

Měsíční zpráva o provozu ES ČR

listopad 2015

Obsah

1	Zkratky, pojmy a základní vztahy	str. 3
2	Úvodní komentář k hodnocení měsíci	str. 4
3.1	Bilance elektřiny - zdrojová část	str. 5
3.2	Bilance elektřiny - spotřební část	str. 6
4	Klasické palivové elektrárny (JE, PE, PSE, PPE)	str. 7
5.1	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)	str. 8
5.2	Podporované vodní elektrárny	str. 8
6.1	Fotovoltaické elektrárny (FVE)	str. 9
6.2	Podporované fotovoltaické elektrárny	str. 9
7.1	Větrné elektrárny (VTE)	str. 10
7.2	Podporované větrné elektrárny	str. 10
8.1	Výroba z biomasy (BIOM)	str. 11
8.2	Podporovaná výroba z biomasy	str. 12
9.1	Výroba z bioplynu (BIOP)	str. 13
9.2	Podporovaná výroba z bioplynu	str. 13
10	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET)	str. 14
11	Instalovaný výkon v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR	str. 15
12.1	Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren	str. 16
12.2	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb	str. 16
13	Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS	str. 17
14	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	str. 18
15	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	str. 19
16	Přeshraniční fyzikální toky	str. 20
17.1	Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR	str. 21
17.2	Den maxima zatížení ES ČR	str. 22
17.3	Den minima zatížení ES ČR	str. 23
18	Doplňující grafy	str. 24
19	Mapa	str. 26

1. Zkratky, pojmy a základní vztahy

BIOM	<i>biomasa</i>
BIOP	<i>bioplyn</i>
DS	<i>distribuční soustava</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>
PDS	<i>provozovatel distribuční soustavy</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>vyšší 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>

Celkové ztráty =

Ztráty v sítích provozovatelů jednotlivých distribučních soustav a provozovatele přenosové soustavy.

Instalované výkony =

Vychází z vykázaných hodnot (z výkazů ERÚ-1 a od OTE, a.s.). Nejedná se o součet výkonů z vydaných licencí.

Lokální spotřeba =

Spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobu.

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.

Spotřeba elektřiny v ČR =

TNS - TVS_t.

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e) =

Označuje spotřebu elektřiny, která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny. Jsou zde zahrnuty veškeré provozy, které jsou pro výrobu elektřiny nepostradatelné. Tato definice vychází z 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) =

Obdoba viz TVS_e.

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 + TVS_t.

Výroba elektřiny brutto =

Celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů).

Výroba elektřiny netto =

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

Zatížení brutto =

Hodinová hodnota elektrického výkonu dodávaného do přenosové soustavy připojenými výrobci elektřiny + saldo (uvádí se s a bez hodnoty výkonu čerpání přečerpávání vodních elektráren).

2. Úvodní komentář k hodnocenému měsíci

Energetický regulační úřad (ERÚ) vydává v souladu s § 17 odst. 7 písm. m) energetického zákona č. 458/2000 Sb. měsíční zprávu o provozu elektrizační soustavy za listopad 2015. Veškerá data vycházejí z podkladů od licencovaných subjektů.

Předkládaná zpráva je oproti měsíčním zprávám z předchozího roku mírně změněna na základě zkušeností a obdržených podnětů. Jedná se například o podrobnější členění kombinované výroby elektřiny a tepla, kdy je nově uvedena statistika jednotlivých paliv. Měsíční zpráva obsahuje několik základních kapitol, které podávají ucelený přehled o statistice elektroenergetiky v ČR. Veškeré detaily týkající se metodiky vykazování údajů pro statistiku ERÚ jsou uvedeny v Metodice statistiky elektroenergetiky, která je zveřejněna na internetových stránkách ERÚ současně s aktuálními výkazy. Kromě vlastní statistiky využívá ERÚ i data o podporovaných zdrojích ze systému OTE, a.s. Z toho vyplývá, že nejsou zahrnuty údaje týkající se výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů výrobců, kteří nežádali o vyplacení podpory v daném období. U některých kategorií POZE jsou vyhodnocovány i jednotlivé podporované kategorie stanovené příslušným platným cenovým rozhodnutím.

Je nezbytné upozornit, že někteří výrobci POZE fakturují podporu čtvrtletně, a proto nejsou jejich údaje obsaženy ve zprávách za první měsíce daného čtvrtletí. Kromě výrobců, kteří nárokují podporu měsíčně či čtvrtletně, se však mohou vyskytnout i případy, kdy je podpora nárokována s delším časovým odstupem. Z tohoto důvodu mohou být informace o podporovaných zdrojích (z dat OTE, a.s.) stále "neúplné" a jsou postupně v dalších měsíčních zprávách upřesňovány a doplňovány. Toto bude patrné především v tabulkách s údaji o výrobě a spotřebě elektřiny a o instalovaných výkonech. Ucelené informace budou následně uvedeny v roční zprávě o provozu ES ČR za rok 2015.

Zároveň upozorňujeme, že zveřejněná statistika je zpracována z obdržených údajů od jednotlivých výrobců a provozovatelů distribučních soustav, resp. přenosové soustavy a u jednotlivých ukazatelů nejsou prováděny žádné korekční dopočty. Zjištěné a opravené chyby v obdržených datech jsou průběžně promítány do statistiky a projeví se vždy v dalších zveřejněných zprávách, případně v roční zprávě.

Ve sledovaném období bylo vyrobeno celkem cca 7 TWh elektřiny brutto, což je o téměř 6 % méně než v listopadu roku 2014 (údaje za listopad z roční zprávy o provozu ES ČR 2014). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 6,2 TWh, což představuje nárůst přibližně o 2 % oproti listopadu roku 2014. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná setrvalá převaha exportu nad importem, a to konkrétně 0,7 TWh. Maxima zatížení v daném měsíci bylo dosaženo dne 25. 11. v 16:00 hod. Minima zatížení bylo dosaženo dne 15. 11. ve 4:00 hod.

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

3.1 Bilance elektřiny - zdrojová část [GWh]

listopad 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto	8 279,9	7 821,0	8 140,8	7 326,6	6 419,2	6 273,7	6 199,9	6 423,4	5 927,1	6 914,2	6 970,8		76 696,7
Jaderné (JE)	3 071,1	2 765,8	2 796,7	2 290,9	2 257,1	2 113,0	1 682,0	2 125,6	1 773,6	2 001,0	1 927,6		24 804,2
Parní (PE)	4 103,4	4 060,9	4 261,8	3 875,7	3 122,7	3 168,3	3 560,0	3 352,8	3 239,9	3 881,1	4 014,6		40 641,4
Paroplynové (PPE)	285,4	240,7	208,7	162,8	173,4	173,6	128,0	201,8	214,0	356,3	336,8		2 481,4
Plynové a spalovací (PSE)	321,4	296,4	325,2	301,5	296,7	275,3	274,7	269,0	276,7	309,7	307,8		3 254,5
Vodní (VE)	266,8	195,4	176,7	262,3	164,8	113,2	96,1	85,6	86,7	92,8	104,9		1 645,3
Přečerpávací (PVE)	117,2	108,1	113,7	104,3	99,8	107,5	102,9	68,8	88,2	123,7	120,4		1 154,7
Větrné (VTE)	72,5	41,1	60,3	52,1	36,3	33,3	37,6	28,3	41,0	34,3	70,7		507,5
Fotovoltaické (FVE)	42,1	112,6	197,8	277,1	268,4	289,4	318,6	291,4	207,2	115,3	88,0		2 207,7
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny *)	558,4	530,3	558,8	505,7	458,8	460,5	485,1	503,4	451,4	494,5	489,8		5 496,6
Jaderné (JE)	169,8	153,4	152,1	126,1	130,6	124,5	108,7	132,4	99,8	101,5	99,1		1 398,0
Parní (PE)	362,2	353,5	380,5	353,9	303,1	311,5	351,1	345,9	327,8	367,2	365,5		3 822,1
Paroplynové (PPE)	2,2	1,8	1,4	1,0	1,2	1,3	1,1	1,7	1,9	3,4	3,2		20,3
Plynové a spalovací (PSE)	18,7	16,6	18,8	18,0	18,3	17,8	18,7	18,6	17,7	18,4	17,5		199,3
Vodní (VE)	2,2	1,7	1,6	2,1	1,4	1,0	0,9	0,8	0,8	0,9	1,1		14,6
Přečerpávací (PVE)	1,6	1,5	1,6	1,4	1,3	1,3	1,3	0,8	1,1	1,6	1,5		15,2
Větrné (VTE)	1,2	0,7	1,0	0,7	0,7	0,5	0,6	0,5	0,6	0,5	1,1		8,1
Fotovoltaické (FVE)	0,5	1,0	1,7	2,3	2,3	2,5	2,7	2,6	1,7	1,0	0,8		19,1
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	136,5	122,0	116,4	92,4	75,7	61,7	52,7	63,2	64,5	102,1	109,3		996,6
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,3	0,3		2,8
Parní (PE)	132,0	118,0	112,4	89,1	72,6	59,3	50,4	60,8	61,7	98,6	105,1		960,1
Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,8	0,5	0,4	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8		5,0
Plynové a spalovací (PSE)	3,2	2,8	2,9	2,6	2,4	2,3	2,1	2,2	2,4	2,8	3,0		28,6
Výroba elektřiny netto	7 721,5	7 290,7	7 582,0	6 820,9	5 960,3	5 813,2	5 714,8	5 920,0	5 475,7	6 419,7	6 481,1		71 200,1
Jaderné (JE)	2 901,3	2 612,5	2 644,6	2 164,8	2 126,5	1 988,5	1 573,3	1 993,1	1 673,7	1 899,5	1 828,4		23 406,2
Parní (PE)	3 741,2	3 707,5	3 881,2	3 521,9	2 819,6	2 856,8	3 208,9	3 006,9	2 912,2	3 513,9	3 649,1		36 819,2
Paroplynové (PPE)	283,2	238,9	207,3	161,7	172,3	172,3	126,9	200,1	212,0	352,9	333,6		2 461,1
Plynové a spalovací (PSE)	302,7	279,8	306,3	283,5	278,4	257,5	256,0	250,5	259,0	291,3	290,3		3 055,3
Vodní (VE)	264,6	193,7	175,1	260,2	163,4	112,2	95,2	84,8	85,9	91,9	103,8		1 630,7
Přečerpávací (PVE)	115,7	106,5	112,1	102,8	98,5	106,2	101,6	68,0	87,1	122,1	118,9		1 139,5
Větrné (VTE)	71,3	40,4	59,3	51,4	35,7	32,8	37,0	27,8	40,3	33,8	69,7		499,5
Fotovoltaické (FVE)	41,5	111,6	196,1	274,7	266,1	286,9	315,9	288,8	205,4	114,3	87,2		2 188,6

*) technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny zahrnuje ztráty při výrobě elektřiny

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

3.2 Bilance elektřiny - spotřební část [GWh]

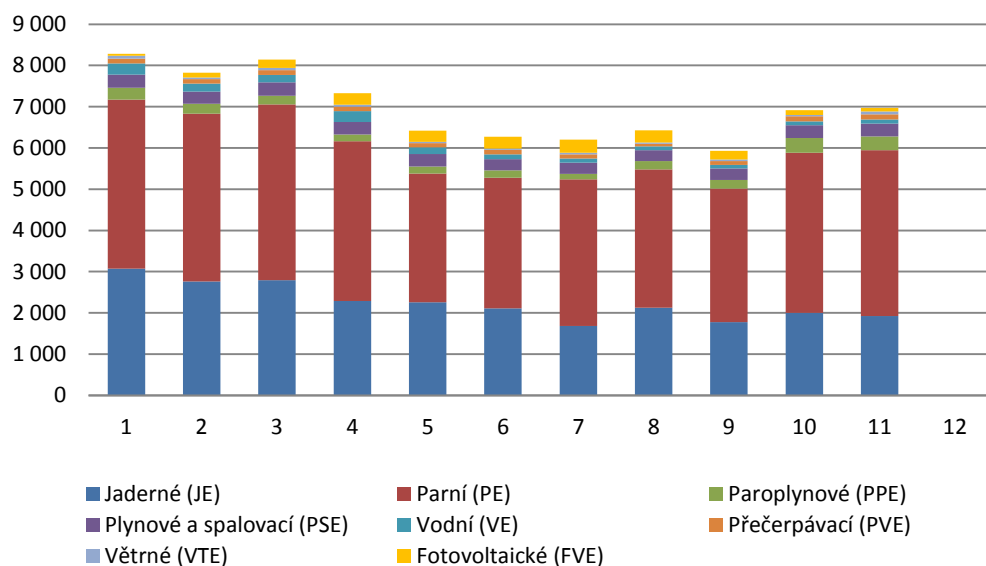
listopad 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Saldo elektřiny *)	-1 533,5	-1 562,3	-1 647,0	-1 471,0	-853,7	-851,7	-712,4	-1 015,0	-496,7	-748,3	-699,8		-11 591,4
Import elektřiny na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4	912,9	1 671,9	1 414,4	1 676,9	1 610,4	1 759,1		13 584,3
Import elektřiny na úrovni DS	59,8	56,2	55,3	52,0	59,1	62,1	55,2	54,8	43,9	53,9	84,1		636,4
Export elektřiny na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9	-1 820,6	-2 436,5	-2 479,8	-2 210,5	-2 401,9	-2 525,7		-25 683,6
Export elektřiny na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3	-6,1	-3,0	-4,4	-7,0	-10,7	-17,4		-128,5
Celkové ztráty *)	393,9	365,3	369,7	318,6	280,0	272,5	293,3	296,7	305,7	368,5	383,5		3 647,6
v přenosové soustavě	85,2	80,0	88,6	69,1	48,0	56,2	69,6	75,1	81,9	108,9	111,7		874,3
v distribučních soustavách	308,7	285,3	281,1	249,6	231,9	216,3	223,7	221,6	223,8	259,6	271,8		2 773,4
Spotřeba elektřiny ČR *)	5 447,0	5 044,3	5 237,2	4 761,1	4 593,9	4 467,6	4 483,2	4 453,8	4 475,9	5 009,5	5 083,5		53 057,1
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	578,1	565,5	623,8	609,5	633,4	634,3	651,5	615,4	614,2	626,0	589,1		6 740,9
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 000,4	1 897,8	2 036,3	1 915,0	1 886,1	1 930,8	1 934,8	1 902,1	1 933,0	2 055,2	2 041,0		21 532,7
Maloodběr podnikatelé (MOP)	799,3	728,1	723,9	630,7	569,8	535,0	550,0	557,1	574,4	681,8	706,1		7 056,3
Maloodběr domácnosti (MOO)	1 581,8	1 411,5	1 370,3	1 165,9	1 045,8	928,6	931,7	952,8	950,3	1 235,9	1 307,2		12 881,9
Spotřeba PPS a PDS	17,5	18,5	20,6	21,7	16,0	20,5	26,0	29,5	31,2	22,2	23,7		247,5
Lokální spotřeba	469,9	422,7	462,3	418,3	442,8	418,4	389,1	396,9	372,8	388,4	416,3		4 597,8
Spotřeba na přečerpávání PVE	151,4	141,5	150,7	135,8	131,4	136,7	133,7	101,6	111,7	161,5	156,3		1 512,4
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 687,3	6 203,4	6 432,8	5 813,6	5 539,7	5 398,9	5 448,1	5 418,7	5 409,3	6 136,1	6 222,3		64 710,3
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 583,6	5 166,3	5 353,6	4 853,6	4 669,6	4 529,3	4 535,9	4 517,0	4 540,4	5 111,6	5 192,8		54 053,7

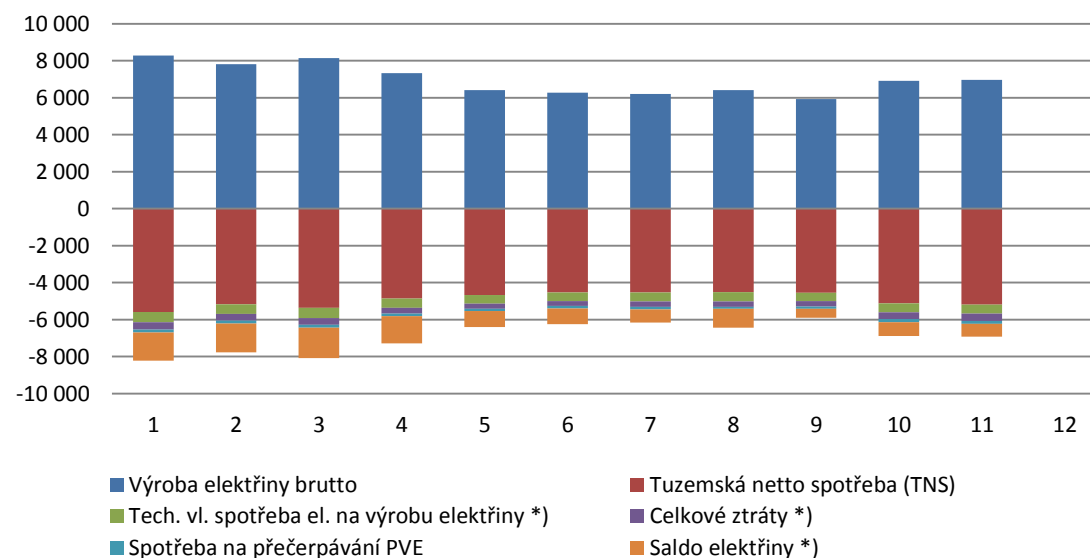
*) zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, ERÚ-2, ERÚ-3, OTE, a.s.

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Bilance elektřiny (GWh)



4. Klasické palivové elektrárny (JE, PE, PSE, PPE)

listopad 2015

	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Ztráty [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]	Celkový instalovaný tepelný výkon [MW _t]
Jaderné elektrárny (JE)	1 927,6	99,1	0,3	0,0	1 828,4	99 355,0	99 355,0	4 290,0	12 099,0
Parní elektrárny (PE)	4 014,6	359,3	105,1	6,2	3 649,1	15 060 396,2	10 817 772,3	10 743,9	35 772,0
Biomasa	186,3	16,5	4,9	0,4	169,4	1 571 906,0	1 279 744,7		
Bioplyn	1,1	0,1	0,0	0,0	0,9	23 170,1	18 923,6		
Černé uhlí	505,5	35,4	19,7	0,8	469,4	2 447 588,8	1 568 325,3		
Hnědé uhlí	3 188,1	297,2	67,0	4,2	2 886,7	8 224 890,9	6 080 113,8		
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Odpadní teplo	3,1	0,4	0,1	0,1	2,6	63 820,0	52 445,3		
Ostatní kapalná paliva	1,4	0,0	0,4	0,1	1,3	86 382,6	61 874,1		
Ostatní pevná paliva	14,9	1,5	3,1	0,0	13,3	436 748,1	264 856,3		
Ostatní plyny	64,3	5,0	5,6	0,3	59,0	909 433,0	543 393,9		
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Topné oleje	3,8	0,2	0,3	0,0	3,5	45 483,7	36 748,5		
Zemní plyn	46,2	2,9	4,0	0,3	43,0	1 250 973,1	911 347,0		
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	307,8	17,0	3,0	0,5	290,3	833 785,4	572 348,3	854,3	1 219,5
Biomasa	0,8	0,1	0,0	0,0	0,7	8 709,1	6 641,0		
Bioplyn	212,0	14,1	1,5	0,3	197,6	447 588,1	201 617,2		
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	0,0	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	738,0	738,0		
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	22,3	0,8	0,0	0,0	21,4	27 428,1	27 428,1		
Topné oleje	0,9	0,2	0,0	0,0	0,7	1 179,1	513,1		
Zemní plyn	71,8	1,7	1,5	0,2	69,9	348 143,1	335 411,0		
Paroplynové elektrárny (PPE)	336,8	3,2	0,8	0,0	333,6	1 608 996,3	114 954,8	1 363,3	1 699,4
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	370,0	200,0		
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	11 119,5	10 200,8		
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	179,9	1,3	0,0	0,0	178,6	1 459 144,5	22 152,0		
Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Zemní plyn	156,8	1,9	0,8	0,0	154,9	138 362,4	82 402,0		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

5.1 Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

listopad 2015

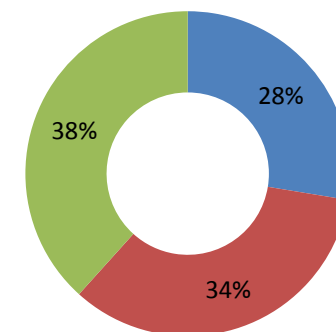
	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
VE celkem	1 081,4	104 876,8	1 095,3	103 781,5	102 352,3
do 1 MW	150,7	28 940,0	315,7	28 624,3	27 978,3
od 1 MW včetně do 10 MW	177,9	35 748,1	572,7	35 175,5	35 872,2
od 10 MW včetně	752,8	40 188,7	206,9	39 981,8	38 501,8

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

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Přečerpávací VE	1 171,9	120 449,6	155 132,1	118 942,0	118 610,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



- do 1 MW
- od 1 MW včetně do 10 MW
- od 10 MW včetně

5.2 Podporované vodní elektrárny

	Datum uvedení výroby do provozu		Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
	od (včetně)	do (včetně)					
Podporované VE celkem *)			338,6	68 601,7	941,2	67 660,5	63 848,7
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	53,8	9 097,1	152,5	8 944,6	7 086,4
	1.1.2005	31.12.2013	48,0	8 981,2	90,5	8 890,7	8 392,5
	1.1.2014	31.12.2014	11,3	2 851,1	9,8	2 841,3	2 451,7
	1.1.2015	31.12.2015	1,5	184,3	0,3	184,0	139,5
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	171,5	32 737,5	474,0	32 263,5	31 276,9
	1.1.2014	31.12.2014	0,3	69,0	0,0	69,0	69,0
	1.1.2015	31.12.2015	0,03	5,2	0,0	5,2	4,5
	1.1.2006	31.12.2007	8,7	2 688,2	26,9	2 661,3	2 619,5
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2008	31.12.2009	8,6	1 486,6	22,6	1 464,0	1 439,6
	1.1.2010	31.12.2010	7,3	2 391,3	45,1	2 346,2	2 328,6
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	155,4	3,4	151,9	151,6
	1.1.2012	31.12.2012	14,3	3 830,8	55,2	3 775,6	3 673,9
	1.1.2013	31.12.2013	11,0	3 597,3	59,1	3 538,3	3 776,9
	1.1.2014	31.12.2014	1,6	526,4	1,7	524,7	438,0
	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

*) kategorie VE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 16. 2. 2016. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 5.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

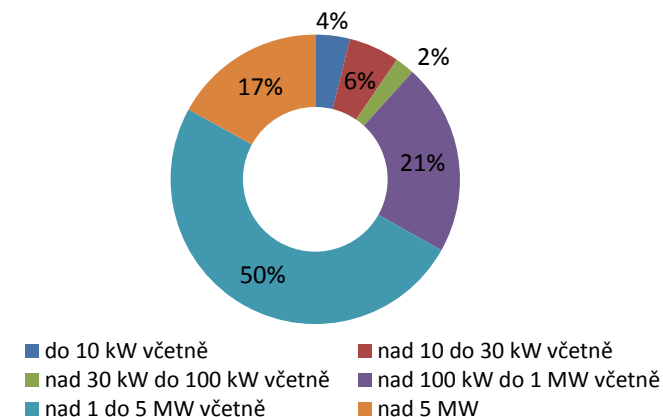
6.1 Fotovoltaické elektrárny (FVE)

listopad 2015

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
FVE celkem	2 066,5	88 008,0	793,7	87 214,4	81 865,7
do 10 kW včetně	92,7	3 384,1	1,3	3 382,7	2 098,0
nad 10 do 30 kW včetně	147,1	5 007,9	3,3	5 004,6	2 886,6
nad 30 kW do 100 kW včetně	51,5	1 913,2	4,2	1 909,0	1 628,5
nad 100 kW do 1 MW včetně	450,2	18 875,3	181,5	18 693,8	17 704,3
nad 1 do 5 MW včetně	992,0	43 877,7	334,9	43 542,8	43 055,6
nad 5 MW	333,0	14 949,8	268,4	14 681,4	14 492,8

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií FVE na výrobě elektřiny brutto



6.2 Podporované fotovoltaické elektrárny

Datum uvedení FVE do provozu		Kategorie výrobní dle instalovaného výkonu [kW]		Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)					
Podporované FVE celkem^{*)}				2 063,2	87 883,7	793,7	87 090,0	81 775,0
-	31.12.2005	-	-	0,1	2,5	0,1	2,4	0,8
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,6	160,4	2,6	157,8	121,0
1.1.2008	31.12.2008	-	-	57,3	2 389,6	35,5	2 354,1	2 545,4
1.1.2009	31.12.2009	0	30	28,9	1 099,8	0,4	1 099,4	760,3
1.1.2009	31.12.2009	30	-	364,3	16 388,1	150,1	16 237,9	15 993,5
1.1.2010	31.12.2010	0	30	46,0	1 704,9	1,0	1 703,9	1 173,0
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 328,7	57 812,7	597,9	57 214,8	55 338,0
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,2	77,1	0,1	77,0	57,5
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	43,3	0,1	43,2	32,7
1.1.2011	31.12.2011	100	-	76,0	2 976,7	3,0	2 973,7	2 934,6
1.1.2012	31.12.2012	0	30	103,6	3 485,4	1,3	3 484,0	2 032,2
1.1.2013	30.6.2013	0	5	7,6	277,6	0,1	277,5	163,2
1.1.2013	30.6.2013	5	30	20,3	680,4	0,1	680,3	295,2
1.7.2013	31.12.2013	0	5	7,0	254,7	0,5	254,2	146,7
1.7.2013	31.12.2013	5	30	16,4	530,7	1,0	529,7	180,8

^{*)} kategorie podporovaných fotovoltaických elektráren převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 16. 2. 2016. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 6.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

Údaje u tabulek 6.1 a 6.2 se mohou lišit. Tabulka 6.1 obsahuje údaje všech výrobců žádajících o podporu (např. i u decentralní výroby podle cenového rozhodnutí ERÚ č. 2/2014), tabulka 6.2 obsahuje údaje pouze výrobců žádajících o podporu podle cenového rozhodnutí ERÚ č. 4/2014.

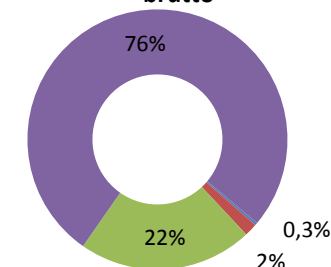
7.1 Větrné elektrárny (VTE)

listopad 2015

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
VTE celkem	276,6	70 739,9	1 070,0	69 669,9	69 663,0
do 0,5 MW včetně	2,9	226,5	3,0	223,5	218,5
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	1 140,9	14,2	1 126,7	1 126,9
nad 1 do 2 MW včetně	58,4	15 315,2	67,9	15 247,3	15 248,5
nad 2 MW	209,6	54 057,3	984,9	53 072,4	53 069,2

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto



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

7.2 Podporované větrné elektrárny

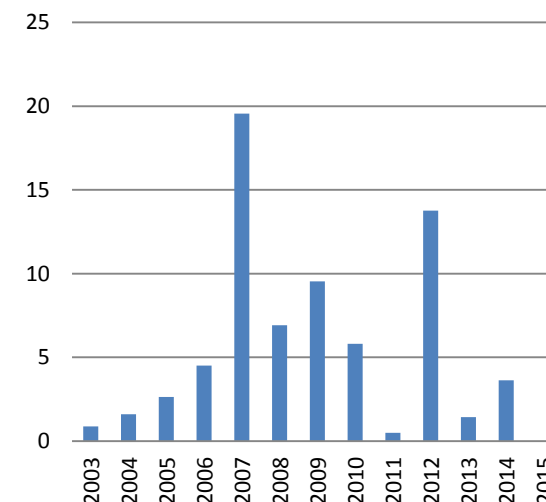
Datum uvedení VTE do provozu		Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)					
Podporované VTE celkem *)		276,6	70 739,9	1 070,0	69 669,9	69 663,0
-	31.12.2003	7,9	877,1	8,3	868,8	422,2
1.1.2004	31.12.2004	7,2	1 603,4	8,7	1 594,7	2 039,8
1.1.2005	31.12.2005	13,1	2 628,1	30,8	2 597,3	2 644,9
1.1.2006	31.12.2006	16,5	4 515,0	47,9	4 467,1	4 467,1
1.1.2007	31.12.2007	66,7	19 551,5	293,9	19 257,6	19 257,6
1.1.2008	31.12.2008	32,2	6 914,6	164,2	6 750,3	6 747,3
1.1.2009	31.12.2009	43,0	9 537,9	137,1	9 400,8	9 400,5
1.1.2010	31.12.2010	22,9	5 814,0	12,9	5 801,1	5 753,6
1.1.2011	31.12.2011	1,8	485,5	1,2	484,3	484,3
1.1.2012	31.12.2012	43,9	13 767,5	326,7	13 440,8	14 153,9
1.1.2013	31.12.2013	7,4	1 419,9	5,1	1 414,8	1 412,9
1.1.2014	31.12.2014	14,1	3 625,5	33,1	3 592,4	2 879,0
1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

*) kategorie podporovaných větrných elektráren převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 16. 2. 2016. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 7.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

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



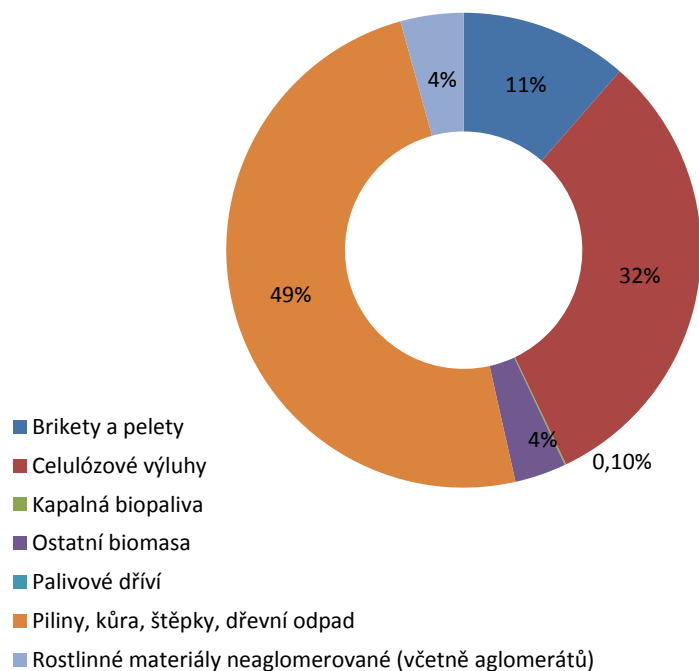
8.1 Výroba z biomasy (BIOM)

listopad 2015

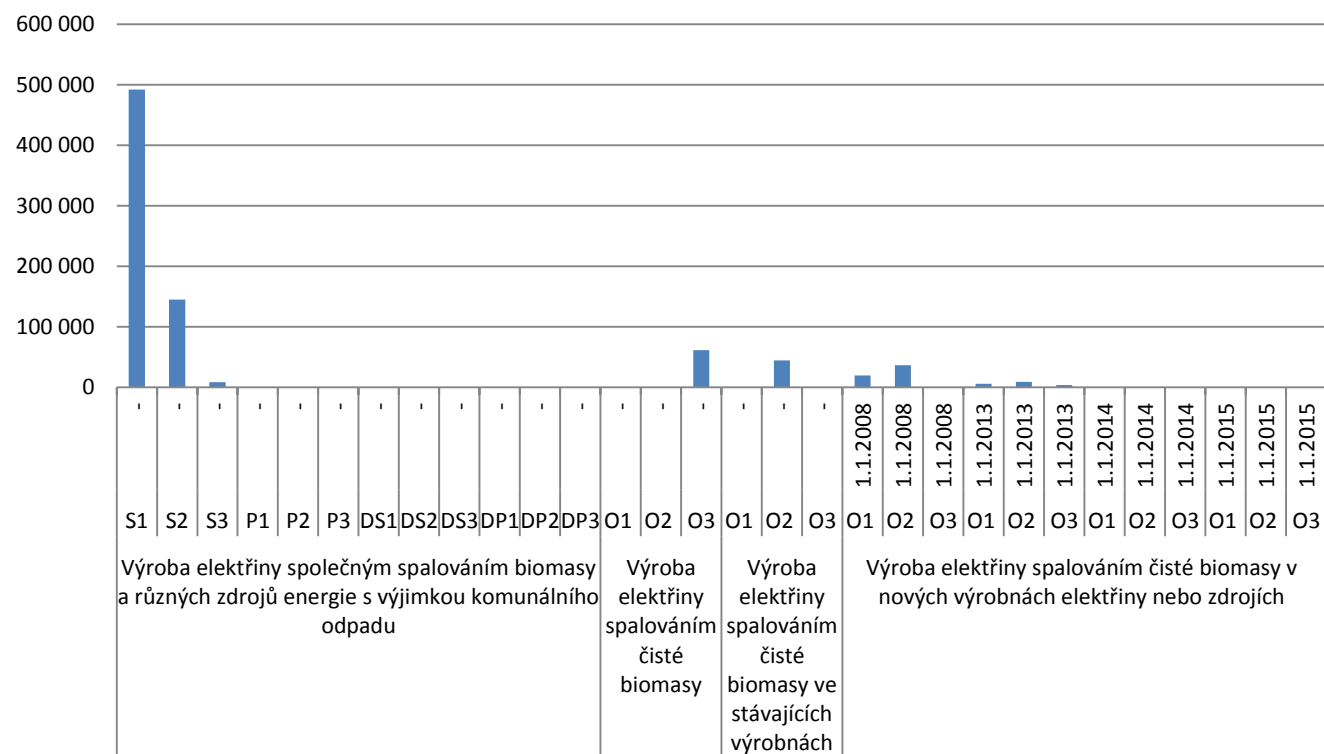
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Ztráty [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
BIOM celkem	187 146,6	16 655,3	4 877,7	385,1	170 106,2	1 580 615,1	1 286 385,6
Brikety a pelety	21 378,3	2 577,2	390,4	3,0	18 798,1	78 341,4	69 682,3
Celulóznové výluhy	58 904,6	5 315,0	2 000,8	130,7	53 458,9	782 306,8	665 759,7
Kapalná biopaliva	179,2	4,4	0,0	0,0	174,8	398,0	398,0
Ostatní biomasa	6 549,5	33,2	72,9	35,8	6 480,5	87 349,6	62 632,2
Palivové dříví	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	92 092,7	8 612,0	2 172,8	197,6	83 283,1	612 114,2	474 391,7
Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	8 042,1	113,5	240,8	17,9	7 910,7	20 105,1	13 521,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



Výroba elektřiny brutto [MWh] podporovaných kategorií BIOM (tabulka 8.2)



8.2 Podporovaná výroba z biomasy

listopad 2015

	Kategorie biomasy a proces využití	Datum uvedení výroby do provozu		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]
Podporovaná BIOM celkem ^{*)}				829 435,9	85 745,0	743 690,9	169 911,6	361 295,2
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	S1	-	31.12.2015	492 382,6	45 201,6	447 181,1	18 215,5	162 224,8
	S2	-	31.12.2015	145 099,5	18 711,2	126 388,3	13 990,9	135 871,3
	S3	-	31.12.2015	8 429,9	1 799,0	6 630,9	3 320,0	15,3
	P1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	P2	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	P3	-	31.12.2015	832,2	141,2	691,1	681,1	40,6
	DS1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DS2	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DS3	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DP1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DP2	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DP3	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	O1	-	31.12.2007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	-	31.12.2007	390,4	26,5	363,8	357,2	357,2
	O3	-	31.12.2007	61 476,5	6 155,5	55 321,0	53 508,3	2 198,7
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	O1	-	31.12.2012	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	-	31.12.2012	44 859,1	5 498,3	39 360,8	28 076,3	0,0
	O3	-	31.12.2012	36,8	4,4	32,4	16,7	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	O1	1.1.2008	31.12.2012	19 730,5	1 668,3	18 062,1	13 678,8	17 922,8
	O2	1.1.2008	31.12.2012	36 918,1	4 672,6	32 245,5	20 746,1	31 764,3
	O3	1.1.2008	31.12.2012	30,3	4,0	26,3	26,3	29,2
	O1	1.1.2013	31.12.2013	6 034,4	655,6	5 378,8	5 378,8	5 236,4
	O2	1.1.2013	31.12.2013	9 229,9	615,5	8 614,5	8 614,5	5 512,0
	O3	1.1.2013	31.12.2013	3 825,7	553,7	3 272,0	3 178,7	0,0
	O1	1.1.2014	31.12.2014	160,0	37,6	122,4	122,4	122,4
	O2	1.1.2014	31.12.2014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O3	1.1.2014	31.12.2014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O1	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	1.1.2015	31.12.2015	0,2	0,0	0,2	0,2	0,2
	O3	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

^{*)} kategorie BIOM převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

^{**)} údaje o výrobě elektřiny čistě z biomasy - ostatní údaje v tabulce 8.2 obsahují i spoluspalování a neodpovídají tak hodnotám z tabulky 8.1

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 16. 2. 2016. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

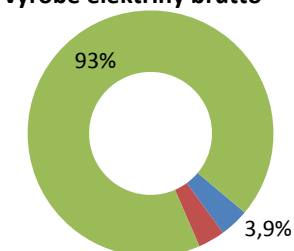
9.1 Výroba z bioplynu (BIOP)

listopad 2015

	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[GJ]	[GJ]
Výroba z bioplynu	213 155,2	14 289,4	1 484,0	292,4	198 573,4	471 128,2	220 740,8
Skládkový plyn	8 250,4	479,7	0,0	16,1	7 754,6	13 180,2	12 316,4
Kalový plyn (ČOV)	7 495,8	445,2	188,2	2,5	7 048,2	21 603,8	16 992,6
Ostatní bioplyn	197 408,9	13 364,5	1 295,8	273,7	183 770,7	436 344,2	191 431,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



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

9.2 Podporovaná výroba z bioplynu

	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie bioplynu a proces využití	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
	od (včetně)	do (včetně)					
Podporovaná výroba z bioplynu *)				212 630,6	15 756,5	196 874,1	177 551,6
	-	31.12.2003	-	6 662,6	440,5	6 222,1	2 838,6
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	4 878,4	336,5	4 541,9	2 926,0
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 002,0	239,2	2 762,9	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	658,6	41,7	616,9	233,4
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	78 974,9	5 502,2	73 472,6	76 823,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	88 484,6	6 682,7	81 801,9	72 681,2
	-	31.12.2012	AF2	5 145,4	487,2	4 658,2	3 661,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	21 905,8	1 890,3	20 015,5	16 479,3
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	2 918,4	136,3	2 782,1	1 909,1

*) kategorie BIOP převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 16. 2. 2016. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 9.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

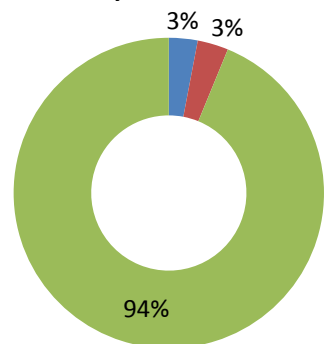
10. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

listopad 2015

	KVET do 1 MW _e včetně			KVET nad 1 MW _e do 5 MW _e včetně			KVET nad 5 MW _e			KVET celkem		
	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon
	[GWh]	[MW _e]	[MW _t]	[GWh]	[MW _e]	[MW _t]	[GWh]	[MW _e]	[MW _t]	[GWh]	[MW _e]	[MW _t]
Celkem	131,5	320,2	875,2	127,0	344,3	1 455,1	727,2	10 032,0	19 667,5	985,7	10 696,5	21 997,8
Biomasa	1,5			7,6			91,1			100,3		
Bioplyn	96,3			46,1			3,7			146,1		
Černé uhlí	0,0			4,0			103,9			107,9		
Hnědé uhlí	2,1			5,7			429,9			437,8		
Koks	0,0			0,0			0,0			0,0		
Odpadní teplo	0,0			0,1			1,2			1,3		
Ostatní kapalná paliva	0,0			0,0			1,3			1,3		
Ostatní pevná paliva	0,0			2,2			7,5			9,7		
Ostatní plyny	1,6			18,7			26,4			46,7		
Ostatní	0,0			0,0			0,0			0,0		
Topné oleje	0,5			0,0			2,0			2,5		
Zemní plyn	29,5			42,6			60,1			132,1		

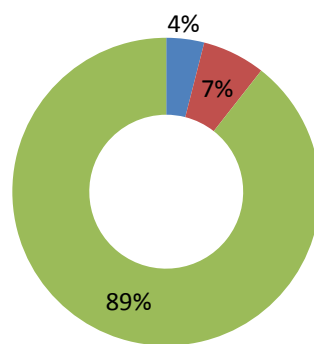
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



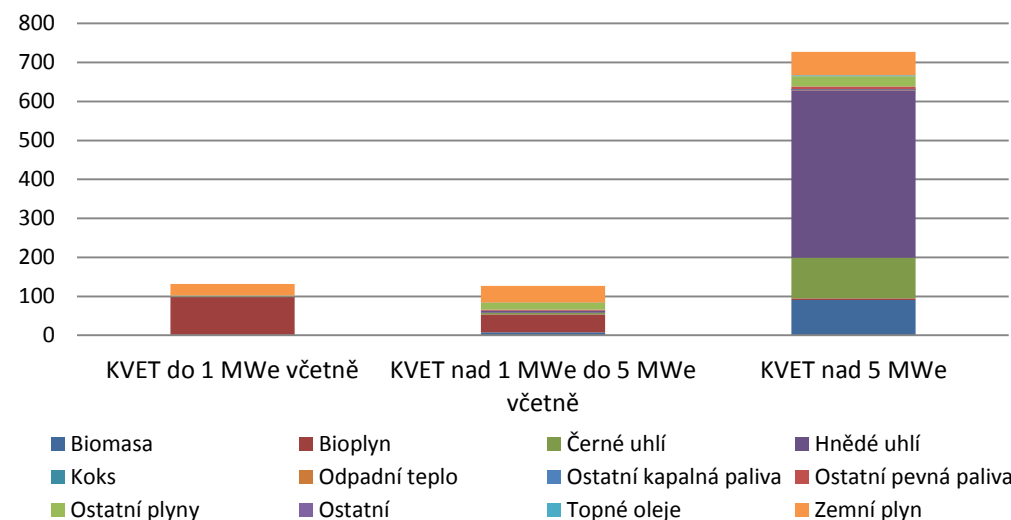
■ KVET do 1 MWe včetně
■ KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
■ KVET nad 5 MWe

Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



■ KVET do 1 MWe včetně
■ KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
■ KVET nad 5 MWe

Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



11. Instalovaný výkon v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR [MW]

listopad 2015

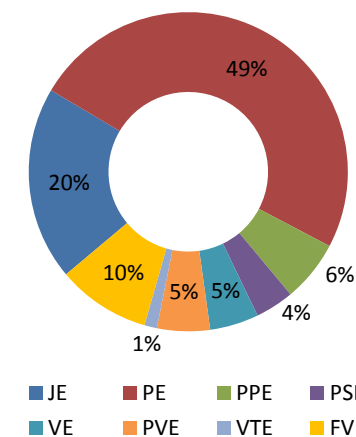
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Celkem ČR	21 926,0	21 926,0	21 926,8	21 924,0	21 853,9	21 856,5	21 857,3	21 857,9	21 859,1	21 851,3	21 847,9	
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	
Parní (PE)	10 832,9	10 832,9	10 832,9	10 828,4	10 757,6	10 757,6	10 757,6	10 757,6	10 757,6	10 750,4	10 743,9	
Paroplynové (PPE)	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	
Plynové a spalovací (PSE)	835,3	835,6	836,3	838,1	839,0	841,2	845,6	847,1	848,7	851,4	854,3	
Vodní (VE)	1 080,9	1 080,6	1 080,7	1 080,7	1 080,7	1 081,1	1 080,8	1 080,7	1 081,6	1 081,2	1 081,4	
Přečerpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,9	
Větrné (VTE)	278,1	278,1	278,1	278,1	278,1	278,1	276,6	276,6	276,6	276,6	276,6	
Fotovoltaické (FVE)	2 074,0	2 074,0	2 074,0	2 073,9	2 073,7	2 073,7	2 071,8	2 071,1	2 069,9	2 066,8	2 066,5	

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

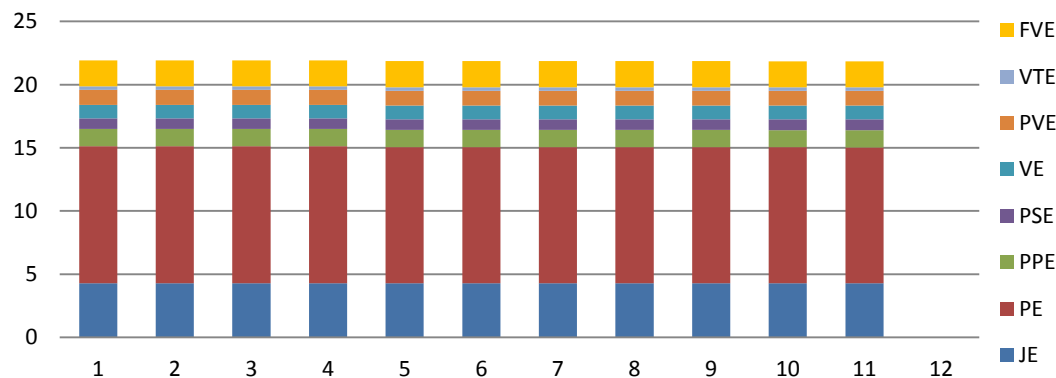
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 290,0	10 743,9	1 363,3	854,3	1 081,4	1 171,9	276,6	2 066,5	21 847,9
Jihočeský	2 250,0	235,5	0,0	45,9	155,9	0,0	0,0	241,3	2 928,6
Jihomoravský	0,0	240,3	118,0	63,4	33,8	0,0	8,4	446,4	910,4
Karlovarský	0,0	542,3	400,0	13,6	7,5	0,0	52,1	13,0	1 028,5
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	52,1	29,3	0,0	8,0	90,9	379,9
Liberecký	0,0	9,8	0,0	29,7	25,1	0,0	22,5	107,7	194,9
Moravskoslezský	0,0	1 607,8	0,0	80,0	16,8	0,0	21,8	60,2	1 786,6
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	98,3	12,0	650,0	43,8	110,5	1 026,4
Pardubický	0,0	1 276,5	0,0	52,4	28,9	0,0	15,2	94,6	1 467,5
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	62,6	19,7	1,9	0,8	208,8	538,7
Praha	0,0	148,1	0,0	17,4	10,4	0,0	0,0	22,1	198,0
Středočeský	0,0	1 728,5	0,3	191,3	641,7	45,0	6,1	245,2	2 858,1
Ústecký	0,0	4 239,0	845,0	42,9	76,7	0,0	86,8	176,2	5 466,7
Vysočina	2 040,0	21,3	0,0	76,5	16,3	475,0	10,9	90,2	2 730,2
Zlínský	0,0	138,7	0,0	28,1	7,0	0,0	0,2	159,3	333,4

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

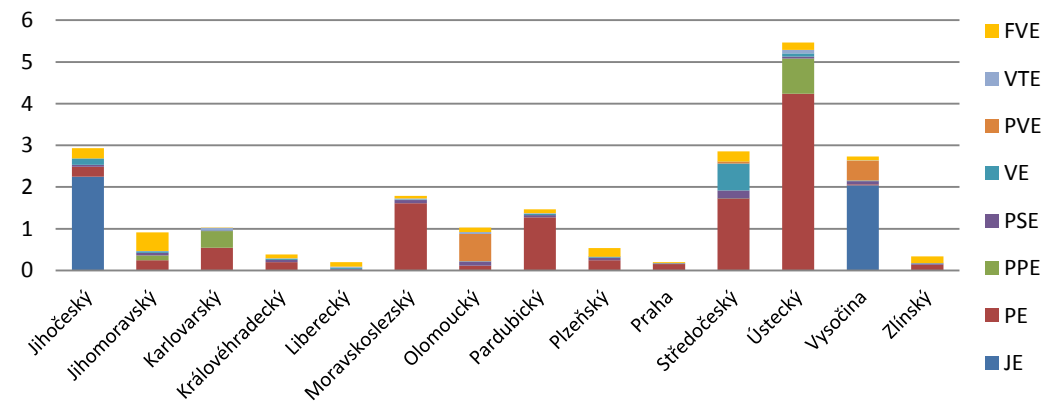
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



12.1 Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren [MWh]

listopad 2015

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	1 927 582,1	4 014 599,2	336 787,7	307 766,6	104 876,8	120 449,6	70 739,9	88 008,0	6 970 809,9
Jihočeský	1 566 768,7	46 562,8	0,0	22 747,5	6 263,7	0,0	0,0	10 655,4	1 652 998,1
Jihomoravský	0,0	60 516,0	21 638,6	26 821,3	3 796,1	0,0	1 358,5	22 368,3	136 498,8
Karlovarský	0,0	272 593,2	181 193,4	5 554,0	1 483,2	0,0	13 444,8	404,0	474 672,6
Královéhradecký	0,0	50 371,4	0,0	24 723,9	5 826,5	0,0	1 683,4	3 099,9	85 705,1
Liberecký	0,0	2 363,7	0,0	12 014,7	4 866,0	0,0	6 489,7	3 762,3	29 496,3
Moravskoslezský	0,0	572 990,6	0,0	41 197,0	1 446,5	0,0	6 925,4	2 628,9	625 188,4
Olomoucký	0,0	39 724,2	0,0	20 086,6	1 357,2	60 811,1	9 520,1	4 837,4	136 336,6
Pardubický	0,0	399 706,9	0,0	27 913,5	2 762,7	0,0	2 012,7	3 502,7	435 898,5
Plzeňský	0,0	85 175,6	0,0	18 871,1	3 533,8	0,0	177,0	7 798,7	115 556,2
Praha	0,0	4 242,5	0,0	6 368,6	1 905,0	0,0	0,0	749,2	13 265,4
Středočeský	0,0	727 428,9	96,0	34 406,3	45 779,4	5 526,1	1 376,0	10 209,2	824 821,8
Ústecký	0,0	1 716 932,7	133 859,7	15 802,8	21 922,1	0,0	24 989,9	6 934,4	1 920 441,6
Vysočina	360 813,5	6 349,0	0,0	40 527,9	2 804,0	54 112,4	2 725,5	3 962,6	471 294,8
Zlínský	0,0	29 641,8	0,0	10 731,4	1 130,7	0,0	36,8	7 095,0	48 635,7

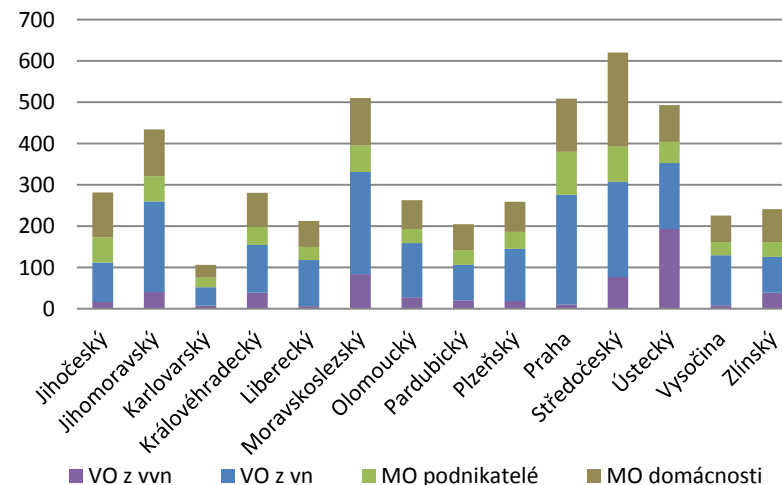
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

12.2 Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb [MWh]

	VO z vvn	VO z vn	MO podnikatelé	MO domácnosti	Celkem
Celkem ČR	589 074,8	2 041 011,5	706 147,5	1 307 249,4	4 643 483,2
Jihočeský	16 344,6	95 769,9	61 316,9	108 027,6	281 459,1
Jihomoravský	40 629,3	219 252,9	61 042,2	113 348,7	434 273,2
Karlovarský	8 137,8	43 781,0	23 263,2	31 143,9	106 326,0
Královéhradecký	38 733,6	115 955,1	43 897,9	82 015,5	280 602,1
Liberecký	6 586,3	111 297,3	31 926,2	63 144,3	212 954,0
Moravskoslezský	83 694,1	247 497,9	64 146,7	115 176,0	510 514,6
Olomoucký	28 278,5	130 663,9	34 590,7	69 913,6	263 446,7
Pardubický	20 265,0	85 984,7	35 742,7	62 647,0	204 639,5
Plzeňský	18 827,8	126 257,2	41 319,7	73 011,1	259 415,8
Praha	10 056,0	266 046,1	103 872,0	128 764,3	508 738,4
Středočeský	76 722,8	230 385,0	85 796,0	227 453,7	620 357,5
Ústecký	193 308,1	159 671,0	51 412,9	89 197,5	493 589,6
Vysočina	8 628,7	121 117,1	32 119,6	64 108,1	225 973,5
Zlínský	38 862,2	87 332,3	35 700,9	79 297,8	241 193,3

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v krajích ČR (GWh)



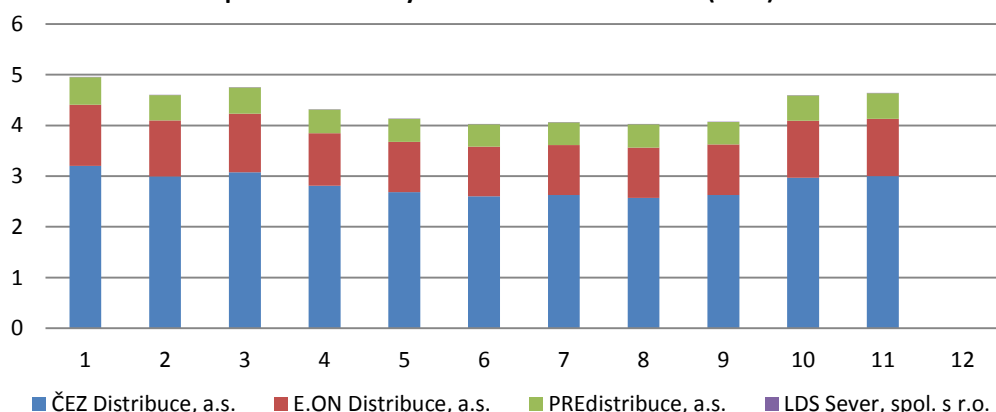
13. Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

listopad 2015

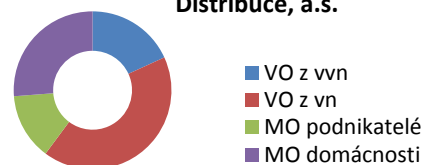
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem RDS	4 959 637,0	4 603 035,2	4 754 372,1	4 321 203,8	4 135 121,6	4 028 744,5	4 068 056,9	4 027 387,9	4 071 925,8	4 598 891,9	4 643 483,2		48 211 859,9
VO z vvn	578 138,2	565 538,5	623 774,1	609 534,7	633 444,3	634 328,4	651 520,5	615 391,2	614 173,8	625 998,3	589 074,8		6 740 916,8
VO z vn	2 000 390,0	1 897 848,2	2 036 343,1	1 915 037,2	1 886 120,4	1 930 815,1	1 934 849,3	1 902 114,2	1 932 971,4	2 055 235,2	2 041 011,5		21 532 735,5
MO podnikatelé	799 331,9	728 119,2	723 939,3	630 741,6	569 768,2	534 994,6	549 998,8	557 063,5	574 444,0	681 776,4	706 147,5		7 056 324,9
MO domácnosti	1 581 776,9	1 411 529,4	1 370 315,6	1 165 890,3	1 045 788,8	928 606,4	931 688,4	952 819,0	950 336,6	1 235 882,0	1 307 249,4		12 881 882,8
ČEZ Distribuce, a.s.	3 200 098,9	2 993 845,3	3 079 298,2	2 809 899,0	2 681 935,2	2 603 225,6	2 629 410,5	2 572 535,0	2 626 945,4	2 970 697,3	3 002 409,9		31 170 300,2
VO z vvn	496 176,4	487 389,6	532 946,5	514 282,9	530 685,6	527 020,0	548 772,8	512 168,4	502 696,3	521 614,3	489 792,1		5 663 544,9
VO z vn	1 214 407,5	1 160 682,9	1 238 920,7	1 167 229,6	1 143 725,8	1 170 799,9	1 162 717,1	1 129 014,7	1 181 127,5	1 260 642,4	1 260 614,4		13 089 882,4
MO podnikatelé	484 103,5	440 232,7	433 874,8	377 231,1	342 191,7	326 421,4	329 707,7	337 113,9	343 062,1	408 830,3	421 960,2		4 244 729,5
MO domácnosti	1 005 411,5	905 540,0	873 556,3	751 155,3	665 332,0	578 984,3	588 212,9	594 238,1	600 059,3	779 610,3	830 043,2		8 172 143,4
E.ON Distribuce, a.s.	1 209 603,8	1 104 565,7	1 150 843,2	1 035 403,9	996 877,7	981 043,7	983 345,3	990 822,2	999 443,7	1 119 206,3	1 126 725,6		11 697 881,1
VO z vvn	76 203,4	71 334,8	81 696,0	86 052,4	93 546,5	99 144,2	93 504,2	95 585,4	102 649,1	94 426,6	89 226,7		983 369,3
VO z vn	503 006,5	476 044,6	519 910,4	485 159,4	479 906,6	494 441,1	493 916,4	489 515,6	492 044,9	519 580,3	508 850,5		5 462 376,4
MO podnikatelé	199 667,4	183 168,5	184 947,1	163 222,3	145 899,3	133 028,1	146 032,3	143 493,0	153 106,5	173 828,2	180 206,5		1 806 599,2
MO domácnosti	430 726,6	374 017,9	364 289,7	300 969,8	277 525,3	254 430,3	249 892,5	262 228,1	251 643,2	331 371,1	348 441,9		3 445 536,3
PREdistribuce, a.s.	543 641,6	498 796,5	518 141,3	469 928,0	450 682,2	438 757,5	451 438,4	459 631,6	439 880,2	503 052,9	508 738,4		5 282 688,7
VO z vvn	5 758,4	6 814,1	9 131,6	9 199,4	9 212,2	8 164,1	9 243,5	7 637,4	8 828,4	9 957,4	10 056,0		94 002,5
VO z vn	276 787,4	255 389,9	271 523,1	256 775,5	256 938,6	259 937,6	274 424,0	279 256,3	254 224,7	269 178,9	266 046,1		2 920 482,0
MO podnikatelé	115 457,0	104 621,0	105 017,0	90 188,0	81 600,0	75 464,0	74 188,0	76 385,0	78 193,0	99 016,0	103 872,0		1 004 001,0
MO domácnosti	145 638,8	131 971,6	132 469,5	113 765,2	102 931,5	95 191,8	93 582,9	96 352,9	98 634,1	124 900,6	128 764,3		1 264 203,2
LDS Sever, spol. s r.o.	6 292,6	5 827,7	6 089,4	5 972,9	5 626,5	5 717,6	3 862,6	4 399,1	5 656,6	5 935,5	5 609,4		60 990,0
VO z vvn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
VO z vn	6 188,6	5 730,7	5 989,0	5 872,7	5 549,3	5 636,5	3 791,8	4 327,6	5 574,2	5 833,6	5 500,6		59 994,7
MO podnikatelé	104,0	97,0	100,4	100,2	77,1	81,1	70,8	71,5	82,3	101,9	108,8		995,2
MO domácnosti	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 ERÚ-2

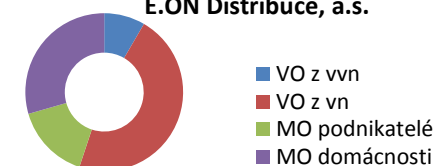
Spotřeba elektřiny v soustavách RDS celkem (TWh)



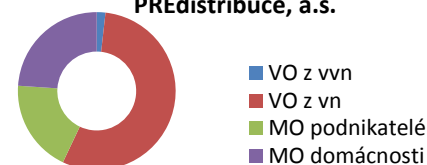
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



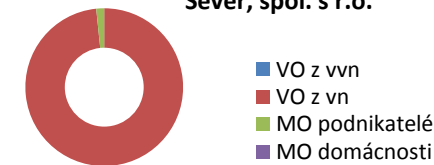
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - LDS Sever, spol. s r.o.



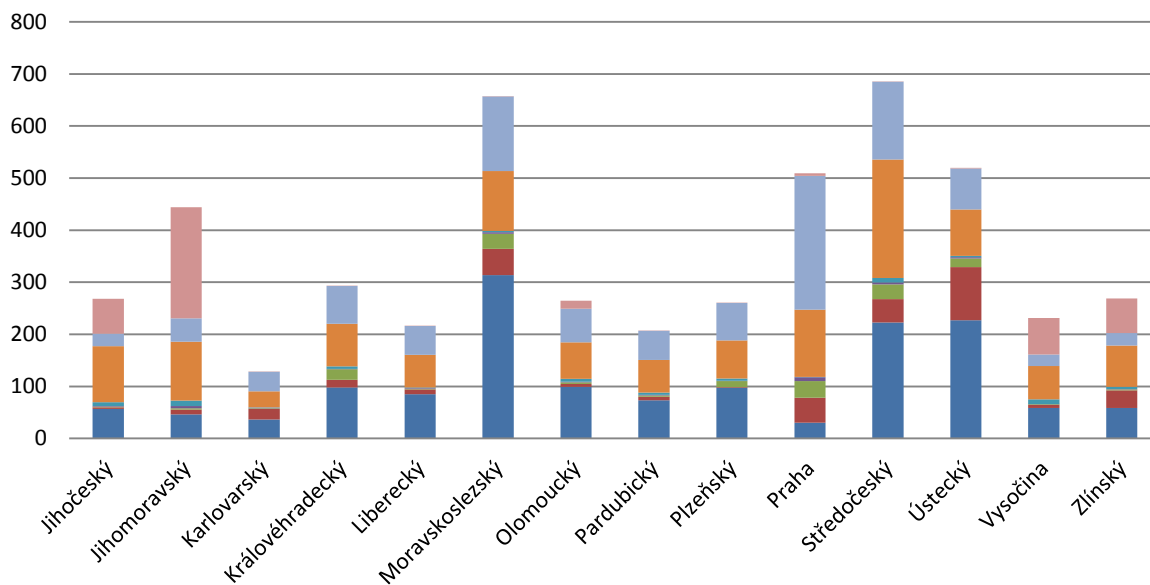
14. Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

listopad 2015

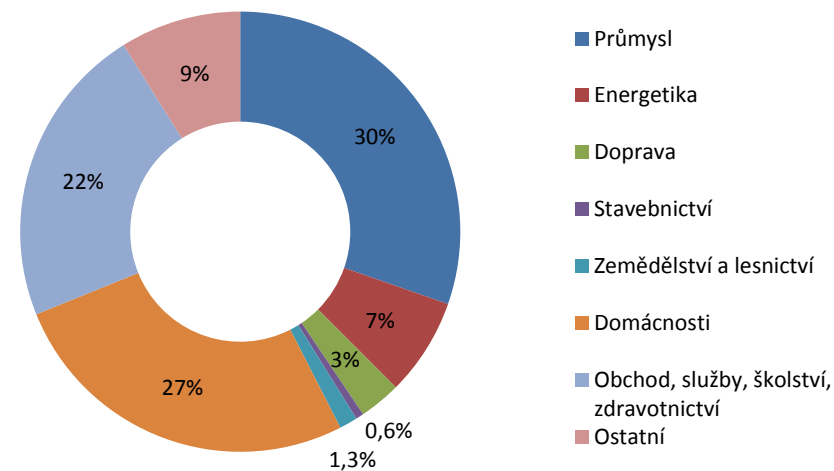
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem kraj
Celkem ČR	1 502 828,8	354 995,0	152 215,7	28 818,9	65 913,1	1 307 510,2	1 101 381,1	440 623,2	4 954 286,1
Jihočeský	56 941,0	2 752,9	1 479,3	961,1	7 216,1	108 027,6	23 839,3	67 218,9	268 436,2
Jihomoravský	46 506,8	9 175,1	2 483,9	4 260,8	10 211,4	113 355,4	44 767,4	213 104,9	443 865,7
Karlovarský	36 237,4	20 548,7	1 208,3	1 017,0	612,0	31 149,9	37 278,1	149,7	128 201,1
Královéhradecký	97 955,3	14 618,3	20 558,6	494,1	4 801,5	82 020,1	72 477,4	59,2	292 984,4
Liberecký	84 784,1	9 312,0	1 318,9	971,2	1 360,2	63 144,3	55 048,0	3,0	215 941,5
Moravskoslezský	313 555,5	50 585,1	28 998,6	2 718,1	2 544,3	115 176,0	143 525,4	664,9	657 767,9
Olomoucký	99 371,7	5 372,4	2 769,0	1 143,4	5 727,2	69 913,6	64 895,7	15 392,4	264 585,3
Pardubický	73 341,6	6 556,5	2 370,1	1 285,3	4 340,3	62 654,7	56 414,9	291,9	207 255,3
Plzeňský	97 521,9	1 168,3	11 492,4	741,8	4 463,4	73 011,1	71 535,6	45,5	259 980,1
Praha	30 148,0	48 123,0	31 623,0	7 765,0	410,0	128 991,7	257 228,9	5 048,0	509 337,6
Středočeský	222 437,7	45 376,6	28 180,8	3 486,6	8 920,0	227 457,4	149 079,6	930,4	685 869,2
Ústecký	227 263,8	101 578,2	16 837,0	2 354,3	2 271,2	89 197,7	79 290,3	980,0	519 772,4
Vysočina	58 418,9	5 986,6	1 206,7	503,1	9 145,3	64 112,0	21 650,1	70 326,5	231 349,3
Zlínský	58 345,1	33 841,3	1 689,3	1 117,2	3 890,3	79 298,7	24 350,4	66 407,8	268 940,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství (GWh)



Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



15. Bilance fyzikálních toků PS a RDS

listopad 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do PS [GWh]	6 413,9	5 991,2	5 977,9	4 894,8	4 624,0	4 820,3	5 300,8	5 358,6	5 221,1	5 804,6	5 939,4		60 346,6
Dodávka elektřiny od výrobců	4 986,3	4 725,3	4 868,7	4 264,3	3 848,9	3 850,4	3 487,6	3 773,7	3 396,0	4 015,3	4 027,0		45 243,4
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	134,5	157,6	173,0	121,8	82,7	57,0	141,3	170,4	148,3	178,9	153,3		1 518,9
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4	912,9	1 671,9	1 414,4	1 676,9	1 610,4	1 759,1		13 584,3
Výstup z PS [GWh]	-6 413,9	-5 991,2	-5 977,9	-4 894,8	-4 624,0	-4 820,3	-5 300,8	-5 368,6	-5 221,1	-5 804,6	-5 939,4		-60 356,6
Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 309,4	-3 053,2	-3 109,0	-2 680,7	-2 846,1	-2 797,9	-2 641,8	-2 694,0	-2 796,6	-3 123,2	-3 137,7		-32 189,4
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9	-1 820,6	-2 436,5	-2 479,8	-2 210,5	-2 401,9	-2 525,7		-25 683,6
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do 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
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-144,3	-134,0	-142,2	-127,3	-124,6	-129,0	-130,7	-94,0	-105,2	-154,8	-148,8		-1 434,8
Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,9	-8,1	-11,3	-14,8	-11,4	-16,6	-22,2	-25,8	-27,0	-15,9	-15,6		-174,5
Celkové ztráty v sítích	-85,2	-80,0	-88,6	-69,1	-48,0	-56,2	-69,6	-75,1	-81,9	-108,9	-111,7		-874,3

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do DS [GWh]	6 059,8	5 648,6	5 846,1	5 250,1	4 982,1	4 881,2	5 021,0	4 932,7	5 003,3	5 701,3	5 734,1		59 060,3
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 309,4	3 053,2	3 109,0	2 680,7	2 846,1	2 797,9	2 641,8	2 694,0	2 796,6	3 123,2	3 137,7		32 189,5
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	617,3	573,5	600,6	512,9	503,0	564,6	569,3	496,9	520,9	655,6	655,3		6 269,8
Dodávka elektřiny od výrobců	1 842,4	1 746,2	1 844,5	1 785,7	1 425,9	1 289,7	1 579,6	1 488,5	1 467,4	1 625,3	1 648,2		17 743,2
Dodávka elektřiny z LDS	287,1	269,8	291,8	270,6	207,0	229,0	230,2	253,2	218,2	295,7	291,5		2 844,0
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	3,6	6,0	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	1,6	1,4		13,7
Výstup z DS [GWh]	-6 059,8	-5 648,6	-5 846,1	-5 250,1	-4 982,1	-4 881,2	-5 021,0	-4 932,7	-5 003,3	-5 701,3	-5 734,1		-59 060,3
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-134,5	-157,6	-173,0	-121,8	-82,7	-57,0	-141,3	-170,4	-148,3	-178,9	-153,3		-1 518,9
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-617,3	-573,5	-600,6	-512,9	-503,0	-564,6	-569,3	-496,9	-520,9	-655,6	-655,3		-6 269,8
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3	-6,1	-3,0	-4,4	-7,0	-10,7	-17,4		-128,5
Dodávka elektřiny do LDS	-565,1	-544,8	-587,6	-574,1	-590,5	-588,0	-596,5	-557,3	-590,9	-591,4	-561,4		-6 347,6
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-234,3	-217,1	-237,2	-219,2	-210,6	-210,8	-229,0	-224,5	-217,4	-233,3	-203,2		-2 436,8
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2	-7,5	-8,6	-8,5	-6,7	-7,7	-3,1	-7,6	-6,5	-6,8	-7,4		-77,5
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-109,8	-108,7	-125,5	-113,9	-127,0	-127,5	-127,2	-124,2	-121,1	-112,8	-120,2		-1 317,9
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 687,7	-1 605,5	-1 728,6	-1 626,9	-1 606,2	-1 643,4	-1 650,2	-1 620,2	-1 647,2	-1 740,2	-1 735,3		-18 291,5
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-790,8	-721,0	-717,4	-625,5	-565,1	-530,7	-545,6	-552,4	-569,3	-674,9	-698,9		-6 991,6
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 575,4	-1 406,2	-1 365,4	-1 162,1	-1 042,3	-925,4	-928,4	-949,4	-946,5	-1 230,8	-1 301,9		-12 833,8
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,6	-10,4	-9,4	-6,8	-4,6	-3,9	-3,8	-3,8	-4,3	-6,3	-8,1		-73,0
Celkové ztráty v sítích	-308,7	-285,3	-281,1	-249,6	-231,9	-216,3	-223,7	-221,6	-223,8	-259,6	-271,8		-2 773,4

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

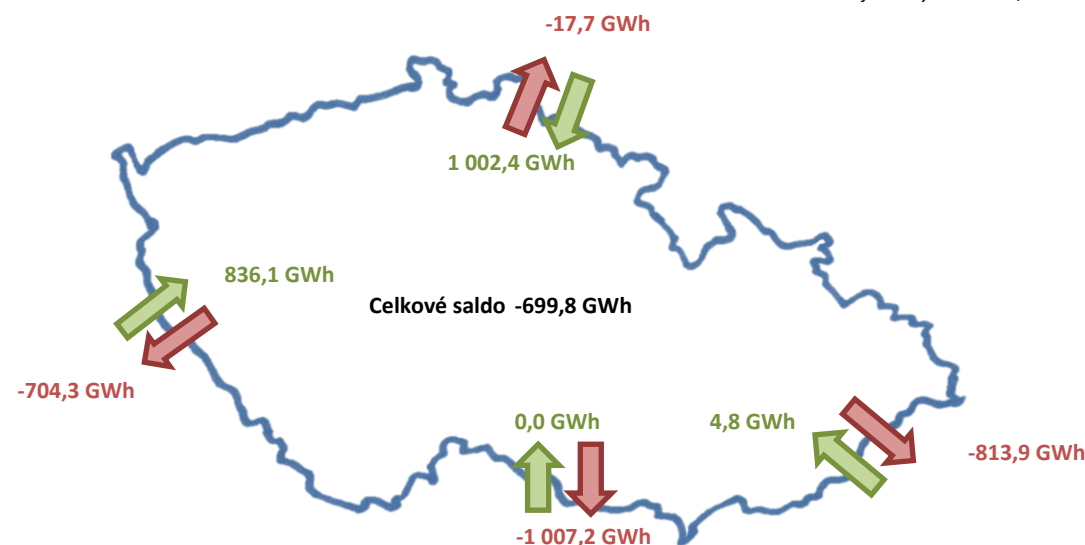
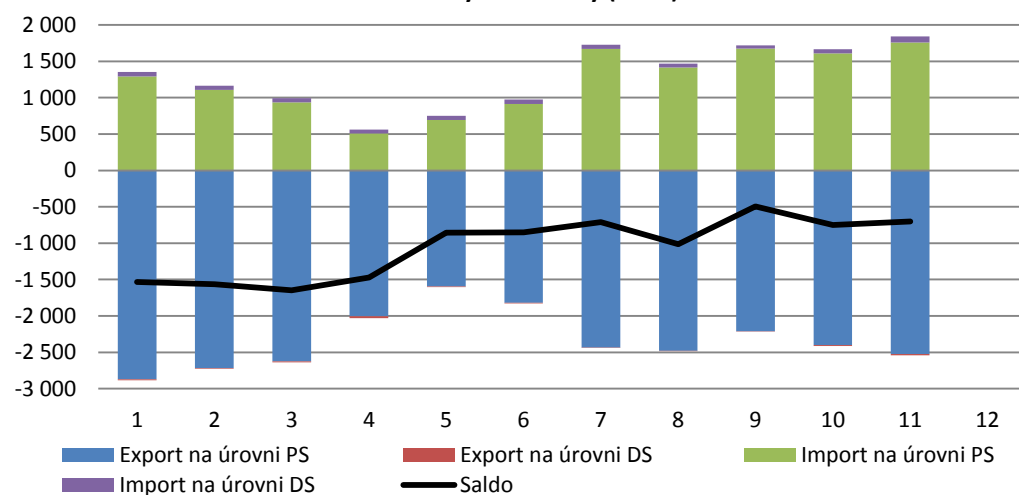
16. Přeshraniční fyzikální toky [GWh]

listopad 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Saldo	-1 533,5	-1 562,3	-1 647,0	-1 471,0	-853,7	-851,7	-712,4	-1 015,0	-496,7	-748,3	-699,8		-11 591,4
Export celkem	-2 886,4	-2 726,8	-2 638,5	-2 031,7	-1 605,2	-1 826,6	-2 439,4	-2 484,2	-2 217,5	-2 412,6	-2 543,0		-25 812,1
Export na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9	-1 820,6	-2 436,5	-2 479,8	-2 210,5	-2 401,9	-2 525,7		-25 683,6
do Polska	-4,1	-0,1	-3,4	-32,3	-17,9	-3,7	-0,4	-0,6	-0,6	-0,5	-0,4		-63,9
do Německa	-689,8	-647,9	-655,6	-628,4	-342,2	-237,6	-348,3	-441,0	-438,2	-502,9	-704,3		-5 636,1
do Rakouska	-1 250,5	-1 259,7	-1 121,7	-707,8	-775,5	-737,5	-977,3	-1 235,4	-1 004,5	-936,2	-1 007,2		-11 013,4
na Slovensko	-924,7	-808,1	-846,2	-634,5	-458,3	-841,9	-1 110,5	-802,8	-767,1	-962,2	-813,8		-8 970,2
Export na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3	-6,1	-3,0	-4,4	-7,0	-10,7	-17,4		-128,5
do Polska	-17,2	-10,8	-11,5	-28,8	-10,9	-6,0	-2,9	-4,4	-7,0	-10,6	-17,3		-127,5
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
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
na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	-0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		-1,0
Import celkem	1 352,9	1 164,5	991,5	560,7	751,5	974,9	1 727,1	1 469,2	1 720,8	1 664,3	1 843,3		14 220,7
Import na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4	912,9	1 671,9	1 414,4	1 676,9	1 610,4	1 759,1		13 584,3
z Polska	760,1	737,5	689,1	356,4	431,2	592,7	872,0	788,2	992,0	988,8	918,4		8 126,4
z Německa	531,7	369,0	244,5	144,2	223,4	308,4	780,0	624,8	669,3	614,8	836,1		5 346,0
z Rakouska	0,0	0,0	0,6	2,6	22,8	11,5	0,0	0,0	0,2	3,0	0,0		40,7
ze Slovenska	1,3	1,8	2,0	5,5	15,0	0,3	19,8	1,5	15,4	3,8	4,7		71,1
Import na úrovni DS	59,8	56,2	55,3	52,0	59,1	62,1	55,2	54,8	43,9	53,9	84,1		636,4
z Polska	59,8	56,1	55,2	51,9	59,1	62,0	55,1	54,6	43,8	53,8	84,0		635,4
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
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
ze Slovenska	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1		1,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERÚ-3

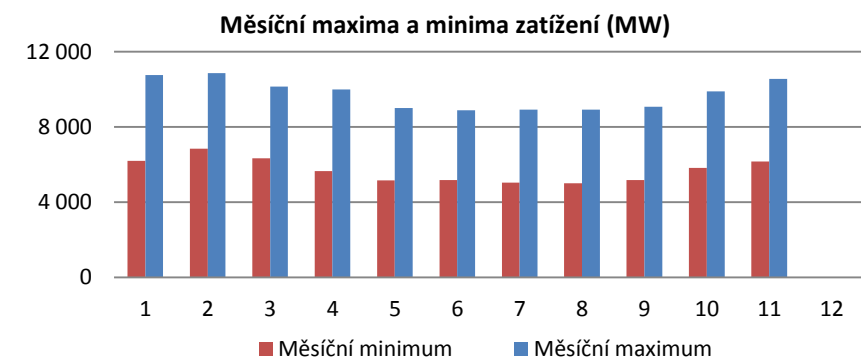
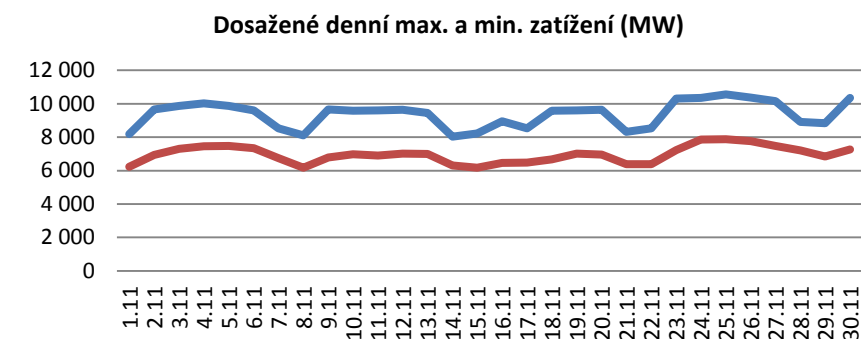
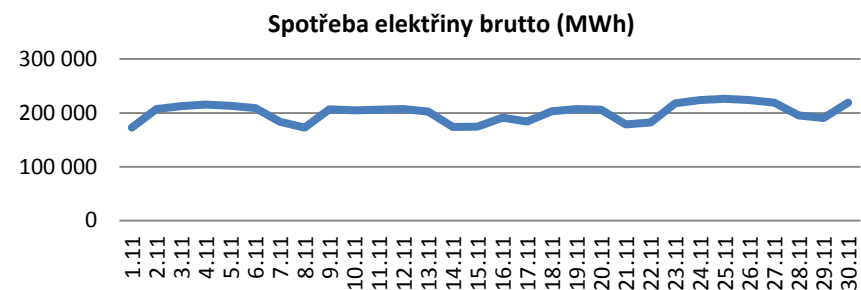
Přeshraniční fyzikální toky (GWh)



17.1 Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)

listopad 2015

		Spotřeba elektřiny brutto [MWh]	Dosažené denní maximum [MW]	Dosažené denní minimum [MW]
1. listopad 2015	neděle	172 888,0	8 185,0	6 233,0
2. listopad 2015	pondělí	207 190,0	9 664,0	6 941,0
3. listopad 2015	úterý	212 546,0	9 864,0	7 300,0
4. listopad 2015	středa	215 677,0	10 015,0	7 465,0
5. listopad 2015	čtvrtek	213 041,0	9 875,0	7 469,0
6. listopad 2015	pátek	208 959,0	9 611,0	7 345,0
7. listopad 2015	sobota	183 144,0	8 529,0	6 745,0
8. listopad 2015	neděle	172 526,0	8 109,0	6 167,0
9. listopad 2015	pondělí	206 553,0	9 659,0	6 795,0
10. listopad 2015	úterý	205 034,0	9 585,0	6 971,0
11. listopad 2015	středa	205 946,0	9 599,0	6 906,0
12. listopad 2015	čtvrtek	206 967,0	9 644,0	7 025,0
13. listopad 2015	pátek	202 505,0	9 457,0	7 000,0
14. listopad 2015	sobota	173 864,0	8 022,0	6 310,0
15. listopad 2015	neděle	174 297,0	8 216,0	6 163,0
16. listopad 2015	pondělí	190 905,0	8 956,0	6 451,0
17. listopad 2015	úterý	183 885,0	8 526,0	6 473,0
18. listopad 2015	středa	203 271,0	9 589,0	6 678,0
19. listopad 2015	čtvrtek	207 022,0	9 612,0	7 009,0
20. listopad 2015	pátek	206 071,0	9 649,0	6 959,0
21. listopad 2015	sobota	178 956,0	8 312,0	6 391,0
22. listopad 2015	neděle	182 183,0	8 529,0	6 389,0
23. listopad 2015	pondělí	218 154,0	10 313,0	7 233,0
24. listopad 2015	úterý	224 124,0	10 341,0	7 862,0
25. listopad 2015	středa	226 493,0	10 553,0	7 875,0
26. listopad 2015	čtvrtek	223 963,0	10 368,0	7 755,0
27. listopad 2015	pátek	218 860,0	10 153,0	7 469,0
28. listopad 2015	sobota	195 280,0	8 907,0	7 212,0
29. listopad 2015	neděle	190 362,0	8 842,0	6 848,0
30. listopad 2015	pondělí	219 021,0	10 348,0	7 266,0



zdroj dat: výkaz ERÚ-3

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

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	10 752,0	10 852,0	10 142,0	9 987,0	8 996,0	8 873,0	8 918,0	8 910,0	9 073,0	9 881,0	10 553,0	
Datum	7. 1.	9. 2.	5. 3.	2. 4.	20. 5.	23. 6.	2. 7.	31. 8.	30. 9.	14. 10.	25. 11.	
Hodina	17:00	12:00	12:00	13:00	12:00	12:00	12:00	12:00	19:00	15:00	16:00	
Měsíční minimum [MW]	6 196,0	6 842,0	6 325,0	5 643,0	5 155,0	5 168,0	5 034,0	4 995,0	5 177,0	5 823,0	6 163,0	
Datum	1. 1.	22. 2.	29. 3.	26. 4.	31. 5.	14. 6.	26. 7.	2. 8.	6. 9.	4. 10.	15. 11.	
Hodina	7:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	4:00	

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

17.2 Den maxima zatížení ES ČR (25. 11. 2015 16:00)

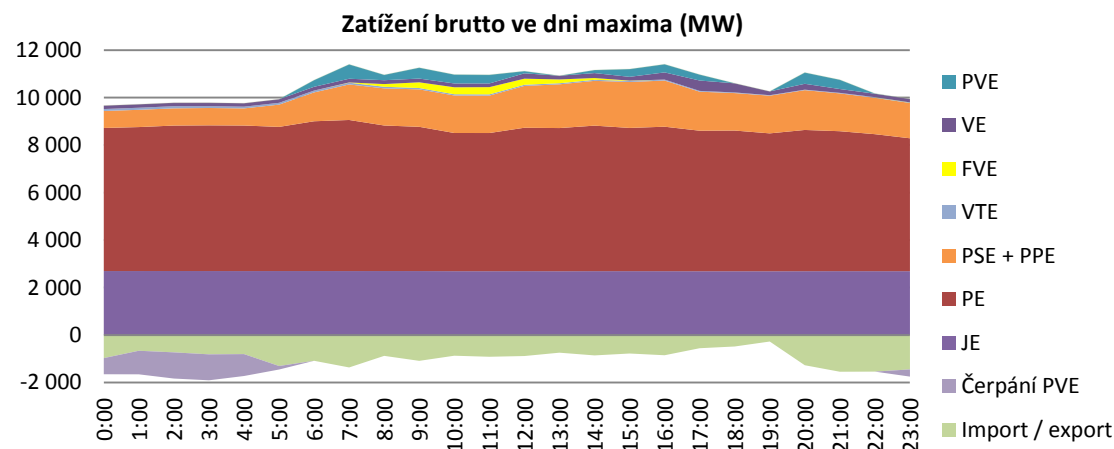
listopad 2015

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
[MW]												
0:00	2 693,0	6 029,0	717,0	145,0	0,0	0,0	80,0	-975,0	-680,0	8 009,0	8 689,0	8 009,0
1:00	2 694,0	6 066,0	727,0	145,0	0,0	0,0	87,0	-665,0	-993,0	8 061,0	9 054,0	8 061,0
2:00	2 695,0	6 128,0	726,0	144,0	0,0	0,0	91,0	-733,0	-1 103,0	7 948,0	9 051,0	7 948,0
3:00	2 694,0	6 139,0	730,0	144,0	0,0	0,0	78,0	-816,0	-1 094,0	7 875,0	8 969,0	7 875,0
4:00	2 692,0	6 133,0	721,0	144,0	0,0	0,0	74,0	-806,0	-923,0	8 035,0	8 958,0	8 035,0
5:00	2 694,0	6 073,0	938,0	152,0	0,0	0,0	76,0	-1 308,0	-148,0	8 477,0	8 625,0	8 477,0
6:00	2 693,0	6 312,0	1 216,0	159,0	281,0	0,0	77,0	-1 088,0	0,0	9 650,0	9 650,0	9 650,0
7:00	2 692,0	6 367,0	1 497,0	156,0	605,0	10,0	74,0	-1 368,0	0,0	10 033,0	10 033,0	10 033,0
8:00	2 694,0	6 132,0	1 565,0	163,0	224,0	114,0	67,0	-880,0	0,0	10 079,0	10 079,0	10 079,0
9:00	2 692,0	6 079,0	1 576,0	157,0	459,0	241,0	58,0	-1 090,0	0,0	10 172,0	10 172,0	10 172,0
10:00	2 688,0	5 822,0	1 580,0	160,0	375,0	294,0	53,0	-874,0	0,0	10 098,0	10 098,0	10 098,0
11:00	2 687,0	5 822,0	1 576,0	155,0	363,0	304,0	53,0	-918,0	0,0	10 042,0	10 042,0	10 042,0
12:00	2 689,0	6 042,0	1 762,0	224,0	94,0	257,0	49,0	-887,0	0,0	10 230,0	10 230,0	10 230,0
13:00	2 686,0	6 032,0	1 842,0	156,0	0,0	160,0	47,0	-746,0	0,0	10 177,0	10 177,0	10 177,0
14:00	2 689,0	6 131,0	1 886,0	208,0	128,0	76,0	45,0	-861,0	0,0	10 302,0	10 302,0	10 302,0
15:00	2 689,0	6 035,0	1 935,0	158,0	327,0	14,0	45,0	-781,0	0,0	10 422,0	10 422,0	10 422,0
16:00	2 688,0	6 087,0	1 945,0	302,0	344,0	1,0	40,0	-854,0	0,0	10 553,0	10 553,0	10 553,0
17:00	2 686,0	5 921,0	1 643,0	437,0	251,0	0,0	34,0	-558,0	0,0	10 414,0	10 414,0	10 414,0
18:00	2 686,0	5 927,0	1 579,0	384,0	2,0	0,0	27,0	-485,0	0,0	10 120,0	10 120,0	10 120,0
19:00	2 685,0	5 809,0	1 589,0	161,0	0,0	0,0	20,0	-276,0	0,0	9 988,0	9 988,0	9 988,0
20:00	2 687,0	5 951,0	1 677,0	248,0	474,0	0,0	20,0	-1 275,0	0,0	9 782,0	9 782,0	9 782,0
21:00	2 689,0	5 896,0	1 593,0	161,0	391,0	0,0	23,0	-1 549,0	0,0	9 204,0	9 204,0	9 204,0
22:00	2 688,0	5 773,0	1 530,0	145,0	8,0	0,0	30,0	-1 544,0	0,0	8 630,0	8 630,0	8 630,0
23:00	2 688,0	5 599,0	1 488,0	145,0	0,0	0,0	26,0	-1 451,0	-303,0	8 192,0	8 495,0	8 192,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]	10 553,0	100%
Jaderné elektrárny (JE)	2 688,0	25%
Parní elektrárny (PE)	6 087,0	58%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	1 945,0	18%
Vodní elektrárny (VE)	302,0	3%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	344,0	3%
Fotovoltaické el. (FVE)	1,0	0%
Větrné el. (VTE)	40,0	0%
Saldo zahraničí	-854,0	-8%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



17.3 Den minima zatížení ES ČR (15. 11. 2015 4:00)

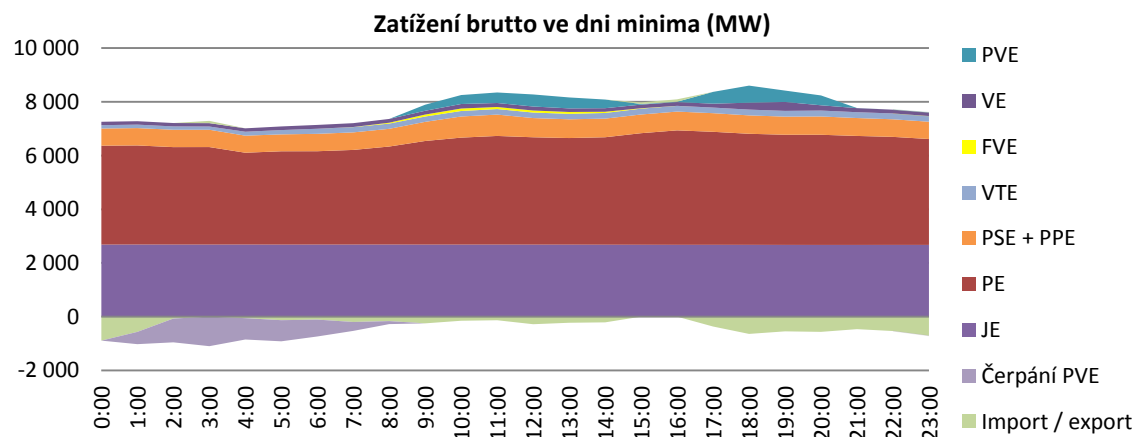
listopad 2015

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
[MW]												
0:00	2 685,0	3 683,0	639,0	127,0	0,0	0,0	124,0	-892,0	0,0	6 366,0	6 366,0	6 366,0
1:00	2 687,0	3 690,0	646,0	127,0	0,0	0,0	129,0	-567,0	-457,0	6 255,0	6 712,0	6 255,0
2:00	2 685,0	3 629,0	647,0	127,0	0,0	0,0	124,0	-70,0	-886,0	6 256,0	7 142,0	6 256,0
3:00	2 685,0	3 631,0	645,0	127,0	0,0	0,0	120,0	84,0	-1 099,0	6 193,0	7 292,0	6 193,0
4:00	2 686,0	3 420,0	635,0	127,0	0,0	0,0	146,0	-55,0	-796,0	6 163,0	6 959,0	6 163,0
5:00	2 684,0	3 475,0	630,0	135,0	0,0	0,0	160,0	-131,0	-787,0	6 166,0	6 953,0	6 166,0
6:00	2 685,0	3 476,0	648,0	143,0	0,0	0,0	189,0	-109,0	-629,0	6 403,0	7 032,0	6 403,0
7:00	2 685,0	3 525,0	653,0	143,0	0,0	4,0	197,0	-198,0	-332,0	6 677,0	7 009,0	6 677,0
8:00	2 686,0	3 650,0	660,0	140,0	0,0	33,0	195,0	-165,0	-112,0	7 087,0	7 199,0	7 087,0
9:00	2 684,0	3 859,0	712,0	141,0	225,0	74,0	199,0	-249,0	0,0	7 645,0	7 645,0	7 645,0
10:00	2 684,0	3 984,0	787,0	168,0	334,0	92,0	205,0	-152,0	0,0	8 102,0	8 102,0	8 102,0
11:00	2 684,0	4 047,0	795,0	149,0	391,0	78,0	205,0	-133,0	0,0	8 216,0	8 216,0	8 216,0
12:00	2 683,0	3 998,0	715,0	149,0	449,0	76,0	206,0	-281,0	0,0	7 995,0	7 995,0	7 995,0
13:00	2 682,0	3 970,0	699,0	134,0	408,0	70,0	202,0	-227,0	0,0	7 938,0	7 938,0	7 938,0
14:00	2 680,0	4 002,0	694,0	133,0	322,0	45,0	210,0	-212,0	0,0	7 874,0	7 874,0	7 874,0
15:00	2 678,0	4 155,0	697,0	135,0	25,0	15,0	217,0	60,0	0,0	7 982,0	7 982,0	7 982,0
16:00	2 676,0	4 262,0	700,0	140,0	13,0	2,0	212,0	89,0	0,0	8 094,0	8 094,0	8 094,0
17:00	2 676,0	4 209,0	693,0	146,0	438,0	0,0	209,0	-367,0	0,0	8 004,0	8 004,0	8 004,0
18:00	2 675,0	4 136,0	685,0	258,0	636,0	0,0	215,0	-642,0	0,0	7 963,0	7 963,0	7 963,0
19:00	2 673,0	4 102,0	675,0	333,0	423,0	0,0	214,0	-547,0	0,0	7 873,0	7 873,0	7 873,0
20:00	2 672,0	4 102,0	682,0	196,0	367,0	0,0	220,0	-566,0	0,0	7 673,0	7 673,0	7 673,0
21:00	2 672,0	4 059,0	666,0	151,0	4,0	0,0	218,0	-465,0	0,0	7 305,0	7 305,0	7 305,0
22:00	2 673,0	4 023,0	655,0	140,0	0,0	0,0	217,0	-535,0	0,0	7 173,0	7 173,0	7 173,0
23:00	2 673,0	3 943,0	644,0	132,0	0,0	0,0	212,0	-710,0	0,0	6 894,0	6 894,0	6 894,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

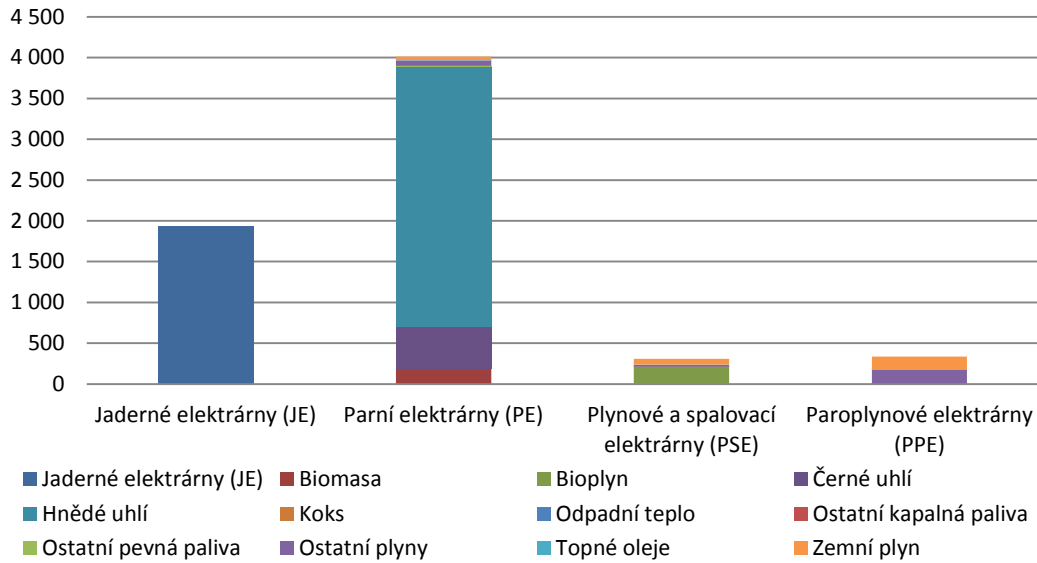
Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]	6 163,0	100%
Jaderné elektrárny (JE)	2 686,0	44%
Parní elektrárny (PE)	3 420,0	55%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	635,0	10%
Vodní elektrárny (VE)	127,0	2%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	0,0	0%
Větrné el. (VTE)	146,0	2%
Saldo zahraničí	-55,0	-1%
Čerpání PVE	-796,0	-13%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

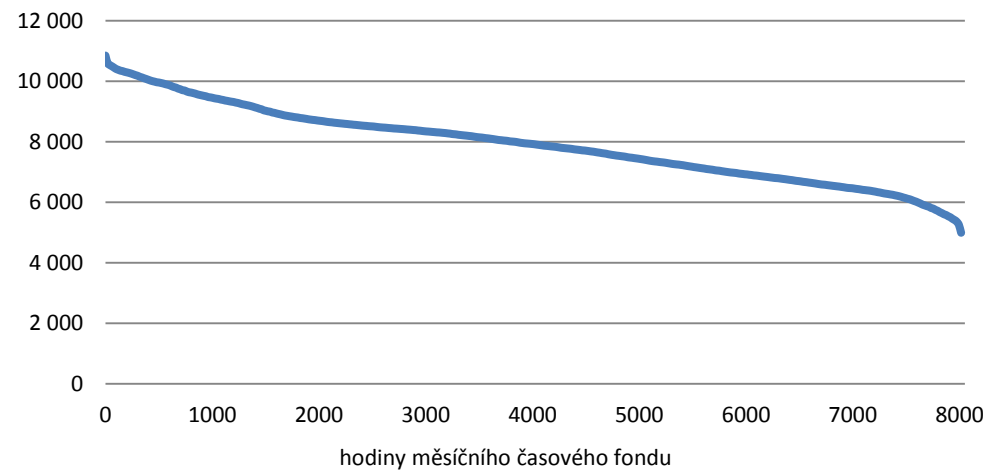


18. Doplnující grafy

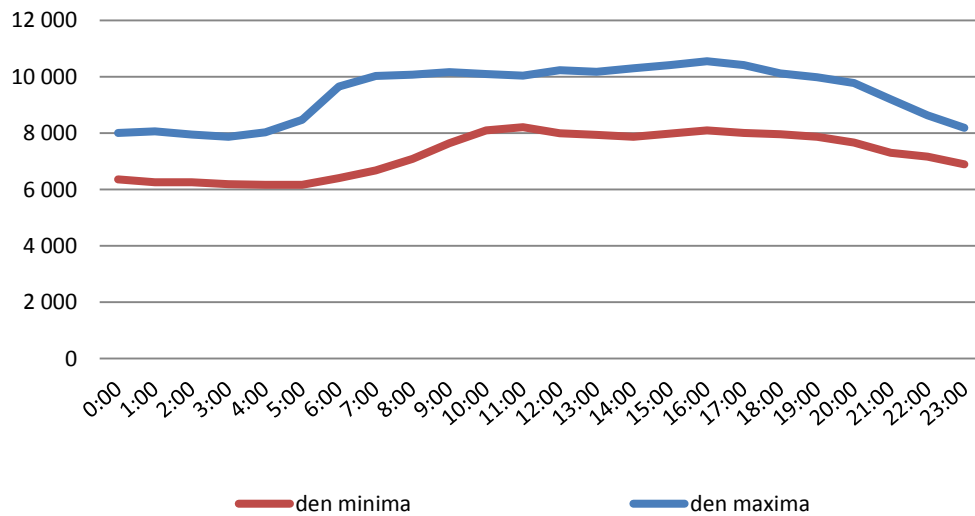
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



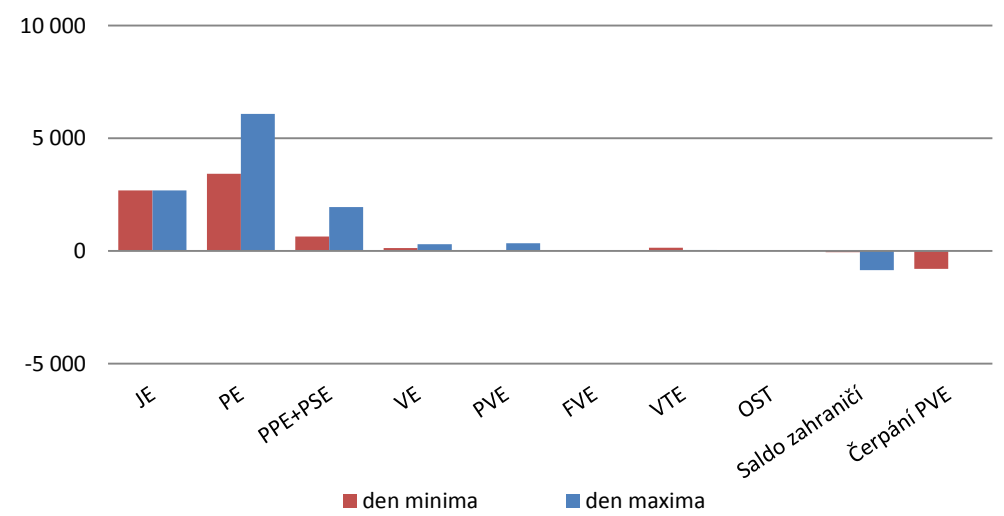
Čára trvání zatížení brutto (MW)



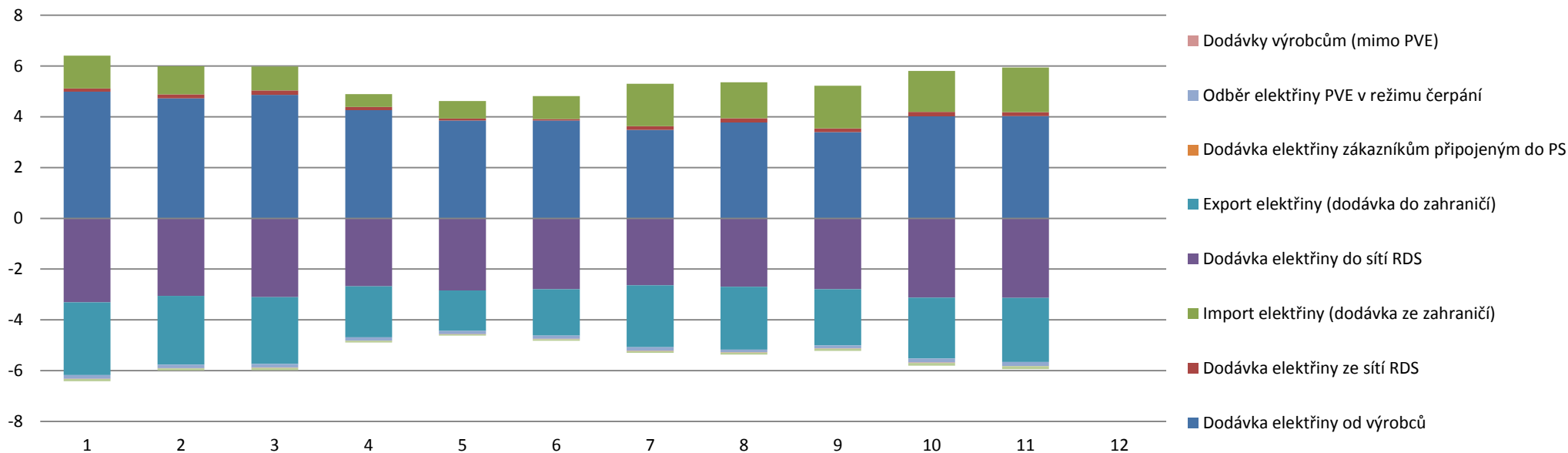
Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



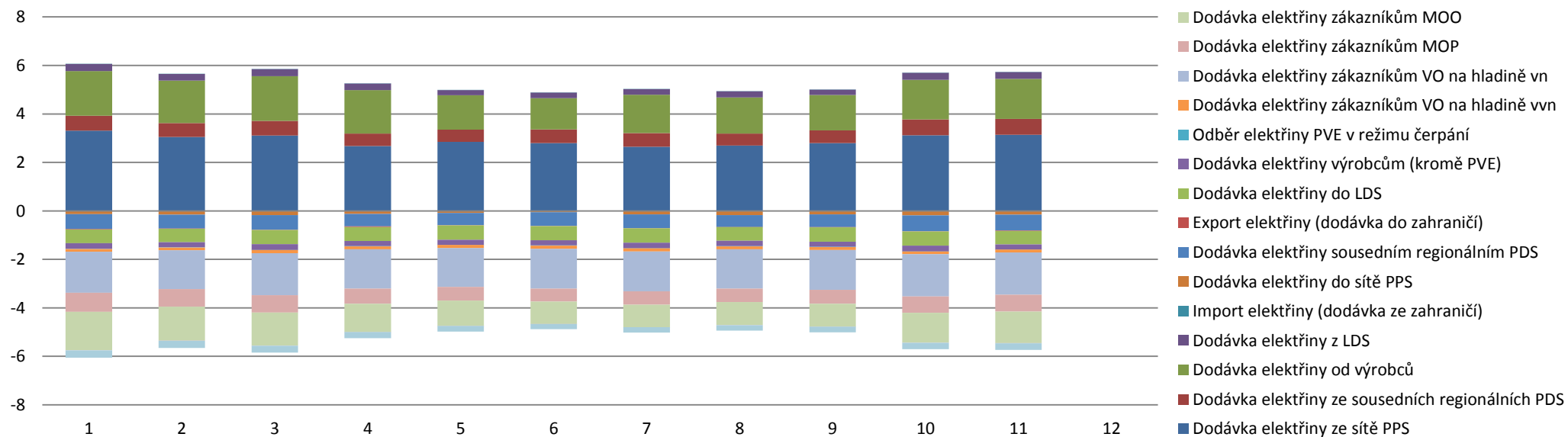
Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



ÚZEMNÍ PŮSOBNOST DISTRIBUČNÍCH SPOLEČNOSTÍ A NAPÁJECÍ BODY Z PS

