

Roční zpráva o provozu ES ČR

2018

Obsah

Obecné informace a komentář

1	Zkratky, pojmy a základní vztahy	str. 3
2	Komentář k hodnocenému roku	str. 4
Bilance, výroba a spotřeba elektřiny		
3.1	Bilance elektřiny - zdroje	str. 5
3.2	Bilance elektřiny - spotřeba	str. 6
3.3	Vývoj bilance a výroby elektřiny	str. 7
3.4	Meziroční změna výroby elektřiny	str. 8
3.5	Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto	str. 9
3.6	Vývoj výroby a spotřeby elektřiny	str. 10
3.7	Meziroční změna spotřeby elektřiny	str. 11
3.8	Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny	str. 12
3.9	Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb	str. 13
Výroba a spotřeba elektřiny v krajích ČR a RDS		
4.1	Výroba elektřiny brutto v krajích ČR podle technologie elektráren	str. 14
4.2	Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle kategorie spotřeb	str. 14
4.3	Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	str. 15
4.4	Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	str. 16
4.5	Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR	str. 17
4.6	Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS	str. 18
4.7	Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách	str. 19
Výroba elektřiny podle technologií a paliv		
5	Jaderné a parní elektrárny	str. 20
6	Paroplynové elektrárny	str. 21
7	Plynové a spalovací elektrárny	str. 22
8	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny	str. 23
9	Větrné elektrárny	str. 24
10	Fotovoltaické elektrárny	str. 25
11	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla	str. 26
12	Výroba z biomasy	str. 27
13	Výroba z bioplynu	str. 28
14	Vývoj výroby elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů energie	str. 29
Instalovaný výkon		
15	Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR	str. 30
Přeshraniční toky		
16.1	Přeshraniční fyzické toky	str. 31
16.2	Meziroční změna přeshraničních fyzických toků	str. 32
16.3	Vývoj přeshraničních fyzických toků	str. 32
Maxima a minima zatížení		
17.1	Den maxima zatížení ES ČR	str. 33
17.2	Den minima zatížení ES ČR	str. 34
17.3	Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (brutto bez čerpání PVE)	str. 35
17.4	Průběh spotřeby brutto bez čerpání PVE ve dni ročního maxima a minima	str. 36
Bilance, technické údaje, kvalita dodávek v PS a RDS a tarifní statistika		
18	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	str. 37
19	Délky tras a vedení PS a RDS	str. 38
20	Odběrná místa a transformátory v PS a RDS	str. 39
21	Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS	str. 40
22	Vývoj kvality dodávek elektřiny	str. 41
23	Tarifní statistika za rok 2017	str. 42
24	Vývoj tarifní statistiky	str. 43
Doplňující grafy a mapa		
25	Doplňující grafy	str. 45
26	Mapa	str. 48

1. Zkratky, pojmy a základní vztahy

BRKO	<i>biologicky rozložitelná část komunálního odpadu</i>
CAIDI	<i>průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období</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 instalovaného výkonu)</i>
NN	<i>nízké napětí do 1 kV (podle ČSN 330010)</i>
OM	<i>odběrné místo</i>
OZE	<i>obnovitelné zdroje energie</i>
PDS	<i>provozovatel distribuční soustavy</i>
PE	<i>parní elektrárny</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>
SAIDI	<i>průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období</i>
SAIFI	<i>průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období</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>

Bilanční rozdíl =

Výroba elektřiny brutto + přeshraniční saldo - tuzemská brutto spotřeba (TBS).

Celkové ztráty =

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

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.

Přeshraniční saldo =

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

Spotřeba elektřiny v ČR =

$TNS - TVS_t$.

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e) =

Označuje spotřebu elektřiny, která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny. Jsou zde zahrnuty veškeré provozy, které jsou pro výrobu elektřiny nepostradatelné, včetně ztrát při výrobě elektřiny. Tato definice vychází z technologické vlastní spotřeby uvedené v § 2, písm. u) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, v platném znění.

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS_t) =

Obdoba viz TVS_e.

Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =

$TNS + \text{spotřeba na přečerpávání PVE} + \text{celkové ztráty} + TVS_e$.

Tuzemská netto spotřeba (TNS) =

$VO \text{ z vvn} + VO \text{ z vn} + MOO + MOP + \text{spotřeba PPS a PDS} + \text{lokální spotřeba} + TVS_t$.

Výroba elektřiny brutto =

Celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů).

Výroba elektřiny netto =

$Výroba elektřiny brutto - TVS_e$.

Zatížení brutto =

Hodinová hodnota elektrického výkonu dodávaného do ES ČR připojenými výrobci elektřiny + saldo (uvádí se s a bez hodnoty výkonu čerpání přečerpávacích vodních elektráren).

2. Komentář k hodnocení roku

Energetický regulační úřad (ERÚ) vydává v souladu s § 17 odst. 7 písm. m) zákona č. 458/2000 Sb., v platném znění, (energetický zákon), roční zprávu o provozu soustav v energetických odvětvích za rok 2018. Veškerá data vycházejí z podkladů od licencovaných subjektů.

Zpráva navazuje na roční zprávy vydané v předchozích letech a přináší informace o základních ukazatelích elektroenergetiky za rok 2018 včetně jejich vývoje za posledních deset let. Jednotlivé kapitoly obsahují statistická data o bilancích elektřiny za leden až prosinec roku 2018, vývoji výroby a spotřeby elektřiny podle příslušných kategorií včetně výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla. Zpráva dále obsahuje vyhodnocení instalovaného výkonu ES ČR, přeshraničních toků elektřiny a některá krajská vyhodnocení. Zpráva také podrobněji prezentuje spotřebu jednotlivých paliv nejen podle technologie elektrárny, ale také regionálně. Nově jsou do zprávy zařazeny tabulky a grafy o meziročních změnách a tarifní statistiky. Roční zpráva za rok 2018 vychází z dat zprávy za IV. čtvrtletí 2018 a obsahuje některé zpřesněné údaje.

Celková výroba elektřiny brutto v roce 2018 překročila hodnotu **88,0 TWh**, což představuje meziroční nárůst o téměř 1 TWh (+ 1,1 %) proti roku 2017. Nejvíce elektřiny bylo vyrobeno v březnu: 8 448 GWh, což bylo způsobeno mimo jiné vyšší spotřebou v souvislosti s chladnějším počasím. Největší meziroční změnu výroby elektřiny brutto u palivových elektráren zaznamenaly jaderné elektrárny, které vyrobily meziročně o 1,6 TWh více (+ 5,6 %). Výroba elektřiny brutto naopak klesla v parních elektrárnách o 361 GWh (- 0,8 %), paroplynových elektrárnách o 32 GWh (- 0,8 %) a plynových a spalovacích elektrárnách o 29 GWh (- 0,8 %). Výroba elektřiny z hnědého uhlí vzrostla o 756 GWh (+ 2,0 %), výroba z černého uhlí meziročně klesla o 999 GWh (- 22,4 %). Výroba elektřiny ze zemního plynu vzrostla oproti roku 2017 o 100 GWh (+ 2,9 %). Výroba elektřiny přečerpávacích vodních elektráren klesla meziročně o 120 GWh (-10,2 %).

Výroba elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů klesla meziročně o 214 GWh na celkových 9 404 GWh (- 2,2 %). Zároveň se setrvale zvyšuje objem tuzemské brutto spotřeby a podíl výroby elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů na celkové spotřebě poklesl na hodnotu 12,7 %. Klesla i výroba elektřiny z biologicky rozložitelného komunálního odpadu, a to o 14 GWh (- 12,3 %). U výroby z obnovitelných zdrojů byl největší nárůst u fotovoltaických elektráren o 146 GWh (+ 6,7 %), zatímco jejich instalovaný výkon se téměř nezměnil. Větrné elektrárny vyrobily meziročně o 18 GWh elektřiny více při nárůstu instalovaného výkonu o 8 MW (+ 2,6 %). Největší meziroční změnu výroby zaznamenaly vodní elektrárny, a to pokles o 241 GWh (- 12,9 %) při nezměněném instalovaném výkonu. Zatímco výroba elektřiny z velkých vodních elektráren meziročně klesla o 6,6 %, malé vodní elektrárny zaznamenaly významný propad výroby – 187 GWh (- 17,6 %).

Tuzemská brutto spotřeba elektřiny nadále mírně rostla a v roce 2018 dosáhla hodnoty **73,9 TWh** (+ 0,2 %), což je nejvyšší hodnota za dobu jejího sledování v ročních zprávách ERÚ. K nárůstu spotřeby došlo pouze u velkoodběru z vn o 76 GWh (+ 1,0 %) a velkoodběru z vn o 455 GWh (+ 1,9 %). Spotřeba elektřiny meziročně klesla u maloodběru podnikatelů o 45 GWh (- 0,6 %) i u domácností o téměř 162 GWh (- 1,1 %). V krajském členění byl významně vyšší pokles spotřeby domácností v Praze, a to o 47 GWh (- 3,1 %). V ostatních krajích byla spotřeba domácností meziročně téměř na stejné úrovni (pokles mezi 0,7 až 1,3 %).

Stejně jako v předchozích letech bylo i v roce 2018 trvale záporné saldo importu a exportu elektřiny (přeshraniční fyzické toky), které za celý rok činilo 13,9 TWh. To představuje meziroční nárůst o 870 GWh (+ 6,7 %). Export meziročně klesl o 2,6 TWh (- 9,4 %), import o 3,5 TWh (- 23,2 %).

Ročního maxima zatížení v soustavě bylo dosaženo dne 28. února 2018 v 9 hodin (11 969 MW) a ročního minima dne 8. července 2018 v 5 hodin (5 171 MW). Zpráva vyhodnocuje i hodinové průběhy zatížení a spotřeby včetně struktury zdrojů pokrývajících maximální a minimální zatížení. Dále jsou uvedeny průběhy spotřeb ve dnech maxima a minima v minulých letech.

Roční zpráva dále prezentuje vybrané technické údaje o přenosové soustavě a regionálních distribučních soustavách včetně ukazatelů kvality dodávek. Z vyhodnocení ukazatelů SAIFI, SAIDI a CAIDI vyplývá, že meziročně hodnoty všech ukazatelů kvality dodávek klesly a přiblížily se roku 2016. Nově zpráva obsahuje tarifní statistiky včetně jejich vývoje za posledních 10 let. Tarifní statistiky podávají přehled o počtu odběrných míst a spotřebě elektřiny dle jednotlivých distribučních sazeb, vycházejí z fakturačních údajů a jsou publikovány s ročním zpožděním oproti ostatním údajům. Na závěr je přiložen Sankeyův diagram znázorňující bilanci elektřiny za rok 2018 a aktuální mapa elektrizační soustavy ČR.

Údaje pro roční zprávu jsou získávány přímo od výrobců elektřiny, provozovatelů distribučních soustav a přenosové soustavy, o obnovitelných zdrojích s podporou od OTE, a.s. Zdroje dat jsou uvedeny u jednotlivých tabulek ve zprávě.

Případné dotazy či připomínky zasílejte na emailovou adresu elektro.statistika@eru.cz.

3.1 Bilance elektřiny - zdroje [GWh]

2018

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto	7 480,0	7 089,0	8 448,1	6 686,0	7 082,3	6 651,5	6 628,8	6 770,3	7 123,3	7 793,2	8 052,7	8 196,5	88 001,8
Jaderné (JE)	2 232,5	2 082,9	2 801,9	2 418,4	2 770,6	2 544,8	2 073,7	2 264,6	2 549,3	2 668,3	2 708,3	2 806,0	29 921,3
Parní (PE)	4 107,2	3 875,7	4 528,1	3 173,4	3 280,0	3 147,8	3 492,9	3 404,6	3 594,8	3 975,4	4 226,0	4 264,9	45 070,8
Paroplynové (PPE)	282,1	349,3	268,6	150,0	157,5	201,9	307,9	374,2	296,2	411,2	458,6	433,4	3 690,9
Plynové a spalovací (PSE)	347,7	316,8	336,8	292,8	288,5	274,4	280,2	273,2	279,0	320,0	334,3	346,7	3 690,4
Vodní (VE)	258,3	209,1	177,6	183,1	120,9	111,3	101,0	89,1	84,1	87,4	86,7	120,2	1 628,8
Přečerpávací (PVE)	131,6	101,5	119,1	115,4	94,5	60,5	38,6	42,0	42,1	87,4	105,3	112,7	1 050,6
Větrné (VTE)	74,2	38,1	57,5	58,1	45,9	35,1	28,4	26,5	36,0	68,8	60,1	80,6	609,3
Fotovoltaické (FVE)	46,4	115,5	158,5	294,7	324,4	275,7	306,2	296,2	241,9	174,7	73,5	32,0	2 339,7
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e)	513,6	478,4	571,3	462,5	495,9	475,3	473,1	495,5	510,3	539,9	538,4	545,7	6 099,9
Jaderné (JE)	125,7	117,6	150,6	130,1	153,2	142,2	123,5	139,0	141,6	145,8	145,9	150,6	1 665,9
Parní (PE)	360,5	335,7	393,9	306,7	316,9	308,1	322,1	328,1	342,9	365,6	364,9	367,3	4 112,5
Paroplynové (PPE)	2,6	3,3	2,4	1,4	1,7	2,3	4,3	5,3	3,9	5,2	5,4	4,7	42,6
Plynové a spalovací (PSE)	18,9	16,9	19,0	18,2	18,8	18,2	18,9	19,0	18,0	18,8	18,3	18,7	221,7
Vodní (VE)	2,2	1,7	1,6	1,5	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	1,1	14,3
Přečerpávací (PVE)	1,7	1,3	1,5	1,5	1,2	0,8	0,4	0,4	0,5	1,1	1,3	1,4	13,3
Větrné (VTE)	1,0	0,6	0,8	0,7	0,7	0,6	0,4	0,4	0,5	0,9	0,8	1,2	8,7
Fotovoltaické (FVE)	1,0	1,2	1,5	2,3	2,4	2,2	2,6	2,5	2,0	1,6	1,0	0,7	20,9
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS_t)	137,6	133,8	138,5	89,5	74,0	66,0	59,9	62,4	67,7	97,1	113,4	138,6	1 178,5
Jaderné (JE)	0,4	0,5	0,4	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,5	2,9
Parní (PE)	132,9	129,6	134,3	86,6	71,3	63,4	57,2	59,6	64,7	92,9	108,8	133,8	1 135,2
Paroplynové (PPE)	0,9	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	0,9	5,4
Plynové a spalovací (PSE)	3,4	3,0	3,0	2,7	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	3,1	3,2	3,4	34,9
Výroba elektřiny netto	6 966,5	6 610,6	7 876,8	6 223,5	6 586,4	6 176,2	6 155,7	6 274,9	6 613,0	7 253,4	7 514,3	7 650,7	81 901,8
Jaderné (JE)	2 106,8	1 965,3	2 651,3	2 288,2	2 617,4	2 402,6	1 950,2	2 125,7	2 407,6	2 522,5	2 562,4	2 655,3	28 255,4
Parní (PE)	3 746,7	3 540,1	4 134,2	2 866,7	2 963,1	2 839,7	3 170,8	3 076,5	3 251,9	3 609,9	3 861,1	3 897,7	40 958,2
Paroplynové (PPE)	279,5	346,1	266,2	148,5	155,8	199,6	303,6	368,9	292,3	406,0	453,2	428,6	3 648,3
Plynové a spalovací (PSE)	328,8	299,9	317,8	274,6	269,7	256,2	261,3	254,2	261,0	301,1	316,0	328,1	3 468,7
Vodní (VE)	256,1	207,3	176,1	181,6	119,9	110,4	100,1	88,2	83,3	86,6	85,9	119,1	1 614,5
Přečerpávací (PVE)	129,9	100,1	117,5	113,9	93,3	59,7	38,2	41,6	41,6	86,3	104,0	111,3	1 037,3
Větrné (VTE)	73,2	37,5	56,7	57,5	45,2	34,5	27,9	26,1	35,5	67,9	59,2	79,5	600,7
Fotovoltaické (FVE)	45,4	114,3	157,0	292,4	322,0	273,5	303,6	293,7	239,8	173,1	72,5	31,3	2 318,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

3.2 Bilance elektřiny - spotřeba [GWh]

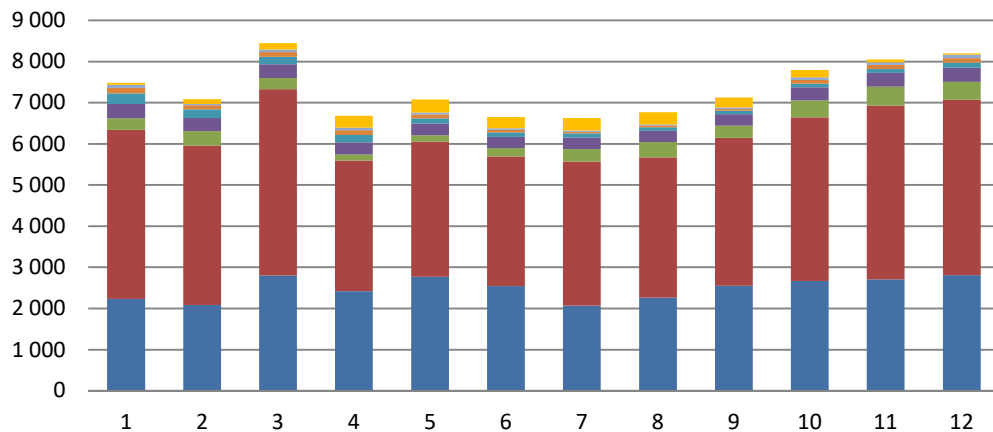
2018

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo *)	-482,1	-468,7	-1 305,2	-950,7	-1 323,6	-1 098,9	-1 220,6	-1 141,2	-1 599,1	-1 513,8	-1 393,3	-1 409,8	-13 907,1
Import elektřiny na úrovni PS	1 206,2	1 040,8	846,4	632,7	722,1	892,3	807,1	944,2	743,0	1 212,3	1 138,4	1 227,7	11 413,3
Import elektřiny na úrovni DS	19,4	28,1	20,5	18,5	7,3	7,9	7,9	21,0	6,1	6,1	8,9	8,3	160,1
Export elektřiny na úrovni PS	-1 697,7	-1 515,1	-2 141,1	-1 557,0	-1 993,1	-1 940,6	-2 015,2	-2 067,1	-2 300,4	-2 682,6	-2 519,7	-2 638,1	-25 067,7
Export elektřiny na úrovni DS	-9,9	-22,6	-31,0	-45,0	-60,0	-58,5	-20,4	-39,3	-47,8	-49,6	-20,9	-7,8	-412,8
Celkové ztráty	393,5	365,6	409,7	306,6	322,1	321,8	299,9	310,9	321,8	384,2	401,5	431,7	4 269,4
v přenosové soustavě	76,2	69,1	93,1	70,2	96,6	101,2	80,4	85,1	102,0	128,5	115,6	121,1	1 139,0
v distribučních soustavách	317,3	296,5	316,6	236,4	225,5	220,6	219,5	225,9	219,8	255,7	285,8	310,7	3 130,4
Spotřeba elektřiny ČR	5 725,4	5 469,3	5 823,6	4 702,7	4 756,7	4 602,3	4 537,2	4 697,3	4 578,7	5 160,6	5 461,6	5 504,8	61 020,1
Velkooběr (VO) z hladiny vvn	603,7	571,1	669,8	599,8	683,3	696,8	685,8	697,5	657,0	715,4	701,5	616,0	7 897,8
Velkooběr (VO) z hladiny vn	2 164,5	2 040,5	2 191,1	1 967,2	2 061,6	2 042,3	1 939,0	2 082,2	1 985,5	2 158,9	2 135,9	1 857,9	24 626,6
Maloooběr podnikatelé (MOP)	843,3	789,6	810,6	590,2	573,8	541,0	543,1	577,8	563,0	680,4	756,0	795,3	8 064,0
Maloooběr obyvatelstvo (MOO)	1 605,0	1 594,6	1 678,0	1 081,8	973,6	927,4	958,9	951,2	965,8	1 175,3	1 399,2	1 738,7	15 049,5
Spotřeba PPS a PDS	23,2	23,7	16,3	19,4	12,0	13,5	15,1	19,8	14,0	18,2	21,2	15,5	211,9
Lokální spotřeba	485,6	449,8	457,6	444,4	452,4	381,1	395,3	368,8	393,5	412,4	448,0	481,3	5 170,2
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny	513,6	478,4	571,3	462,5	495,9	475,3	473,1	495,5	510,3	539,9	538,4	545,7	6 099,9
Tech. vl. spotřeba na výrobu tepla	137,6	133,8	138,5	89,5	74,0	66,0	59,9	62,4	67,7	97,1	113,4	138,6	1 178,5
Spotřeba na přečerpávání PVE	174,7	132,0	155,3	150,4	124,1	78,0	53,7	53,7	53,1	112,5	137,6	147,8	1 372,9
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 944,8	6 579,1	7 098,4	5 711,7	5 772,8	5 543,4	5 423,9	5 619,8	5 531,5	6 294,3	6 652,5	6 768,6	73 940,8
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 863,0	5 603,1	5 962,1	4 792,2	4 830,7	4 668,3	4 597,2	4 759,6	4 646,4	5 257,7	5 575,0	5 643,4	62 198,6
Bilanční rozdíl	53,1	41,1	44,6	23,5	-14,1	9,2	-15,7	9,4	-7,3	-14,8	6,9	18,0	153,9

*) zahrnutý údaj PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

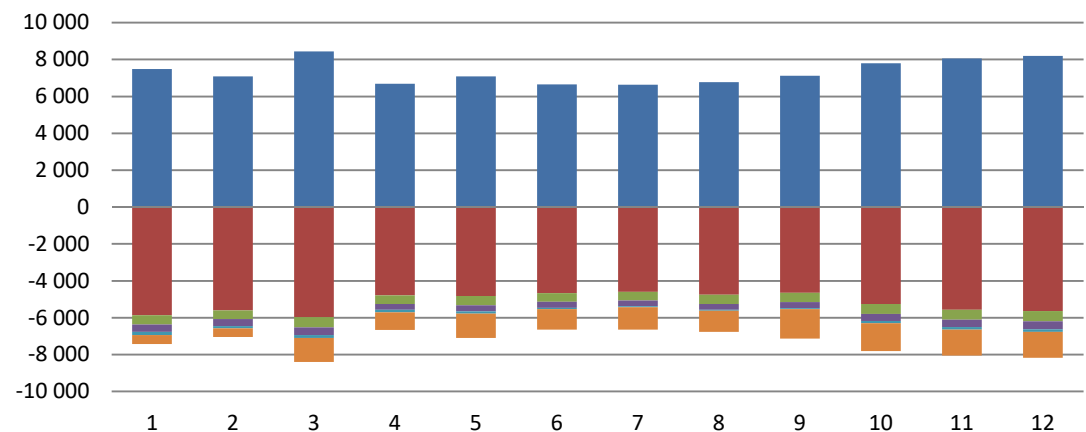
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, OTE, a.s.

Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

Bilance elektřiny (GWh)



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

3.3 Vývoj bilance a výroby elektřiny [GWh]

2018

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Výroba elektřiny brutto	82 250	85 910	87 561	87 574	87 065	86 003	83 888	83 302	87 038	88 002
Výroba elektřiny netto	75 990	79 465	81 028	81 088	80 858	79 886	77 881	77 415	81 005	81 902
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS _e)	6 260	6 446	6 533	6 485	6 207	6 117	6 007	5 887	6 033	6 100
Tuzemská brutto spotřeba	68 606	70 962	70 517	70 453	70 177	69 622	71 014	72 418	73 818	73 941
Tuzemská netto spotřeba	57 112	59 255	58 634	58 799	58 656	58 295	59 280	60 881	61 881	62 199
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS _e)	6 260	6 446	6 533	6 485	6 207	6 117	6 007	5 887	6 033	6 100
Celkové ztráty	4 487	4 467	4 405	4 187	4 098	3 847	4 067	4 080	4 375	4 269
Spotřeba na přečerpání PVE	747	795	944	982	1 217	1 363	1 660	1 570	1 530	1 373
Přeshraniční saldo ^{*)}	-13 644	-14 948	-17 044	-17 120	-16 887	-16 300	-12 516	-10 974	-13 037	-13 907

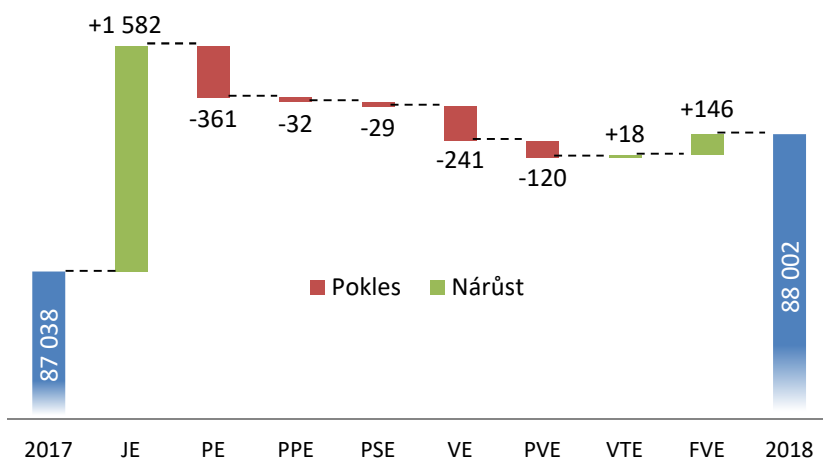
^{*) zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)}

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, OTE, a.s.

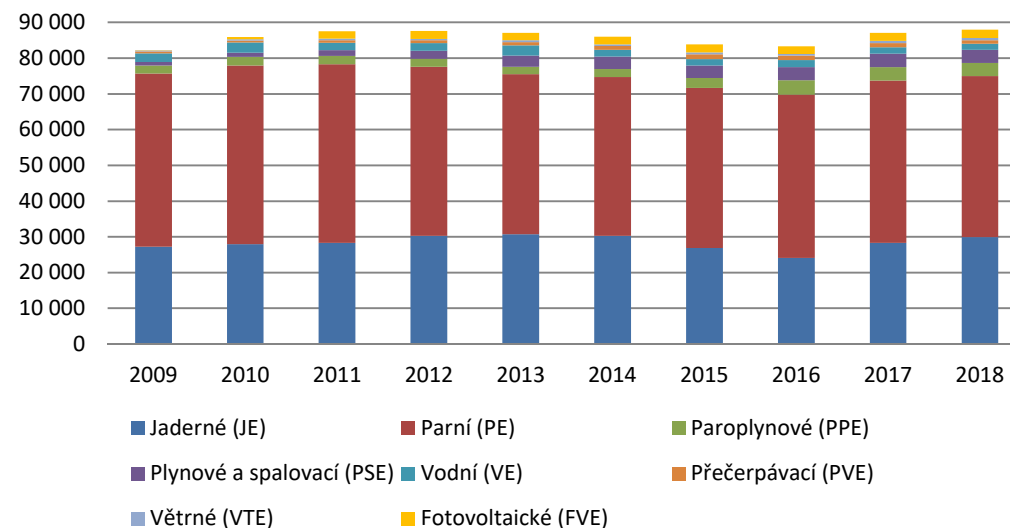
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Výroba elektřiny brutto	82 250,0	85 900,1	87 560,6	87 573,7	87 064,9	86 003,4	83 888,3	83 301,9	87 037,6	88 001,8
Jaderné (JE)	27 207,8	27 988,2	28 282,6	30 324,2	30 745,3	30 324,9	26 840,8	24 104,2	28 339,6	29 921,3
Parní (PE)	48 457,4	49 979,7	49 973,0	47 261,0	44 737,0	44 419,3	44 819,2	45 704,1	45 431,7	45 070,8
Paroplynové (PPE)	2 250,9	2 349,6	2 344,4	2 200,4	2 092,8	2 204,7	2 749,0	4 049,2	3 722,4	3 690,9
Plynové a spalovací (PSE)	974,3	1 250,8	1 610,7	2 234,7	3 179,6	3 494,4	3 572,1	3 613,9	3 719,6	3 690,4
Vodní (VE)	2 429,6	2 789,4	2 134,1	2 231,5	2 856,4	1 909,2	1 794,8	2 000,5	1 869,5	1 628,8
Přečerpávací (PVE)	553,1	591,2	700,9	731,4	905,3	1 051,5	1 276,0	1 201,5	1 170,5	1 050,6
Větrné (VTE)	288,1	335,5	396,8	417,3	478,3	476,5	572,6	497,0	591,0	609,3
Fotovoltaické (FVE)	88,8	615,7	2 118,0	2 173,1	2 070,2	2 122,9	2 263,8	2 131,5	2 193,4	2 339,7

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

Meziroční přírůstky a úbytky výroby elektřiny brutto podle technologií (GWh)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



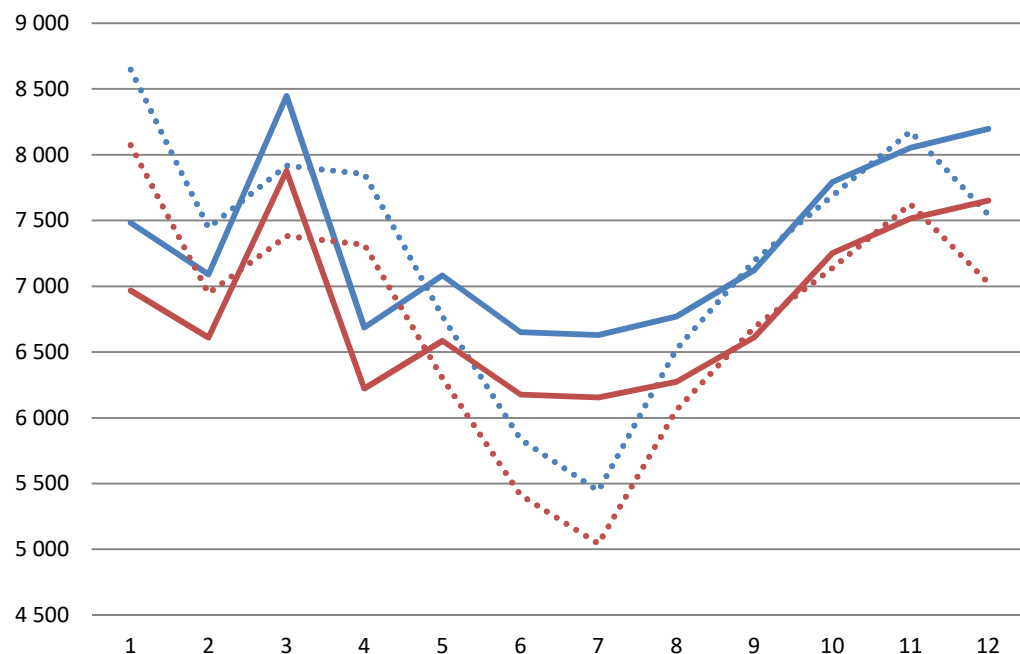
3.4 Meziroční změna výroby elektřiny [GWh]

2018

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto 2017	8 647	7 445	7 916	7 854	6 770	5 835	5 444	6 523	7 194	7 688	8 177	7 545	87 038
Výroba elektřiny brutto 2018	7 480	7 089	8 448	6 686	7 082	6 651	6 629	6 770	7 123	7 793	8 053	8 196	88 002
Meziroční změna-výroba brutto	-1 167	-356	532	-1 168	312	817	1 185	247	-70	105	-124	651	964
Meziroční změna-výroba brutto	-13,5%	-4,8%	6,7%	-14,9%	4,6%	14,0%	21,8%	3,8%	-1,0%	1,4%	-1,5%	8,6%	1,1%
Výroba elektřiny netto 2017	8 073	6 946	7 381	7 316	6 301	5 412	5 042	6 061	6 687	7 138	7 623	7 027	81 005
Výroba elektřiny netto 2018	6 966	6 611	7 877	6 223	6 586	6 176	6 156	6 275	6 613	7 253	7 514	7 651	81 902
Meziroční změna-výroba netto	-1 106	-335	496	-1 092	285	764	1 113	214	-74	115	-109	624	897
Meziroční změna-výroba netto	-13,7%	-4,8%	6,7%	-14,9%	4,5%	14,1%	22,1%	3,5%	-1,1%	1,6%	-1,4%	8,9%	1,1%

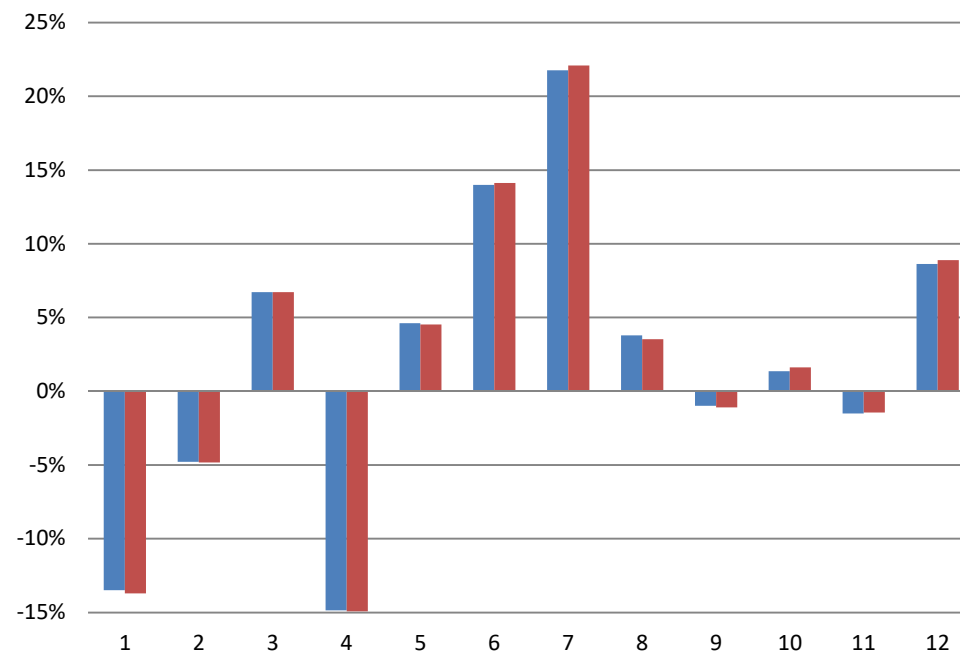
zdroj dat: předchozí roční zprávy ERÚ, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

Výroba elektřiny (GWh)



..... Výroba elektřiny brutto 2017 —— Výroba elektřiny brutto 2018
..... Výroba elektřiny netto 2017 —— Výroba elektřiny netto 2018

Meziroční změna výroby elektřiny (%)



■ Meziroční změna výroby brutto ■ Meziroční změna výroby netto

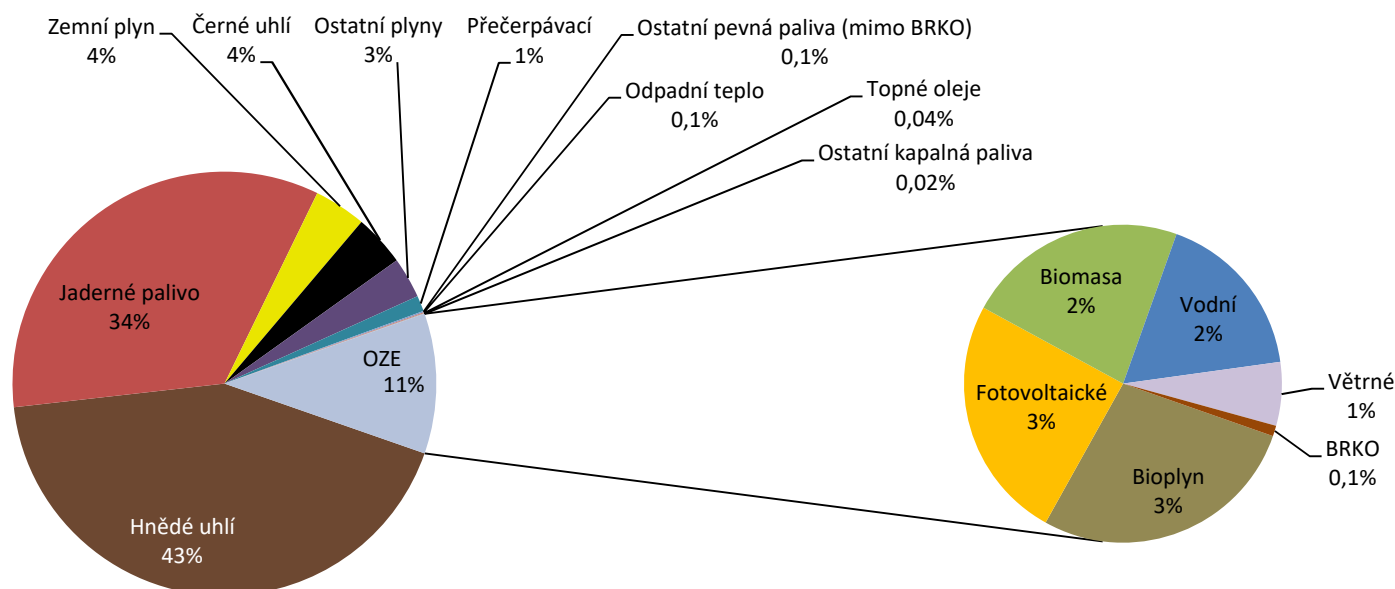
3.5 Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto [GWh]

2018

	2014	2015	2016	2017	2018
Výroba elektřiny brutto	86 003,4	83 888,3	83 301,9	87 037,6	88 001,8
■ Hnědé uhlí	35 832,2	35 944,5	36 228,1	36 978,1	37 733,8
■ Jaderné palivo	30 324,9	26 840,8	24 104,2	28 339,6	29 921,3
■ Zemní plyn	1 356,1	1 978,3	3 422,2	3 388,2	3 488,1
■ Černé uhlí	4 889,8	5 165,6	5 719,9	4 453,0	3 454,5
■ Ostatní plyny	3 219,9	3 088,8	3 036,2	2 879,7	2 751,5
■ Bioplyn	2 566,7	2 614,2	2 600,5	2 639,0	2 607,2
■ Fotovoltaické	2 122,9	2 263,8	2 131,5	2 193,4	2 339,7
■ Biomasa	2 007,0	2 090,9	2 067,4	2 211,4	2 118,7
■ Vodní	1 909,2	1 794,8	2 000,5	1 869,5	1 628,8
■ Přečerpávací	1 051,5	1 276,0	1 201,5	1 170,5	1 050,6
■ Větrné	476,5	572,6	497,0	591,0	609,3
■ BRKO	87,3	86,6	98,6	114,2	100,2
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	67,5	75,9	78,3	87,8	76,8
■ Odpadní teplo	35,4	32,4	46,0	45,6	64,3
■ Topné oleje	45,7	47,1	44,3	53,9	34,8
■ Ostatní kapalná paliva	10,7	16,1	25,0	22,8	21,6
■ Ostatní	0,0	0,0	0,8	0,0	0,5
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto - 2018



3.6 Vývoj výroby a spotřeby elektřiny [GWh]

2018

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem	
2009	Výroba elektřiny brutto	7 924,3	7 414,0	7 826,3	6 552,7	5 871,2	6 057,4	6 241,5	5 932,8	6 109,6	7 288,5	7 190,8	7 840,9	82 250,0
	Výroba elektřiny netto	7 344,3	6 875,2	7 261,3	6 038,0	5 404,2	5 578,5	5 752,6	5 451,0	5 624,4	6 727,1	6 662,7	7 270,7	75 990,0
	Tuzemská brutto spotřeba	6 925,2	6 161,7	6 327,0	5 192,5	5 090,1	5 014,3	5 032,9	5 059,0	5 216,8	6 006,7	6 087,8	6 492,2	68 606,2
	Tuzemská netto spotřeba	5 773,2	5 126,2	5 294,2	4 307,2	4 272,0	4 202,6	4 200,0	4 196,0	4 323,8	4 966,6	5 068,3	5 381,5	57 111,7
2010	Výroba elektřiny brutto	8 484,3	7 580,5	8 059,4	7 076,5	6 217,3	6 100,0	6 870,5	6 172,9	6 735,2	7 533,7	7 234,1	7 845,8	85 910,1
	Výroba elektřiny netto	7 870,7	7 030,5	7 469,7	6 563,5	5 745,6	5 634,3	6 322,2	5 684,5	6 213,8	6 954,7	6 699,0	7 276,2	79 464,6
	Tuzemská brutto spotřeba	6 963,8	6 242,4	6 461,9	5 633,7	5 490,6	5 189,1	5 190,6	5 231,6	5 462,4	6 060,1	6 123,9	6 911,7	70 961,7
	Tuzemská netto spotřeba	5 788,8	5 219,0	5 382,9	4 688,8	4 633,0	4 387,1	4 268,5	4 385,6	4 547,4	5 035,1	5 136,8	5 782,3	59 255,2
2011	Výroba elektřiny brutto	8 377,7	7 568,9	7 870,8	6 915,1	7 099,6	6 478,5	6 183,2	6 640,5	6 573,2	7 768,7	7 966,7	8 117,6	87 560,6
	Výroba elektřiny netto	7 776,7	7 029,7	7 304,3	6 415,2	6 561,5	5 975,5	5 687,0	6 124,4	6 053,7	7 196,4	7 379,2	7 524,0	81 027,5
	Tuzemská brutto spotřeba	6 839,2	6 299,0	6 439,0	5 537,2	5 546,8	5 232,0	5 144,4	5 350,5	5 322,5	5 974,2	6 416,4	6 415,3	70 516,5
	Tuzemská netto spotřeba	5 706,6	5 270,3	5 378,7	4 637,6	4 665,6	4 393,4	4 264,0	4 446,3	4 384,2	4 926,4	5 291,3	5 270,1	58 634,3
2012	Výroba elektřiny brutto	8 520,3	7 825,2	8 149,4	7 642,7	6 969,6	6 653,2	6 873,9	6 336,6	6 443,5	7 178,1	7 345,0	7 636,2	87 573,7
	Výroba elektřiny netto	7 914,1	7 257,6	7 564,3	7 086,5	6 425,7	6 118,2	6 334,7	5 836,0	5 965,4	6 665,0	6 828,5	7 092,4	81 088,4
	Tuzemská brutto spotřeba	6 752,7	6 839,5	6 273,5	5 739,0	5 465,1	5 208,5	5 154,6	5 239,4	5 277,4	5 965,8	6 146,8	6 390,9	70 453,3
	Tuzemská netto spotřeba	5 568,0	5 695,7	5 248,4	4 746,7	4 527,3	4 375,5	4 296,9	4 382,0	4 420,0	5 028,4	5 190,3	5 319,4	58 798,6
2013	Výroba elektřiny brutto	8 196,5	7 345,5	8 119,0	7 112,1	6 970,5	6 391,7	6 678,5	6 612,5	6 283,0	7 737,2	7 960,2	7 658,4	87 064,9
	Výroba elektřiny netto	7 632,0	6 840,9	7 565,4	6 617,0	6 458,6	5 921,5	6 172,4	6 103,1	5 809,7	7 194,5	7 413,5	7 129,8	80 858,2
	Tuzemská brutto spotřeba	6 784,9	6 122,2	6 582,7	5 729,9	5 478,3	5 100,8	5 148,9	5 286,6	5 390,5	6 002,8	6 244,3	6 305,4	70 177,4
	Tuzemská netto spotřeba	5 696,8	5 141,4	5 517,7	4 803,3	4 580,4	4 327,0	4 280,5	4 369,4	4 526,8	4 968,8	5 202,0	5 242,0	58 656,3
2014	Výroba elektřiny brutto	8 208,4	7 315,3	8 133,5	7 336,5	6 784,2	6 258,5	5 841,6	6 105,0	7 208,2	8 028,5	7 388,6	7 395,1	86 003,4
	Výroba elektřiny netto	7 648,8	6 807,7	7 570,3	6 817,2	6 282,0	5 799,2	5 404,5	5 652,6	6 693,3	7 470,8	6 864,8	6 874,7	79 885,9
	Tuzemská brutto spotřeba	6 616,9	5 986,0	6 167,6	5 686,3	5 574,7	5 243,4	5 254,8	5 263,5	5 429,2	5 990,6	6 102,1	6 306,9	69 622,1
	Tuzemská netto spotřeba	5 511,3	4 986,9	5 096,1	4 731,9	4 656,1	4 442,5	4 499,6	4 451,9	4 513,8	4 950,8	5 090,3	5 364,3	58 295,3
2015	Výroba elektřiny brutto	8 279,9	7 821,1	8 140,9	7 326,8	6 419,3	6 273,9	6 200,3	6 423,9	5 927,9	6 915,0	6 971,0	7 188,3	83 888,3
	Výroba elektřiny netto	7 721,4	7 290,6	7 582,0	6 821,1	5 960,5	5 813,4	5 715,2	5 920,5	5 476,5	6 420,6	6 481,3	6 678,4	77 881,4
	Tuzemská brutto spotřeba	6 689,8	6 209,0	6 436,7	5 813,7	5 542,5	5 400,8	5 451,3	5 408,8	5 409,4	6 137,8	6 222,4	6 292,2	71 014,3
	Tuzemská netto spotřeba	5 586,0	5 171,7	5 357,4	4 853,6	4 672,3	4 531,2	4 539,1	4 517,1	4 540,5	5 113,3	5 192,9	5 205,3	59 280,3
2016	Výroba elektřiny brutto	7 815,6	7 267,5	8 032,1	7 073,6	6 921,0	6 255,2	6 202,5	6 015,0	5 850,4	6 866,3	7 337,2	7 665,5	83 301,9
	Výroba elektřiny netto	7 273,0	6 764,5	7 492,1	6 597,5	6 432,6	5 794,6	5 734,1	5 573,6	5 403,5	6 369,9	6 836,0	7 143,9	77 415,3
	Tuzemská brutto spotřeba	6 972,3	6 238,0	6 446,8	5 804,2	5 743,7	5 343,9	5 264,6	5 460,0	5 587,3	6 205,1	6 561,7	6 790,8	72 418,3
	Tuzemská netto spotřeba	5 821,4	5 237,7	5 433,1	4 873,8	4 812,9	4 534,4	4 393,3	4 592,7	4 689,6	5 240,0	5 553,4	5 699,2	60 881,4
2017	Výroba elektřiny brutto	8 646,7	7 445,1	7 916,2	7 853,7	6 770,4	5 834,7	5 443,9	6 523,2	7 193,6	7 688,4	8 176,6	7 545,3	87 037,6
	Výroba elektřiny netto	8 072,5	6 945,6	7 380,7	7 315,5	6 300,9	5 411,8	5 042,4	6 060,7	6 686,7	7 138,1	7 623,5	7 026,6	81 005,0
	Tuzemská brutto spotřeba	7 511,5	6 420,3	6 556,2	6 002,9	5 795,9	5 455,5	5 218,2	5 556,0	5 704,6	6 244,9	6 635,6	6 716,7	73 818,3
	Tuzemská netto spotřeba	6 319,5	5 381,0	5 501,4	4 983,7	4 876,8	4 612,1	4 452,7	4 651,6	4 747,3	5 208,1	5 534,6	5 611,8	61 880,5
2018	Výroba elektřiny brutto	7 480,0	7 089,0	8 448,1	6 686,0	7 082,3	6 651,5	6 628,8	6 770,3	7 123,3	7 793,2	8 052,7	8 196,5	88 001,8
	Výroba elektřiny netto	6 966,5	6 610,6	7 876,8	6 223,5	6 586,4	6 176,2	6 155,7	6 274,9	6 613,0	7 253,4	7 514,3	7 650,7	81 901,8
	Tuzemská brutto spotřeba	6 944,8	6 579,1	7 098,4	5 711,7	5 772,8	5 543,4	5 423,9	5 619,8	5 531,5	6 294,3	6 652,5	6 768,6	73 940,8
	Tuzemská netto spotřeba	5 863,0	5 603,1	5 962,1	4 792,2	4 830,7	4 668,3	4 597,2	4 759,6	4 646,4	5 257,7	5 575,0	5 643,4	62 198,6

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, OTE, a.s.

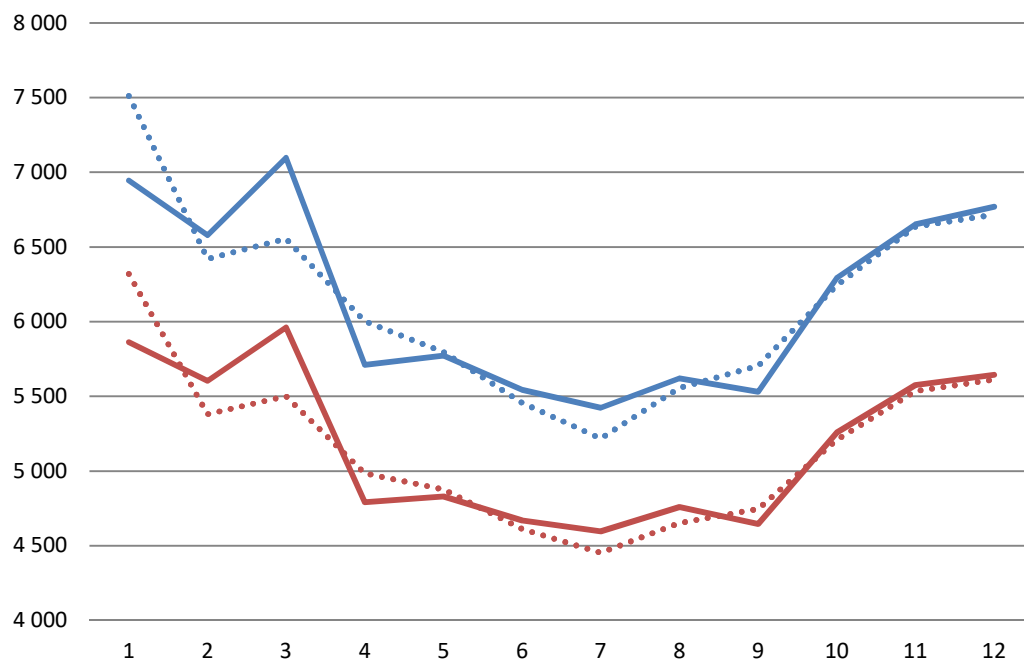
3.7 Meziroční změna spotřeby elektřiny [GWh]

2018

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Tuzemská brutto spotřeba 2017	7 511,5	6 420,3	6 556,2	6 002,9	5 795,9	5 455,5	5 218,2	5 556,0	5 704,6	6 244,9	6 635,6	6 716,7	73 818,3
Tuzemská brutto spotřeba 2018	6 944,8	6 579,1	7 098,4	5 711,7	5 772,8	5 543,4	5 423,9	5 619,8	5 531,5	6 294,3	6 652,5	6 768,6	73 940,8
Meziroční změna TBS brutto	-566,7	158,8	542,2	-291,2	-23,1	87,9	205,7	63,8	-173,1	49,4	16,9	51,9	122,4
Meziroční změna TBS	-7,5%	2,5%	8,3%	-4,9%	-0,4%	1,6%	3,9%	1,1%	-3,0%	0,8%	0,3%	0,8%	0,2%
Tuzemská netto spotřeba 2017	6 319,5	5 381,0	5 501,4	4 983,7	4 876,8	4 612,1	4 452,7	4 651,6	4 747,3	5 208,1	5 534,6	5 611,8	61 880,5
Tuzemská netto spotřeba 2018	5 863,0	5 603,1	5 962,1	4 792,2	4 830,7	4 668,3	4 597,2	4 759,6	4 646,4	5 257,7	5 575,0	5 643,4	62 198,6
Meziroční změna TNS netto	-456,5	222,1	460,7	-191,5	-46,1	56,2	144,5	108,0	-100,9	49,6	40,4	31,6	318,1
Meziroční změna TNS	-7,2%	4,1%	8,4%	-3,8%	-0,9%	1,2%	3,2%	2,3%	-2,1%	1,0%	0,7%	0,6%	0,5%

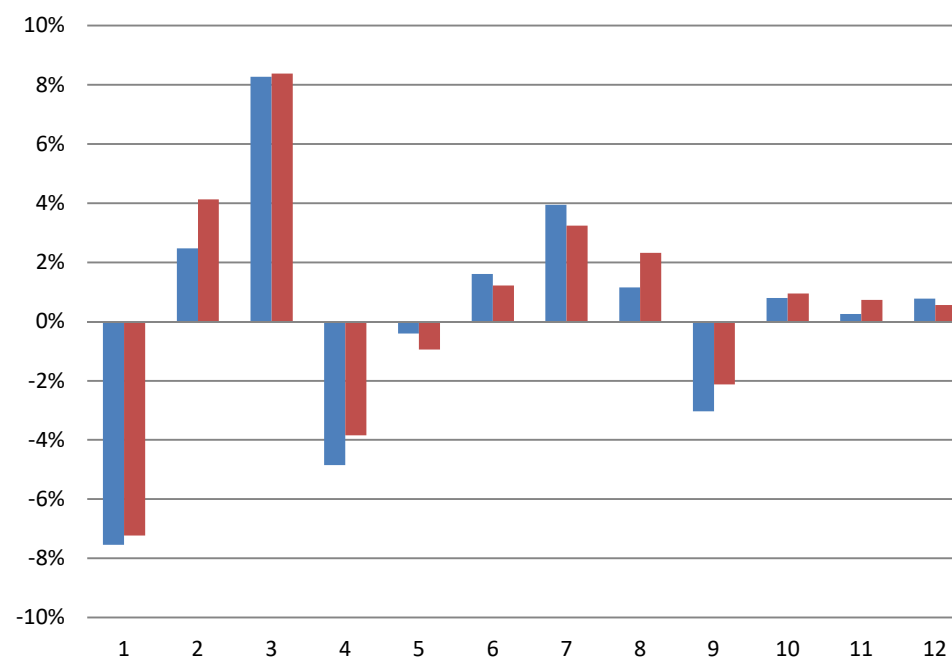
zdroj dat: předchozí roční zprávy ERÚ, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

Spotřeba elektřiny (GWh)



..... Tuzemská brutto spotřeba 2017 —— Tuzemská brutto spotřeba 2018
..... Tuzemská netto spotřeba 2017 —— Tuzemská netto spotřeba 2018

Meziroční změna spotřeby elektřiny (%)



■ Meziroční změna tuzemské brutto spotřeby ■ Meziroční změna tuzemská netto spotřeby

3.8 Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny [TWh]

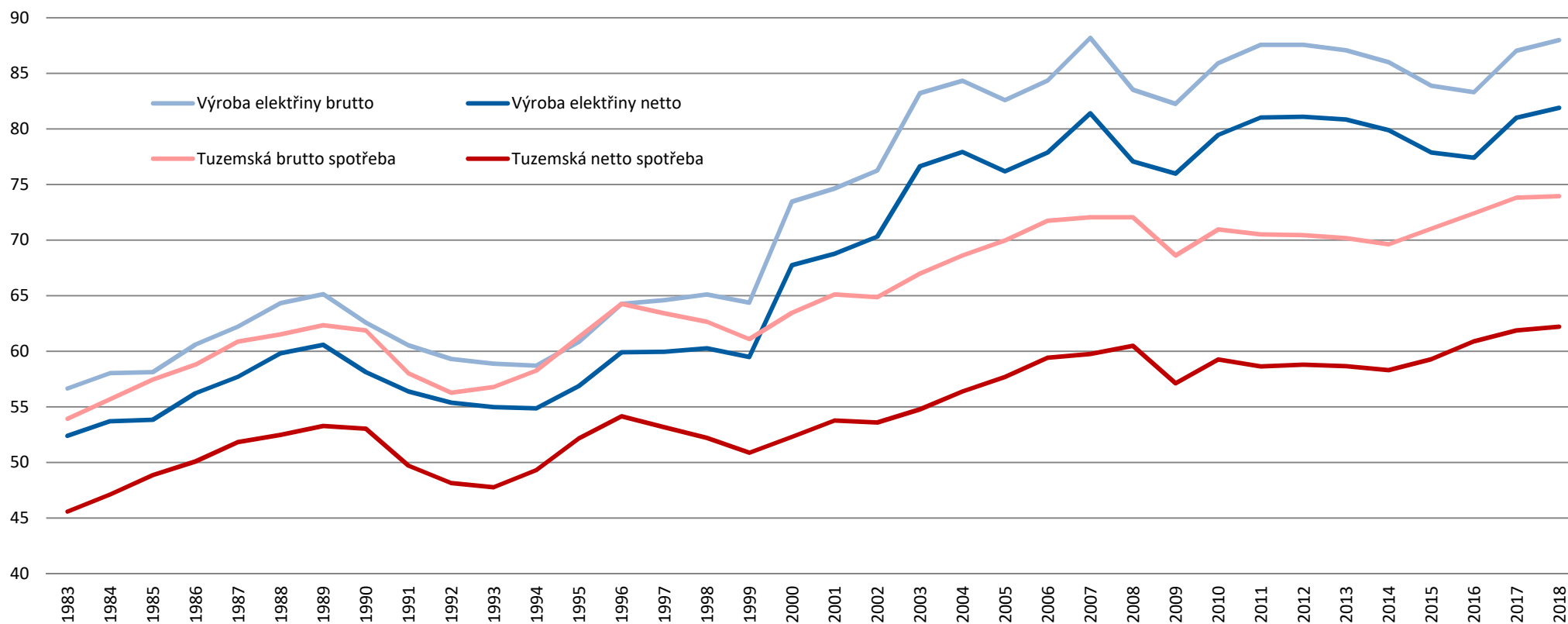
2018

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Výroba elektřiny brutto	56,65	58,02	58,12	60,61	62,20	64,34	65,13	62,56	60,53	59,29	58,88	58,71	60,85	64,26	64,60	65,11	64,37	73,47
Výroba elektřiny netto	52,38	53,70	53,83	56,21	57,71	59,82	60,57	58,11	56,38	55,37	54,98	54,85	56,88	59,90	59,96	60,26	59,47	67,74
Tuzemská brutto spotřeba	53,93	55,68	57,45	58,79	60,86	61,52	62,35	61,87	58,00	56,26	56,78	58,26	61,27	64,25	63,41	62,65	61,09	63,45
Tuzemská netto spotřeba	45,57	47,11	48,84	50,08	51,82	52,48	53,27	53,02	49,71	48,15	47,77	49,31	52,16	54,15	53,16	52,20	50,86	52,29

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Výroba elektřiny brutto	74,65	76,26	83,21	84,33	82,58	84,36	88,20	83,52	82,25	85,91	87,56	87,57	87,07	86,00	83,89	83,30	87,04	88,00
Výroba elektřiny netto	68,78	70,30	76,63	77,92	76,19	77,88	81,41	77,09	75,99	79,47	81,03	81,09	80,86	79,89	77,88	77,42	81,01	81,90
Tuzemská brutto spotřeba	65,11	64,87	66,99	68,62	69,95	71,73	72,05	72,05	68,61	70,96	70,52	70,45	70,18	69,62	71,01	72,42	73,82	73,94
Tuzemská netto spotřeba	53,78	53,58	54,78	56,39	57,66	59,42	59,75	60,48	57,11	59,26	58,63	58,80	58,66	58,30	59,28	60,88	61,88	62,20

zdroj dat: předchozí roční zprávy ERÚ, výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, OTE, a.s.

Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny (TWh)



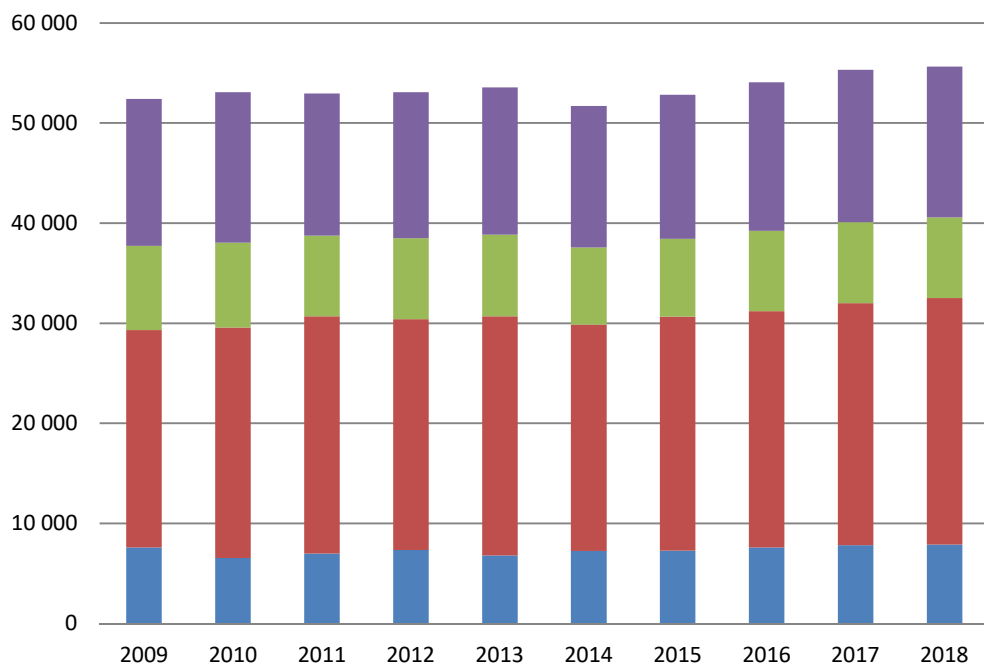
3.9 Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb [GWh]

2018

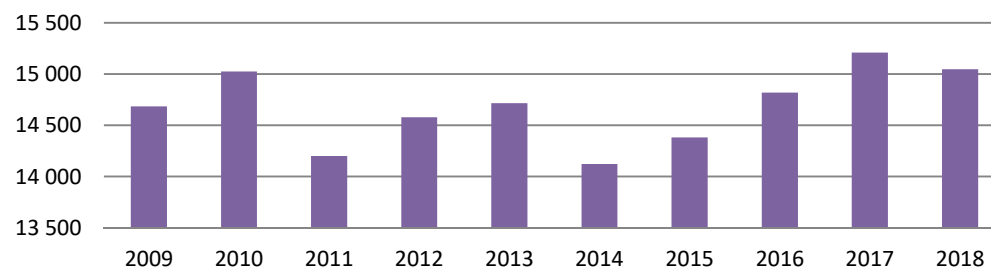
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Celkem	52 409,7	53 070,1	52 961,1	53 081,9	53 575,0	51 711,8	52 832,0	54 070,3	55 313,8	55 638,0
Velkooběh elektřiny z vvn (VO z vvn)	7 595,4	6 551,2	6 985,9	7 343,6	6 791,0	7 266,1	7 296,4	7 616,4	7 821,8	7 897,8
Velkooběh elektřiny z vn (VO z vn)	21 737,0	23 013,2	23 724,3	23 057,1	23 896,0	22 587,5	23 354,1	23 607,4	24 171,8	24 626,6
Maloodběh elektřiny podnikatelé (MOP)	8 390,1	8 478,2	8 050,5	8 100,6	8 172,0	7 733,7	7 799,7	8 027,3	8 109,0	8 064,0
Maloodběh elektřiny obyvatelstvo (MOO)	14 687,2	15 027,5	14 200,3	14 580,7	14 716,0	14 124,6	14 381,9	14 819,1	15 211,3	15 049,5

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E2

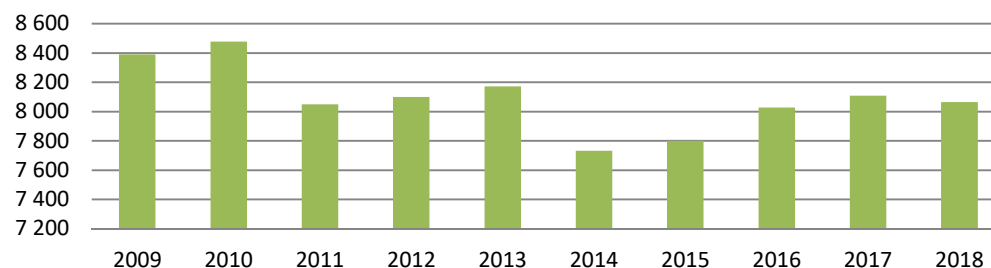
Vývoj spotřeby elektřiny VO a MO (GWh)



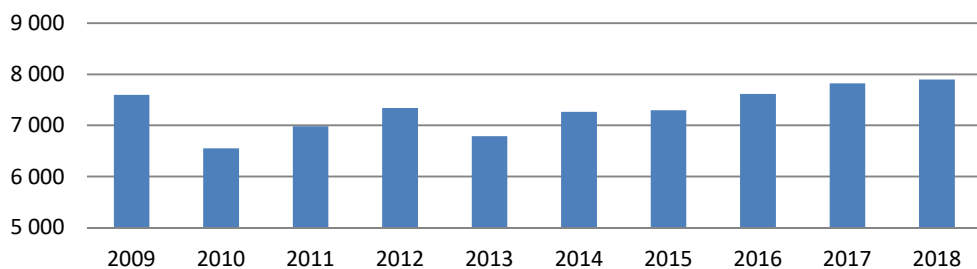
Maloodběh elektřiny obyvatelstvo (MOO)



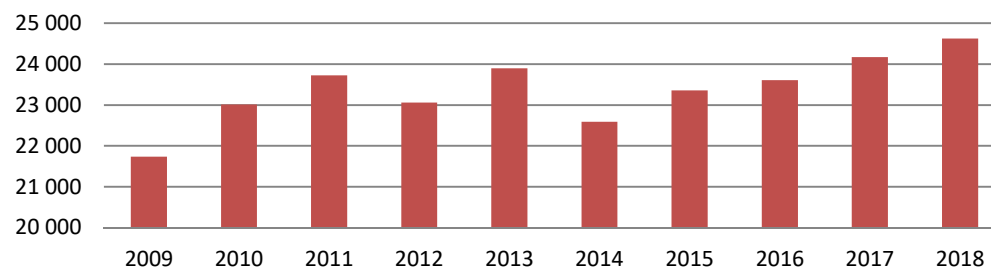
Maloodběh elektřiny podnikatelé (MOP)



Velkooběh elektřiny z vvn (VO z vvn)



Velkooběh elektřiny z vn (VO z vn)



4.1 Výroba elektřiny brutto v krajích ČR podle technologie elektráren [MWh]

2018

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	29 921 311,2	45 070 754,6	3 690 871,9	3 690 413,2	1 628 830,4	1 050 588,2	609 329,7	2 339 677,4	88 001 776,6
Jihočeský	15 663 054,4	463 739,85	0,0	287 618,5	207 922,5	0,0	0,0	272 066,9	16 894 402,0
Jihomoravský	0,0	495 626,29	268 997,1	343 711,8	37 503,2	0,0	14 207,5	533 904,6	1 693 950,6
Karlovarský	0,0	2 888 610,65	1 664 274,6	59 617,8	20 190,8	0,0	96 999,4	13 827,9	4 743 521,1
Královéhradecký	0,0	653 892,44	0,0	329 368,5	71 300,7	0,0	18 532,1	103 301,2	1 176 394,9
Liberecký	0,0	19 153,57	0,0	114 793,9	51 518,9	0,0	107 882,8	123 520,4	416 869,6
Moravskoslezský	0,0	4 488 401,97	0,0	447 867,3	49 321,7	0,0	54 839,1	62 155,8	5 102 586,0
Olomoucký	0,0	299 810,17	0,0	282 248,9	26 856,5	543 808,1	95 158,1	125 390,4	1 373 272,2
Pardubický	0,0	6 415 419,53	0,0	338 846,2	38 788,6	0,0	17 987,8	105 111,4	6 916 153,5
Plzeňský	0,0	786 013,78	0,0	250 230,0	67 757,2	44,4	1 108,4	230 184,1	1 335 337,8
Praha	0,0	45 068,19	0,0	70 550,5	30 804,9	0,0	0,0	22 663,5	169 087,1
Středočeský	0,0	6 532 080,71	0,0	384 735,4	704 690,0	55 245,7	6 925,8	279 590,6	7 963 268,2
Ústecký	0,0	21 568 656,25	1 757 600,2	169 431,9	269 002,6	0,0	173 288,7	181 798,9	24 119 778,5
Vysočina	14 258 256,8	61 156,76	0,0	483 682,4	33 033,5	451 490,1	22 253,1	101 391,2	15 411 263,9
Zlínský	0,0	353 124,44	0,0	127 710,1	20 139,3	0,0	147,0	184 770,5	685 891,3

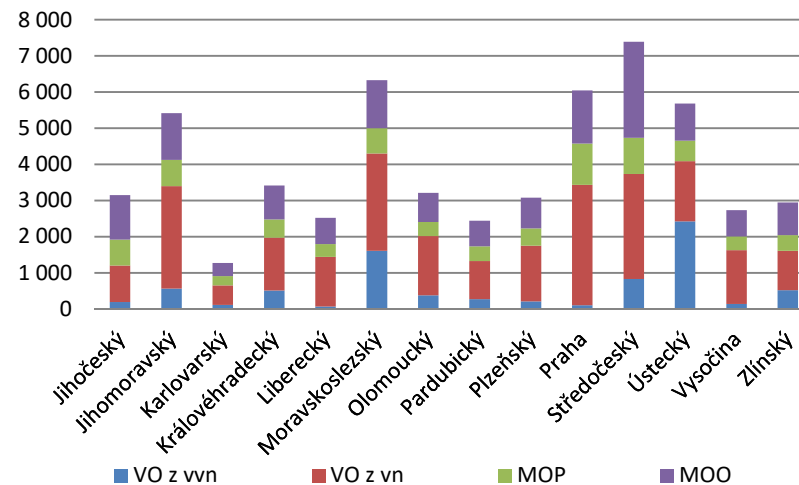
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

4.2 Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle kategorie spotřeb [MWh]

	VO z vvn	VO z vn	MOP	MOO	Celkem
Celkem ČR	7 897 845,4	24 626 621,3	8 063 973,8	15 049 535,6	55 637 976,0
Jihočeský	186 128,0	1 014 048,2	713 212,5	1 233 977,1	3 147 365,8
Jihomoravský	563 032,8	2 835 160,5	723 468,2	1 294 758,8	5 416 420,4
Karlovarský	109 481,6	538 517,3	257 440,0	362 218,4	1 267 657,3
Královéhradecký	508 599,2	1 463 276,0	507 141,2	939 713,1	3 418 729,6
Liberecký	66 746,7	1 368 622,9	361 374,2	727 404,9	2 524 148,7
Moravskoslezský	1 603 238,9	2 694 144,1	699 509,4	1 333 910,7	6 330 803,0
Olomoucký	376 824,8	1 640 471,1	390 773,1	802 073,3	3 210 142,2
Pardubický	271 646,8	1 051 212,9	407 464,5	713 306,3	2 443 630,5
Plzeňský	207 101,2	1 542 182,4	474 986,1	849 704,9	3 073 974,4
Praha	101 662,1	3 328 652,5	1 147 500,0	1 472 155,3	6 049 969,9
Středočeský	829 001,0	2 907 807,7	1 002 422,4	2 655 751,1	7 394 982,2
Ústecký	2 425 247,9	1 660 236,1	570 504,3	1 025 437,4	5 681 425,6
Vysočina	133 563,1	1 493 327,1	374 832,4	731 970,3	2 733 692,8
Zlínský	515 571,3	1 088 962,6	433 345,7	907 154,1	2 945 033,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR (GWh)



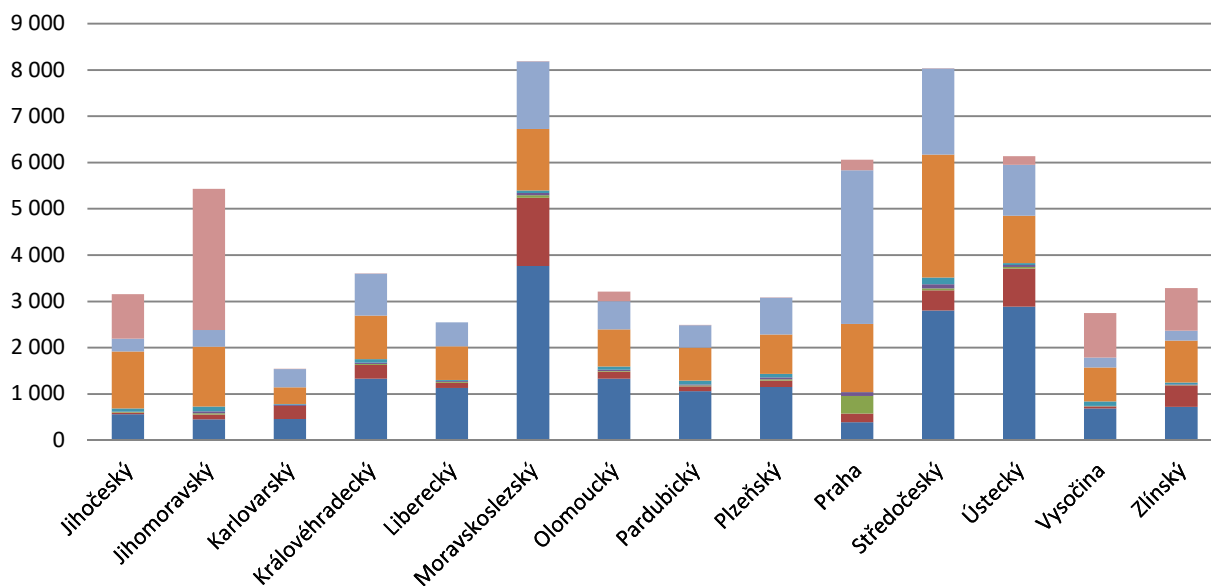
4.3 Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

2018

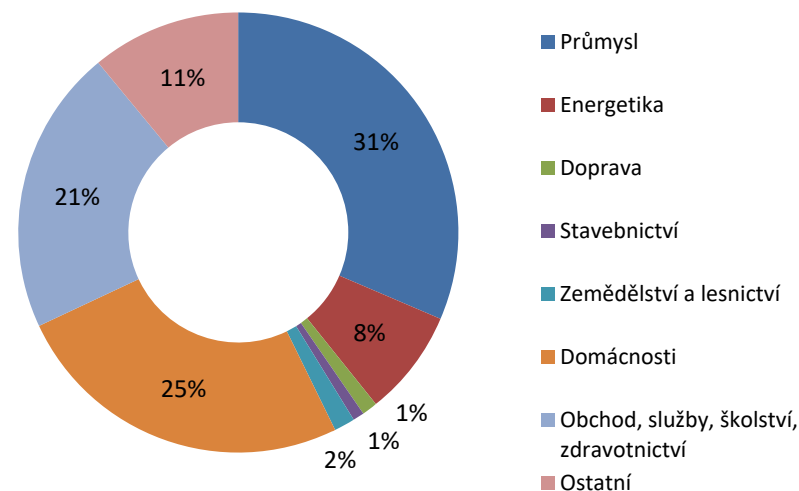
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
Celkem ČR	18 703 921,3	4 651 625,3	671 838,4	495 841,2	908 232,4	15 050 337,0	12 498 834,7	6 531 088,3	59 511 718,8
Jihočeský	561 127,8	31 691,7	14 373,9	7 100,0	69 974,7	1 233 977,1	273 761,5	962 763,6	3 154 770,3
Jihomoravský	448 904,9	105 771,1	27 612,4	43 351,5	100 596,0	1 294 758,8	360 919,3	3 052 131,2	5 434 045,2
Karlovarský	455 874,0	283 856,1	3 769,4	22 005,6	16 495,1	362 239,5	390 631,8	1 077,4	1 535 948,9
Královéhradecký	1 328 785,3	296 538,0	24 869,6	26 244,3	74 974,4	939 741,1	909 785,5	643,2	3 601 581,4
Liberecký	1 127 905,2	110 679,2	19 860,9	23 708,4	21 889,1	727 404,9	518 414,8	0,0	2 549 862,5
Moravskoslezský	3 766 899,1	1 472 113,5	53 338,4	50 547,4	51 290,3	1 333 934,7	1 456 147,6	5 524,9	8 189 795,8
Olomoucký	1 327 870,7	151 980,4	15 487,2	24 287,9	75 786,0	802 073,3	603 884,7	212 285,8	3 213 656,0
Pardubický	1 059 425,7	102 314,4	19 771,6	19 862,8	86 227,9	713 318,3	483 498,2	3 685,8	2 488 104,6
Plzeňský	1 150 543,2	134 687,6	29 812,0	44 560,2	76 325,7	849 704,9	794 460,5	393,7	3 080 487,9
Praha	385 223,2	192 856,0	375 669,0	81 579,5	4 841,6	1 472 733,2	3 320 267,2	224 829,0	6 057 998,7
Středočeský	2 803 633,8	431 925,8	41 896,6	92 085,3	148 626,8	2 655 849,6	1 859 653,9	2 532,8	8 036 204,5
Ústecký	2 887 211,5	824 660,1	32 136,6	39 430,2	41 817,2	1 025 440,6	1 100 334,0	183 790,0	6 134 820,2
Vysočina	683 081,1	45 006,5	6 690,8	7 791,7	98 134,5	731 997,8	212 444,9	962 005,3	2 747 152,6
Zlínský	717 435,8	467 544,9	6 550,0	13 286,5	41 253,2	907 163,3	214 630,9	919 425,6	3 287 290,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2

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



Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



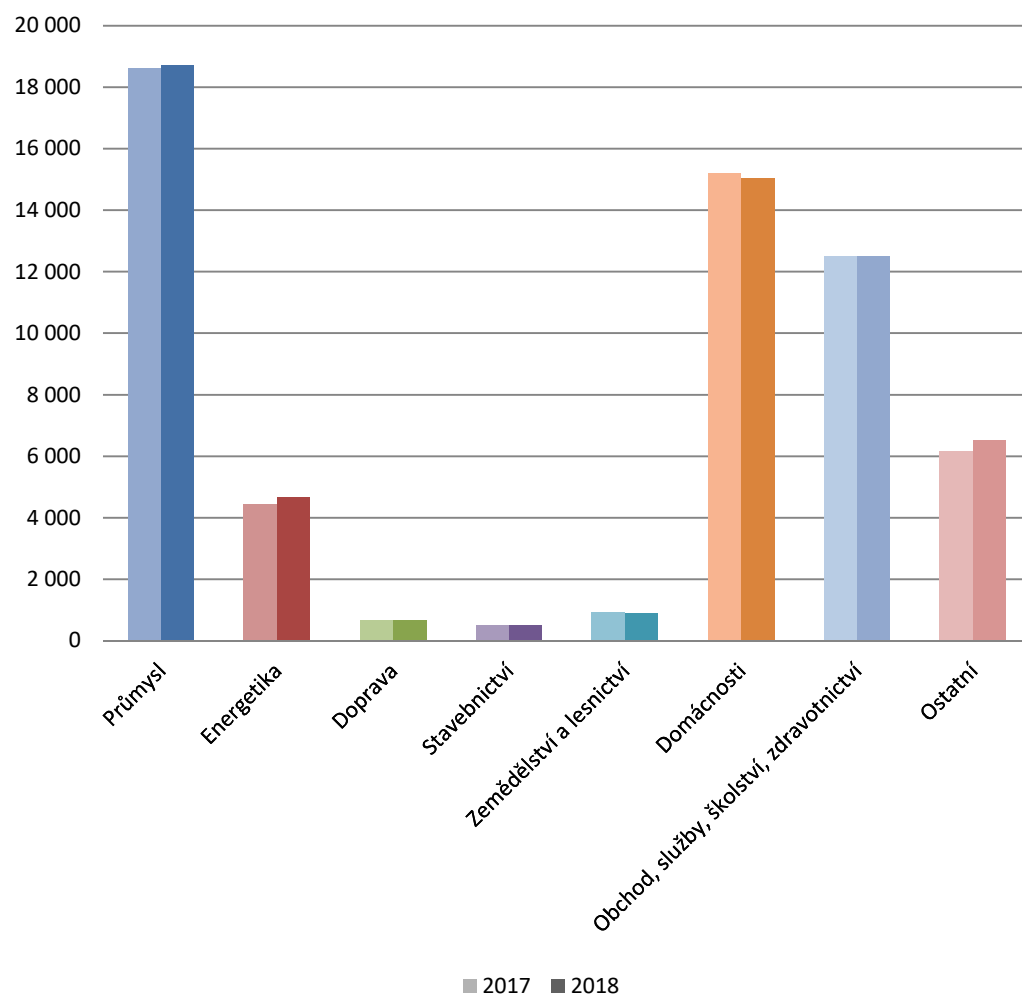
4.4 Meziroční změna spotřeby elektřiny netto podle sektorů národního hospodářství [GWh]

2018

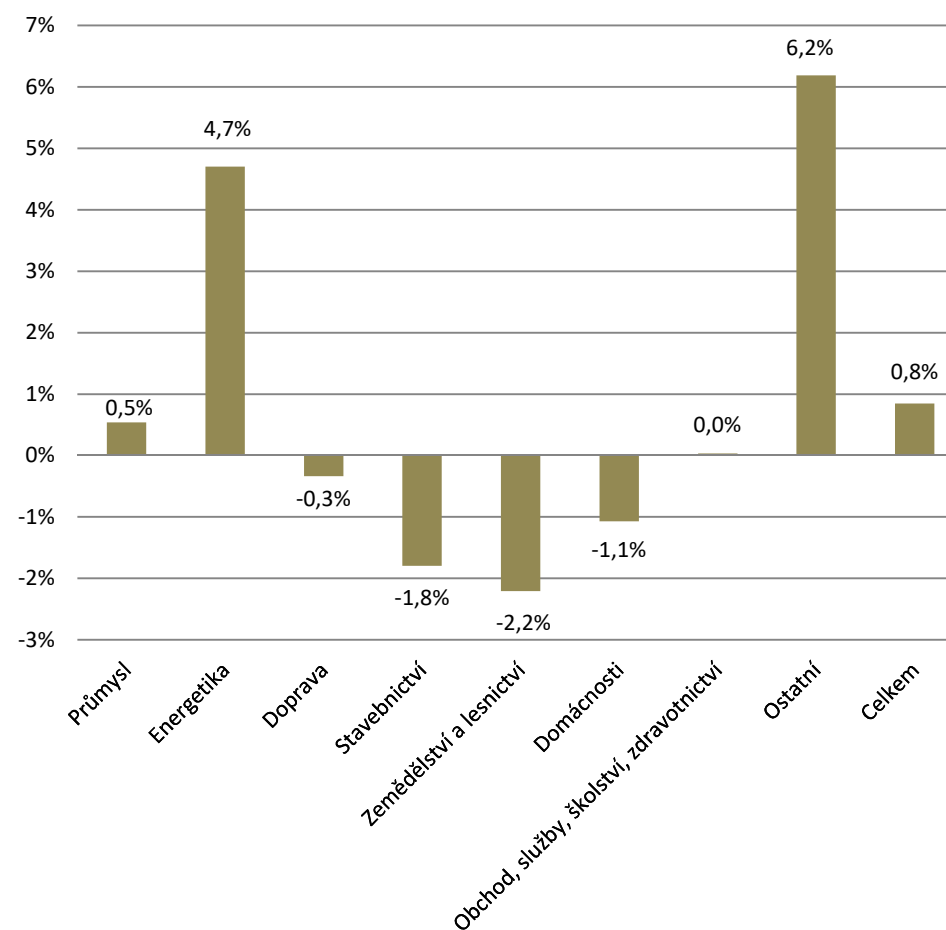
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
Spotřeba elektřiny netto 2017	18 604,1	4 442,7	674,1	504,9	928,7	15 212,8	12 494,9	6 150,6	59 012,8
Spotřeba elektřiny netto 2018	18 703,9	4 651,6	671,8	495,8	908,2	15 050,3	12 498,8	6 531,1	59 511,7
Meziroční změna	99,9	208,9	-2,3	-9,1	-20,5	-162,5	4,0	380,5	498,9
Meziroční změna	0,5%	4,7%	-0,3%	-1,8%	-2,2%	-1,1%	0,0%	6,2%	0,8%

zdroj dat: předchozí roční zprávy ERÚ, výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2

Spotřeba elektřiny netto (GWh)



Meziroční změna (%)

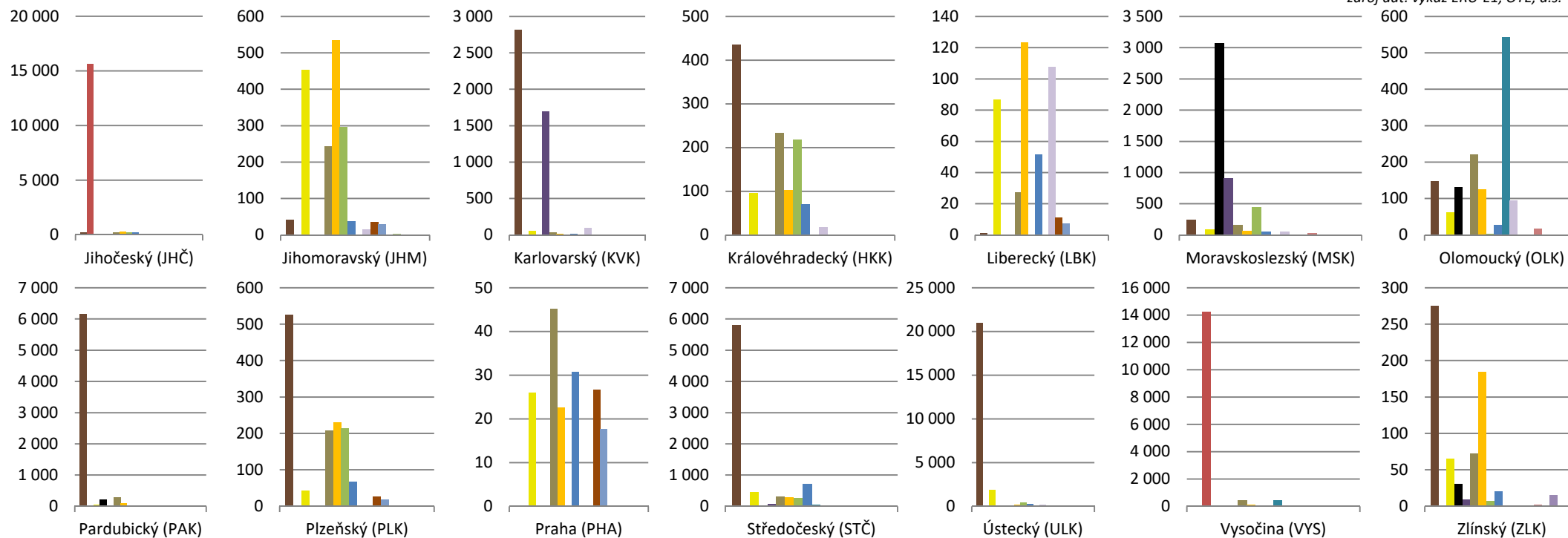


4.5 Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR [GWh]

2018

	JHČ	JHM	KVK	HKK	LBK	MSK	OLK	PAK	PLK	PHA	STČ	ULK	VYS	ZLK	Celkem
Výroba elektřiny brutto	16 894,4	1 694,0	4 743,5	1 176,4	416,9	5 102,6	1 373,3	6 916,2	1 335,3	169,1	7 963,3	24 119,8	15 411,3	685,9	88 001,8
■ Hnědé uhlí	269,7	42,5	2 816,2	434,7	1,0	238,3	147,3	6 158,3	524,7	0,0	5 804,6	21 005,4	15,4	275,6	37 733,8
■ Jaderné palivo	15 663,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 258,3	0,0	29 921,3
■ Zemní plyn	39,0	454,0	56,6	94,8	86,8	84,4	62,3	61,4	43,4	25,9	464,0	1 897,5	52,8	65,3	3 488,1
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	3 070,4	130,9	220,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	30,9	3 454,5
■ Ostatní plyny	0,0	0,0	1 695,0	0,0	0,0	913,9	0,0	0,0	0,0	0,0	70,0	63,1	0,0	9,5	2 751,5
■ Bioplyn	255,3	244,1	39,0	233,8	27,4	154,0	221,0	290,5	207,4	45,3	303,5	85,0	428,5	72,5	2 607,2
■ Fotovoltaické	272,1	533,9	13,8	103,3	123,5	62,2	125,4	105,1	230,2	22,7	279,6	181,8	101,4	184,8	2 339,7
■ Biomasa	186,3	297,1	5,2	217,8	0,2	446,1	2,3	0,3	214,5	0,0	258,9	436,5	45,6	7,8	2 118,7
■ Vodní	207,9	37,5	20,2	71,3	51,5	49,3	26,9	38,8	67,8	30,8	704,7	269,0	33,0	20,1	1 628,8
■ Přečerpávací	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	543,8	0,0	0,0	0,0	55,2	0,0	451,5	0,0	1 050,6
■ Větrné	0,0	14,2	97,0	18,5	107,9	54,8	95,2	18,0	1,1	0,0	6,9	173,3	22,3	0,1	609,3
■ BRKO	0,0	36,3	0,0	0,0	10,9	0,0	0,0	0,0	26,4	26,7	0,0	0,0	0,0	0,0	100,2
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	0,0	29,2	0,0	0,0	7,3	2,2	0,0	0,0	19,5	17,8	0,0	0,3	0,1	0,5	76,8
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	16,9	19,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	64,3
■ Topné oleje	1,0	2,5	0,4	1,3	0,4	1,7	1,2	4,6	0,3	0,0	12,3	6,6	1,8	0,7	34,8
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	15,9	21,6
■ Ostatní	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.



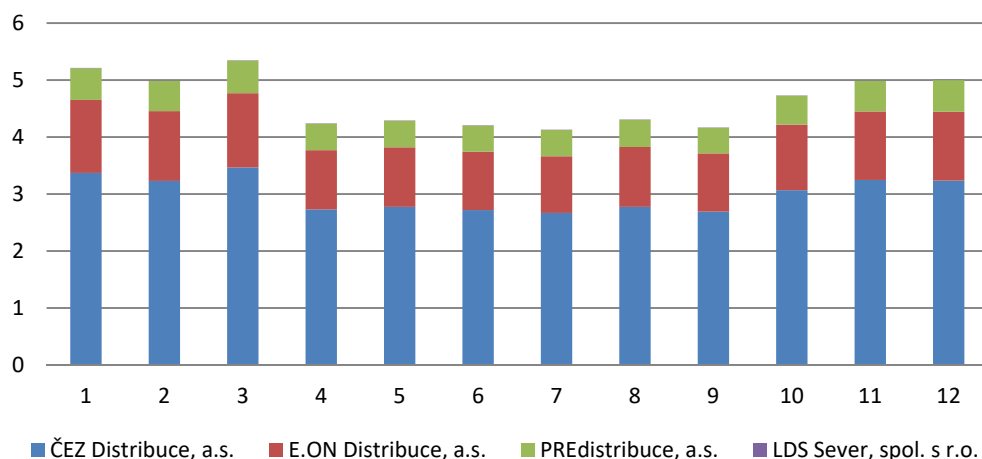
4.6 Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

2018

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem RDS	5 216 500,9	4 995 800,5	5 349 592,9	4 238 949,7	4 292 367,8	4 207 623,6	4 126 821,0	4 308 674,2	4 171 214,6	4 729 956,0	4 992 510,9	5 007 963,9	55 637 976,0
VO z vvn	603 687,3	571 143,3	669 837,0	599 786,0	683 341,3	696 829,2	685 799,1	697 507,1	657 003,0	715 392,9	701 504,6	616 014,6	7 897 845,4
VO z vn	2 164 502,2	2 040 477,4	2 191 131,2	1 967 172,5	2 061 645,7	2 042 319,1	1 939 014,1	2 082 206,2	1 985 457,4	2 158 882,8	2 135 864,2	1 857 948,5	24 626 621,3
MOP	843 281,9	789 603,3	810 624,5	590 167,9	573 812,0	541 038,8	543 063,9	577 800,0	562 956,8	680 374,3	755 975,6	795 274,8	8 063 973,8
MOO	1 605 029,6	1 594 576,4	1 678 000,1	1 081 823,4	973 568,8	927 436,5	958 943,8	951 160,9	965 797,5	1 175 306,1	1 399 166,5	1 738 726,1	15 049 535,6
ČEZ Distribuce, a.s.	3 370 711,0	3 228 724,2	3 467 401,4	2 732 835,5	2 778 212,8	2 721 527,1	2 666 033,4	2 774 784,7	2 690 198,8	3 067 980,7	3 245 375,1	3 236 262,9	35 980 047,7
VO z vvn	515 886,7	484 168,5	567 220,3	494 677,9	568 647,6	581 140,5	581 647,1	585 116,4	540 797,8	587 965,9	581 822,6	517 342,5	6 606 433,9
VO z vn	1 321 758,8	1 248 160,7	1 337 925,9	1 198 523,8	1 257 674,7	1 239 941,4	1 158 739,6	1 253 859,6	1 210 810,2	1 322 553,1	1 318 936,3	1 122 777,6	14 991 661,5
MOP	497 867,9	468 687,7	486 299,2	352 387,9	331 674,4	320 340,8	323 099,9	342 728,3	332 935,4	404 658,4	449 195,3	474 875,5	4 784 750,9
MOO	1 035 197,5	1 027 707,3	1 075 956,0	687 245,9	620 216,0	580 104,4	602 546,8	593 080,4	605 655,4	752 803,4	895 420,8	1 121 267,3	9 597 201,4
E.ON Distribuce, a.s.	1 280 541,7	1 227 700,9	1 302 910,7	1 036 877,3	1 041 915,0	1 021 904,7	998 350,3	1 050 659,3	1 024 868,5	1 149 721,7	1 206 000,9	1 206 922,3	13 548 373,2
VO z vvn	83 582,9	79 381,1	92 754,3	96 453,8	105 954,9	107 645,8	95 863,1	104 568,6	107 698,7	118 008,1	109 724,4	88 113,7	1 189 749,3
VO z vn	550 518,5	518 965,6	558 642,5	503 879,1	525 582,9	523 788,9	498 162,9	530 282,4	506 029,9	550 798,3	530 531,0	450 473,8	6 247 655,8
MOP	220 320,5	210 821,0	206 239,2	146 705,9	160 061,4	145 629,9	145 903,7	157 999,9	148 955,2	178 638,5	200 697,5	208 816,5	2 130 789,2
MOO	426 119,7	418 533,2	445 274,8	289 838,6	250 315,7	244 840,1	258 420,6	257 808,3	262 184,7	302 276,7	365 048,0	459 518,4	3 980 178,9
PREdistribuce, a.s.	559 211,2	533 872,2	574 207,2	464 438,8	467 177,6	459 135,7	459 441,9	478 529,0	451 217,8	506 636,5	535 738,1	560 364,1	6 049 969,9
VO z vvn	4 217,6	7 593,7	9 862,3	8 654,3	8 738,7	8 042,9	8 289,0	7 822,1	8 506,5	9 418,9	9 957,5	10 558,4	101 662,1
VO z vn	286 281,3	267 942,6	289 575,5	260 045,5	273 401,8	273 600,9	279 176,5	293 434,7	263 753,9	279 991,6	281 082,9	280 365,3	3 328 652,5
MOP	125 000,0	110 000,0	118 000,0	91 000,0	82 000,0	75 000,0	74 000,0	77 000,0	81 000,0	97 000,0	106 000,0	111 500,0	1 147 500,0
MOO	143 712,3	148 335,9	156 769,4	104 738,9	103 037,0	102 491,9	97 976,4	100 272,2	97 957,4	120 226,0	138 697,7	157 940,4	1 472 155,3
LDS Sever, spol. s r.o.	6 037,0	5 503,1	5 073,5	4 798,2	5 062,5	5 056,1	2 995,4	4 701,2	4 929,5	5 617,1	5 396,8	4 414,7	59 585,1
VO z vvn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VO z vn	5 943,6	5 408,5	4 987,4	4 724,1	4 986,3	4 988,0	2 935,1	4 629,5	4 863,4	5 539,8	5 314,0	4 331,8	58 651,4
MOP	93,5	94,6	86,1	74,1	76,2	68,1	60,3	71,7	66,1	77,4	82,8	82,8	933,7
MOO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

Spotřeba elektřiny netto v soustavách RDS celkem (TWh)



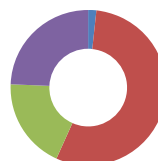
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



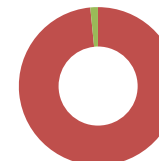
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



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



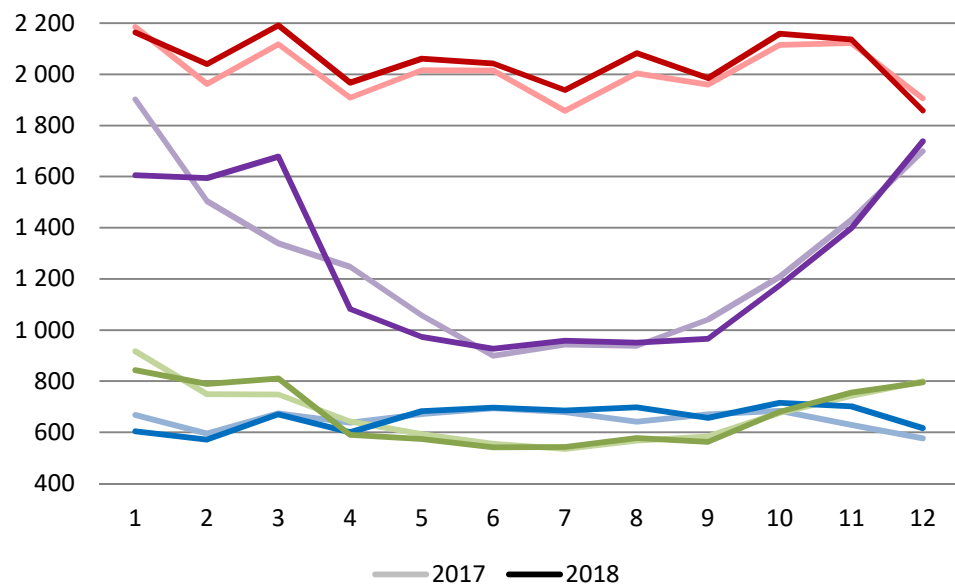
4.7 Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách [GWh]

2018

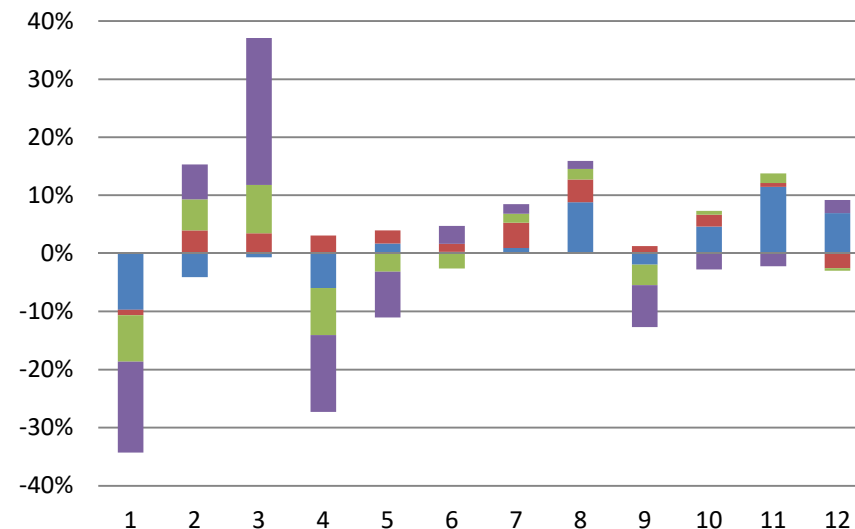
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem 2017	5 672,8	4 812,4	4 879,1	4 435,2	4 337,0	4 164,8	4 015,4	4 150,5	4 255,0	4 683,8	4 926,7	4 981,1	55 313,8
VO z vvn 2017	668,4	595,4	674,2	637,6	671,9	694,8	679,4	641,1	669,9	683,7	629,3	576,0	7 821,8
VO z vn 2017	2 185,7	1 963,0	2 117,5	1 908,4	2 015,9	2 014,9	1 857,8	2 003,7	1 960,5	2 115,6	2 122,7	1 906,2	24 171,8
MOP 2017	916,6	749,3	748,5	642,3	592,5	555,5	535,0	567,3	583,6	676,1	743,5	798,8	8 109,0
MOO 2017	1 902,1	1 504,7	1 338,9	1 246,9	1 056,8	899,5	943,2	938,4	1 041,1	1 208,4	1 431,1	1 700,1	15 211,3
Celkem 2018	5 216,5	4 995,8	5 349,6	4 238,9	4 292,4	4 207,6	4 126,8	4 308,7	4 171,2	4 730,0	4 992,5	5 008,0	55 638,0
VO z vvn 2018	603,7	571,1	669,8	599,8	683,3	696,8	685,8	697,5	657,0	715,4	701,5	616,0	7 897,8
VO z vn 2018	2 164,5	2 040,5	2 191,1	1 967,2	2 061,6	2 042,3	1 939,0	2 082,2	1 985,5	2 158,9	2 135,9	1 857,9	24 626,6
MOP 2018	843,3	789,6	810,6	590,2	573,8	541,0	543,1	577,8	563,0	680,4	756,0	795,3	8 064,0
MOO 2018	1 605,0	1 594,6	1 678,0	1 081,8	973,6	927,4	958,9	951,2	965,8	1 175,3	1 399,2	1 738,7	15 049,5
Meziroční změna	-456,3	183,4	470,5	-196,3	-44,7	42,8	111,4	158,2	-83,8	46,1	65,8	26,9	324,1
VO z vvn změna	-64,7	-24,2	-4,4	-37,8	11,5	2,0	6,4	56,4	-12,9	31,7	72,2	40,1	76,1
VO z vn změna	-21,2	77,5	73,7	58,8	45,8	27,4	81,2	78,5	25,0	43,3	13,1	-48,2	454,9
MOP změna	-73,3	40,3	62,1	-52,1	-18,7	-14,5	8,1	10,5	-20,6	4,2	12,4	-3,5	-45,1
MOO změna	-297,1	89,8	339,1	-165,1	-83,2	27,9	15,8	12,8	-75,3	-33,1	-32,0	38,6	-161,7
Meziroční změna	-8,0%	3,8%	9,6%	-4,4%	-1,0%	1,0%	2,8%	3,8%	-2,0%	1,0%	1,3%	0,5%	0,6%
VO z vvn změna	-9,7%	-4,1%	-0,7%	-5,9%	1,7%	0,3%	0,9%	8,8%	-1,9%	4,6%	11,5%	7,0%	1,0%
VO z vn změna	-1,0%	3,9%	3,5%	3,1%	2,3%	1,4%	4,4%	3,9%	1,3%	2,0%	0,6%	-2,5%	1,9%
MOP změna	-8,0%	5,4%	8,3%	-8,1%	-3,2%	-2,6%	1,5%	1,9%	-3,5%	0,6%	1,7%	-0,4%	-0,6%
MOO změna	-15,6%	6,0%	25,3%	-13,2%	-7,9%	3,1%	1,7%	1,4%	-7,2%	-2,7%	-2,2%	2,3%	-1,1%

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

Spotřeba elektřiny netto v RDS (GWh)



Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v RDS (%)



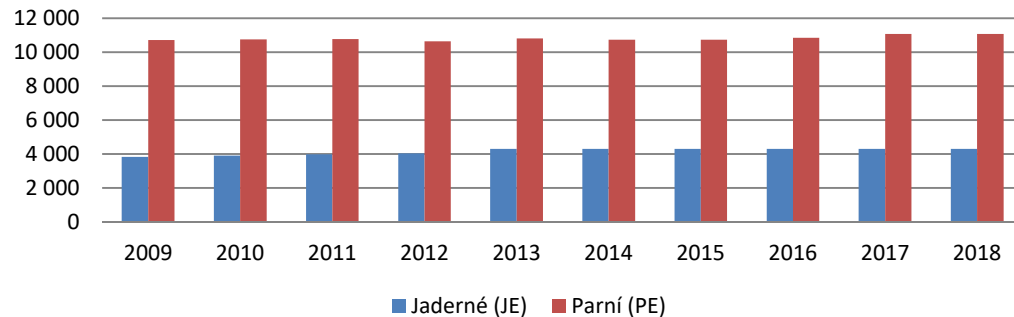
5. Jaderné a parní elektrárny

2018

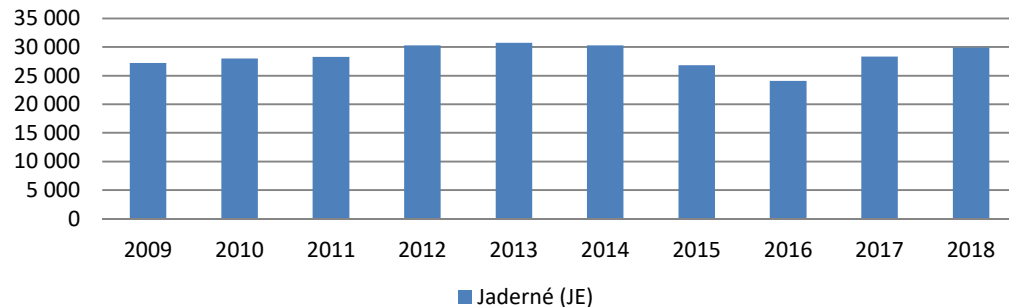
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]
Jaderné elektrárny (JE)	29 921,3	1 665,9	2,9	28 255,4	4 290,0
Parní elektrárny (PE)	45 070,8	4 113,1	1 135,2	40 957,7	11 075,4
Biomasa	2 116,0	161,5	75,1	1 954,4	
Bioplyn	11,9	0,7	1,1	11,2	
Černé uhlí	3 454,5	266,0	194,0	3 188,5	
Hnědé uhlí	37 733,8	3 540,8	718,5	34 193,0	
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
Odpadní teplo	63,6	10,2	4,8	53,4	
Ostatní kapalná paliva	21,6	0,8	1,8	20,7	
Ostatní pevná paliva	177,0	25,5	32,2	151,5	
Ostatní plyny	879,7	78,4	71,6	801,3	
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
Topné oleje	22,2	2,2	0,7	19,9	
Zemní plyn	590,6	26,9	35,5	563,7	

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

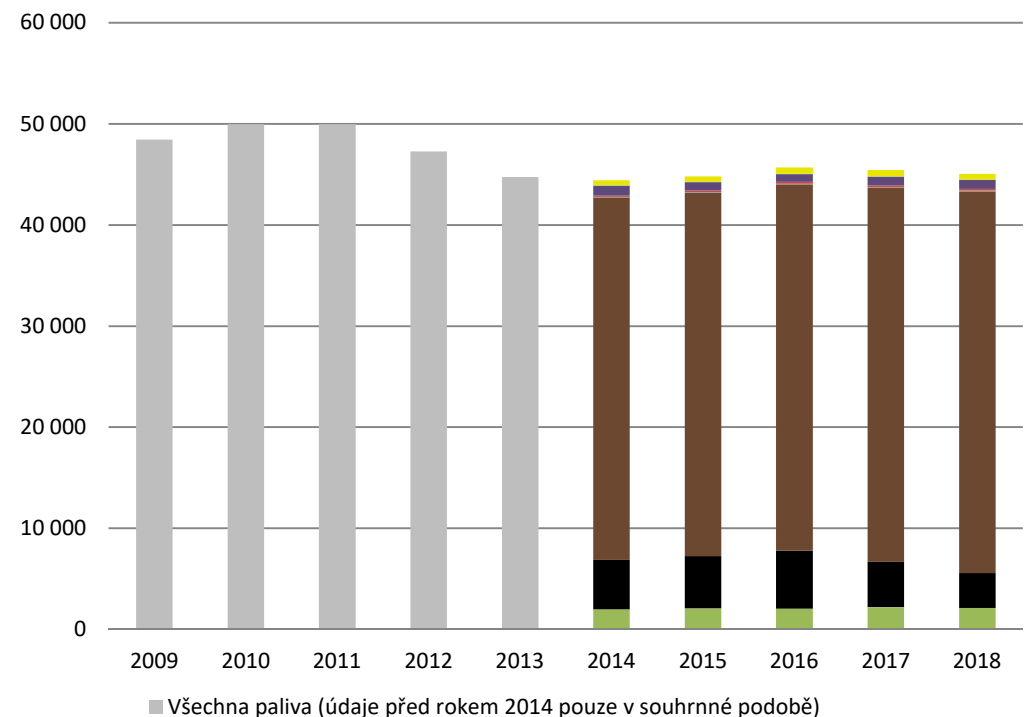
Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - JE



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - PE



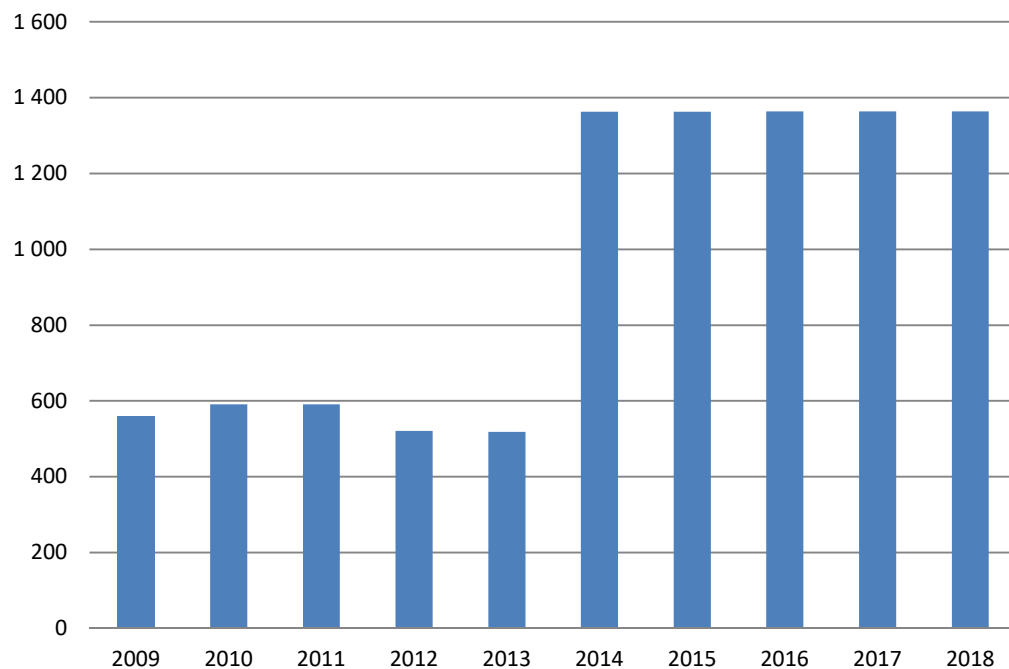
6. Paroplynové elektrárny

2018

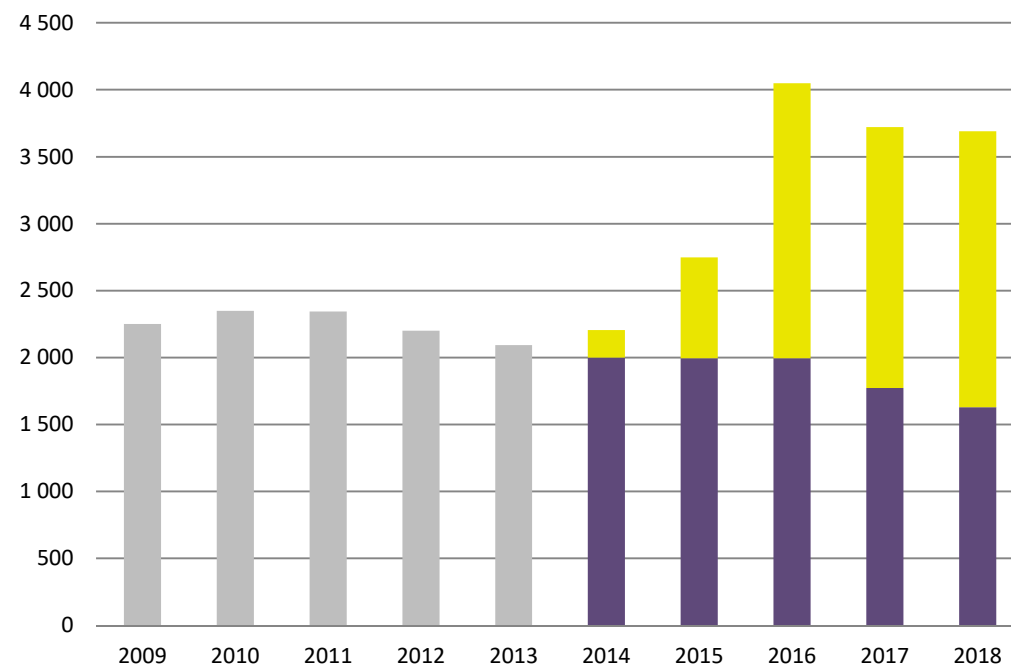
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]
Paroplynové elektrárny (PPE)	3 690,9	42,6	5,4	3 648,3	1 363,5
Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	
Bioplyn	0,0	0,0	0,0	0,0	
Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
Ostatní plyny	1 630,4	15,7	0,4	1 614,7	
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	
Zemní plyn	2 060,5	26,9	5,0	2 033,6	

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



■ Všechna paliva (údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě)

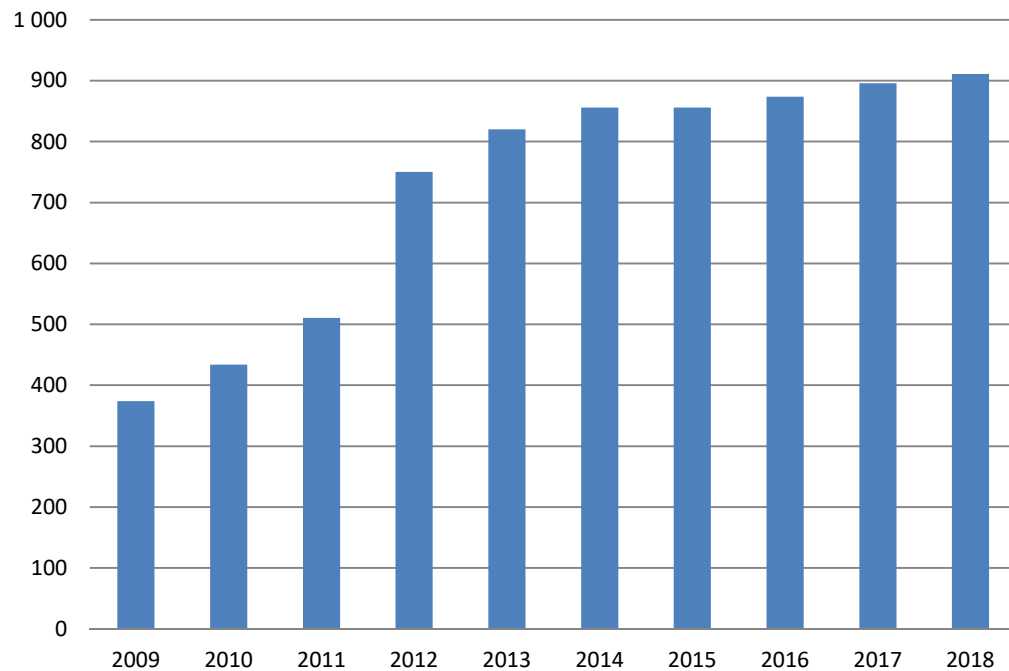
7. Plynové a spalovací elektrárny

2018

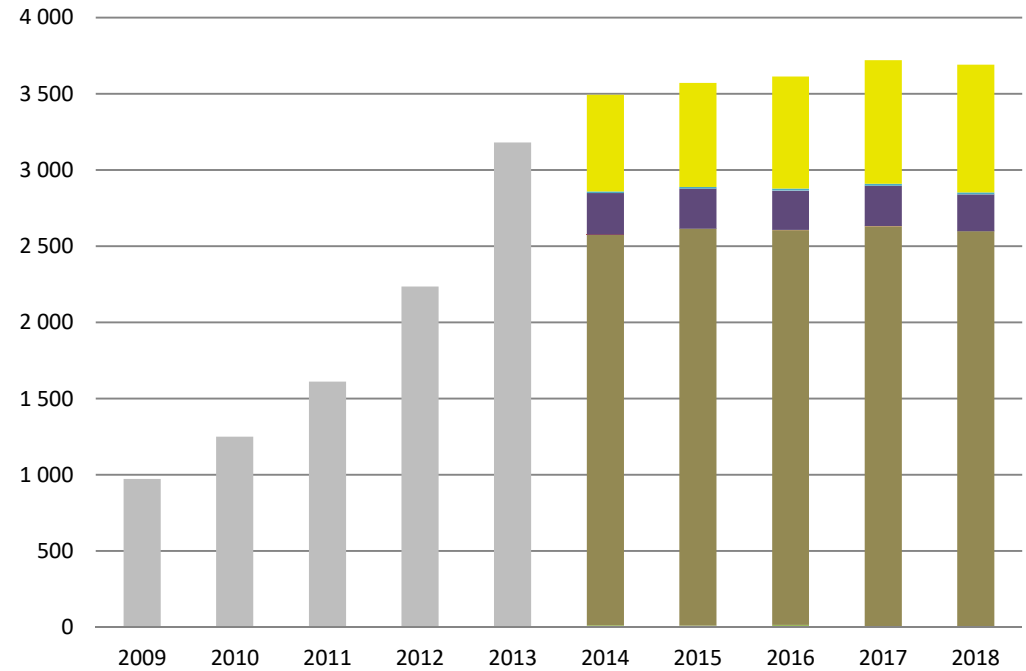
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	3 690,4	221,7	34,9	3 468,7	910,9
■ Biomasa	2,8	0,3	0,2	2,5	
■ Bioplyn	2 595,3	188,0	21,9	2 407,3	
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	0,7	0,1	0,0	0,6	
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní plyny	241,4	10,5	0,1	230,9	
■ Ostatní	0,5	0,0	0,0	0,5	
■ Topné oleje	12,6	1,6	0,1	11,0	
■ Zemní plyn	837,0	21,2	12,6	815,8	

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



■ Všechna paliva (údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě)

8. Vodní a přečerpávací vodní elektrárny

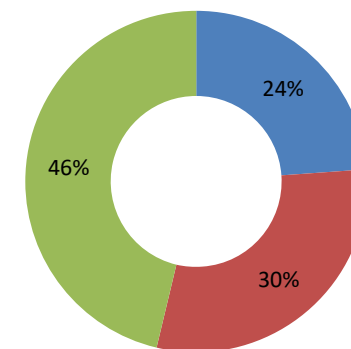
2018

	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]
Vodní elektrárny (VE) ^{*)}	1 092,5	1 628 830,4	14 327,9	1 614 502,5	1 545 385,5
do 1 MW	155,8	388 623,9	4 613,1	384 010,7	347 974,8
od 1 MW včetně do 10 MW	184,0	486 505,2	6 623,4	479 881,8	458 685,5
od 10 MW včetně	752,8	753 701,4	3 091,4	750 609,9	738 725,2

^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1 (nad 10 MW), OTE, a.s.(do 10 MW)

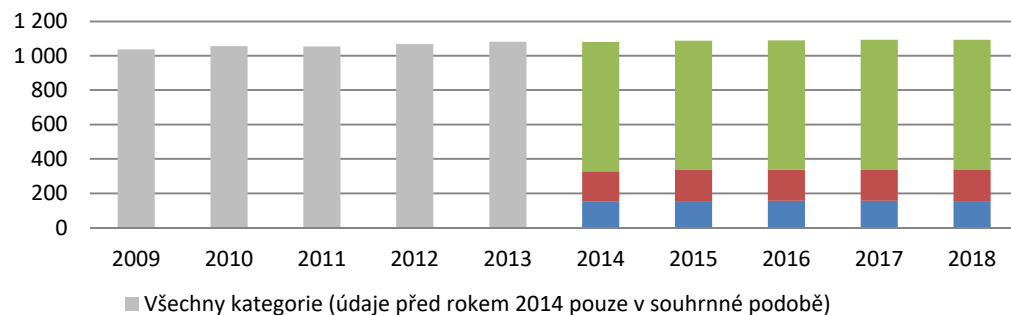
Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



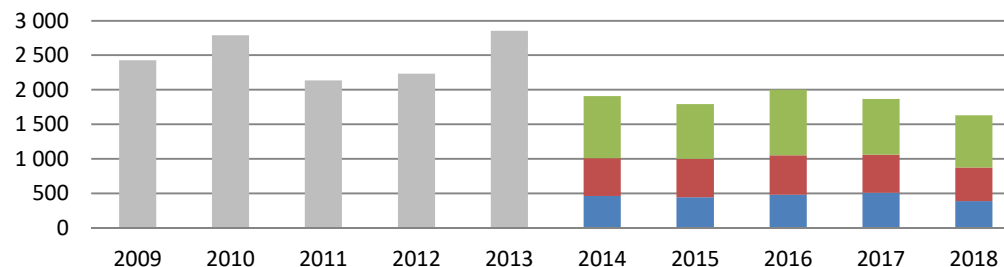
	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	1 171,5	1 050 588,2	1 361 823,2	1 037 316,3	1 055 692,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

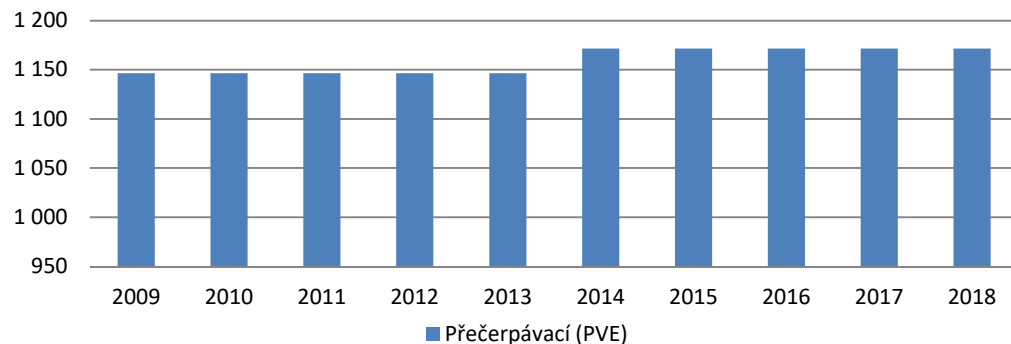
Vývoj instalovaného výkonu (MW) - VE



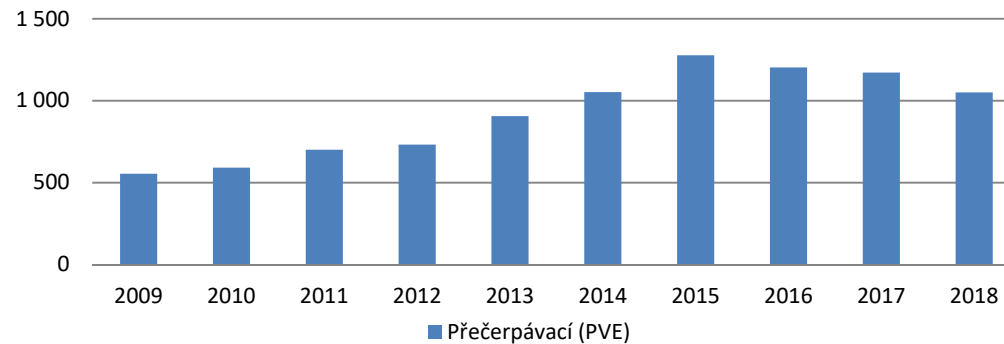
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - VE



Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



9. Větrné elektrárny

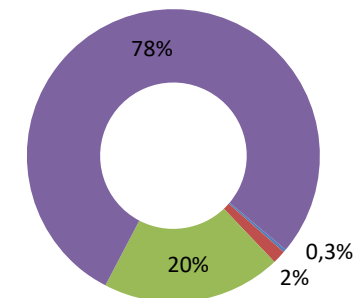
2018

	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]
Větrné elektrárny (VTE) ^{*)}	316,2	609 329,7	8 660,6	600 669,1	600 633,5
do 0,5 MW včetně	2,3	1 805,3	42,1	1 763,2	1 721,2
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	9 129,7	130,2	8 999,4	8 974,7
nad 1 do 2 MW včetně	61,9	120 615,2	1 080,9	119 534,3	119 551,1
nad 2 MW	246,3	477 779,5	7 407,3	470 372,2	470 386,5

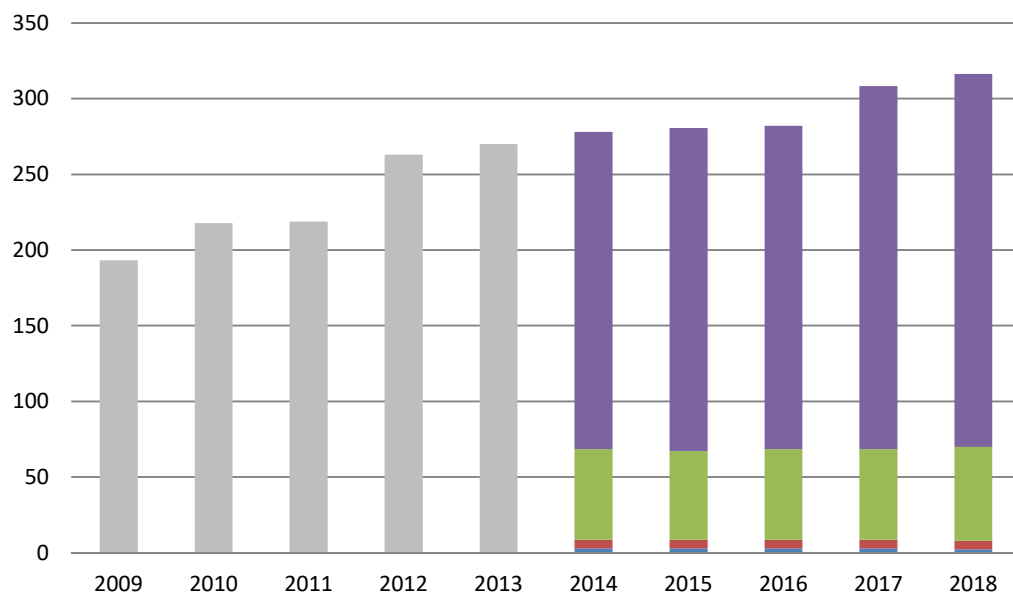
^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto

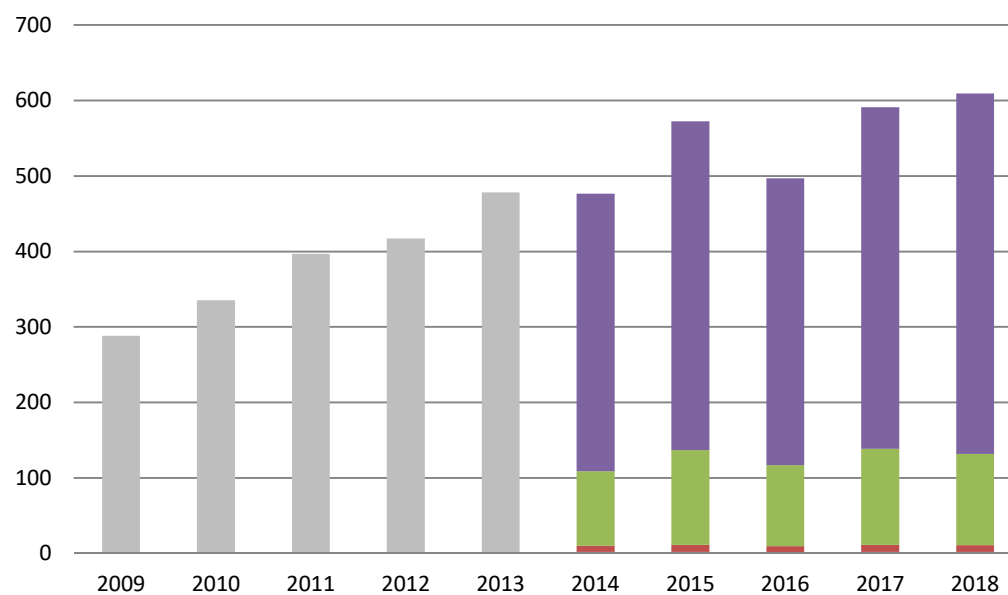


Vývoj instalovaného výkonu (MW)



■ Všechny kategorie (údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě)

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



10. Fotovoltaické elektrárny

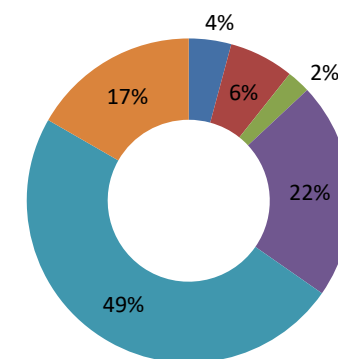
2018

	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]
Fotovoltaické elektrárny (FVE) ^{*)}	2 056,8	2 339 677,4	20 939,6	2 318 737,9	2 168 981,1
do 10 kW včetně	94,5	99 322,8	64,2	99 258,6	66 074,0
nad 10 do 30 kW včetně	148,7	151 135,6	149,3	150 986,3	93 770,8
nad 30 kW do 100 kW včetně	52,9	54 616,0	207,9	54 408,2	42 562,5
nad 100 kW do 1 MW včetně	448,4	506 030,5	4 757,5	501 273,0	468 276,9
nad 1 do 5 MW včetně	986,7	1 137 089,2	10 079,7	1 127 009,5	1 116 831,4
nad 5 MW	325,6	391 483,4	5 681,0	385 802,3	381 465,6

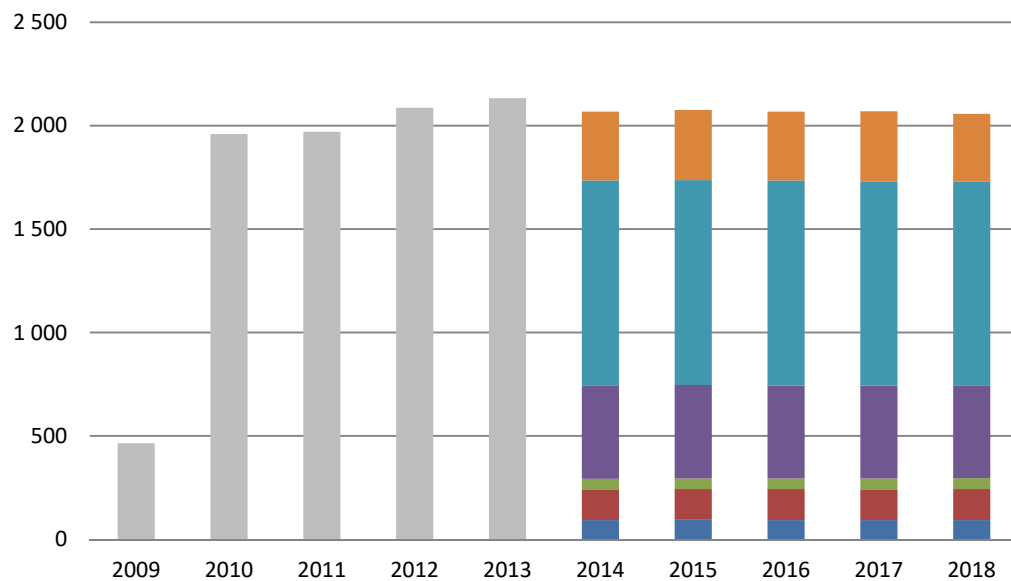
^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií FVE na výrobě elektřiny brutto

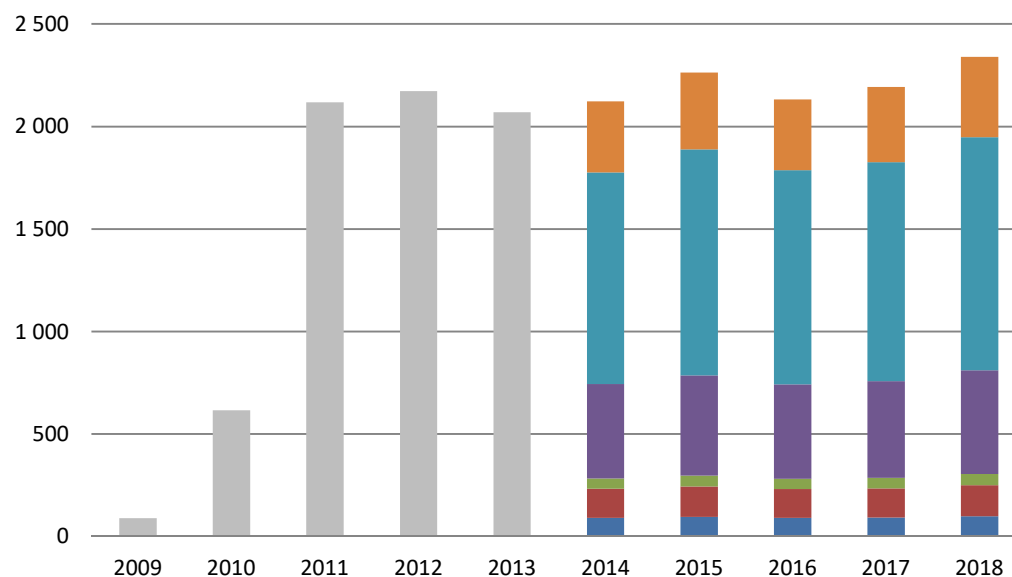


Vývoj instalovaného výkonu (MW)



■ Všechny kategorie (údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě)

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



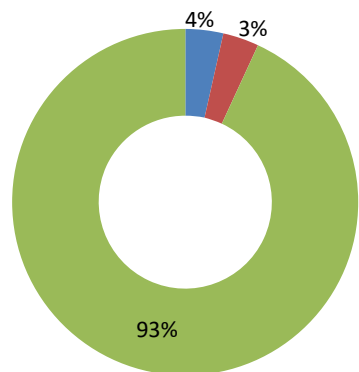
11. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

2018

	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	Dodávka	Výroba elektřiny	Dodávka	Výroba elektřiny	Dodávka	Výroba elektřiny	Dodávka
	brutto [GWh]	užitečného tepla [TJ]	brutto [GWh]	užitečného tepla [TJ]	brutto [GWh]	užitečného tepla [TJ]	brutto [GWh]	užitečného tepla [TJ]
Kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET)	1 598,6	4 813,0	1 290,2	7 080,5	7 144,2	90 408,2	10 033,0	102 301,6
■ Biomasa	15,9	468,9	89,9	878,7	1 019,0	10 767,2	1 124,7	12 114,9
■ Bioplyn	1 177,6	1 330,5	575,4	537,4	30,7	128,7	1 783,7	1 996,6
■ Černé uhlí	0,1	1,7	26,8	952,1	899,6	11 830,4	926,5	12 784,3
■ Hnědé uhlí	9,3	961,2	29,4	983,2	4 025,3	54 100,4	4 064,0	56 044,9
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	16,3	528,2	17,7	220,7	34,1	749,0
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	15,2	280,3	1,8	16,3	17,0	296,6
■ Ostatní pevná paliva	1,8	19,3	11,3	504,7	91,7	1 830,4	104,9	2 354,4
■ Ostatní plyny	5,4	30,9	59,2	189,7	291,6	4 574,6	356,2	4 795,1
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Topné oleje	6,0	5,4	2,2	0,8	2,3	36,9	10,6	43,1
■ Zemní plyn	382,4	1 995,1	464,5	2 225,3	764,4	6 902,4	1 611,3	11 122,8
Celkový instalovaný elektrický výkon [MWe]	411,9		390,7		10 806,7		11 609,4	
Celkový instalovaný tepelný výkon [MWt]		923,6		1 363,1		21 847,0		24 133,7

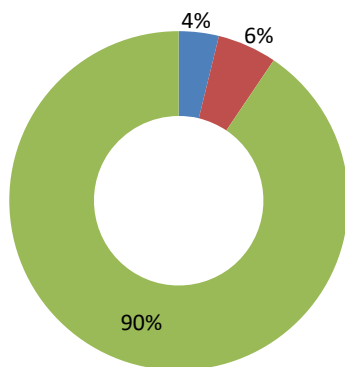
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



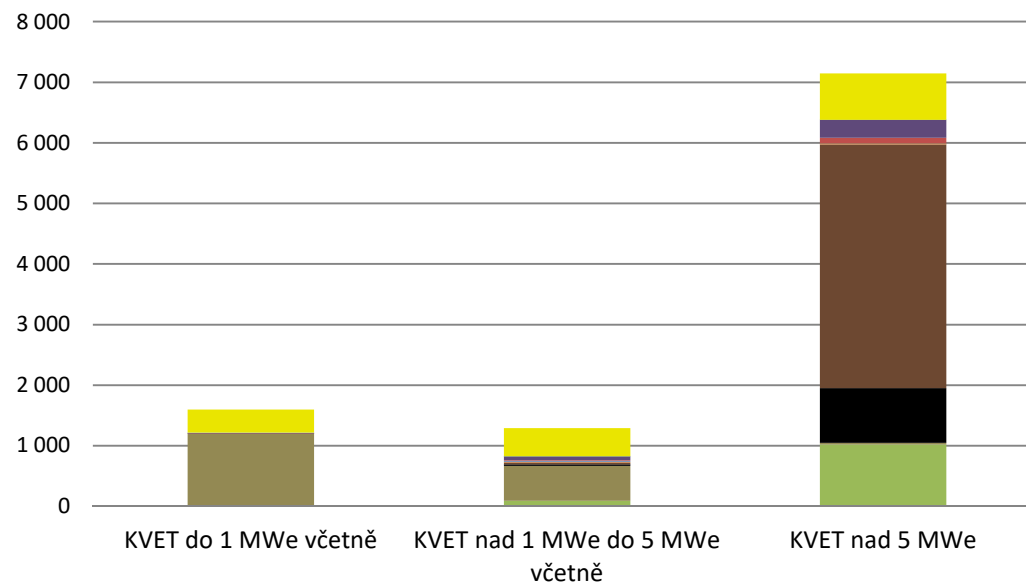
- KVET do 1 MWe včetně
- KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
- KVET nad 5 MWe

Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



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

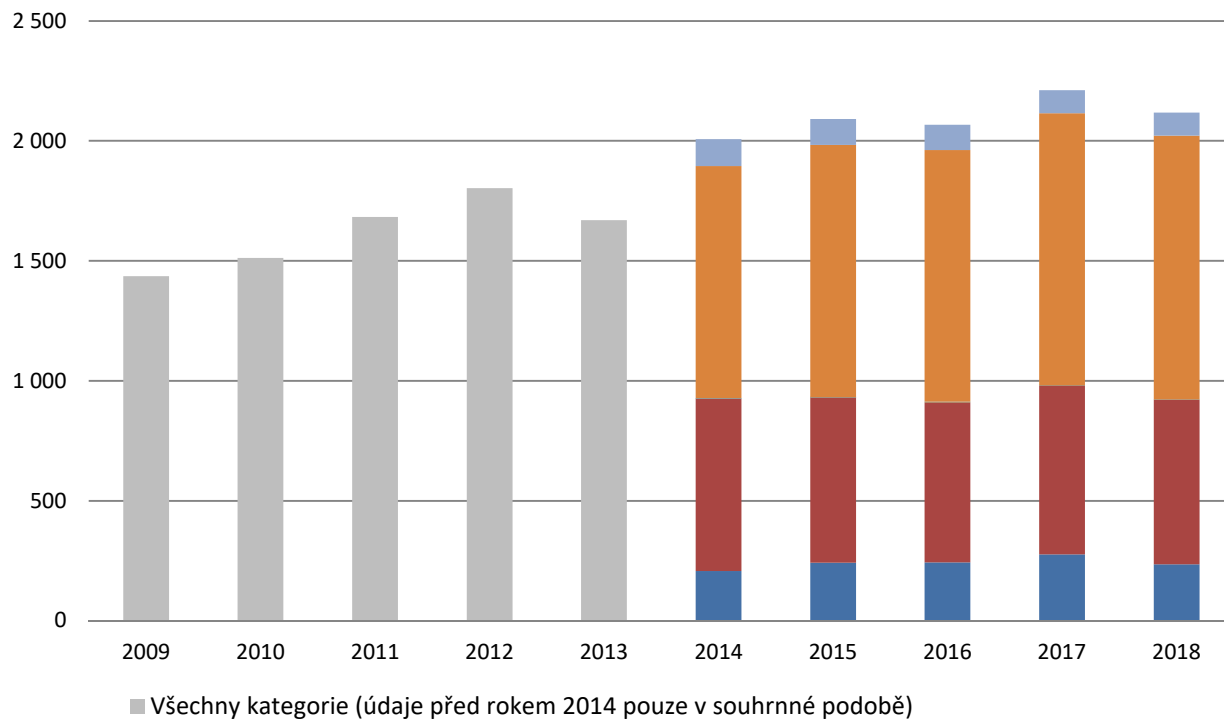
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



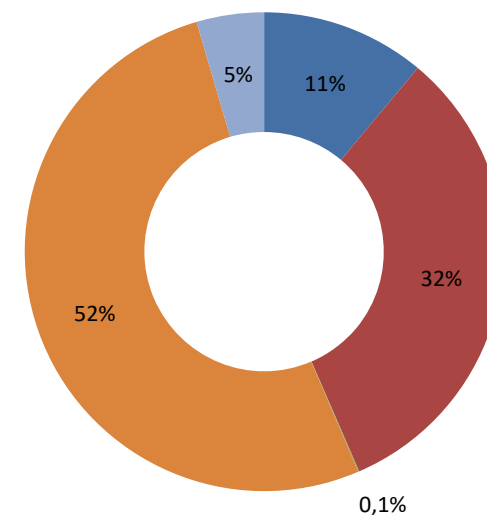
	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Biomasa	2 118 724,3	161 831,4	75 314,7	1 956 892,8
■ Brikety a pelety	234 939,4	25 868,9	8 352,5	209 070,5
■ Celulóznové výluhy	686 937,1	20 027,5	37 730,4	666 909,6
■ Kapalná biopaliva	1 333,4	45,9	0,0	1 287,5
■ Ostatní biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Palivové dříví	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	1 098 781,3	107 146,6	28 304,0	991 634,7
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	96 733,1	8 742,5	927,8	87 990,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



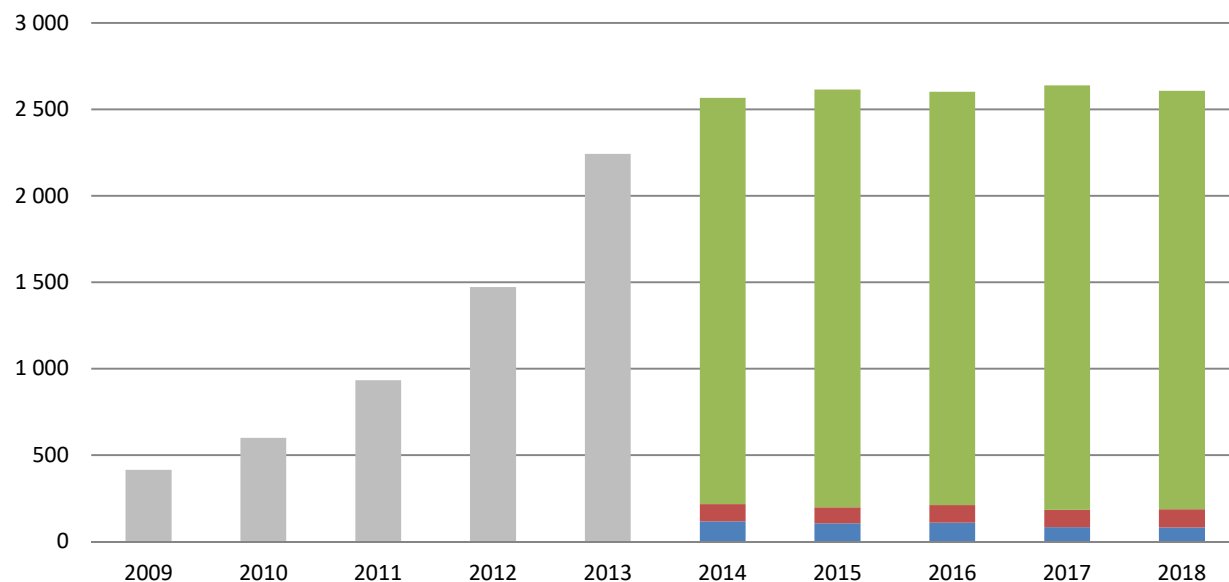
13. Výroba z bioplynu

2018

	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]
Bioplyn	2 607 245,2	188 765,2	22 970,3	2 418 480,0
■ Skládkový plyn	80 555,1	5 410,3	0,0	75 144,8
■ Kalový plyn (ČOV)	105 326,1	8 770,5	2 826,0	96 555,7
■ Ostatní bioplyn	2 421 364,0	174 584,4	20 144,3	2 246 779,6

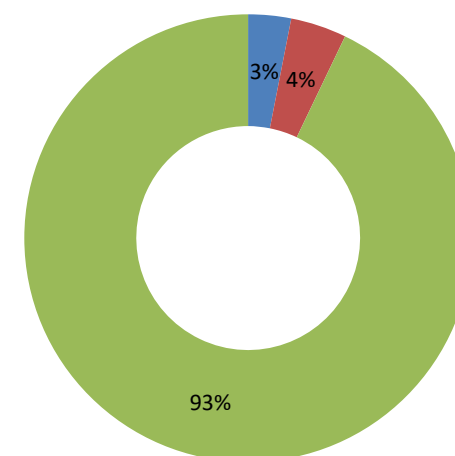
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



■ Všechny kategorie (údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě)

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



14. Vývoj výroby elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů energie (OZE)

2018

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Celkem OZE [MWh]	4 668 514	5 886 915	7 247 504	8 055 026	9 243 382	9 169 709	9 422 950	9 395 450	9 618 438	9 404 017
Malé vodní elektrárny do 10 MW	1 082 683	1 238 819	1 017 878	1 026 254	1 236 978	1 011 674	1 001 797	1 053 100	1 062 479	875 129
Vodní elektrárny nad 10 MW	1 346 937	1 550 655	945 276	1 102 912	1 497 762	897 549	793 010	947 388	806 985	753 701
Větrné elektrárny	288 067	335 493	397 003	415 817	480 519	476 544	572 612	496 957	591 038	609 330
Fotovoltaika	88 807	615 702	2 182 018	2 148 624	2 032 654	2 122 869	2 263 846	2 131 455	2 193 368	2 339 677
Bioplyn	414 235	598 755	932 576	1 472 142	2 241 300	2 566 699	2 614 188	2 600 546	2 638 977	2 607 245
Biomasa	1 436 848	1 511 911	1 682 563	1 802 591	1 670 327	2 007 039	2 090 855	2 067 443	2 211 352	2 118 724
BRKO	10 937	35 580	90 190	86 686	83 842	87 335	86 642	98 561	114 238	100 210

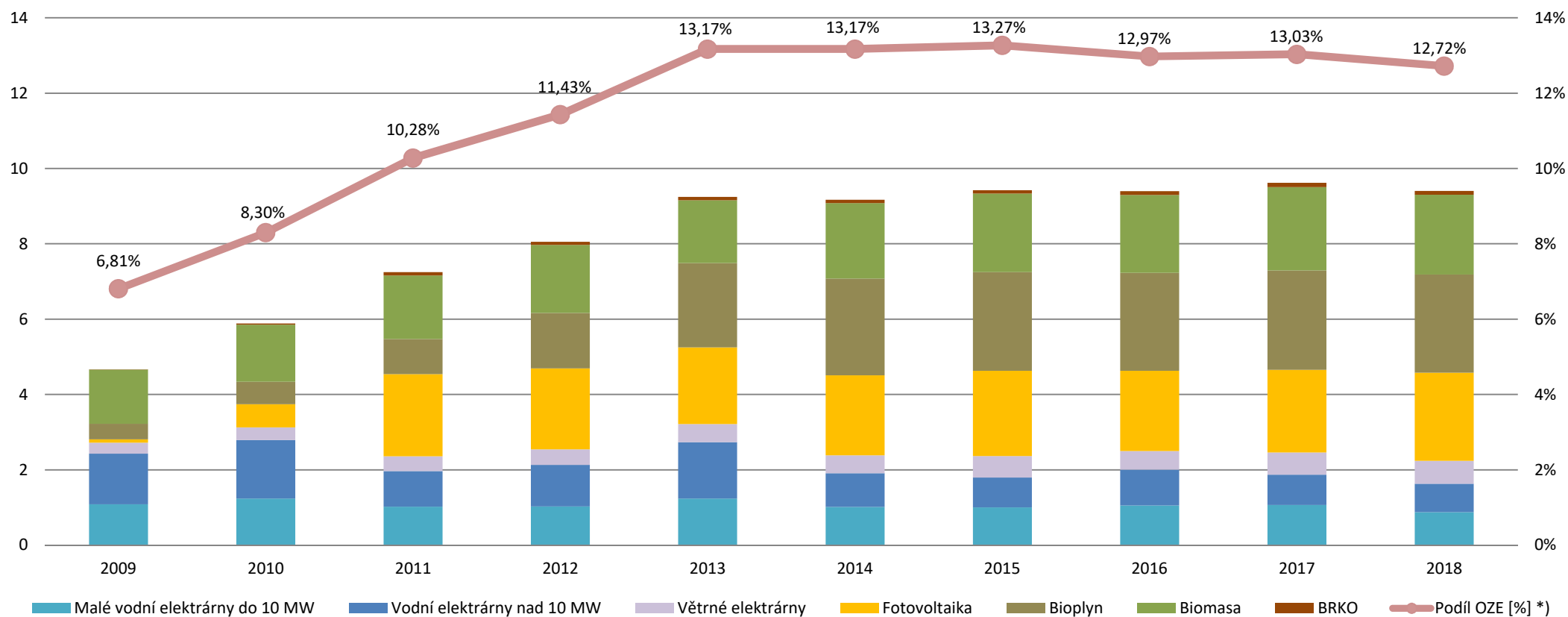
zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s. (od roku 2013)

Tuzemská brutto spotřeba [MWh]	68 600 000	70 961 700	70 516 541	70 453 278	70 177 356	69 622 096	71 014 254	72 418 279	73 818 342	73 940 781
Podíl OZE [%] *)	6,81%	8,30%	10,28%	11,43%	13,17%	13,17%	13,27%	12,97%	13,03%	12,72%

*) prostý podíl výroby brutto z OZE a celkové tuzemské brutto spotřeby

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, OTE, a.s.

Vývoj výroby elektřiny brutto z OZE a její podíl na tuzemské brutto spotřebě (TWh)



15. Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR k 31. 12. 2018 [MW]

2018

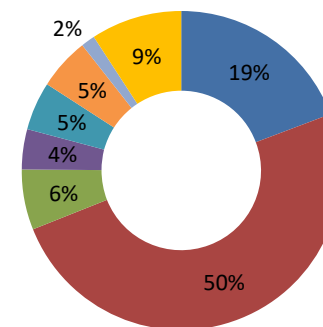
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Celkem ČR	18 325,8	20 072,9	20 250,0	20 519,5	21 079,2	21 848,4	21 865,7	21 989,0	22 266,7	22 276,9
Jaderné (JE)	3 830,0	3 900,0	3 970,0	4 040,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0
Parní (PE)	10 720,1	10 769,0	10 787,5	10 644,1	10 819,5	10 741,9	10 741,9	10 850,0	11 075,4	11 075,4
Paroplynové (PPE)	560,7	590,7	590,7	520,7	518,0	1 363,3	1 363,3	1 363,5	1 363,5	1 363,5
Plynové a spalovací (PSE)	374,2	433,7	510,8	750,1	820,1	855,9	855,9	874,0	895,9	910,9
Vodní (VE)	1 036,5	1 056,1	1 054,6	1 069,2	1 082,7	1 080,4	1 087,5	1 090,2	1 092,7	1 092,5
Přečerpávací (PVE)	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5
Větrné (VTE)	193,2	217,8	218,9	263,0	270,0	278,1	280,6	282,0	308,2	316,2
Fotovoltaické (FVE)	464,6	1 959,1	1 971,0	2 086,0	2 132,4	2 067,4	2 074,9	2 067,9	2 069,5	2 056,8

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

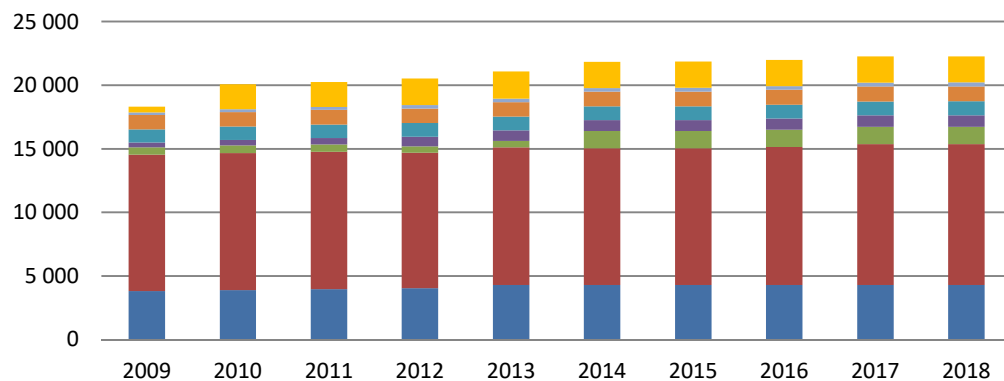
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 290,0	11 075,4	1 363,5	910,9	1 092,5	1 171,5	316,2	2 056,8	22 276,9
Jihočeský	2 250,0	194,5	0,0	47,3	156,6	0,0	0,0	243,1	2 891,5
Jihomoravský	0,0	226,3	118,5	71,8	34,2	0,0	8,4	446,7	905,9
Karlovarský	0,0	543,8	400,0	14,7	7,9	0,0	52,1	13,1	1 031,6
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	55,9	30,4	0,0	10,0	91,3	387,2
Liberecký	0,0	9,8	0,0	34,1	25,9	0,0	50,1	110,8	230,8
Moravskoslezský	0,0	1 606,1	0,0	82,3	17,3	0,0	26,2	60,5	1 792,4
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	112,2	12,8	650,0	45,4	109,5	1 041,8
Pardubický	0,0	1 273,7	0,0	55,4	29,4	0,0	19,2	95,8	1 473,6
Plzeňský	0,0	255,2	0,0	66,7	20,3	1,5	0,8	210,3	554,8
Praha	0,0	147,9	0,0	18,5	11,9	0,0	0,0	21,8	200,2
Středočeský	0,0	1 729,2	0,0	198,5	644,1	45,0	6,1	245,7	2 868,5
Ústecký	0,0	4 624,6	845,0	45,0	77,5	0,0	86,8	161,7	5 840,6
Vysočina	2 040,0	15,3	0,0	77,7	16,4	475,0	10,9	89,3	2 724,6
Zlínský	0,0	137,6	0,0	31,1	7,7	0,0	0,2	156,9	333,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

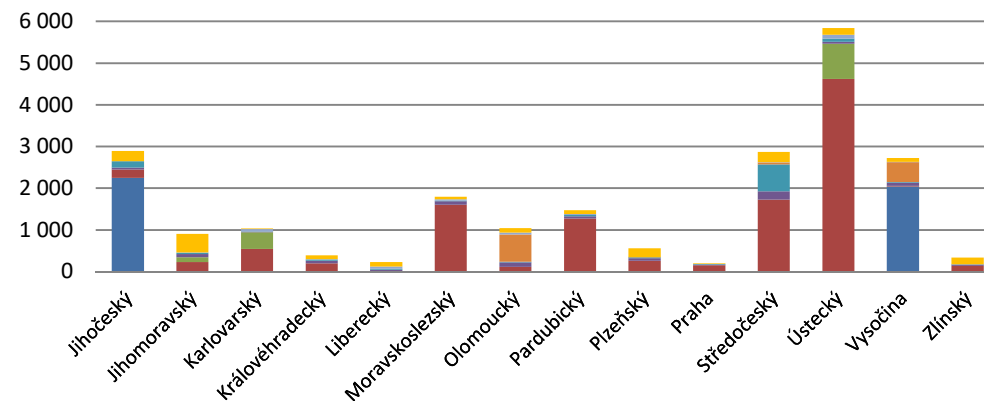
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR - 2018



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (MW) k 31.12.2018



Instalovaný výkon v krajích ČR (MW) k 31.12.2018



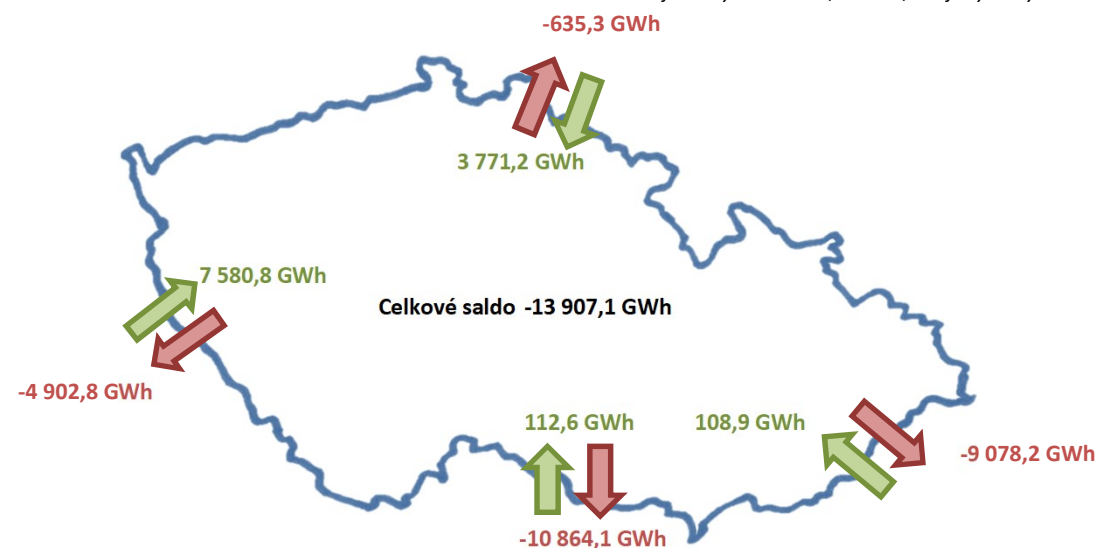
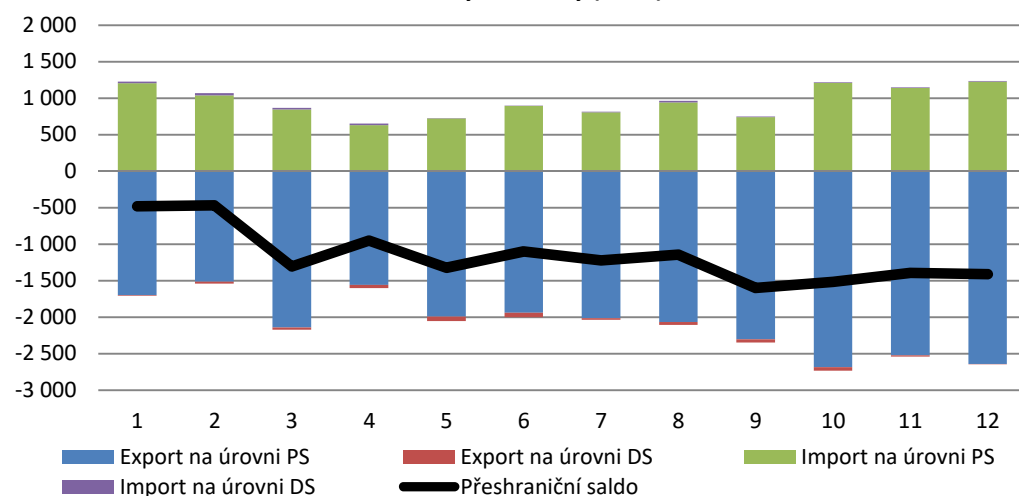
16.1 Přeshraniční fyzické toky [GWh]

2018

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo	-482,1	-468,7	-1 305,2	-950,7	-1 323,6	-1 098,9	-1 220,6	-1 141,2	-1 599,1	-1 513,8	-1 393,3	-1 409,8	-13 907,1
Export celkem	-1 707,6	-1 537,6	-2 172,1	-1 601,9	-2 053,0	-1 999,2	-2 035,6	-2 106,4	-2 348,3	-2 732,2	-2 540,6	-2 645,9	-25 480,5
Export na úrovni PS	-1 697,7	-1 515,1	-2 141,1	-1 557,0	-1 993,1	-1 940,6	-2 015,2	-2 067,1	-2 300,4	-2 682,6	-2 519,7	-2 638,1	-25 067,7
do Polska	-19,2	-4,9	-17,4	-20,2	-35,9	-32,8	-30,8	-5,0	-60,3	-21,6	-67,3	-23,5	-338,7
do Německa	-322,4	-321,6	-628,3	-725,2	-317,9	-228,4	-411,9	-207,0	-397,6	-375,8	-475,5	-491,3	-4 902,8
do Rakouska	-729,3	-751,2	-907,1	-489,2	-747,8	-739,7	-934,9	-1 172,8	-1 075,5	-1 225,1	-1 089,9	-1 001,8	-10 864,1
na Slovensko	-626,9	-437,3	-588,2	-322,4	-891,5	-939,7	-637,7	-682,3	-767,1	-1 060,2	-887,0	-1 121,6	-8 962,0
Export na úrovni DS	-9,9	-22,6	-31,0	-45,0	-60,0	-58,5	-20,4	-39,3	-47,8	-49,6	-20,9	-7,8	-412,8
do Polska	-9,8	-22,4	-30,9	-31,3	-44,8	-44,9	-6,4	-25,3	-34,1	-33,3	-5,6	-7,7	-296,6
do Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
do Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
na Slovensko	-0,2	-0,1	-0,1	-13,6	-15,1	-13,6	-14,1	-14,0	-13,7	-16,2	-15,3	-0,1	-116,2
Import celkem	1 225,5	1 068,9	866,9	651,2	729,4	900,2	815,0	965,3	749,2	1 218,4	1 147,3	1 236,1	11 573,4
Import na úrovni PS	1 206,2	1 040,8	846,4	632,7	722,1	892,3	807,1	944,2	743,0	1 212,3	1 138,4	1 227,7	11 413,3
z Polska	338,8	279,4	272,3	195,8	251,4	237,7	305,6	402,9	223,2	362,6	344,8	397,8	3 612,4
z Německa	845,5	736,8	550,5	326,8	453,5	642,5	499,6	541,2	519,2	847,2	791,7	826,3	7 580,8
z Rakouska	15,0	9,0	4,8	54,8	15,5	7,2	1,3	0,1	0,5	1,6	0,5	2,2	112,6
ze Slovenska	6,9	15,6	18,8	55,3	1,6	5,0	0,6	0,0	0,2	0,9	1,4	1,4	107,6
Import na úrovni DS	19,4	28,1	20,5	18,5	7,3	7,9	7,9	21,0	6,1	6,1	8,9	8,3	160,1
z Polska	19,3	28,0	20,4	18,4	7,1	7,7	7,9	20,8	6,1	6,1	8,8	8,2	158,9
z Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
z Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ze Slovenska	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,0	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	1,3

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2, ERÚ-E3, údaje vybraných LDS

Přeshraniční fyzické toky (GWh)



16.2 Meziroční změna přeshraničních fyzických toků [GWh]

2018

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo 2017	-1 102,3	-987,4	-1 349,2	-1 830,1	-971,9	-359,7	-242,2	-973,0	-1 494,4	-1 413,3	-1 503,4	-810,0	-13 036,9
Export celkem 2017	-2 939,0	-2 661,4	-2 492,9	-2 883,8	-2 191,5	-1 983,6	-1 667,8	-1 778,6	-2 095,8	-2 550,7	-2 632,7	-2 231,2	-28 108,9
Import celkem 2017	1 836,7	1 674,0	1 143,7	1 053,7	1 219,6	1 623,9	1 425,5	805,6	601,4	1 137,4	1 129,3	1 421,1	15 072,0
Přeshraniční saldo 2018	-482,1	-468,7	-1 305,2	-950,7	-1 323,6	-1 098,9	-1 220,6	-1 141,2	-1 599,1	-1 513,8	-1 393,3	-1 409,8	-13 907,1
Export celkem 2018	-1 707,6	-1 537,6	-2 172,1	-1 601,9	-2 053,0	-1 999,2	-2 035,6	-2 106,4	-2 348,3	-2 732,2	-2 540,6	-2 645,9	-25 480,5
Import celkem 2018	1 225,5	1 068,9	866,9	651,2	729,4	900,2	815,0	965,3	749,2	1 218,4	1 147,3	1 236,1	11 573,4
Meziroční změna	620,2	518,7	44,0	879,4	-351,8	-739,2	-978,4	-168,2	-104,7	-100,5	110,1	-599,8	-870,2
přeshraničního salda	-56,3%	-52,5%	-3,3%	-48,0%	36,2%	205,5%	403,9%	17,3%	7,0%	7,1%	-7,3%	74,0%	6,7%

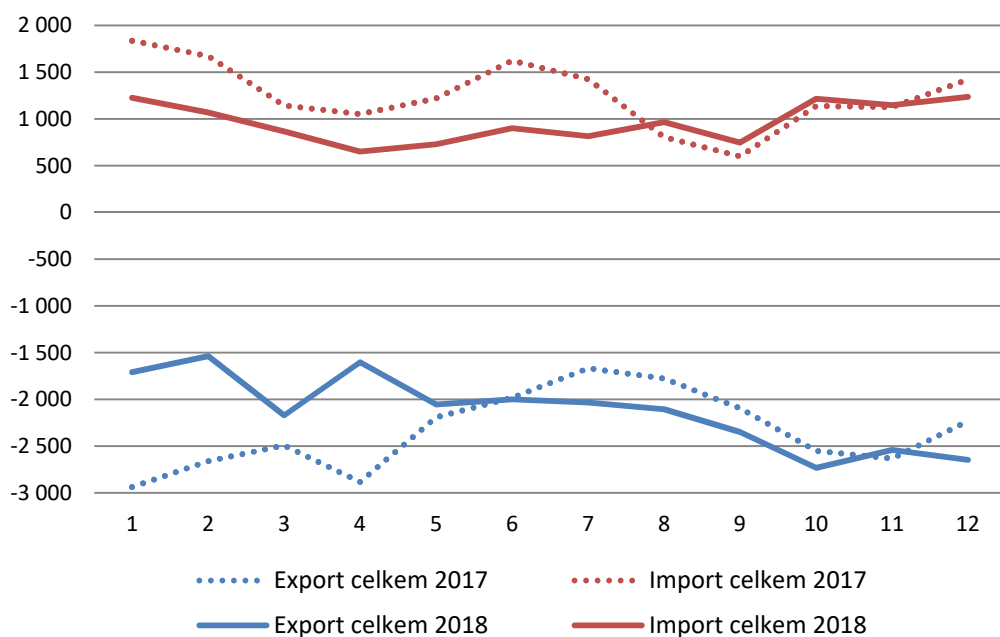
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2, ERÚ-E3, údaje vybraných LDS

16.3 Vývoj přeshraničních fyzických toků [TWh]

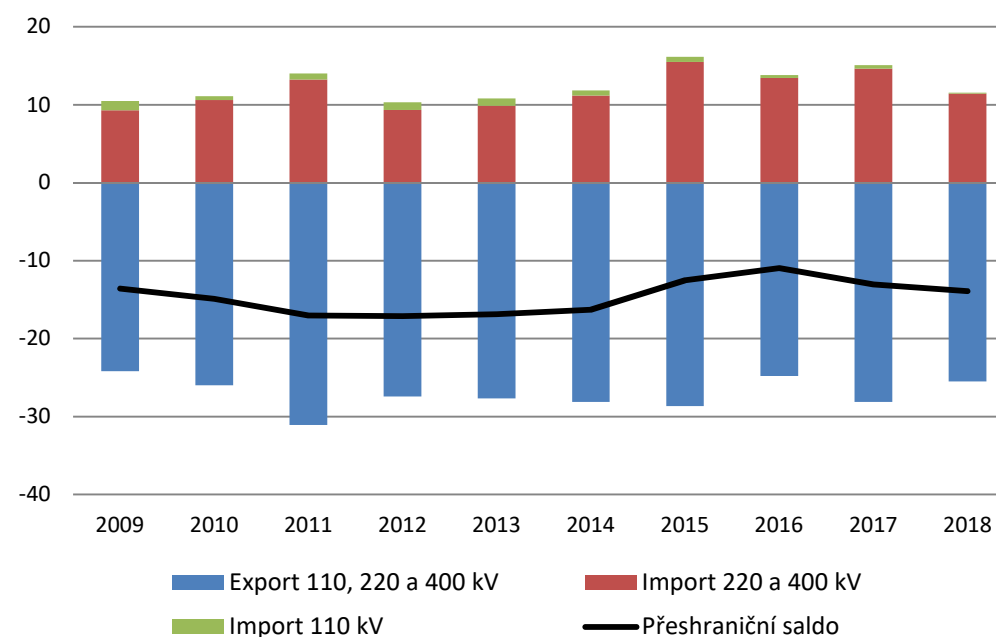
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Přeshraniční saldo	-13,6	-14,9	-17,0	-17,1	-16,9	-16,3	-12,5	-11,0	-13,0	-13,9
Export 110, 220 a 400 kV	-24,2	-26,0	-31,068	-27,4	-27,7	-28,1	-28,7	-24,8	-28,1	-25,5
Import 220 a 400 kV	9,3	10,6	13,3	9,3	9,9	11,2	15,5	13,4	14,6	11,4
Import 110 kV	1,2	0,5	0,8	1,0	1,0	0,7	0,7	0,4	0,4	0,2

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E2, ERÚ-E3, údaje vybraných LDS

Přeshraniční toky (GWh)



Vývoj přeshraničních fyzických toků (TWh)



17.1 Den maxima zatížení ES ČR v roce 2018 (28. 2. 2018 9:00)

2018

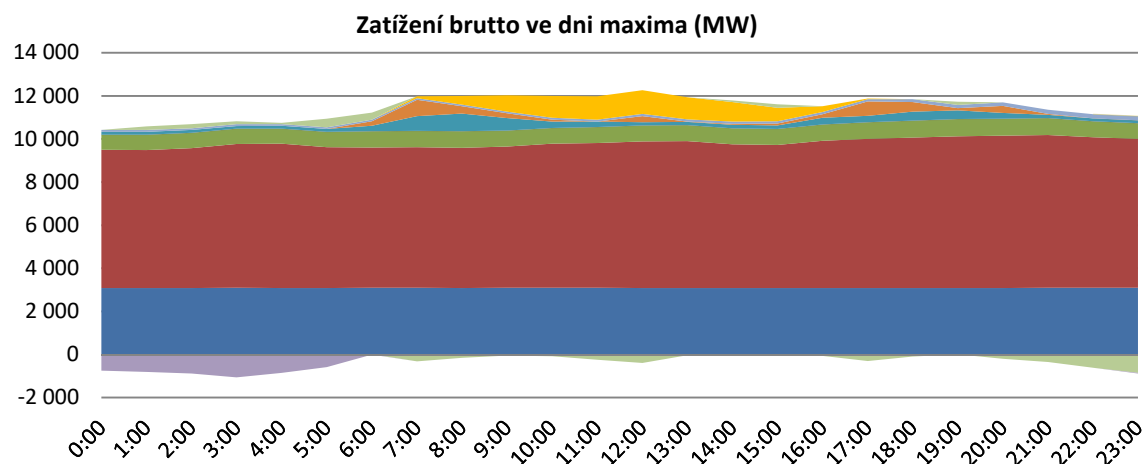
Hodina ^{*)}	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 086,0	6 416,0	698,0	129,0	0,0	0,0	92,0	-11,0	-744,0	9 666,0	10 410,0	9 666,0
1:00	3 087,0	6 405,0	712,0	128,0	0,0	0,0	83,0	174,0	-804,0	9 785,0	10 589,0	9 785,0
2:00	3 088,0	6 486,0	713,0	128,0	0,0	0,0	79,0	190,0	-891,0	9 793,0	10 684,0	9 793,0
3:00	3 090,0	6 677,0	708,0	128,0	0,0	0,0	79,0	134,0	-1 058,0	9 758,0	10 816,0	9 758,0
4:00	3 089,0	6 690,0	705,0	128,0	0,0	0,0	81,0	51,0	-858,0	9 886,0	10 744,0	9 886,0
5:00	3 089,0	6 535,0	704,0	132,0	0,0	0,0	82,0	393,0	-582,0	10 353,0	10 935,0	10 353,0
6:00	3 091,0	6 512,0	761,0	246,0	213,0	1,0	78,0	327,0	-5,0	11 224,0	11 229,0	11 224,0
7:00	3 092,0	6 526,0	765,0	678,0	761,0	83,0	77,0	-313,0	0,0	11 669,0	11 669,0	11 669,0
8:00	3 089,0	6 504,0	764,0	816,0	350,0	398,0	77,0	-155,0	0,0	11 843,0	11 843,0	11 843,0
9:00	3 093,0	6 551,0	741,0	580,0	229,0	760,0	74,0	-59,0	0,0	11 969,0	11 969,0	11 969,0
10:00	3 095,0	6 685,0	737,0	285,0	97,0	1 014,0	81,0	-82,0	0,0	11 912,0	11 912,0	11 912,0
11:00	3 094,0	6 720,0	740,0	250,0	0,0	1 079,0	95,0	-240,0	0,0	11 738,0	11 738,0	11 738,0
12:00	3 089,0	6 800,0	743,0	153,0	280,0	1 094,0	99,0	-395,0	0,0	11 863,0	11 863,0	11 863,0
13:00	3 088,0	6 807,0	747,0	158,0	4,0	1 029,0	102,0	-40,0	0,0	11 895,0	11 895,0	11 895,0
14:00	3 086,0	6 662,0	749,0	158,0	55,0	901,0	103,0	74,0	-23,0	11 765,0	11 788,0	11 765,0
15:00	3 084,0	6 634,0	743,0	162,0	96,0	629,0	103,0	167,0	0,0	11 618,0	11 618,0	11 618,0
16:00	3 083,0	6 831,0	756,0	313,0	173,0	264,0	103,0	-63,0	0,0	11 460,0	11 460,0	11 460,0
17:00	3 084,0	6 917,0	771,0	297,0	674,0	22,0	106,0	-302,0	0,0	11 569,0	11 569,0	11 569,0
18:00	3 086,0	6 984,0	788,0	418,0	444,0	1,0	121,0	-92,0	0,0	11 750,0	11 750,0	11 750,0
19:00	3 088,0	7 043,0	792,0	408,0	108,0	0,0	139,0	149,0	0,0	11 727,0	11 727,0	11 727,0
20:00	3 089,0	7 067,0	785,0	264,0	332,0	0,0	167,0	-203,0	0,0	11 501,0	11 501,0	11 501,0
21:00	3 090,0	7 100,0	784,0	152,0	35,0	0,0	197,0	-353,0	0,0	11 005,0	11 005,0	11 005,0
22:00	3 091,0	6 988,0	740,0	136,0	0,0	0,0	199,0	-624,0	0,0	10 530,0	10 530,0	10 530,0
23:00	3 095,0	6 917,0	723,0	129,0	0,0	0,0	195,0	-862,0	-22,0	10 175,0	10 197,0	10 175,0

^{*)} údaje jsou v SEČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]	11 969,0	100%
■ Jaderné elektrárny (JE)	3 093,0	26%
■ Parní elektrárny (PE)	6 551,0	55%
■ Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	741,0	6%
■ Vodní elektrárny (VE)	580,0	5%
■ Přečerpávací vodní el. (PVE)	229,0	2%
■ Fotovoltaické el. (FVE)	760,0	6%
■ Větrné el. (VTE)	74,0	1%
■ Saldo	-59,0	0%
■ Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3



17.2 Den minima zatížení ES ČR v roce 2018 (8. 7. 2018 5:00)

2018

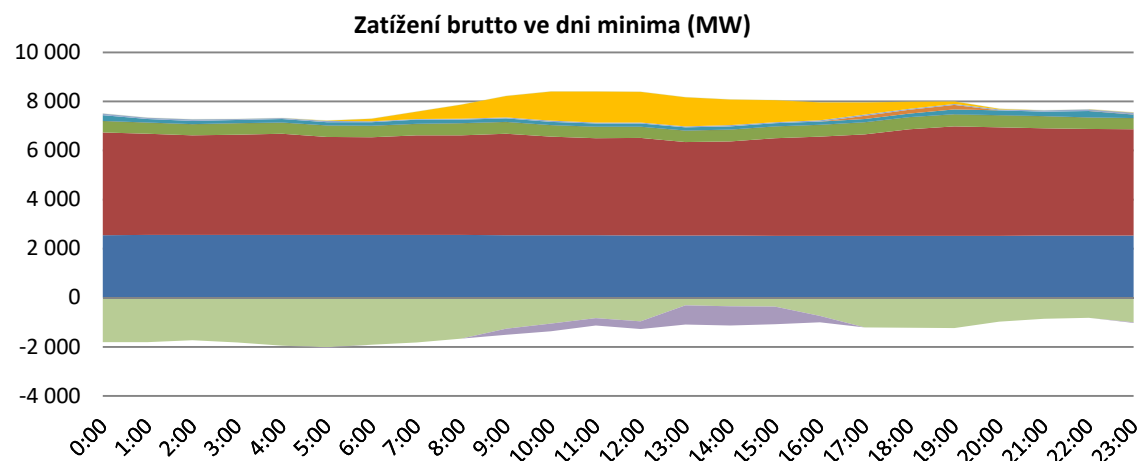
Hodina ^{*)}	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	2 552,0	4 183,0	465,0	240,0	0,0	0,0	71,0	-1 810,0	0,0	5 701,0	5 701,0	5 701,0
1:00	2 557,0	4 122,0	463,0	138,0	0,0	0,0	61,0	-1 811,0	0,0	5 530,0	5 530,0	5 530,0
2:00	2 560,0	4 056,0	461,0	135,0	0,0	0,0	55,0	-1 737,0	0,0	5 530,0	5 530,0	5 530,0
3:00	2 564,0	4 086,0	463,0	135,0	0,0	0,0	39,0	-1 825,0	0,0	5 462,0	5 462,0	5 462,0
4:00	2 565,0	4 118,0	462,0	135,0	0,0	2,0	40,0	-1 957,0	0,0	5 365,0	5 365,0	5 365,0
5:00	2 563,0	3 996,0	461,0	135,0	0,0	14,0	45,0	-2 015,0	-28,0	5 171,0	5 199,0	5 171,0
6:00	2 561,0	3 986,0	468,0	145,0	0,0	100,0	39,0	-1 917,0	-1,0	5 381,0	5 382,0	5 381,0
7:00	2 561,0	4 053,0	481,0	157,0	0,0	297,0	29,0	-1 821,0	0,0	5 757,0	5 757,0	5 757,0
8:00	2 557,0	4 066,0	490,0	149,0	0,0	583,0	30,0	-1 663,0	0,0	6 212,0	6 212,0	6 212,0
9:00	2 554,0	4 128,0	488,0	138,0	0,0	873,0	37,0	-1 264,0	-240,0	6 714,0	6 954,0	6 714,0
10:00	2 550,0	4 012,0	477,0	134,0	0,0	1 194,0	44,0	-1 050,0	-310,0	7 051,0	7 361,0	7 051,0
11:00	2 544,0	3 955,0	467,0	135,0	0,0	1 272,0	34,0	-828,0	-309,0	7 270,0	7 579,0	7 270,0
12:00	2 538,0	3 974,0	462,0	134,0	0,0	1 256,0	35,0	-962,0	-307,0	7 130,0	7 437,0	7 130,0
13:00	2 537,0	3 814,0	463,0	132,0	0,0	1 179,0	43,0	-311,0	-778,0	7 079,0	7 857,0	7 079,0
14:00	2 534,0	3 842,0	482,0	132,0	0,0	1 042,0	47,0	-344,0	-786,0	6 949,0	7 735,0	6 949,0
15:00	2 528,0	3 975,0	476,0	136,0	0,0	898,0	45,0	-364,0	-720,0	6 974,0	7 694,0	6 974,0
16:00	2 528,0	4 045,0	470,0	139,0	0,0	736,0	48,0	-745,0	-255,0	6 966,0	7 221,0	6 966,0
17:00	2 526,0	4 130,0	494,0	139,0	126,0	496,0	49,0	-1 215,0	0,0	6 745,0	6 745,0	6 745,0
18:00	2 524,0	4 338,0	498,0	140,0	157,0	285,0	42,0	-1 226,0	0,0	6 758,0	6 758,0	6 758,0
19:00	2 525,0	4 454,0	502,0	197,0	179,0	108,0	38,0	-1 234,0	0,0	6 769,0	6 769,0	6 769,0
20:00	2 528,0	4 412,0	497,0	201,0	0,0	26,0	35,0	-979,0	0,0	6 720,0	6 720,0	6 720,0
21:00	2 532,0	4 379,0	485,0	194,0	0,0	2,0	51,0	-861,0	0,0	6 782,0	6 782,0	6 782,0
22:00	2 533,0	4 353,0	466,0	253,0	0,0	0,0	72,0	-812,0	-8,0	6 857,0	6 865,0	6 857,0
23:00	2 536,0	4 326,0	461,0	138,0	0,0	0,0	80,0	-999,0	-27,0	6 515,0	6 542,0	6 515,0

^{*)} údaje jsou v SELČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]	5 171,0	100%
Jaderné elektrárny (JE)	2 563,0	50%
Parní elektrárny (PE)	3 996,0	77%
Paroplynové, plynové el. (PPE+PSE)	461,0	9%
Vodní elektrárny (VE)	135,0	3%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	14,0	0%
Větrné el. (VTE)	45,0	1%
Saldo	-2 015,0	-39%
Čerpání PVE	-28,0	-1%

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3



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

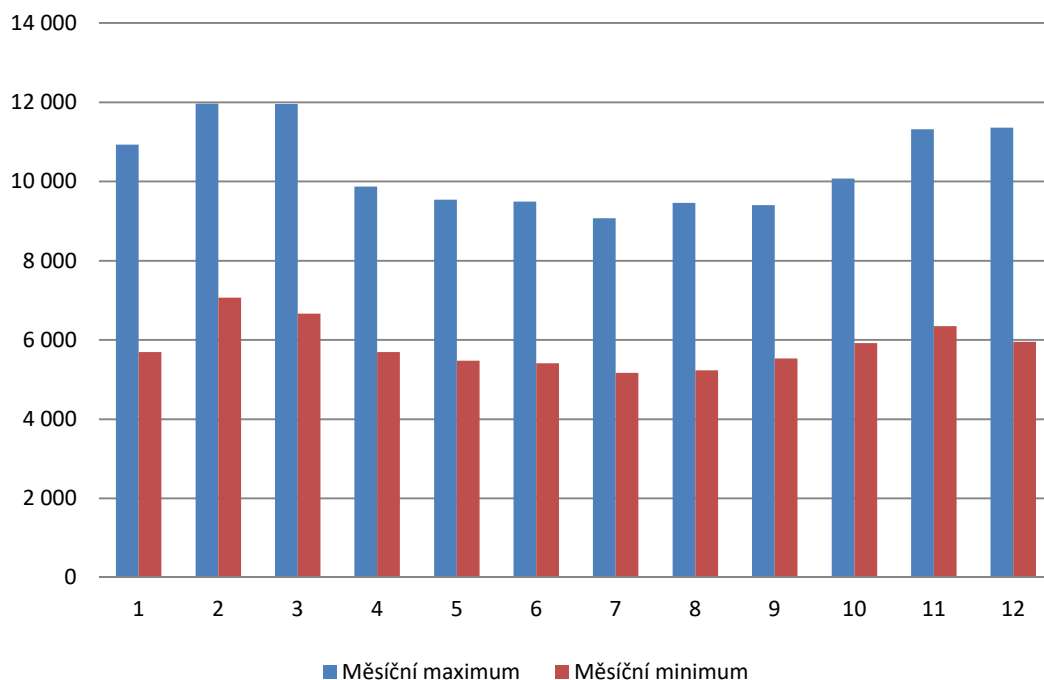
2018

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	10 933,0	11 969,0	11 956,0	9 869,0	9 541,0	9 496,0	9 076,0	9 460,0	9 408,0	10 074,0	11 323,0	11 361,0
Datum	16. 1.	28. 2.	2. 3.	3. 4.	29. 5.	21. 6.	18. 7.	23. 8.	26. 9.	24. 10.	29. 11.	13. 12.
Hodina *)	9:00	9:00	12:00	9:00	12:00	12:00	12:00	12:00	9:00	9:00	16:00	16:00
Měsíční minimum [MW]	5 695,0	7 070,0	6 663,0	5 698,0	5 472,0	5 414,0	5 171,0	5 235,0	5 533,0	5 920,0	6 352,0	5 956,0
Datum	1. 1.	4. 2.	31. 3.	29. 4.	13. 5.	17. 6.	8. 7.	12. 8.	9. 9.	14. 10.	4. 11.	25. 12.
Hodina *)	6:00	1:00	1:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	4:00	3:00

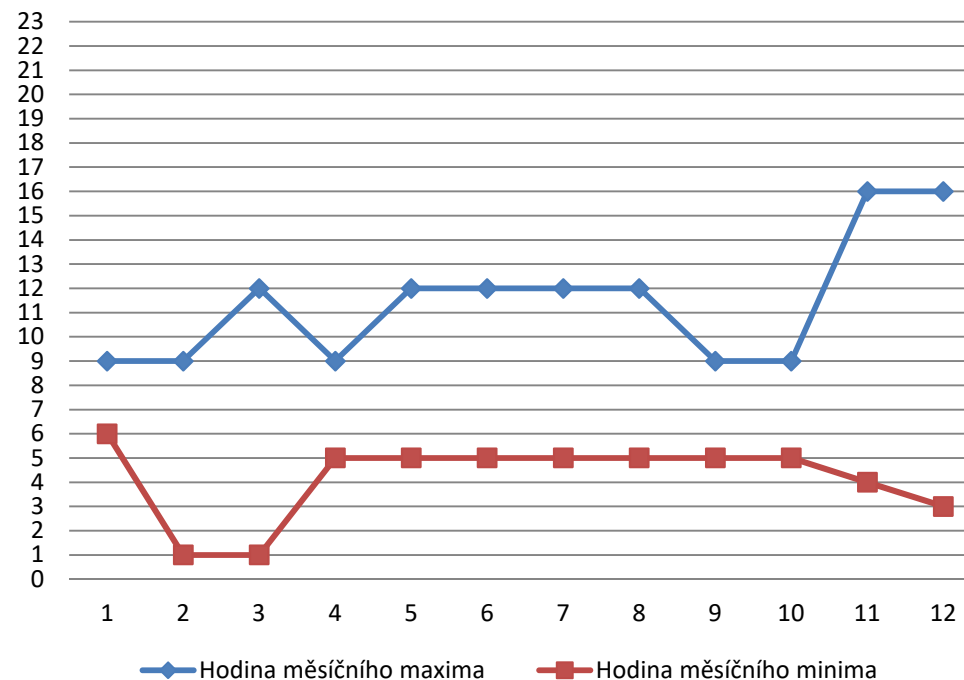
*) údaje jsou v SEČ, od 26. 3. do 29. 10. v SELČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Měsíční maxima a minima zatížení (MW)



Hodina dosažení maxima a minima zatížení (h)



17.4 Průběh spotřeby brutto bez čerpání PVE ve dni ročního maxima a minima [MW]

2018

Hodina ^{*)}	14. 1. 2009	27. 1. 2010	1. 2. 2011	7. 2. 2012	22. 1. 2013	10. 12. 2014	9. 2. 2015	5. 12. 2016	24. 1. 2017	28. 2. 2018
0:00	9 130	9 232	8 656	9 088	7 961	8 351	8 115	8 371	9 296	9 666
1:00	9 118	9 198	8 737	9 255	7 974	8 341	8 228	8 492	9 374	9 785
2:00	9 095	9 284	8 802	9 304	7 935	8 307	8 087	8 379	9 326	9 793
3:00	9 058	9 217	8 621	9 274	7 868	8 171	8 044	8 333	9 266	9 758
4:00	9 268	9 435	8 961	9 482	8 058	8 273	8 134	8 509	9 363	9 886
5:00	9 783	10 079	9 632	10 063	8 778	8 785	8 643	9 103	9 808	10 353
6:00	10 741	10 994	10 538	10 945	9 851	9 973	9 843	10 293	10 889	11 224
7:00	10 741	10 762	10 489	10 748	9 775	10 536	10 392	10 833	11 340	11 669
8:00	11 063	10 991	10 709	11 033	10 030	10 521	10 595	10 978	11 494	11 843
9:00	11 126	11 152	10 813	11 286	10 195	10 604	10 818	11 137	11 720	11 969
10:00	11 034	10 828	10 698	11 125	10 149	10 631	10 725	11 107	11 758	11 912
11:00	11 157	10 974	10 900	11 324	10 206	10 632	10 786	11 143	11 635	11 738
12:00	11 053	10 741	10 649	11 166	10 169	10 736	10 852	11 266	11 768	11 863
13:00	10 887	10 621	10 499	10 972	9 988	10 707	10 813	11 247	11 736	11 895
14:00	11 091	10 850	10 783	11 204	10 214	10 687	10 602	11 244	11 624	11 765
15:00	10 878	10 903	10 753	11 123	10 115	10 763	10 521	11 321	11 622	11 618
16:00	11 159	11 204	10 677	11 035	10 352	10 861	10 436	11 410	11 470	11 460
17:00	10 648	10 892	10 587	11 209	10 180	10 751	10 711	11 274	11 667	11 569
18:00	10 732	10 904	10 423	10 887	10 020	10 479	10 514	10 957	11 442	11 750
19:00	10 731	10 824	10 458	10 944	9 818	10 320	10 426	10 889	11 329	11 727
20:00	10 385	10 631	10 174	10 626	9 617	10 078	10 057	10 634	11 004	11 501
21:00	9 712	9 801	9 388	9 982	8 793	9 506	9 473	10 093	10 507	11 005
22:00	9 143	9 332	8 946	9 531	8 559	8 913	8 922	9 512	10 015	10 530
23:00	8 873	9 028	8 624	9 126	8 069	8 428	8 473	9 071	9 604	10 175

^{*)} údaje jsou v SEČ

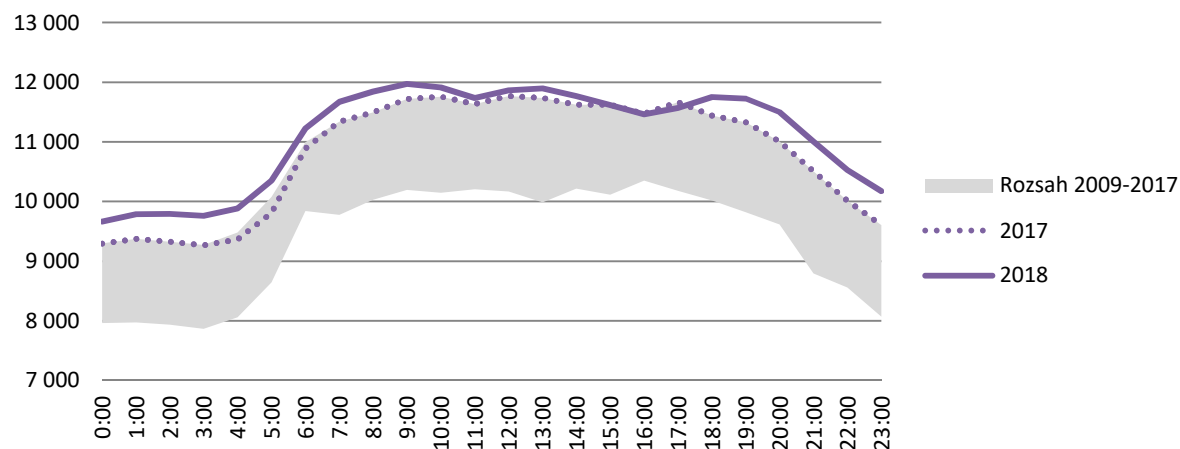
zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E3

Hodina ^{*)}	9. 8. 2009	1. 8. 2010	24. 7. 2011	12. 8. 2012	14. 7. 2013	10. 8. 2014	2. 8. 2015	7. 8. 2016	30. 7. 2017	8. 7. 2018
0:00	4 862	5 042	5 258	4 869	4 834	5 327	5 424	5 397	5 386	5 701
1:00	4 839	4 978	5 107	4 797	4 770	5 225	5 310	5 268	5 231	5 530
2:00	4 857	5 008	5 170	4 812	4 827	5 150	5 288	5 221	5 165	5 530
3:00	4 634	4 863	5 134	4 780	4 801	5 113	5 269	5 187	5 186	5 462
4:00	4 654	4 814	4 937	4 712	4 537	5 068	5 189	5 156	5 122	5 365
5:00	4 452	4 578	4 709	4 447	4 428	4 837	4 995	4 932	4 885	5 171
6:00	4 756	4 958	5 011	4 814	4 695	4 920	5 056	5 051	5 038	5 381
7:00	5 161	5 338	5 555	5 169	5 133	5 291	5 372	5 479	5 450	5 757
8:00	5 638	5 736	5 868	5 630	5 561	5 789	5 881	5 974	5 954	6 212
9:00	5 957	6 146	6 258	6 021	5 993	6 274	6 341	6 420	6 452	6 714
10:00	6 189	6 386	6 589	6 293	6 306	6 626	6 710	6 688	6 799	7 051
11:00	6 160	6 213	6 479	6 138	6 201	6 766	6 935	6 891	7 010	7 270
12:00	5 974	6 057	6 298	6 113	6 012	6 593	6 743	6 695	6 875	7 130
13:00	5 825	6 064	6 310	6 035	5 972	6 563	6 670	6 644	6 833	7 079
14:00	5 902	6 044	6 350	5 917	5 905	6 494	6 618	6 524	6 772	6 949
15:00	5 833	6 015	6 156	5 879	5 858	6 461	6 600	6 522	6 811	6 974
16:00	5 832	5 992	6 119	5 850	5 751	6 358	6 486	6 513	6 744	6 966
17:00	5 699	5 897	6 054	5 739	5 724	6 261	6 261	6 320	6 530	6 745
18:00	5 779	5 898	6 142	5 847	5 775	6 221	6 282	6 302	6 556	6 758
19:00	5 804	5 938	6 181	5 853	5 783	6 257	6 314	6 380	6 535	6 769
20:00	6 314	6 143	6 198	6 268	5 856	6 490	6 367	6 511	6 561	6 720
21:00	6 124	6 152	6 111	6 065	6 039	6 519	6 448	6 637	6 661	6 782
22:00	5 784	5 898	5 951	5 784	5 840	6 309	6 288	6 462	6 464	6 857
23:00	5 445	5 598	5 586	5 469	5 503	5 950	5 941	6 139	6 139	6 515

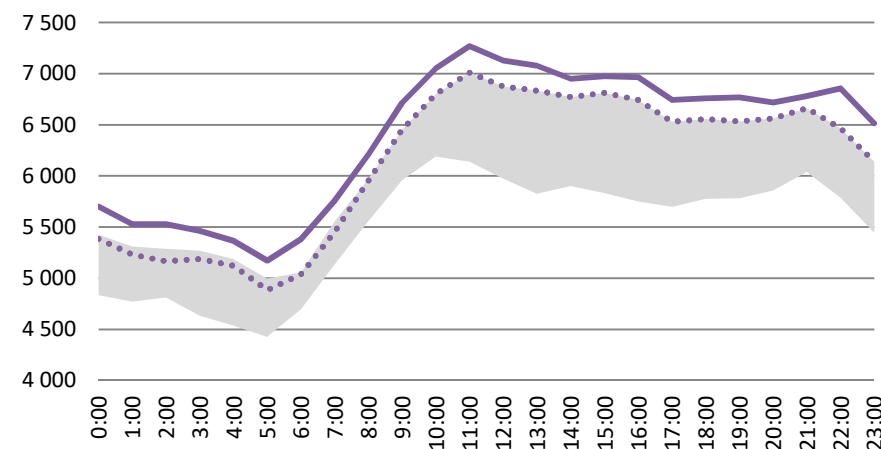
^{*)} údaje jsou v SELČ

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E3

Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (MW)



Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima (MW)



18. Bilance fyzikálních toků PS a RDS

2018

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do PS [GWh]	5 585,7	5 148,7	6 094,2	4 651,5	5 312,1	5 270,1	5 047,6	5 333,9	5 477,5	6 224,9	6 340,1	6 478,2	66 964,3
Dodávka elektřiny od výrobců	4 307,2	4 030,5	5 155,1	3 982,8	4 551,9	4 358,9	4 197,8	4 352,0	4 633,4	4 943,4	5 137,3	5 204,0	54 854,6
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	72,3	77,4	92,7	36,0	38,1	18,8	42,6	37,6	101,0	69,2	64,4	46,4	696,5
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 206,2	1 040,8	846,4	632,7	722,1	892,3	807,1	944,2	743,0	1 212,3	1 138,4	1 227,7	11 413,3
Výstup z PS [GWh]	-5 585,7	-5 148,7	-6 094,2	-4 651,5	-5 312,1	-5 270,1	-5 047,6	-5 333,9	-5 477,5	-6 224,9	-6 340,1	-6 478,2	-66 964,3
Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 631,3	-3 425,5	-3 705,4	-2 866,9	-3 096,5	-3 146,0	-2 892,6	-3 118,6	-3 015,8	-3 292,8	-3 560,3	-3 573,8	-39 325,5
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1 697,7	-1 515,1	-2 141,1	-1 557,0	-1 993,1	-1 940,6	-2 015,2	-2 067,1	-2 300,4	-2 682,6	-2 519,7	-2 638,1	-25 067,7
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-167,3	-125,2	-148,2	-143,3	-117,6	-72,1	-47,6	-46,8	-48,7	-108,0	-131,3	-140,5	-1 296,8
Ostatní dodávky	-13,1	-13,8	-6,4	-14,1	-8,4	-10,1	-11,7	-16,3	-10,5	-13,0	-13,1	-4,7	-135,3
Celkové ztráty v sítích	-76,2	-69,1	-93,1	-70,2	-96,6	-101,2	-80,4	-85,1	-102,0	-128,5	-115,6	-121,1	-1 139,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do DS [GWh]	6 354,8	6 088,5	6 575,4	5 171,8	5 240,9	5 096,0	4 979,8	5 249,8	5 095,5	5 811,3	6 055,3	6 088,9	67 807,8
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 631,3	3 425,5	3 705,4	2 866,9	3 096,5	3 146,0	2 892,6	3 118,6	3 015,8	3 292,8	3 560,3	3 573,8	39 325,5
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	713,2	678,9	775,2	601,2	622,6	584,5	564,7	628,2	550,1	698,6	685,3	701,6	7 804,0
Dodávka elektřiny od výrobců	1 702,2	1 676,6	1 785,9	1 412,7	1 238,0	1 158,6	1 313,5	1 329,7	1 357,3	1 531,4	1 493,7	1 506,1	17 505,7
Dodávka elektřiny z LDS	308,0	297,5	308,8	291,0	283,6	206,7	208,9	173,2	172,2	288,4	314,6	307,1	3 159,9
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	0,1	10,0	0,1	0,1	0,1	0,3	0,0	0,2	0,1	0,1	1,4	0,4	12,8
Výstup z DS [GWh]	-6 354,8	-6 088,5	-6 575,4	-5 171,8	-5 240,9	-5 096,0	-4 979,8	-5 249,8	-5 095,5	-5 811,3	-6 055,3	-6 088,9	-67 807,8
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-72,3	-77,4	-92,7	-36,0	-38,1	-18,8	-42,6	-37,6	-101,0	-69,2	-64,4	-46,4	-696,5
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-713,2	-678,9	-775,2	-601,2	-622,6	-584,5	-564,7	-628,2	-550,1	-698,6	-685,3	-701,6	-7 804,0
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-9,9	-22,6	-31,0	-45,0	-60,0	-58,5	-20,4	-39,3	-47,8	-49,6	-20,9	-7,8	-412,8
Dodávka elektřiny do LDS	-597,2	-557,0	-646,0	-561,4	-636,1	-636,8	-622,3	-638,1	-618,2	-673,6	-651,7	-601,7	-7 440,0
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-242,6	-221,2	-230,0	-205,7	-206,3	-220,1	-220,0	-247,6	-210,8	-235,6	-234,4	-224,9	-2 699,2
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,4	-6,7	-7,0	-7,0	-6,5	-5,9	-6,1	-6,9	-4,3	-4,6	-6,3	-7,3	-76,1
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-133,8	-133,4	-148,7	-145,1	-155,4	-159,7	-147,4	-148,9	-148,1	-163,0	-172,9	-119,1	-1 775,5
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 818,5	-1 715,4	-1 844,1	-1 665,7	-1 747,8	-1 727,7	-1 639,8	-1 754,0	-1 672,2	-1 812,1	-1 784,7	-1 540,7	-20 722,7
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-834,2	-781,2	-802,3	-585,1	-569,0	-536,2	-538,3	-572,6	-557,8	-673,8	-747,8	-786,1	-7 984,2
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 598,2	-1 588,2	-1 671,8	-1 078,1	-970,0	-923,8	-955,4	-947,3	-961,9	-1 170,3	-1 393,0	-1 731,8	-14 989,9
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-10,2	-9,9	-9,9	-5,2	-3,6	-3,4	-3,3	-3,4	-3,5	-5,3	-8,1	-10,8	-76,6
Celkové ztráty v sítích	-317,3	-296,5	-316,6	-236,4	-225,5	-220,6	-219,5	-225,9	-219,8	-255,7	-285,8	-310,7	-3 130,4

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

19. Délky tras a vedení PS a RDS

2018

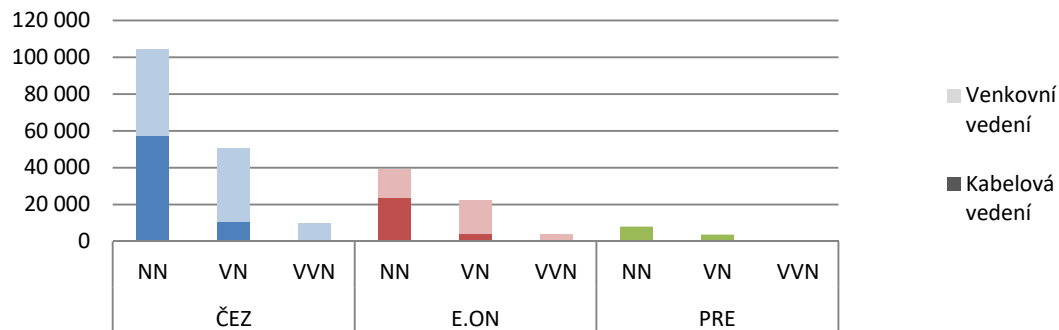
Napěťová hladina [kV]	Délka venkovních tras [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
Celkem	4 497	92 421	35 881	316	133 115
VVN	4 497	5 314	2 402	145	12 358
400	3 103	0	0	0	3 103
220	1 349	0	0	0	1 349
110	45	5 314	2 402	145	7 906
VN	0	40 190	18 022	92	58 304
35	0	9 793	0	0	9 793
22	0	30 255	18 022	92	48 369
10	0	141	0	0	141
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	1	0	0	1
NN	0	46 916	15 457	79	62 452

Napěťová hladina [kV]	Délka kabelových vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
Celkem	0	68 109	27 606	11 960	107 674
VVN	0	27	14	76	117
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	27	14	76	117
VN	0	10 691	3 793	3 788	18 272
35	0	1 217	0	0	1 217
22	0	7 842	3 793	3 788	15 423
10	0	1 500	0	0	1 500
6	0	131	0	0	131
5	0	0	0	0	0
3	0	1	0	0	1
NN	0	57 391	23 799	8 095	89 285

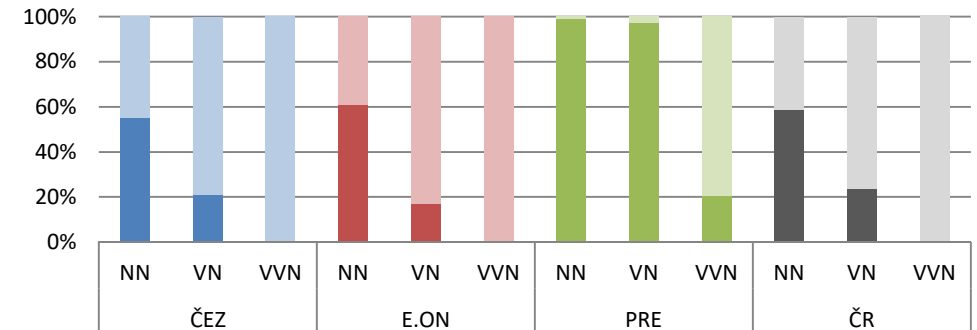
Napěťová hladina [kV]	Délka venkovních vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
Celkem	5 728	97 025	38 001	484	141 238
VVN	5 728	9 918	4 039	297	19 982
400	3 735	0	0	0	3 735
220	1 909	0	0	0	1 909
110	84	9 918	4 039	297	14 338
VN	0	40 190	18 506	108	58 804
35	0	9 793	0	0	9 793
22	0	30 255	18 506	108	48 869
10	0	141	0	0	141
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	1	0	0	1
NN	0	46 916	15 457	79	62 452

zdroj dat: výkaz ERÚ-E4

Délka kabelových a venkovních vedení [km]



Podíl kabelových a venkovních vedení



20. Odběrná místa a transformátory v PS a RDS

2018

Napěťová hladina [kV]	Počet transformátorů [-]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
Celkem	74	47 491	19 782	3 652	70 999
400/220	4	0	0	0	4
400/110	50	0	0	0	50
220/110	20	0	0	0	20
110/vn	0	440	172	60	672
vn/vn	0	93	0	0	93
vn/nn	0	46 958	19 610	3 592	70 160

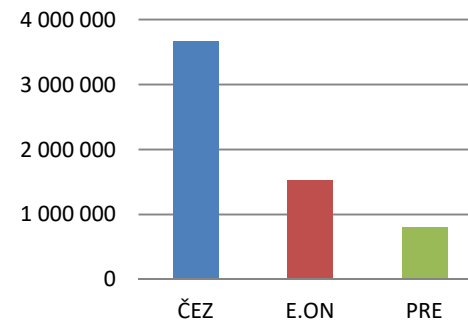
Napěťová hladina [kV]	Transformační výkon [MVA]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
Celkem	22 700	31 642	11 732	5 262	71 336
400/220	2 000	0	0	0	2 000
400/110	16 700	0	0	0	16 700
220/110	4 000	0	0	0	4 000
110/vn	0	16 359	5 847	3 067	25 273
vn/vn	0	837	0	0	837
vn/nn	0	14 446	5 885	2 195	22 527

Napěťová hladina [kV]	Počet odběrných míst podle napěťových hladin [-]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
Celkem	0	3 673 908	1 528 249	802 164	6 004 321
VVN	0	107	35	3	145
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	107	35	3	145
VN	0	14 754	7 639	2 041	24 434
35	0	2 944	0	0	2 944
22	0	11 099	7 639	2 041	20 779
10	0	565	0	0	565
6	0	142	0	0	142
5	0	0	0	0	0
3	0	4	0	0	4
NN	0	3 659 047	1 520 575	800 120	5 979 742

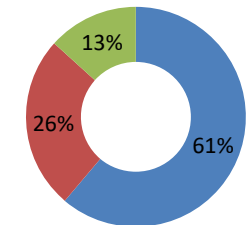
Kategorie odběratelů	Počet odběrných míst podle kategorie odběratelů [-]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
Celkem	0	3 673 908	1 528 249	802 164	6 004 321
VO z vvn	0	107	35	3	145
VO z vn	0	14 754	7 639	2 041	24 434
MOP	0	437 262	177 775	126 223	741 260
MOO	0	3 221 785	1 342 800	673 897	5 238 482

zdroj dat: výkaz ERÚ-E4

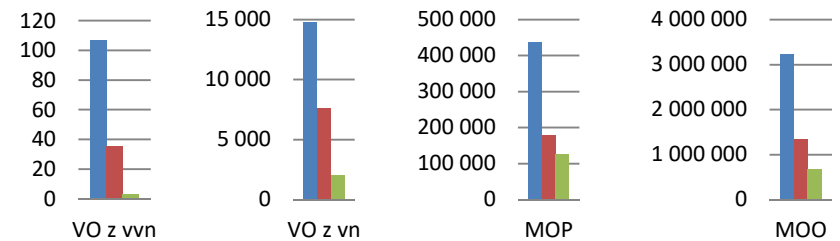
Celkový počet odběrných míst [-]



Podíl RDS na celkovém počtu odběrných míst



Počet odběrných míst RDS podle kategorií odběratelů



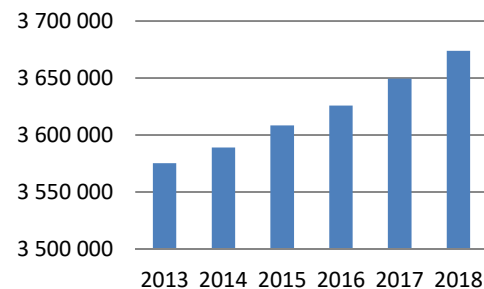
21. Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS

2018

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Počet odběrných míst [-]	5 873 189	5 899 019	5 900 906	5 926 216	5 966 605	6 004 321
ČEPS, a.s.	0	0	0	0	0	0
ČEZ Distribuce, a. s.	3 575 188	3 589 039	3 608 324	3 625 976	3 649 489	3 673 908
E.ON Distribuce, a.s.	1 532 993	1 541 418	1 514 444	1 513 973	1 522 091	1 528 249
PREdistribuce, a.s.	765 008	768 562	778 138	786 267	795 025	802 164
Délka venkovních tras [km]	135 424	136 519	134 889	134 404	133 758	133 115
ČEPS, a.s.	4 402	5 503	4 414	4 496	4 497	4 497
ČEZ Distribuce, a. s.	93 629	93 818	93 494	93 185	92 808	92 421
E.ON Distribuce, a.s.	37 051	36 862	36 651	36 396	36 136	35 881
PREdistribuce, a.s.	341	336	331	327	318	316
Délka kabelových vedení [km]	100 985	103 032	104 065	104 565	105 827	107 674
ČEPS, a.s.	0	0	0	0	0	0
ČEZ Distribuce, a. s.	62 807	64 332	65 208	65 943	66 919	68 109
E.ON Distribuce, a.s.	26 608	27 031	27 175	26 894	27 122	27 606
PREdistribuce, a.s.	11 570	11 670	11 682	11 727	11 786	11 960
Délka venkovních vedení [km]	143 159	143 146	142 796	142 376	141 777	141 238
ČEPS, a.s.	5 503	5 503	5 610	5 717	5 728	5 728
ČEZ Distribuce, a. s.	98 107	98 251	98 003	97 737	97 346	97 025
E.ON Distribuce, a.s.	39 032	38 880	38 678	38 422	38 212	38 001
PREdistribuce, a.s.	517	512	505	500	491	484
Počet transformátorů [-]	68 484	69 747	70 111	70 404	70 623	70 999
ČEPS, a.s.	71	72	73	73	74	74
ČEZ Distribuce, a. s.	45 499	46 619	46 871	47 085	47 251	47 491
E.ON Distribuce, a.s.	19 197	19 352	19 495	19 571	19 640	19 782
PREdistribuce, a.s.	3 717	3 704	3 672	3 675	3 658	3 652
Transformační výkon [MVA]	67 700	69 681	70 036	69 701	70 430	71 336
ČEPS, a.s.	20 380	21 780	21 980	21 980	22 450	22 700
ČEZ Distribuce, a. s.	30 954	31 458	31 628	31 120	31 197	31 642
E.ON Distribuce, a.s.	11 293	11 378	11 404	11 552	11 643	11 732
PREdistribuce, a.s.	5 073	5 064	5 024	5 049	5 140	5 262

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E4

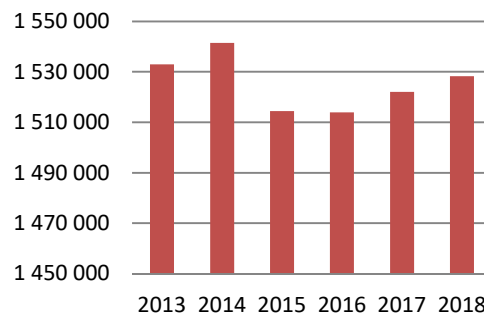
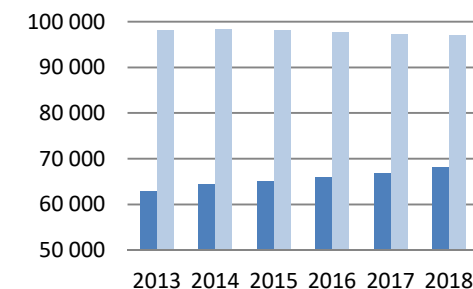
Počet odběrných míst [-]



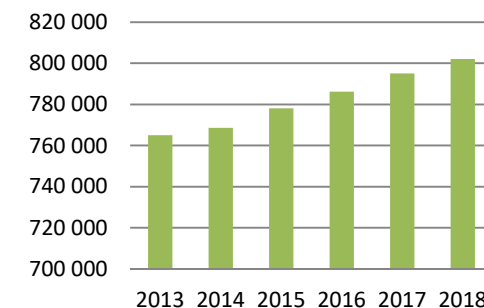
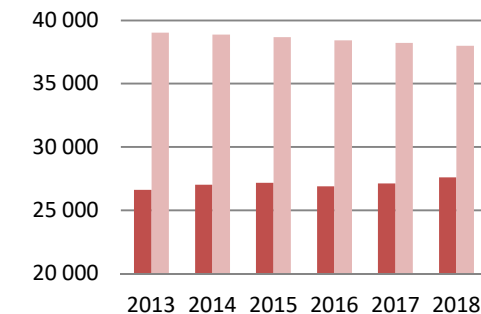
■ ČEZ Distribuce, a. s.

Délka kabelových a venkovních vedení [km]

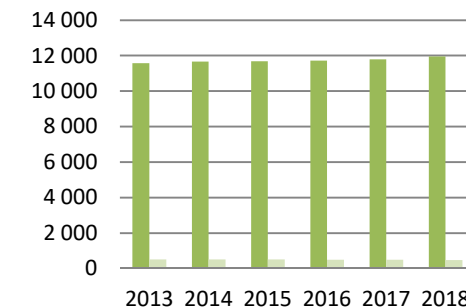
■ Kabelová vedení ■ Venkovní vedení



■ E.ON Distribuce, a.s.



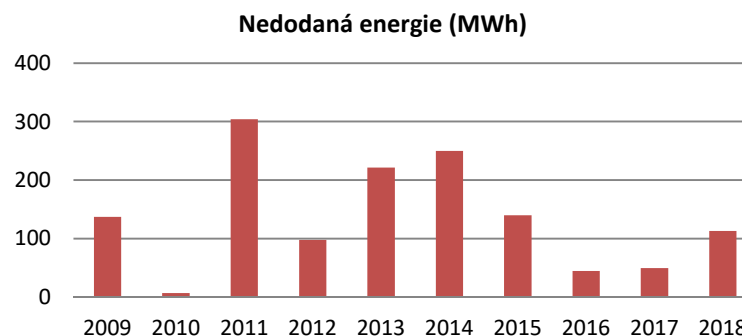
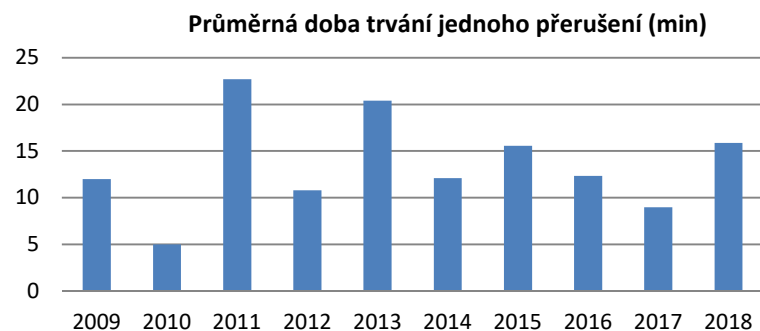
■ PREdistribuce, a.s.



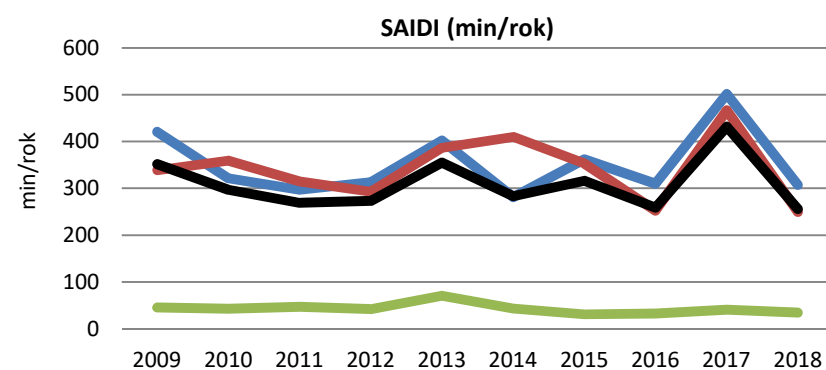
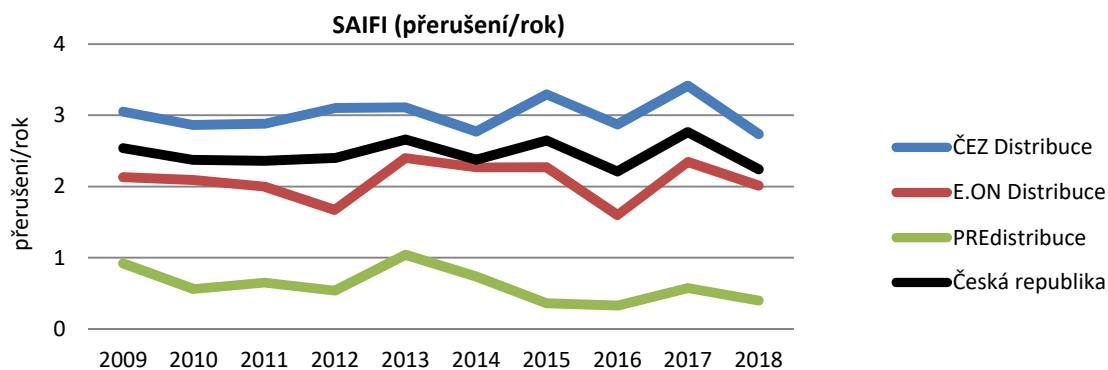
22. Vývoj kvality dodávek elektřiny

2018

Ukazatele nepřetržitosti přenosu elektřiny - ČEPS, a.s.	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Počet přerušení přenosu elektřiny v roce [-]	4	1	7	5	9	10	7	3	4	8
Celková doba trvání přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	48	5	146	54	184	121	109	37	36	127
Průměrná doba trvání jednoho přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	12	5	23	11	20	12	16	12	9	16
Nedodaná elektrická energie v roce [MWh]	137	7	304	98	222	250	140	45	50	113



Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektřiny	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
SAIFI [přerušení/rok]	2,54	2,37	2,36	2,40	2,66	2,38	2,64	2,21	2,76	2,24
ČEZ Distribuce	3,05	2,86	2,88	3,10	3,11	2,77	3,29	2,87	3,41	2,74
E.ON Distribuce	2,13	2,09	2,00	1,67	2,40	2,27	2,27	1,60	2,34	2,01
PREdistribuce	0,92	0,56	0,65	0,54	1,04	0,74	0,36	0,33	0,57	0,40
SAIDI [min/rok]	351,57	296,57	268,82	272,65	354,76	283,22	316,06	258,29	431,45	256,05
ČEZ Distribuce	420,81	321,56	296,70	313,04	402,00	281,42	361,72	309,64	501,47	307,09
E.ON Distribuce	338,67	359,08	314,40	293,05	386,66	409,30	352,90	252,14	466,68	249,79
PREdistribuce	44,98	42,47	46,79	42,12	70,38	43,37	30,93	32,52	40,34	34,06
CAIDI [min]	138,27	124,75	113,87	113,77	133,47	119,21	119,52	116,96	156,18	114,33
ČEZ Distribuce	137,93	112,30	103,15	101,08	129,13	101,55	109,86	107,86	146,88	112,26
E.ON Distribuce	158,80	171,58	157,26	175,40	161,28	180,30	155,54	157,56	199,17	123,98
PREdistribuce	48,73	76,41	72,13	78,52	67,79	58,73	86,20	99,34	70,21	85,40



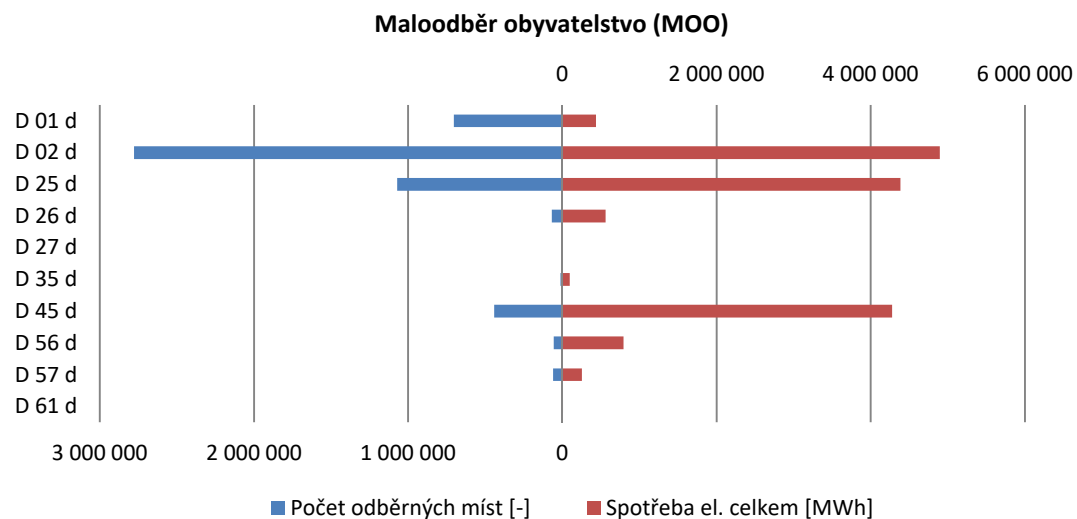
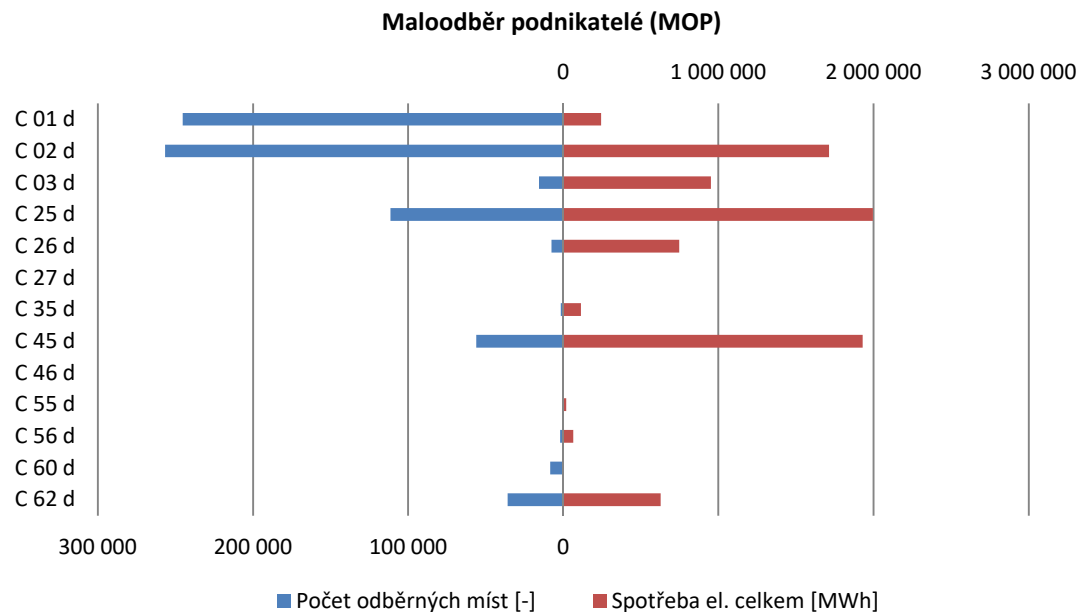
Systémové ukazatele jsou definovány v příloze č. 5 vyhlášky č. 540/2005 Sb. a zahrnují veškeré kategorie přerušení dle přílohy č. 4 této vyhlášky. Zdroj dat: výkazy ke kvalitě (PDS) a zprávy o kvalitě (PPS).

23. Tarifní statistika za rok 2017

2018

	Počet odběrných míst [-]	Spotřeba el. ve vysokém tarifu [MWh]	Spotřeba el. v nízkém tarifu [MWh]	Spotřeba el. celkem [MWh]
MOP	741 346	5 677 833	2 730 962	8 408 795
C 01 d	245 277	244 709	-	244 709
C 02 d	256 634	1 712 828	-	1 712 828
C 03 d	15 555	950 696	-	950 696
C 25 d	111 493	1 264 510	732 081	1 996 591
C 26 d	7 538	517 924	229 467	747 391
C 27 d	30	270	88	358
C 35 d	1 590	40 763	73 275	114 038
C 45 d	56 154	312 068	1 617 787	1 929 854
C 46 d	263	135	379	514
C 55 d	421	1 265	17 581	18 846
C 56 d	2 116	4 527	60 304	64 831
C 60 d	8 365	-	-	-
C 62 d	35 910	628 137	-	628 137
MOO	5 200 694	8 110 171	7 590 486	15 700 657
D 01 d	704 422	436 229	-	436 229
D 02 d	2 777 853	4 895 640	-	4 895 640
D 25 d	1 071 329	2 143 228	2 241 479	4 384 708
D 26 d	68 066	158 482	399 863	558 345
D 27 d	91	218	157	375
D 35 d	12 322	20 998	75 339	96 337
D 45 d	441 544	354 596	3 922 811	4 277 407
D 56 d	56 788	53 860	736 724	790 584
D 57 d	61 071	44 038	209 100	253 138
D 61 d	7 208	2 882	5 013	7 895

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)



Poznámka: Tarifní statistika v kapitolách č. 23 a 24 je získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů a zahrnuje pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného roku a zahrnují předávací místa výrobců elektřiny, která nemusí být odběrnými místy. Údaje o spotřebě představují vyfakturované množství elektřiny z dokladů vystavených v daném roce, a proto neodpovídají údajům o spotřebě v jiných kapitolách zprávy.

Počet odběrných míst [-]										
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
MOP	808 307	798 124	798 474	794 628	783 817	773 810	764 530	748 856	742 567	741 346
C 01 d	288 561	278 575	276 000	273 003	266 158	259 799	254 538	247 977	247 185	245 277
C 02 d	281 956	282 977	282 125	279 621	270 771	267 218	263 476	258 471	255 724	256 634
C 03 d	10 157	11 259	13 078	13 952	15 067	15 299	15 279	14 631	15 662	15 555
C 25 d	127 233	123 699	122 449	121 383	121 155	119 874	117 894	114 459	111 567	111 493
C 26 d	9 288	9 075	8 877	8 793	8 991	8 846	8 374	7 787	7 539	7 538
C 27 d	0	0	0	0	0	0	2	10	19	30
C 35 d	1 965	1 952	1 920	1 897	1 856	1 830	1 770	1 695	1 637	1 590
C 45 d	44 413	46 493	48 346	49 770	51 695	53 304	55 151	56 152	56 816	56 154
C 46 d	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263
C 55 d	485	472	472	459	439	434	423	446	432	421
C 56 d	457	611	787	931	1 173	1 433	1 658	1 822	1 951	2 116
C 60 d	9 221	8 135	9 097	9 038	9 519	8 817	8 532	8 088	6 649	8 365
C 61 d	0	101	256	467	697	909	1 200	1 481	1 665	0
C 62 d	34 571	34 775	35 067	35 314	36 296	36 047	36 233	35 837	35 721	35 910
MOO	4 927 696	4 969 282	5 014 253	5 040 257	5 028 899	5 073 838	5 109 441	5 126 928	5 159 231	5 200 694
D 01 d	685 664	685 603	700 998	704 727	683 018	689 587	691 851	694 667	700 243	704 422
D 02 d	2 722 617	2 738 258	2 745 368	2 750 318	2 740 685	2 753 015	2 761 292	2 760 208	2 768 976	2 777 853
D 25 d	1 063 814	1 066 898	1 070 146	1 073 056	1 070 252	1 076 816	1 080 838	1 077 055	1 075 868	1 071 329
D 26 d	78 536	77 274	76 146	75 002	73 843	72 870	71 978	70 641	69 154	68 066
D 27 d	0	0	0	0	0	3	11	30	49	91
D 35 d	12 135	12 131	12 278	12 370	12 520	12 675	12 780	12 715	12 562	12 322
D 45 d	344 832	364 325	379 391	389 981	406 409	420 344	435 390	449 282	447 466	441 544
D 55 d	6 086	6 099	6 060	6 057	6 026	5 997	5 961	6 044	4 511	0
D 56 d	8 072	12 524	17 436	22 119	29 202	35 385	42 077	49 009	52 380	56 788
D 57 d	0	0	0	0	0	0	0	0	20 726	61 071
D 61 d	5 940	6 170	6 430	6 627	6 944	7 146	7 263	7 277	7 296	7 208

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

Spotřeba elektřiny ve vysokém tarifu [MWh]										
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
MOP	5 684 864	6 015 614	5 881 755	5 920 286	6 051 639	5 954 994	5 718 009	5 816 270	5 479 525	5 677 833
C 01 d	245 722	247 550	242 001	243 254	234 405	236 695	225 236	227 916	226 630	244 709
C 02 d	1 848 987	2 017 332	1 953 084	1 898 546	1 837 416	1 801 538	1 715 055	1 722 564	1 633 430	1 712 828
C 03 d	633 557	746 616	779 327	860 460	936 809	937 020	911 469	945 771	898 090	950 696
C 25 d	1 342 549	1 368 477	1 337 846	1 337 217	1 358 441	1 327 760	1 263 291	1 310 653	1 226 016	1 264 510
C 26 d	782 010	757 255	709 888	681 222	711 837	679 203	627 555	610 477	540 445	517 924
C 27 d	0	0	0	0	0	0	0	2	72	270
C 35 d	44 113	44 499	43 429	44 456	47 726	48 908	44 089	43 172	41 365	40 763
C 45 d	149 534	173 393	187 072	200 764	239 809	258 386	256 501	287 887	287 545	312 068
C 46 d	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135
C 55 d	1 262	1 300	1 302	1 258	1 274	1 299	1 219	1 169	1 181	1 265
C 56 d	868	1 024	1 364	1 776	2 442	3 156	2 922	3 613	3 734	4 527
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	636 261	658 169	626 439	651 333	681 480	661 028	670 672	663 047	621 018	628 137
MOO	7 726 615	8 215 423	8 431 370	8 462 944	8 172 826	8 130 845	7 956 628	7 967 619	8 051 255	8 110 171
D 01 d	315 768	348 217	363 334	365 712	357 698	360 992	362 284	375 096	397 517	436 229
D 02 d	4 844 566	5 197 672	5 317 249	5 325 416	5 111 559	5 064 501	4 942 034	4 905 097	4 934 262	4 895 640
D 25 d	2 136 314	2 209 440	2 255 382	2 262 821	2 177 526	2 160 493	2 116 445	2 126 801	2 136 238	2 143 228
D 26 d	181 262	184 682	185 536	181 777	173 625	169 761	161 884	160 317	157 961	158 482
D 27 d	0	0	0	0	0	5	17	81	148	218
D 35 d	18 944	20 824	20 988	21 409	20 897	21 485	20 623	20 718	20 681	20 998
D 45 d	218 360	239 513	269 373	282 577	299 264	314 332	312 503	331 155	340 821	354 596
D 55 d	5 400	5 619	5 803	5 848	5 907	6 132	5 547	5 777	4 499	0
D 56 d	4 517	7 828	11 843	15 459	24 309	30 955	33 140	40 197	45 568	53 860
D 57 d	0	0	0	0	0	0	0	0	11 033	44 038
D 61 d	1 483	1 630	1 862	1 926	2 042	2 189	2 151	2 380	2 527	2 882

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

Poznámka: Tarifní statistika v kapitolách č. 23 a 24 je získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů a zahrnuje pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného roku a zahrnují předávací místa výrobců elektřiny, která nemusí být odběrnými místy. Údaje o spotřebě představují vyfakturované množství elektřiny z dokladů vystavených v daném roce, a proto neodpovídají údajům o spotřebě v jiných kapitolách zprávy.

Spotřeba elektřiny v nízkém tarifu [MWh]

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
MOP	2 432 516	2 512 186	2 502 686	2 520 911	2 611 664	2 681 823	2 520 295	2 633 506	2 551 484	2 730 962
C 25 d	969 201	947 460	911 426	886 587	862 414	843 730	763 016	769 127	710 446	732 081
C 26 d	343 246	330 208	309 070	290 269	311 764	298 722	274 207	268 284	237 197	229 467
C 27 d	0	0	0	0	0	0	0	5	30	88
C 35 d	91 836	91 212	87 539	86 379	91 719	89 762	80 426	78 947	74 163	73 275
C 45 d	992 490	1 104 400	1 151 336	1 209 454	1 291 875	1 388 543	1 343 368	1 450 827	1 462 026	1 617 787
C 46 d	0	0	0	0	0	0	0	0	0	379
C 55 d	22 150	21 802	21 348	21 202	20 465	20 383	17 976	17 585	17 193	17 581
C 56 d	13 592	17 105	21 968	27 020	33 426	40 684	41 302	48 732	50 429	60 304
MOO	6 850 425	6 966 862	7 162 595	7 212 923	6 853 623	7 036 042	6 656 829	6 823 513	6 895 894	7 590 486
D 25 d	2 523 253	2 556 988	2 566 115	2 548 653	2 406 065	2 355 112	2 283 851	2 266 951	2 104 472	2 241 479
D 26 d	604 037	578 001	562 783	541 182	478 475	474 551	419 002	403 021	392 766	399 863
D 27 d	0	0	0	0	0	0	11	38	95	157
D 35 d	84 852	87 327	85 227	84 397	78 476	78 928	73 076	72 990	72 823	75 339
D 45 d	3 449 874	3 506 341	3 646 662	3 683 242	3 471 269	3 621 256	3 367 239	3 484 972	3 647 077	3 922 811
D 55 d	108 978	110 123	112 276	111 677	105 784	107 969	94 321	95 238	73 083	0
D 56 d	75 566	124 156	185 196	239 556	309 273	393 753	414 913	495 777	584 118	736 724
D 57 d	0	0	0	0	0	0	0	0	16 705	209 100
D 61 d	3 866	3 927	4 337	4 217	4 281	4 473	4 416	4 525	4 755	5 013

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

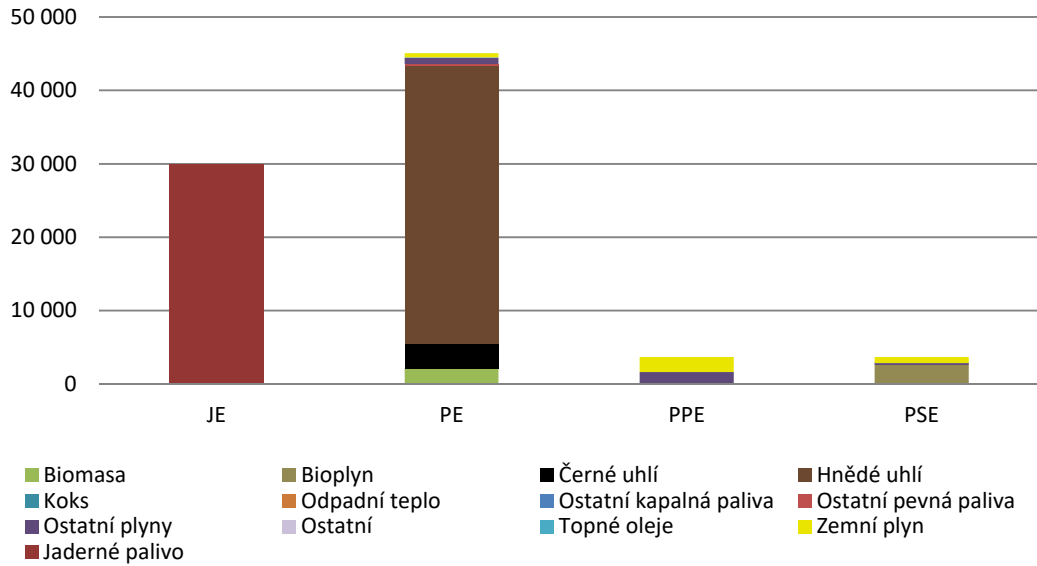
Spotřeba elektřiny celkem [MWh]

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
MOP	8 117 380	8 527 800	8 384 441	8 441 197	8 663 302	8 636 817	8 238 304	8 449 777	8 031 009	8 408 795
C 01 d	245 722	247 550	242 001	243 254	234 405	236 695	225 236	227 916	226 630	244 709
C 02 d	1 848 987	2 017 332	1 953 084	1 898 546	1 837 416	1 801 538	1 715 055	1 722 564	1 633 430	1 712 828
C 03 d	633 557	746 616	779 327	860 460	936 809	937 020	911 469	945 771	898 090	950 696
C 25 d	2 311 750	2 315 936	2 249 272	2 223 804	2 220 855	2 171 490	2 026 307	2 079 780	1 936 462	1 996 591
C 26 d	1 125 257	1 087 463	1 018 958	971 491	1 023 601	977 925	901 762	878 761	777 642	747 391
C 27 d	0	0	0	0	0	0	0	7	102	358
C 35 d	135 949	135 711	130 969	130 835	139 445	138 669	124 515	122 118	115 528	114 038
C 45 d	1 142 024	1 277 793	1 338 408	1 410 218	1 531 683	1 646 929	1 599 869	1 738 714	1 749 571	1 929 854
C 46 d	0	0	0	0	0	0	0	0	0	514
C 55 d	23 412	23 101	22 650	22 460	21 739	21 682	19 194	18 754	18 374	18 846
C 56 d	14 461	18 128	23 332	28 797	35 868	43 839	44 225	52 345	54 163	64 831
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	636 261	658 169	626 439	651 333	681 480	661 028	670 672	663 047	621 018	628 137
MOO	14 577 040	15 182 286	15 593 965	15 675 867	15 026 449	15 166 887	14 613 458	14 791 132	14 947 149	15 700 657
D 01 d	315 768	348 217	363 334	365 712	357 698	360 992	362 284	375 096	397 517	436 229
D 02 d	4 844 566	5 197 672	5 317 249	5 325 416	5 111 559	5 064 501	4 942 034	4 905 097	4 934 262	4 895 640
D 25 d	4 659 567	4 766 428	4 821 497	4 811 473	4 583 590	4 515 605	4 400 296	4 393 752	4 240 711	4 384 708
D 26 d	785 299	762 683	748 319	722 959	652 099	644 312	580 887	563 338	550 727	558 345
D 27 d	0	0	0	0	0	5	27	119	243	375
D 35 d	103 796	108 151	106 215	105 806	99 373	100 412	93 699	93 708	93 505	96 337
D 45 d	3 668 234	3 745 854	3 916 035	3 965 819	3 770 533	3 935 588	3 679 742	3 816 127	3 987 898	4 277 407
D 55 d	114 378	115 742	118 079	117 525	111 691	114 101	99 868	101 015	77 582	0
D 56 d	80 083	131 984	197 039	255 014	333 582	424 708	448 053	535 975	629 686	790 584
D 57 d	0	0	0	0	0	0	0	0	27 738	253 138
D 61 d	5 349	5 557	6 199	6 143	6 323	6 663	6 568	6 905	7 282	7 895

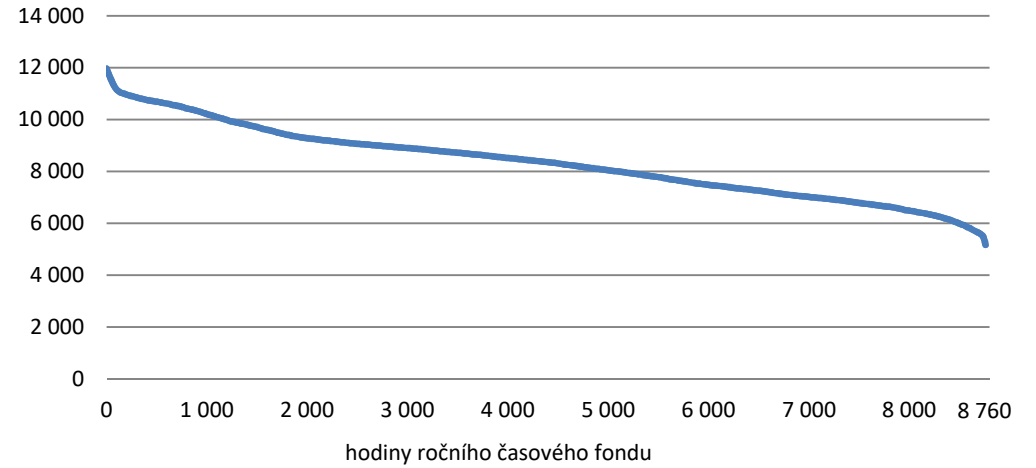
zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

Poznámka: Tarifní statistika v kapitolách č. 23 a 24 je získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů a zahrnuje pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného roku a zahrnují předávací místa výrobců elektřiny, která nemusí být odběrnými místy. Údaje o spotřebě představují vyfakturované množství elektřiny z dokladů vystavených v daném roce, a proto neodpovídají údajům o spotřebě v jiných kapitolách zprávy.

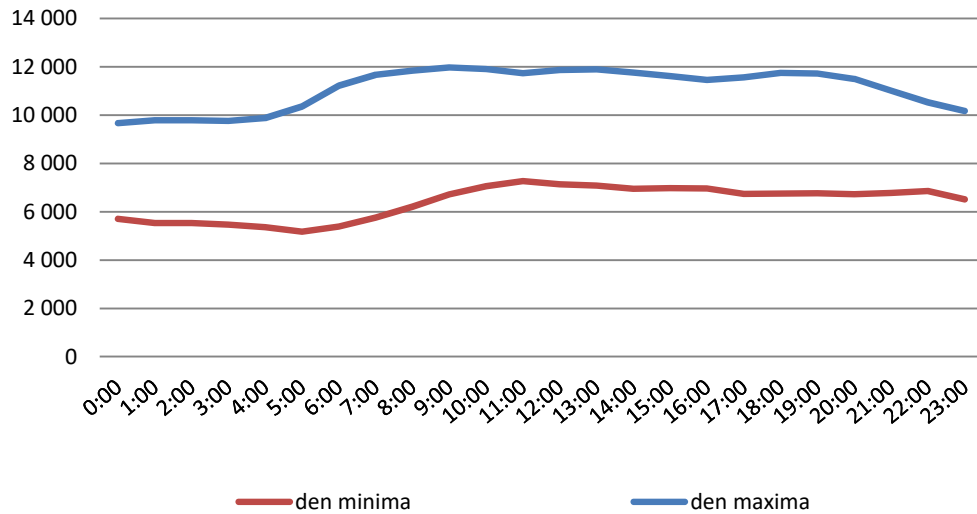
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



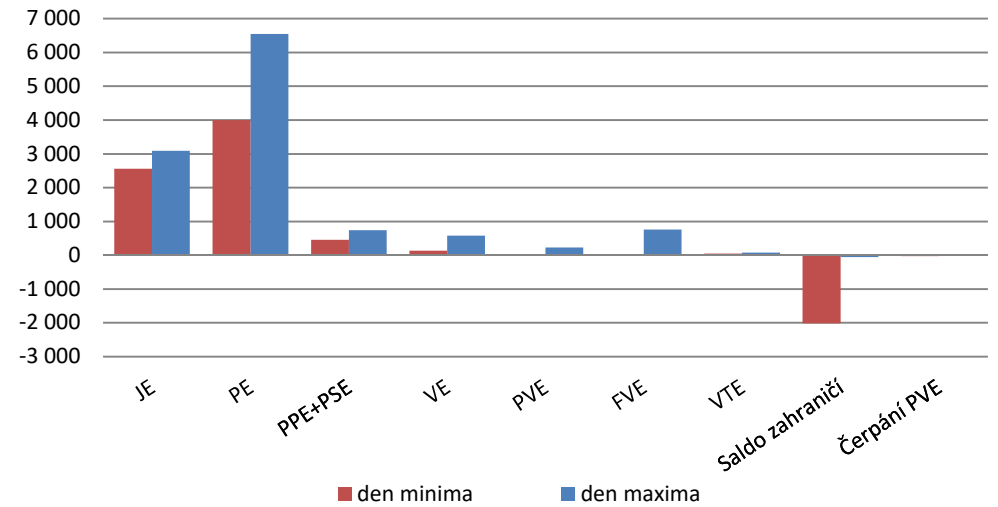
Čára trvání zatížení brutto (MW)



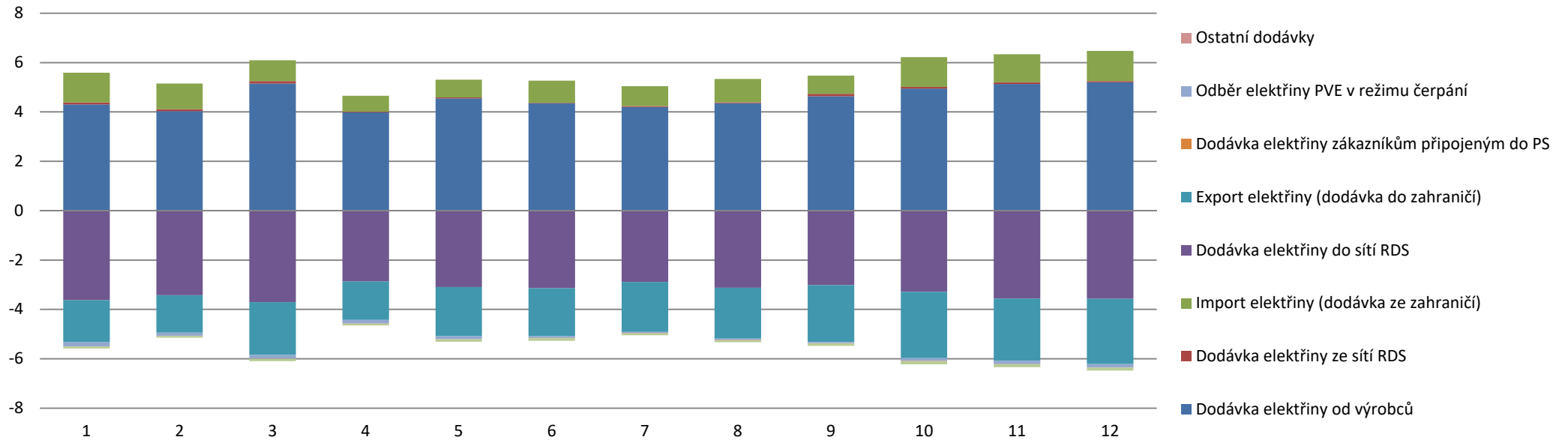
Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



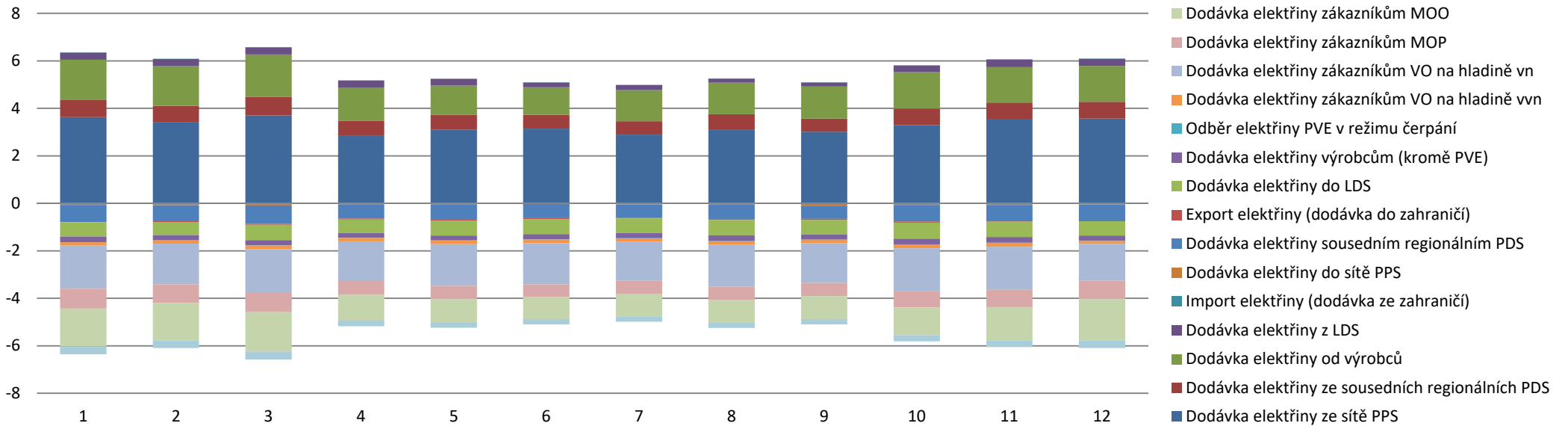
Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



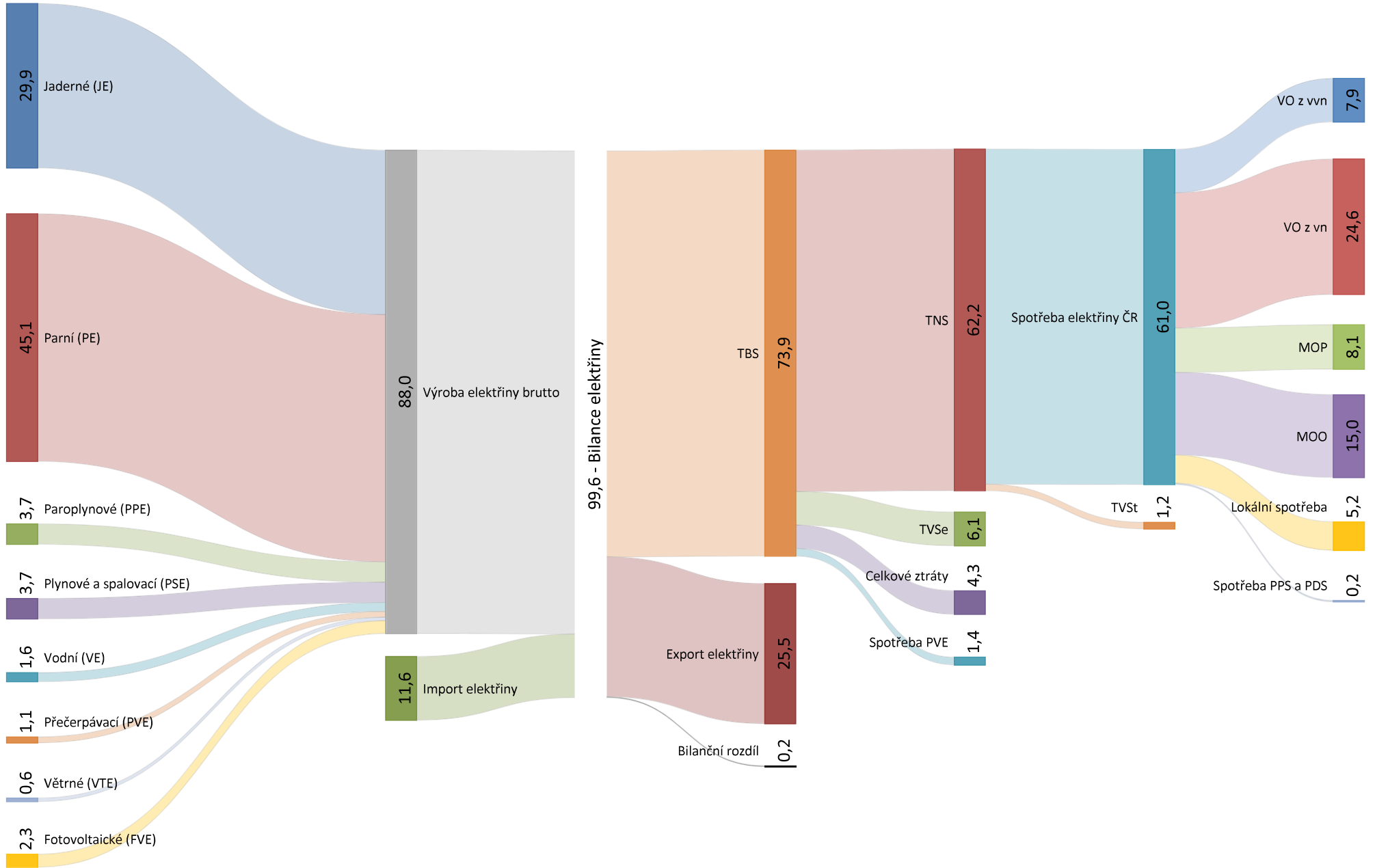
Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



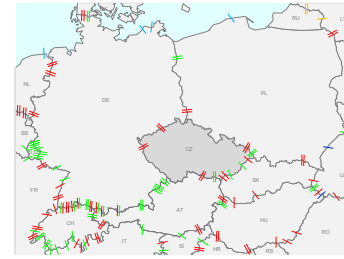
Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



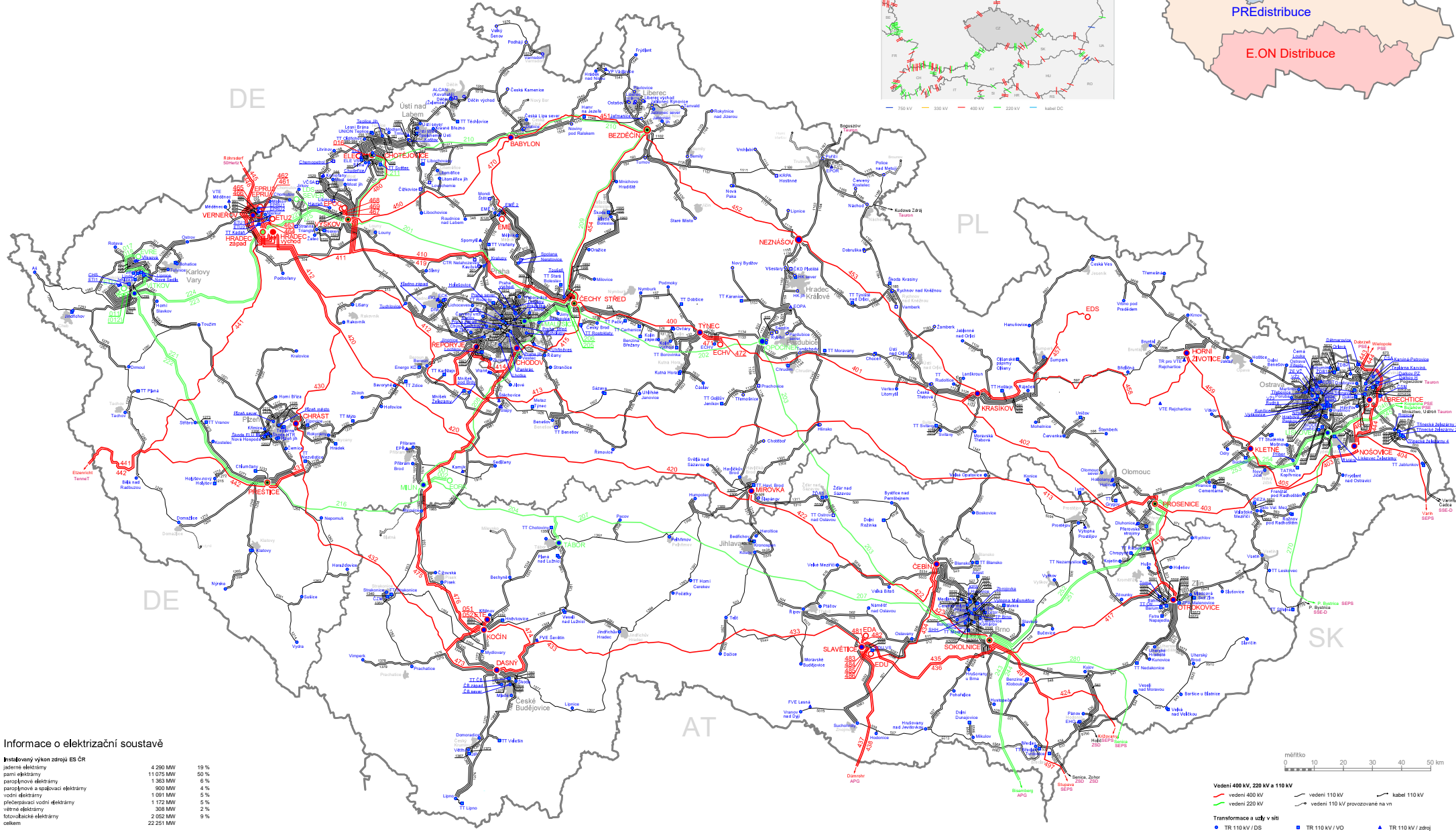
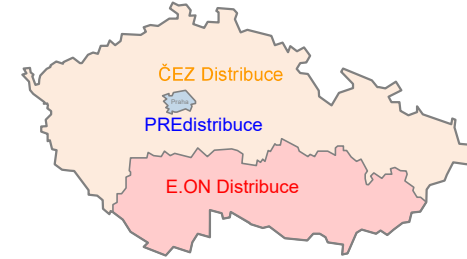
Bilance elektřiny za rok 2018 (TWh)



Propojené elektrizační soustavy



Působnost distribučních společností



Informace o elektrizační soustavě

Instalovaný výkon zdrojů ES ČR		
jaderné elektrárny	4 290 MW	19 %
parní elektrárny	11 075 MW	50 %
paroplynové elektrárny	1 363 MW	6 %
paroplynové a spalovací elektrárny	900 MW	4 %
vodní elektrárny	1 091 MW	5 %
přehradní vodní elektrárny	1 172 MW	5 %
větrné elektrárny	308 MW	2 %
fotovoltaické elektrárny	2 052 MW	9 %
celkem	22 251 MW	

Transformační výkon v PS		
400 / 220 kV	2 000 MVA /	4 jednotky
400 / 110 kV	16 700 MVA /	50 jednotek
220 / 110 kV	4 000 MVA /	50 jednotek
220 kV / vn (LDS Sever)	88 MVA /	2 jednotky
400 kV / 400 kV	3 400 MVA /	4 jednotky

Délky vedení		
400 kV	délka trasy	délka vedení
220 kV	3 104 km	3 737 km
110 kV	1 366 km	1 942 km
		14 207 km



Vedení 400 kV, 220 kV a 110 kV

- vedení 400 kV
- vedení 220 kV
- vedení 110 kV
- vedení 110 kV provozované na vn
- labelel 110 kV

Transformace a uzly v síti

- TR 110 kV / DS
- TR 110 kV / vn < 22 kV
- uzel 400 kV
- TR 400/110 kV
- TR 110 kV / VO
- TR 110 kV / vn < 22 kV
- TR 400/220/110 kV
- TR 220/110 kV
- TR 110 kV / zdroj
- TR 110 kV / vn < 35 kV
- TR 400/220 kV
- PST

Zdroje do síti 400 kV a 220 kV

- zdroj do síti 400 kV
- zdroj do síti 220 kV

Vyznačení hranic a měst

- státní hranice
- hranice DS
- města

Zpracováno v EGO Brno, a. s., podle poskytlých z roku 2018