

# Měsíční zpráva o provozu ES ČR

červen 2015

## Obsah

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

## 1. Zkratky, pojmy a základní vztahy

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

### **Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS<sub>e</sub>) =**

*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<sub>t</sub>) =**

*Obdoba viz TVS<sub>e</sub>.*

### **Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =**

*TNS + spotřeba na přečerpávání PVE + celkové ztráty + TVS<sub>e</sub>.*

### **Tuzemská netto spotřeba (TNS) =**

*VO z vvn + VO z vn + MOO + MOP + spotřeba PPS a PDS + lokální spotřeba + TVS<sub>t</sub>.*

### **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 červen 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 6,3 TWh elektřiny brutto, což je téměř stejné množství jako v červnu roku 2014 (údaje za červen z roční zprávy o provozu ES ČR 2014). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 5,4 TWh, což představuje nárůst přibližně o 2,9 % oproti červnu roku 2014. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná setrvalá převaha exportu nad importem elektřiny, i když výrazně nižší oproti prvním čtyřem měsícům v roce, a to konkrétně -0,884 TWh. Maxima zatížení v daném měsíci bylo dosaženo dne 23. 6. ve 12:00 hod. Minima zatížení bylo dosaženo dne 14. 6. v 5:00 hod.

Případné dotazy, komentáře či připomínky směřujte na adresu [elektro.statistika@eru.cz](mailto:elektro.statistika@eru.cz).

### 3.1 Bilance elektřiny - zdrojová část [GWh]

červen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>8 279,0</b>	<b>7 820,4</b>	<b>8 135,2</b>	<b>7 317,6</b>	<b>6 417,3</b>	<b>6 269,5</b>							<b>44 239,0</b>
Jaderné (JE)	3 071,1	2 765,8	2 796,7	2 290,9	2 257,1	2 113,0							15 294,5
Parní (PE)	4 103,4	4 060,9	4 259,7	3 870,3	3 122,7	3 168,3							22 585,2
Paroplynové (PPE)	285,4	240,7	208,7	162,8	173,4	173,6							1 244,5
Plynové a spalovací (PSE)	320,8	296,1	324,9	301,2	296,3	275,0							1 814,2
Vodní (VE)	266,6	195,3	176,5	260,2	164,5	111,3							1 174,4
Přečerpávací (PVE)	117,2	108,1	111,2	104,3	99,8	107,5							648,0
Větrné (VTE)	72,5	41,1	60,3	52,1	36,3	33,3							295,7
Fotovoltaické (FVE)	42,0	112,4	197,3	275,9	267,2	287,5							1 182,3
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny *)</b>	<b>558,3</b>	<b>530,2</b>	<b>558,4</b>	<b>505,0</b>	<b>458,5</b>	<b>460,4</b>							<b>3 070,9</b>
Jaderné (JE)	169,8	153,4	152,1	126,1	130,6	124,5							856,4
Parní (PE)	362,2	353,4	380,2	353,2	302,9	311,5							2 063,5
Paroplynové (PPE)	2,2	1,8	1,4	1,0	1,2	1,3							8,9
Plynové a spalovací (PSE)	18,6	16,6	18,8	18,0	18,3	17,8							108,0
Vodní (VE)	2,2	1,7	1,6	2,1	1,4	1,0							10,1
Přečerpávací (PVE)	1,6	1,5	1,6	1,4	1,3	1,3							8,8
Větrné (VTE)	1,2	0,7	1,0	0,7	0,7	0,5							4,8
Fotovoltaické (FVE)	0,5	1,0	1,7	2,3	2,3	2,5							10,3
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla</b>	<b>136,6</b>	<b>122,0</b>	<b>116,4</b>	<b>92,4</b>	<b>75,7</b>	<b>62,0</b>							<b>605,1</b>
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1							1,8
Parní (PE)	132,0	118,0	112,4	89,1	72,7	59,3							583,4
Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,8	0,5	0,4	0,3							3,7
Plynové a spalovací (PSE)	3,3	2,8	2,9	2,6	2,4	2,3							16,2
<b>Výroba elektřiny netto</b>	<b>7 720,8</b>	<b>7 290,1</b>	<b>7 576,9</b>	<b>6 812,5</b>	<b>5 958,7</b>	<b>5 809,1</b>							<b>41 168,1</b>
Jaderné (JE)	2 901,3	2 612,5	2 644,6	2 164,8	2 126,5	1 988,5							14 438,1
Parní (PE)	3 741,2	3 707,5	3 879,5	3 517,0	2 819,8	2 856,8							20 521,8
Paroplynové (PPE)	283,2	238,9	207,3	161,7	172,3	172,3							1 235,6
Plynové a spalovací (PSE)	302,2	279,5	306,1	283,2	278,1	257,2							1 706,2
Vodní (VE)	264,5	193,6	174,9	258,1	163,1	110,2							1 164,3
Přečerpávací (PVE)	115,7	106,5	109,5	102,8	98,5	106,2							639,2
Větrné (VTE)	71,3	40,4	59,3	51,4	35,7	32,8							290,8
Fotovoltaické (FVE)	41,5	111,4	195,7	273,5	265,0	285,0							1 172,0

\*) 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]

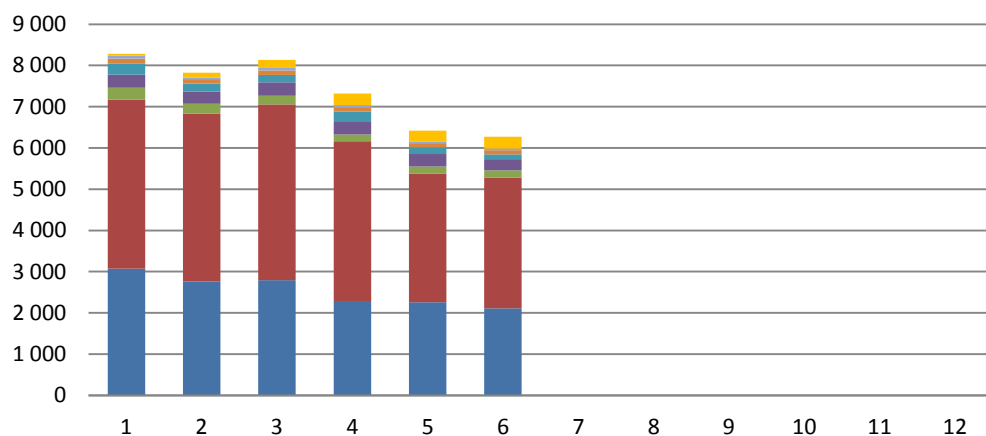
červen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Saldo elektřiny *)</b>	<b>-1 533,5</b>	<b>-1 562,3</b>	<b>-1 647,0</b>	<b>-1 471,0</b>	<b>-853,7</b>	<b>-884,1</b>							<b>-7 951,7</b>
Import elektřiny na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4	912,9							5 451,5
Import elektřiny na úrovni DS	59,8	56,2	55,3	52,0	59,1	29,7							312,1
Export elektřiny na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9	-1 820,6							-13 629,3
Export elektřiny na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3	-6,1							-86,1
<b>Celkové ztráty *)</b>	<b>393,9</b>	<b>365,3</b>	<b>369,7</b>	<b>318,6</b>	<b>280,0</b>	<b>272,5</b>							<b>2 000,0</b>
v přenosové soustavě	85,2	80,0	88,6	69,1	48,0	56,2							427,1
v distribučních soustavách	308,7	285,3	281,1	249,6	231,9	216,3							1 572,9
<b>Spotřeba elektřiny ČR *)</b>	<b>5 446,8</b>	<b>5 044,1</b>	<b>5 234,4</b>	<b>4 755,2</b>	<b>4 589,1</b>	<b>4 464,4</b>							<b>29 534,0</b>
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	578,1	565,5	623,8	609,5	633,4	634,3							3 644,8
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 000,4	1 897,8	2 036,3	1 915,0	1 886,1	1 930,8							11 666,6
Maloodběr podnikatelé (MOP)	799,3	728,1	723,9	630,7	569,8	535,0							3 986,9
Maloodběr domácnosti (MOO)	1 581,8	1 411,5	1 370,3	1 165,9	1 045,8	928,6							7 503,9
Spotřeba PPS a PDS	17,5	18,5	20,6	21,6	16,0	20,5							114,8
Lokální spotřeba	469,6	422,6	459,4	412,3	438,0	415,2							2 617,1
Spotřeba na přečerpávání PVE	151,4	141,5	150,7	135,8	131,4	136,7							847,5
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 687,0	6 203,2	6 429,6	5 807,0	5 534,7	5 396,0							36 057,3
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 583,4	5 166,1	5 350,7	4 847,6	4 664,8	4 526,4							30 139,1

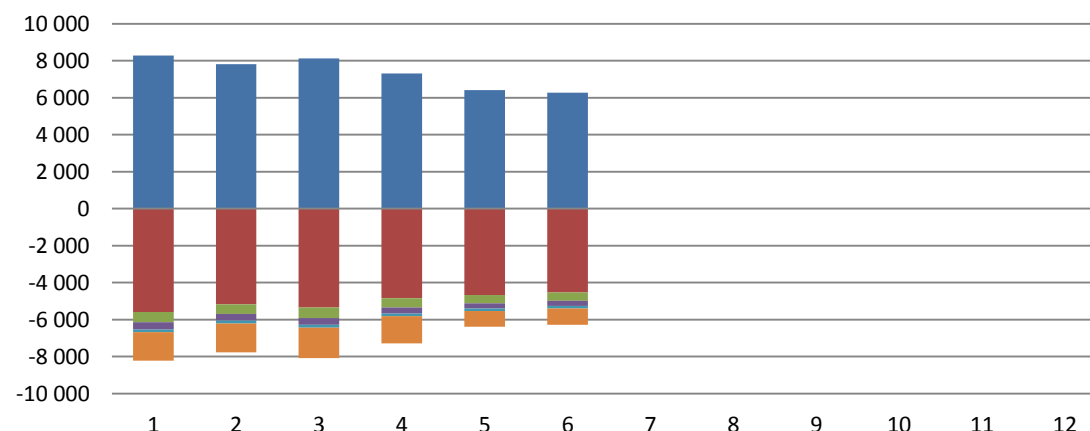
\*) zahrnuty údaje PS, RDS a vybraných LDS

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

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Bilance elektřiny (GWh)



■ Jaderné (JE)      ■ Parní (PE)      ■ Paroplynové (PPE)  
■ Plynové a spalovací (PSE)      ■ Vodní (VE)      ■ Přečerpávací (PVE)  
■ Větrné (VTE)      ■ Fotovoltaické (FVE)

■ Výroba elektřiny brutto      ■ Tuzemská netto spotřeba (TNS)  
■ Tech. vl. spotřeba el. na výrobu elektřiny \*)      ■ Celkové ztráty \*)  
■ Spotřeba na přečerpávání PVE      ■ Saldo elektřiny \*)

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

červen 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 <sub>e</sub> ]	Celkový instalovaný tepelný výkon [MW <sub>t</sub> ]
<b>Jaderné elektrárny (JE)</b>	<b>2 113,0</b>	<b>124,5</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1 988,5</b>	<b>23 591,0</b>	<b>23 591,0</b>	<b>4 290,0</b>	<b>12 099,0</b>
<b>Parní elektrárny (PE)</b>	<b>3 168,3</b>	<b>306,1</b>	<b>59,3</b>	<b>5,5</b>	<b>2 856,8</b>	<b>9 029 999,6</b>	<b>5 370 060,7</b>	<b>10 757,6</b>	<b>36 498,7</b>
Biomasa	174,0	16,4	3,9	1,1	156,5	1 325 406,6	935 012,8		
Bioplyn	0,8	0,1	0,0	0,0	0,7	13 654,0	9 051,4		
Černé uhlí	268,5	24,3	9,8	0,5	243,7	1 230 384,3	451 600,5		
Hnědé uhlí	2 598,2	255,1	34,2	3,0	2 340,1	4 150 859,3	2 645 579,7		
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Odpadní teplo	2,6	0,5	0,1	0,0	2,1	55 355,9	47 738,5		
Ostatní kapalná paliva	1,5	0,0	0,6	0,1	1,4	109 690,4	83 887,6		
Ostatní pevná paliva	14,0	1,4	3,0	0,0	12,6	390 864,2	230 448,7		
Ostatní plyny	73,2	6,5	5,6	0,3	66,3	971 459,8	470 248,1		
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Topné oleje	3,6	0,4	0,0	0,0	3,2	6 099,8	5 203,0		
Zemní plyn	31,8	1,4	2,1	0,3	30,1	776 225,3	491 290,4		
<b>Plynové a spalovací elektrárny (PSE)</b>	<b>275,0</b>	<b>17,3</b>	<b>2,3</b>	<b>0,5</b>	<b>257,2</b>	<b>629 560,5</b>	<b>344 960,8</b>	<b>844,3</b>	<b>1 211,1</b>
Biomasa	0,6	0,1	0,0	0,0	0,5	9 696,3	4 177,5		
Bioplyn	212,3	15,2	1,4	0,3	196,8	417 530,3	144 282,8		
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	0,6	0,1	0,0	0,0	0,5	712,0	225,0		
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	21,5	1,0	0,0	0,0	20,5	5 787,1	5 787,1		
Topné oleje	0,8	0,1	0,0	0,0	0,6	1 014,3	322,7		
Zemní plyn	39,2	0,8	0,8	0,2	38,2	194 820,4	190 165,6		
<b>Paroplynové elektrárny (PPE)</b>	<b>173,6</b>	<b>1,3</b>	<b>0,3</b>	<b>0,0</b>	<b>172,3</b>	<b>1 436 773,8</b>	<b>15 180,8</b>	<b>1 363,3</b>	<b>1 699,4</b>
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	2 664,7	1 908,3		
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	173,0	1,3	0,0	0,0	171,7	1 420 943,3	8 335,7		
Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Zemní plyn	0,5	0,0	0,3	0,0	0,5	12 795,9	4 736,8		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

## 5.1 Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

červen 2015

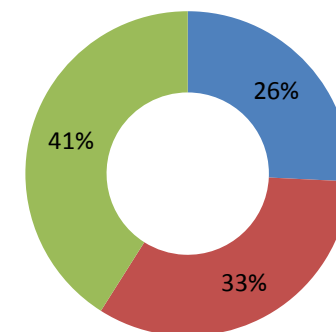
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>VE celkem</b>	<b>1 079,2</b>	<b>111 267,1</b>	<b>1 026,8</b>	<b>110 240,2</b>	<b>105 758,0</b>
do 1 MW	149,2	28 670,7	294,4	28 376,3	26 074,9
od 1 MW včetně do 10 MW	177,2	36 958,0	532,0	36 426,0	34 583,9
od 10 MW včetně	752,8	45 638,3	200,4	45 437,9	45 099,1

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

	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Přečerpávací VE</b>	<b>1 171,5</b>	<b>107 531,7</b>	<b>135 562,8</b>	<b>106 201,8</b>	<b>105 811,1</b>

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 <sub>e</sub> ]	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)					
<b>Podporované VE celkem *)</b>			<b>336,4</b>	<b>68 272,4</b>	<b>860,2</b>	<b>67 412,1</b>	<b>63 268,6</b>
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	53,3	10 072,1	168,4	9 903,8	7 663,9
	1.1.2005	31.12.2013	48,4	10 475,4	84,8	10 390,6	9 947,2
	1.1.2014	31.12.2014	4,0	792,7	12,1	780,6	338,9
	1.1.2015	31.12.2015	0,5	50,9	0,0	50,8	50,0
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	170,2	31 161,7	377,8	30 784,0	29 733,1
	1.1.2014	31.12.2014	0,3	52,0	0,1	52,0	52,0
	1.1.2015	31.12.2015	0,03	3,6	0,0	3,6	3,4
	1.1.2006	31.12.2007	8,7	2 394,2	23,4	2 370,8	2 325,4
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2008	31.12.2009	8,5	1 512,1	35,2	1 476,9	1 460,8
	1.1.2010	31.12.2010	7,7	2 381,9	43,5	2 338,3	2 314,8
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	165,6	4,1	161,5	161,2
	1.1.2012	31.12.2012	14,2	3 678,3	49,2	3 629,0	3 521,0
	1.1.2013	31.12.2013	11,1	3 421,0	57,7	3 363,3	3 671,2
	1.1.2014	31.12.2014	8,9	2 111,0	3,9	2 107,1	2 025,9
	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 12. 8. 2015. 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.



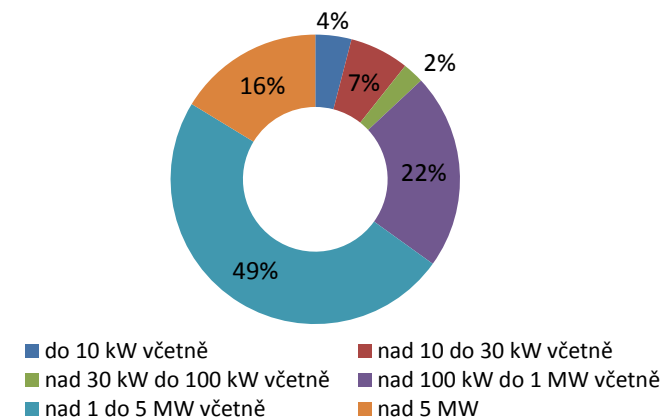
## 6.1 Fotovoltaické elektrárny (FVE)

červen 2015

	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>FVE celkem</b>	<b>2 056,7</b>	<b>287 476,2</b>	<b>2 460,4</b>	<b>285 015,8</b>	<b>266 678,2</b>
do 10 kW včetně	89,4	11 602,4	2,8	11 599,6	7 948,9
nad 10 do 30 kW včetně	144,2	19 072,1	13,2	19 058,9	12 212,5
nad 30 kW do 100 kW včetně	51,0	6 821,8	15,1	6 806,8	5 329,6
nad 100 kW do 1 MW včetně	450,6	62 891,1	506,7	62 384,4	58 193,4
nad 1 do 5 MW včetně	988,4	140 249,2	967,8	139 281,4	137 789,4
nad 5 MW	333,0	46 839,5	954,8	45 884,7	45 204,3

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 <sub>e</sub> ]	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)					
<b>Podporované FVE celkem<sup>*)</sup></b>				<b>2 053,9</b>	<b>287 117,3</b>	<b>2 460,4</b>	<b>284 656,9</b>	<b>266 412,7</b>
-	31.12.2005	-	-	0,1	6,6	0,2	6,5	1,9
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,6	527,4	6,4	521,1	407,0
1.1.2008	31.12.2008	-	-	57,1	7 735,4	94,8	7 640,6	8 273,2
1.1.2009	31.12.2009	0	30	28,3	3 664,8	1,0	3 663,8	2 688,4
1.1.2009	31.12.2009	30	-	361,6	52 008,3	531,0	51 477,3	50 425,4
1.1.2010	31.12.2010	0	30	45,3	5 924,7	3,0	5 921,8	4 354,4
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 326,3	187 321,3	1 805,4	185 515,9	178 192,6
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,1	284,0	0,3	283,8	231,5
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	154,0	0,4	153,6	122,1
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,6	9 609,8	6,7	9 603,1	9 456,9
1.1.2012	31.12.2012	0	30	101,7	13 384,7	4,8	13 379,9	8 772,7
1.1.2013	30.6.2013	0	5	7,2	955,3	0,1	955,2	626,3
1.1.2013	30.6.2013	5	30	19,6	2 612,5	0,2	2 612,4	1 386,2
1.7.2013	31.12.2013	0	5	6,6	867,2	0,4	866,7	572,1
1.7.2013	31.12.2013	5	30	15,5	2 061,3	6,0	2 055,3	902,0

<sup>\*)</sup> 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 12. 8. 2015. 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.

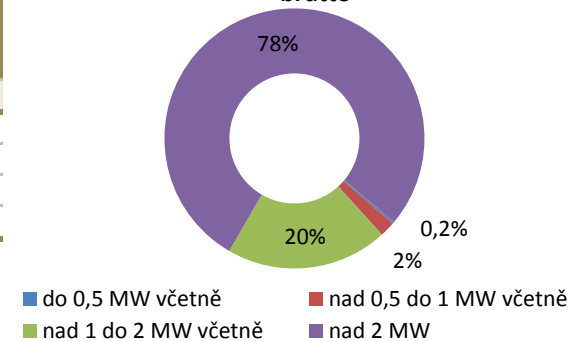
## 7.1 Větrné elektrárny (VTE)

červen 2015

	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>VTE celkem</b>	<b>278,1</b>	<b>33 332,4</b>	<b>528,0</b>	<b>32 804,3</b>	<b>32 800,8</b>
do 0,5 MW včetně	2,9	78,7	1,1	77,6	74,3
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	634,6	8,4	626,2	626,5
nad 1 do 2 MW včetně	59,9	6 703,5	50,6	6 652,9	6 657,7
nad 2 MW	209,6	25 915,6	468,0	25 447,6	25 442,3

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto



## 7.2 Podporované větrné elektrárny

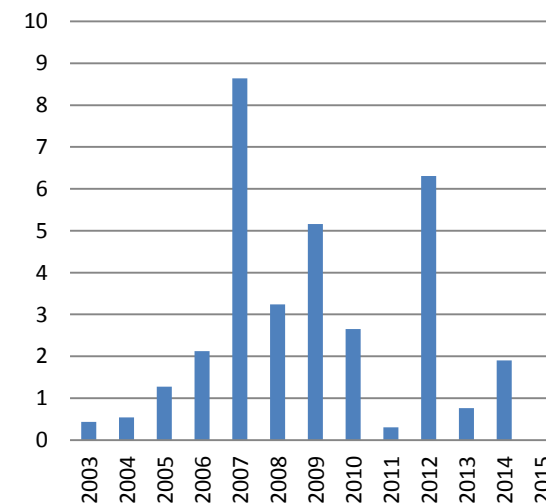
Datum uvedení VTE do provozu		Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)					
<b>Podporované VTE celkem *)</b>		<b>278,1</b>	<b>33 332,4</b>	<b>528,0</b>	<b>32 804,3</b>	<b>32 800,8</b>
-	31.12.2003	7,9	430,5	5,0	425,5	255,0
1.1.2004	31.12.2004	7,2	540,4	8,4	532,0	701,2
1.1.2005	31.12.2005	13,1	1 271,3	22,3	1 249,1	1 272,5
1.1.2006	31.12.2006	16,5	2 123,2	12,9	2 110,3	2 110,3
1.1.2007	31.12.2007	66,7	8 643,0	122,7	8 520,3	8 520,3
1.1.2008	31.12.2008	32,2	3 242,8	112,9	3 129,9	3 127,3
1.1.2009	31.12.2009	43,0	5 156,5	98,2	5 058,3	5 058,2
1.1.2010	31.12.2010	22,9	2 654,2	5,3	2 648,9	2 625,8
1.1.2011	31.12.2011	1,8	300,9	3,3	297,6	297,6
1.1.2012	31.12.2012	43,9	6 309,0	114,2	6 194,7	6 458,6
1.1.2013	31.12.2013	8,9	762,3	5,5	756,8	755,5
1.1.2014	31.12.2014	14,1	1 898,3	17,3	1 881,0	1 618,4
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 12. 8. 2015. 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)



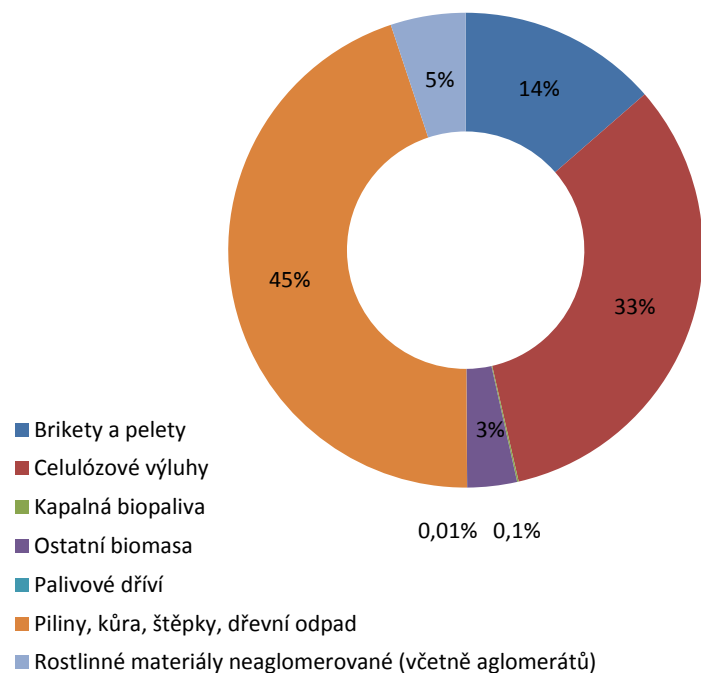
## 8.1 Výroba z biomasy (BIOM)

červen 2015

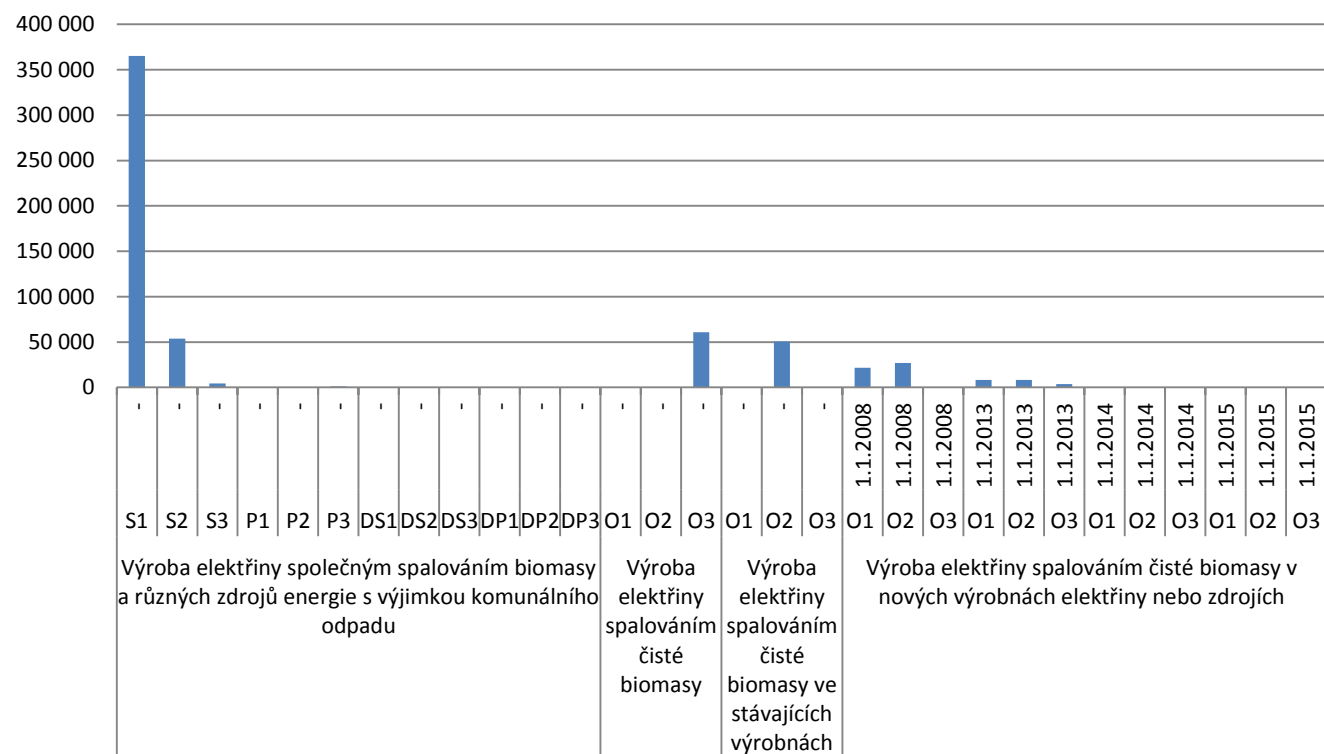
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Ztráty [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
<b>BIOM celkem</b>	<b>174 636,2</b>	<b>16 455,3</b>	<b>3 895,1</b>	<b>1 102,1</b>	<b>157 078,8</b>	<b>1 335 102,9</b>	<b>939 190,3</b>
Brikety a pelety	23 751,3	3 104,7	113,1	9,7	20 636,9	34 390,7	25 465,1
Celulózové výluhy	57 301,6	5 050,4	1 842,0	852,6	51 398,6	786 685,0	579 994,7
Kapalná biopaliva	182,6	1,2	0,0	0,0	181,4	399,1	399,1
Ostatní biomasa	5 905,1	47,7	56,3	41,0	5 816,4	63 432,7	31 589,9
Palivové dříví	9,8	0,5	0,0	0,0	9,3	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	78 565,4	8 091,9	1 597,9	175,8	70 297,7	435 287,4	290 750,5
Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	8 920,4	158,9	285,8	23,0	8 738,5	14 908,1	10 990,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



Výroba elektřiny brutto [MWh] podporovaných kategorií BIOM (tabulka 8b)



## 8.2 Podporovaná výroba z biomasy

červen 2015

	Kategorie biomasy a proces využití	Datum uvedení výroby do provozu		Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba elektřiny netto biomasa **) [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
		od (včetně)	do (včetně)					
<b>Podporovaná BIOM celkem *)</b>				<b>605 305,4</b>	<b>72 621,9</b>	<b>532 683,5</b>	<b>157 207,4</b>	<b>264 339,8</b>
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	S1	-	31.12.2015	365 085,6	38 040,2	327 045,4	20 784,1	180 537,3
	S2	-	31.12.2015	53 637,7	12 371,1	41 266,6	4 075,4	8 209,7
	S3	-	31.12.2015	4 234,4	732,8	3 501,7	2 403,8	43,0
	P1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	P2	-	31.12.2015	350,0	52,7	297,3	118,4	0,0
	P3	-	31.12.2015	1 176,6	182,5	994,1	970,0	82,0
	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	80,0	3,3	76,7	76,7	60,4
	O3	-	31.12.2007	60 927,7	6 569,4	54 358,3	50 426,3	3 344,4
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	50 699,2	7 200,5	43 498,7	30 573,4	18 307,7
	O3	-	31.12.2012	58,8	8,9	50,0	23,6	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	O1	1.1.2008	31.12.2012	21 754,6	1 999,7	19 754,9	14 169,6	19 069,1
	O2	1.1.2008	31.12.2012	26 881,5	3 392,2	23 489,2	15 378,0	22 519,2
	O3	1.1.2008	31.12.2012	101,1	14,8	86,3	86,3	97,2
	O1	1.1.2013	31.12.2013	8 084,8	931,6	7 153,2	7 153,2	6 902,5
	O2	1.1.2013	31.12.2013	8 061,7	599,0	7 462,7	7 462,7	4 838,4
	O3	1.1.2013	31.12.2013	3 816,5	497,0	3 319,5	3 177,0	0,0
	O1	1.1.2014	31.12.2014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	1.1.2014	31.12.2014	355,2	26,3	328,9	328,9	328,9
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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 12. 8. 2015. 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.

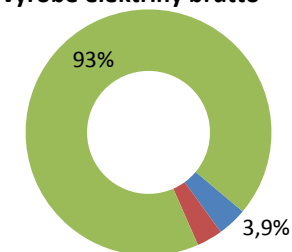
## 9.1 Výroba z bioplynu (BIOP)

červen 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]
<b>Výroba z bioplynu</b>	<b>213 200,6</b>	<b>15 316,5</b>	<b>1 420,3</b>	<b>297,7</b>	<b>197 586,5</b>	<b>431 554,4</b>	<b>153 534,3</b>
Skládkový plyn	8 329,4	487,7	0,0	15,5	7 826,2	12 059,6	10 902,3
Kalový plyn (ČOV)	7 238,5	528,2	167,7	1,4	6 708,9	19 598,5	14 664,9
Ostatní bioplyn	197 632,7	14 300,6	1 252,6	280,7	183 051,4	399 896,4	127 967,1

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)					
<b>Podporovaná výroba z bioplynu *)</b>				<b>213 130,3</b>	<b>16 962,2</b>	<b>196 168,0</b>	<b>178 866,2</b>
	-	31.12.2003	-	6 024,6	429,8	5 594,8	3 025,0
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	4 661,8	363,8	4 298,0	2 875,4
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 020,0	264,8	2 755,2	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	866,5	54,4	812,1	353,4
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	79 344,2	5 911,7	73 432,6	77 539,3
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	88 698,9	7 133,7	81 565,2	73 124,9
	-	31.12.2012	AF2	5 058,6	496,2	4 562,4	3 424,5
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	21 909,1	2 018,6	19 890,5	16 371,2
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	3 546,5	289,3	3 257,2	2 152,5

\*) 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 12. 8. 2015. 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.

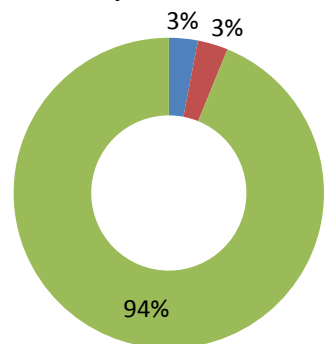
# 10. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

červen 2015

	KVET do 1 MW <sub>e</sub> včetně			KVET nad 1 MW <sub>e</sub> do 5 MW <sub>e</sub> včetně			KVET nad 5 MW <sub>e</sub>			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 <sub>e</sub> ]	[MW <sub>t</sub> ]	[GWh]	[MW <sub>e</sub> ]	[MW <sub>t</sub> ]	[GWh]	[MW <sub>e</sub> ]	[MW <sub>t</sub> ]	[GWh]	[MW <sub>e</sub> ]	[MW <sub>t</sub> ]
<b>Celkem</b>	<b>123,7</b>	<b>315,9</b>	<b>878,5</b>	<b>79,5</b>	<b>332,1</b>	<b>1 420,4</b>	<b>653,1</b>	<b>9 850,7</b>	<b>18 873,9</b>	<b>856,3</b>	<b>10 498,6</b>	<b>21 172,8</b>
Biomasa	1,2			4,4			71,3			76,9		
Bioplyn	104,0			46,8			2,5			153,3		
Černé uhlí	0,0			0,1			34,1			34,2		
Hnědé uhlí	0,1			0,9			484,0			485,0		
Koks	0,0			0,0			0,0			0,0		
Odpadní teplo	0,5			0,1			1,0			1,6		
Ostatní kapalná paliva	0,0			0,0			1,3			1,3		
Ostatní pevná paliva	0,0			1,4			9,1			10,4		
Ostatní plyny	0,7			2,8			21,9			25,4		
Ostatní	0,0			0,0			0,0			0,0		
Topné oleje	0,5			0,0			0,2			0,7		
Zemní plyn	16,6			23,1			27,6			67,3		

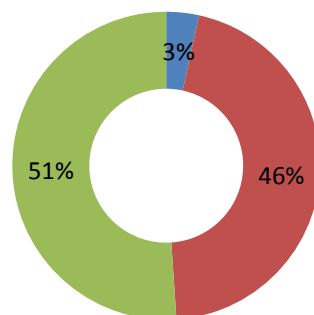
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



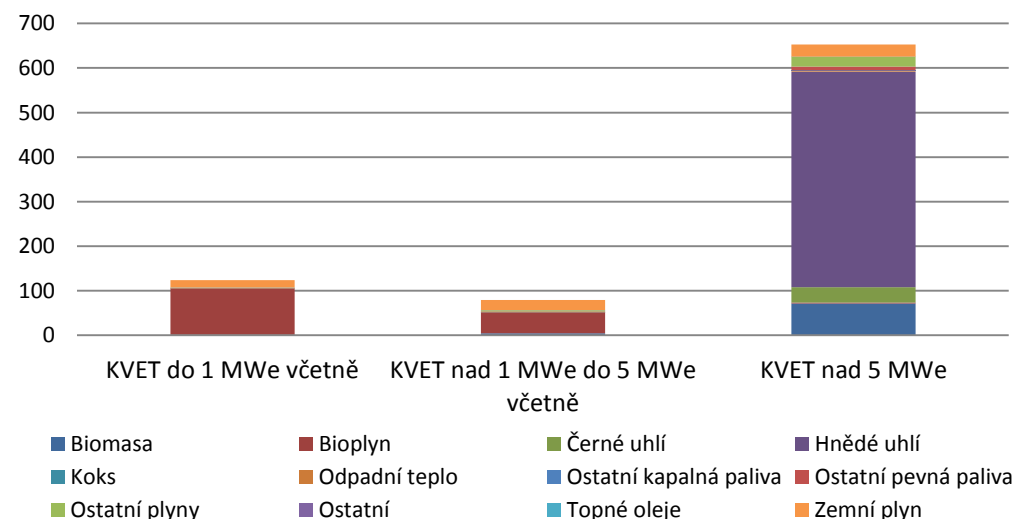
- KVET do 1 MWe včetně
- KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
- KVET nad 5 MWe

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]

červen 2015

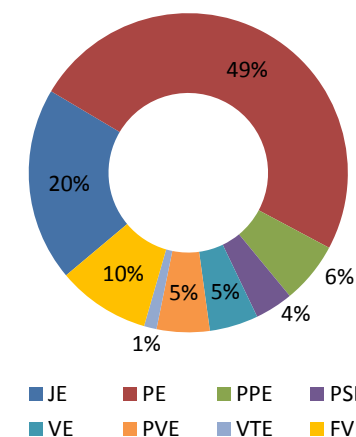
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
<b>Celkem ČR</b>	<b>21 926,7</b>	<b>21 923,9</b>	<b>21 924,3</b>	<b>21 922,2</b>	<b>21 845,9</b>	<b>21 840,7</b>						
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0						
Parní (PE)	10 832,9	10 832,9	10 832,9	10 828,4	10 757,6	10 757,6						
Paroplynové (PPE)	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3						
Plynové a spalovací (PSE)	837,6	838,6	839,2	840,5	842,5	844,3						
Vodní (VE)	1 080,5	1 079,8	1 079,8	1 079,8	1 079,3	1 079,2						
Přečerpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5						
Větrné (VTE)	278,1	278,1	278,1	278,1	278,1	278,1						
Fotovoltaické (FVE)	2 072,8	2 069,6	2 069,5	2 070,5	2 063,5	2 056,7						

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

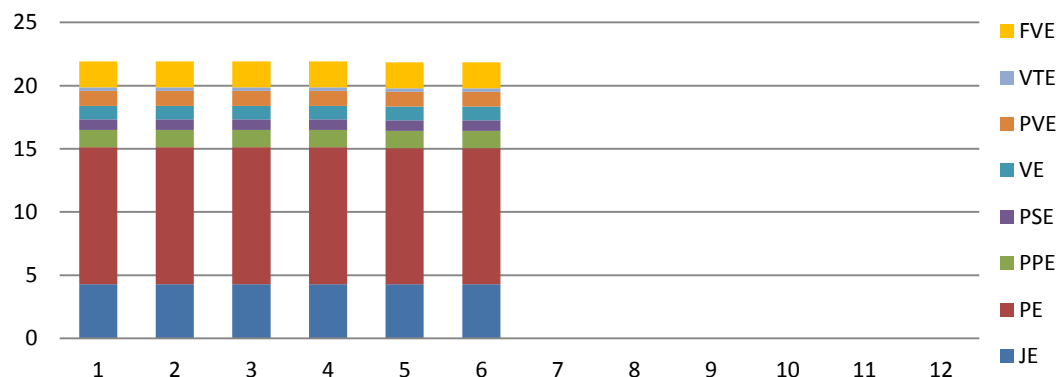
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>4 290,0</b>	<b>10 757,6</b>	<b>1 363,3</b>	<b>844,3</b>	<b>1 079,2</b>	<b>1 171,5</b>	<b>278,1</b>	<b>2 056,7</b>	<b>21 840,7</b>
Jihočeský	2 250,0	242,0	0,0	45,3	155,3	0,0	0,0	240,3	2 933,0
Jihomoravský	0,0	290,5	118,0	63,9	33,5	0,0	8,4	445,7	960,0
Karlovarský	0,0	549,3	400,0	13,6	7,3	0,0	52,1	12,9	1 035,3
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	52,1	29,4	0,0	8,0	90,3	379,4
Liberecký	0,0	9,8	0,0	29,6	24,7	0,0	24,0	107,5	195,6
Moravskoslezský	0,0	1 607,8	0,0	79,5	16,9	0,0	21,8	59,8	1 785,7
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	96,6	11,8	650,0	43,8	109,8	1 023,8
Pardubický	0,0	1 276,5	0,0	50,8	28,6	0,0	15,2	94,0	1 465,1
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	61,7	19,8	1,5	0,8	208,4	537,0
Praha	0,0	148,1	0,0	17,2	10,4	0,0	0,0	22,1	197,8
Středočeský	0,0	1 728,5	0,3	185,4	641,6	45,0	6,0	243,6	2 850,5
Ústecký	0,0	4 239,0	845,0	42,7	76,6	0,0	86,8	173,7	5 463,7
Vysočina	2 040,0	21,3	0,0	77,7	16,2	475,0	10,9	89,5	2 730,6
Zlínský	0,0	88,8	0,0	28,1	7,0	0,0	0,2	159,1	283,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

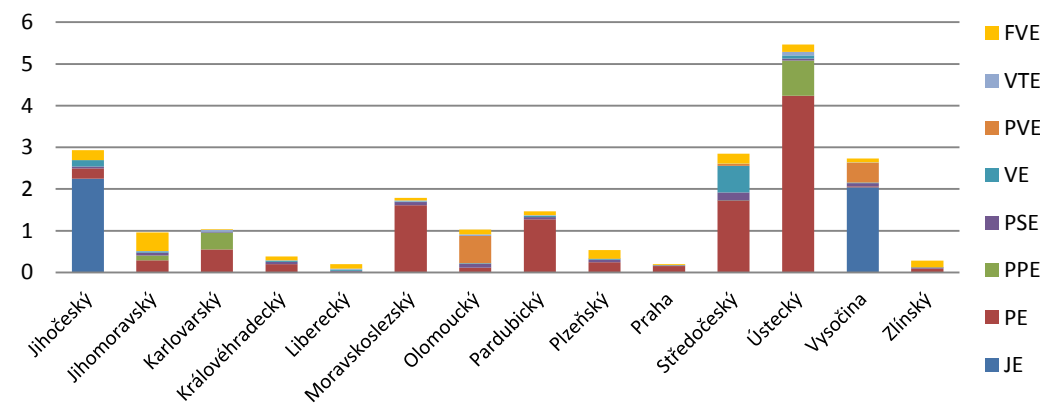
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



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

červen 2015

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>2 113 020,6</b>	<b>3 168 322,1</b>	<b>173 551,1</b>	<b>274 973,6</b>	<b>111 267,1</b>	<b>107 531,7</b>	<b>33 332,4</b>	<b>287 476,2</b>	<b>6 269 474,8</b>
Jihočeský	775 515,3	38 869,5	0,0	22 620,3	14 750,0	0,0	0,0	32 531,2	884 286,4
Jihomoravský	0,0	39 964,8	12,6	23 815,7	4 223,7	0,0	743,0	68 705,2	137 465,1
Karlovarský	0,0	210 699,8	173 448,5	4 012,5	1 164,8	0,0	6 191,1	1 554,6	397 071,4
Královéhradecký	0,0	32 909,1	0,0	23 672,2	5 073,8	0,0	1 057,3	12 139,9	74 852,2
Liberecký	0,0	2 545,4	0,0	6 748,8	3 581,3	0,0	2 777,6	13 969,6	29 622,6
Moravskoslezský	0,0	355 638,6	0,0	39 954,3	3 728,5	0,0	3 447,2	7 964,8	410 733,5
Olomoucký	0,0	21 181,0	0,0	18 991,7	1 691,9	55 650,9	5 651,0	16 011,2	119 177,7
Pardubický	0,0	304 504,9	0,0	24 838,9	2 223,3	0,0	507,7	12 806,0	344 880,7
Plzeňský	0,0	65 133,1	0,0	18 935,6	5 214,3	0,0	47,2	26 648,3	115 978,6
Praha	0,0	6 139,7	0,0	4 355,9	1 551,5	0,0	0,0	2 848,5	14 895,6
Středočeský	0,0	655 993,1	90,0	28 767,7	46 565,2	5 703,2	572,5	33 170,6	770 862,4
Ústecký	0,0	1 421 483,8	0,0	10 680,0	18 137,9	0,0	11 373,8	21 175,3	1 482 850,7
Vysočina	1 337 505,3	3 223,3	0,0	38 029,3	2 110,7	46 177,6	949,6	12 714,0	1 440 709,8
Zlínský	0,0	10 036,0	0,0	9 550,8	1 250,1	0,0	14,2	25 237,0	46 088,2

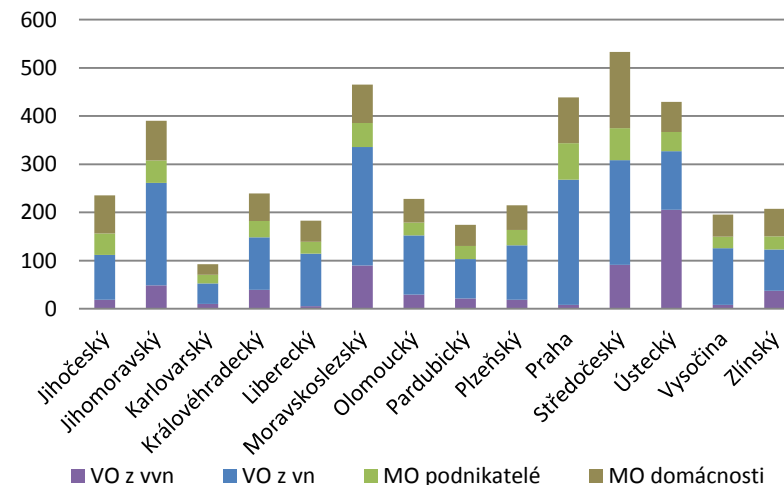
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

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

	VO z vvn	VO z vn	MO podnikatelé	MO domácnosti	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>634 328,4</b>	<b>1 930 815,1</b>	<b>534 994,6</b>	<b>928 606,4</b>	<b>4 028 744,5</b>
Jihočeský	18 849,1	93 022,8	44 447,3	78 881,2	235 200,4
Jihomoravský	48 845,9	212 577,6	46 223,4	82 766,6	390 413,5
Karlovarský	10 109,3	42 551,2	17 996,0	21 724,0	92 380,5
Královéhradecký	39 424,2	109 011,3	33 958,7	57 208,7	239 602,9
Liberecký	5 626,7	108 828,6	24 697,6	44 045,4	183 198,2
Moravskoslezský	90 031,3	245 724,5	49 622,8	80 339,3	465 717,9
Olomoucký	29 786,1	122 838,5	26 095,8	49 158,0	227 878,5
Pardubický	21 280,3	81 753,0	27 650,0	43 698,5	174 381,8
Plzeňský	18 724,7	113 325,5	31 964,2	50 927,8	214 942,3
Praha	8 164,1	259 937,6	75 464,0	95 191,8	438 757,5
Středočeský	91 563,7	216 871,1	66 370,4	158 657,0	533 462,1
Ústecký	205 854,6	121 467,2	39 769,1	62 218,4	429 309,4
Vysočina	8 564,5	117 396,3	23 501,6	46 397,6	195 860,0
Zlínský	37 503,8	85 509,8	27 233,8	57 392,0	207 639,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v krajích ČR (GWh)





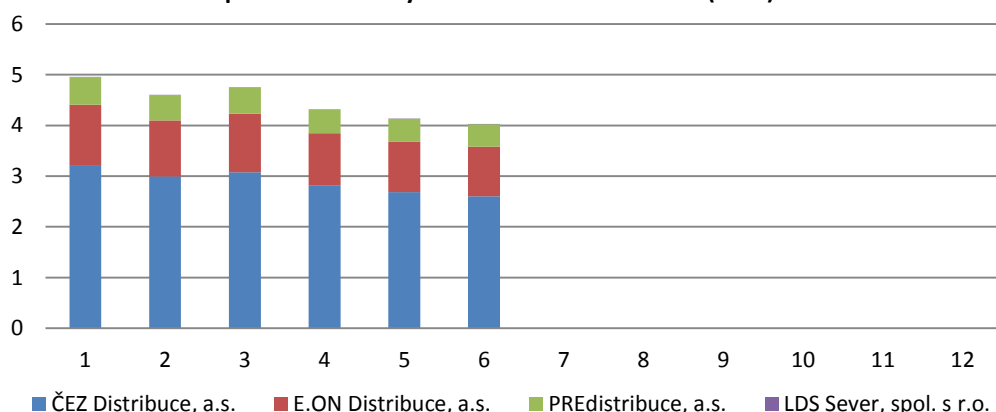
### 13. Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

červen 2015

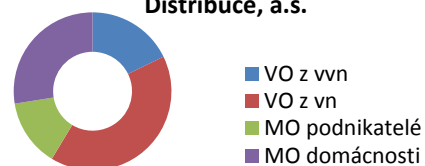
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Celkem RDS</b>	<b>4 959 637,0</b>	<b>4 603 035,2</b>	<b>4 754 372,1</b>	<b>4 321 203,8</b>	<b>4 135 121,6</b>	<b>4 028 744,5</b>							<b>26 802 114,2</b>
VO z vvn	578 138,2	565 538,5	623 774,1	609 534,7	633 444,3	634 328,4							3 644 758,2
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							11 666 553,9
MO podnikatelé	799 331,9	728 119,2	723 939,3	630 741,6	569 768,2	534 994,6							3 986 894,7
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							7 503 907,4
<b>ČEZ Distribuce, a.s.</b>	<b>3 200 098,9</b>	<b>2 993 845,3</b>	<b>3 079 298,2</b>	<b>2 809 899,0</b>	<b>2 681 935,2</b>	<b>2 603 225,6</b>							<b>17 368 302,2</b>
VO z vvn	496 176,4	487 389,6	532 946,5	514 282,9	530 685,6	527 020,0							3 088 501,0
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							7 095 766,4
MO podnikatelé	484 103,5	440 232,7	433 874,8	377 231,1	342 191,7	326 421,4							2 404 055,2
MO domácnosti	1 005 411,5	905 540,0	873 556,3	751 155,3	665 332,0	578 984,3							4 779 979,6
<b>E.ON Distribuce, a.s.</b>	<b>1 209 603,8</b>	<b>1 104 565,7</b>	<b>1 150 843,2</b>	<b>1 035 403,9</b>	<b>996 877,7</b>	<b>981 043,7</b>							<b>6 478 338,0</b>
VO z vvn	76 203,4	71 334,8	81 696,0	86 052,4	93 546,5	99 144,2							507 977,3
VO z vn	503 006,5	476 044,6	519 910,4	485 159,4	479 906,6	494 441,1							2 958 468,6
MO podnikatelé	199 667,4	183 168,5	184 947,1	163 222,3	145 899,3	133 028,1							1 009 932,6
MO domácnosti	430 726,6	374 017,9	364 289,7	300 969,8	277 525,3	254 430,3							2 001 959,5
<b>PREdistribuce, a.s.</b>	<b>543 641,6</b>	<b>498 796,5</b>	<b>518 141,3</b>	<b>469 928,0</b>	<b>450 682,2</b>	<b>438 757,5</b>							<b>2 919 947,2</b>
VO z vvn	5 758,4	6 814,1	9 131,6	9 199,4	9 212,2	8 164,1							48 279,8
VO z vn	276 787,4	255 389,9	271 523,1	256 775,5	256 938,6	259 937,6							1 577 352,1
MO podnikatelé	115 457,0	104 621,0	105 017,0	90 188,0	81 600,0	75 464,0							572 347,0
MO domácnosti	145 638,8	131 971,6	132 469,5	113 765,2	102 931,5	95 191,8							721 968,4
<b>LDS Sever, spol. s r.o.</b>	<b>6 292,6</b>	<b>5 827,7</b>	<b>6 089,4</b>	<b>5 972,9</b>	<b>5 626,5</b>	<b>5 717,6</b>							<b>35 526,8</b>
VO z vvn	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							34 966,9
MO podnikatelé	104,0	97,0	100,4	100,2	77,1	81,1							559,9
MO domácnosti	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

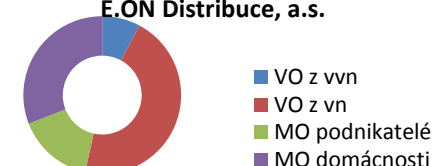
Spotřeba elektřiny v soustavách RDS celkem (TWh)



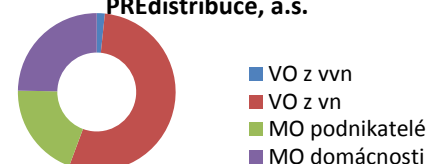
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



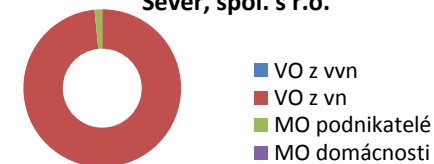
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



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



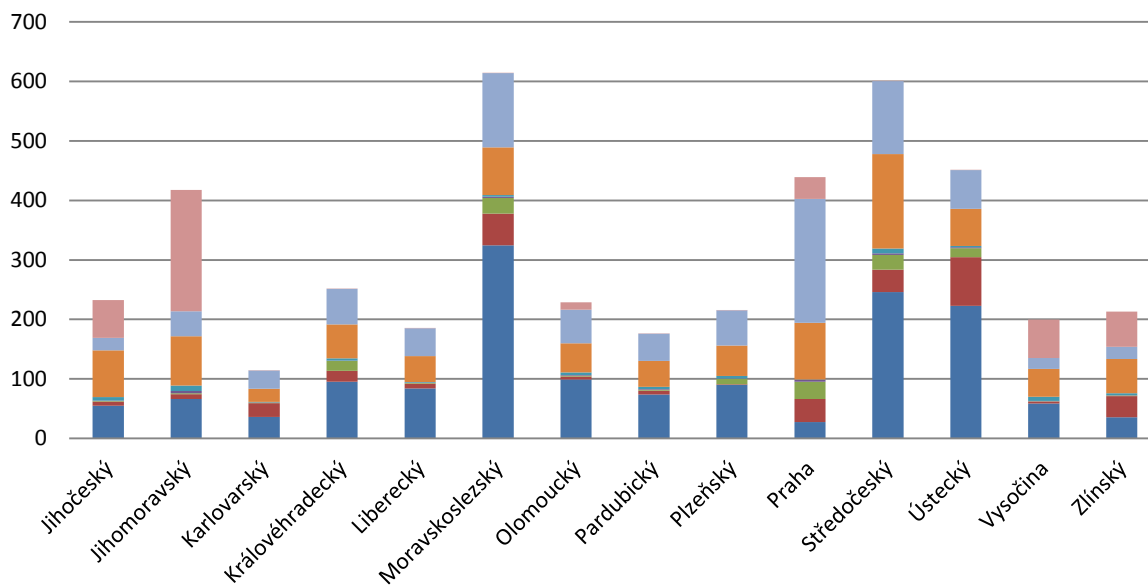
# 14. Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

červen 2015

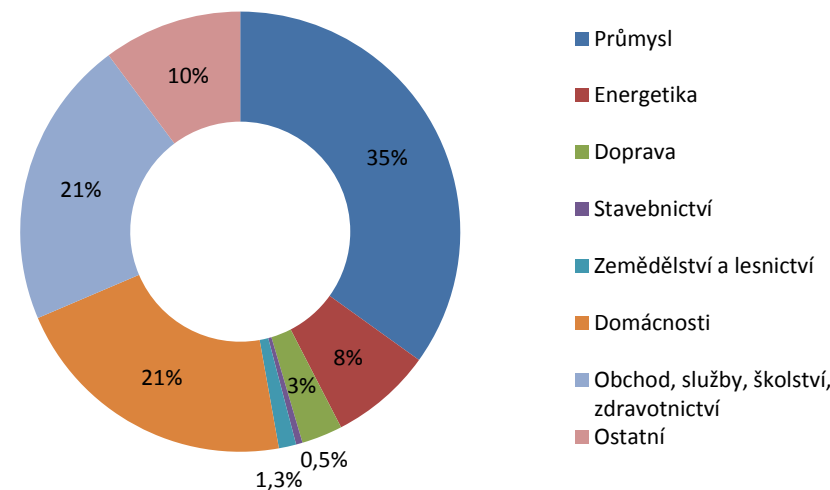
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem kraj
<b>Celkem ČR</b>	<b>1 515 265,3</b>	<b>326 325,9</b>	<b>130 561,0</b>	<b>20 775,7</b>	<b>55 307,3</b>	<b>928 844,1</b>	<b>920 729,4</b>	<b>443 006,5</b>	<b>4 340 815,3</b>
Jihočeský	54 750,4	7 316,7	847,1	717,7	5 615,9	78 881,2	20 642,5	63 547,4	232 318,9
Jihomoravský	66 074,9	8 198,5	1 657,9	3 547,6	9 475,4	82 773,4	41 777,4	204 331,5	417 836,6
Karlovarský	36 381,3	22 971,6	829,8	939,3	471,6	21 725,3	30 787,3	160,1	114 266,2
Královéhradecký	95 400,6	18 377,5	16 749,3	371,9	3 729,9	57 212,7	59 774,1	53,5	251 669,6
Liberecký	84 126,2	8 053,7	877,2	699,4	786,4	44 045,4	46 660,9	1,5	185 250,7
Moravskoslezský	324 537,6	53 065,9	26 409,6	2 517,0	2 245,4	80 339,3	124 729,2	290,2	614 134,2
Olomoucký	99 290,6	4 684,3	1 814,8	762,9	4 411,2	49 158,0	56 188,8	12 442,7	228 753,3
Pardubický	73 821,5	6 329,8	1 639,2	1 087,4	3 836,2	43 698,5	45 863,5	273,3	176 549,2
Plzeňský	90 034,1	721,5	9 427,5	696,1	4 187,4	50 927,8	59 444,4	6,4	215 445,2
Praha	27 641,0	38 642,0	28 810,0	3 468,0	496,0	95 403,0	208 028,7	36 922,0	439 410,6
Středočeský	246 053,9	37 628,2	24 515,6	2 903,0	7 981,3	158 668,4	122 854,1	751,7	601 356,2
Ústecký	222 623,5	81 907,1	15 027,4	1 957,7	1 976,0	62 218,5	65 024,0	482,7	451 217,0
Vysočina	58 719,9	3 100,1	807,1	497,1	7 082,1	46 400,2	18 311,8	64 632,9	199 551,3
Zlínský	35 809,9	35 329,1	1 148,5	610,6	3 012,4	57 392,3	20 642,7	59 110,7	213 056,1

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

červen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Vstup do PS [GWh]</b>	<b>6 413,9</b>	<b>5 991,2</b>	<b>5 977,9</b>	<b>4 894,8</b>	<b>4 624,0</b>	<b>4 820,3</b>							<b>32 722,1</b>
Dodávka elektřiny od výrobců	4 986,3	4 725,3	4 868,7	4 264,3	3 848,9	3 850,4							26 543,9
Dodávka elektřiny ze sítě RDS	134,5	157,6	173,0	121,8	82,7	57,0							726,6
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4	912,9							5 451,6
<b>Výstup z PS [GWh]</b>	<b>-6 413,9</b>	<b>-5 991,2</b>	<b>-5 977,9</b>	<b>-4 894,8</b>	<b>-4 624,0</b>	<b>-4 820,3</b>							<b>-32 722,1</b>
Dodávka elektřiny do sítě RDS	-3 309,4	-3 053,2	-3 109,0	-2 680,7	-2 846,1	-2 797,9							-17 796,2
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9	-1 820,6							-13 629,3
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	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							-801,4
Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,9	-8,1	-11,3	-14,8	-11,4	-16,6							-68,1
Celkové ztráty v sítích	-85,2	-80,0	-88,6	-69,1	-48,0	-56,2							-427,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Vstup do DS [GWh]</b>	<b>6 059,8</b>	<b>5 648,6</b>	<b>5 846,1</b>	<b>5 250,1</b>	<b>4 982,1</b>	<b>4 881,2</b>							<b>32 667,8</b>
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 309,4	3 053,2	3 109,0	2 680,7	2 846,1	2 797,9							17 796,2
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	617,3	573,5	600,6	512,9	503,0	564,6							3 371,8
Dodávka elektřiny od výrobců	1 842,4	1 746,2	1 844,5	1 785,7	1 425,9	1 289,7							9 934,3
Dodávka elektřiny z LDS	287,1	269,8	291,8	270,6	207,0	229,0							1 555,3
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	3,6	6,0	0,2	0,2	0,1	0,1							10,1
<b>Výstup z DS [GWh]</b>	<b>-6 059,8</b>	<b>-5 648,6</b>	<b>-5 846,1</b>	<b>-5 250,1</b>	<b>-4 982,1</b>	<b>-4 881,2</b>							<b>-32 667,8</b>
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-134,5	-157,6	-173,0	-121,8	-82,7	-57,0							-726,6
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-617,3	-573,5	-600,6	-512,9	-503,0	-564,6							-3 371,8
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3	-6,1							-86,1
Dodávka elektřiny do LDS	-565,1	-544,8	-587,6	-574,1	-590,5	-588,0							-3 450,2
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-234,3	-217,1	-237,2	-219,2	-210,6	-210,8							-1 329,3
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2	-7,5	-8,6	-8,5	-6,7	-7,7							-46,1
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-109,8	-108,7	-125,5	-113,9	-127,0	-127,5							-712,4
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							-9 898,4
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-790,8	-721,0	-717,4	-625,5	-565,1	-530,7							-3 950,6
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 575,4	-1 406,2	-1 365,4	-1 162,1	-1 042,3	-925,4							-7 476,8
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,6	-10,4	-9,4	-6,8	-4,6	-3,9							-46,7
Celkové ztráty v sítích	-308,7	-285,3	-281,1	-249,6	-231,9	-216,3							-1 572,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

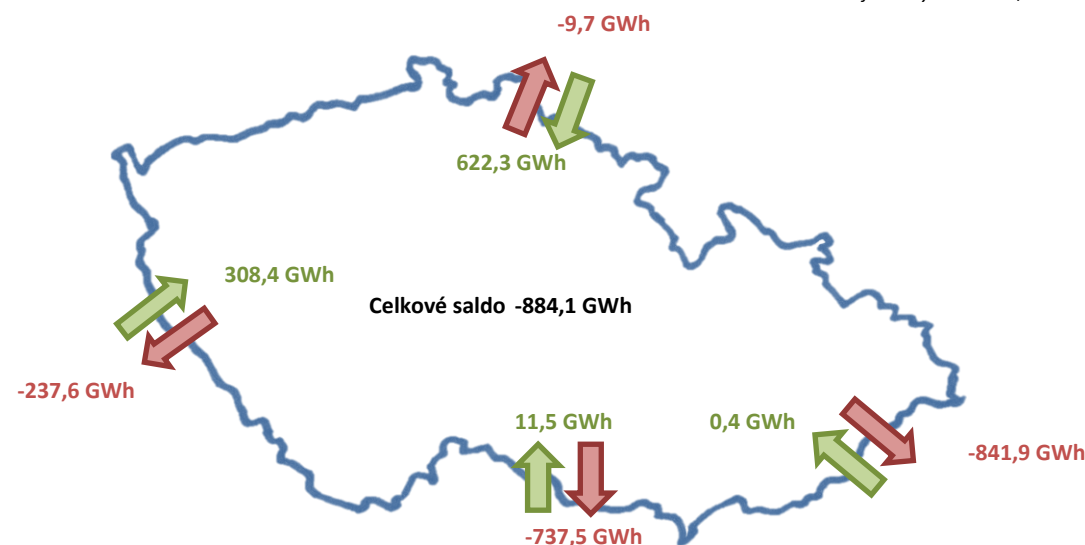
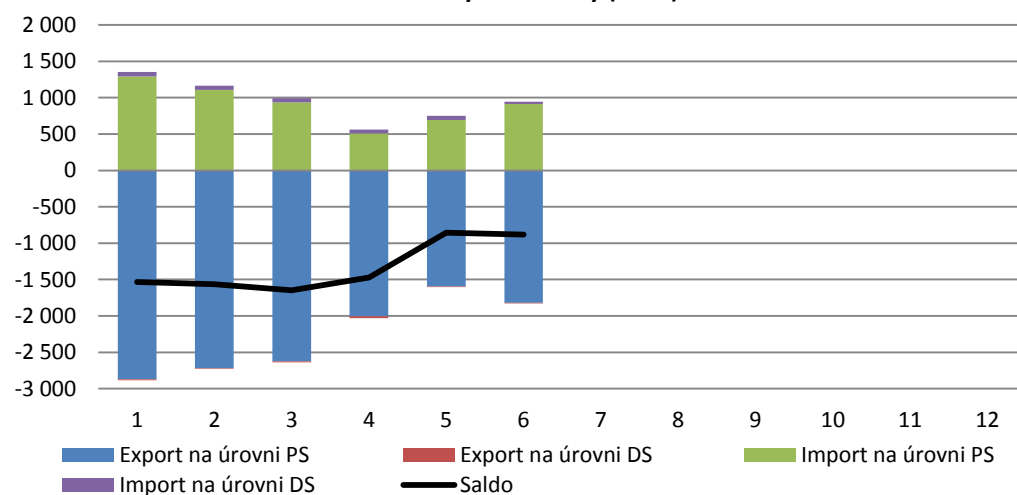
## 16. Přeshraniční fyzikální toky [GWh]

červen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Saldo</b>	<b>-1 533,5</b>	<b>-1 562,3</b>	<b>-1 647,0</b>	<b>-1 471,0</b>	<b>-853,7</b>	<b>-884,1</b>							<b>-7 951,7</b>
<b>Export celkem</b>	<b>-2 886,4</b>	<b>-2 726,8</b>	<b>-2 638,5</b>	<b>-2 031,7</b>	<b>-1 605,2</b>	<b>-1 826,6</b>							<b>-13 715,3</b>
Export na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9	-1 820,6							<b>-13 629,3</b>
do Polska	-4,1	-0,1	-3,4	-32,3	-17,9	-3,7							-61,4
do Německa	-689,8	-647,9	-655,6	-628,4	-342,2	-237,6							-3 201,4
do Rakouska	-1 250,5	-1 259,7	-1 121,7	-707,8	-775,5	-737,5							-5 852,7
na Slovensko	-924,7	-808,1	-846,2	-634,5	-458,3	-841,9							-4 513,7
Export na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3	-6,1							<b>-86,1</b>
do Polska	-17,2	-10,8	-11,5	-28,8	-10,9	-6,0							-85,3
do Německa	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
na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	-0,5	0,0							-0,8
<b>Import celkem</b>	<b>1 352,9</b>	<b>1 164,5</b>	<b>991,5</b>	<b>560,7</b>	<b>751,5</b>	<b>942,5</b>							<b>5 763,7</b>
Import na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4	912,9							<b>5 451,5</b>
z Polska	760,1	737,5	689,1	356,4	431,2	592,7							3 567,0
z Německa	531,7	369,0	244,5	144,2	223,4	308,4							1 821,1
z Rakouska	0,0	0,0	0,6	2,6	22,8	11,5							37,5
ze Slovenska	1,3	1,8	2,0	5,5	15,0	0,3							25,9
Import na úrovni DS	59,8	56,2	55,3	52,0	59,1	29,7							<b>312,1</b>
z Polska	59,8	56,1	55,2	51,9	59,1	29,6							311,7
z Německa	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
ze Slovenska	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1							0,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERÚ-3

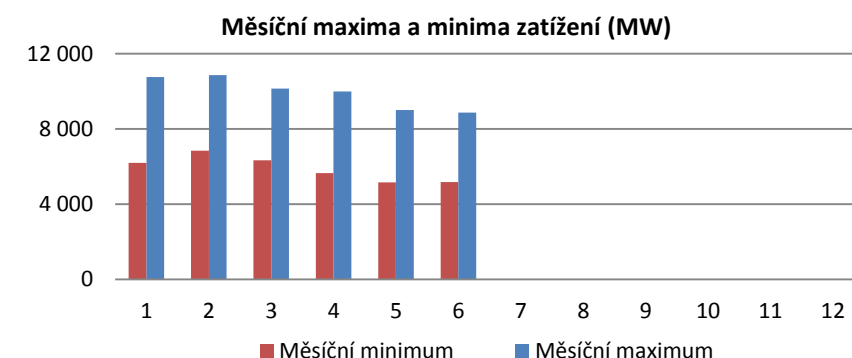
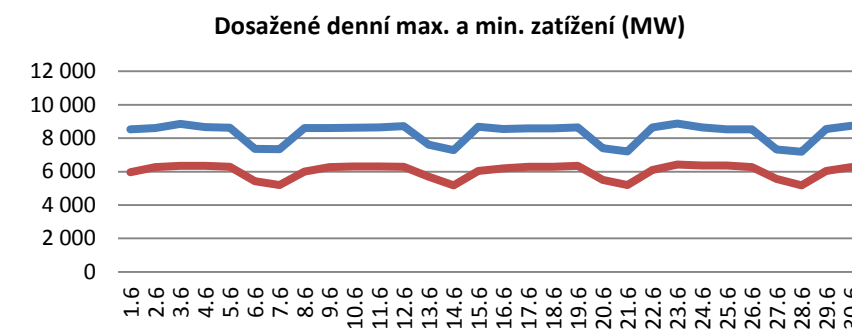
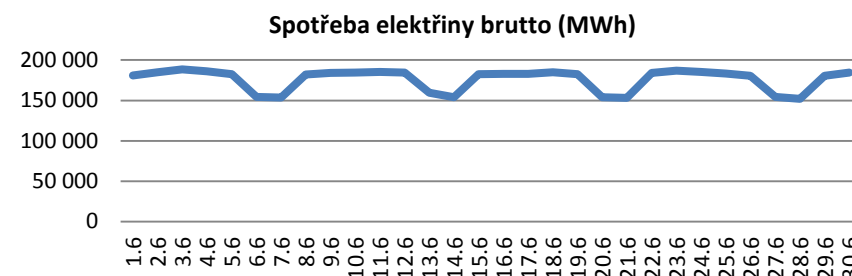
Přeshraniční fyzikální toky (GWh)



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

červen 2015

		Spotřeba elektřiny brutto [MWh]	Dosažené denní maximum [MW]	Dosažené denní minimum [MW]
1. červen 2015	pondělí	180 777,7	8 522,1	5 963,5
2. červen 2015	úterý	184 903,7	8 608,0	6 261,2
3. červen 2015	středa	188 407,3	8 857,8	6 339,8
4. červen 2015	čtvrtek	185 945,2	8 669,9	6 353,0
5. červen 2015	pátek	182 610,2	8 629,1	6 284,1
6. červen 2015	sobota	154 363,5	7 353,1	5 427,0
7. červen 2015	neděle	153 788,7	7 333,0	5 199,0
8. červen 2015	pondělí	182 311,1	8 610,6	5 998,5
9. červen 2015	úterý	184 286,7	8 604,8	6 264,3
10. červen 2015	středa	184 725,6	8 617,9	6 304,4
11. červen 2015	čtvrtek	185 274,1	8 652,7	6 305,2
12. červen 2015	pátek	184 468,3	8 719,5	6 285,2
13. červen 2015	sobota	159 548,3	7 617,7	5 688,0
14. červen 2015	neděle	153 986,3	7 277,3	5 167,8
15. červen 2015	pondělí	182 437,1	8 683,7	6 037,1
16. červen 2015	úterý	183 134,2	8 554,3	6 197,3
17. červen 2015	středa	182 885,7	8 578,3	6 291,4
18. červen 2015	čtvrtek	184 946,2	8 593,1	6 284,5
19. červen 2015	pátek	182 627,5	8 641,2	6 342,6
20. červen 2015	sobota	153 964,4	7 406,4	5 509,5
21. červen 2015	neděle	153 059,6	7 207,4	5 202,6
22. červen 2015	pondělí	184 182,0	8 646,0	6 089,5
23. červen 2015	úterý	187 017,4	8 871,4	6 413,5
24. červen 2015	středa	185 315,3	8 645,6	6 364,1
25. červen 2015	čtvrtek	183 145,4	8 523,3	6 371,5
26. červen 2015	pátek	180 631,2	8 520,8	6 274,1
27. červen 2015	sobota	154 483,8	7 325,8	5 563,6
28. červen 2015	neděle	151 956,3	7 192,7	5 182,0
29. červen 2015	pondělí	180 410,2	8 549,0	6 047,5
30. červen 2015	úterý	184 687,0	8 746,8	6 277,6



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]	10 752,4	10 851,5	10 141,7	9 987,8	8 995,7	8 871,4						
Datum	7. 1.	9. 2.	5. 3.	2. 4.	20. 5.	23. 6.						
Hodina	17:00	12:00	12:00	13:00	12:00	12:00						
Měsíční minimum [MW]	6 195,5	6 843,0	6 324,8	5 641,8	5 154,1	5 167,8						
Datum	1. 1.	22. 2.	29. 3.	26. 4.	31. 5.	14. 6.						
Hodina	7:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00						

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

## 17.2 Den maxima zatížení ES ČR (23. 6. 2015 12:00)

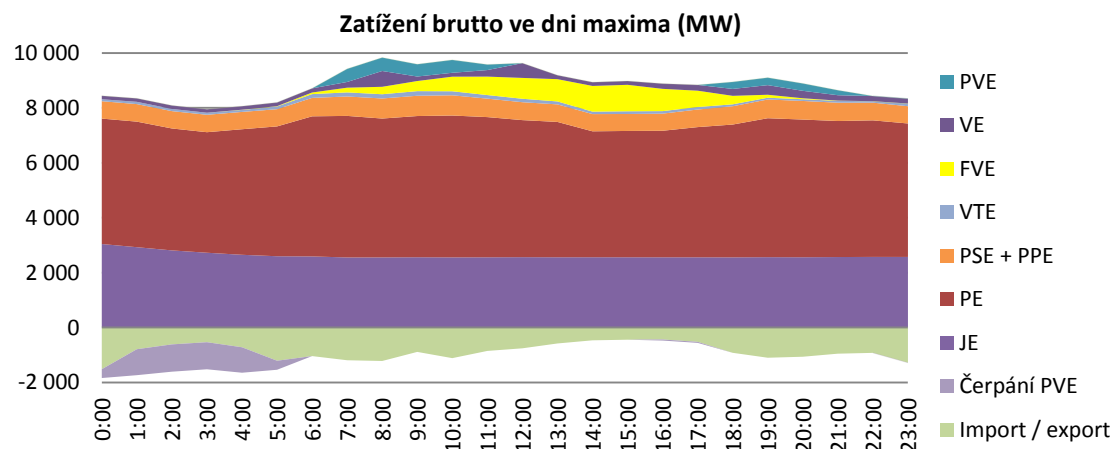
červen 2015

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	3 041,1	4 567,0	633,5	126,7	0,0	0,0	70,8	-1 518,5	-320,6	6 600,0	6 920,6	6 600,0
1:00	2 925,2	4 572,0	638,5	126,7	0,0	0,0	83,6	-790,3	-945,3	6 610,5	7 555,8	6 610,5
2:00	2 808,6	4 440,2	631,8	126,7	0,0	0,0	79,6	-614,2	-994,1	6 478,5	7 472,6	6 478,5
3:00	2 723,0	4 389,6	634,7	128,0	0,0	0,0	74,3	-534,8	-986,1	6 428,7	7 414,8	6 428,7
4:00	2 648,4	4 572,6	630,0	127,9	0,0	8,0	72,8	-719,1	-927,0	6 413,5	7 340,5	6 413,5
5:00	2 596,0	4 728,1	625,9	135,8	0,0	11,1	99,6	-1 209,6	-328,8	6 658,1	6 986,8	6 658,1
6:00	2 588,8	5 101,7	672,1	151,0	0,0	58,3	137,3	-1 040,7	0,0	7 668,5	7 668,5	7 668,5
7:00	2 550,7	5 155,9	707,2	208,1	477,6	171,3	148,9	-1 191,9	0,0	8 227,8	8 227,8	8 227,8
8:00	2 553,3	5 057,1	730,7	575,2	490,2	271,0	154,2	-1 218,8	0,0	8 612,8	8 612,8	8 612,8
9:00	2 559,0	5 142,5	738,0	164,2	448,4	368,5	168,4	-887,8	0,0	8 701,0	8 701,0	8 701,0
10:00	2 554,3	5 166,1	735,8	141,8	469,3	532,1	146,6	-1 115,0	0,0	8 631,1	8 631,1	8 631,1
11:00	2 557,2	5 105,6	672,6	237,5	202,4	673,1	129,4	-852,3	0,0	8 725,4	8 725,4	8 725,4
<b>12:00</b>	<b>2 561,7</b>	<b>4 991,6</b>	<b>651,2</b>	<b>538,5</b>	<b>0,0</b>	<b>759,8</b>	<b>125,8</b>	<b>-757,2</b>	<b>0,0</b>	<b>8 871,4</b>	<b>8 871,4</b>	<b>8 871,4</b>
13:00	2 558,3	4 928,3	639,8	143,9	0,0	811,2	106,9	-580,7	0,0	8 607,6	8 607,6	8 607,6
14:00	2 559,2	4 586,1	626,7	137,5	0,0	935,7	89,6	-466,2	0,0	8 468,5	8 468,5	8 468,5
15:00	2 557,5	4 601,0	617,5	138,6	0,0	964,0	98,7	-444,0	0,0	8 533,2	8 533,2	8 533,2
16:00	2 557,0	4 608,0	623,9	189,8	0,0	811,4	91,5	-435,9	-39,1	8 406,6	8 445,7	8 406,6
17:00	2 556,9	4 741,6	640,5	211,0	0,0	595,0	90,3	-522,2	-37,1	8 276,0	8 313,0	8 276,0
18:00	2 555,0	4 836,3	666,8	251,3	255,2	309,3	69,7	-921,0	0,0	8 022,7	8 022,7	8 022,7
19:00	2 561,7	5 060,2	682,1	349,4	273,1	108,6	64,3	-1 100,2	0,0	7 999,2	7 999,2	7 999,2
20:00	2 558,8	5 014,2	677,6	271,9	269,1	34,3	63,3	-1 064,0	0,0	7 825,1	7 825,1	7 825,1
21:00	2 567,1	4 953,0	666,2	196,8	182,0	9,3	67,3	-952,3	0,0	7 689,4	7 689,4	7 689,4
22:00	2 571,9	4 972,5	643,6	189,0	0,0	0,0	53,7	-923,0	0,0	7 507,6	7 507,6	7 507,6
23:00	2 570,9	4 859,9	628,2	178,5	0,0	0,0	98,9	-1 282,0	0,0	7 054,4	7 054,4	7 054,4

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]</b>	<b>8 871,4</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	2 561,7	29%
Parní elektrárny (PE)	4 991,6	56%
Paroplynové, plynové el. (PPE+PSE)	651,2	7%
Vodní elektrárny (VE)	538,5	6%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	759,8	9%
Větrné el. (VTE)	125,8	1%
Saldo zahraničí	-757,2	-9%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



## 17.3 Den minima zatížení ES ČR (14. 6. 2015 5:00)

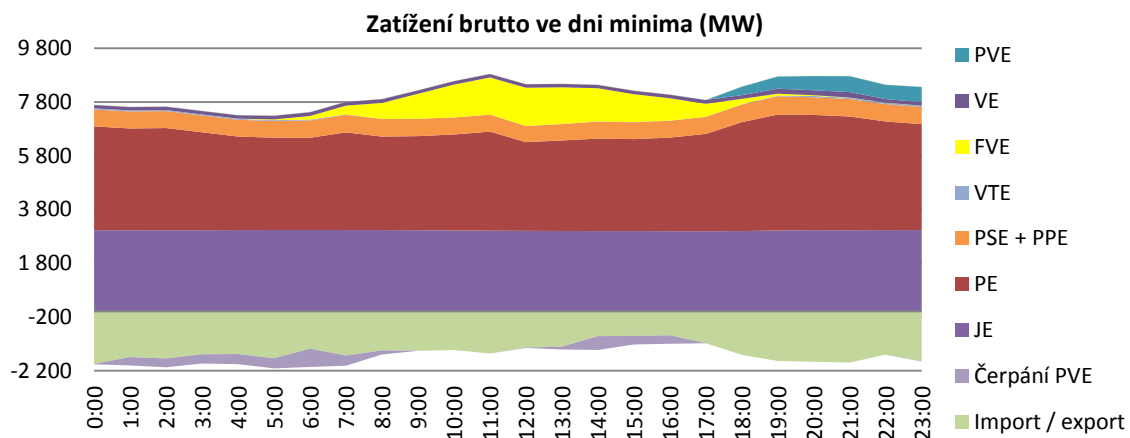
červen 2015

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	3 024,1	3 864,3	627,4	128,0	1,9	0,0	43,9	-1 951,0	-16,0	5 722,5	5 738,5	5 722,5
1:00	3 022,6	3 787,7	635,9	127,2	0,0	0,0	38,0	-1 697,5	-309,6	5 604,2	5 913,8	5 604,2
2:00	3 023,6	3 803,8	630,2	127,2	0,0	0,0	41,2	-1 749,0	-326,8	5 550,1	5 876,9	5 550,1
3:00	3 023,6	3 644,3	626,0	127,2	0,0	0,0	40,3	-1 594,6	-341,2	5 525,6	5 866,8	5 525,6
4:00	3 028,9	3 481,9	623,3	127,1	0,0	7,9	34,6	-1 582,9	-377,5	5 343,1	5 720,6	5 343,1
<b>5:00</b>	<b>3 032,7</b>	<b>3 434,2</b>	<b>621,0</b>	<b>136,3</b>	<b>0,0</b>	<b>29,6</b>	<b>31,9</b>	<b>-1 741,8</b>	<b>-376,1</b>	<b>5 167,8</b>	<b>5 543,9</b>	<b>5 167,8</b>
6:00	3 033,5	3 432,6	643,9	142,9	0,0	133,7	32,7	-1 381,2	-681,9	5 356,1	6 038,0	5 356,1
7:00	3 031,4	3 633,7	657,2	139,2	0,0	325,5	14,7	-1 641,0	-377,2	5 783,5	6 160,7	5 783,5
8:00	3 029,0	3 480,7	650,3	143,1	0,0	595,0	6,1	-1 445,5	-155,6	6 303,2	6 458,8	6 303,2
9:00	3 023,1	3 503,7	647,7	128,6	0,0	925,8	1,6	-1 462,3	-0,9	6 767,4	6 768,3	6 767,4
10:00	3 016,4	3 570,1	632,5	129,9	0,0	1 222,2	2,3	-1 436,7	0,0	7 136,8	7 136,8	7 136,8
11:00	3 008,2	3 685,1	632,3	129,9	0,0	1 380,7	3,6	-1 562,4	0,0	7 277,3	7 277,3	7 277,3
12:00	3 001,6	3 301,4	598,4	129,5	0,0	1 422,0	5,6	-1 337,2	-20,5	7 100,8	7 121,3	7 100,8
13:00	2 996,9	3 369,0	605,5	128,1	0,1	1 366,0	5,8	-1 311,5	-103,0	7 056,9	7 159,9	7 056,9
14:00	2 992,8	3 441,3	632,9	128,1	0,0	1 233,8	7,0	-916,2	-516,2	7 003,6	7 519,8	7 003,6
15:00	2 991,5	3 424,1	626,3	129,2	0,0	1 036,1	8,4	-910,9	-317,9	6 986,9	7 304,7	6 986,9
16:00	2 989,0	3 483,1	625,9	134,5	0,0	830,8	7,6	-887,8	-312,9	6 870,2	7 183,0	6 870,2
17:00	2 986,0	3 623,3	631,8	140,9	0,0	484,5	4,6	-1 177,8	-5,1	6 688,2	6 693,3	6 688,2
18:00	2 993,1	4 051,3	655,5	137,7	314,8	200,6	12,6	-1 613,5	0,0	6 752,1	6 752,1	6 752,1
19:00	3 017,7	4 312,3	678,7	185,6	455,9	75,1	22,3	-1 842,1	0,0	6 905,6	6 905,6	6 905,6
20:00	3 024,1	4 290,7	657,0	184,4	529,9	28,3	48,0	-1 872,7	0,0	6 889,8	6 889,8	6 889,8
21:00	3 022,5	4 234,7	648,6	205,8	592,6	10,2	44,1	-1 902,0	0,0	6 856,5	6 856,5	6 856,5
22:00	3 028,0	4 043,5	644,9	135,0	532,8	0,0	54,0	-1 602,2	0,0	6 836,1	6 836,1	6 836,1
23:00	3 029,4	3 942,7	634,3	126,8	568,8	0,0	55,2	-1 855,0	0,0	6 502,2	6 502,2	6 502,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

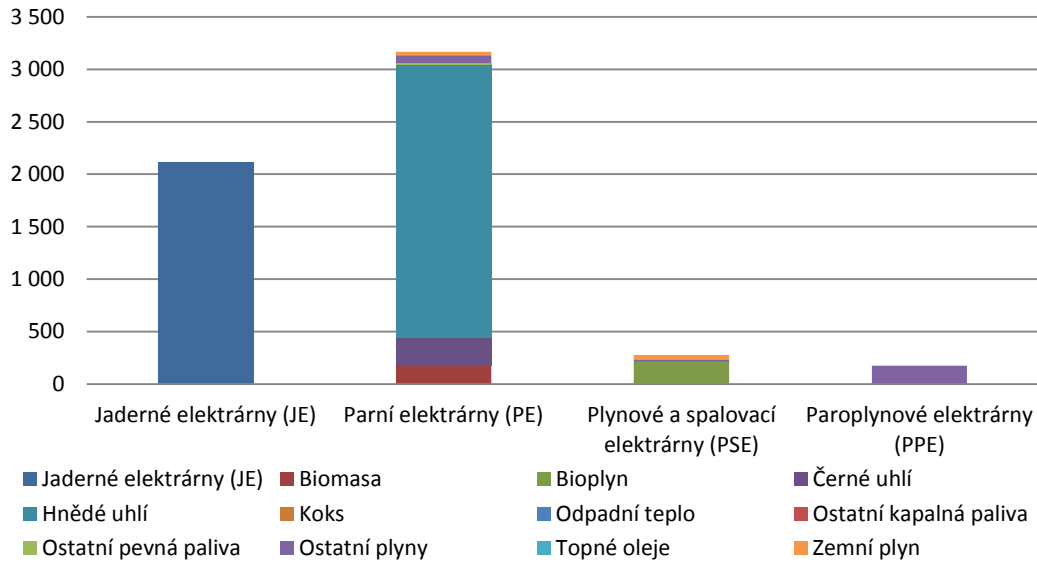
Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]</b>	<b>5 167,8</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	3 032,7	59%
Parní elektrárny (PE)	3 434,2	66%
Paroplynové, plynové el. (PPE+PSE)	621,0	12%
Vodní elektrárny (VE)	136,3	3%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	29,6	1%
Větrné el. (VTE)	31,9	1%
Saldo zahraničí	-1 741,8	-34%
Čerpání PVE	-376,1	-7%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

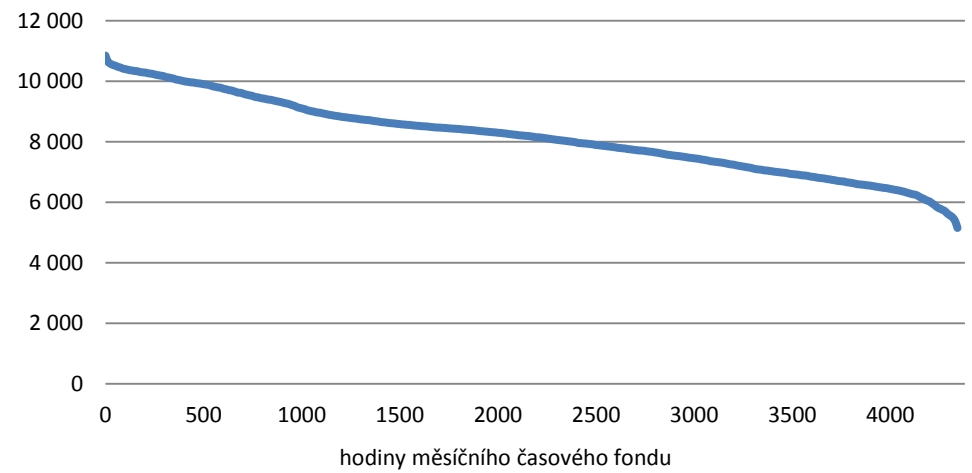


## 18. Doplnující grafy

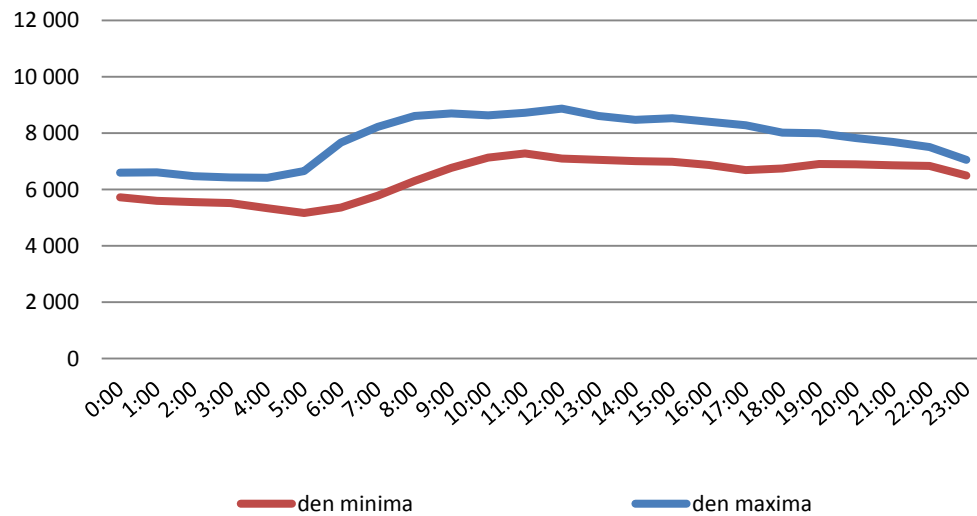
### Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



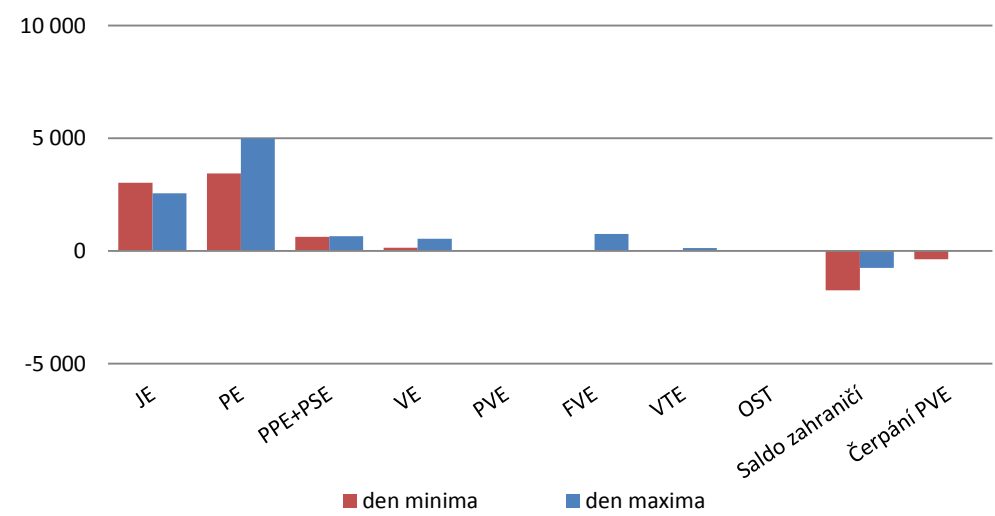
### Čára trvání zatížení brutto (MW)



### Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)

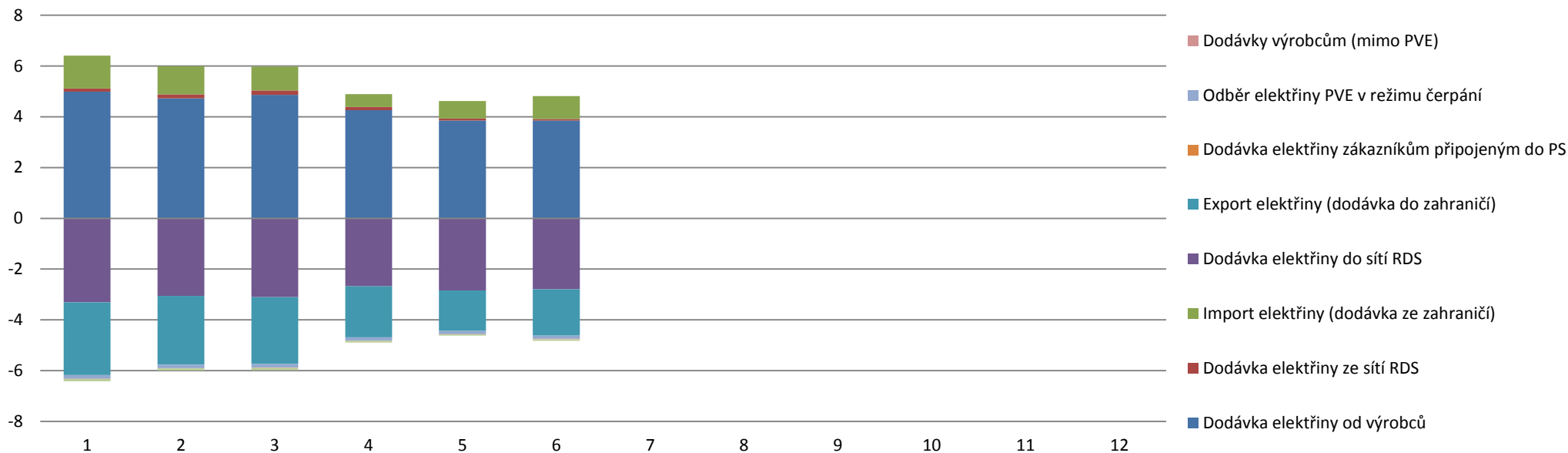


### Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)

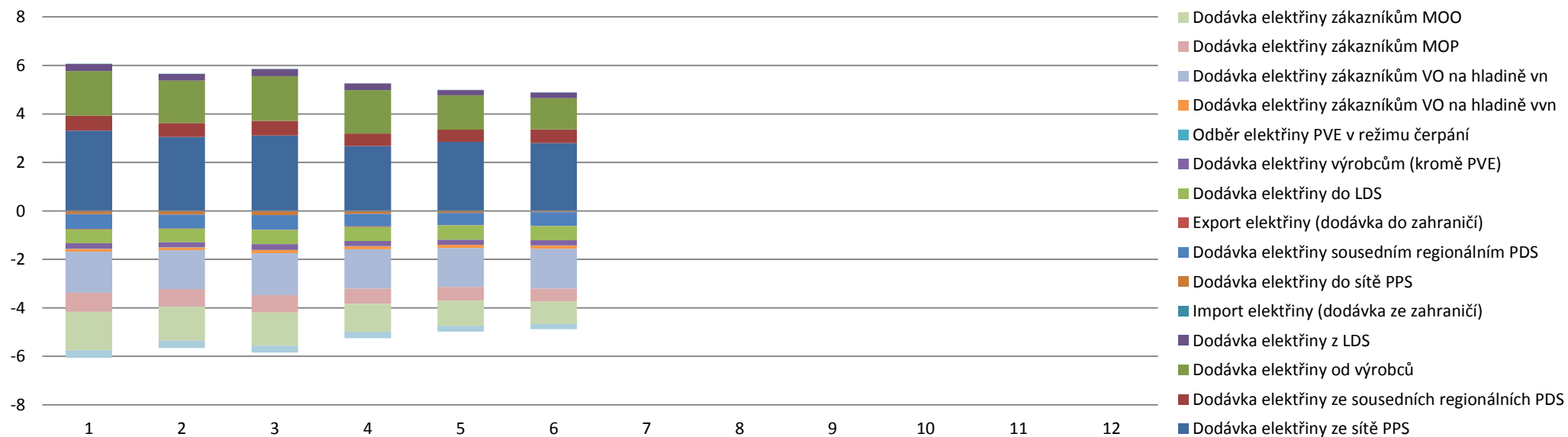




Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



# ÚZEMNÍ PŮSOBNOST DISTRIBUČNÍCH SPOLEČNOSTÍ A NAPÁJECÍ BODY Z PS

