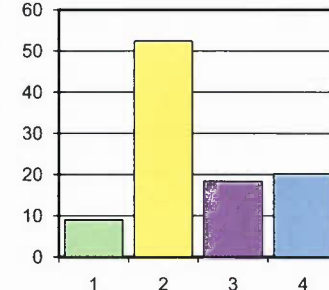
	9.8.2009 [MW]	3.8.2008 [MW]	09/08 [%]
Thermal	2 848,9	3 680,5	77,4
CCGT + SCGT	209,0	162,5	128,6
Nuclear	2 870,0	2 814,0	102,0
Hydro	136,0	62,0	219,4
Balance export / import	-1 510,0	-1 582,0	95,4
Pumping PPS	-102,0	-421,0	24,2
Total gross domestic consumption	4 452,0	4 716,0	94,4

*) Pumping + Autoproducers consumption + Generators consumption + Transmission network losses

Share of separate distributors on measured year load minimum [%]

1	PRE Distribuce	9,0
2	ČEZ Distribuce	52,4
3	E.ON Distribuce	18,4
4	Rest *)	20,2
Totally		100,0

[%]



Measured maximal / minimal loads 1992 - 2009

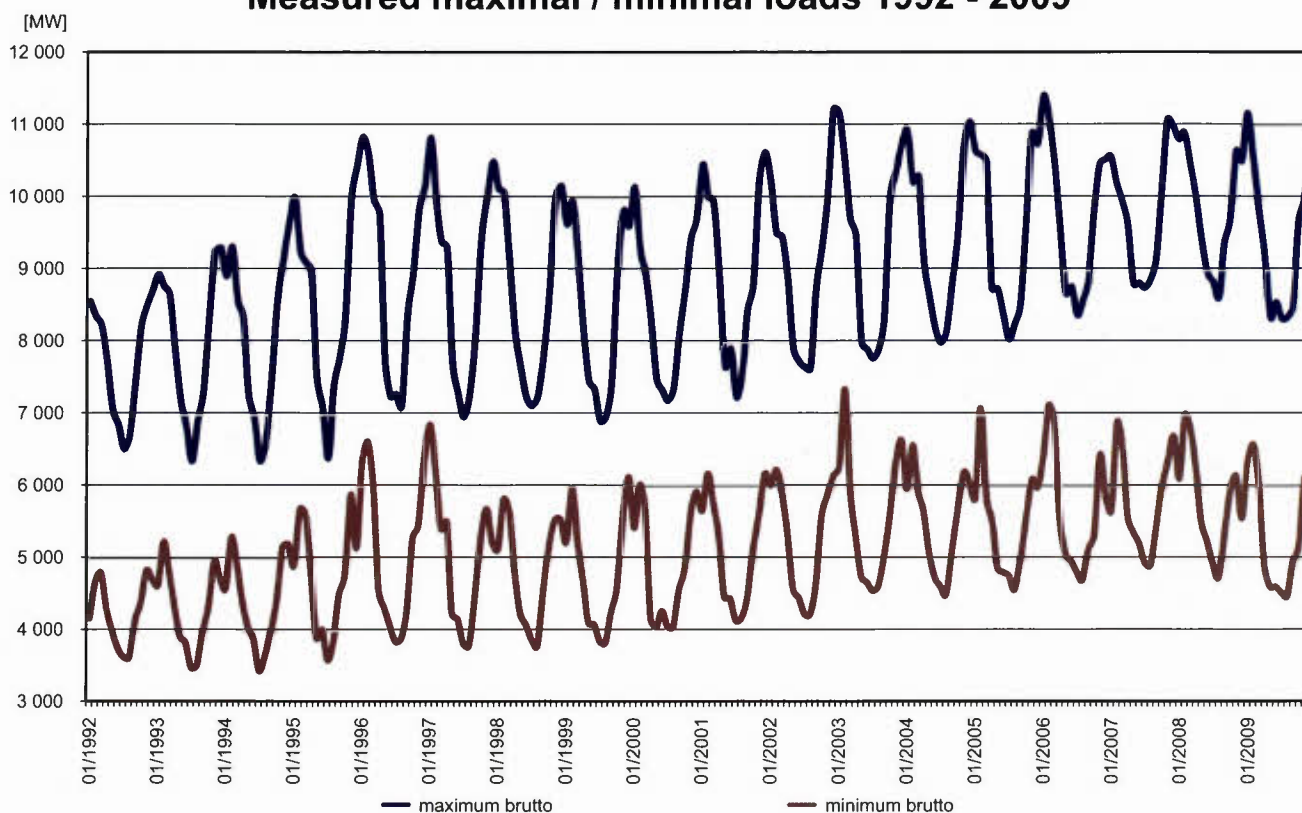
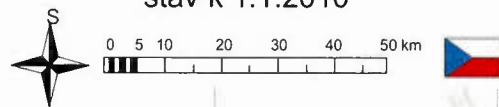


Schéma sítí ES ČR

Přenosová síť 400 a 220 kV

stav k 1.1.2010

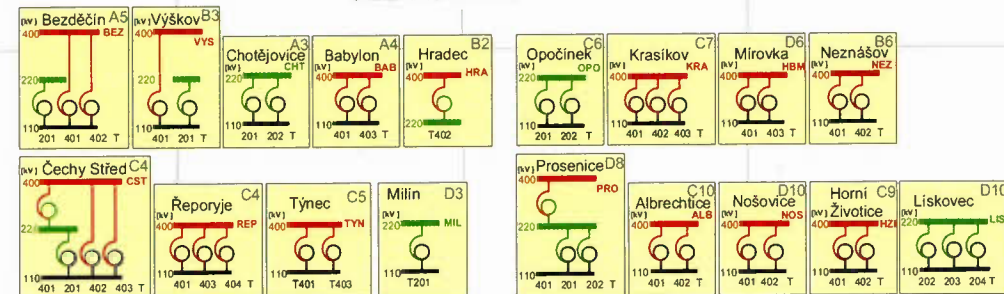


Transformace PS 400/220, 400/110 a 220/110 kV

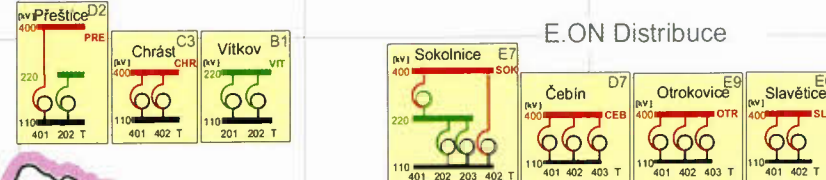
ČEZ Distribuce

Transformační výkon v PS

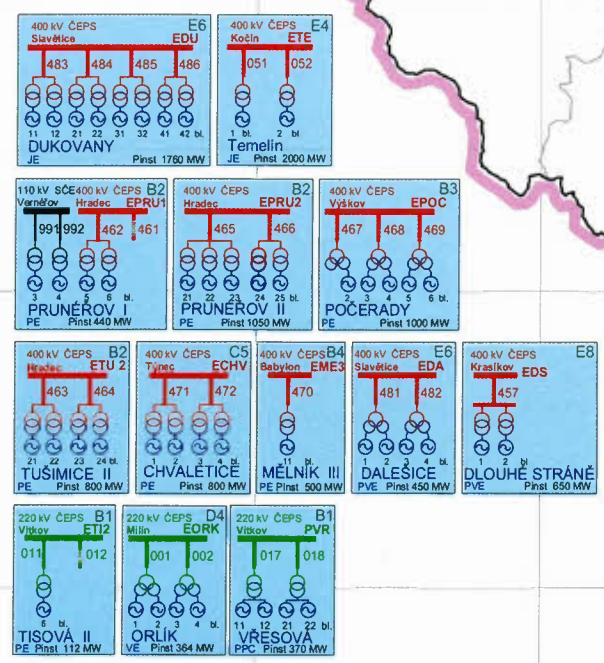
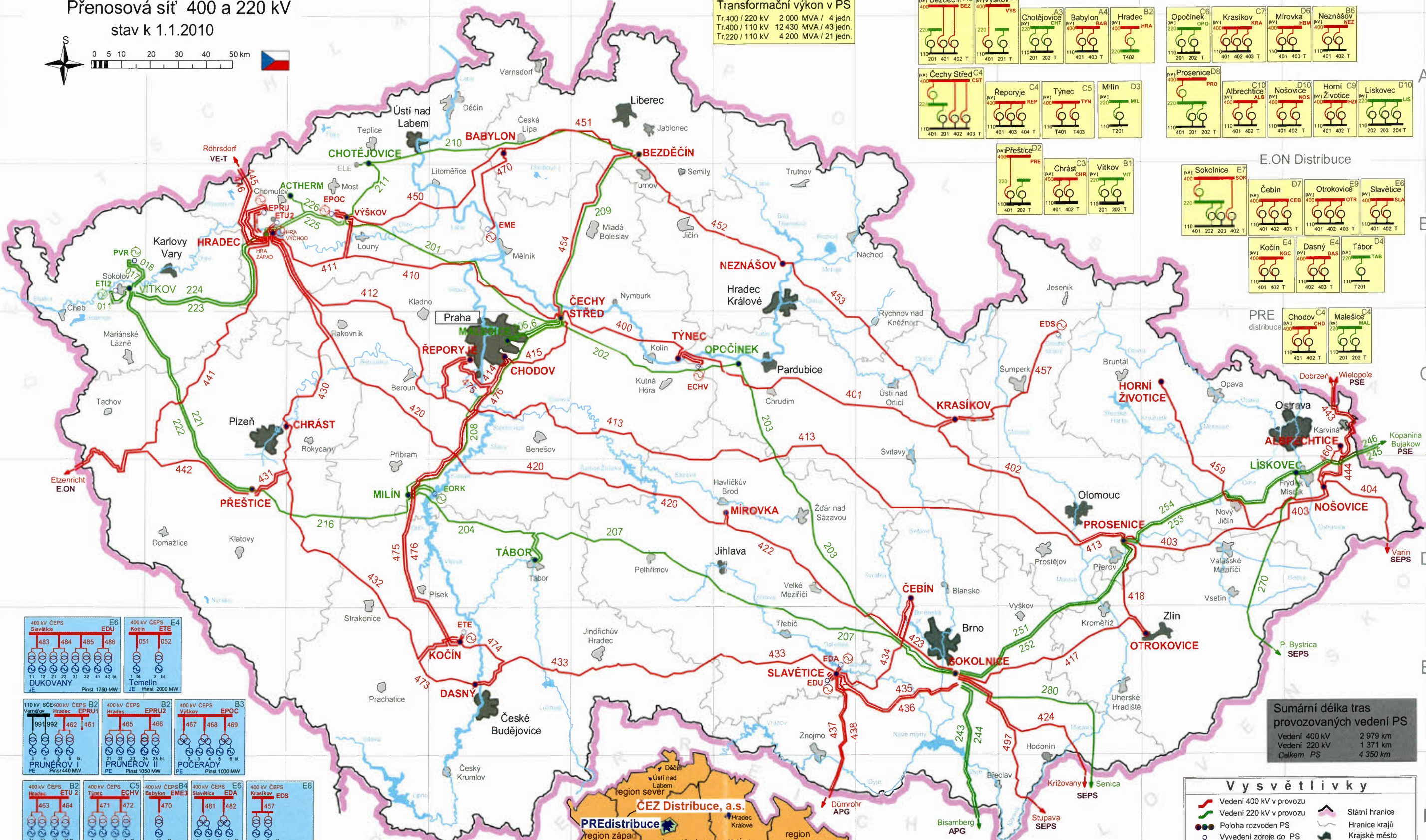
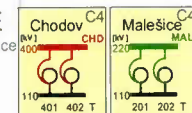
Tr. 400 / 220 kV	2 000 MVA / 4 jedn.
Tr. 400 / 110 kV	12 430 MVA / 43 jedn.
Tr. 220 / 110 kV	4 200 MVA / 21 jedn.



E.ON Distribuce



PRE distribuce



Instalovaný výkon zdrojů ES ČR

Technologické členění	Výkon (MW)	Podíl (%)
Parní elektrárny	10 720	58,5 %
Jaderné elektrárny	3 830	20,9 %
Vodní elektrárny	2 183	11,9 %
Paroplynové a spalovací	935	5,1 %
Sluneční a větrné	657	3,6 %
Celkem	18 325	

Sumární délka tras provozovaných vedení PS

Vedení 400 kV	2 979 km
Vedení 220 kV	1 371 km
Celkem PS	4 350 km



Zdroje vyvedené do PS

Vyznačení územní působnosti distribučních společností

Zadavatel: **csres** (ČESKÉ SDRUŽENÍ REGULOVANÝCH ELEKTROENERGETICKÝCH SPOLEČNOSTÍ) | Gesce projektu: **ERU** (Energetický regulační úřad)

www.csres.cz | www.eru.cz