

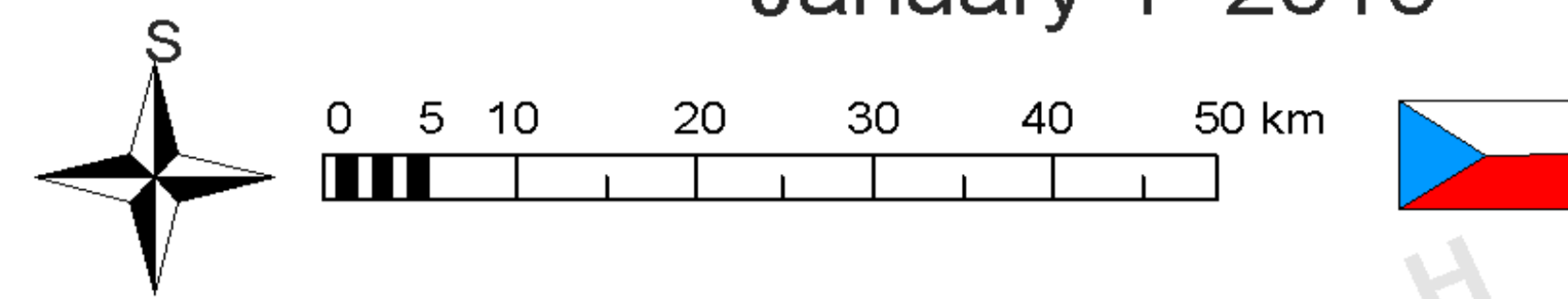


SOMETHING IN ENGLISH

# Transmission System Map

Transmission Network 400 and 220 kV

January 1<sup>st</sup> 2010

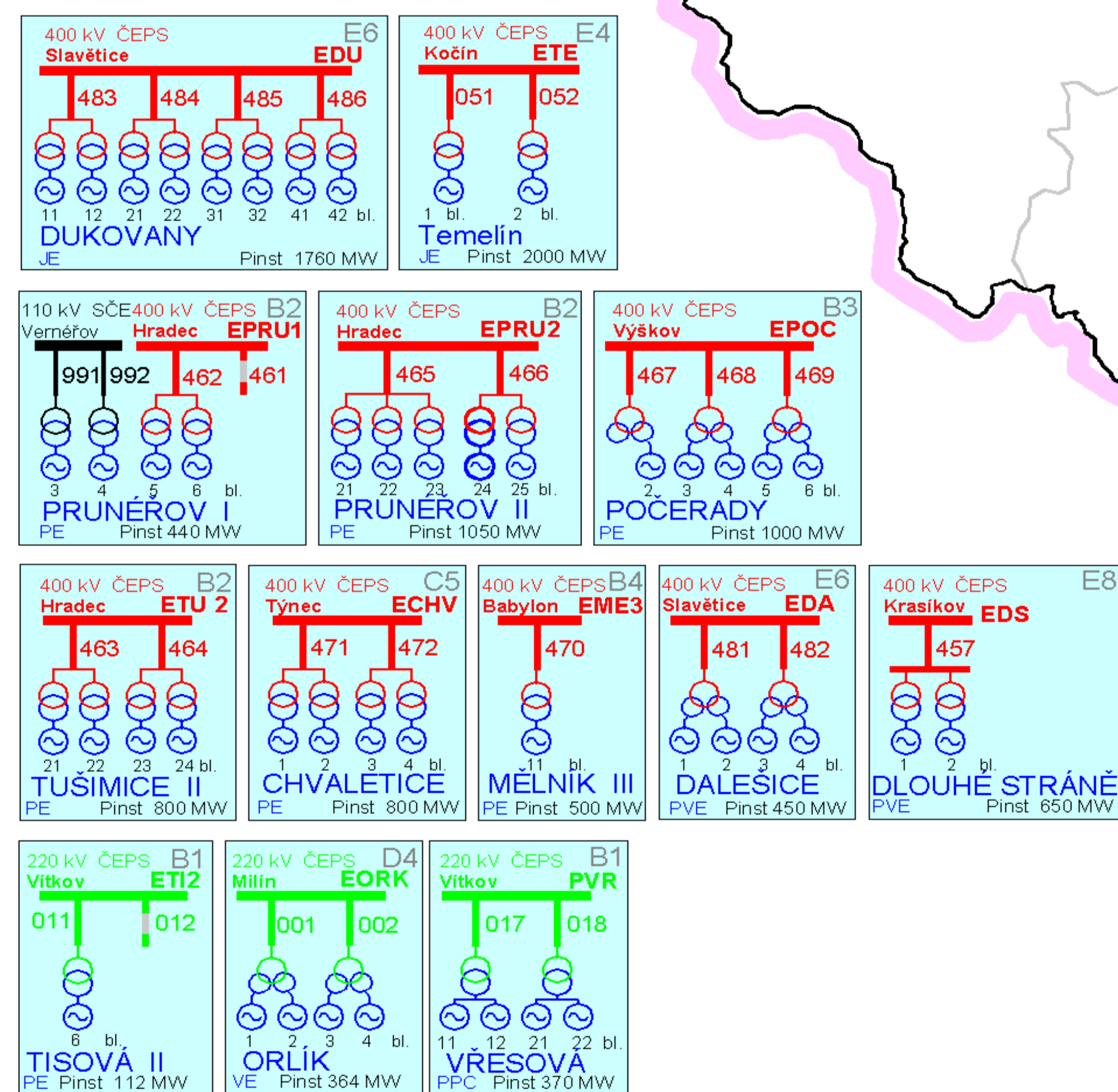
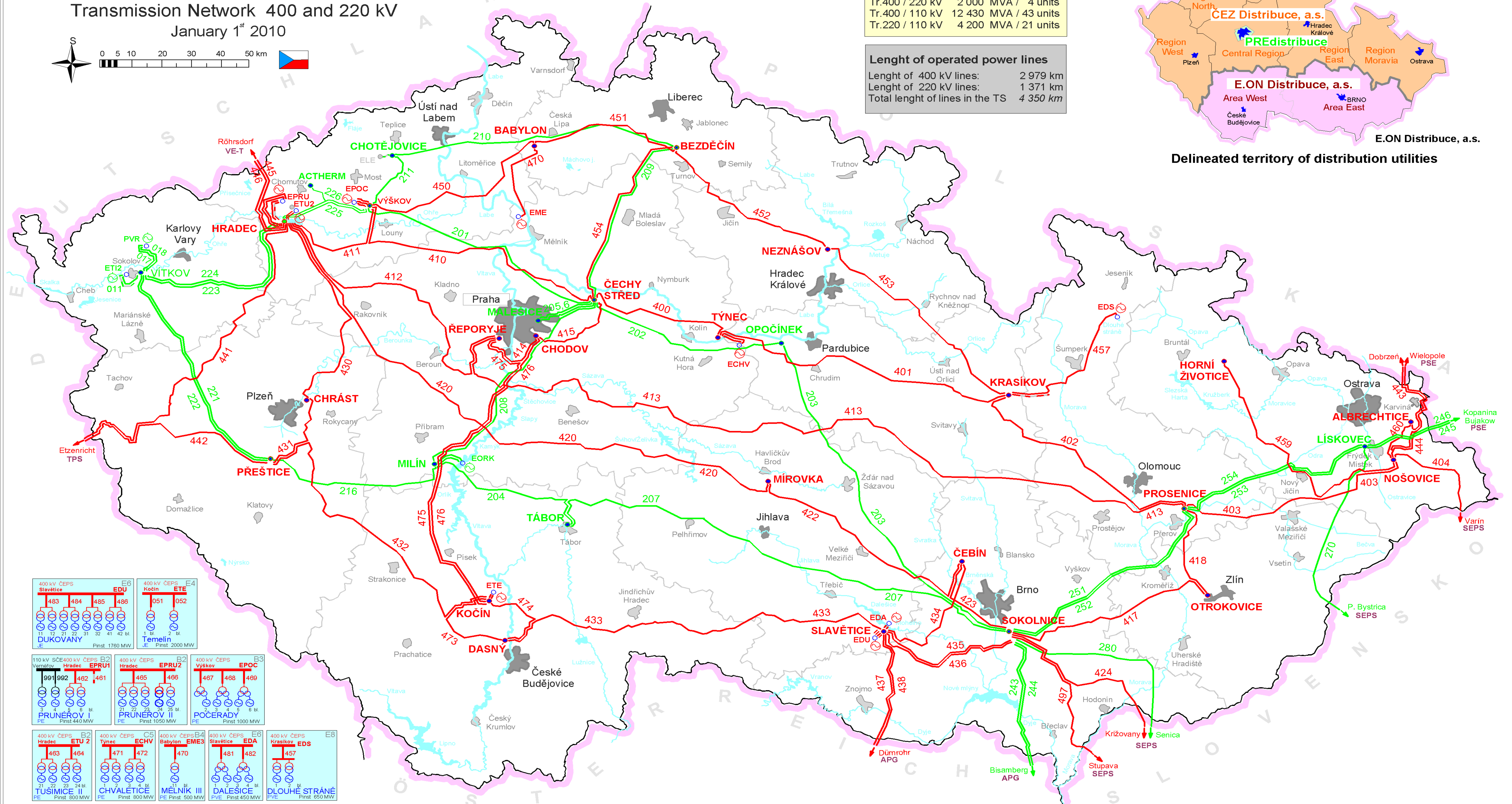
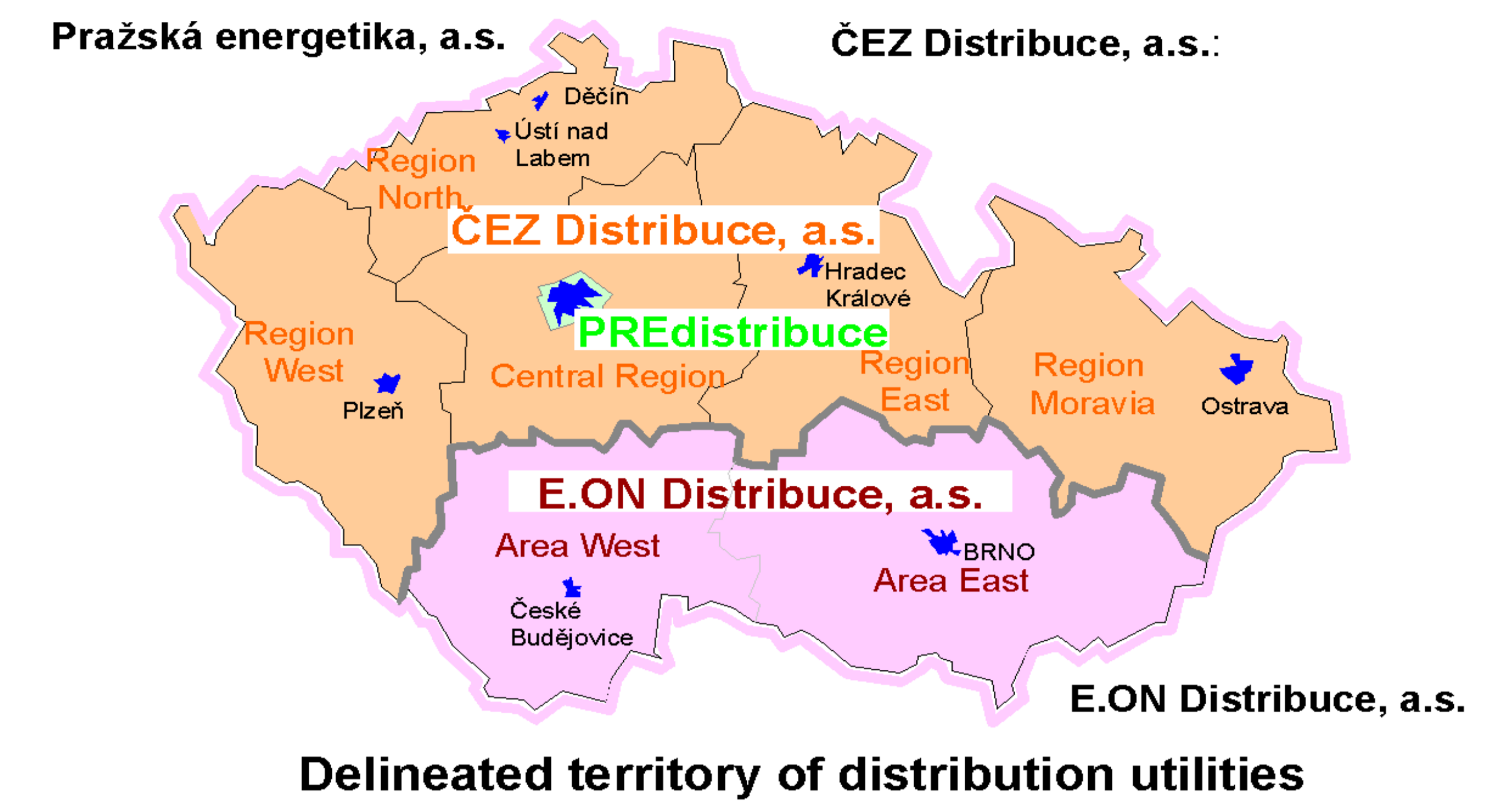


**Transformation capacity in TS**

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

**Length of operated power lines**

Length of 400 kV lines:	2 979 km
Length of 220 kV lines:	1 371 km
Total length of lines in the TS	4 350 km



**Installed power capacity in CR**

Thermal Power Stations	10 720 MW	58.5%
Nuclear Power Stations	3 830 MW	20.9%
Hydro Power Stations	2 183 MW	11.9%
CCGT+SCGT	935 MW	5.1%
Other, RES	657 MW	3.6%
<b>CR TOTAL (as of December 31<sup>st</sup> 2009)</b>	<b>18 325 MW</b>	

**LEGEND**

- 400 kV line in service
- 220 kV line in service
- PS Substations
- PP Substation
- Line out of service
- Power Plant (feeding to TS)
- Int. boundaries
- Reg. boundaries
- Reg. capitals
- District centers
- Rivers, Lakes

**ERU** Energy Regulatory Office  
Annual Data Summary of Electric Power System of the Czech Republic - 2009  
[www.eru.cz](http://www.eru.cz)

# Installed power capacity in CR

(31. 12. 2010)

	XII. 2010								
	TPS	CCGT	HPS	PSPS	SCGT	NPS	WPS	SPS	Totally
<b>CR TOTALLY</b>	<b>10 768,98</b>	<b>590,72</b>	<b>1 056,11</b>	<b>1 146,50</b>	<b>433,69</b>	<b>3 900,00</b>	<b>217,80</b>	<b>1 959,10</b>	<b>20 072,90</b>
<b>ČEZ, a. s.</b>	<b>5 791,10</b>	<b>0,00</b>	<b>722,77</b>	<b>1 145,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3 900,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,01</b>	<b>11 558,88</b>
<b>PP more than 50 MW</b>	<b>4 433,53</b>	<b>567,72</b>	<b>65,89</b>	<b>1,50</b>	<b>121,57</b>	<b>0,00</b>	<b>9,70</b>	<b>21,32</b>	<b>5 221,23</b>
Alpiq Generation (CZ) s.r.o.	299,07	0,00	0,00	0,00	117,70	0,00	0,00	0,00	416,77
Alpiq Zlín s.r.o.	69,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,25
ArcelorMittal Energy Ostrava s.r.o.	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	65,89	1,50	0,00	0,00	9,70	21,32	98,41
Dalkia Česká republika, a.s.	369,65	2,72	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	373,11
Elektrárna Chvaletice a.s.	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	800,00
Elektrárny Opatovice, a.s. (28800621)	378,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	378,00
ENERGETIKA TŘINEC, 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 teplotrenská, a.s.	148,50	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	148,63
Pražská teplotrenská 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	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	620,00
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
Teplárna Trmice, a.s.	88,00	70,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,00
Teplárny Brno, a.s.	84,60	95,00	0,00	0,00	1,19	0,00	0,00	0,00	180,79
UNIPETROL RPA, s.r.o.	278,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	278,00
United Energy, a.s.	239,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,00
<b>PP more than 5 MW (&lt; 50 MW]</b>	<b>507,07</b>	<b>23,00</b>	<b>135,54</b>	<b>0,00</b>	<b>107,09</b>	<b>0,00</b>	<b>141,90</b>	<b>429,53</b>	<b>1 344,13</b>
1. elektrárnská s.r.o.	0,00	0,00	7,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,15
3 L invest a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,27	38,27
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 DEVELOP s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	6,00
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	16,85	0,00	16,85
APTPOWER, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00
AREA-GROUP CL a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,49	17,49
Biocel Paskov a.s.	41,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,60
BS Park I. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,12	8,12
BS Park II s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,57	7,57
BS Park III. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47	5,47
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.	18,26	0,00	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,32
DEZA, a.s.	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00
Divalia a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,21	10,21
DOMICA FPI s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,03	16,03
E.ON Trend s.r.o.	0,00	0,00	29,64	0,00	1,17	0,00	0,00	0,00	30,81
EC Heat a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,59	5,59
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
EnergoHelis a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,99	7,99
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
ENIGEN, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,68	0,00	0,00	0,00	5,68
FVE 15 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,19	5,19
FVE CZECH a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,09	6,09
FVE CZECH NOVUM s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,10	35,10
FVE Klenovka s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,44	8,44
FVE Triangle a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	6,00
FVE Tuhlovice s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,78	7,78
GARNET VRX s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,28	6,28
GENTLEY a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,90	29,90
Green Gas DPB, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,93	0,00	0,00	0,00	28,93
Green Lines Rusová, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,50	0,00	7,50
Greeninvest Energy, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,17	5,17

## Installed power capacity in CR (31. 12. 2010)

	XII. 2010								
	TPS	CCGT	HPS	PSPS	SCGT	NPS	WPS	SPS	Totally
<b>PP more than 5 MW (&lt; 50 MW]</b>									
JIP - Papírny Větrný, 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
KREDIT CENTRUM s.r.o.	0,00	0,00	7,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40
LESS & ENERGY s.r.o.	5,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,50
Michalka - Sun s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,73	5,73
Momentive Specialty Chemicals, a.s.	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00
Moravská energetická a.s.	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00
Moravskoslezské cukrovarny, 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	0,06	5,06
PAPENO 2 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	7,52
PAPENO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,45	5,45
Photon Forest, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,02	5,02
Photon Park, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,03	5,03
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	0,14	17,09
Povodí Vltavy, státní podnik	0,00	0,00	21,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,19
POWGEN a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,06	0,00	0,00	0,00	19,06
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	0,00	0,00	0,44	0,00	5,40	0,00	0,00	0,00	5,84
Pražské služby, a.s.	17,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,44
REN Power CZ Solar II. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,27	7,27
REN Power CZ Solar IX. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,15	9,15
RenoEnergie, a.s.	0,00	0,00	5,04	0,00	0,00	0,00	0,00	3,25	8,30
S & M CZ s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	0,00	6,10
Saša - Sun s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	6,00
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	4,25	0,00	2,01	0,00	0,00	0,00	6,26
SG ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	6,00
Signo Solar PP01 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,99	9,99
SOLAR 1 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,10	9,10
SOLAR 2 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,49	11,49
SOLAR 3 s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,63	9,63
SOLAR 7 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,42	9,42
Solar Stříbro s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,61	13,61
Solarpark Kameničná, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,10	5,10
SolOps a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,91	8,91
Spalovna a komunální odpady Brno, a. s.	23,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,10
SPL a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,03	10,03
TEDOM ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	11,76	0,00	0,00	0,00	11,76
TEDOM s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	9,97	0,00	0,00	0,00	9,97
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.	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
Teplárna Písek, a.s.	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	7,85
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
TERMO Děčín a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	12,22	0,00	0,00	0,00	12,22
TESSERA a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,64	5,64
TOP CENTRUM s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,75	6,75
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
VTE Stará s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,20	0,00	9,20
Výroba a prodej tepla Příbram a.s.	44,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,40
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
WIS Energo Ledce Sever s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,85	5,85
Zdeněk - Sun s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	7,00
ŽDAS, a.s.	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50
ŽH SUN, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,68	5,68
ŽV - SUN, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,98	12,98
<b>Others</b>	<b>39,66</b>	<b>0,00</b>	<b>212,02</b>	<b>0,00</b>	<b>245,95</b>	<b>0,00</b>	<b>68,76</b>	<b>1 782,41</b>	<b>2 348,80</b>

## Electricity balance 2010 [GWh]

Equipment		2010	2009	10/09
<b>Total gross electricity generation</b>		<b>85 910,1</b>	<b>82 250,0</b>	<b>104,5</b>
<b>of which:</b>	Thermal PS	49 979,7	48 457,4	103,1
	CCGT + SCGT	3 600,4	3 225,2	111,6
	Hydro PS	3 380,6	2 982,7	113,3
	Nuclear PS	27 998,2	27 207,8	102,9
	Wind PS	335,5	288,1	116,5
	Solar PS	615,7	88,8	693,3
	Geothermal PS	0,0	0,0	0,0
<b>Total self consumption of generators</b>		<b>6 445,5</b>	<b>6 260,0</b>	<b>103,0</b>
<b>of which:</b>	Thermal PS	4 754,5	4 609,1	103,2
	CCGT + SCGT	113,7	92,7	122,7
	Hydro PS	14,6	13,4	108,6
	Nuclear PS	1 557,3	1 543,1	100,9
	Wind PS	1,4	1,2	114,0
	Solar PS	4,0	0,4	
	Geothermal PS	0,0	0,0	
<b>Total net electricity generation</b>		<b>79 464,6</b>	<b>75 990,0</b>	<b>104,6</b>
<b>of which:</b>	Thermal PS	45 225,2	43 848,3	103,1
	CCGT + SCGT	3 486,6	3 132,5	111,3
	Hydro PS	3 366,0	2 969,3	113,4
	including PSPS	587,9	550,0	106,9
	Nuclear PS	26 440,9	25 664,7	103,0
	Others	945,8	375,3	252,1
<b>Total electricity import</b>		<b>6 642,4</b>	<b>8 586,4</b>	<b>77,4</b>
<b>Total electricity export</b>		<b>21 590,8</b>	<b>22 230,3</b>	<b>97,1</b>
<b>Total CR import/ export balance</b>		<b>-14 948,4</b>	<b>-13 643,8</b>	<b>109,6</b>
<b>PSPS consumption</b>		794,5	747,1	106,4
<b>Supply without PSPS consumption</b>		63 721,7	61 599,1	103,4
<b>Network losses</b>		4 466,5	4 487,4	99,5
<b>Domestic net supply</b>		59 255,2	57 111,7	103,8
<b>Other power sector consumption</b>		2 381,7	2 261,7	105,3
<b>Consumption of high voltage consumers</b>		<b>34 162,1</b>	<b>32 509,5</b>	<b>105,1</b>
<b>of which:</b>	from 110, 220, 400 kV	6 551,2	7 595,4	86,3
	from middle voltage	23 016,5	22 377,7	102,9
<b>Consumption of autoproducers</b>		4 594,4	2 536,3	
<b>Consumption of low voltage consumers</b>		<b>23 505,9</b>	<b>23 087,6</b>	<b>101,8</b>
<b>of which:</b>	commercial	8 478,4	8 400,2	100,9
	residential	15 027,5	14 687,3	102,3
<b>Domestic net consumption</b>		<b>59 255,2</b>	<b>57 111,7</b>	<b>103,8</b>
<b>Domestic gross consumption</b>		<b>70 961,7</b>	<b>68 606,2</b>	<b>103,4</b>

### Abbreviations:

CHP - Combined heat and power generation  
 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. 2010 [GWh]

	Equipment	01.2010	02.2010	03.2010	04.2010	05.2010	06.2010	07.2010	08.2010	09.2010	10.2010	11.2010	12.2010	Totally 2010
1	<b>Total gross electricity generation</b>	<b>8 484,3</b>	<b>7 580,5</b>	<b>8 059,4</b>	<b>7 076,5</b>	<b>6 217,3</b>	<b>6 100,0</b>	<b>6 870,5</b>	<b>6 172,9</b>	<b>6 735,2</b>	<b>7 533,7</b>	<b>7 234,1</b>	<b>7 845,8</b>	<b>85 910,1</b>
2	of which: Thermal PS	5 013,5	4 412,5	4 776,0	3 780,3	3 491,5	3 306,8	3 974,4	3 420,2	4 225,8	4 579,9	4 417,7	4 581,1	49 979,7
3	CCGT + SCGT	340,8	312,6	346,0	290,1	296,6	288,2	201,3	224,4	299,7	305,8	327,4	367,3	3 600,4
4	Hydro PS	274,4	223,5	313,5	336,3	294,5	345,9	225,0	350,9	257,1	257,8	210,4	291,5	3 380,6
5	Nuclear PS	2 836,8	2 591,4	2 537,9	2 581,0	2 051,5	2 051,9	2 366,1	2 063,8	1 854,0	2 292,9	2 212,8	2 558,2	27 998,2
6	Wind PS	12,5	23,2	41,4	24,0	30,3	25,9	17,0	26,6	30,2	34,8	36,4	33,2	335,5
7	Solar PS	6,3	17,3	44,4	64,8	52,9	81,4	86,7	87,1	68,4	62,4	29,4	14,5	615,7
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														
10	CHP	1 181,0	1 031,1	949,6	821,3	533,4	379,7	325,9	314,2	520,2	764,2	849,6	1 058,1	8 728,2
11	<b>Total self consumption of generators</b>	<b>613,5</b>	<b>550,0</b>	<b>589,7</b>	<b>513,1</b>	<b>471,7</b>	<b>465,7</b>	<b>548,2</b>	<b>488,4</b>	<b>521,4</b>	<b>578,9</b>	<b>535,1</b>	<b>569,6</b>	<b>6 445,5</b>
12	of which: Thermal PS	449,3	399,3	442,8	364,2	341,9	329,7	397,7	357,9	406,6	438,0	409,0	418,0	4 754,5
13	CCGT + SCGT	9,3	8,3	9,8	9,3	9,0	9,8	8,3	8,6	9,6	10,0	10,2	11,3	113,7
14	Hydro PS	1,3	1,1	1,4	1,4	1,2	1,2	1,0	1,2	1,1	1,1	1,0	1,5	14,6
15	Nuclear PS	153,4	141,0	135,3	137,8	119,1	124,5	140,6	120,2	103,6	129,2	114,4	138,3	1 557,3
16	Wind PS	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	1,4
17	Solar PS	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,3	0,3	4,0
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														
20	CHP	94,5	79,1	77,9	77,6	48,0	39,1	34,4	34,7	48,4	66,5	71,0	75,9	747,1
21	<b>Total net electricity generation</b>	<b>7 870,7</b>	<b>7 030,5</b>	<b>7 469,7</b>	<b>6 563,5</b>	<b>5 745,6</b>	<b>5 634,3</b>	<b>6 322,2</b>	<b>5 684,5</b>	<b>6 213,8</b>	<b>6 954,7</b>	<b>6 699,0</b>	<b>7 276,2</b>	<b>79 464,6</b>
22	of which: Thermal PS	4 564,2	4 013,2	4 333,3	3 416,2	3 149,6	2 977,0	3 576,6	3 062,3	3 819,2	4 141,9	4 008,7	4 163,1	45 225,2
23	CCGT + SCGT	331,5	304,3	336,2	280,9	287,6	278,4	193,0	215,8	290,1	295,8	317,2	356,0	3 486,6
24	Hydro PS	273,1	222,3	312,1	334,9	293,2	344,7	224,0	349,7	256,0	256,7	209,3	290,0	3 366,0
25	including PSPS	55,9	37,7	50,3	55,7	42,5	26,5	57,0	49,6	60,0	47,7	38,6	66,4	587,9
26	Nuclear PS	2 683,5	2 450,3	2 402,6	2 443,3	1 932,5	1 927,3	2 225,5	1 943,5	1 750,4	2 163,7	2 098,4	2 419,9	26 440,9
27	Others	18,5	40,3	85,5	88,3	82,7	106,8	103,1	113,2	98,1	96,7	65,4	47,2	945,8
28	CHP	1 086,5	952,0	871,6	743,7	485,3	340,6	291,5	279,6	471,7	697,8	778,6	982,2	7 981,1
29	<b>Total electricity import</b>	<b>598,0</b>	<b>688,8</b>	<b>549,1</b>	<b>490,0</b>	<b>489,2</b>	<b>376,5</b>	<b>503,1</b>	<b>448,1</b>	<b>479,0</b>	<b>707,2</b>	<b>682,5</b>	<b>630,9</b>	<b>6 642,4</b>
30	<b>Total electricity export</b>	<b>2 118,4</b>	<b>2 026,9</b>	<b>2 146,6</b>	<b>1 932,8</b>	<b>1 216,0</b>	<b>1 287,5</b>	<b>2 183,0</b>	<b>1 389,4</b>	<b>1 751,7</b>	<b>2 180,8</b>	<b>1 792,8</b>	<b>1 565,0</b>	<b>21 590,8</b>
31	<b>Total CR import/ export balance</b>	<b>-1 520,4</b>	<b>-1 338,1</b>	<b>-1 597,5</b>	<b>-1 442,9</b>	<b>-726,8</b>	<b>-911,0</b>	<b>-1 679,8</b>	<b>-941,3</b>	<b>-1 272,8</b>	<b>-1 473,6</b>	<b>-1 110,2</b>	<b>-934,1</b>	<b>-14 948,4</b>
32	PSPS consumption	74,5	52,5	67,9	75,9	57,8	35,7	76,6	66,9	81,4	66,0	50,1	89,5	794,5
33	Supply without PSPS consumption	6 275,9	5 639,9	5 804,3	5 044,7	4 961,1	4 687,6	4 565,8	4 676,3	4 859,6	5 415,2	5 538,7	6 252,6	63 721,7
34	Network losses	487,1	420,9	421,4	355,9	328,1	300,5	297,4	290,7	312,2	380,2	401,9	470,3	4 466,5
35	Domestic net supply	5 788,8	5 219,0	5 382,9	4 688,8	4 633,0	4 387,1	4 268,5	4 385,6	4 547,4	5 035,0	5 136,8	5 782,3	59 255,2
36	Other power sector consumption	252,8	218,1	230,7	189,1	191,1	128,7	169,0	158,3	196,8	197,6	186,1	263,5	2 381,7
37	<b>Consumption of high voltage consumers</b>	<b>2 937,2</b>	<b>2 752,4</b>	<b>3 016,7</b>	<b>2 772,4</b>	<b>2 783,3</b>	<b>2 812,7</b>	<b>2 705,3</b>	<b>2 792,0</b>	<b>2 817,6</b>	<b>2 961,0</b>	<b>2 887,7</b>	<b>2 923,9</b>	<b>34 162,1</b>
38	of which: from 110, 220, 400 kV	556,9	491,0	573,8	564,9	538,2	538,5	526,3	567,0	553,1	557,0	537,1	547,2	6 551,2
39	from middle voltage	1 947,1	1 835,3	2 002,5	1 864,2	1 877,7	1 932,0	1 838,6	1 895,8	1 888,5	1 998,8	1 991,1	1 944,9	23 016,5
40	Consumption of autoproducers	433,1	426,0	440,4	343,3	367,4	342,2	340,4	329,3	376,0	405,1	359,5	431,7	4 594,4
41	<b>Consumption of low voltage consumers</b>	<b>2 673,2</b>	<b>2 301,0</b>	<b>2 203,4</b>	<b>1 803,2</b>	<b>1 716,4</b>	<b>1 481,4</b>	<b>1 470,8</b>	<b>1 502,2</b>	<b>1 614,3</b>	<b>1 942,4</b>	<b>2 113,1</b>	<b>2 684,4</b>	<b>23 505,9</b>
42	of which: commercial	927,8	779,1	784,0	653,7	637,9	576,4	540,9	562,1	616,6	696,8	771,2	931,7	8 478,4
43	residential	1 745,4	1 521,9	1 419,4	1 149,4	1 078,5	905,0	929,9	940,1	997,8	1 245,6	1 341,8	1 752,8	15 027,5
44	<b>Domestic net consumption</b>	<b>5 788,8</b>	<b>5 219,0</b>	<b>5 382,9</b>	<b>4 688,8</b>	<b>4 633,0</b>	<b>4 387,1</b>	<b>4 268,5</b>	<b>4 385,6</b>	<b>4 547,4</b>	<b>5 035,1</b>	<b>5 136,8</b>	<b>5 782,3</b>	<b>59 255,2</b>
45	<b>Domestic gross consumption</b>	<b>6 963,8</b>	<b>6 242,4</b>	<b>6 461,9</b>	<b>5 633,7</b>	<b>5 490,6</b>	<b>5 189,1</b>	<b>5 190,6</b>	<b>5 231,6</b>	<b>5 462,4</b>	<b>6 060,1</b>	<b>6 123,9</b>	<b>6 911,7</b>	<b>70 961,7</b>

# Electricity balance 2010 [GWh]

(preliminary data)

Equipment		01.2010	02.2010	03.2010	04.2010	05.2010	06.2010	07.2010	08.2010	09.2010	10.2010	11.2010	12.2010	Totally
1	<b>Total gross electricity generation</b>	<b>8 484,3</b>	<b>7 580,5</b>	<b>8 059,4</b>	<b>7 076,5</b>	<b>6 217,3</b>	<b>6 100,0</b>	<b>6 870,5</b>	<b>6 172,9</b>	<b>6 735,2</b>	<b>7 533,7</b>	<b>7 234,1</b>	<b>7 845,8</b>	<b>85 910,1</b>
2	<b>of which: Thermal PS</b>	<b>5 013,5</b>	<b>4 412,5</b>	<b>4 776,0</b>	<b>3 780,3</b>	<b>3 491,5</b>	<b>3 306,8</b>	<b>3 974,4</b>	<b>3 420,2</b>	<b>4 225,8</b>	<b>4 579,9</b>	<b>4 417,7</b>	<b>4 581,1</b>	<b>49 979,7</b>
3	black coal	775,3	576,0	581,0	456,2	461,8	300,6	328,0	274,7	526,5	598,6	556,8	608,1	6 043,6
4	brown coal	3 971,0	3 585,0	3 915,2	3 086,1	2 793,8	2 779,8	3 442,6	2 930,2	3 458,7	3 707,4	3 566,4	3 671,0	40 907,4
5	biomass O1*	25,0	21,6	28,4	21,8	21,0	18,7	14,4	18,4	19,1	24,6	24,5	23,6	261,1
6	biomass O2*	58,9	44,4	56,4	44,4	52,6	55,7	48,6	49,1	59,8	64,6	68,7	58,7	662,1
7	biomass O3*	45,8	47,5	50,9	49,4	49,2	47,2	44,0	47,1	43,2	45,2	53,7	53,0	576,2
8	oil	14,5	14,8	8,9	7,8	9,5	6,1	7,6	7,6	9,3	13,6	13,1	15,6	128,7
9	natural gas	60,3	49,8	46,0	32,3	23,5	20,6	14,2	16,0	24,0	41,1	44,4	61,2	433,5
10	biogas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,5
11	landfill gas	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
12	other gaseous fuels	58,2	67,7	78,8	78,1	75,0	71,4	69,9	69,5	71,4	74,1	77,7	70,2	862,0
13	other solid fuels	2,7	2,6	2,6	1,7	2,8	2,5	2,6	5,1	10,3	7,3	9,8	16,1	66,2
14	other liquid fuels	0,0	1,2	5,4	0,1	0,1	1,9	0,0	0,1	0,3	0,1	0,1	0,1	9,4
15	others	1,6	1,8	2,4	2,3	2,1	2,0	2,3	2,1	2,9	3,1	2,2	3,1	27,9
16	<b>CCGT + SCGT</b>	<b>340,8</b>	<b>312,6</b>	<b>346,0</b>	<b>290,1</b>	<b>296,6</b>	<b>288,2</b>	<b>201,3</b>	<b>224,4</b>	<b>299,7</b>	<b>305,8</b>	<b>327,4</b>	<b>367,3</b>	<b>3 600,4</b>
17	black coal	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	brown coal	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	biomass O1*	0,7	0,7	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,9	0,9	0,9	8,8
20	biomass O2*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,7	1,1	1,0	3,7
21	biomass O3*	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	oil	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,4	1,3	1,8
23	natural gas	86,2	74,3	76,6	32,4	36,1	31,8	24,7	25,5	33,2	36,9	68,6	90,8	617,1
24	biogas	35,8	35,7	41,6	42,3	43,8	43,2	44,4	44,2	42,7	44,5	44,4	46,0	508,9
25	landfill gas	6,8	5,8	6,8	6,9	7,6	7,1	7,4	7,7	8,3	8,6	7,7	7,4	88,2
26	other gaseous fuels	207,9	192,8	216,4	203,9	204,7	202,2	120,4	142,5	210,3	207,6	197,3	212,5	2 318,6
27	other solid fuels	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	other liquid fuels	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3
29	Others	3,4	3,3	3,8	3,9	3,8	3,3	3,5	3,6	3,9	6,6	6,9	7,1	52,9
30	<b>HPS</b>	<b>274,4</b>	<b>223,5</b>	<b>313,5</b>	<b>336,3</b>	<b>294,5</b>	<b>345,9</b>	<b>225,0</b>	<b>350,9</b>	<b>257,1</b>	<b>257,8</b>	<b>210,4</b>	<b>291,5</b>	<b>3 380,6</b>
31	<b>NPS</b>	<b>2 836,8</b>	<b>2 591,4</b>	<b>2 537,9</b>	<b>2 581,0</b>	<b>2 051,5</b>	<b>2 051,9</b>	<b>2 366,1</b>	<b>2 063,8</b>	<b>1 854,0</b>	<b>2 292,9</b>	<b>2 212,8</b>	<b>2 558,2</b>	<b>27 998,2</b>
32	<b>WPS</b>	<b>12,5</b>	<b>23,2</b>	<b>41,4</b>	<b>24,0</b>	<b>30,3</b>	<b>25,9</b>	<b>17,0</b>	<b>26,6</b>	<b>30,2</b>	<b>34,8</b>	<b>36,4</b>	<b>33,2</b>	<b>335,5</b>
33	<b>SPS</b>	<b>6,3</b>	<b>17,3</b>	<b>44,4</b>	<b>64,8</b>	<b>52,9</b>	<b>81,4</b>	<b>86,7</b>	<b>87,1</b>	<b>68,4</b>	<b>62,4</b>	<b>29,4</b>	<b>14,5</b>	<b>615,7</b>
34	<b>GPS</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
35														

\*) 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:

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

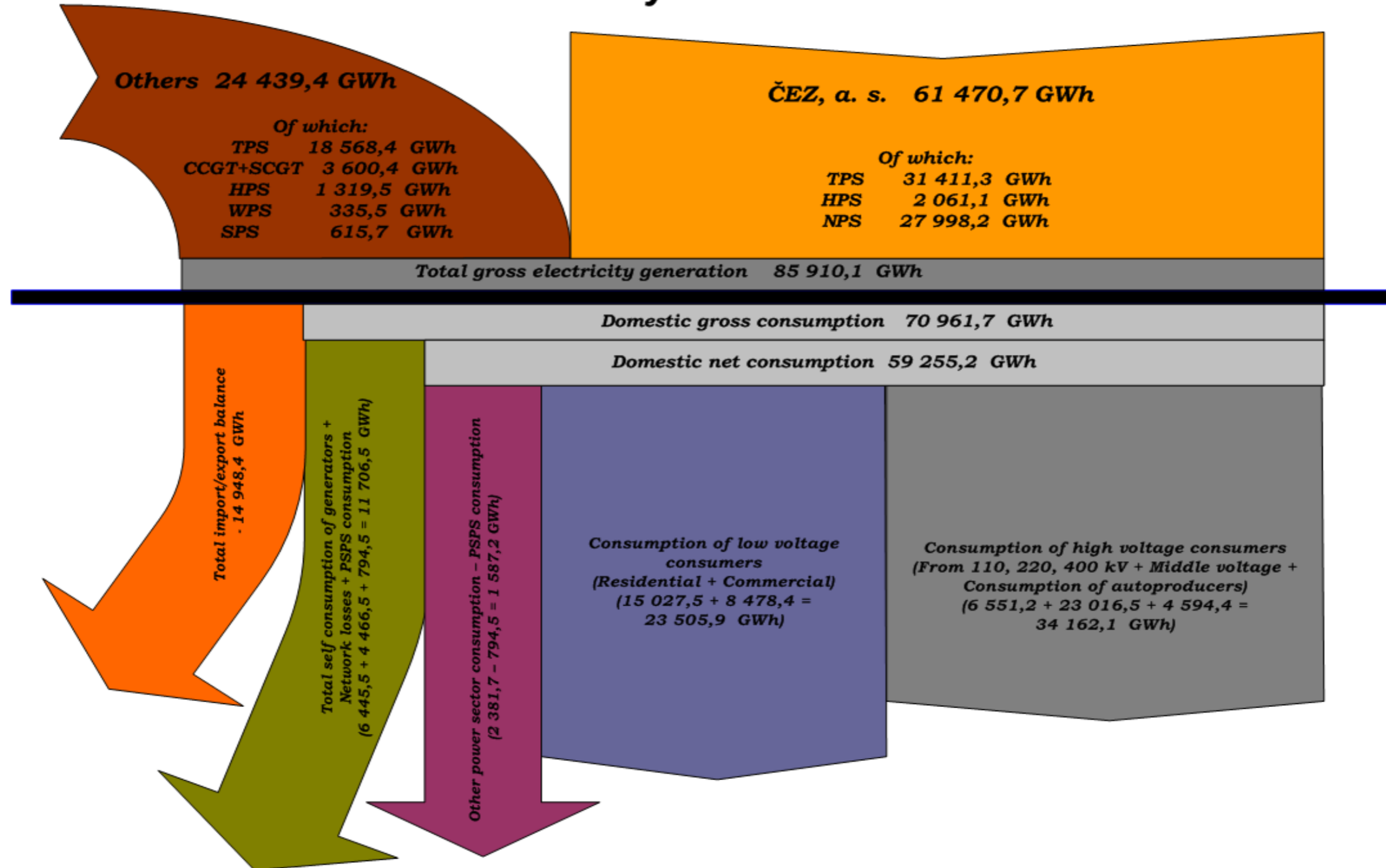
SCGT - Simple Cycle Gas Turbine

SPS - Solar Power Station

TPS - Thermal Power Station

WPS - Wind Power Station

# Electricity balance 2010



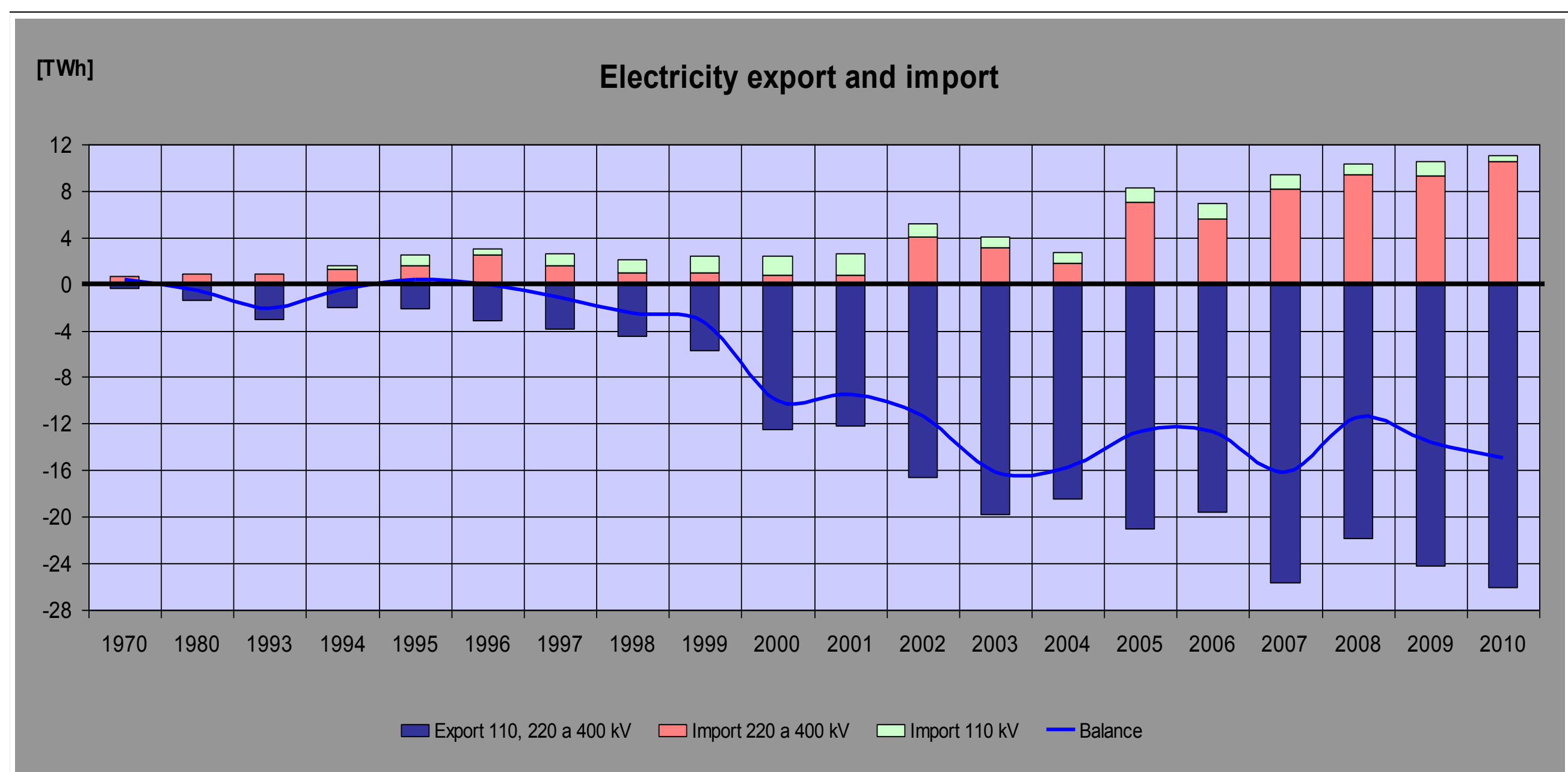


# Electric energy balance 1990 - 2010

[GWh]	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Total gross electricity generation	62 558	60 528	59 293	58 882	58 705	60 847	64 257
Total net electricity generation	58 112	56 375	55 370	54 976	54 853	56 880	59 899
Total CR import/ export balance	-692	-2 530	-3 036	-2 104	-445	418	-3
Total net electricity generation + Total CR import/ export balance	<b>57 420</b>	<b>53 845</b>	<b>52 334</b>	<b>52 872</b>	<b>54 408</b>	<b>57 298</b>	<b>59 896</b>
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	30 104	26 780	25 007	23 809	23 394	24 261	24 365
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	15 671	16 147	16 418	17 354	19 188	21 339	23 000
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	16 091	15 071	14 832	15 615	15 678	15 665	16 889
Domestic gross consumption	<b>61 866</b>	<b>57 998</b>	<b>56 257</b>	<b>56 778</b>	<b>58 260</b>	<b>61 265</b>	<b>64 254</b>
Total self consumption of generators	4 446	4 153	3 923	3 906	3 852	3 967	4 358
PSPS consumption	400	326	326	314	436	375	596
Network losses	3 996	3 811	3 860	4 793	4 660	4 768	5 154
Domestic net consumption	<b>53 024</b>	<b>49 708</b>	<b>48 148</b>	<b>47 765</b>	<b>49 312</b>	<b>52 155</b>	<b>54 146</b>

[GWh]	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Total gross electricity generation	64 598	65 112	64 368	73 466	74 647	76 259	83 205
Total net electricity generation	59 956	60 264	59 474	67 741	68 780	70 304	76 633
Total CR import/ export balance	-1 188	-2 461	-3 277	-10 017	-9 539	-11 387	-16 213
Total net electricity generation + Total CR import/ export balance	<b>58 768</b>	<b>57 803</b>	<b>56 197</b>	<b>57 724</b>	<b>59 241</b>	<b>58 917</b>	<b>60 420</b>
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	23 532	23 324	20 987	22 062	23 387	30 036	30 724
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	22 330	21 482	21 462	20 917	21 572	21 573	22 207
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	17 548	17 845	18 643	20 471	20 149	13 263	14 061
Domestic gross consumption	<b>63 410</b>	<b>62 651</b>	<b>61 092</b>	<b>63 450</b>	<b>65 108</b>	<b>64 872</b>	<b>66 992</b>
Total self consumption of generators	4 642	4 848	4 895	5 725	5 868	5 955	6 572
PSPS consumption	517	654	715	749	556	479	552
Network losses	5 088	4 953	4 627	4 683	4 910	4 858	5 087
Domestic net consumption	<b>53 163</b>	<b>52 196</b>	<b>50 855</b>	<b>52 292</b>	<b>53 775</b>	<b>53 581</b>	<b>54 781</b>

[GWh]	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total gross electricity generation	84 333	82 579	84 361	88 198	83 518	82 250	85 910
Total net electricity generation	77 919	76 192	77 884	81 413	77 085	75 990	79 465
Total CR import/ export balance	-15 717	-12 634	-12 631	-16 153	-11 469	-13 644	-14 948
Total net electricity generation + Total CR import/ export balance	<b>62 202</b>	<b>63 558</b>	<b>65 253</b>	<b>65 260</b>	<b>65 616</b>	<b>62 346</b>	<b>64 516</b>
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	32 183	33 435	34 595	35 710	35 768	32 510	34 162
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	22 452	22 618	23 260	22 564	23 173	23 088	23 506
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	13 980	13 892	13 875	13 771	13 108	13 008	13 294
Domestic gross consumption	<b>68 616</b>	<b>69 945</b>	<b>71 730</b>	<b>72 045</b>	<b>72 049</b>	<b>68 606</b>	<b>70 962</b>
Total self consumption of generators	6 414	6 387	6 477	6 786	6 433	6 260	6 446
PSPS consumption	730	867	946	592	477	747	795
Network losses	5 084	5 027	4 885	4 915	4 662	4 487	4 467
Domestic net consumption	<b>56 388</b>	<b>57 664</b>	<b>59 421</b>	<b>59 753</b>	<b>60 478</b>	<b>57 112</b>	<b>59 255</b>



## Overhead lines, Cables and Transformers

(31. 12. 2010)

		TSO	DSO	Others	
1	Transformers output 400/ .. kV	MVA	14 630	500	65
2	Transformers output 220/ .. kV	MVA	4 200	400	558
3	Transformers output 110/ .. kV	MVA	0	25 100	9 385
4	Overhead lines 400 kV	km	2 979	0	0
5	Cable lines 400 kV	km	0	0	0
6	Totally lines 400 kV	km	2 979	0	0
7	from this single lines 400 kV	km	2 362	0	0
8	from this double lines 400 kV	km	614	0	0
9	from this triple lines 400 kV	km	1	0	0
10	from this quadruplex lines 400 kV	km	1	0	0
11	Overhead lines 220 kV	km	1 371	0	21
12	Cable lines 220 kV	km	0	0	12
13	Totally lines 220 kV	km	1 371	0	33
14	from this single lines 220 kV	km	893	0	12
15	from this double lines 220 kV	km	478	0	21
16	from this triple lines 220 kV	km	0	0	0
17	from this quadruplex lines 220 kV	km	0	0	0
18	Overhead lines 110 kV	km	45	12 245	439
19	Cable lines 110 kV	km	0	13	119
20	Totally lines 110 kV	km	45	12 258	558
21	from this single lines 110 kV	km	6	1 788	181
22	from this double lines 110 kV	km	39	10 410	308
23	from this triple lines 110 kV	km	0	2	26
24	from this quadruplex lines 110 kV	km	0	58	43
25	Overhead lines 35 kV	km	0	9 767	495
26	Cable lines 35 kV	km	0	970	61
27	Totally lines 35 kV	km	0	10 737	556
28	Overhead lines 22 kV	km	0	48 829	492
29	Cable lines 22 kV	km	0	10 091	4 707
30	Totally lines 22 kV	km	0	58 920	5 199
31	Overhead lines 10 kV	km	0	138	0
32	Cable lines 10 kV	km	0	1 654	61
33	Totally lines 10 kV	km	0	1 792	61
34	Overhead lines 6 kV	km	0	0	167
35	Cable lines 6 kV	km	0	234	1 652
36	Totally lines 6 kV	km	0	234	1 819
37	Overhead lines 5 kV	km	0	0	0
38	Cable lines 5 kV	km	0	27	10
39	Totally lines 5 kV	km	0	27	10
40	Overhead lines 4 kV	km	0	0	0
41	Cable lines 4 kV	km	0	0	11
42	Totally lines 4 kV	km	0	0	11
43	Overhead lines 3 kV	km	0	0	0
44	Cable lines 3 kV	km	0	3	3
45	Totally lines 3 kV	km	0	3	3
46	Overhead lines 1 kV	km	0	0	0
47	Cable lines 1 kV	km	0	0	31
48	Totally lines 1 kV	km	0	0	31
49	Overhead lines 0,5 kV	km	0	0	0
50	Cable lines 0,5 kV	km	0	0	346
51	Totally lines 0,5 kV	km	0	0	346
52	Overhead lines 0,4 kV	km	0	65 764	774
53	Cable lines 0,4 kV	km	0	71 706	22 796
54	Totally lines 0,4 kV	km	0	137 470	23 570
55	Number of transformers 400/ 220 kV	bit	4	0	0
56	Number of transformers 400/ 110 kV	bit	43	0	2
57	Number of transformers 220/ 110 kV	bit	21	0	4
58	Number of transformers 110 kV/ middle voltage (in Distribution lines)	bit	0	576	208

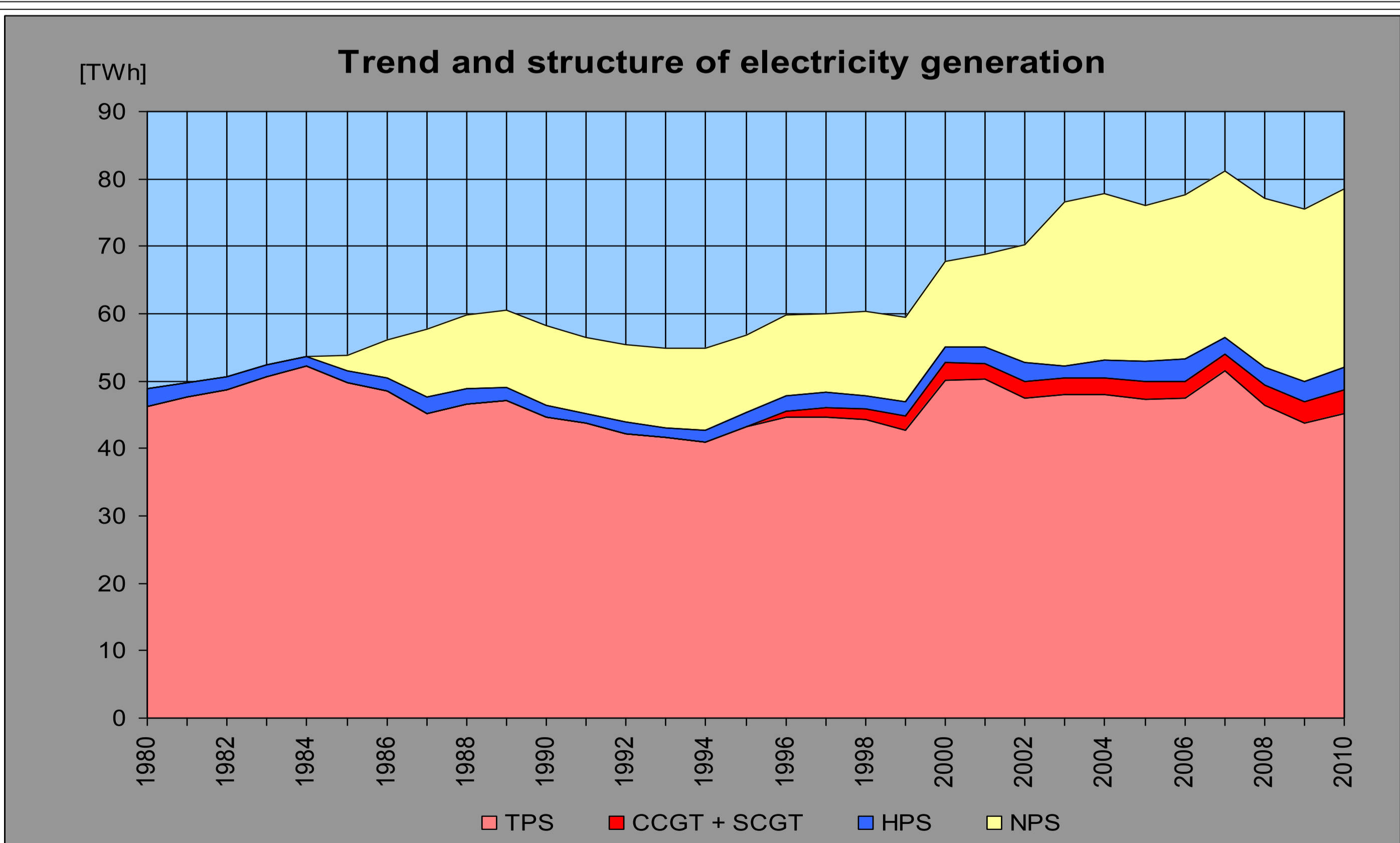
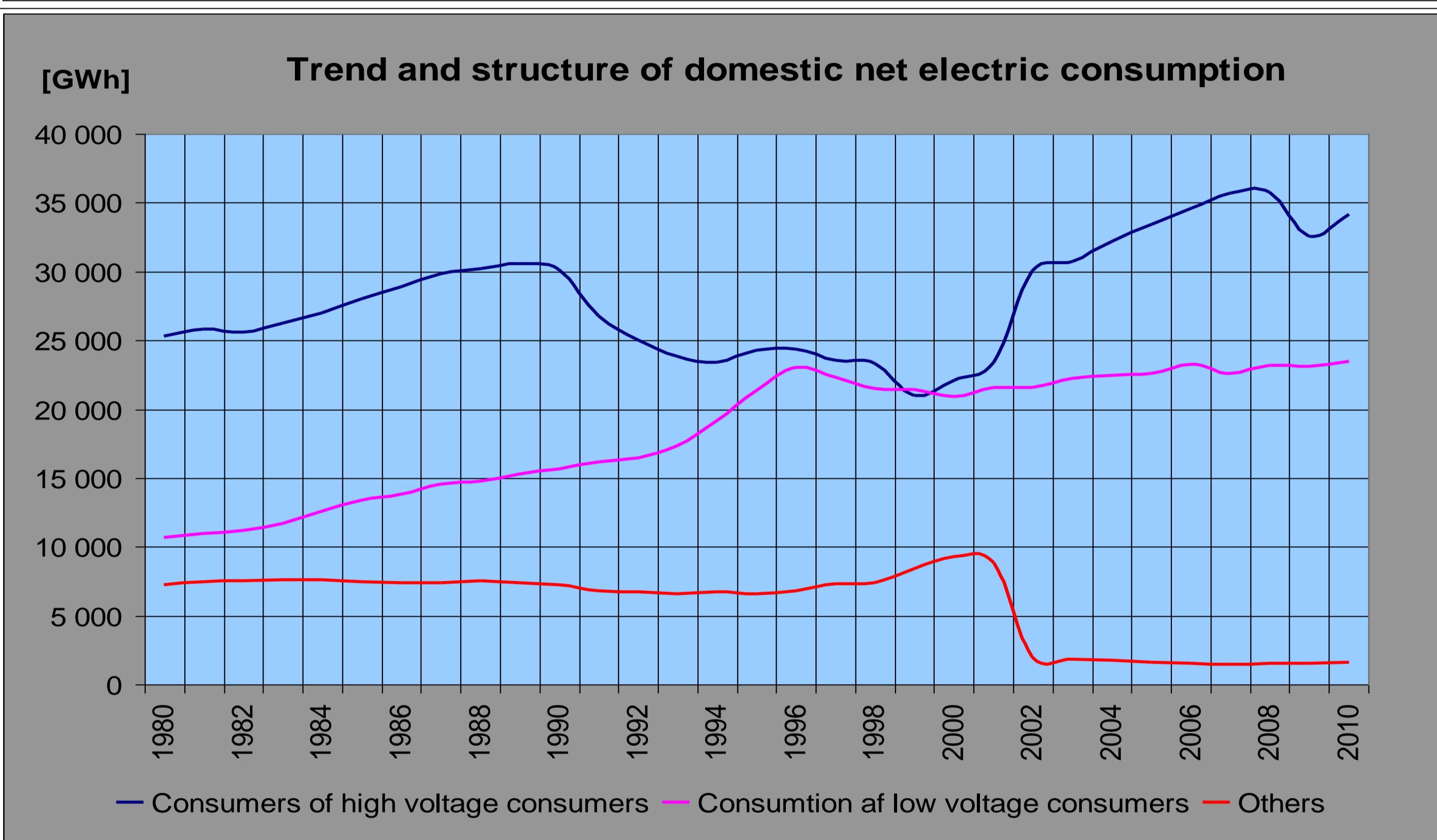
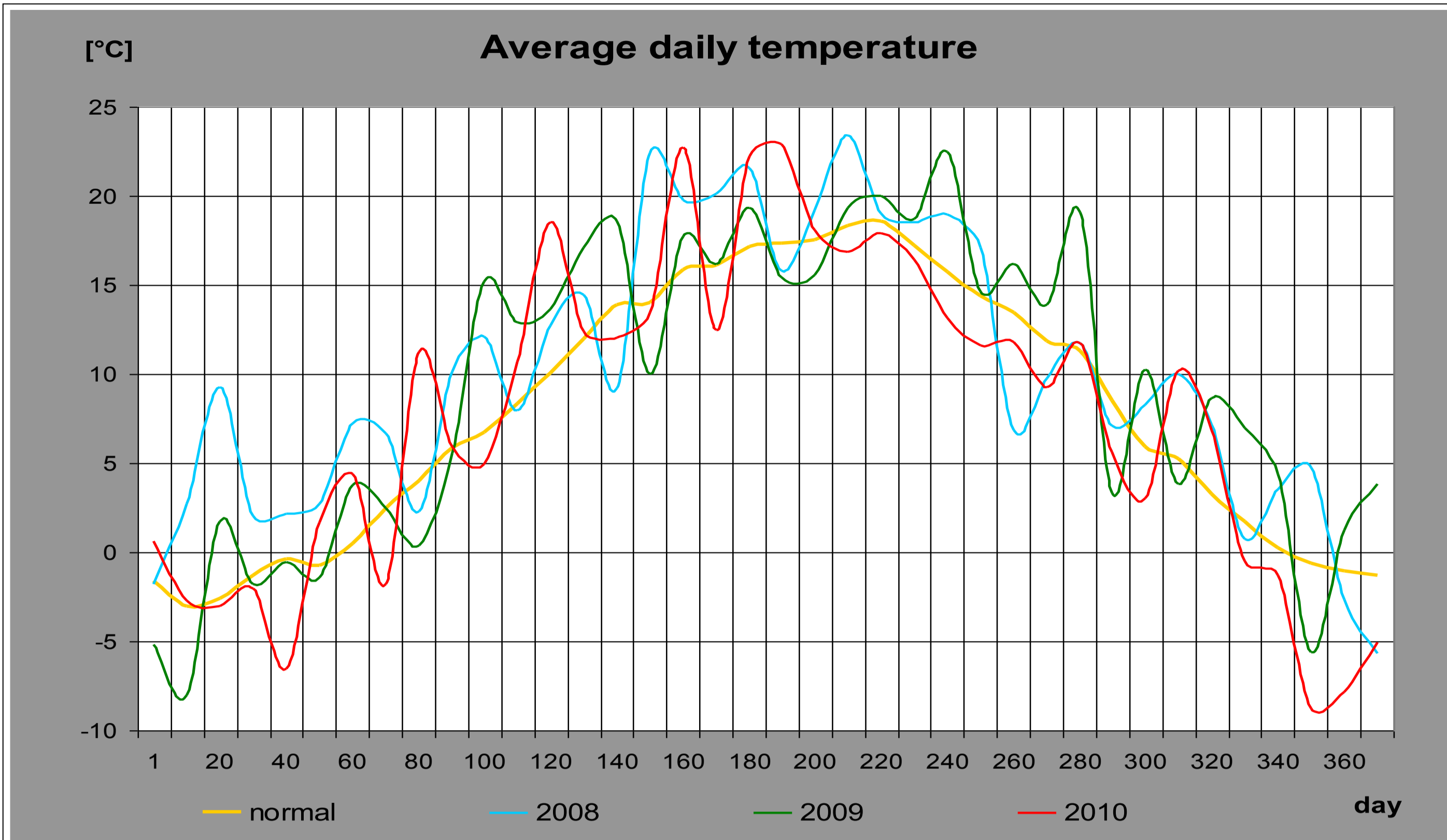
# Total capacity in the Czech Republic

(31. 12. 2010)

	REGION	TPS	CCGT	HPS	SCGT	NPS	WPS	SPS	GPS	Totally
		[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
<b>CZ01</b>	<b>PRAHA</b>	<b>147,9</b>	<b>0,0</b>	<b>12,4</b>	<b>17,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>14,7</b>	<b>0,0</b>	<b>192,1</b>
CZ011	Hlavní město Praha	147,9	0,0	12,4	17,1	0,0	0,0	14,7	0,0	192,1
<b>CZ02</b>	<b>STŘEDNÍ ČECHY</b>	<b>1 687,2</b>	<b>0,0</b>	<b>679,6</b>	<b>145,0</b>	<b>0,0</b>	<b>6,1</b>	<b>236,2</b>	<b>0,0</b>	<b>2 754,0</b>
CZ021	Středočeský kraj	1 687,2	0,0	679,6	145,0	0,0	6,1	236,2	0,0	2 754,0
<b>CZ03</b>	<b>JIHOZÁPAD</b>	<b>454,3</b>	<b>0,0</b>	<b>173,5</b>	<b>38,0</b>	<b>2 000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>429,1</b>	<b>0,0</b>	<b>3 094,8</b>
CZ031	Jihočeský kraj	210,9	0,0	153,8	18,6	2 000,0	0,0	234,7	0,0	2 618,0
CZ032	Plzeňský kraj	243,4	0,0	19,7	19,3	0,0	0,0	194,4	0,0	476,8
<b>CZ04</b>	<b>SEVEROZÁPAD</b>	<b>4 935,2</b>	<b>470,0</b>	<b>65,6</b>	<b>44,3</b>	<b>0,0</b>	<b>123,5</b>	<b>182,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5 820,7</b>
CZ041	Karlovarský kraj	526,9	400,0	7,6	9,8	0,0	36,7	13,5	0,0	994,5
CZ042	Ústecký kraj	4 408,3	70,0	58,0	34,5	0,0	86,8	168,5	0,0	4 826,2
<b>CZ05</b>	<b>SEVEROVÝCHOD</b>	<b>1 456,8</b>	<b>0,0</b>	<b>83,9</b>	<b>50,4</b>	<b>0,0</b>	<b>25,3</b>	<b>266,3</b>	<b>0,0</b>	<b>1 882,6</b>
CZ051	Liberecký kraj	7,8	0,0	27,5	11,3	0,0	4,3	105,6	0,0	156,5
CZ052	Královéhradecký kraj	192,8	0,0	28,0	17,1	0,0	1,6	79,5	0,0	319,0
CZ053	Pardubický kraj	1 256,2	0,0	28,4	22,0	0,0	19,3	81,2	0,0	1 407,1
<b>CZ06</b>	<b>JIHOVÝCHOD</b>	<b>258,4</b>	<b>118,0</b>	<b>501,2</b>	<b>51,6</b>	<b>1 900,0</b>	<b>20,1</b>	<b>520,6</b>	<b>0,0</b>	<b>3 369,9</b>
CZ061	Kraj Vysočina	15,7	0,0	468,2	28,6	1 900,0	11,8	77,8	0,0	2 502,1
CZ062	Jihomoravský kraj	242,7	118,0	33,0	23,0	0,0	8,3	442,8	0,0	867,8
<b>CZ07</b>	<b>STŘEDNÍ MORAVA</b>	<b>243,1</b>	<b>2,7</b>	<b>669,9</b>	<b>32,3</b>	<b>0,0</b>	<b>38,8</b>	<b>261,9</b>	<b>0,0</b>	<b>1 248,8</b>
CZ071	Olomoucký kraj	106,0	2,7	662,4	16,4	0,0	38,6	107,7	0,0	933,8
CZ072	Zlínský kraj	137,1	0,0	7,5	15,9	0,0	0,3	154,2	0,0	315,0
<b>CZ08</b>	<b>OSTRAVSKO</b>	<b>1 586,0</b>	<b>0,0</b>	<b>16,5</b>	<b>55,1</b>	<b>0,0</b>	<b>4,0</b>	<b>48,4</b>	<b>0,0</b>	<b>1 710,0</b>
CZ081	Moravskoslezský kraj	1 586,0	0,0	16,5	55,1	0,0	4,0	48,4	0,0	1 710,0
<b>CZ</b>	<b>Czech Republic</b>	<b>10 769,0</b>	<b>590,7</b>	<b>2 202,6</b>	<b>433,7</b>	<b>3 900,0</b>	<b>217,8</b>	<b>1 959,1</b>	<b>0,0</b>	<b>20 072,9</b>

## Abbreviations:

TPS	Thermal Power Station	WPS	Wind Power Station
CCGT	Power Station with Combine Cycle gas Turbine	SPS	Solar Power Station
HPS	Hydro Power Station	GOE	Geothermal Power Station
SCGT	Simple Cycle Gas Turbine		
NPS	Nuclear Power Station		



## Year load maximum

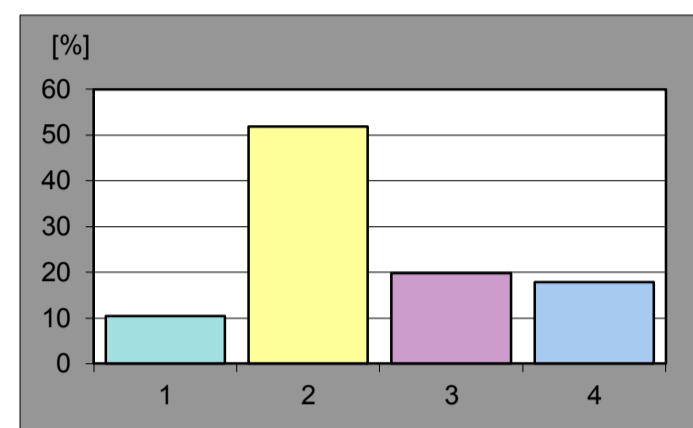
Year load maximum in electric power system of the Czech Republic was measured 27. 1. at 17:00 with the rate 11 204 MW with frequency 50,04 Hz.

Share of separate resources on year load maximum

	27.1.2010 [MW]	14.1.2009 [MW]	10/09 [%]
Thermal	7 596,6	7 227,6	105,1
CCGT + SCGT	471,4	440,9	106,9
Nuclear	3 902,0	3 404,0	114,6
Hydro	347,0	582,5	59,6
Balance export/import	-1 113,0	-496,0	224,4
Total gross domestic consumption	11 204,0	11 159,0	100,4

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

1	PREdistribuce	10,1
2	ČEZ Distribuce	51,5
3	E.ON Distribuce	19,1
4	Rest *)	19,2
Totally		100,0



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

## Year load minimum

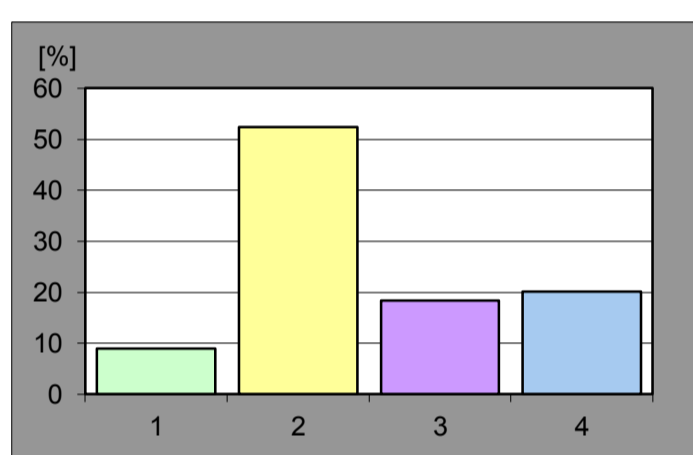
Year load minimum in electric power system of the Czech Republic was measured 1. 8. at 6:00 with the rate of 4 578 MW with frequency 50,03 Hz.

Share of separate resources on year load minimum

	1.8.2010 [MW]	9.8.2009 [MW]	10/09 [%]
Thermal	3 680,9	2 848,9	129,2
CCGT + SCGT	228,0	209,0	109,1
Nuclear	2 862,0	2 870,0	99,7
Hydro	216,1	136,0	158,9
Balance export/import	-1 494,0	-1 510,0	98,9
Pumping PSPS	-915,0	-102,0	897,1
Total gross domestic consumption	4 578,0	4 452,0	102,8

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

1	PREdistribuce	8,9
2	ČEZ Distribuce	53,1
3	E.ON Distribuce	18,8
4	Rest *)	19,2
Totally		100,0



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

