



Měsíční zpráva o provozu ES ČR

leden 2014

Obsah:

1	Úvodní komentář k hodnocenému měsíci	str. 3
2	Bilance výroby a spotřeby elektřiny	str. 4
3	Klasické (JE, PE, PSE, PPE) a ostatní palivové elektrárny (OST)	str. 5
4a	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)	str. 6
4b	Podporované vodní elektrárny	str. 6
5a	Fotovoltaické elektrárny (FVE)	str. 7
5b	Podporované fotovoltaické elektrárny	str. 7
6a	Větrné elektrárny (VTE)	str. 8
6b	Podporované větrné elektrárny	str. 8
7a	Zdroje využívající biomasu (BIOM)	str. 9
7b	Podporované zdroje využívající biomasu	str. 9
8a	Zdroje využívající bioplyn (BIOP)	str. 10
8b	Podporované zdroje využívající bioplyn	str. 10
9	Vyhodnocení kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET)	str. 11
10	Instalovaný výkon v ES ČR včetně vyhodnocení v krajích ČR	str. 12
11a	Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren	str. 13
11b	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb	str. 13
12a	Spotřeba elektřiny v soustavách RDS	str. 14
12b	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	str. 14
13	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	str. 15
14	Přeshraniční fyzikální toky	str. 16
15a	Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR	str. 17
15b	Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)	str. 17
16	Den maxima a minima zatížení ES ČR	str. 18
17	Doplňující grafy	str. 19
18	Zkratky, pojmy a základní vztahy	str. 20

1) Úvodní komentář k hodnocenému měsíci

Energetický regulační úřad vydává v souladu s § 17, odst. 7, písm. m) energetického zákona č. 458/2000 Sb. měsíční zprávu o provozu elektrizační soustavy za leden 2014.

Předkládaná zpráva je oproti předchozím měsíčním zprávám výrazně změněna v souvislosti s nedávnou revizí statistiky elektroenergetiky ERÚ. Nově zpráva obsahuje několik základních kapitol, které podávají ucelený přehled o statistice elektroenergetiky v ČR. Veškeré detaily týkající se revize statistiky ERÚ jsou uvedeny v Metodice statistiky elektroenergetiky, která je zveřejněna na webových stránkách úřadu současně s novými výkazy. Ve stručnosti lze uvést, že kromě vlastních statistiky využívá nově ERÚ i data o podporovaných zdrojích ze systému OTE, a.s. U některých POZE kategorií jsou tak vyhodnocovány i jednotlivé podporované kategorie.

Někteří podporovaní výrobci však fakturují čtvrtletně, což může znamenat, že jejich údaje nebudou obsaženy ve zprávách za první dva měsíce daného kvartálu. Ucelené informace o podporovaných zdrojích tak budou v prvních měsících daného čtvrtletí "neúplné" a po ukončení kvartálu budou korigována v příslušné měsíční zprávě.

Začátek zprávy je obecně věnován informacím o výrobě (výroba elektřiny a tepla z jednotlivých typů technologií a zdrojů), následuje část spotřeby a bilance soustavy. Závěr je věnován samotnému vyhodnocení provozu ES ČR zejména z pohledu dosaženého maxima a minima v ES ČR.

ERÚ se v rámci revize statistiky snažil řešit i oblast statistiky tepla a i ta je nově do uvedené zprávy zařazena. Nicméně tato část je stále neúplná, neboť výkazy ERÚ-1 jsou primárně určeny pro držitele licence na výrobu elektřiny.

Ve sledovaném období bylo vyrobeno celkem cca 8,2 TWh elektřiny brutto. Celková tuzemská spotřeba brutto (TBS) je srovnatelná s lednovou hodnotou roku 2013 a její hodnota je 6,36 TWh. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná převaha exportu nad importem elektřiny -1,6 TWh. Maxima bylo dosaženo dne 29. 1. ve 12 hod. Minima bylo dosaženo dne 1. 1. ve 2 hod. V porovnání se stejným obdobím roku 2013 nedošlo u sledovaných položek k výraznějším výkyvům.

Případné dotazy, komentáře či připomínky směřujte výhradně na adresu elektro.statistika@eru.cz.

2) Bilance výroby a spotřeby elektřiny

leden 2014

Bilanční položka	Technologie elektrárny	Leden	Unor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Ríjen	Listopad	Prosinec	Celkem [GWh]
Výroba elektřiny brutto [GWh]	Jaderné (JE)	3 048,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 048,1
	Parní (PE)	4 268,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 268,7
	Paroplynové (PPE)	223,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	223,3
	Plynové a spalovací (PSE)	296,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	296,2
	Vodní (VE)	167,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	167,6
	Přečerpávací (PVE)	113,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	113,3
	Větrné (VTE)	37,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,7
	Fotovoltaické (FVE)	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,0
	Ostatní (OST)	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7
	Celkem	8 204,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Jaderné (JE)	166,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	166,9
	Parní (PE)	366,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	366,4
	Paroplynové (PPE)	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4
	Plynové a spalovací (PSE)	18,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9
	Vodní (VE)	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
	Přečerpávací (PVE)	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7
	Větrné (VTE)	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
	Fotovoltaické (FVE)	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
	Ostatní (OST)	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
	Celkem	558,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Jaderné (JE)	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
	Parní (PE)	137,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	137,4
	Paroplynové (PPE)	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
	Plynové a spalovací (PSE)	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
	Ostatní (OST)	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
Celkem	142,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	142,2
Výroba elektřiny netto [GWh]	Jaderné (JE)	2 881,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 881,2
	Parní (PE)	3 902,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 902,3
	Paroplynové (PPE)	221,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	221,9
	Plynové a spalovací (PSE)	277,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	277,3
	Vodní (VE)	166,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	166,1
	Přečerpávací (PVE)	111,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	111,6
	Větrné (VTE)	37,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,0
	Fotovoltaické (FVE)	39,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6
	Ostatní (OST)	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1
	Celkem	7 646,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Přeshraniční toky [GWh]	Import elektřiny na úrovni PS	1 249,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 249,6
	Import elektřiny na úrovni DS	25,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1
	Export elektřiny na úrovni PS	-2 877,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 877,4
	Export elektřiny na úrovni DS	-1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,8
	Saldo elektřiny	-1 604,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkové ztráty [GWh]	v přenosové soustavě	81,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,6
	v distribučních soustavách	315,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	315,9
	Celkem	397,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	397,6
Spotřeba elektřiny v ČR [GWh]	Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	581,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	581,3
	Velkoodběr (VO) z hladiny vn	1 959,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 959,6
	Maloo odběr podnikatelé (MOP)	769,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	769,1
	Maloo odběr domácnosti (MOO)	1 552,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 552,4
	Spotřeba PPS a PDS	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1
	Lokální spotřeba výrobců	245,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	245,5
	Spotřeba na přečerpávání PVE	145,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	145,9
	Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 364,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 364,4
	Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 262,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 262,2
	Spotřeba elektřiny ČR	5 120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

3) Klasické (JE, PE, PSE, PPE) a ostatní palivové elektrárny (OST)

leden 2014

Technologie elektrárny	Použité palivo	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty a bilanční rozdíl	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon
		[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GJ]	[GJ]	[MWe]	[MWt]
Jaderné elektrárny (JE)	Jaderné palivo	3 048,1	166,9	0,5	0,0	2 881,2	139 318,0	0,0	4 290,0	12 099,0
Parní elektrárny (PE)	Biomasa	140,1	11,0	4,4	0,1	129,1	1 382 667,8	940 936,9		
	Bioplyn	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	2 757,6	2 183,0		
	Černé uhlí	547,6	35,1	27,1	0,9	511,6	3 440 098,1	1 302 441,7		
	Hnědé uhlí	3 426,4	305,6	86,3	3,5	3 117,3	10 286 289,5	6 085 647,4		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	2,6	0,4	0,2	0,0	2,2	112 020,0	3 826,3		
	Ostatní kapalná paliva	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	55 339,4	48 488,7		
	Ostatní pevná paliva	11,0	0,6	3,0	0,0	10,3	375 442,0	106 933,0		
	Ostatní plyny	78,5	5,4	9,7	0,2	72,9	1 171 403,1	495 656,4		
	Topné oleje	5,3	0,4	0,3	0,0	4,8	47 800,2	41 892,6		
	Zemní plyn	56,9	2,9	6,4	0,1	53,9	1 543 929,9	1 173 992,2		
Celkem PE	4 268,7	361,5	137,4	4,9	3 902,3	18 417 747,4	10 201 998,2	10 647,2	36 476,3	
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	Biomasa	4,1	0,3	0,0	0,0	3,8	29 817,7	28 565,0		
	Bioplyn	201,4	13,7	0,9	1,2	186,5	365 776,3	172 186,2		
	Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 100,0	0,0		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0		
	Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní plyny	21,4	0,8	0,0	0,0	20,5	23 761,3	22 277,8		
	Topné oleje	0,7	0,3	0,0	0,0	0,4	1 087,6	308,8		
	Zemní plyn	68,5	2,3	1,4	0,3	65,9	484 104,5	340 143,3		
Celkem PSE	296,2	17,4	2,4	1,5	277,3	907 647,4	563 481,1	697,9	1 154,8	
Paroplynové elektrárny (PPE)	Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Bioplyn	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	432,0	250,0		
	Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Hnědé uhlí	0,6	0,0	0,2	0,0	0,6	33 748,0	25 533,0		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 805,7	0,0		
	Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní plyny	174,4	1,1	0,0	0,0	173,3	1 349 460,1	50 172,5		
	Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Zemní plyn	48,2	0,3	0,8	0,0	47,8	252 490,5	170 484,6		
Celkem PPE	223,3	1,4	1,1	0,0	221,9	1 649 936,3	246 440,1	519,3	739,6	
Ostatní palivové elektrárny (OST)	Biomasa	0,3	0,0	0,0	0,0	0,2	7 671,6	5 951,0		
	Bioplyn	7,0	0,6	0,0	0,0	6,4	9 759,5	4 398,6		
	Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní pevná paliva	2,1	0,0	0,9	0,0	2,1	71 286,0	68 268,0		
	Ostatní plyny	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 630,0	22 950,0		
	Topné oleje	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0		
	Zemní plyn	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	296,9	296,9		
Celkem OST	9,7	0,6	0,9	0,0	9,1	115 644,0	101 864,5	20,5	108,3	

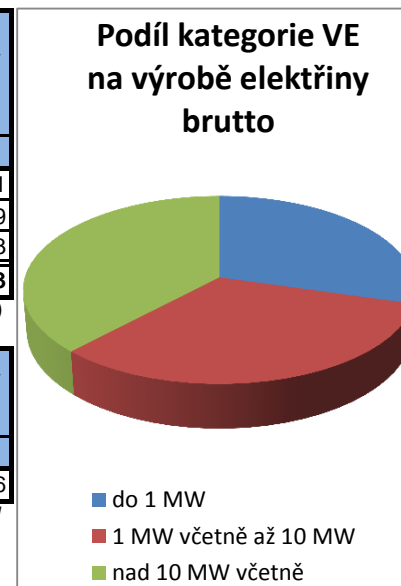
zdroj dat: výkaz ERU-1

4a) Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

leden 2014

Kategorie VE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 1 MW	149,8	49 376,9	589,7	48 787,2	45 022,1
1 MW včetně až 10 MW	174,2	54 669,3	801,4	53 868,0	52 882,9
nad 10 MW včetně	733,9	63 578,0	331,9	63 427,0	62 569,3
VE celkem	1 058,0	167 624,2	1 723,0	166 082,1	160 474,3

zdroj dat: výkaz ERÚ-1 (nad 10 MW), OTE, a.s.(do 10 MW)



Kategorie PVE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Spotřeba elektřiny na přečerpávání	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Přečerpávací VE	1 145,0	113 308,4	144 566,4	111 626,9	111 302,6

zdroj dat: výkaz ERU-1

4b) Podporované vodní elektrárny

Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výrobní do provozu		Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)					
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	69,2	19 682,1	276,9	19 405,2	21 257,1
Malá vodní elektrárna	1.1.2005	31.12.2013	47,2	15 344,4	167,4	15 177,0	14 608,6
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	156,8	47 964,4	628,5	47 335,9	41 755,8
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	8,5	3 587,1	39,3	3 547,9	3 472,9
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2008	31.12.2009	8,4	2 879,6	53,1	2 826,5	2 790,0
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2010	31.12.2010	8,1	3 681,5	60,4	3 621,1	3 604,1
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2011	31.12.2011	0,5	185,7	4,1	181,6	180,0
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2012	31.12.2012	14,1	5 501,6	78,7	5 423,0	5 279,7
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2013	31.12.2013	11,1	5 198,4	82,1	5 116,3	4 936,0
Podporované VE celkem **)	-	31.12.2013	324,0	104 024,8	1 390,4	102 634,4	97 884,1

*) kategorie MVE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2013

zdroj dat: OTE, a.s.

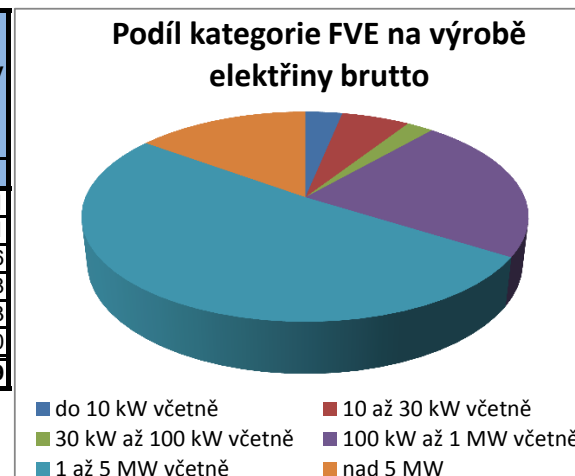
**) hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 4a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí či fakturují ve čtvrtletním intervalu

5a) Fotovoltaické elektrárny (FVE)

leden 2014

Kategorie FVE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 10 kW včetně	55,5	1 283,7	0,5	1 283,3	629,1
10 až 30 kW včetně	114,5	2 366,6	2,2	2 364,5	1 195,1
30 kW až 100 kW včetně	45,3	926,3	3,7	922,6	843,6
100 kW až 1 MW včetně	410,6	9 024,8	105,2	8 919,6	8 573,8
1 až 5 MW včetně	890,5	20 472,0	196,2	20 275,8	19 780,3
nad 5 MW	280,8	5 971,6	154,7	5 816,9	5 699,0
FVE celkem	1 797,3	40 045,2	462,5	39 582,7	36 720,9

zdroj dat: OTE, a.s.



5b) Podporované fotovoltaické elektrárny

Datum uvedení FVE do provozu *)		Kategorie výroby dle instalovaného výkonu [kW]		Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES	
od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	
-	31.12.2005	-	-	0,1	1,1	0,0	1,0	0,0	
1.1.2006	31.12.2007	-	-	2,7	67,4	1,2	66,3	44,6	
1.1.2008	31.12.2008	-	-	48,4	1 125,8	22,6	1 103,2	1 205,7	
1.1.2009	31.12.2009	0	30	19,9	453,9	0,3	453,6	256,4	
1.1.2009	31.12.2009	30	-	317,9	7 569,6	91,1	7 478,6	7 179,5	
1.1.2010	31.12.2010	0	30	34,6	766,0	0,8	765,1	465,1	
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 195,9	26 588,9	342,5	26 246,4	25 408,6	
1.1.2011	31.12.2011	0	30	1,7	36,9	0,1	36,8	24,5	
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,1	19,3	0,0	19,3	14,1	
1.1.2011	31.12.2011	100	-	65,7	1 122,1	2,6	1 119,5	1 107,1	
1.1.2012	31.12.2012	0	30	79,8	1 630,2	0,8	1 629,5	805,6	
1.1.2013	30.6.2013	0	5	5,1	126,3	0,0	126,2	56,5	
1.1.2013	30.6.2013	5	30	16,0	351,9	0,5	351,4	113,9	
1.7.2013	31.12.2013	0	5	1,8	45,2	0,0	45,1	15,5	
1.7.2013	31.12.2013	5	30	6,4	136,0	0,0	136,0	23,7	
Podporované FVE celkem **)					1 797,2	40 040,6	462,5	39 578,1	36 720,9

*) kategorie FVE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2013

zdroj dat: OTE, a.s.

**) hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 5a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí či fakturují ve čtvrtletním intervalu

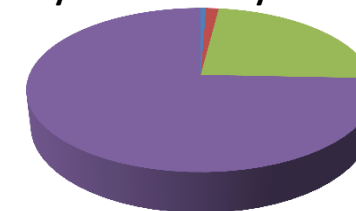
6a) Větrné elektrárny (VTE)

leden 2014

Kategorie VTE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 0,5 MW včetně	3,2	223,3	5,1	218,2	217,0
0,5 až 1 MW včetně	4,2	530,8	4,7	526,1	526,1
1 až 2 MW včetně	51,1	8 908,0	43,2	8 864,8	8 864,1
nad 2 MW	184,7	27 991,9	635,2	27 356,8	27 355,4
VTE celkem	243,3	37 654,1	688,2	36 965,9	36 962,6

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorie VTE na výrobě elektřiny brutto



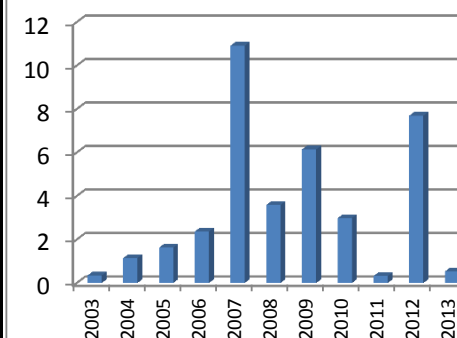
■ do 0,5 MW včetně ■ 0,5 až 1 MW včetně
■ 1 až 2 MW včetně ■ nad 2 MW

6b) Podporované větrné elektrárny

Datum uvedení VTE do provozu *)		Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
od (včetně)	do (včetně)	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
-	31.12.2003	4,7	346,3	4,3	342,0	175,6
1.1.2004	31.12.2004	7,2	1 145,2	8,3	1 136,9	1 301,5
1.1.2005	31.12.2005	12,2	1 624,0	20,5	1 603,5	1 635,1
1.1.2006	31.12.2006	16,5	2 367,9	22,6	2 345,3	2 345,3
1.1.2007	31.12.2007	70,7	10 914,3	224,6	10 689,7	10 689,7
1.1.2008	31.12.2008	32,2	3 587,6	120,3	3 467,3	3 466,0
1.1.2009	31.12.2009	38,5	6 141,4	85,9	6 055,5	6 054,7
1.1.2010	31.12.2010	22,9	2 986,1	7,0	2 979,1	2 948,0
1.1.2011	31.12.2011	1,8	315,9	3,5	312,4	312,4
1.1.2012	31.12.2012	33,9	7 693,5	188,8	7 504,7	7 504,7
1.1.2013	31.12.2013	2,8	531,9	2,4	529,5	529,5
Podporované VTE celkem **)		243,3	37 654,1	688,2	36 965,9	36 962,6

zdroj dat: OTE, a.s.

Výroba elektřiny brutto dle data uvedení VTE do provozu (GWh)



*) kategorie VTE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č 4/2013

**) hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 6a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí či fakturují ve čtvrtletním intervalu

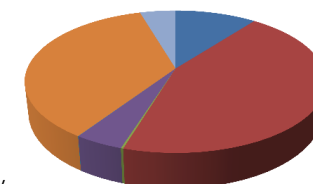
7a) Zdroje využívající biomasu (BIOM)

leden 2014

Agregované kategorie biomasy	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty a bilanční rozdíl	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[GJ]	[GJ]
Brikety a pelety	14 754,2	1 074,7	483,1	2,6	13 676,8	73 921,0	65 788,4
Celulozové výluhy	62 593,8	5 511,6	2 239,8	12,3	57 069,9	742 115,8	442 643,1
Kapalná biopaliva	311,4	1,2	1,3	0,0	310,2	541,2	541,2
Ostatní biomasa	6 276,2	203,0	25,8	15,1	6 058,1	57 018,9	44 195,6
Palivové dříví	43,0	1,4	0,0	0,0	41,6	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	50 992,2	4 297,8	1 429,8	39,8	46 654,6	501 673,3	388 790,7
Rostlinné materiály neaglomerované	6 460,4	142,8	3,0	12,0	6 305,6	18 501,5	16 092,7
BIOM celkem	141 431,2	11 232,5	4 182,7	81,8	130 116,9	1 393 771,6	958 051,7

zdroj dat: výkaz ERU-1

Podíl kategorie biomasy na výrobě elektřiny brutto



- Brikety a pelety
- Celulozové výluhy
- Kapalná biopaliva
- Ostatní biomasa
- Palivové dříví
- Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad
- Rostlinné materiály neaglomerované

7b) Podporované zdroje využívající biomasu

Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výrobního provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Výroba elektřiny netto biomasa ***)	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)		[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	S1	328 304,0	45 071,4	283 232,6	10 722,9	240 655,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	S2	233 241,7	31 634,8	201 606,9	9 699,5	180 094,4
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	S3	54 648,8	10 259,4	44 389,4	5 669,1	4 861,8
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	P1	2 295,4	453,4	1 842,0	14,2	2 170,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	P2	29 612,4	3 948,4	25 664,0	2 227,7	24 337,9
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	P3	32 177,0	5 516,9	26 660,1	888,3	4 861,8
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O2	439,9	21,1	418,8	409,0	409,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O3	82 261,9	10 181,2	72 080,7	56 207,2	6 431,3
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních	-	31.12.2012	O1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních	-	31.12.2012	O2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních	-	31.12.2012	O3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	78 808,4	11 439,0	67 369,4	11 828,6	66 749,1
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O2	81 464,7	12 139,9	69 324,8	20 306,5	68 448,2
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O1	5 223,3	345,7	4 877,5	4 832,0	4 877,5
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O2	7 491,4	450,3	7 041,1	4 724,1	4 949,6
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O3	5 422,5	759,3	4 663,2	732,9	0,0
Celkem podporovaná biomasa **)	-	-	-	941 391,4	132 221,0	809 170,4	128 262,1	608 845,6

*) kategorie BIOM převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2013

zdroj dat: OTE, a.s.

***) hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 7a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí či fakturují ve čtvrtletním intervalu

****) údaje o výrobě elektřiny čisté z biomasy - ostatní údaje v tabulce 7b) obsahují i spoluspalování a neodpovídají tak hodnotám z tabulky 7a)

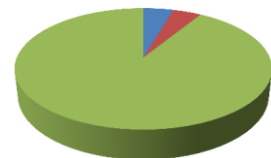
8a) Zdroje využívající bioplyn (BIOP)

leden 2014

Agregované kategorie bioplynu	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty a bilanční rozdíl	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla	Spotřeba paliva na výrobu elektřiny	Spotřeba paliva na výrobu tepla
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[GJ]	[GJ]	[m ³]	[m ³]
Skládkový plyn	9 475,6	511,9	0,0	41,9	8 921,8	18 864,2	9 194,7	4 450 518,0	5 184 800,0
Kalový plyn (ČOV)	8 839,3	517,5	177,5	3,7	8 318,1	25 367,4	20 531,1	2 448 590,0	2 023 560,0
Ostatní bioplyn	190 258,2	13 227,1	792,9	1 190,0	175 841,1	334 493,8	149 292,0	68 063 090,0	25 334 580,0
BIOP celkem	208 573,1	14 256,6	970,5	1 235,7	193 080,9	378 725,4	179 017,8	74 962 198,0	32 542 940,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorie bioplynu na výrobě elektřiny brutto



■ Skládkový plyn ■ Kalový plyn (ČOV)
■ Ostatní bioplyn

8b) Podporované zdroje využívající bioplyn

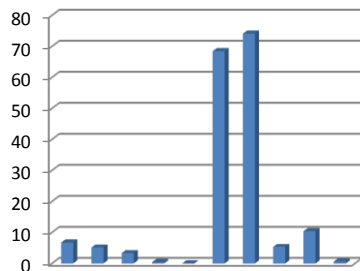
Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie bioplynu a proces využití	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)		[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	-	31.12.2003	-	6 712,0	398,2	6 313,8	3 256,0
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	5 108,8	383,4	4 725,4	2 973,2
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2006	31.12.2012	-	3 305,9	254,5	3 051,5	0,0
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2013	31.12.2013	-	367,1	33,7	333,4	176,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nespĺňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	AF1	0,0	0,0	0,0	0,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	AF1	68 418,1	4 971,4	63 446,7	65 491,2
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	74 055,2	5 488,2	68 567,1	62 289,8
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2012	AF2	5 303,6	396,4	4 907,1	2 569,1
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	10 363,2	1 018,1	9 345,1	7 594,6
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	588,1	43,6	544,6	544,6
Celkem podporovaný bioplyn **)	-	-	-	174 222,0	12 987,3	161 234,7	144 894,4

*) kategorie BIOP převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č 4/2013

zdroj dat: OTE, a.s.

**) hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí či fakturují ve čtvrtletním intervalu

Výroba elektřiny brutto dle data uvedení zdroje do provozu (GWh)



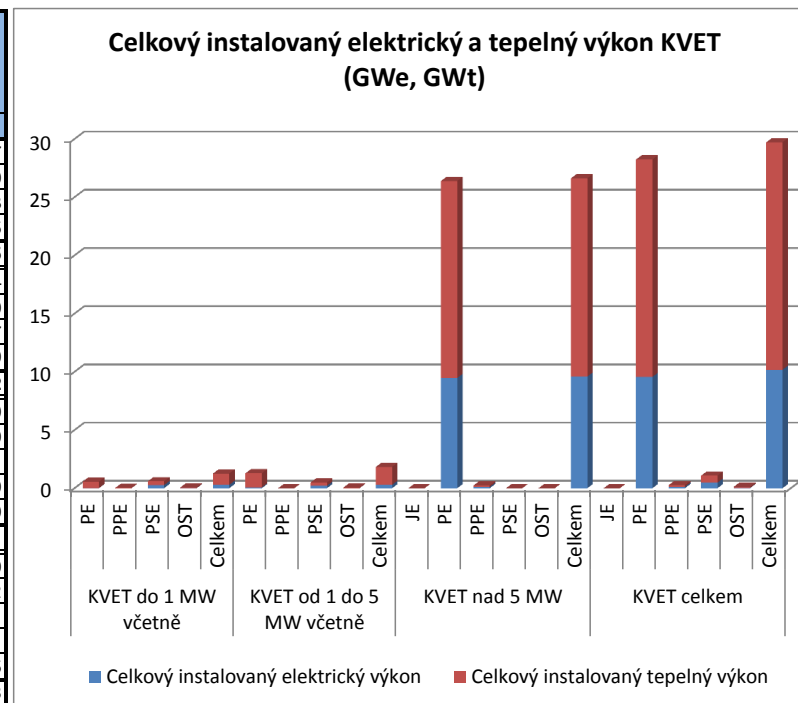
Druh podporovaného zdroje dle tabulky 8b)

9) Vyhodnocení kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET)

leden 2014

KVET bez ohledu na účinnost a podporu ve smyslu zákona č. 165/2012 Sb.	Technologie	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla
		[MWe]	[MWt]	[GWh]	[GJ]
KVET do 1 MW včetně	PE	10,3	555,6	108,7	1 544 050,7
	PPE	1,3	27,8	0,7	25 783,0
	PSE	267,6	323,7	145,9	290 939,3
	OST	9,8	64,2	4,6	31 406,5
	Celkem	289,1	971,3	260,0	1 892 179,5
KVET od 1 do 5 MW včetně	PE	74,3	1 212,9	16,0	437 074,4
	PPE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PSE	210,4	284,8	101,5	272 541,7
	OST	7,1	40,7	3,1	69 199,0
	Celkem	291,8	1 538,4	120,6	778 815,2
KVET nad 5 MW	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 475,5	16 911,5	1 106,8	8 236 083,0
	PPE	118,0	119,9	47,0	170 144,1
	PSE	0,0	0,0	0,0	0,0
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem	9 593,5	17 031,3	1 153,8	8 406 227,1	
KVET celkem	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 560,1	18 680,0	1 231,5	10 217 208,2
	PPE	119,3	147,7	47,7	195 927,1
	PSE	478,0	608,5	247,5	563 481,1
	OST	16,9	104,9	7,8	100 605,5
Celkem	10 174,4	19 541,1	1 534,4	11 077 221,8	

zdroj dat: výkaz ERU-1



10) Instalovaný výkon v ES ČR včetně vyhodnocení v krajích ČR

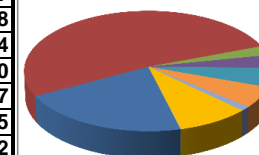
leden 2014

Technologie elektrárny	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
Jaderné (JE)	4 290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	10 647,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Paroplynové (PPE)	519,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	697,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vodní (VE)	1 058,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Přečerpávací (PVE)	1 145,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	243,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	1 797,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ostatní (OST)	20,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem ES ČR [MW]	20 418,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

Kraj	Sumární instalovaný výkon v kraji pro danou technologii elektráren za vyhodnocovaný měsíc [MW]										Celkem
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST		
Jihočeský	2 250,0	202,7	0,0	40,5	154,8	0,0	0,0	210,4	0,6	2 859,0	
Jihomoravský	0,0	274,5	118,0	57,9	14,7	0,0	8,4	380,8	2,6	857,0	
Karlovarský	0,0	528,3	400,0	12,5	7,4	0,0	42,1	11,4	1,0	1 002,7	
Královéhradecký	0,0	194,6	0,0	52,3	47,7	0,0	0,0	73,5	0,8	368,8	
Liberecký	0,0	5,3	0,0	26,7	24,2	0,0	18,4	108,2	4,5	187,4	
Moravskoslezský	0,0	1 650,2	0,0	68,7	16,3	0,0	19,8	53,0	1,0	1 809,0	
Olomoucký	0,0	10,2	0,0	89,6	11,5	650,0	35,1	100,9	2,3	899,7	
Pardubický	0,0	1 256,5	0,0	44,8	28,8	0,0	18,0	80,8	2,7	1 431,5	
Plzeňský	0,0	154,8	0,0	41,1	20,6	0,0	0,7	178,5	0,5	396,2	
Praha	0,0	147,9	0,0	18,7	10,3	0,0	0,0	17,4	0,0	194,4	
Středočeský	0,0	1 876,1	0,3	110,1	640,0	45,0	6,0	215,6	0,8	2 894,0	
Ústecký	0,0	4 239,0	0,0	37,6	59,5	0,0	86,8	159,6	0,0	4 582,4	
Vysočina	2 040,0	19,7	0,0	73,4	16,1	450,0	7,7	73,6	3,2	2 683,7	
Zlínský	0,0	87,5	1,0	24,0	6,2	0,0	0,2	133,7	0,3	252,8	
Celkem ČR [MW]	4 290,0	10 647,2	519,3	697,9	1 058,0	1 145,0	243,3	1 797,3	20,5	20 418,4	

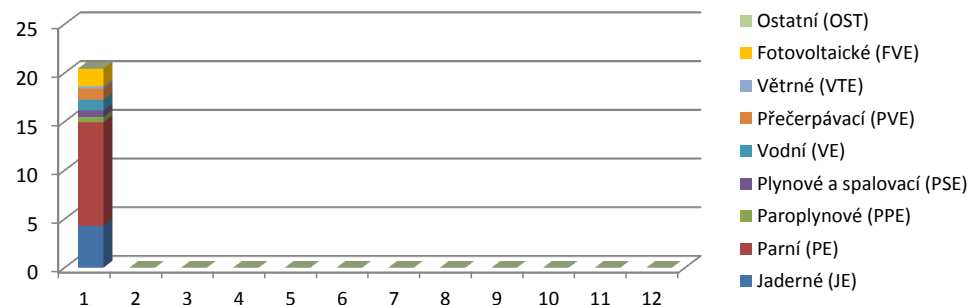
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



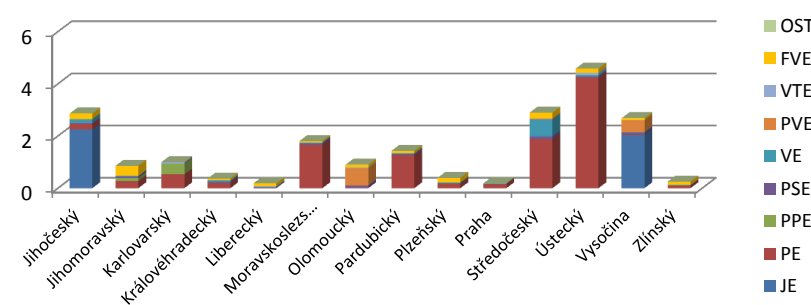
■ JE ■ PE ■ PPE
■ PSE ■ VE ■ PVE
■ VTE ■ FVE ■ OST

zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



11a) Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren

leden 2014

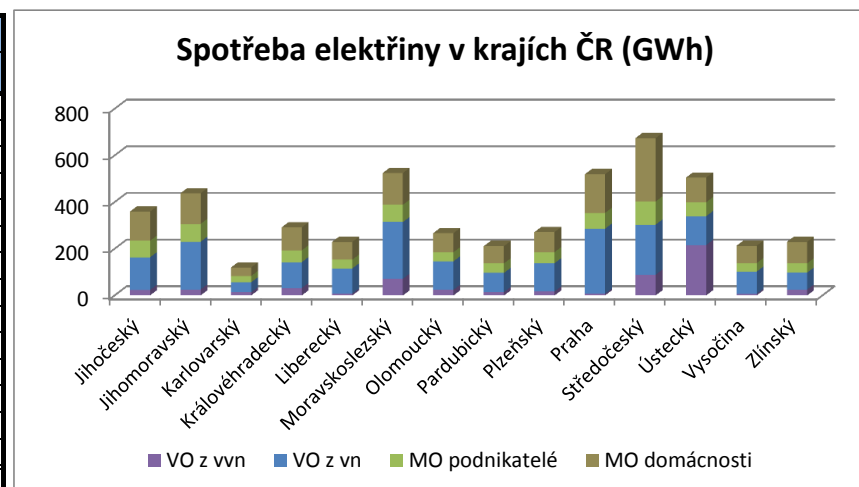
Kraj	Sumární výroba elektřiny brutto v kraji podle technologie elektráren [MWh]									
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST	Celkem
Jihočeský	1 582 324,7	56 858,6	0,0	21 498,7	12 322,1	0,0	0,0	5 452,0	252,7	1 678 708,7
Jihomoravský	0,0	66 304,2	46 987,9	26 491,0	5 200,8	0,0	840,9	10 008,2	817,1	156 650,1
Karlovarský	0,0	284 353,1	175 627,9	4 777,2	2 383,4	0,0	6 356,7	169,8	577,5	474 245,7
Královéhradecký	0,0	57 842,9	0,0	28 305,2	17 327,4	0,0	0,0	1 757,2	554,3	105 787,0
Liberecký	0,0	2 619,6	0,0	11 631,0	7 279,6	0,0	4 705,3	1 761,6	2 116,3	30 113,3
Moravskoslezský	0,0	654 691,3	0,0	36 263,6	3 677,0	0,0	3 717,0	1 135,3	43,1	699 527,3
Olomoucký	0,0	1 355,3	0,0	17 528,2	4 046,0	57 276,1	5 541,6	2 253,0	1 372,8	89 373,0
Pardubický	0,0	617 618,7	0,0	24 659,4	6 543,6	0,0	1 517,5	1 803,4	1 584,6	653 727,2
Plzeňský	0,0	83 479,5	0,0	20 297,7	5 655,2	0,0	88,0	3 683,4	341,1	113 544,9
Praha	0,0	6 140,9	0,0	8 000,3	2 537,3	0,0	0,0	278,6	0,0	16 957,1
Středočeský	0,0	557 369,3	112,0	29 804,1	65 877,9	5 757,7	602,1	4 437,6	28,7	663 989,4
Ústecký	0,0	1 846 813,3	0,0	16 145,7	28 847,9	0,0	12 800,8	2 411,0	0,0	1 907 018,7
Vysočina	1 465 815,0	7 350,2	0,0	39 510,9	2 906,8	50 274,6	1 450,4	1 429,2	1 952,7	1 570 689,8
Zlínský	0,0	25 874,0	593,6	11 318,9	3 019,2	0,0	33,8	3 464,9	55,1	44 359,5
Celkem ČR	3 048 139,7	4 268 670,9	223 321,5	296 231,8	167 624,2	113 308,4	37 654,1	40 045,2	9 696,0	8 204 691,7

zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

11b) Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb

Kraj	Kategorie spotřeby elektřiny [MWh]				Celkem
	VO z vvn	VO z vn	MO podnikatelé	MO domácnosti	
Jihočeský	23 147,8	139 982,7	71 048,3	124 916,6	359 095,4
Jihomoravský	25 571,9	204 590,9	76 468,1	131 069,6	437 700,5
Karlovarský	13 313,0	43 030,0	26 907,0	36 489,0	119 739,0
Královéhradecký	31 671,0	110 811,0	50 933,0	98 123,0	291 538,0
Liberecký	7 896,0	107 856,0	38 050,0	75 827,0	229 629,0
Moravskoslezský	71 619,0	242 927,0	74 288,0	135 855,0	524 689,0
Olomoucký	24 366,0	122 014,7	39 108,0	81 806,0	267 294,7
Pardubický	14 831,0	81 900,0	41 295,0	73 617,0	211 643,0
Plzeňský	17 114,0	120 980,0	47 734,0	85 524,0	271 352,0
Praha	7 074,0	278 972,0	67 782,0	165 690,0	519 518,0
Středočeský	88 669,0	214 736,0	99 194,0	271 658,0	674 257,0
Ústecký	215 761,0	123 737,0	59 905,0	105 471,0	504 874,0
Vysočina	6 569,3	95 504,1	36 416,5	74 428,7	212 918,6
Zlínský	25 311,1	72 582,0	39 954,9	91 931,2	229 779,3
Celkem ČR	572 914,0	1 959 623,4	769 083,9	1 552 406,1	4 854 027,4

zdroj dat: výkaz ERU-2



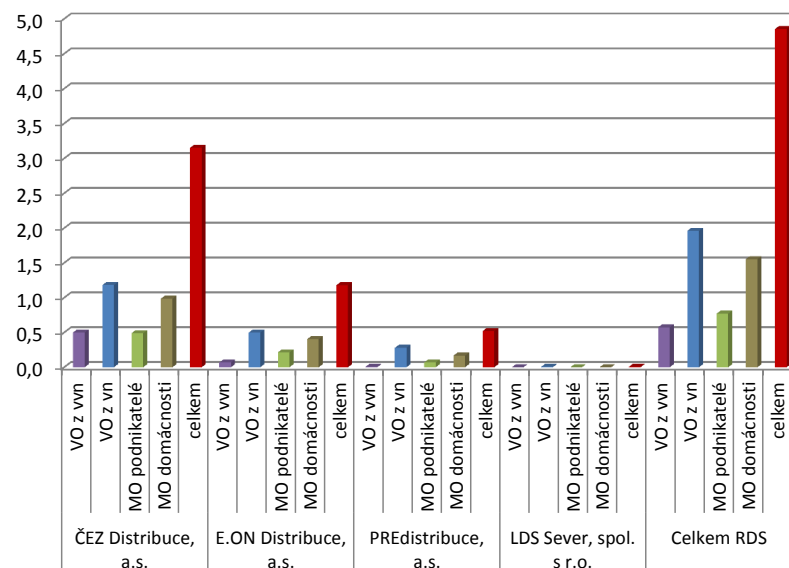
12a) Spotřeba elektřiny v soustavách RDS

leden 2014

Území společnosti	Kategorie spotřeby elektřiny	Spotřeba elektřiny [MWh]
ČEZ Distribuce, a.s.	VO z vvn	499 359,0
	VO z vn	1 179 079,0
	MO podnikatelé	488 373,0
	MO domácnosti	983 799,0
	celkem	3 150 610,0
E.ON Distribuce, a.s.	VO z vvn	66 480,0
	VO z vn	495 833,4
	MO podnikatelé	212 810,9
	MO domácnosti	402 917,1
	celkem	1 178 041,4
PREdistribuce, a.s.	VO z vvn	7 074,0
	VO z vn	278 972,0
	MO podnikatelé	67 782,0
	MO domácnosti	165 690,0
	celkem	519 518,0
LDS Sever, spol. s r.o.	VO z vvn	0,0
	VO z vn	5 741,0
	MO podnikatelé	117,0
	MO domácnosti	0,0
	celkem	5 858,0
Celkem RDS	VO z vvn	572 913,0
	VO z vn	1 959 625,4
	MO podnikatelé	769 082,9
	MO domácnosti	1 552 406,1
	celkem	4 854 027,4

zdroj dat: výkaz ERU-2

Spotřeba elektřiny v soustavách RDS (TWh)



12b) Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství

Kraj	Spotřeba elektřiny v sektorech národního hospodářství [MWh]								
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem kraj
Jihočeský	62 474,1	3 552,0	2 220,6	1 274,5	8 758,0	124 916,6	55 039,9	95 884,5	354 120,1
Jihomoravský	64 257,2	22 207,8	2 503,4	3 330,0	10 123,6	131 069,6	56 929,4	189 579,4	480 000,5
Karlovarský	34 639,7	26 122,0	1 291,9	884,0	637,7	36 493,7	41 298,6	162,8	141 530,4
Královéhradecký	87 184,3	4 099,6	22 249,0	436,0	5 354,0	98 124,0	82 142,0	30,7	299 619,6
Liberecký	81 441,4	9 307,9	1 908,0	940,4	1 036,0	75 827,0	61 930,4	1,1	232 392,3
Moravskoslezský	295 693,0	61 212,8	29 604,0	2 048,9	2 900,4	135 855,0	158 062,2	380,0	685 756,3
Olomoucký	89 506,3	5 764,1	3 508,4	1 056,3	6 406,8	81 819,1	69 074,2	12 232,8	269 368,0
Pardubický	64 058,5	5 696,0	2 937,0	913,3	5 327,6	73 624,5	61 399,6	758,6	214 715,1
Plzeňský	89 908,0	986,2	12 843,0	622,0	5 304,5	85 524,0	76 755,7	0,0	271 943,3
Praha	24 051,0	34 158,1	30 755,0	4 918,0	488,0	165 690,0	236 367,7	23 859,5	520 287,2
Středočeský	241 356,3	37 190,4	27 495,0	3 147,0	10 104,9	271 663,1	158 167,8	270,4	749 394,8
Ústecký	199 535,1	104 710,8	16 665,0	2 196,3	2 180,0	105 471,0	91 084,9	1 677,4	523 520,4
Vysočina	56 463,5	4 505,9	1 261,8	490,7	10 843,4	74 430,4	20 904,4	47 610,0	216 510,2
Zlínský	36 906,6	30 321,6	1 740,5	821,1	3 828,1	91 931,2	26 147,2	51 048,7	242 745,0
Celkem ČR	1 427 475,1	349 835,0	156 982,5	23 078,6	73 293,0	1 552 439,2	1 195 304,0	423 495,8	5 201 903,2

zdroj dat: výkaz ERU-1, ERU-2

13) Bilance fyzikálních toků PS a RDS

leden 2014

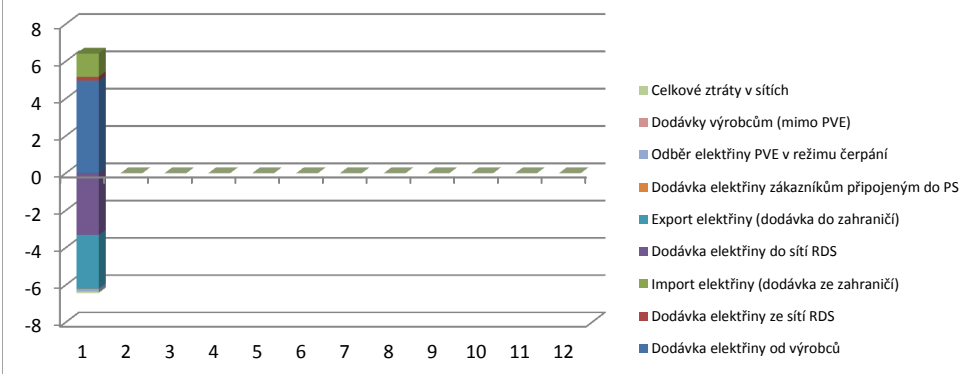
Bilanční položky přenosové soustavy		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do PS [GWh]	Dodávka elektřiny od výrobců	4 981,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 981,9
	Dodávka elektřiny ze sítí RDS	191,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	191,9
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 249,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 249,3
Výstup z PS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 317,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3 317,5
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 877,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 877,4
	Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	-8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-8,4
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-138,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-138,0
	Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,2
	Celkové ztráty v sítích	-81,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-81,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

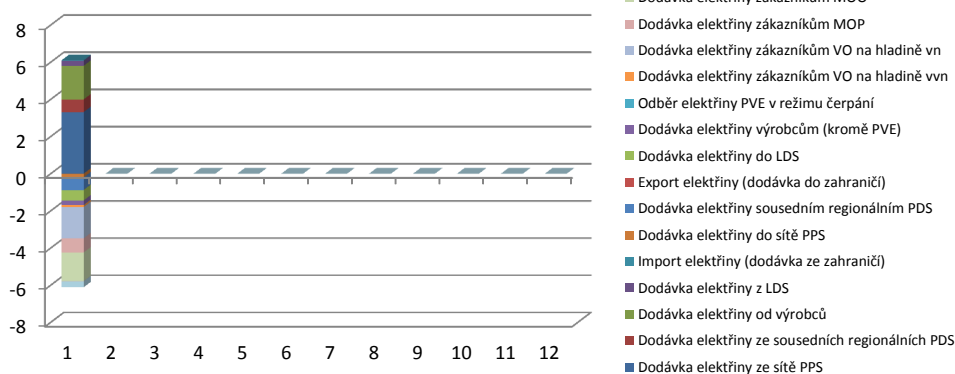
Bilanční položky regionálních distribučních soustav		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do DS [GWh]	Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 317,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 317,5
	Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	678,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	678,6
	Dodávka elektřiny od výrobců	1 809,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 809,8
	Dodávka elektřiny z LDS	277,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	277,6
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	25,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1
Výstup z DS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítě PPS	-191,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-191,9
	Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-678,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-678,6
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,8
	Dodávka elektřiny do LDS	-562,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-562,4
	Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-245,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-245,3
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-7,9
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-102,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-102,2
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 683,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 683,2
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-760,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-760,6
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 546,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 546,3
	Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-12,1
	Celkové ztráty v sítích	-315,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-315,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Bilance fyzikálních toků v rámci PS (GWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (GWh)

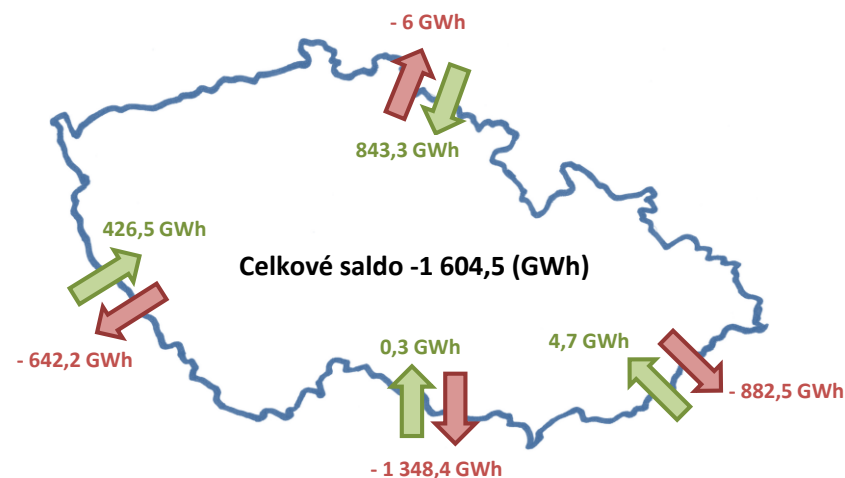
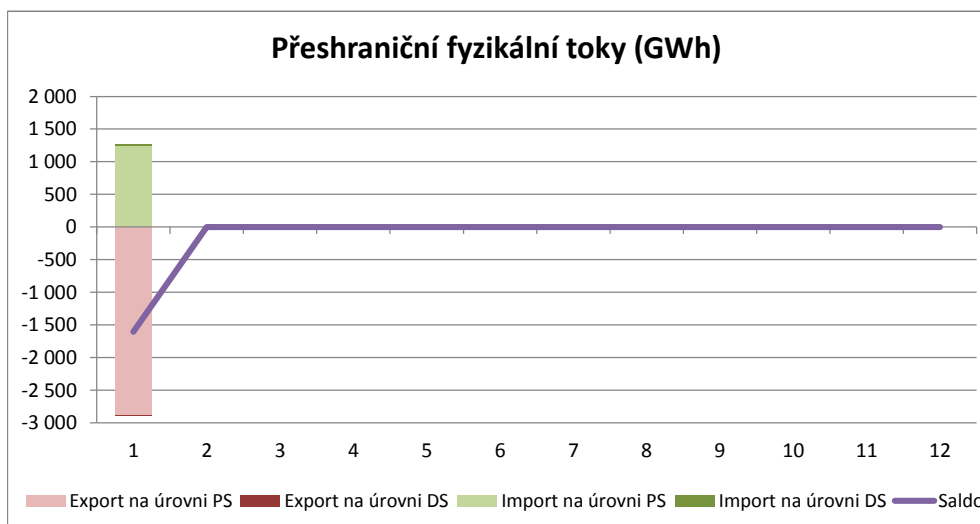


14) Přeshraniční fyzikální toky

leden 2014

Přeshraniční toky [GWh]		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Export na úrovni PS	do Polska	-5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-5,1
	do Německa	-642,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-642,4
	do Rakouska	-1 348,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 348,4
	na Slovensko	-881,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-881,5
	celkem	-2 877,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 877,4
Export na úrovni DS	do Polska	-0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,9
	do Německa	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
	do Rakouska	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
	na Slovensko	-1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,0
	celkem	-1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,8
Import na úrovni PS	z Polska	819,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	819,4
	z Německa	426,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	426,5
	z Rakouska	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
	ze Slovenska	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
	celkem	1 249,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 249,6
Import na úrovni DS	z Polska	23,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8
	z Německa	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
	z Rakouska	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
	ze Slovenska	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
	celkem	25,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1
Export celkem	-2 879,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 879,3
Import celkem	1 274,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 274,8
Saldo	-1 604,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 604,5

zdroj dat: výkaz ERU-2, ERU-3

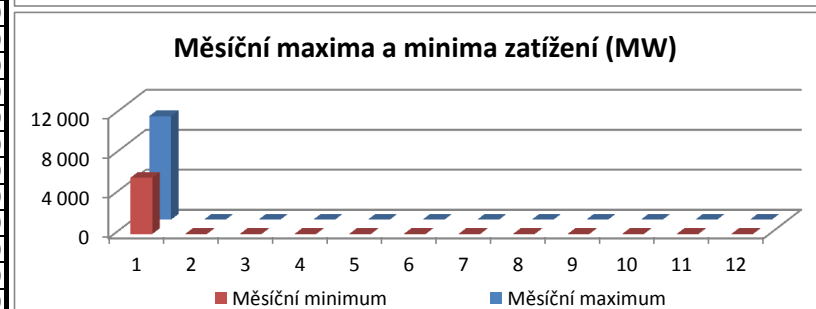
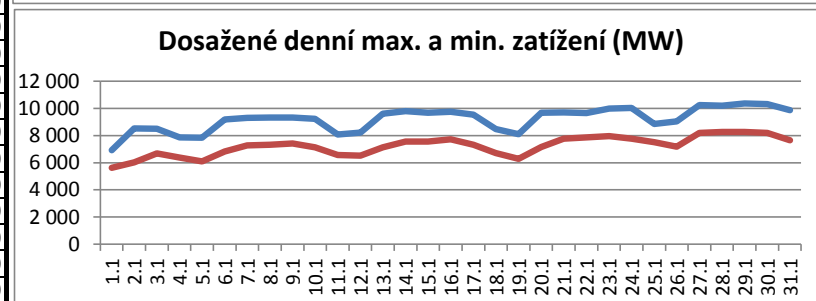
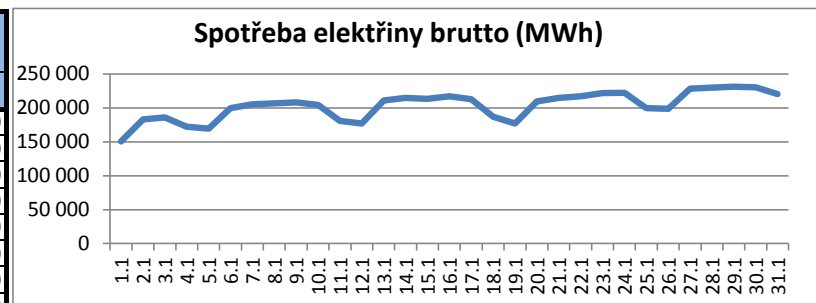


15a) Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR

leden 2014

Datum	den	Spotřeba elektřiny brutto ČR	Dosažené denní maximum zatížení	Dosažené denní minimum zatížení
		[MWh]	[MW]	[MW]
1. leden 2014	středa	150 693,0	6 925,0	5 634,0
2. leden 2014	čtvrtek	183 179,0	8 519,0	6 032,0
3. leden 2014	pátek	186 212,0	8 514,0	6 689,0
4. leden 2014	sobota	172 219,0	7 863,0	6 381,0
5. leden 2014	neděle	169 447,0	7 839,0	6 099,0
6. leden 2014	pondělí	199 847,0	9 197,0	6 830,0
7. leden 2014	úterý	205 348,0	9 314,0	7 282,0
8. leden 2014	středa	207 030,0	9 338,0	7 323,0
9. leden 2014	čtvrtek	208 443,0	9 338,0	7 413,0
10. leden 2014	pátek	204 640,0	9 228,0	7 131,0
11. leden 2014	sobota	180 972,0	8 084,0	6 559,0
12. leden 2014	neděle	177 353,0	8 212,0	6 520,0
13. leden 2014	pondělí	211 008,0	9 606,0	7 125,0
14. leden 2014	úterý	215 176,0	9 806,0	7 567,0
15. leden 2014	středa	213 473,0	9 689,0	7 553,0
16. leden 2014	čtvrtek	217 375,0	9 755,0	7 718,0
17. leden 2014	pátek	213 088,0	9 533,0	7 316,0
18. leden 2014	sobota	186 917,0	8 483,0	6 722,0
19. leden 2014	neděle	177 024,0	8 100,0	6 283,0
20. leden 2014	pondělí	209 838,0	9 673,0	7 153,0
21. leden 2014	úterý	215 051,0	9 714,0	7 762,0
22. leden 2014	středa	217 288,0	9 650,0	7 876,0
23. leden 2014	čtvrtek	222 111,0	9 981,0	7 950,0
24. leden 2014	pátek	222 403,0	10 029,0	7 769,0
25. leden 2014	sobota	199 628,0	8 865,0	7 518,0
26. leden 2014	neděle	198 947,0	9 037,0	7 180,0
27. leden 2014	pondělí	228 799,0	10 259,0	8 187,0
28. leden 2014	úterý	230 276,0	10 212,0	8 269,0
29. leden 2014	středa	231 699,0	10 366,0	8 261,0
30. leden 2014	čtvrtek	230 365,0	10 319,0	8 202,0
31. leden 2014	pátek	220 681,0	9 865,0	7 647,0

zdroj dat: výkaz ERU-3



15b) Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)

Zatížení [MW]	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
Měsíční maximum [MW]	10 366,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Datum	29. 1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hodina	12:00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Měsíční minimum [MW]	5 634,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Datum	1. 1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hodina	2:00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

zdroj dat: výkaz ERU-3

16) Den maxima a minima zatížení ES ČR

leden 2014

Den a hodina dosaženého maxima zatížení: 29. 1. 2014 12:00

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	OST	saldo zahraničí	čerpání PVE	Zatížení brutto (bez PVE)	Spotřeba elektriny brutto
[MW]												[MWh]
0:00	4 126,0	5 981,0	285,0	50,0	0,0	0,0	9,0	84,0	-2 074,0	-451,0	8 461,0	8 461,0
1:00	4 125,0	6 041,0	277,0	50,0	0,0	0,0	10,0	84,0	-1 518,0	-985,0	9 069,0	9 069,0
2:00	4 125,0	5 981,0	277,0	50,0	0,0	0,0	10,0	84,0	-1 404,0	-1 095,0	9 123,0	9 123,0
3:00	4 127,0	5 963,0	273,0	50,0	0,0	0,0	11,0	83,0	-1 525,0	-1 087,0	8 982,0	8 982,0
4:00	4 125,0	5 955,0	272,0	50,0	0,0	0,0	11,0	84,0	-1 432,0	-1 078,0	9 065,0	9 065,0
5:00	4 125,0	6 096,0	273,0	50,0	0,0	0,0	12,0	85,0	-1 869,0	-353,0	8 772,0	8 772,0
6:00	4 128,0	6 373,0	302,0	64,0	0,0	0,0	12,0	105,0	-1 432,0	-5,0	9 552,0	9 552,0
7:00	4 129,0	6 642,0	313,0	158,0	270,0	2,0	11,0	104,0	-1 596,0	0,0	10 033,0	10 033,0
8:00	4 128,0	6 725,0	313,0	176,0	358,0	6,0	11,0	102,0	-1 687,0	0,0	10 132,0	10 132,0
9:00	4 129,0	6 676,0	309,0	167,0	420,0	24,0	11,0	100,0	-1 542,0	0,0	10 294,0	10 294,0
10:00	4 128,0	6 708,0	312,0	93,0	181,0	54,0	11,0	100,0	-1 302,0	0,0	10 285,0	10 285,0
11:00	4 126,0	6 708,0	311,0	92,0	96,0	75,0	13,0	101,0	-1 261,0	0,0	10 261,0	10 261,0
12:00	4 126,0	6 650,0	306,0	95,0	0,0	109,0	14,0	100,0	-1 034,0	0,0	10 366,0	10 366,0
13:00	4 127,0	6 615,0	303,0	87,0	69,0	110,0	13,0	99,0	-1 097,0	0,0	10 326,0	10 326,0
14:00	4 124,0	6 585,0	305,0	87,0	0,0	81,0	19,0	100,0	-1 007,0	0,0	10 294,0	10 294,0
15:00	4 123,0	6 641,0	310,0	91,0	77,0	40,0	23,0	102,0	-1 146,0	0,0	10 261,0	10 261,0
16:00	4 122,0	6 605,0	306,0	164,0	145,0	7,0	23,0	104,0	-1 478,0	0,0	9 998,0	9 998,0
17:00	4 120,0	6 622,0	306,0	271,0	506,0	0,0	28,0	105,0	-1 724,0	0,0	10 234,0	10 234,0
18:00	4 122,0	6 610,0	317,0	277,0	442,0	0,0	35,0	106,0	-1 770,0	0,0	10 139,0	10 139,0
19:00	4 120,0	6 472,0	308,0	174,0	613,0	0,0	44,0	107,0	-1 788,0	0,0	10 050,0	10 050,0
20:00	4 119,0	6 416,0	307,0	68,0	386,0	0,0	49,0	106,0	-1 685,0	0,0	9 766,0	9 766,0
21:00	4 120,0	6 413,0	310,0	64,0	358,0	0,0	46,0	106,0	-2 160,0	0,0	9 257,0	9 257,0
22:00	4 120,0	6 337,0	294,0	54,0	253,0	0,0	54,0	101,0	-2 495,0	0,0	8 718,0	8 718,0
23:00	4 120,0	6 244,0	269,0	54,0	165,0	0,0	41,0	87,0	-2 719,0	0,0	8 261,0	8 261,0

zdroj dat: výkaz ERU-3

Den a hodina dosaženého minima zatížení: 1. 1. 2014 2:00

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	OST	saldo zahraničí	čerpání PVE	Zatížení brutto (bez PVE)	Spotřeba elektriny brutto
[MW]												[MWh]
0:00	3 607,0	4 355,0	290,0	60,0	0,0	0,0	34,0	71,0	-2 561,0	0,0	5 856,0	5 856,0
1:00	3 607,0	4 248,0	291,0	60,0	0,0	0,0	36,0	71,0	-2 552,0	0,0	5 761,0	5 761,0
2:00	3 608,0	3 992,0	283,0	60,0	0,0	0,0	37,0	71,0	-2 417,0	-12,0	5 634,0	5 634,0
3:00	3 607,0	3 958,0	281,0	60,0	0,0	0,0	37,0	71,0	-1 989,0	-540,0	6 025,0	6 025,0
4:00	3 605,0	3 965,0	287,0	60,0	0,0	0,0	41,0	70,0	-1 826,0	-770,0	6 202,0	6 202,0
5:00	3 605,0	3 981,0	286,0	60,0	0,0	0,0	42,0	71,0	-1 733,0	-964,0	6 312,0	6 312,0
6:00	3 606,0	4 060,0	301,0	68,0	0,0	0,0	41,0	72,0	-1 862,0	-960,0	6 286,0	6 286,0
7:00	3 608,0	4 040,0	297,0	80,0	0,0	1,0	36,0	73,0	-2 067,0	-758,0	6 068,0	6 068,0
8:00	3 610,0	3 985,0	290,0	115,0	0,0	8,0	33,0	77,0	-2 442,0	-411,0	5 676,0	5 676,0
9:00	3 610,0	3 994,0	291,0	105,0	0,0	49,0	23,0	87,0	-2 486,0	-6,0	5 673,0	5 673,0
10:00	3 610,0	4 210,0	306,0	137,0	0,0	122,0	23,0	88,0	-2 400,0	0,0	6 096,0	6 096,0
11:00	3 615,0	4 272,0	305,0	132,0	0,0	192,0	22,0	86,0	-2 368,0	0,0	6 256,0	6 256,0
12:00	3 626,0	4 561,0	303,0	130,0	0,0	215,0	19,0	87,0	-2 556,0	0,0	6 385,0	6 385,0
13:00	3 623,0	4 458,0	291,0	128,0	0,0	178,0	17,0	86,0	-2 348,0	0,0	6 433,0	6 433,0
14:00	3 620,0	4 380,0	294,0	129,0	99,0	100,0	23,0	84,0	-2 179,0	0,0	6 550,0	6 550,0
15:00	3 617,0	4 284,0	285,0	165,0	100,0	26,0	17,0	85,0	-1 988,0	0,0	6 591,0	6 591,0
16:00	3 615,0	4 260,0	288,0	175,0	505,0	2,0	22,0	89,0	-2 167,0	0,0	6 789,0	6 789,0
17:00	3 619,0	4 439,0	293,0	238,0	481,0	0,0	25,0	89,0	-2 259,0	0,0	6 925,0	6 925,0
18:00	3 621,0	4 510,0	294,0	243,0	498,0	0,0	28,0	88,0	-2 381,0	0,0	6 901,0	6 901,0
19:00	3 618,0	4 497,0	292,0	240,0	480,0	0,0	28,0	88,0	-2 389,0	0,0	6 854,0	6 854,0
20:00	3 619,0	4 505,0	301,0	179,0	429,0	0,0	38,0	88,0	-2 382,0	0,0	6 777,0	6 777,0
21:00	3 619,0	4 404,0	300,0	169,0	422,0	0,0	57,0	87,0	-2 628,0	0,0	6 430,0	6 430,0
22:00	3 620,0	4 486,0	282,0	99,0	347,0	0,0	67,0	81,0	-2 724,0	0,0	6 258,0	6 258,0
23:00	3 620,0	4 284,0	283,0	60,0	96,0	0,0	58,0	72,0	-2 518,0	0,0	5 955,0	5 955,0

zdroj dat: výkaz ERU-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení

29. 1. 2014 12:00	[MW]	%
Jaderné elektrárny (JE)	4 126,0	40%
Parní elektrárny (PE)	6 650,0	64%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	306,0	3%
Vodní elektrárny (VE)	95,0	1%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	109,0	1%
Větrné el. (VTE)	14,0	0%
Ostatní el. (OST)	100,0	1%
Saldo zahraničí	-1 034,0	-10%
Čerpání PVE	0,0	0%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	10 366,0	100%

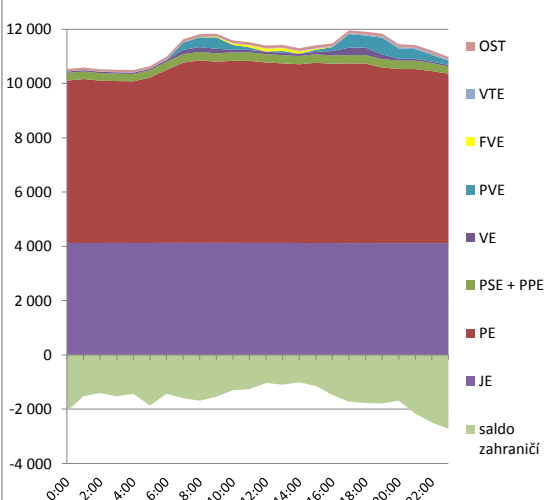
zdroj dat: výkaz ERU-3

Struktura pokrytí denního minima zatížení

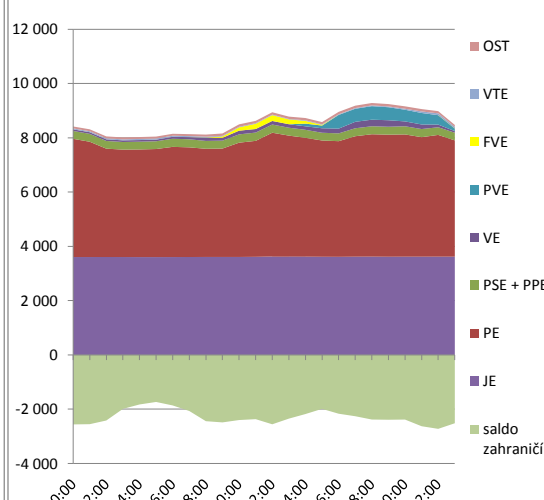
1. 1. 2014 2:00	[MW]	%
Jaderné elektrárny (JE)	3 608,0	64%
Parní elektrárny (PE)	3 992,0	71%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	283,0	5%
Vodní elektrárny (VE)	60,0	1%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	0,0	0%
Větrné el. (VTE)	37,0	1%
Ostatní el. (OST)	71,0	1%
Saldo zahraničí	-2 417,0	-43%
Čerpání PVE	-12,0	0%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	5 634,0	100%

zdroj dat: výkaz ERU-3

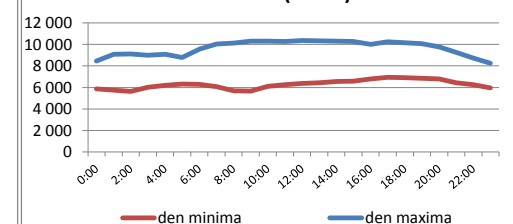
Zatížení brutto ve dni maxima (MW)



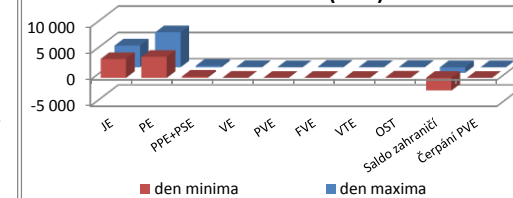
Zatížení brutto ve dni maxima (MW)



Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)

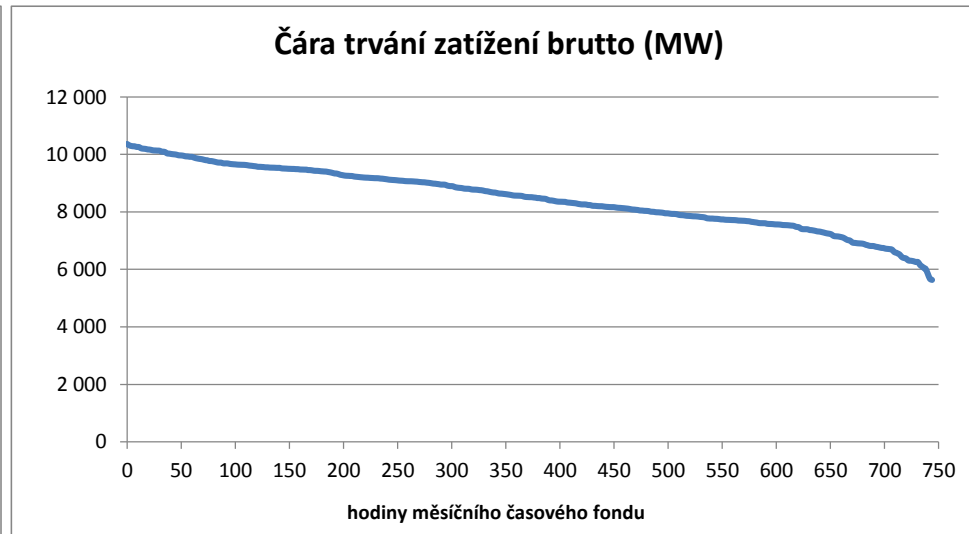
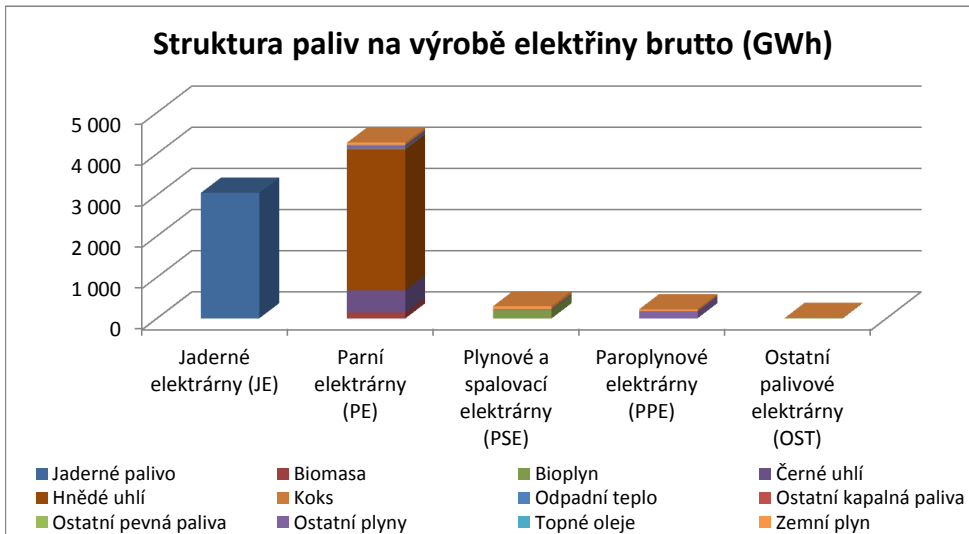
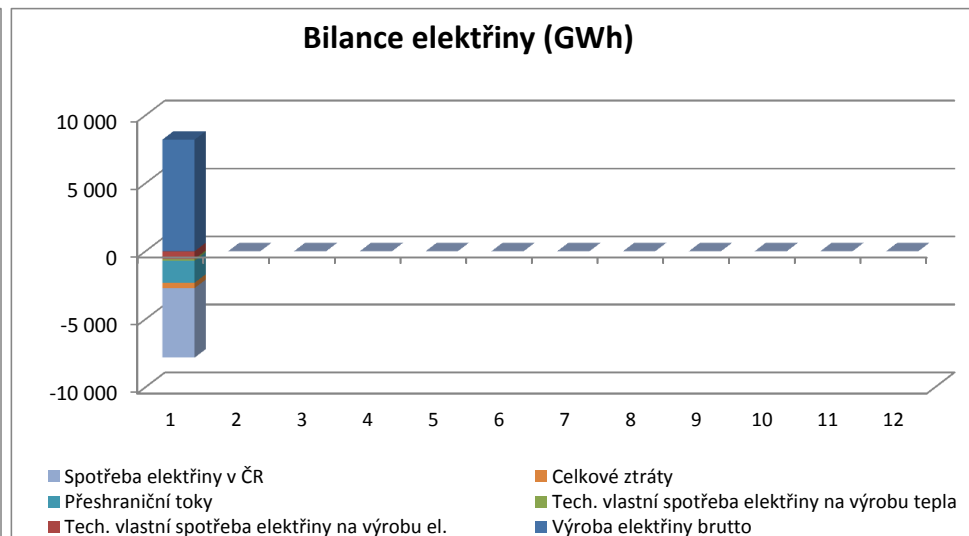
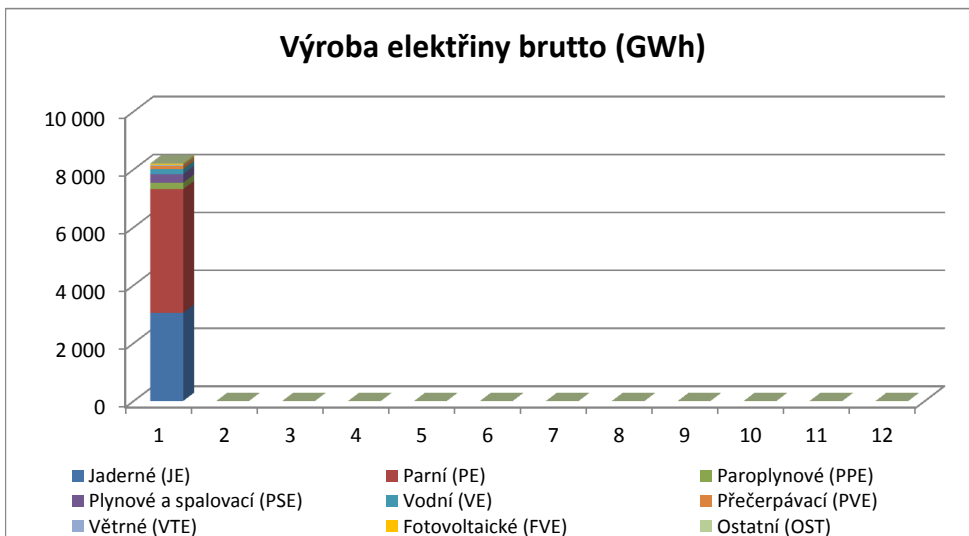


Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



17) Doplnující grafy

leden 2014



18) Zkratky, pojmy a základní vztahy

BIOM	<i>biomasa</i>
BIOP	<i>bioplyn</i>
ES ČR	<i>elektrizační soustava České republiky</i>
FVE	<i>fotovoltaické elektrárny</i>
JE	<i>jaderné elektrárny</i>
KVET	<i>kombinovaná výroba elektřiny a tepla</i>
LDS	<i>lokální distribuční soustava</i>
MO	<i>maloodběr elektřiny</i>
MOO	<i>maloodběr elektřiny obyvatelstvo</i>
MOP	<i>maloodběr elektřiny podnikatelé</i>
MVE	<i>malé vodní elektrárny (do 10 MW)</i>
NN	<i>nízké napětí do 1 kV</i>
OST	<i>ostatní (palivové) elektrárny</i>
PE	<i>parní elektrárny</i>
POZE	<i>podporované zdroje (zákon č. 165/2012 Sb.)</i>
PPE	<i>paroplynové elektrárny</i>
PPS	<i>provozovatel přenosové soustavy</i>
PS	<i>přenosová soustava</i>
PSE	<i>plynové a spalovací elektrárny</i>
PVE	<i>přečerpávací vodní elektrárny</i>
RDS	<i>regionální distribuční soustava</i>
VE	<i>vodní elektrárny</i>
VN	<i>vysoké napětí od 1 kV do 52 kV (podle ČSN 330010)</i>
VO	<i>velkoodběr elektřiny</i>
VTE	<i>větrné elektrárny</i>
VVN	<i>velmi vysoké napětí nad 52 kV (podle ČSN 330010)</i>

Výroba elektřiny brutto =

celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů)

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e) =

označuje spotřebu elektřiny a tepla (myšleno teplárenského tepla), která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny a tepla. Jsou zde zahrnuty veškeré provoz, které jsou pro výrobu elektřiny a tepla nepostradatelné. Jako vodítko lze použít definici technologické vlastní spotřeby uvedené v § 2, odst. 2, písm. a) vyhlášky č. 541/2005 Sb., o pravidlech trhu s elektřinou, v platném znění.

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS_t) =

obdobu viz. TVS_e

Výroba elektřiny netto =

výroba elektřiny brutto – technologická vlastní spotřeba na výrobu elektřiny (vč. ztrát)

Saldo =

bilanční suma zahraničních výměn elektrické energie v daném období. Je to rozdíl mezi celkovým dovozem elektřiny a celkovým vývozem elektřiny v daném období. Kladná hodnota představuje převahu dovozu elektřiny nad vývozem a záporná převahu vývozu nad dovozem

Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =

TNS + spotřeba na přečerpávání PVE + celkové ztráty + TVS_e

Tuzemská netto spotřeba (TNS) =

VO z vvn + VO z vn + MOO + MOP + spotřeba PPS a PDS + lokální spotřeba výrobců + TVS_t

Spotřeba elektřiny v ČR =

TNS - TVS_t

Instalované výkony =

odpovídají skutečnému zapojení zdrojů v PS a DS, nejedná se tedy o součet vydaných licencí na příslušnou kategorii výroby elektřiny