

Měsíční zpráva o provozu ES ČR

únor 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>vysoké napětí od 1 kV do 52 kV (podle ČSN 330010)</i>
VO	<i>velkoodběr elektřiny</i>
VTE	<i>větrné elektrárny</i>
VVN	<i>velmi vysoké napětí nad 52 kV (podle ČSN 330010)</i>

Výroba elektřiny brutto =

Celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů).

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e) =

Označuje spotřebu elektřiny, která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny. Jsou zde zahrnuty veškeré provozny, 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.

Výroba elektřiny netto =

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

Saldo =

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

Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =

TNS + spotřeba na přečerpávání PVE + celkové ztráty + TVS_e.

Tuzemská netto spotřeba (TNS) =

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

Spotřeba elektřiny v ČR =

TNS - TVS_t.

Instalované výkony =

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

Lokální spotřeba =

Spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobu.

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 únor 2015.

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 dnes 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. 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. 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 větších výrobců a provozovatelů distribučních soustav, resp. přenosové soustavy, 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 7,8 TWh elektřiny brutto, což je oproti stejnému období roku 2014 nárůst zhruba o 6,8 % (údaje za únor z měsíční zprávy o provozu ES ČR za prosinec 2014). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 6,2 TWh, což představuje nárůst přibližně o 3,7 % oproti únoru roku 2014. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná převaha exportu nad importem elektřiny, a to konkrétně -1,562 TWh. Maxima v daném měsíci bylo dosaženo dne 9. 2. ve 12:00 hod. Minima bylo dosaženo dne 22. 2. v 0:00 hod.

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

3.1 Bilance elektřiny - zdrojová část [GWh]

únor 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto	8 277,4	7 819,4											16 096,8
Jaderné (JE)	3 071,1	2 765,8											5 836,9
Parní (PE)	4 103,4	4 060,9											8 164,3
Paroplynové (PPE)	285,4	240,7											526,1
Plynové a spalovací (PSE)	321,0	295,9											616,9
Vodní (VE)	266,2	195,2											461,5
Přečerpávací (PVE)	117,2	108,1											225,3
Větrné (VTE)	71,7	41,1											112,7
Fotovoltaické (FVE)	41,3	111,7											153,1
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny *)	558,3	530,2											1 088,5
Jaderné (JE)	169,8	153,4											323,1
Parní (PE)	362,3	353,4											715,7
Paroplynové (PPE)	2,2	1,8											4,0
Plynové a spalovací (PSE)	18,5	16,6											35,1
Vodní (VE)	2,2	1,7											3,9
Přečerpávací (PVE)	1,6	1,5											3,1
Větrné (VTE)	1,2	0,7											1,9
Fotovoltaické (FVE)	0,6	1,0											1,6
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	136,6	122,0											258,6
Jaderné (JE)	0,5	0,4											0,9
Parní (PE)	132,0	118,0											250,0
Paroplynové (PPE)	0,9	0,8											1,7
Plynové a spalovací (PSE)	3,3	2,8											6,1
Výroba elektřiny netto	7 719,1	7 289,2											15 008,3
Jaderné (JE)	2 901,3	2 612,5											5 513,7
Parní (PE)	3 741,2	3 707,5											7 448,6
Paroplynové (PPE)	283,2	238,9											522,0
Plynové a spalovací (PSE)	302,4	279,3											581,8
Vodní (VE)	264,1	193,5											457,5
Přečerpávací (PVE)	115,7	106,5											222,2
Větrné (VTE)	70,5	40,4											110,8
Fotovoltaické (FVE)	40,8	110,7											151,5

*) 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]

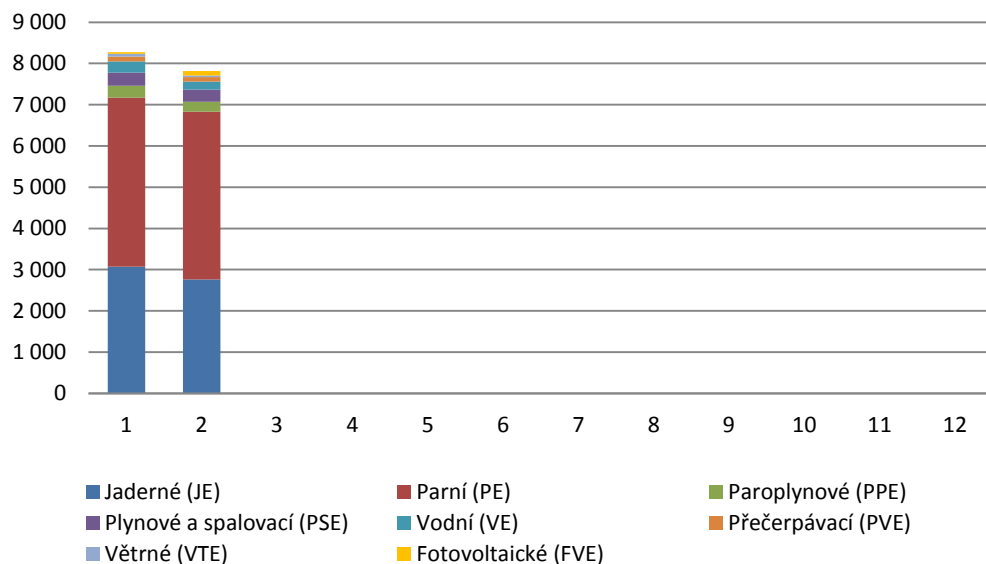
únor 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Saldo elektřiny *)	-1 533,5	-1 562,3											-3 095,8
Import elektřiny na úrovni PS	1 293,1	1 108,3											2 401,4
Import elektřiny na úrovni DS	59,8	56,2											116,0
Export elektřiny na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9											-5 585,0
Export elektřiny na úrovni DS	-17,3	-11,0											-28,3
Celkové ztráty *)	393,9	365,3											759,2
v přenosové soustavě	85,2	80,0											165,2
v distribučních soustavách	308,7	285,3											594,0
Spotřeba elektřiny ČR *)	5 441,0	5 035,4											10 476,3
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	578,1	565,5											1 143,7
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 000,4	1 897,8											3 898,2
Maloodběr podnikatelé (MOP)	799,3	728,1											1 527,5
Maloodběr domácnosti (MOO)	1 581,8	1 411,5											2 993,3
Spotřeba PPS a PDS	11,6	10,4											22,0
Lokální spotřeba	469,7	421,9											891,6
Spotřeba na přečerpávání PVE	151,4	141,5											293,0
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 681,2	6 194,4											12 875,6
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 577,6	5 157,4											10 734,9

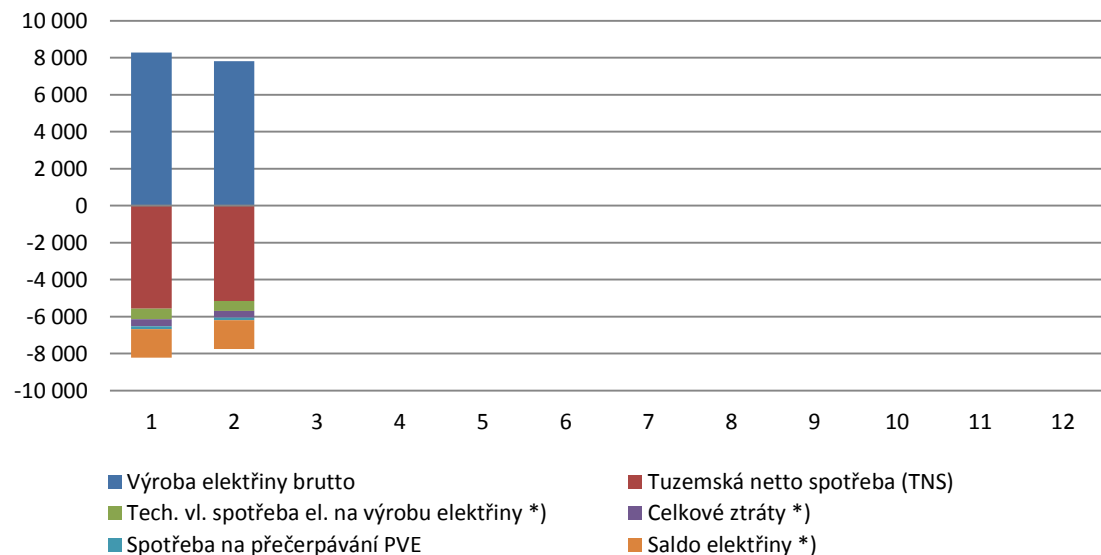
*) zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS

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)

únor 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)	2 765,8	153,4	0,4	0,0	2 612,5	125 174,0	0,0	4 290,0	12 099,0
Parní elektrárny (PE)	4 060,9	347,2	118,0	6,2	3 707,5	16 663 107,8	11 372 910,5	10 900,0	36 710,4
Biomasa	150,0	12,6	4,4	0,2	137,3	1 507 861,6	968 394,5		
Bioplyn	0,7	0,1	0,0	0,0	0,6	19 968,7	16 785,9		
Černé uhlí	487,4	32,9	23,1	0,7	453,9	2 972 619,8	1 919 443,4		
Hnědé uhlí	3 284,1	293,6	78,0	4,7	2 985,9	9 341 678,0	6 942 001,1		
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Odpadní teplo	2,0	0,3	0,1	0,0	1,7	25 017,3	1 066,0		
Ostatní kapalná paliva	2,7	0,0	0,6	0,1	2,6	130 560,6	101 343,7		
Ostatní pevná paliva	11,5	1,3	3,0	0,0	10,2	426 895,7	213 050,8		
Ostatní plyny	67,1	4,2	5,2	0,3	62,7	970 553,4	424 956,5		
Ostatní	0,6	0,0	0,0	0,0	0,5	27 465,0	21 428,0		
Topné oleje	3,6	0,1	0,2	0,0	3,5	82 523,6	50 551,0		
Zemní plyn	51,1	2,2	3,4	0,3	48,6	1 157 964,0	713 889,6		
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	295,9	16,1	2,8	0,5	279,3	866 303,3	547 442,2	776,8	1 156,0
Biomasa	0,9	0,1	0,0	0,0	0,8	10 346,1	3 700,9		
Bioplyn	203,0	13,3	1,2	0,3	189,5	435 922,2	173 926,5		
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	1 014,0	0,0		
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Ostatní plyny	21,6	0,8	0,0	0,0	20,8	28 476,9	27 142,9		
Topné oleje	0,7	0,2	0,0	0,0	0,5	1 148,4	395,8		
Zemní plyn	69,6	1,7	1,5	0,2	67,7	389 395,8	342 276,2		
Paroplynové elektrárny (PPE)	240,7	1,8	0,8	0,0	238,9	265 780,7	148 316,0	1 363,3	1 753,4
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	350,0	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	10 208,0	0,0		
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Ostatní plyny	160,5	1,0	0,0	0,0	159,5	38 109,7	0,0		
Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Zemní plyn	80,1	0,8	0,8	0,0	79,3	217 113,0	148 116,0		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

5.1 Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

únor 2015

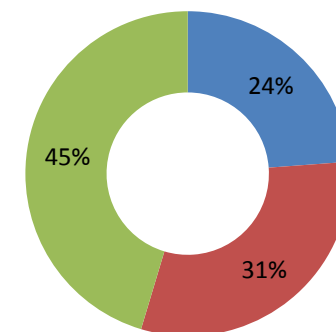
	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
VE celkem	1 078,2	195 209,0	1 748,0	193 461,0	191 355,4
do 1 MW	148,1	46 516,3	522,7	45 993,6	44 860,6
od 1 MW včetně do 10 MW	177,2	60 154,8	824,3	59 330,5	62 029,6
od 10 MW včetně	752,8	88 538,0	401,0	88 136,9	84 465,2

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	1 171,5	108 055,7	140 261,7	106 510,1	106 193,8

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 *)			335,4	114 383,3	1 428,4	112 954,9	106 890,2
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	53,8	14 993,1	228,2	14 764,9	11 851,4
	1.1.2005	31.12.2013	48,5	15 741,2	166,2	15 575,0	14 635,8
	1.1.2014	31.12.2014	11,1	3 909,3	21,2	3 888,1	3 252,6
	1.1.2015	31.12.2015	0,1	11,8	0,1	11,7	11,7
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	169,4	58 941,5	710,9	58 230,6	56 284,6
	1.1.2014	31.12.2014	0,1	43,4	0,0	43,4	41,6
	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.1.2006	31.12.2007	8,7	3 218,0	32,4	3 185,6	3 098,7
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2008	31.12.2009	8,5	2 940,8	51,0	2 889,9	2 861,2
	1.1.2010	31.12.2010	7,6	3 115,4	50,9	3 064,5	3 038,8
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	222,4	6,1	216,3	214,6
	1.1.2012	31.12.2012	14,2	6 099,4	85,0	6 014,4	5 885,7
	1.1.2013	31.12.2013	11,0	4 558,5	74,4	4 484,1	5 204,9
	1.1.2014	31.12.2014	1,6	588,6	2,1	586,6	508,7
	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. 4. 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.

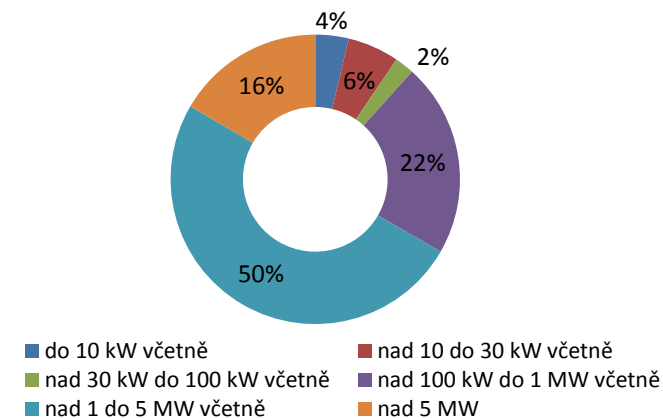
6.1 Fotovoltaické elektrárny (FVE)

únor 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	2 055,3	111 730,8	991,2	110 739,6	103 284,3
do 10 kW včetně	86,2	4 161,5	1,6	4 159,9	2 388,4
nad 10 do 30 kW včetně	143,1	6 431,2	3,5	6 427,7	3 532,7
nad 30 kW do 100 kW včetně	51,2	2 423,2	4,7	2 418,5	1 949,4
nad 100 kW do 1 MW včetně	451,2	24 207,2	202,1	24 005,1	22 582,7
nad 1 do 5 MW včetně	990,5	55 987,8	415,2	55 572,6	54 959,4
nad 5 MW	333,0	18 519,9	364,1	18 155,8	17 871,7

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^{*)}				2 053,0	111 607,0	991,2	110 615,8	103 182,0
-	31.12.2005	-	-	0,1	3,4	0,1	3,3	0,8
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,6	211,5	3,0	208,5	158,1
1.1.2008	31.12.2008	-	-	57,0	3 138,3	46,5	3 091,8	3 322,7
1.1.2009	31.12.2009	0	30	27,8	1 381,5	0,4	1 381,1	877,9
1.1.2009	31.12.2009	30	-	363,9	20 813,3	201,5	20 611,8	20 257,8
1.1.2010	31.12.2010	0	30	44,5	2 170,2	1,3	2 169,0	1 401,0
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 327,1	73 250,7	729,8	72 520,9	69 852,4
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,0	91,8	0,1	91,7	66,6
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	47,8	0,1	47,7	35,5
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,6	3 878,9	5,4	3 873,5	3 831,1
1.1.2012	31.12.2012	0	30	100,0	4 443,6	1,5	4 442,1	2 460,2
1.1.2013	30.6.2013	0	5	7,1	344,7	0,1	344,6	192,6
1.1.2013	30.6.2013	5	30	19,5	866,5	0,1	866,4	348,4
1.7.2013	31.12.2013	0	5	6,3	300,4	0,4	300,0	164,9
1.7.2013	31.12.2013	5	30	15,4	664,4	1,0	663,5	212,0

^{*)} 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. 4. 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.

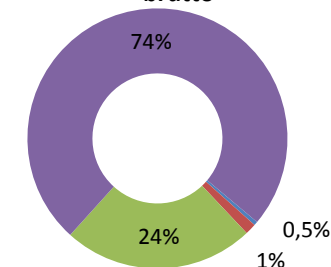
7.1 Větrné elektrárny (VTE)

únor 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	277,9	41 085,9	732,7	40 353,2	40 352,5
do 0,5 MW včetně	3,3	194,8	3,5	191,3	190,0
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,2	566,8	8,6	558,3	558,3
nad 1 do 2 MW včetně	59,9	9 752,3	58,3	9 693,9	9 698,9
nad 2 MW	209,6	30 572,0	662,2	29 909,8	29 905,4

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

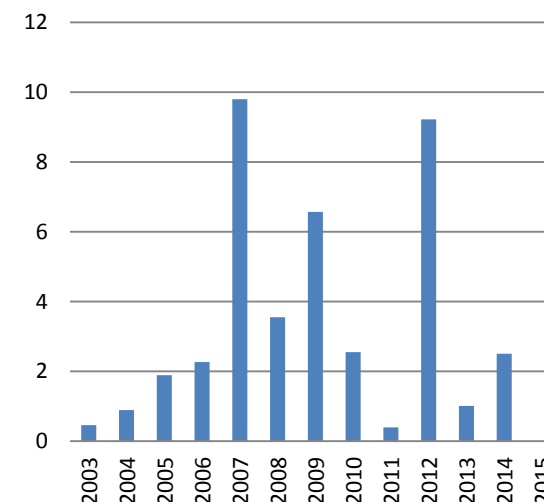
Datum uvedení VTE do provozu		Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)					
Podporované VTE celkem *)		277,9	41 085,9	732,7	40 353,2	40 352,5
-	31.12.2003	7,8	459,0	5,6	453,4	332,6
1.1.2004	31.12.2004	7,2	890,6	9,2	881,4	1 000,7
1.1.2005	31.12.2005	13,1	1 887,3	26,2	1 861,1	1 896,3
1.1.2006	31.12.2006	16,5	2 262,0	20,8	2 241,1	2 241,1
1.1.2007	31.12.2007	66,7	9 795,9	175,7	9 620,2	9 620,2
1.1.2008	31.12.2008	32,2	3 552,2	110,9	3 441,3	3 440,0
1.1.2009	31.12.2009	43,0	6 567,5	116,1	6 451,4	6 451,4
1.1.2010	31.12.2010	22,9	2 544,4	5,4	2 539,0	2 504,1
1.1.2011	31.12.2011	1,8	395,0	0,1	394,9	394,9
1.1.2012	31.12.2012	43,9	9 223,8	228,9	8 994,9	9 470,0
1.1.2013	31.12.2013	8,9	1 003,2	9,3	993,9	994,0
1.1.2014	31.12.2014	14,1	2 505,0	24,5	2 480,5	2 007,1
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. 4. 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)



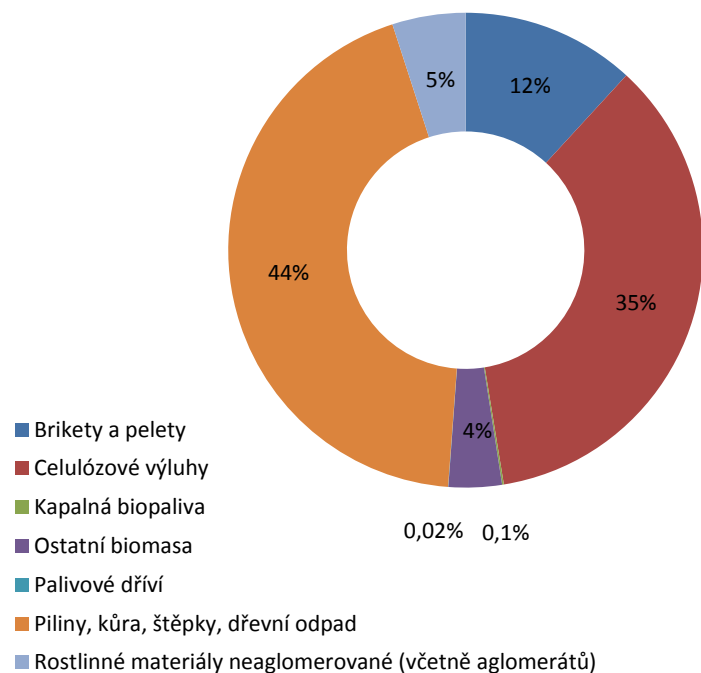
8.1 Výroba z biomasy (BIOM)

únor 2015

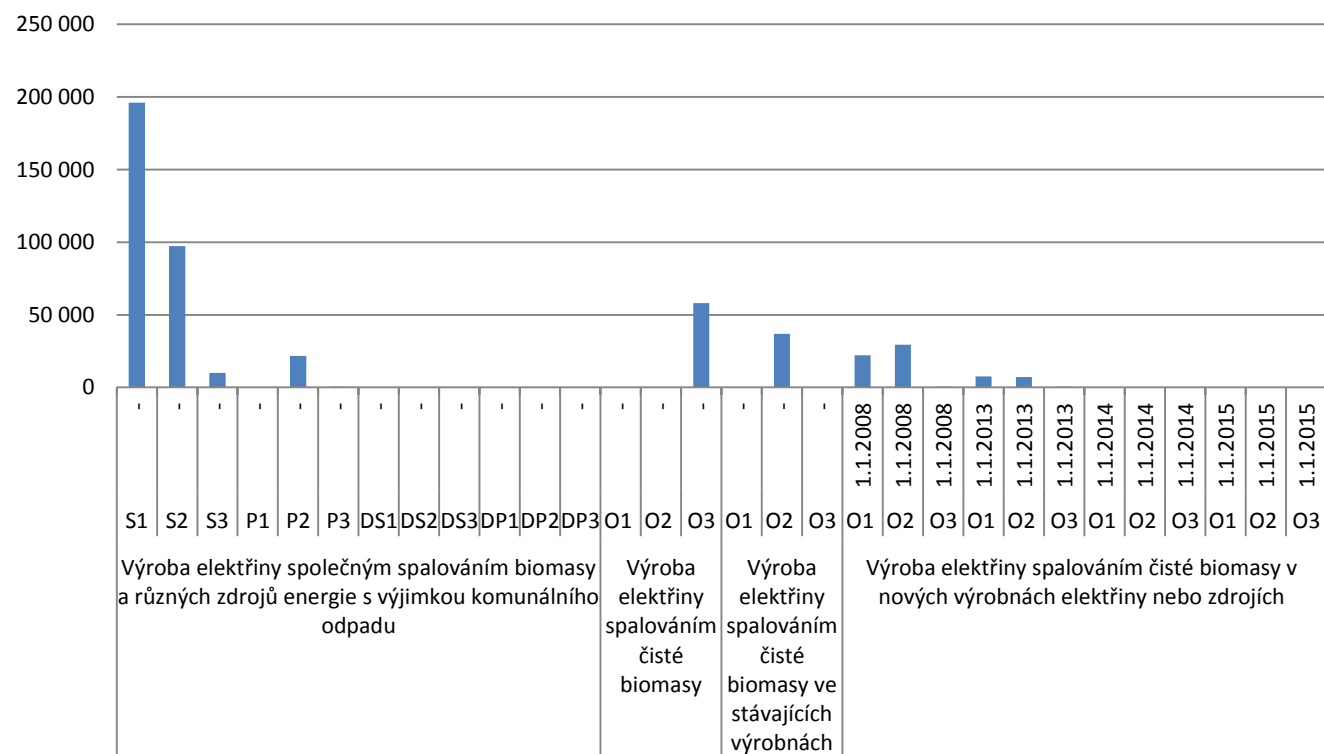
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Ztráty [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
BIOM celkem	150 896,6	12 646,9	4 351,8	178,9	138 070,8	1 518 207,6	972 095,4
Brikety a pelety	17 857,1	1 907,7	497,3	3,3	15 946,1	88 389,1	82 910,6
Celulózové výluhy	53 705,9	4 890,4	1 947,4	44,1	48 771,4	752 632,1	400 613,1
Kapalná biopaliva	177,8	0,6	0,0	0,0	177,2	428,7	421,7
Ostatní biomasa	5 464,7	10,6	62,5	32,0	5 422,1	72 755,7	62 553,9
Palivové dříví	29,3	0,7	0,0	0,0	28,6	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	66 127,8	5 710,0	1 587,1	43,1	60 374,7	568 958,0	396 820,3
Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	7 534,1	126,8	257,5	56,5	7 350,8	35 044,1	28 775,8

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

únor 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)					
Podporovaná BIOM celkem *)				488 367,0	58 913,3	429 453,8	136 732,8	337 215,8
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	S1	-	31.12.2015	196 150,2	24 422,0	171 728,2	15 443,6	130 875,6
	S2	-	31.12.2015	97 237,5	12 013,6	85 223,8	10 259,9	77 330,2
	S3	-	31.12.2015	9 917,1	1 760,2	8 156,9	4 707,6	3,1
	P1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	P2	-	31.12.2015	21 671,7	2 638,7	19 033,0	1 249,9	31 696,3
	P3	-	31.12.2015	590,8	97,0	493,7	462,7	28,9
	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
O2		-	31.12.2007	352,4	10,9	341,5	334,2	319,3
O3		-	31.12.2007	58 167,0	6 403,0	51 764,0	48 577,1	2 623,2
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	36 847,8	4 342,2	32 505,6	12 693,0	38 233,5
	O3	-	31.12.2012	39,5	4,5	35,0	11,0	72,7
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	O1	1.1.2008	31.12.2012	22 104,7	2 388,7	19 715,9	12 158,6	19 537,7
	O2	1.1.2008	31.12.2012	29 369,3	3 679,3	25 690,1	16 113,0	25 036,4
	O3	1.1.2008	31.12.2012	518,1	62,1	456,1	456,1	456,1
	O1	1.1.2013	31.12.2013	7 652,7	555,8	7 096,9	7 096,9	7 050,9
	O2	1.1.2013	31.12.2013	7 078,5	448,3	6 630,2	6 630,2	3 755,4
	O3	1.1.2013	31.12.2013	447,7	61,3	386,4	342,5	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	222,0	25,5	196,6	196,6	196,6
	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 16. 4. 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.

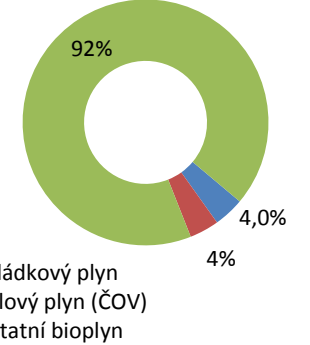
9.1 Výroba z bioplynu (BIOP)

únor 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]
Výroba z bioplynu	203 826,3	13 420,6	1 236,1	285,5	190 120,2	456 240,9	190 912,4
Skládkový plyn	8 181,5	472,6	0,0	15,7	7 693,3	12 431,5	5 873,9
Kalový plyn (ČOV)	7 919,4	493,8	203,6	2,6	7 423,1	24 215,8	19 206,5
Ostatní bioplyn	187 725,3	12 454,3	1 032,6	267,2	175 003,8	419 593,5	165 832,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



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 *)				203 852,1	14 729,6	189 122,5	169 910,3
	-	31.12.2003	-	6 420,1	434,6	5 985,5	2 701,7
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	4 773,1	344,1	4 429,0	2 788,2
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 344,9	268,9	3 076,0	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	770,4	50,7	719,8	403,8
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nesplňující 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	75 912,5	5 200,5	70 712,0	73 169,8
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	83 002,2	6 186,0	76 816,2	69 810,3
	-	31.12.2012	AF2	5 479,5	400,3	5 079,2	2 990,1
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	21 316,0	1 747,0	19 569,0	15 934,6
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	2 833,3	97,6	2 735,8	2 111,8

*) 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. 4. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

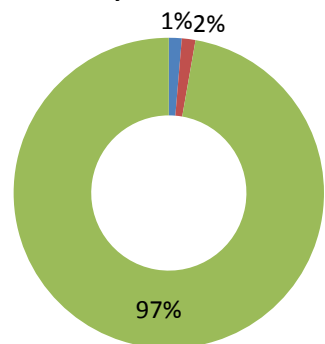
10. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

únor 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	142,2	304,3	851,9	111,7	323,6	1 434,8	855,2	22 121,3	20 671,8	1 109,2	22 749,3	22 958,5
Biomasa	1,5			5,6			81,0			88,2		
Bioplyn	107,5			47,6			3,0			158,2		
Černé uhlí	0,0			4,1			131,2			135,3		
Hnědé uhlí	1,8			2,8			523,1			527,6		
Koks	0,0			0,0			0,0			0,0		
Odpadní teplo	0,0			0,1			0,6			0,6		
Ostatní kapalná paliva	0,0			0,0			2,7			2,7		
Ostatní pevná paliva	0,0			2,0			6,3			8,2		
Ostatní plyny	1,2			7,3			28,6			37,0		
Ostatní	0,0			0,0			0,6			0,6		
Topné oleje	0,4			0,1			1,7			2,3		
Zemní plyn	29,7			42,3			76,5			148,5		

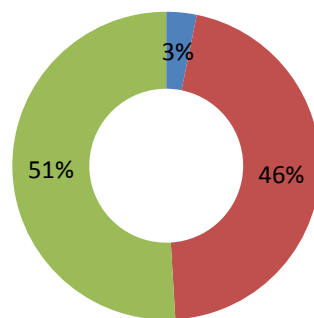
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



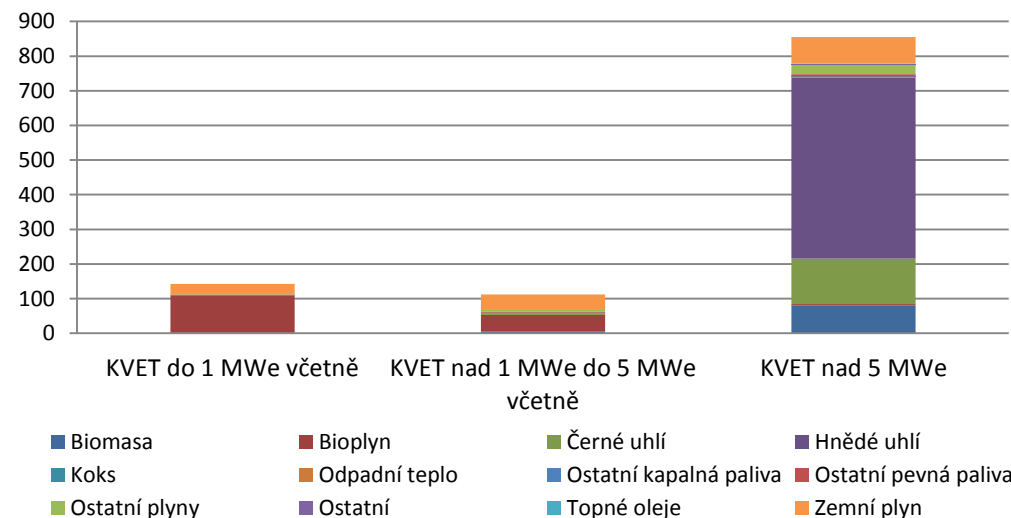
- KVET do 1 MWe včetně
- KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
- KVET nad 5 MWe

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]

únor 2015

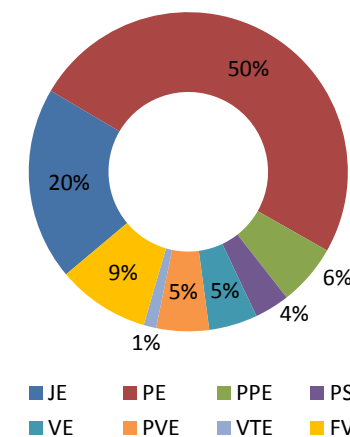
	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
Celkem ČR	21 894,9	21 913,1										
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0										
Parní (PE)	10 899,9	10 900,0										
Paroplynové (PPE)	1 363,3	1 363,3										
Plynové a spalovací (PSE)	777,1	776,8										
Vodní (VE)	1 078,8	1 078,2										
Přečerpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5										
Větrné (VTE)	274,9	277,9										
Fotovoltaické (FVE)	2 039,4	2 055,3										

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

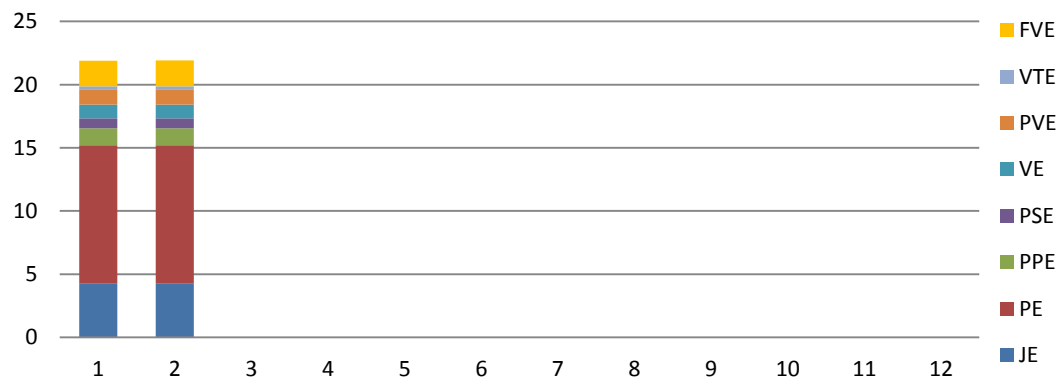
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 290,0	10 900,0	1 363,3	776,8	1 078,2	1 171,5	277,9	2 055,3	21 913,1
Jihočeský	2 250,0	205,3	0,0	45,7	154,8	0,0	0,0	239,8	2 895,6
Jihomoravský	0,0	290,6	118,0	64,2	33,6	0,0	8,4	445,6	960,3
Karlovarský	0,0	549,3	400,0	13,6	7,4	0,0	52,1	12,9	1 035,4
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	52,2	29,3	0,0	8,0	89,9	379,1
Liberecký	0,0	9,8	0,0	27,6	24,7	0,0	24,0	107,3	193,4
Moravskoslezský	0,0	1 607,8	0,0	79,5	16,7	0,0	21,8	59,6	1 785,3
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	96,8	11,8	650,0	43,7	109,9	1 024,0
Pardubický	0,0	1 276,5	0,0	50,8	28,7	0,0	15,2	93,7	1 464,9
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	62,4	19,9	1,5	0,8	207,7	537,0
Praha	0,0	148,1	0,0	17,6	10,4	0,0	0,0	22,1	198,2
Středočeský	0,0	1 907,4	0,3	118,9	641,2	45,0	6,0	243,8	2 962,7
Ústecký	0,0	4 239,0	845,0	42,7	76,5	0,0	86,8	175,4	5 465,4
Vysočina	2 040,0	21,3	0,0	76,6	16,1	475,0	10,9	89,1	2 729,0
Zlínský	0,0	88,8	0,0	28,1	7,0	0,0	0,2	158,6	282,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

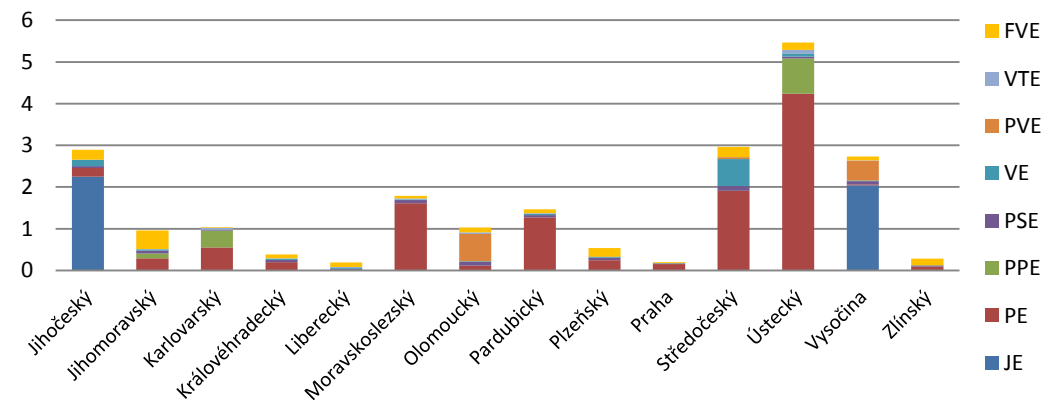
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



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

únor 2015

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	2 765 840,3	4 060 906,5	240 672,1	295 917,7	88 548,0	108 055,7	41 085,9	111 730,8	7 712 757,0
Jihočeský	1 445 310,6	51 979,8	0,0	21 387,1	7 641,6	0,0	0,0	13 555,8	1 539 875,0
Jihomoravský	0,0	69 819,1	43 783,4	26 482,3	1 602,9	0,0	1 203,8	26 698,2	169 589,7
Karlovarský	0,0	275 980,3	161 991,6	5 898,0	0,0	0,0	6 832,7	599,1	451 301,6
Královéhradecký	0,0	46 581,1	0,0	26 606,6	0,0	0,0	1 052,4	4 132,6	78 372,7
Liberecký	0,0	4 043,2	0,0	11 340,5	0,0	0,0	5 058,8	4 589,4	25 032,0
Moravskoslezský	0,0	543 553,1	0,0	37 291,7	0,0	0,0	4 883,0	3 069,0	588 796,8
Olomoucký	0,0	39 595,4	0,0	19 093,4	0,0	73 190,5	6 884,0	6 193,0	144 956,3
Pardubický	0,0	497 867,9	0,0	26 609,9	0,0	0,0	1 437,5	4 811,8	530 727,1
Plzeňský	0,0	80 638,8	0,0	20 133,1	0,0	0,0	91,1	10 794,4	111 657,4
Praha	0,0	3 538,4	0,0	6 274,1	0,0	0,0	0,0	958,0	10 770,6
Středočeský	0,0	734 569,2	84,0	30 348,3	60 325,4	5 415,9	530,1	12 661,5	843 934,5
Ústecký	0,0	1 679 091,3	34 813,2	16 528,0	16 090,7	0,0	11 321,2	9 261,3	1 767 105,6
Vysočina	1 320 529,7	7 690,0	0,0	37 921,3	2 887,3	29 449,4	1 779,2	4 844,3	1 405 101,1
Zlínský	0,0	25 959,0	0,0	10 003,2	0,0	0,0	12,0	9 562,3	45 536,6

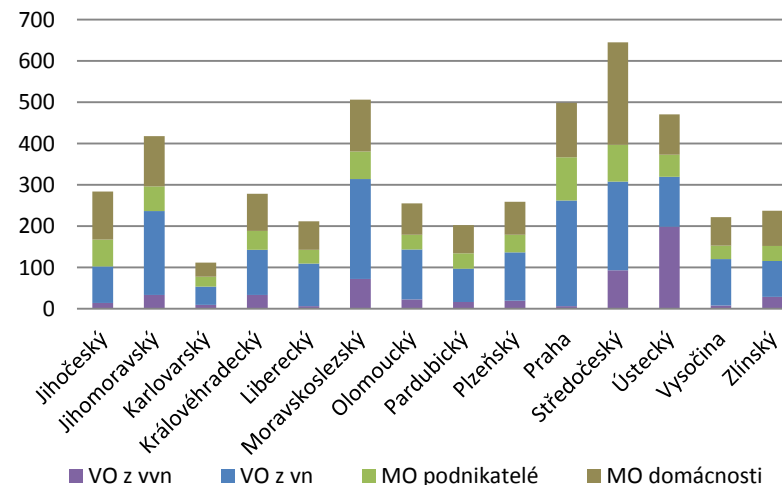
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

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

	VO z vvn	VO z vn	MO podnikatelé	MO domácnosti	Celkem
Celkem ČR	565 538,5	1 897 848,2	728 119,2	1 411 529,4	4 603 035,2
Jihočeský	14 304,5	88 484,2	65 110,2	115 957,0	283 855,9
Jihomoravský	33 710,3	203 284,3	59 539,1	121 668,6	418 202,3
Karlovarský	9 938,1	43 803,7	24 270,6	33 976,6	111 989,0
Královéhradecký	33 722,4	109 425,1	45 798,9	89 475,3	278 421,7
Liberecký	6 536,6	102 882,7	33 308,7	68 887,6	211 615,6
Moravskoslezský	72 692,9	241 616,2	66 924,5	125 651,9	506 885,4
Olomoucký	22 713,5	121 381,3	35 546,8	76 062,5	255 704,1
Pardubický	16 772,2	80 287,9	37 290,5	68 345,1	202 695,7
Plzeňský	20 054,4	116 603,8	43 109,0	79 651,9	259 419,0
Praha	6 814,1	255 389,9	104 621,0	131 971,6	498 796,5
Středočeský	93 205,9	214 497,1	89 511,3	248 141,9	645 356,2
Ústecký	198 518,6	121 086,3	53 622,7	97 310,5	470 538,2
Vysočina	7 841,0	112 363,7	32 729,9	69 036,1	221 970,7
Zlínský	28 714,1	86 742,0	36 736,0	85 392,9	237 585,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v krajích ČR (GWh)



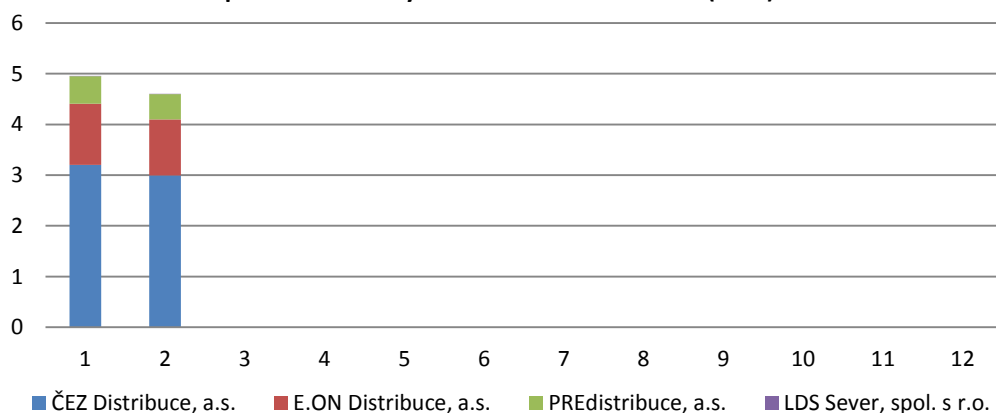
13. Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

únor 2015

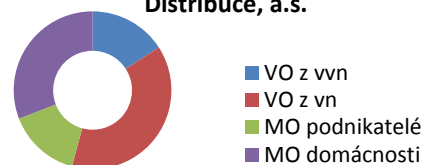
	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Celkem RDS	4 959 637,0	4 603 035,2											9 562 672,2
VO z vvn	578 138,2	565 538,5											1 143 676,7
VO z vn	2 000 390,0	1 897 848,2											3 898 238,1
MO podnikatelé	799 331,9	728 119,2											1 527 451,1
MO domácnosti	1 581 776,9	1 411 529,4											2 993 306,3
ČEZ Distribuce, a.s.	3 200 098,9	2 993 845,3											6 193 944,2
VO z vvn	496 176,4	487 389,6											983 566,1
VO z vn	1 214 407,5	1 160 682,9											2 375 090,4
MO podnikatelé	484 103,5	440 232,7											924 336,2
MO domácnosti	1 005 411,5	905 540,0											1 910 951,5
E.ON Distribuce, a.s.	1 209 603,8	1 104 565,7											2 314 169,6
VO z vvn	76 203,4	71 334,8											147 538,2
VO z vn	503 006,5	476 044,6											979 051,1
MO podnikatelé	199 667,4	183 168,5											382 835,9
MO domácnosti	430 726,6	374 017,9											804 744,4
PREdistribuce, a.s.	543 641,6	498 796,5											1 042 438,2
VO z vvn	5 758,4	6 814,1											12 572,5
VO z vn	276 787,4	255 389,9											532 177,3
MO podnikatelé	115 457,0	104 621,0											220 078,0
MO domácnosti	145 638,8	131 971,6											277 610,4
LDS Sever, spol. s r.o.	6 292,6	5 827,7											12 120,4
VO z vvn	0,0	0,0											0,0
VO z vn	6 188,6	5 730,7											11 919,3
MO podnikatelé	104,0	97,0											201,0
MO domácnosti	0,0	0,0											0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

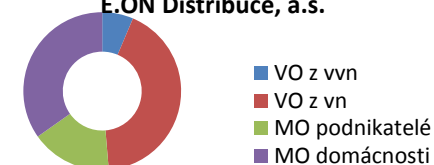
Spotřeba elektřiny v soustavách RDS celkem (TWh)



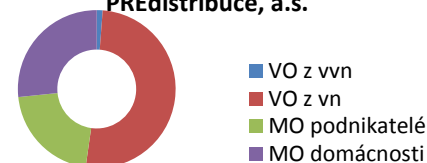
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



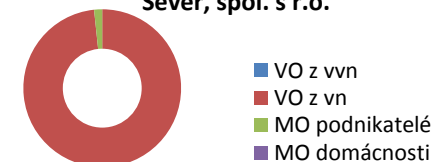
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



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



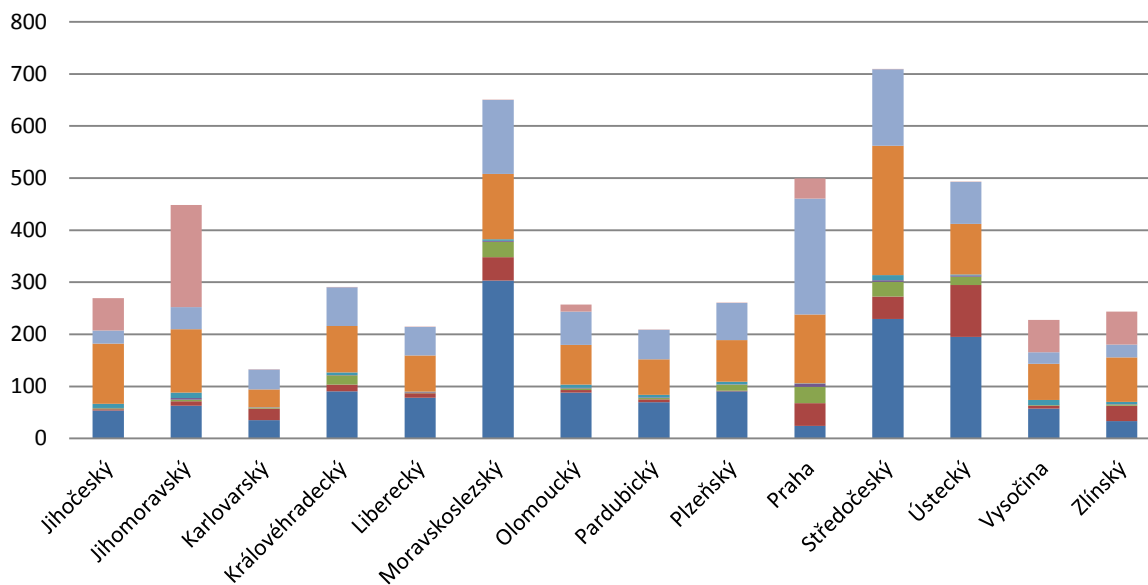
14. Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

únor 2015

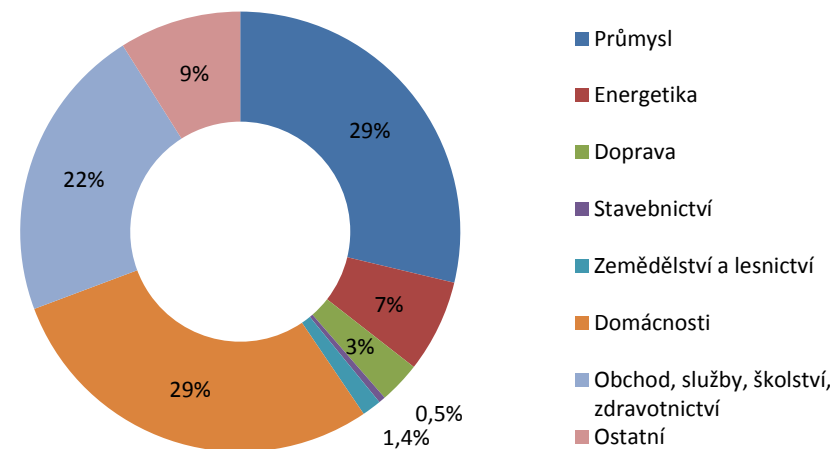
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem kraj
Celkem ČR	1 409 613,3	333 881,7	150 618,8	24 321,0	69 739,4	1 411 755,9	1 067 081,2	439 538,7	4 906 550,1
Jihočeský	53 467,8	2 492,1	1 684,6	911,4	7 817,4	115 957,0	24 806,7	62 601,1	269 738,1
Jihomoravský	62 704,2	9 018,1	2 756,8	3 361,1	10 163,6	121 675,3	42 362,8	196 386,1	448 428,0
Karlovarský	35 084,4	22 083,9	1 198,4	837,3	753,2	33 979,0	38 418,4	146,4	132 501,0
Královéhradecký	90 530,7	12 617,3	18 159,7	420,8	4 799,8	89 476,4	74 440,0	59,9	290 504,5
Liberecký	78 086,6	8 734,2	1 497,3	908,3	942,6	68 887,6	55 212,2	2,6	214 271,3
Moravskoslezský	303 238,8	44 886,1	29 459,8	2 180,5	2 803,1	125 651,9	141 800,2	325,4	650 345,7
Olomoucký	87 833,8	5 176,0	3 153,8	973,6	6 359,0	76 062,5	64 258,0	13 300,4	257 117,1
Pardubický	69 372,0	5 682,7	2 554,9	988,3	4 844,5	68 345,1	56 780,6	282,1	208 850,2
Plzeňský	90 510,2	1 213,9	11 625,3	734,2	4 914,7	79 651,9	71 516,4	48,5	260 215,1
Praha	23 794,0	44 021,7	30 980,0	6 310,0	541,0	132 178,2	222 889,5	38 683,4	499 397,7
Středočeský	229 381,1	43 178,8	28 226,9	3 205,1	9 868,7	248 146,5	147 015,2	969,6	709 992,0
Ústecký	194 726,0	100 148,0	15 965,8	2 157,5	1 976,1	97 310,6	80 194,7	1 031,9	493 510,6
Vysočina	57 444,4	5 136,8	1 293,7	474,5	9 734,2	69 040,4	22 352,1	62 413,2	227 889,3
Zlínský	33 439,4	29 492,1	2 061,9	858,3	4 221,6	85 393,5	25 034,4	63 288,2	243 789,4

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

únor 2015

	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do PS [GWh]	6 413,9	5 991,2											12 405,1
Dodávka elektřiny od výrobců	4 986,3	4 725,3											9 711,6
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	134,5	157,6											292,1
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 293,1	1 108,3											2 401,4
Výstup z PS [GWh]	-6 413,9	-5 991,2											-12 405,1
Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 309,4	-3 053,2											-6 362,6
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 869,1	-2 715,9											-5 585,0
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0											0,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-144,3	-134,0											-278,3
Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,9	-8,1											-14,0
Celkové ztráty v sítích	-85,2	-80,0											-165,2

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											11 708,4
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 309,4	3 053,2											6 362,6
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	617,3	573,5											1 190,8
Dodávka elektřiny od výrobců	1 842,4	1 746,2											3 588,6
Dodávka elektřiny z LDS	287,1	269,8											556,9
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	3,6	6,0											9,6
Výstup z DS [GWh]	-6 059,8	-5 648,6											-11 708,4
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-134,5	-157,6											-292,1
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-617,3	-573,5											-1 190,8
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-17,3	-11,0											-28,3
Dodávka elektřiny do LDS	-565,1	-544,8											-1 110,0
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-234,3	-217,1											-451,4
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2	-7,5											-14,6
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-109,8	-108,7											-218,5
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 687,7	-1 605,5											-3 293,2
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-790,8	-721,0											-1 511,8
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 575,4	-1 406,2											-2 981,6
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,6	-10,4											-22,0
Celkové ztráty v sítích	-308,7	-285,3											-594,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

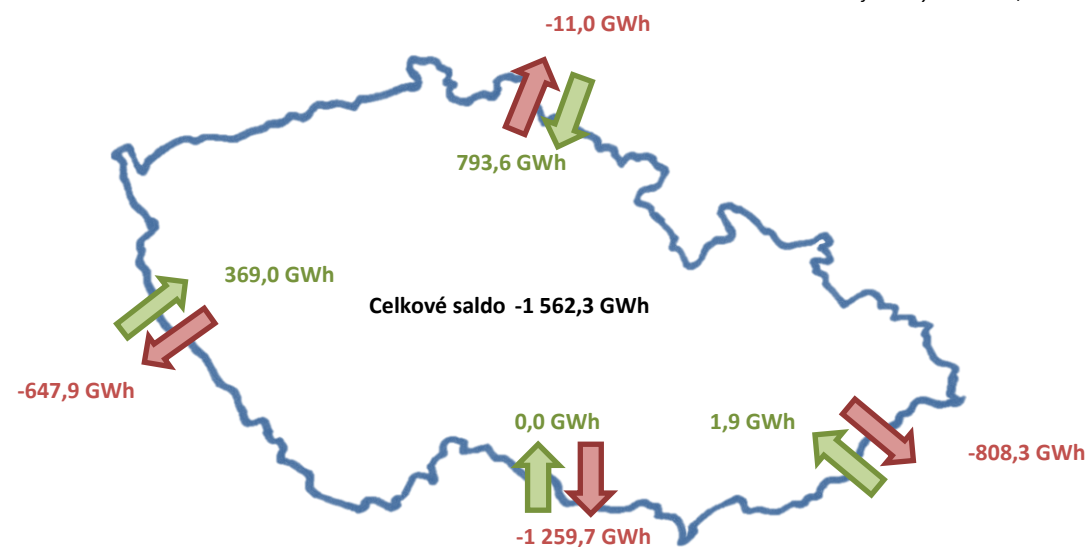
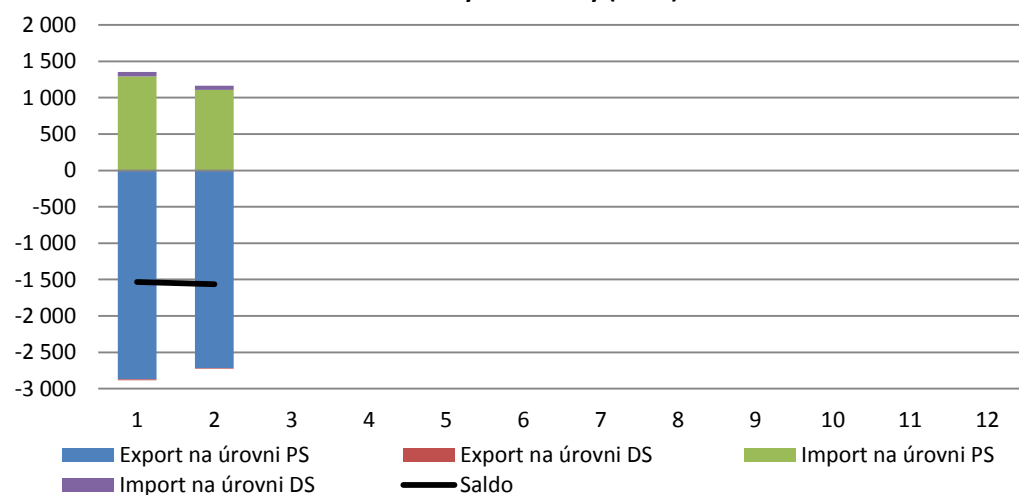
16. Přeshraniční fyzikální toky [GWh]

únor 2015

	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Saldo	-1 533,5	-1 562,3											-3 095,8
Export celkem	-2 886,4	-2 726,8											-5 613,2
Export na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9											-5 585,0
do Polska	-4,1	-0,1											-4,2
do Německa	-689,8	-647,9											-1 337,7
do Rakouska	-1 250,5	-1 259,7											-2 510,2
na Slovensko	-924,7	-808,1											-1 732,9
Export na úrovni DS	-17,3	-11,0											-28,3
do Polska	-17,2	-10,8											-28,0
do Německa	0,0	0,0											0,0
do Rakouska	0,0	0,0											0,0
na Slovensko	-0,1	-0,1											-0,2
Import celkem	1 352,9	1 164,5											2 517,4
Import na úrovni PS	1 293,1	1 108,3											2 401,4
z Polska	760,1	737,5											1 497,6
z Německa	531,7	369,0											900,7
z Rakouska	0,0	0,0											0,0
ze Slovenska	1,3	1,8											3,1
Import na úrovni DS	59,8	56,2											116,0
z Polska	59,8	56,1											115,9
z Německa	0,0	0,0											0,0
z Rakouska	0,0	0,0											0,0
ze Slovenska	0,0	0,1											0,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERÚ-3

Přeshraniční fyzikální toky (GWh)



17.1 Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR

únor 2015

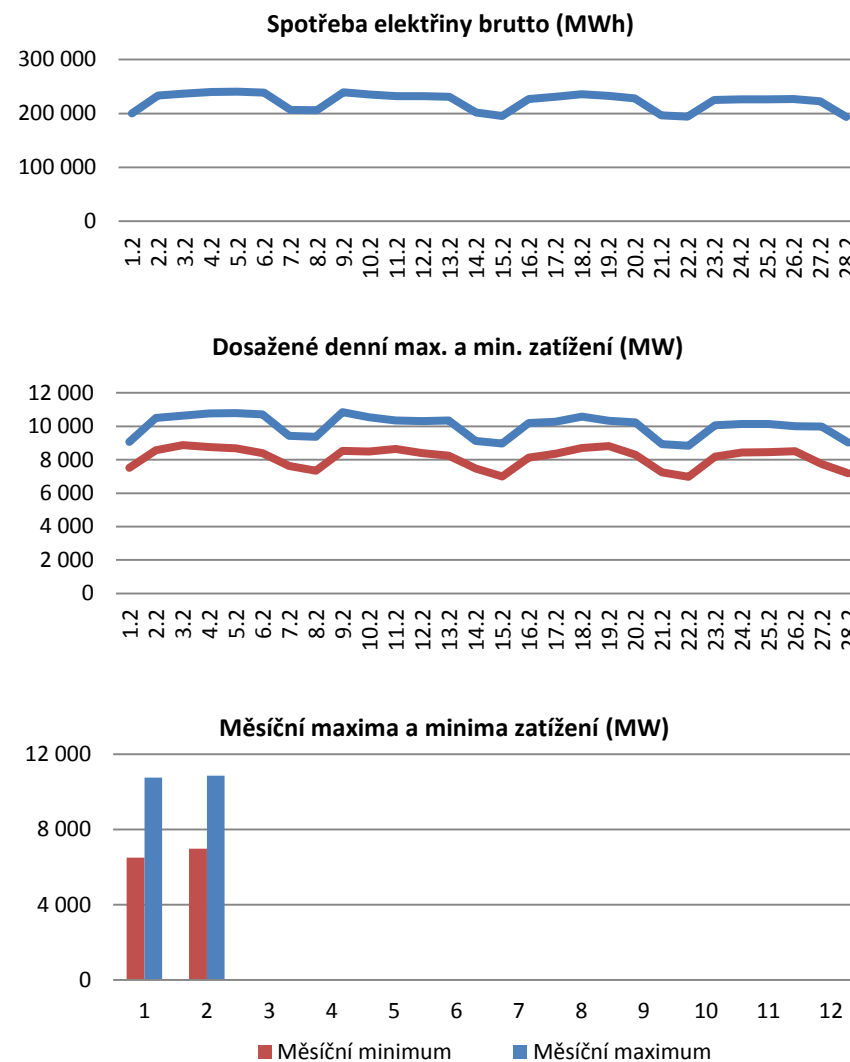
		Spotřeba elektřiny brutto ČR [MWh]	Dosažené denní maximum [MW]	Dosažené denní minimum [MW]
1. únor 2014	sobota	199 850,0	9 066,0	7 514,0
2. únor 2014	neděle	233 470,0	10 508,0	8 573,0
3. únor 2014	pondělí	237 066,0	10 642,0	8 871,0
4. únor 2014	úterý	239 893,0	10 763,0	8 754,0
5. únor 2014	středa	240 502,0	10 794,0	8 692,0
6. únor 2014	čtvrtek	238 751,0	10 711,0	8 392,0
7. únor 2014	pátek	206 883,0	9 437,0	7 635,0
8. únor 2014	sobota	206 283,0	9 374,0	7 344,0
9. únor 2014	neděle	239 561,0	10 852,0	8 523,0
10. únor 2014	pondělí	235 373,0	10 540,0	8 482,0
11. únor 2014	úterý	232 331,0	10 348,0	8 639,0
12. únor 2014	středa	232 103,0	10 311,0	8 391,0
13. únor 2014	čtvrtek	230 986,0	10 353,0	8 236,0
14. únor 2014	pátek	202 099,0	9 122,0	7 484,0
15. únor 2014	sobota	195 447,0	8 970,0	7 004,0
16. únor 2014	neděle	226 945,0	10 188,0	8 131,0
17. únor 2014	pondělí	231 216,0	10 264,0	8 352,0
18. únor 2014	úterý	235 605,0	10 582,0	8 702,0
19. únor 2014	středa	232 820,0	10 337,0	8 821,0
20. únor 2014	čtvrtek	227 810,0	10 235,0	8 302,0
21. únor 2014	pátek	196 325,0	8 926,0	7 251,0
22. únor 2014	sobota	193 922,0	8 834,0	6 977,0
23. únor 2014	neděle	225 035,0	10 070,0	8 186,0
24. únor 2014	pondělí	226 423,0	10 138,0	8 426,0
25. únor 2014	úterý	226 248,0	10 130,0	8 459,0
26. únor 2014	středa	226 668,0	10 013,0	8 513,0
27. únor 2014	čtvrtek	222 897,0	9 986,0	7 751,0
28. únor 2014	pátek	193 728,0	9 036,0	7 183,0

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										
Datum	7. 1.	9. 2.										
Hodina	17:00	12:00										
Měsíční minimum [MW]	6 504,0	6 977,0										
Datum	2. 1.	22. 2.										
Hodina	0:00	0:00										

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



17.2 Den maxima zatížení ES ČR (9. 2. 2015 12:00)

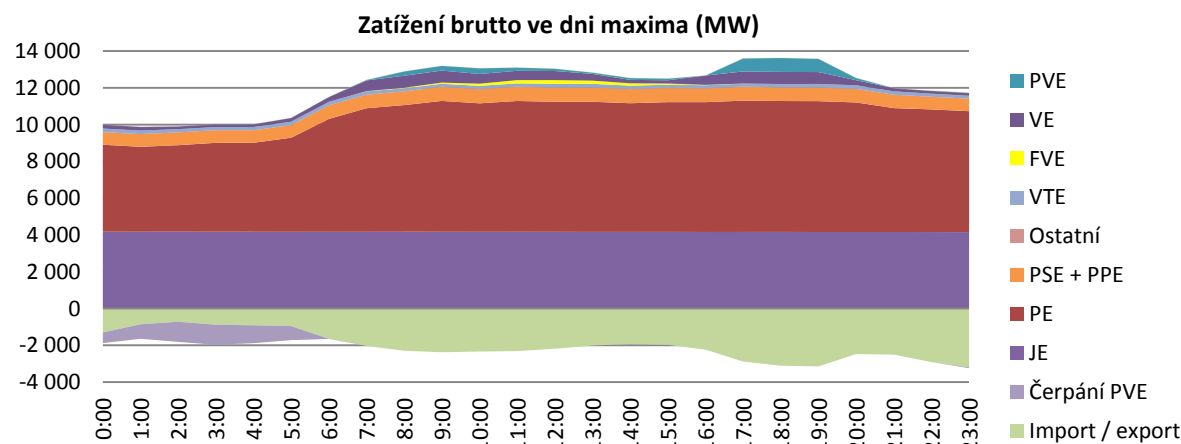
únor 2015

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba elektřiny brutto [MWh]
[MW]													
0:00	4 175,0	4 733,0	685,0	212,0	0,0	0,0	194,0	0,0	-1 305,0	-579,0	8 694,0	8 115,0	8 115,0
1:00	4 177,0	4 618,0	692,0	198,0	0,0	0,0	193,0	0,0	-861,0	-789,0	9 017,0	8 228,0	8 228,0
2:00	4 178,0	4 706,0	694,0	150,0	0,0	0,0	177,0	0,0	-723,0	-1 095,0	9 182,0	8 087,0	8 087,0
3:00	4 175,0	4 836,0	690,0	149,0	0,0	0,0	170,0	0,0	-884,0	-1 092,0	9 136,0	8 044,0	8 044,0
4:00	4 177,0	4 839,0	680,0	149,0	0,0	0,0	177,0	0,0	-915,0	-973,0	9 107,0	8 134,0	8 134,0
5:00	4 175,0	5 112,0	683,0	204,0	0,0	0,0	191,0	0,0	-960,0	-762,0	9 405,0	8 643,0	8 643,0
6:00	4 174,0	6 134,0	743,0	262,0	0,0	0,0	189,0	0,0	-1 648,0	-11,0	9 854,0	9 843,0	9 843,0
7:00	4 175,0	6 718,0	737,0	583,0	26,0	8,0	185,0	0,0	-2 040,0	0,0	10 392,0	10 392,0	10 392,0
8:00	4 176,0	6 888,0	749,0	652,0	233,0	32,0	165,0	0,0	-2 300,0	0,0	10 595,0	10 595,0	10 595,0
9:00	4 173,0	7 119,0	775,0	653,0	258,0	64,0	157,0	0,0	-2 381,0	0,0	10 818,0	10 818,0	10 818,0
10:00	4 170,0	6 989,0	772,0	528,0	310,0	119,0	179,0	0,0	-2 342,0	0,0	10 725,0	10 725,0	10 725,0
11:00	4 172,0	7 115,0	781,0	507,0	174,0	177,0	178,0	0,0	-2 318,0	0,0	10 786,0	10 786,0	10 786,0
12:00	4 170,0	7 075,0	771,0	495,0	124,0	204,0	204,0	0,0	-2 191,0	0,0	10 852,0	10 852,0	10 852,0
13:00	4 166,0	7 079,0	777,0	367,0	70,0	175,0	198,0	0,0	-2 019,0	0,0	10 813,0	10 813,0	10 813,0
14:00	4 168,0	6 997,0	769,0	185,0	99,0	130,0	187,0	0,0	-1 933,0	0,0	10 602,0	10 602,0	10 602,0
15:00	4 166,0	7 058,0	767,0	175,0	90,0	67,0	180,0	0,0	-1 982,0	0,0	10 521,0	10 521,0	10 521,0
16:00	4 162,0	7 061,0	752,0	507,0	0,0	19,0	171,0	0,0	-2 236,0	0,0	10 436,0	10 436,0	10 436,0
17:00	4 163,0	7 143,0	762,0	659,0	707,0	2,0	166,0	0,0	-2 891,0	0,0	10 711,0	10 711,0	10 711,0
18:00	4 164,0	7 121,0	743,0	657,0	759,0	0,0	184,0	0,0	-3 114,0	0,0	10 514,0	10 514,0	10 514,0
19:00	4 161,0	7 118,0	743,0	645,0	720,0	0,0	193,0	0,0	-3 154,0	0,0	10 426,0	10 426,0	10 426,0
20:00	4 159,0	7 048,0	737,0	274,0	122,0	0,0	199,0	0,0	-2 482,0	0,0	10 057,0	10 057,0	10 057,0
21:00	4 161,0	6 738,0	729,0	171,0	1,0	0,0	184,0	0,0	-2 511,0	0,0	9 473,0	9 473,0	9 473,0
22:00	4 157,0	6 672,0	688,0	153,0	0,0	0,0	167,0	0,0	-2 915,0	0,0	8 922,0	8 922,0	8 922,0
23:00	4 155,0	6 577,0	685,0	151,0	0,0	0,0	155,0	0,0	-3 200,0	-50,0	8 523,0	8 473,0	8 473,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
Spotřeba elektřiny brutto [MWh]	10 852,0	100%
Jaderné elektrárny (JE)	4 170,0	38%
Parní elektrárny (PE)	7 075,0	65%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	771,0	7%
Vodní elektrárny (VE)	495,0	5%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	124,0	1%
Fotovoltaické el. (FVE)	204,0	2%
Větrné el. (VTE)	204,0	2%
Ostatní	0,0	0%
Saldo zahraničí	-2 191,0	-20%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



17.3 Den minima zatížení ES ČR (22. 2. 2015 0:00)

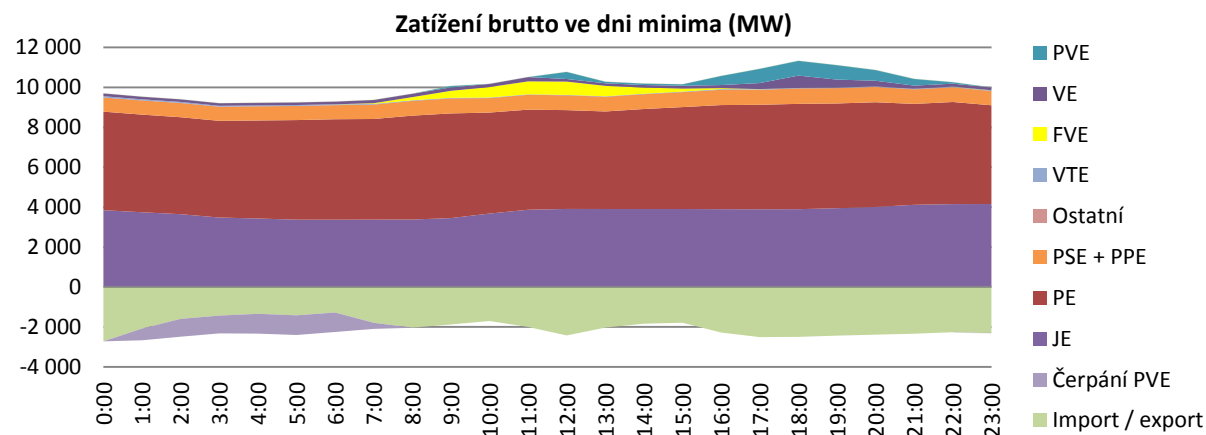
únor 2015

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba elektřiny brutto [MWh]
[MW]													
0:00	3 847,0	4 936,0	708,0	143,0	0,0	0,0	66,0	0,0	-2 723,0	0,0	6 977,0	6 977,0	6 977,0
1:00	3 743,0	4 892,0	712,0	132,0	0,0	0,0	53,0	0,0	-2 081,0	-589,0	7 451,0	6 862,0	6 862,0
2:00	3 647,0	4 857,0	715,0	132,0	0,0	0,0	51,0	0,0	-1 598,0	-892,0	7 804,0	6 912,0	6 912,0
3:00	3 480,0	4 843,0	710,0	132,0	0,0	0,0	43,0	0,0	-1 433,0	-892,0	7 775,0	6 883,0	6 883,0
4:00	3 430,0	4 910,0	713,0	132,0	0,0	0,0	43,0	0,0	-1 343,0	-993,0	7 885,0	6 892,0	6 892,0
5:00	3 373,0	4 987,0	709,0	131,0	0,0	0,0	47,0	0,0	-1 419,0	-986,0	7 828,0	6 842,0	6 842,0
6:00	3 372,0	5 031,0	706,0	137,0	0,0	3,0	39,0	0,0	-1 277,0	-977,0	8 011,0	7 034,0	7 034,0
7:00	3 375,0	5 040,0	722,0	165,0	0,0	34,0	35,0	0,0	-1 792,0	-307,0	7 579,0	7 272,0	7 272,0
8:00	3 380,0	5 204,0	736,0	171,0	0,0	160,0	31,0	0,0	-2 038,0	-5,0	7 644,0	7 639,0	7 639,0
9:00	3 451,0	5 243,0	756,0	168,0	75,0	352,0	25,0	0,0	-1 877,0	0,0	8 193,0	8 193,0	8 193,0
10:00	3 677,0	5 061,0	725,0	163,0	0,0	523,0	27,0	0,0	-1 704,0	0,0	8 472,0	8 472,0	8 472,0
11:00	3 870,0	5 013,0	744,0	219,0	0,0	649,0	23,0	0,0	-2 003,0	0,0	8 515,0	8 515,0	8 515,0
12:00	3 910,0	4 949,0	743,0	131,0	357,0	665,0	20,0	0,0	-2 427,0	0,0	8 348,0	8 348,0	8 348,0
13:00	3 908,0	4 884,0	737,0	130,0	79,0	523,0	22,0	0,0	-2 033,0	0,0	8 250,0	8 250,0	8 250,0
14:00	3 907,0	5 008,0	743,0	129,0	74,0	307,0	23,0	0,0	-1 839,0	0,0	8 352,0	8 352,0	8 352,0
15:00	3 906,0	5 105,0	752,0	141,0	74,0	152,0	25,0	0,0	-1 791,0	0,0	8 364,0	8 364,0	8 364,0
16:00	3 898,0	5 215,0	766,0	152,0	460,0	50,0	34,0	0,0	-2 281,0	0,0	8 294,0	8 294,0	8 294,0
17:00	3 895,0	5 232,0	750,0	301,0	716,0	8,0	29,0	0,0	-2 511,0	0,0	8 420,0	8 420,0	8 420,0
18:00	3 898,0	5 275,0	775,0	617,0	742,0	0,0	25,0	0,0	-2 498,0	0,0	8 834,0	8 834,0	8 834,0
19:00	3 947,0	5 246,0	769,0	401,0	724,0	0,0	26,0	0,0	-2 437,0	0,0	8 676,0	8 676,0	8 676,0
20:00	4 010,0	5 245,0	767,0	283,0	540,0	0,0	25,0	0,0	-2 388,0	0,0	8 482,0	8 482,0	8 482,0
21:00	4 117,0	5 053,0	731,0	157,0	335,0	0,0	31,0	0,0	-2 340,0	0,0	8 084,0	8 084,0	8 084,0
22:00	4 152,0	5 115,0	738,0	144,0	78,0	0,0	34,0	0,0	-2 265,0	0,0	7 996,0	7 996,0	7 996,0
23:00	4 156,0	4 946,0	714,0	144,0	0,0	0,0	39,0	0,0	-2 311,0	0,0	7 688,0	7 688,0	7 688,0

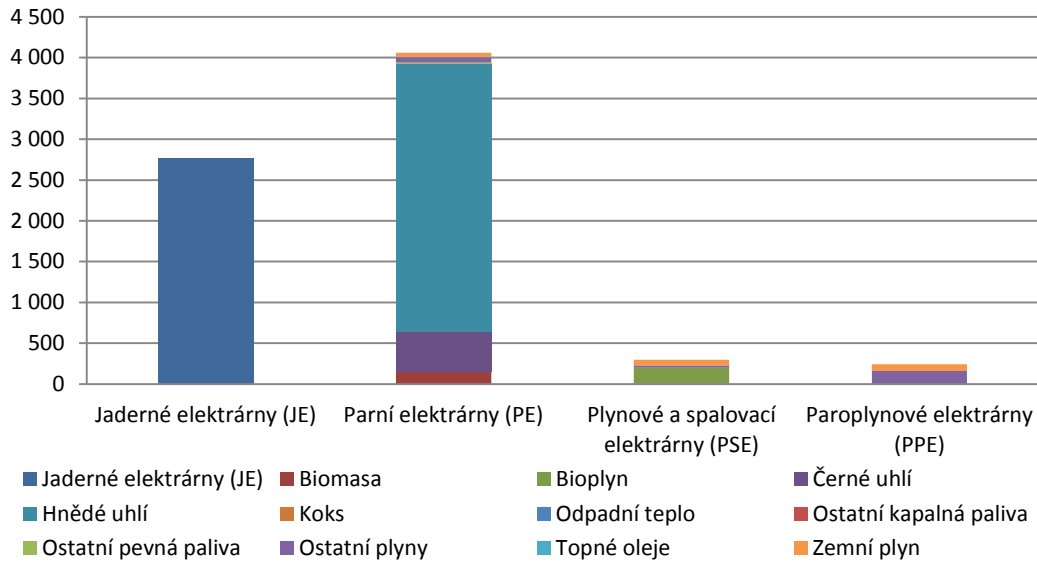
zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
Spotřeba elektřiny brutto [MWh]	6 977,0	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 847,0	55%
Parní elektrárny (PE)	4 936,0	71%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	708,0	10%
Vodní elektrárny (VE)	143,0	2%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	0,0	0%
Větrné el. (VTE)	66,0	1%
Ostatní	0,0	0%
Saldo zahraničí	-2 723,0	-39%
Čerpání PVE	0,0	0%

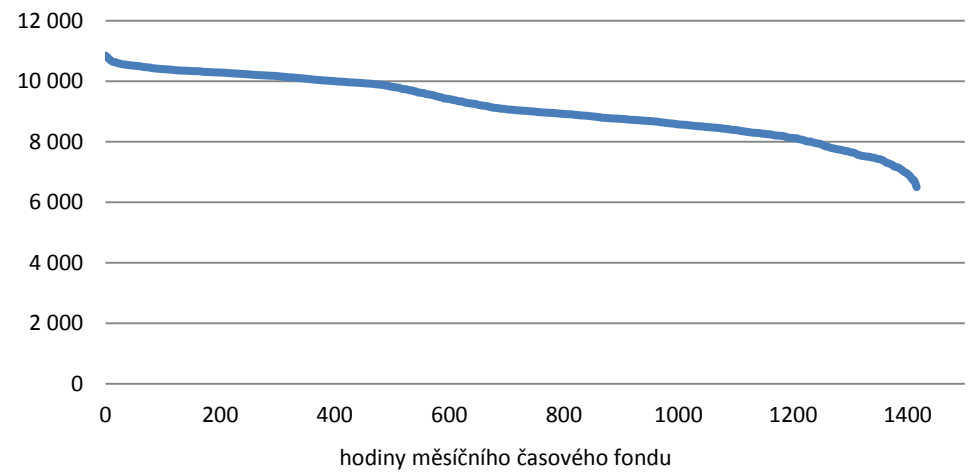
zdroj dat: výkaz ERÚ-3



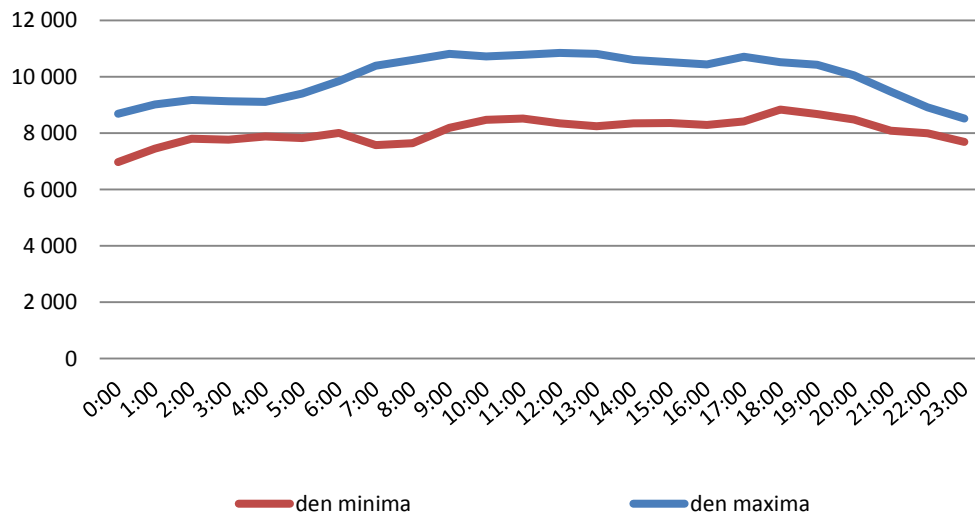
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



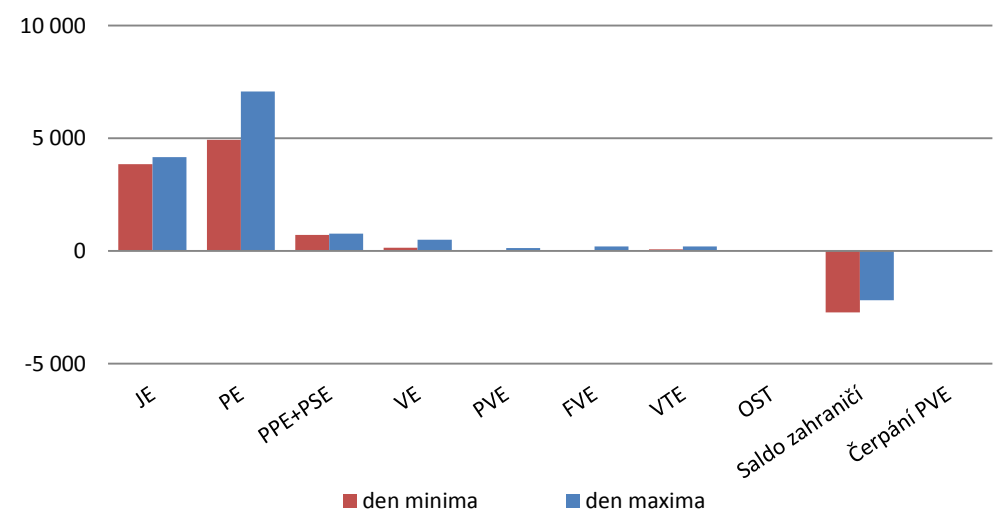
Čára trvání zatížení brutto (MW)



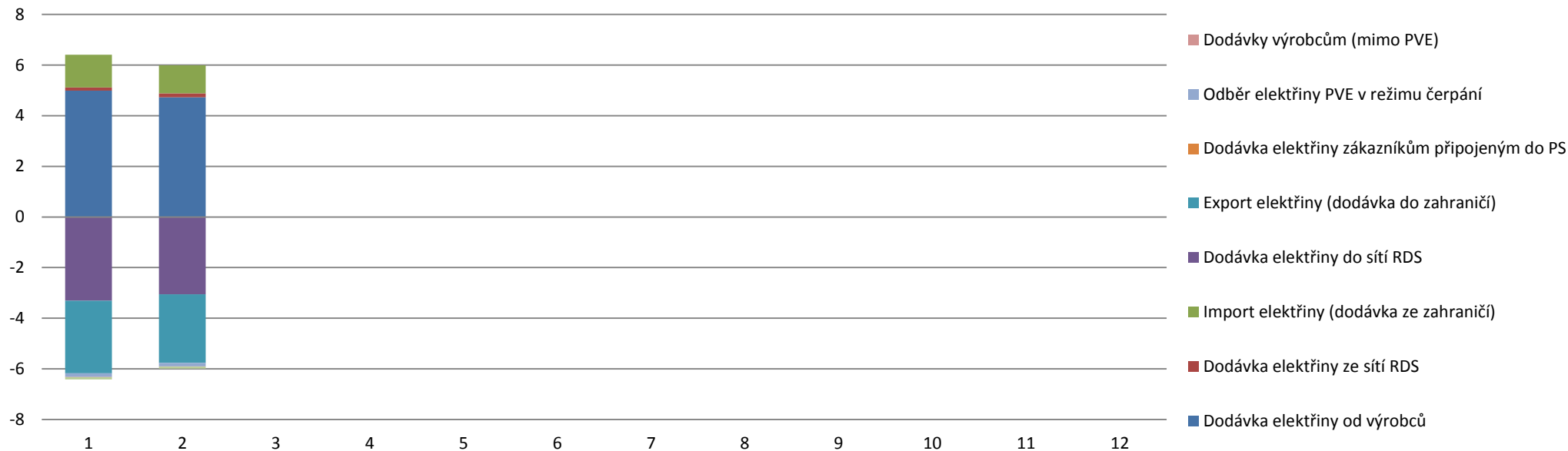
Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



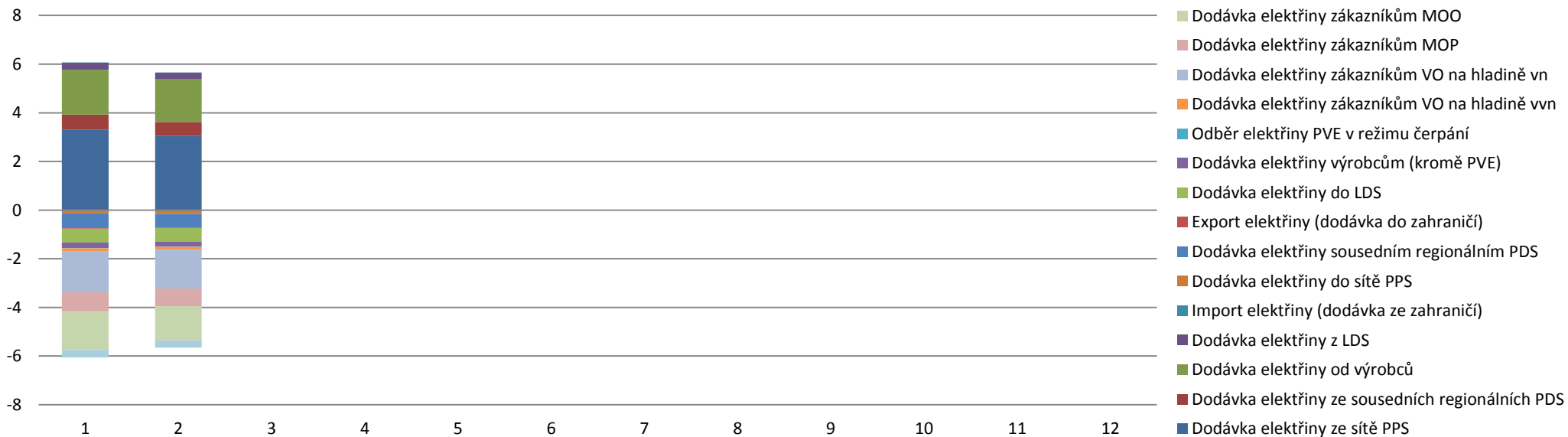
Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



ÚZEMNÍ PŮSOBNOST DISTRIBUČNÍCH SPOLEČNOSTÍ A NAPÁJECÍ BODY Z PS

