

VBVRANÉ UKAZATELE ČESKÉ REPUBLIKY

SELECTED INDICATORS FOR THE CZECH REPUBLIC

Ukazatel	Měřicí jednotka	Roky	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Od počátku roku	Unit	Indicator	
		Years	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December	From beginning of year			
<b>ENERGETIKA</b>																	<b>ENERGY INDUSTRY</b>	
<b>Elektrická energie</b>																	<b>Electricity</b>	
Výroba elektřiny netto	GWh	2008 2009	7 866 7 350	7 195	7 249	6 840	5 898	5 662	5 839	5 656	5 645	6 152	6 274	6 809	77 085 7 350	GWh	Net electricity production	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	101,4 93,4	106,3	99,6	101,7	90,8	97,8	96,2	89,3	92,6	87,0	84,0	90,2	94,7 9,5	%		
Dovoz (včetně tranzitu)	GWh	2008 2009	1 065 1 074	865	708	569	507	545	751	592	483	772	895	770	8 522 1 074	GWh	Imports (inc. transits)	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	94,1 100,8	82,9	72,9	78,8	69,8	92,5	96,8	95,6	61,1	81,8	99,3	77,9	83,5 12,6	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
Vývoz (včetně tranzitu)	GWh	2008 2009	2 532 2 073	2 149	1 894	1 868	1 280	1 396	1 738	1 459	1 028	1 347	1 466	1 832	19 989 2 073	GWh	Exports (inc. transits)	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	92,3 81,9	97,9	82,2	80,6	59,8	89,9	80,2	68,2	53,4	57,2	66,3	79,3	75,8 10,4	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
Tuzemská spotřeba	GWh	2008 2009	6 399 6 351	5 911	6 064	5 541	5 125	4 810	4 853	4 787	5 092	5 577	5 704	5 746	65 609 6 351	GWh	Domestic consumption	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	104,1 99,2	105,2	102,0	108,0	100,8	99,7	103,7	99,5	102,6	98,4	92,6	92,2	100,5 9,7	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
z toho: spotřeba velkooběhářů <sup>1)</sup>	GWh	2008 2009	3 200 2 913	3 060	3 198	3 092	3 033	2 936	2 926	2 838	2 961	3 073	2 914	2 541	35 772 2 913	GWh	Major consumer sector <sup>1)</sup>	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	104,8 91,0	107,6	100,1	108,1	100,3	101,3	108,2	98,1	103,1	98,9	87,9	86,3	100,2 8,1	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
maloodběr	GWh	2008 2009	2 468 2 683	2 196	2 204	1 874	1 628	1 445	1 496	1 486	1 652	1 923	2 121	2 680	23 173 2 683	GWh	Residential sector	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	105,8 108,7	105,3	104,8	108,6	104,0	99,4	96,7	102,1	103,4	97,2	96,9	105,7	102,7 11,6	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
<b>Zemní plyn</b>																	<b>Natural gas</b>	
Dovoz	mil. m <sup>3</sup>	2008 2009	858 682	806	890	830	931	897	812	558	594	744	783	870	9 573 682	mil. m <sup>3</sup>	Imports	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	113,2 79,5	137,3	181,6	146,4	109,7	106,5	123,6	86,8	82,7	88,6	92,8	104,4	110,5 7,8	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
Těžba	mil. m <sup>3</sup>	2008 2009	18 17	16	17	16	15	15	16	16	16	15	15	17	192 17	mil. m <sup>3</sup>	Indigenous production	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	120,0 94,4	123,1	113,3	123,1	115,4	115,4	123,1	114,3	106,7	93,8	88,2	113,3	111,6 8,9	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
Konečný stav zásob	mil. m <sup>3</sup>	2008 2009	1 704 1 431	1 402	1 163	1 257	1 714	2 258	2 662	2 874	2 920	2 916	2 615	2 209	2 209	mil. m <sup>3</sup>	Closing stock level	
Tuzemská spotřeba <sup>2)</sup>	mil. m <sup>3</sup>	2008 2009	1 248 1 381	1 057	1 028	711	439	325	319	307	503	723	919	1 140	8 719 1 381	mil. m <sup>3</sup>	Domestic consumption <sup>2)</sup>	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	112,6 110,7	107,1	112,5	132,2	109,2	101,9	102,9	101,3	108,9	94,8	82,5	91,1	102,9 15,8	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
<b>Ropa</b>																	<b>Crude oil</b>	
Dovoz	tis. tun	2008 2009	573 574	627	571	723	685	667	566	687	834	697	753	726	8 109 574	thous. tonnes	Imports	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	92,4 100,2	107,7	85,4	106,5	102,2	96,2	81,9	109,4	213,3	174,3	157,9	105,7	112,8 7,1	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
Konečný stav zásob	tis. tun	2008 2009	1 272 1 348	1 247	1 245	1 255	1 307	1 256	1 092	1 067	1 067	1 344	1 312	1 329	1 329 1 348	thous. tonnes	Closing stock level	
<b>Uhlí</b>																	<b>Coal</b>	
Těžba hnědého uhlí (bez lignitu)	tis. tun	2008 2009	4 644 5 307	4 253	4 171	4 110	3 716	3 401	3 246	3 488	3 801	3 936	4 377	4 078	47 221 5 307	thous. tonnes	Indigenous production of subbituminous coal	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	103,2 114,3	99,5	95,0	102,0	100,1	94,5	96,5	87,2	93,9	90,1	103,5	93,9	96,6 11,2	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	
Těžba černého uhlí	tis. tun	2008 2009	1 266 1 097	1 230	1 186	1 075	973	992	906	805	971	1 049	1 169	1 041	12 663 1 097	thous. tonnes	Indigenous production of hard coal	
stejně období předch. roku = 100, s.c.	%	2008 2009	117,9 86,7	111,5	104,2	102,5	90,1	91,4	108,3	78,5	98,6	83,3	93,6	103,1	98,2 8,7	%	Corresponding period of previous year = 100, constant prices	

<sup>1)</sup> velkooběhář vč. spotřeby elektřiny z vlastní výroby

<sup>2)</sup> od 1. 1. 2008 změna metodiky bilančního zpracování plynu

Pramen: měsíční zprávy Ústředního elektroenergetického dispečinku, Ústřední plynárenský dispečink, Statistický výkaz EP 1-12

<sup>1)</sup> Incl. consumption of electricity generated by autoproducers

<sup>2)</sup> Since 1 January 2008 is a change in Natural Gas balance processing methodology

Source: Monthly reports of the Electric Power Control Headquarters; Gas Control Headquarters, statistical form EP 1-12