

Čtvrtletní zpráva
o provozu elektrizační soustavy ČR
I. čtvrtletí 2020

Obsah

1. 2.	Zkratky, pojmy a základní vztahy Komentář	4 6
3.	Bilance, výroba a spotřeba elektřiny	7
3.1.	Bilance elektřiny - zdroje	7
3.2.	Bilance elektřiny - spotřeba	8
4.	Výroba elektřiny podle technologií a paliv	g
4.1.	Jaderné a parní elektrárny	g
4.2.	Paroplynové a plynové a spalovací elektrárny	10
4.3.	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny	11
4.4.	Fotovoltaické a větrné elektrárny	12
4.5.	Výroba z biomasy a bioplynu	13
4.6.	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla	14
5.	Instalovaný výkon v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR	15
6.	Výroba a spotřeba elektřiny v krajích ČR a RDS	16
6.1.	Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren	16
6.2.	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb	16
6.3.	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	17
6.4.	Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS	18
6.5.	Bilance fyzických toků PS a RDS	19
7.	Výroba a spotřeba elektřiny v jednotlivých krajích ČR	20
7.1.	Výroba a spotřeba: Hlavní město Praha	20
7.2.	Výroba a spotřeba: Jihočeský kraj	21
7.3.	Výroba a spotřeba: Jihomoravský kraj	22
7.4.	Výroba a spotřeba: Karlovarský kraj	23
7.5.	Výroba a spotřeba: Kraj Vysočina	24
7.6.	Výroba a spotřeba: Královéhradecký kraj	25
7.7.	Výroba a spotřeba: Liberecký kraj	26
7.8.	Výroba a spotřeba: Moravskoslezský kraj	27
7.9.	Výroba a spotřeba: Olomoucký kraj	28
7.10.	Výroba a spotřeba: Pardubický kraj	29
7.11.	Výroba a spotřeba: Plzeňský kraj	30
7.12.	Výroba a spotřeba: Středočeský kraj	31
7.13.	Výroba a spotřeba: Ústecký kraj	32
7.14.	Výroba a spotřeba: Zlínský kraj	33
8.	Přeshraniční fyzické toky	34
9.	Maxima a minima zatížení	35
9.1.	Měsíční maxima a minima zatížení brutto ES ČR	35
9.2.	Denní maxima a minima zatížení brutto ES ČR	36
9.3.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc leden	37
9.4.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc únor	38
9.5.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc březen	39
9.6.	Den minima zatížení brutto ES ČR za měsíc leden	40
9.7.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc únor	41
9.8.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc březen	42
10.	Doplňující grafy	43

Úvod

Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejňuje Čtvrtletní zprávu o provozu elektrizační soustavy ČR za I. čtvrtletí roku 2020 v souladu s § 17 odst. 7 písm. m) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů. Údaje obsažené v této zprávě jsou určeny především pro státní orgány či instituce v rámci ČR nebo Evropské unie a odbornou veřejnost.

ERÚ v této zprávě uvádí všechna dostupná provozně technická data, která představují fyzické toky elektřiny. Údaje pro čtvrtletní zprávu jsou získávány na základě vyhlášky č. 404/2016 Sb., o náležitostech a členění výkazů nezbytných pro zpracování zpráv o provozu soustav v energetických odvětvích, včetně termínů, rozsahu a pravidel pro sestavování výkazů (statistická vyhláška), ve znění pozdějších předpisů, která nabyla účinnost dnem 1. ledna 2017. V rámci svých kompetencí, určených § 20a odst. 4 písm. e) energetického zákona, zpracovává operátor trhu své měsíční a roční statistiky o trhu s elektřinou a o trhu s plynem, které doplňují statistiky Energetického regulačního úřadu o obchodní údaje.

Detaily týkající se metodiky vykazování údajů pro statistiku ERÚ jsou uvedeny ve výkladovém stanovisku ERÚ k metodice vyplňování výkazů podle statistické vyhlášky pro oblast elektroenergetiky a teplárenství č. 8/2018 ze dne 14. září 2018. Výkladové stanovisko a aktuální výkazy jsou zveřejněny na internetových stránkách ERÚ.

Veškerá data vycházejí z podkladů od licencovaných subjektů: výrobců elektřiny, provozovatelů distribučních soustav a přenosové soustavy a operátora trhu. Zdroje dat jsou uvedeny u jednotlivých tabulek ve zprávě.

Čtvrtletní zpráva přináší informace o základních ukazatelích elektroenergetiky. Jednotlivé kapitoly obsahují statistická data o bilanci, výrobě a spotřebě 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. Ve čtvrtletních zprávách nejsou zahrnuty údaje týkající se výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů od výrobců, kteří nepředali OTE, a.s., údaje za sledované období ke dni zpracování zprávy. Zjištěné a opravené chyby v obdržených datech, zpětné korekce výkazů a doplněné údaje od OTE, a.s., jsou průběžně promítány do statistiky a projeví se vždy v dalších zveřejněných zprávách, případně v roční zprávě o provozu ES ČR za rok 2020, kterou ERÚ předpokládá zveřejnit do konce května roku 2021.

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

1. Zkratky, pojmy a základní vztahy

DS distribuční soustava

ES ČR elektrizační soustava České republiky

FVE fotovoltaické elektrárny

JE jaderné elektrárny

KVET kombinovaná výroba elektřiny a tepla

LDS lokální distribuční soustava

MOO maloodběr elektřiny obyvatelstvo

MOP maloodběr elektřiny podnikatelé

PDS provozovatel distribuční soustavy

PE parní elektrárny

PPE paroplynové elektrárny

PPS provozovatel přenosové soustavy

PS přenosová soustava

PSE plynové a spalovací elektrárny

PVE přečerpávací vodní elektrárny

RDS regionální distribuční soustava

VE vodní elektrárny

VN vysoké napětí od 1 kV do 52 kV (podle ČSN 330010)

VO velkoodběr elektřiny

VTE větrné elektrárny

VVN velmi vysoké napětí nad 52 kV (podle ČSN 330010)

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 výkonů z vydaných licencí na příslušnou kategorii výroby elektřiny.

Lokální spotřeba =

Spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobnu.

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, ve znění pozdějších předpisů.

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS_t) =

Obdoba viz TVS_e.

Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =

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

Tuzemská netto spotřeba (TNS) =

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

Výroba elektřiny brutto =

Celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů).

Výroba elektřiny netto =

Výroba elektřiny brutto – TVS_e.

Zatížení brutto =

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

2. Komentář

Výroba elektřiny brutto za I. čtvrtletí roku 2020 klesla oproti stejnému období předchozího roku o 6,8 %. Celkem bylo vyrobeno **22,2 TWh** elektřiny brutto, to je o 1,6 TWh méně než v I. čtvrtletí roku 2019 (údaje za I. čtvrtletí roku 2019 z roční zprávy o provozu ES ČR 2019). K poklesu došlo ve všech třech měsících prvního čtvrtletí roku 2020. Největší meziroční absolutní změnu výroby elektřiny zaznamenaly parní elektrárny, a to pokles o 1,5 TWh, tj. o 12 %. Klesla rovněž výroba v jaderných elektrárnách o 5,2 %. Méně vyrobily vodní elektrárny, celkově o 38,5 %. Více však poklesla výroba elektřiny ve velkých vodních elektrárnách, kde se jednalo o 64,8 %. Malé vodní elektrárny vyrobily o 8,6 % méně. Naproti tomu paroplynové elektrárny vyrobily o 406 GWh více, což představuje nárůst oproti stejnému čtvrtletí minulého roku o 33,4 %. Rostla také výroba v přečerpávacích vodních elektrárnách o 20,4 %, větrných elektrárnách o 16,7 %, fotovoltaických elektrárnách o 2,3 % a plynových a spalovacích elektrárnách o 3,9 %.

Meziroční pokles instalovaného výkonu parních elektráren o 4,1 %, tj. 453 MW, byl způsoben zejména odstavením zdrojů v Ústeckém, Moravskoslezském a Středočeském kraji. Meziroční nárůst instalovaného výkonu větrných elektráren o 6,4 % byl způsoben spuštěním nových zdrojů v Karlovarském a Plzeňském kraji, což se projevilo i na zvýšené výrobě.

Tuzemská brutto spotřeba za I. čtvrtletí roku 2020 byla **20,1 TWh**, tj. meziroční pokles o 1 %. Nejvíce klesla v lednu, o 2,4 % a v březnu klesla o 1,3 %. Naopak v únoru vzrostla o 0,9 %. Spotřeba elektřiny meziročně klesla téměř ve všech krajích, nejvíce v Jihomoravském kraji o 3,7 %. Vzrostla pouze v Kraji Vysočina o 4,6 % a ve Středočeském kraji o 1,7 %. Spotřeba elektřiny domácností meziročně stoupla o 1,3 %, nejvíce ve Středočeském kraji o 4 %, naopak nejvíce klesla v Jihočeském kraji o 1,7 %. Spotřeba velkoodběru na vvn stoupla o 4,9 %. Naproti tomu klesla spotřeba velkoodběru na vn o 3,7 % a spotřeba maloodběru podnikatelů o 0,1 %.

Z vyhodnocení salda, které dosáhlo hodnoty -2 TWh v I. čtvrtletí roku 2020, je zřejmé, že trvá převaha exportu nad importem. Meziročně se záporné saldo snížilo o 1,4 TWh (- 40,2 %). Na tuto meziroční změnu měl vliv pokles exportu elektřiny o 0,3 TWh (- 4,8 %) a zejména pak nárůst importu elektřiny o 1 TWh, tj. o 33 %.

Maximum zatížení brutto v daném čtvrtletí představovalo 11 649 MW a bylo dosaženo dne 22. 1. v 9:00 hod. Minimum zatížení brutto představovalo 6 059 MW a bylo dosaženo dne 29. 3. v 1:00 hod.

3. Bilance, výroba a spotřeba elektřiny

3.1. Bilance elektřiny - zdroje [GWh]

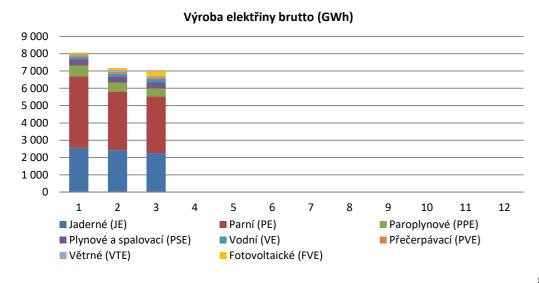
		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Celkem
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Ceikeiii
Výroba elektřiny brutto		22 188,3											22 188,3
v yroba elektrilly brutto	8 055,1	7 178,3	6 955,0										22 100,3
Jaderné (JE)	2 558,1	2 422,1	2 259,2										7 239,4
Parní (PE)	4 142,0	3 383,7	3 270,4										10 796,1
Paroplynové (PPE)	623,3	535,5	462,3										1 621,0
Plynové a spalovací (PSE)	363,2	334,6	347,6										1 045,4
Vodní (VE)	120,3	172,1	197,2										489,6
Přečerpávací (PVE)	112,2	113,0	110,4										335,6
Větrné (VTE)	74,1	114,7	79,8								_		268,5
Fotovoltaické (FVE)	62,0	102,7	228,0										392,7
Technologická vlastní spotřeba		1 443,3											1 443,3
elektřiny na výrobu elektřiny (TVS _e)	523,7	464,2	455,5										1 443,3
Jaderné (JE)	139,9	129,9	123,2										393,0
Parní (PE)	353,1	304,5	301,9										959,4
Paroplynové (PPE)	7,0	6,0	5,0										18,1
Plynové a spalovací (PSE)	19,3	18,2	19,5										57,0
Vodní (VE)	1,2	1,5	1,6										4,3
Přečerpávací (PVE)	1,5	1,5	1,5										4,4
Větrné (VTE)	0,8	1,4	0,9										3,2
Fotovoltaické (FVE)	0,9	1,1	1,9										3,9
Technologická vlastní spotřeba		400,6											400,6
elektřiny na výrobu tepla (TVS _t)	145,6	127,2	127,8										400,6
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,5										1,4
Parní (PE)	140,5	122,6	123,0										386,1
Paroplynové (PPE)	0,9	0,9	1,0										2,8
Plynové a spalovací (PSE)	3,7	3,3	3,3						,				10,4
Výroba elektřiny netto		20 745,0											20 745,0
•	7 531,4	6 714,1	6 499,5										•
Jaderné (JE)	2 418,2	2 292,1	2 136,1										6 846,4
Parní (PE)	3 788,9	3 079,2	2 968,5										9 836,6
Paroplynové (PPE)	616,2	529,5	457,3										1 603,0
Plynové a spalovací (PSE)	343,9	316,3	328,1										988,4
Vodní (VE)	119,1	170,6	195,6										485,3
Přečerpávací (PVE)	110,8	111,6	108,9										331,2
Větrné (VTE)	73,2	113,3	78,8										265,4
Fotovoltaické (FVE)	61,1	101,5	226,2										388,8

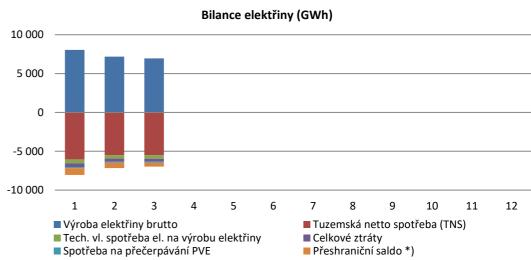
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Callson
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo *)		-2 034,9											-2 034,9
Presilianiciii saldo	-866,8	-672,9	-495,2										-2 034,3
Import elektřiny na úrovni PS	1 692,5	1 313,0	1 218,9										4 224,4
Import elektřiny na úrovni DS	0,1	7,7	0,0										7,8
Export elektřiny na úrovni PS	-2 514,5	-1 952,1	-1 680,9										-6 147,5
Export elektřiny na úrovni DS	-44,9	-41,5	-33,1			•			•				-119,6
Celkové ztráty		1 228,1											1 228,1
Cerkove ztraty	469,4	393,8	364,9										1 220,1
v přenosové soustavě	165,4	126,0	100,3										391,7
v distribučních soustavách	304,0	267,8	264,5										836,3
Continue alaletian ČD		16 635,5											46.635.5
Spotřeba elektřiny ČR	5 898,8	5 353,9	5 382,8										16 635,5
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	670,3	631,7	661,8										1 963,9
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 118,5	2 004,5	1 968,3		-						-		6 091,3
Maloodběr podnikatelé (MOP)	922,5	696,7	739,6			-					- 1		2 358,9
Maloodběr obyvatelstvo (MOO)	1 692,8	1 558,3	1 511,4			-					- 1		4 762,4
Spotřeba PPS a PDS	19,4	17,5	29,9			-					- 1		66,8
Lokální spotřeba	475,3	445,3	471,7								- 1		1 392,2
TVS _e	523,7	464,2	455,5			-							1 443,3
TVS _t	145,6	127,2	127,8										400,6
Spotřeba na přečerpávání PVE	147,7	146,7	145,2										439,6
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	7 185,2	6 485,8	6 476,1								-		20 147,1
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	6 044,4	5 481,1	5 510,6								-		17 036,1
Bilanční rozdíl	3,0	19,6	-16,3										6,3

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

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

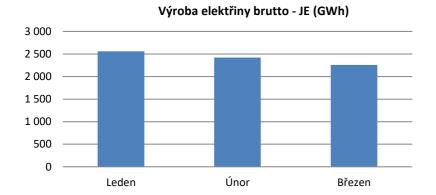


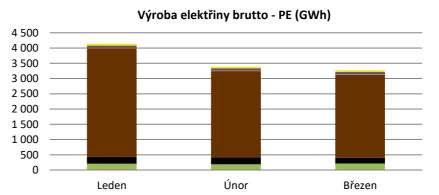


4. Výroba elektřiny podle technologií a paliv

4.1. Jaderné a parní elektrárny

	Výroba	elektřiny b	rutto		TVS _e			TVS _t		Výrob	a elektřiny n	etto	Instalova	ný elektricky	ý výkon
		[GWh]			[GWh]			[GWh]			[GWh]			$[MW_e]$	
	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen
Jaderné (JE)		7 239,4			393,0			1,0			6 846,4			4 290,0	
Jauerne (JE)	2 558,1	2 422,1	2 259,2	139,9	129,9	123,2	0,4	0,4	0,2	2 418,2	2 292,1	2 136,1	4 290,0	4 290,0	4 290,0
Parní (PE)		10 796,7			959,5			386,1			9 837,3			10 528,7	
railii (FL)	4 142,0	3 384,3	3 270,4	353,1	304,5	301,9	140,5	122,6	123,0	3 788,9	3 079,8	2 968,5	10 529,8	10 529,8	10 528,7
Biomasa	209,3	189,2	213,7	13,7	12,6	15,0	7,9	6,8	7,7	195,5	176,6	198,7			
Bioplyn	1,2	0,9	0,9	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	1,1	0,8	0,9			
■Černé uhlí	219,7	219,2	187,9	15,3	17,3	15,2	23,1	20,0	17,9	204,4	201,9	172,7			
■ Hnědé uhlí	3 555,4	2 831,7	2 715,5	312,6	263,7	259,8	94,3	81,9	83,1	3 242,8	2 568,0	2 455,7			
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			
Odpadní teplo	6,0	5,1	5,6	0,8	0,7	0,8	0,4	0,4	0,4	5,1	4,4	4,8			
Ostatní kapalná paliva	2,4	3,3	3,3	0,0	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	2,3	3,2	3,3			
Ostatní pevná paliva	18,8	19,6	18,8	2,0	2,2	2,2	3,6	3,3	3,2	16,8	17,4	16,6			
Ostatní plyny	63,1	63,1	66,5	6,1	5,8	6,3	5,9	6,2	6,8	57,1	57,4	60,1			
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■Topné oleje	1,1	1,2	2,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,1	0,1	0,9	1,0	2,0			
Zemní plyn	65,0	51,0	56,0	2,3	1,8	2,2	4,5	3,4	3,2	62,7	49,2	53,8			

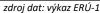


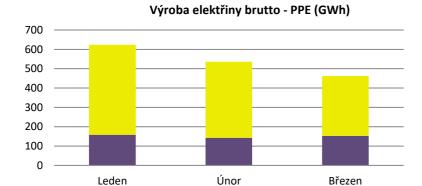


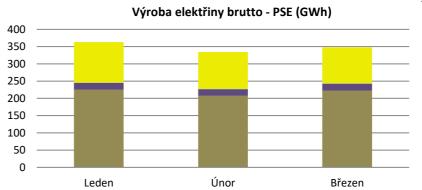
4.2. Paroplynové a plynové a spalovací elektrárny

I. čtvrtletí 2020

	Výroba	elektřiny bi	rutto		TVS _e			TVS _t		Výrob	a elektřiny n	etto	Instalova	ný elektrick	ý výkon
		[GWh]			[GWh]			[GWh]			[GWh]			[MW _e]	
	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen
Paroplynové (PPE)		1 621,0			18,1			2,8			1 603,0			1 363,5	
· droprymore (i · · 2)	623,3	535,5	462,3	7,0	6,0	5,0	0,9	0,9	1,0	616,2	529,5	457,3	1 363,5	1 363,5	1 363,5
Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Bioplyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■ Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní plyny	158,2	143,0	152,7	1,4	1,2	1,4	0,1	0,1	0,1	156,7	141,8	151,3			
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Zemní plyn	465,1	392,5	309,6	5,6	4,8	3,6	0,8	0,8	0,9	459,5	387,7	306,0			
pl / l //pcr\		1 045,4			57,1			10,3			988,3			946,7	
Plynové a spalovací (PSE)	363,2	334,6	347,6	19,3	18,2	19,5	3,7	3,3	3,3	343,9	316,3	328,1	938,1	946,7	946,7
Biomasa	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	0,1	0,2	-		·
Bioplyn	224,8	207,7	222,4	15,5	14,6	15,8	2,0	1,9	1,9	209,4	193,1	206,6			
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■ Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní plyny	19,6	18,7	19,9	0,8	0,7	0,9	0,0	0,0	0,0	18,8	18,0	19,1			
Ostatní	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,3	0,1			
■Topné oleje	0,6	0,6	0,7	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,6			
Zemní plyn	117,4	107,1	104,3	2,9	2,8	2,8	1,6	1,4	1,4	114,5	104,3	101,5			







	Celkový	instalovaný v	/ýkon	Výrob	a elektřiny br	utto		TVS _e		Výrob	a elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny o	do ES
		[MW _e]			[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen
Vode (VE)*)		1 094,1			490 058,7			4 273,0			485 785,8			464 450,3	
Vodní (VE) *)	1 094,1	1 094,1	1 094,1	120 339,4	172 295,5	197 423,8	1 152,2	1 534,4	1 586,4	119 187,2	170 761,1	195 837,5	113 423,7	164 448,0	186 578,6
< 1 MW	157,0	157,1	157,0	37 282,0	58 921,2	68 103,2	473,2	639,1	679,2	36 808,8	58 282,1	67 424,0	32 993,3	54 044,9	62 929,0
■≥ 1 a < 10 MW	184,3	184,3	184,3	40 788,6	63 568,9	72 233,9	509,9	696,7	734,4	40 278,8	62 872,2	71 499,5	38 927,2	60 883,5	69 528,6
■≥ 10 MW	752,8	752,8	752,8	42 268,8	49 805,4	57 086,8	169,2	198,5	172,9	42 099,7	49 606,8	56 913,9	41 503,3	49 519,5	54 120,9

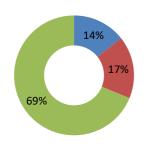
^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

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

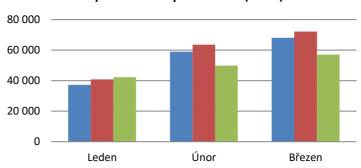
	Celkový	instalovaný v	/ýkon	Výroba	a elektřiny br	utto	Spotřeba	elektřiny na	čerpání	Výrob	oa elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny d	lo ES
		[MW _e] Leden Únor Březen			[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen
Dřočornávací (DVE)		1 171,5			335 614,5			436 225,9			331 197,0			336 910,4	
Přečerpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5	112 213,5	113 045,0	110 356,0	146 532,3	145 623,1	144 070,5	110 754,1	111 571,2	108 871,8	111 997,0	112 476,7	112 436,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

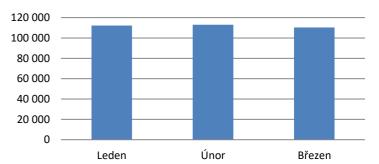
Podíl kategorií VE na instalovaném výkonu



Výroba elektřiny brutto - VE (MWh)



Výroba elektřiny brutto - PVE (MWh)



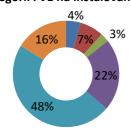
4.4. Fotovoltaické a větrné elektrárny

	Celkový	instalovaný	výkon	Výrob	a elektřiny bi	utto		TVS _e		Výrob	a elektřiny n	etto	Dodávl	ka elektřiny o	lo ES
		$[MW_e]$			[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen
Fatourille: alsé (F)(F) *)		2 058,5			392 661,6			3 910,6			388 750,9			361 211,6	
Fotovoltaické (FVE)	2 060,7	2 060,8	2 058,5	61 970,0	102 658,7	228 032,9	911,6	1 142,0	1 857,0	61 058,4	101 516,7	226 175,8	56 481,7	93 954,3	210 775,6
■≤ 10 kW	92,9	92,5	92,0	2 747,4	4 125,9	9 217,2	4,8	4,4	4,9	2 742,5	4 121,5	9 212,3	1 414,4	2 252,8	5 786,1
■> 10 a ≤ 30 kW	148,8	148,6	148,0	3 869,2	6 187,9	14 216,7	11,2	11,5	15,1	3 858,1	6 176,4	14 201,7	2 031,4	3 258,0	8 512,6
■> 30 a ≤ 100 kW	55,5	55,7	55,7	1 484,4	2 396,1	5 516,0	4,7	15,8	26,8	1 479,8	2 380,3	5 489,2	1 138,1	1 733,6	4 078,1
■> 100 kW a ≤ 1 MW	450,5	451,1	451,5	13 305,5	22 230,9	49 805,0	197,1	242,2	432,3	13 108,4	21 988,7	49 372,7	12 367,4	20 429,7	45 958,7
■> 1 a ≤ 5 MW	980,8	980,8	979,0	30 367,6	50 296,3	110 738,6	469,1	580,8	861,5	29 898,5	49 715,5	109 877,1	29 645,9	49 287,9	108 863,9
■>5 MW	332,2	332,2	332,2	10 195,9	17 421,6	38 539,4	224,8	287,3	516,5	9 971,1	17 134,3	38 022,9	9 884,6	16 992,2	37 576,2

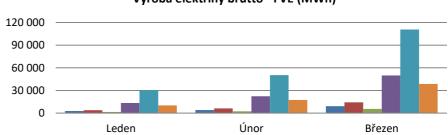
^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií FVE na instalovaném výkonu



Výroba elektřiny brutto - FVE (MWh)

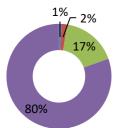


	Celkový	instalovaný	výkon	Výrob	a elektřiny bi	rutto		TVS _e		Výrob	a elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny o	do ES
	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen
Větrné (VTE) *)	339,4 339,4 339,4 339,4			268 528,8			3 174,3			265 354,6			265 332,0		
vetrne (VIE)	339,4	339,4	339,4	74 051,7	114 689,8	79 787,3	830,2	1 396,2	947,8	73 221,5	113 293,6	78 839,5	73 224,5	113 278,8	78 828,6
■≤ 0,5 MW	2,8	2,8	2,8	129,4	378,5	226,1	4,3	9,1	5,6	125,1	369,5	220,5	121,9	366,6	217,1
■> 0,5 a ≤ 1 MW	5,8	5,8	5,8	751,3	1 581,7	1 229,0	8,2	20,8	16,0	743,1	1 560,9	1 213,0	739,9	1 554,8	1 208,6
■>1a≤2MW	57,9	57,9	57,9	11 808,2	18 277,6	12 251,3	95,0	141,7	100,7	11 713,2	18 135,8	12 150,6	11 713,7	18 136,3	12 150,9
■> 2 MW	273,0	273,0	273,0	61 362,9	94 452,0	66 080,9	722,8	1 224,7	825,5	60 640,1	93 227,3	65 255,5	60 649,0	93 221,2	65 252,1

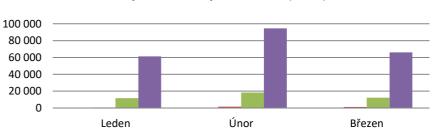
^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na instalovaném výkonu



Výroba elektřiny brutto - VTE (MWh)



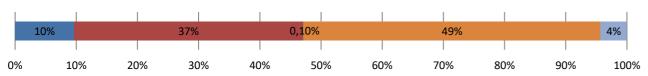
4.5. Výroba z biomasy a bioplynu

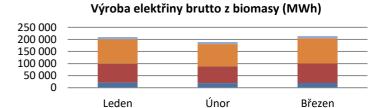
I. čtvrtletí 2020

	Výrob	a elektřiny bru	utto		TVS _e			TVS _t		Výrok	a elektřiny ne	tto
		[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen
Biomasa		612 777,8			41 439,9			22 586,8			571 338,0	
Diomasa	209 569,8	189 347,4	213 860,6	13 802,0	12 629,4	15 008,5	8 009,6	6 831,5	7 745,7	195 767,9	176 718,0	198 852,1
■ Brikety a pelety	20 926,5	18 701,1	19 551,8	2 376,8	2 119,7	2 222,4	759,8	591,7	604,1	18 549,7	16 581,4	17 329,4
■ Celulózové výluhy	78 463,8	69 905,5	80 898,4	1 746,2	1 567,3	1 826,0	3 496,9	2 962,5	3 386,8	76 717,7	68 338,2	79 072,4
■ Kapalná biopaliva	275,1	260,2	79,4	32,4	29,7	3,4	7,4	4,2	0,4	242,7	230,5	76,0
■ Ostatní biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Palivové dříví	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	100 908,2	91 895,2	104 507,6	8 858,4	8 198,6	10 205,7	3 526,2	3 135,2	3 623,7	92 049,8	83 696,6	94 301,9
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně	,											
aglomerátů)	8 996,3	8 585,3	8 823,4	788,2	714,0	751,0	219,3	138,0	130,7	8 208,0	7 871,3	8 072,4

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto





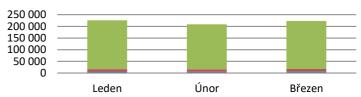
	Výrob	a elektřiny bri	utto		TVS _e			TVS _t		Výrob	a elektřiny ne	tto
		[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen
Bioplyn		657 926,7			45 965,7			6 144,3			611 961,0	
ыоргуп	226 033,8	208 567,0	223 325,9	15 534,5	14 616,6	15 814,6	2 134,8	2 035,3	1 974,2	210 499,3	193 950,4	207 511,3
Skládkový plyn	6 490,9	5 913,4	7 214,9	410,8	371,2	467,5	0,0	0,0	0,0	6 080,1	5 542,1	6 747,5
■ Kalový plyn (ČOV)	10 525,4	9 794,9	9 922,7	760,8	782,1	760,0	354,8	300,5	328,3	9 764,6	9 012,7	9 162,7
■ Ostatní bioplyn	209 017,6	192 858,7	206 188,3	14 363,0	13 463,2	14 587,1	1 780,0	1 734,8	1 645,9	194 654,6	179 395,5	191 601,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



Výroba elektřiny brutto z bioplynu (MWh)



4.6. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

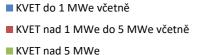
I. čtvrtletí 2020

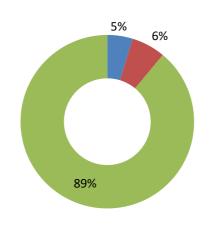
	KVET o	do 1 MW _e vče	tně	KVET nad 1	MW _e do 5 M\	N _e včetně	KV	ET nad 5 MW		К	VET celkem	
	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen	Leden	Únor	Březen
Výroba elektřiny brutto [GWh]		467,2			411,5			2 544,3			3 423,0	
vyroba elektriny brutto [GWII]	162,2	149,7	155,2	150,8	130,6	130,0	947,8	808,2	788,3	1 260,9	1 088,5	1 073,6
Biomasa	1,1	1,3	1,4	10,4	4,9	5,2	129,0	112,7	114,5	140,5	118,9	121,1
Bioplyn	102,9	94,9	100,4	54,5	50,5	54,6	4,1	3,7	3,5	161,5	149,1	158,4
■Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	5,9	4,1	2,9	129,3	108,5	96,1	135,2	112,7	99,0
■ Hnědé uhlí	1,3	1,0	0,9	4,1	2,7	1,3	538,4	453,2	440,5	543,9	456,8	442,7
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
Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	1,7	1,5	1,6	1,2	1,0	1,4	2,9	2,5	3,0
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	1,8	2,1	2,6	0,2	0,4	0,5	1,9	2,5	3,2
Ostatní pevná paliva	0,2	0,2	0,3	1,3	1,3	1,3	9,3	8,1	8,8	10,8	9,6	10,3
Ostatní plyny	0,6	0,5	0,4	8,7	7,2	7,0	25,2	25,0	25,4	34,5	32,8	32,8
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■Topné oleje	0,4	0,4	0,4	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	0,5	0,6
Zemní plyn	55,7	51,6	51,4	62,5	56,3	53,4	111,1	95,5	97,6	229,3	203,3	202,4
Celkový instalovaný elektrický výkon $[MW_e]$	428,0	430,3	432,7	397,8	402,6	396,2	10 088,1	10 124,1	10 065,1	10 913,9	10 957,1	10 894,0
Celkový instalovaný tepelný výkon [MW _t]	984,7	987,5	994,8	1 355,4	1 360,0	1 334,8	18 981,7	19 033,0	18 752,0	21 321,8	21 380,4	21 081,6

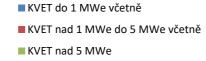
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET

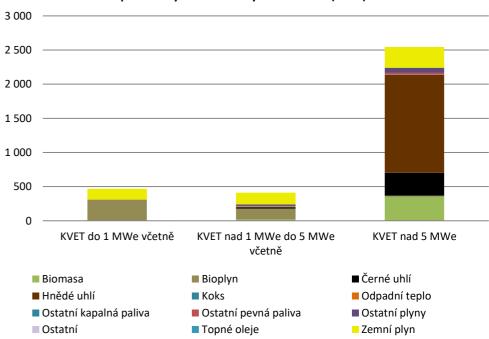
92%







Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



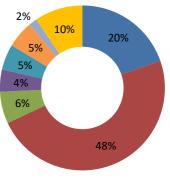
5. Instalovaný výkon v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR [MW]

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí		IV. čtvrtletí		
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Celkem ČR		21 791,5										
Ceikem Ck	21 786,9	21 795,1	21 791,5									
■Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0									
Parní (PE)	10 529,8	10 529,8	10 528,7		-							
Paroplynové (PPE)	1 363,5	1 363,5	1 363,5		-							
Plynové a spalovací (PSE)	938,1	946,7	946,7		-							
■Vodní (VE)	1 093,9	1 093,3	1 093,2		-							
Přečerpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5		-							
Větrné (VTE)	339,4	339,4	339,4		-	-						
Fotovoltaické (FVE)	2 060,7	2 060,8	2 058,5								-,	

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 290,0	10 528,7	1 363,5	946,7	1 094,1	1 171,5	339,4	2 058,5	21 792,4
Hlavní město Praha	0,0	147,9	0,0	18,9	11,9	0,0	0,0	21,5	200,3
Jihočeský kraj	2 250,0	200,4	0,0	49,2	157,3	0,0	0,0	243,2	2 900,1
Jihomoravský kraj	0,0	226,3	118,5	75,4	34,1	0,0	8,4	449,1	911,9
Karlovarský kraj	0,0	540,0	400,0	20,3	7,9	0,0	67,9	12,9	1 048,9
Kraj Vysočina	2 040,0	15,3	0,0	82,0	16,5	475,0	10,9	91,1	2 730,8
Královéhradecký kraj	0,0	199,6	0,0	58,0	30,5	0,0	10,2	91,9	390,2
Liberecký kraj	0,0	9,8	0,0	37,5	26,1	0,0	50,1	112,1	235,6
Moravskoslezský kraj	0,0	1 313,1	0,0	87,0	17,5	0,0	28,4	60,7	1 506,7
Olomoucký kraj	0,0	111,8	0,0	114,9	12,8	650,0	45,9	105,6	1 041,0
Pardubický kraj	0,0	1 273,7	0,0	55,6	29,7	0,0	19,2	94,5	1 472,8
Plzeňský kraj	0,0	258,7	0,0	67,6	20,5	1,5	5,3	209,9	563,5
Středočeský kraj	0,0	1 652,0	0,0	197,6	644,2	45,0	6,0	246,6	2 791,4
Ústecký kraj	0,0	4 443,4	845,0	45,7	77,3	0,0	86,8	162,1	5 660,3
Zlínský kraj	0,0	136,7	0,0	36,9	7,6	0,0	0,2	157,3	338,8

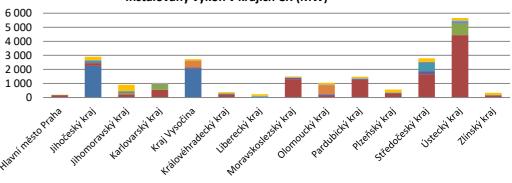




zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (MW) 25 000 20 000 15 000 10 000 5 000 0 1 10 11 12

Instalovaný výkon v krajích ČR (MW)



6. Výroba a spotřeba elektřiny v krajích ČR a RDS

6.1. Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren [MWh]

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	7 239 398,3	10 796 071,8	1 621 036,2	1 045 420,7	490 057,3	335 614,5	268 528,8	392 661,6	22 188 789,1
Hlavní město Praha	0,0	14 471,3	0,0	20 962,1	9 196,0	0,0	0,0	3 540,9	48 170,2
Jihočeský kraj	4 180 832,5	130 893,9	0,0	75 665,2	51 996,1	0,0	0,0	48 608,5	4 487 996,4
Jihomoravský kraj	0,0	144 426,5	151 041,3	104 662,2	14 092,0	0,0	4 821,6	98 629,2	517 672,7
Karlovarský kraj	0,0	541 664,6	458 685,0	22 428,2	9 155,3	0,0	53 536,2	1 944,5	1 087 413,9
Kraj Vysočina	3 058 565,8	21 196,0	0,0	129 552,3	11 225,6	112 750,4	6 014,1	17 664,4	3 356 968,6
Královéhradecký kraj	0,0	167 120,7	0,0	93 020,2	34 303,3	0,0	7 752,4	15 857,7	318 054,4
Liberecký kraj	0,0	7 102,8	0,0	38 388,5	26 745,4	0,0	47 691,0	17 785,3	137 713,1
Moravskoslezský kraj	0,0	854 107,6	0,0	118 182,9	22 694,6	0,0	28 957,9	11 203,9	1 035 146,9
Olomoucký kraj	0,0	105 136,1	0,0	80 853,8	12 572,9	207 309,7	32 817,5	21 118,6	459 808,6
Pardubický kraj	0,0	1 096 499,2	0,0	90 462,1	23 553,0	0,0	6 967,5	16 564,8	1 234 046,6
Plzeňský kraj	0,0	218 190,0	0,0	67 308,1	24 819,5	0,0	3 870,5	37 148,6	351 336,7
Středočeský kraj	0,0	1 512 704,8	0,0	109 121,7	150 596,1	15 554,4	3 620,9	45 005,3	1 836 603,2
Ústecký kraj	0,0	5 879 958,5	1 011 309,8	55 831,6	89 686,2	0,0	72 418,9	25 470,6	7 134 675,5
Zlínský kraj	0,0	102 599,8	0,0	38 981,9	9 421,3	0,0	60,2	32 119,2	183 182,4

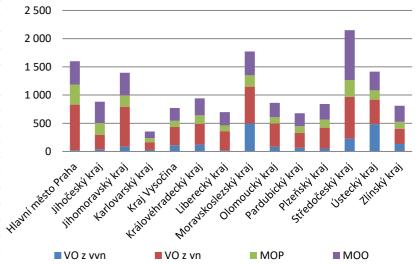
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

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

	VO z vvn	VO z vn	МОР	MOO	Celkem
Celkem ČR	1 963 852,6	6 091 306,4	2 358 900,0	4 762 443,3	15 176 502,3
Hlavní město Praha	21 661,0	810 218,7	353 600,0	414 273,4	1 599 753,1
Jihočeský kraj	38 675,3	259 431,1	205 032,3	379 996,8	883 135,5
Jihomoravský kraj	83 731,6	709 608,2	203 145,2	398 714,2	1 395 199,1
Karlovarský kraj	28 786,4	135 754,1	71 912,4	118 503,5	354 956,4
Kraj Vysočina	109 777,1	324 905,4	109 524,5	227 021,6	771 228,6
Královéhradecký kraj	120 165,2	370 542,5	148 768,3	302 703,6	942 179,6
Liberecký kraj	20 886,6	338 352,8	103 498,1	234 496,2	697 233,8
Moravskoslezský kraj	497 326,9	650 897,1	201 510,0	424 147,7	1 773 881,7
Olomoucký kraj	80 614,4	414 585,1	112 557,9	254 627,5	862 384,9
Pardubický kraj	65 780,2	262 641,1	119 136,7	229 237,6	676 795,6
Plzeňský kraj	54 610,7	368 819,4	139 944,8	278 799,2	842 174,2
Středočeský kraj	226 038,0	740 708,1	298 382,4	886 728,6	2 151 857,0
Ústecký kraj	484 262,5	434 924,9	164 746,5	330 750,2	1 414 684,2
Zlínský kraj	131 536,6	269 917,8	127 141,0	282 443,3	811 038,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

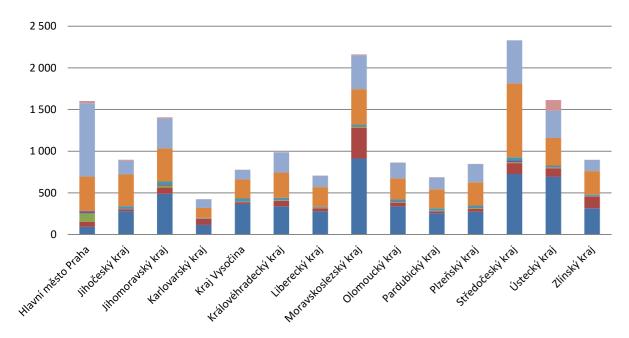
Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR (GWh)



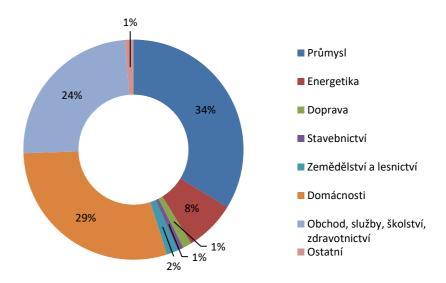
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a	Domácnosti	Obchod, služby,	Ostatní	Celkem
					lesnictví		školství, zdravotnictví		
Celkem ČR	5 467 209,9	1 207 923,9	209 387,1	142 664,8	273 373,6	4 762 857,7	3 929 079,0	202 886,4	16 195 382,4
Hlavní město Praha	91 391,8	62 713,4	99 939,3	25 853,0	1 684,8	414 556,7	878 938,8	26 971,2	1 602 049,0
Jihočeský kraj	280 032,3	23 008,9	4 930,5	4 792,8	27 542,1	379 996,8	164 126,4	13 655,0	898 084,8
Jihomoravský kraj	487 403,3	75 619,5	24 268,9	16 330,2	32 151,0	398 715,9	355 811,2	15 896,2	1 406 196,1
Karlovarský kraj	114 731,0	73 574,2	980,8	5 348,8	5 016,2	118 524,1	104 240,0	13,0	422 428,1
Kraj Vysočina	365 960,4	22 650,5	2 830,4	5 902,6	35 572,5	227 027,6	115 935,6	2 498,5	778 378,1
Královéhradecký kraj	337 434,4	65 011,9	9 373,8	7 386,5	21 177,4	302 711,1	241 809,2	562,5	985 466,9
Liberecký kraj	278 475,6	37 324,3	5 893,0	6 194,2	6 193,2	234 496,2	138 770,6	0,0	707 347,2
Moravskoslezský kraj	913 497,6	367 436,1	16 019,4	10 458,1	13 343,0	424 171,6	404 978,4	11 004,7	2 160 909,0
Olomoucký kraj	337 871,8	44 896,4	4 801,4	11 816,5	21 187,9	254 627,5	187 587,8	427,9	863 217,2
Pardubický kraj	254 658,1	24 099,1	5 647,3	5 871,2	24 040,0	229 240,6	141 977,1	1 277,4	686 810,9
Plzeňský kraj	272 422,1	37 464,0	8 940,4	6 326,7	21 704,2	278 799,2	218 706,4	233,6	844 596,7
Středočeský kraj	727 007,1	129 451,0	10 842,8	20 183,5	39 052,6	886 792,5	514 906,4	995,1	2 329 230,8
Ústecký kraj	691 755,6	104 272,3	10 053,2	11 581,7	10 534,5	330 751,3	327 554,2	127 538,2	1 614 041,1
Zlínský kraj	314 568,7	140 402,3	4 865,8	4 618,8	14 174,2	282 446,8	133 736,9	1 813,1	896 626,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, ERÚ-2

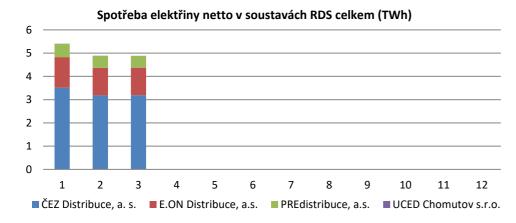
Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství (GWh)



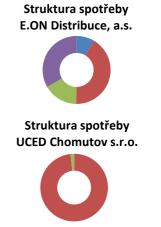
Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Celkem
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Ceikem
Celkem RDS		15 176 502,3											15 176 502,3
Ceikeili KD3	5 404 159,7	4 891 159,3	4 881 183,3										15 1/6 502,5
VO z vvn	670 309,1	631 698,2	661 845,2										1 963 852,6
VO z vn	2 118 508,5	2 004 455,9	1 968 342,0		-								6 091 306,4
МОР	922 548,9	696 708,4	739 642,7										2 358 900,0
MOO	1 692 793,1	1 558 296,7	1 511 353,5										4 762 443,3
ČEZ Distribuce, a. s.	3 511 439,8	3 185 113,3	3 187 524,7										9 884 077,8
■VO z vvn	561 448,7	522 629,9	541 760,1										1 625 838,6
■VO z vn	1 294 689,0	1 232 946,8	1 211 962,6										3 739 598,4
MOP	508 958,9	451 161,3	436 025,8										1 396 146,0
■M00	1 146 343,2	978 375,4	997 776,2			,			,				3 122 494,8
E.ON Distribuce, a.s.	1 313 038,4	1 180 818,0	1 182 970,7										3 676 827,1
■VO z vvn	103 924,7	101 978,5	110 449,7										316 352,9
■VO z vn	527 045,6	498 651,8	500 220,6										1 525 918,0
■MOP	288 199,4	135 354,1	185 327,5		-								608 881,0
■M00	393 868,7	444 833,6	386 972,9		-								1 225 675,2
PREdistribuce, a.s.	574 697,9	519 706,1	505 349,1										1 599 753,1
■VO z vvn	4 935,8	7 089,8	9 635,4										21 661,0
■VO z vn	291 880,9	267 428,5	250 909,3		-								810 218,7
MOP	125 300,0	110 100,0	118 200,0										353 600,0
■M00	152 581,2	135 087,8	126 604,4		-								414 273,4
UCED Chomutov s.r.o.	4 983,6	5 521,9	5 338,8										15 844,3
■VO z vvn	0,0	0,0	0,0										0,0
■VO z vn	4 893,0	5 428,9	5 249,4										15 571,3
MOP	90,6	93,0	89,4										273,0
■M00	0,0	0,0	0,0										0,0







6.5. Bilance fyzických toků PS a RDS

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Celkem
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Ceikem
Vstup do PS [GWh]		18 250,7											18 250,7
vstup uo ra [avvii]	6 963,7	5 853,4	5 433,6										18 230,7
Dodávka elektřiny od výrobců	5 263,9	4 526,8	4 200,3										13 991,0
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	7,3	13,6	14,4					_					35,4
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 692,5	1 313,0	1 218,9										4 224,4
Výstup z PS [GWh]		-18 250,7											-18 250,7
vystup 2 r 3 [Gwii]	-6 963,7	-5 853,4	-5 433,6										-18 230,7
Dodávka elektřiny do sítí RDS	-4 134,3	-3 626,4	-3 492,8										-11 253,6
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 514,5	-1 952,1	-1 680,9										-6 147,4
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0	0,0										0,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-140,5	-140,0	-137,6										-418,2
Ostatní dodávky	-9,0	-8,9	-21,9										-39,8
Celkové ztráty v sítích	-165,4	-126,0	-100,3										-391,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Calliana
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do DS [GWh]		18 215,1											18 215,1
	6 505,0	5 864,0	5 846,1										
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	4 134,3	3 626,4	3 492,8										11 253,6
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	735,2	641,6	647,6										2 024,3
Dodávka elektřiny od výrobců	1 370,6	1 373,8	1 491,2										4 235,6
Dodávka elektřiny z LDS	264,8	222,1	214,6										701,5
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	0,1	0,1	0,0			,							0,2
Vication - DC [CNA/h]		-18 215,1											10 21 5 1
Výstup z DS [GWh]	-6 505,0	-5 864,0	-5 846,1										-18 215,1
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-7,3	-13,6	-14,4										-35,4
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-735,2	-641,6	-647,6										-2 024,3
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-44,9	-41,5	-33,1										-119,6
Dodávka elektřiny do LDS	-664,8	-620,9	-631,0										-1 916,8
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-246,6	-233,2	-227,2										-707,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2	-6,7	-7,6										-21,5
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-127,9	-120,0	-130,2										-378,1
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 757,6	-1 668,5	-1 641,8										-5 067,9
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-913,2	-689,1	-733,6										-2 335,9
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 685,7	-1 552,5	-1 507,0		-						-		-4 745,3
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-10,4	-8,6	-8,0		-								-27,0
Celkové ztráty v sítích	-304,0	-267,8	-264,5						-				-836,3
,							!			1		- 4 - 1 -1	at: wikaz FRI 1-2

7. Výroba a spotřeba elektřiny v jednotlivých krajích ČR

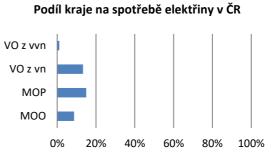
7.1. Výroba a spotřeba: Hlavní město Praha

And the same	3 ~		Celkový instalovar	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
	San		[MW _e]						[MWh]			
June June	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			200,3						48 170,2			
Ceikeiii	200,	0,9%	200,4	0,9%	200,3	0,9%	15 048,9	0,2%	15 900,3	0,2%	17 221,0	0,2%
■ JE	0,	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	147,	9 1,4%	147,9	1,4%	147,9	1,4%	5 204,3	0,1%	4 732,0	0,1%	4 535,0	0,1%
■ PPE	0,	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	18,	9 2,0%	18,9	2,0%	18,9	2,0%	7 410,9	2,0%	6 873,6	2,1%	6 677,6	1,9%
■ VE	11,	9 1,1%	11,9	1,1%	11,9	1,1%	1 883,9	1,6%	3 392,8	2,0%	3 919,3	2,0%
■ PVE	0,	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
VTE	0,	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
FVE	21,	7 1,1%	21,7	1,1%	21,5	1,0%	549,8	0,9%	901,9	0,9%	2 089,1	0,9%

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

A STATE OF THE STA			Spotřeba elektřin	y netto		
			[MWh]			
I have	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 599 753,3	1		
Ceikeiii	574 697,9	10,6%	519 706,1	10,6%	505 349,1	10,4%
VO z vvn	4 935,8	0,7%	7 089,8	1,1%	9 635,4	1,5%
VO z vn	291 880,9	13,8%	267 428,5	13,3%	250 909,3	12,7%
MOP	125 300,0	13,6%	110 100,0	15,8%	118 200,0	16,0%
MOO	152 581,2	9,0%	135 087,8	8,7%	126 604,4	8,4%

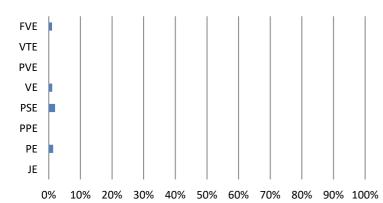




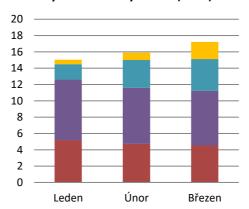
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

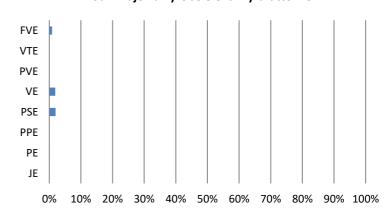


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

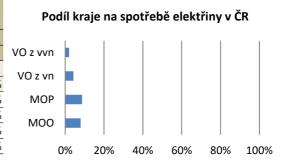




Celkem 2 900,1 4 487 997,8 2 900,3 13,3% 2 900,1 13,3% 1 617 238,7 20,1% 1 603 252,1 22,3% 1 267 507,0 18,2 IPE 2 250,0 52,4% 2 250,0 52,4% 1 527 544,1 59,7% 1 510 496,6 62,4% 1 142 791,8 50,6 IPE 200,4 1,9% 200,4 1,9% 43 309,1 1,0% 40 997,1 1,2% 46 587,7 1,4 IPPE 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 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 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	The state of the s	Jan 2000		Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
Kraj Podíl v ČR A 487 997,8 Call v Cal				[MW _e]						[MWh]			
Celkem 2 900,1 4 487 997,8 2 900,3 13,3% 2 900,1 13,3% 1617 238,7 20,1% 1 603 252,1 22,3% 1 267 507,0 18,2 IPE 2 250,0 52,4% 2 250,0 52,4% 1 527 544,1 59,7% 1 510 496,6 62,4% 1 142 791,8 50,6 IPE 200,4 1,9% 200,4 1,9% 43 309,1 1,0% 40 997,1 1,2% 46 587,7 1,4 IPPE 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0 0,0 0,0 IPSE 49,2 5,2% 49,2 5,2% 49,2 5,2% 25 726,5 7,1% 24 105,6 7,2% 25 833,1 7,4 VE 157,2 14,4% 157,3 14,4% 11 196,0 9,3% 15 333,3 8,9% 25 468,2 12,9 PVE 0,0 0,0% 0,0 0,0% <th></th> <th>Leden</th> <th></th> <th>Únor</th> <th></th> <th>Březen</th> <th></th> <th>Leden</th> <th></th> <th>Únor</th> <th></th> <th>Březen</th> <th></th>		Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
Celkem 2 900,3 13,3% 2 900,2 13,3% 2 900,1 13,3% 1 617 238,7 20,1% 1 603 252,1 22,3% 1 267 507,0 18,2 ■ JE 2 250,0 52,4% 2 250,0 52,4% 2 250,0 52,4% 1 527 544,1 59,7% 1 510 496,6 62,4% 1 142 791,8 50,6 ■ PE 200,4 1,9% 200,4 1,9% 43 309,1 1,0% 40 997,1 1,2% 46 587,7 1,4 ■ PPE 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 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 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 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0		Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
2900,3 13,3% 2900,2 13,3% 2900,1 13,3% 1617 238,7 20,1% 1603 252,1 22,3% 1267 507,0 18,2 JE 2 250,0 52,4% 2 250,0 52,4% 1 527 544,1 59,7% 1 510 496,6 62,4% 1 142 791,8 50,6 PE 200,4 1,9% 200,4 1,9% 43 309,1 1,0% 40 997,1 1,2% 46 587,7 1,4 PPE 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0 PSE 49,2 5,2% 49,2 5,2% 49,2 5,2% 25 726,5 7,1% 24 105,6 7,2% 25 833,1 7,4 VE 157,2 14,4% 157,2 14,4% 157,3 14,4% 11 196,0 9,3% 15 333,3 8,9% 25 468,2 12,9 PVE 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	Colkom			2 900,1						4 487 997,8	3		
■PE 200,4 1,9% 200,4 1,9% 200,4 1,9% 43 309,1 1,0% 40 997,1 1,2% 46 587,7 1,4 ■PPE 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 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 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 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 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 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	Ceikeiii	2 900,3	13,3%	2 900,2	13,3%	2 900,1	13,3%	1 617 238,7	20,1%	1 603 252,1	22,3%	1 267 507,0	18,2%
PPE 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% 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 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% 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 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% 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 0,0 0,0 0,0 0,0	■ JE	2 250,0	52,4%	2 250,0	52,4%	2 250,0	52,4%	1 527 544,1	59,7%	1 510 496,6	62,4%	1 142 791,8	50,6%
PSE 49,2 5,2% 49,2 5,2% 49,2 5,2% 25,726,5 7,1% 24 105,6 7,2% 25 833,1 7,4 VE 157,2 14,4% 157,2 14,4% 157,3 14,4% 11 196,0 9,3% 15 333,3 8,9% 25 468,2 12,9 PVE 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0	■ PE	200,4	1,9%	200,4	1,9%	200,4	1,9%	43 309,1	1,0%	40 997,1	1,2%	46 587,7	1,4%
VE 157,2 14,4% 157,2 14,4% 157,3 14,4% 11 196,0 9,3% 15 333,3 8,9% 25 468,2 12,9 PVE 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 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 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 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 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 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■PVE 0,0 0,0% 0,0% 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0	■ PSE	49,2	5,2%	49,2	5,2%	49,2	5,2%	25 726,5	7,1%	24 105,6	7,2%	25 833,1	7,4%
	■ VE	157,2	14,4%	157,2	14,4%	157,3	14,4%	11 196,0	9,3%	15 333,3	8,9%	25 468,2	12,9%
■VTE 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0% 0,0 0,0	■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
	■ VTE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
FVE 243,5 11,8% 243,3 11,8% 243,2 11,8% 9 462,9 15,3% 12 319,5 12,0% 26 826,2 11,8	■ FVE	243,5	11,8%	243,3	11,8%	243,2	11,8%	9 462,9	15,3%	12 319,5	12,0%	26 826,2	11,8%

A STATE OF THE STA	2 ~		Spotřeba elektřin	y netto		
			[MWh]			
A TOP OF THE PARTY	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			883 135,5			
Ceikeiii	313 390,3	5,8%	289 610,9	5,9%	280 134,2	5,7%
VO z vvn	13 953,9	2,1%	12 640,8	2,0%	12 080,6	1,8%
VO z vn	80 692,8	3,8%	93 508,9	4,7%	85 229,4	4,3%
MOP	96 632,3	10,5%	45 549,2	6,5%	62 850,8	8,5%
MOO	122 111,3	7,2%	137 912,0	8,9%	119 973,4	7,9%
•						

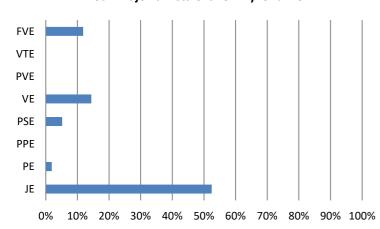
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



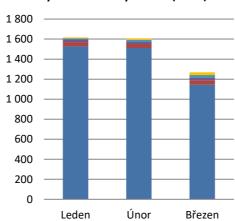
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

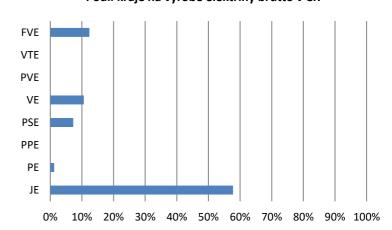


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

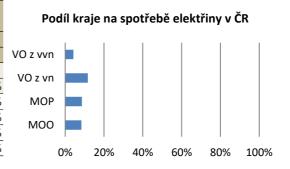




The second secon			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			911,9						517 672,7			
Ceikeiii	912,1	4,2%	911,9	4,2%	911,9	4,2%	157 330,1	2,0%	169 875,7	2,4%	190 466,9	2,7%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	226,3	2,1%	226,3	2,1%	226,3	2,1%	49 313,0	1,2%	49 263,2	1,5%	45 850,3	1,4%
■ PPE	118,5	8,7%	118,5	8,7%	118,5	8,7%	52 070,5	8,4%	50 811,4	9,5%	48 159,4	10,4%
■ PSE	75,4	8,0%	75,4	8,0%	75,4	8,0%	37 307,9	10,3%	33 883,5	10,1%	33 470,8	9,6%
■VE	34,2	3,1%	34,2	3,1%	34,1	3,1%	3 534,3	2,9%	4 811,5	2,8%	5 746,3	2,9%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■VTE	8,4	2,5%	8,4	2,5%	8,4	2,5%	721,1	1,0%	2 196,0	1,9%	1 904,5	2,4%
FVE	449,2	21,8%	449,0	21,8%	449,1	21,8%	14 383,3	23,2%	28 910,2	28,2%	55 335,6	24,3%

The state of the s	2		Spotřeba elektřin	y netto		
SOCTO IN			[MWh]			
I forther	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 395 199,	1		
Ceikeiii	502 389,5	9,3%	439 313,4	9,0%	453 496,2	9,3%
VO z vvn	25 140,3	3,8%	22 846,3	3,6%	35 745,0	5,4%
VO z vn	252 880,8	11,9%	226 884,8	11,3%	229 842,5	11,7%
MOP	96 242,1	10,4%	44 877,2	6,4%	62 025,8	8,4%
MOO	128 126,2	7,6%	144 705,1	9,3%	125 882,9	8,3%
						,

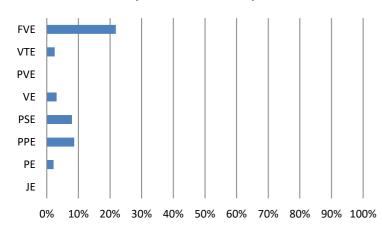
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



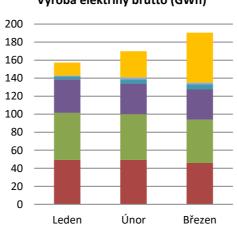
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

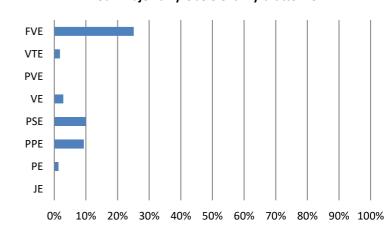


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

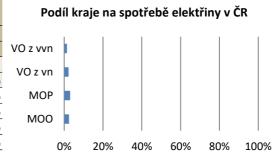




			Celkový instalovar	ný výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
I may safe	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 048,9						1 087 413,9	9		
Ceikeiii	1 048,9	4,8%	1 048,9	4,8%	1 048,9	4,8%	385 355,2	4,8%	347 636,0	4,8%	354 422,7	5,1%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	540,0	5,1%	540,0	5,1%	540,0	5,1%	201 702,7	4,9%	169 482,6	5,0%	170 479,3	5,2%
■ PPE	400,0	29,3%	400,0	29,3%	400,0	29,3%	159 645,0	25,6%	144 266,6	26,9%	154 773,5	33,5%
■ PSE	20,3	2,2%	20,3	2,1%	20,3	2,1%	8 233,4	2,3%	6 949,4	2,1%	7 245,4	2,1%
■VE	7,9	0,7%	7,9	0,7%	7,9	0,7%	2 288,0	1,9%	3 206,9	1,9%	3 660,4	1,9%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ VTE	67,9	20,0%	67,9	20,0%	67,9	20,0%	13 172,4	17,8%	23 315,2	20,3%	17 048,6	21,4%
FVE	12,9	0,6%	12,9	0,6%	12,9	0,6%	313,7	0,5%	415,3	0,4%	1 215,6	0,5%

			Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
1 mg	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			354 956,4			
Ceikeiii	126 101,6	2,3%	114 291,4	2,3%	114 563,4	2,3%
VO z vvn	10 175,1	1,5%	9 017,0	1,4%	9 594,3	1,4%
VO z vn	46 205,7	2,2%	44 905,2	2,2%	44 643,2	2,3%
МОР	26 215,3	2,8%	23 238,3	3,3%	22 458,7	3,0%
MOO	43 505,5	2,6%	37 130,9	2,4%	37 867,1	2,5%

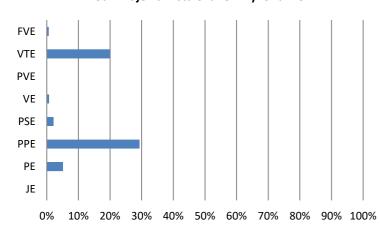
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



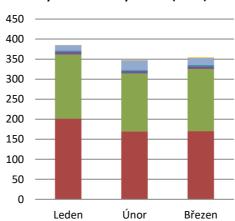
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

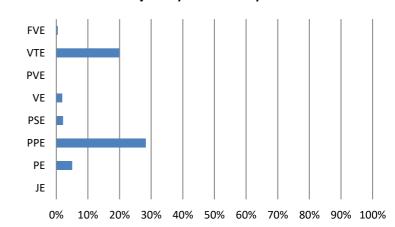


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)





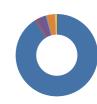
The state of the s			Celkový instalovar	ıý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			2 730,8						3 356 968,6			
Ceikeiii	2 727,3	12,5%	2 730,9	12,5%	2 730,8	12,5%	1 127 860,1	14,0%	1 009 294,8	14,1%	1 219 813,7	17,5%
■JE	2 040,0	47,6%	2 040,0	47,6%	2 040,0	47,6%	1 030 537,1	40,3%	911 572,8	37,6%	1 116 455,9	49,4%
■ PE	15,3	0,1%	15,3	0,1%	15,3	0,1%	7 500,5	0,2%	6 839,2	0,2%	6 856,2	0,2%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	78,4	8,4%	82,0	8,7%	82,0	8,7%	42 828,8	11,8%	41 562,3	12,4%	45 161,1	13,0%
■VE	16,5	1,5%	16,5	1,5%	16,5	1,5%	2 188,6	1,8%	2 717,3	1,6%	6 319,6	3,2%
■ PVE	475,0	40,5%	475,0	40,5%	475,0	40,5%	40 862,7	36,4%	39 519,6	35,0%	32 368,1	29,3%
■VTE	10,9	3,2%	10,9	3,2%	10,9	3,2%	1 250,9	1,7%	2 521,1	2,2%	2 242,2	2,8%
FVE	91,2	4,4%	91,2	4,4%	91,1	4,4%	2 691,5	4,3%	4 562,4	4,4%	10 410,5	4,6%

The state of the s			Spotřeba elektřin	y netto		
COCO IN			[MWh]			
	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			771 228,6			
Ceikeiii	277 394,4	5,1%	246 454,9	5,0%	247 379,3	5,1%
VO z vvn	38 872,3	5,8%	36 634,4	5,8%	34 270,4	5,2%
VO z vn	114 639,9	5,4%	102 711,4	5,1%	107 554,1	5,5%
MOP	48 819,9	5,3%	27 001,7	3,9%	33 702,9	4,6%
MOO	75 062,3	4,4%	80 107,4	5,1%	71 851,9	4,8%
	•					/

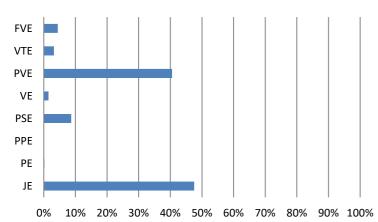
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



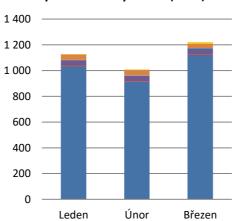
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

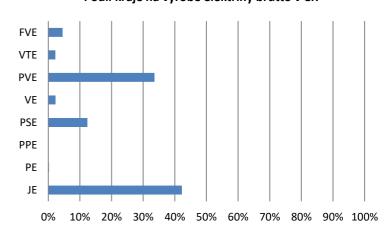


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

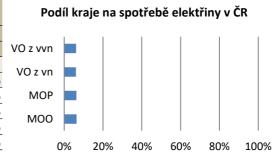




A CONTRACTOR OF THE PARTY OF TH			Celkový instalovar	ný výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
June Jahr	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			390,2						318 054,4			
Ceikeiii	387,7	1,8%	390,3	1,8%	390,2	1,8%	105 732,5	1,3%	107 536,6	1,5%	104 785,3	1,5%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	199,6	1,9%	199,6	1,9%	199,6	1,9%	61 863,5	1,5%	58 628,1	1,7%	46 629,0	1,4%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	56,0	6,0%	58,0	6,1%	58,0	6,1%	31 955,1	8,8%	29 825,5	8,9%	31 239,6	9,0%
■VE	30,5	2,8%	30,5	2,8%	30,5	2,8%	7 537,7	6,3%	12 048,8	7,0%	14 716,8	7,5%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ VTE	10,2	3,0%	10,2	3,0%	10,2	3,0%	1 956,2	2,6%	3 200,0	2,8%	2 596,2	3,3%
FVE	91,4	4,4%	92,0	4,5%	91,9	4,5%	2 419,9	3,9%	3 834,1	3,7%	9 603,7	4,2%

			Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
James .	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			942 179,6			
Ceikeiii	334 475,4	6,2%	306 411,9	6,3%	301 292,4	6,2%
VO z vvn	40 587,3	6,1%	40 848,3	6,5%	38 729,6	5,9%
VO z vn	128 525,4	6,1%	122 642,9	6,1%	119 374,1	6,1%
MOP	54 232,8	5,9%	48 074,1	6,9%	46 461,3	6,3%
MOO	111 129,8	6,6%	94 846,5	6,1%	96 727,3	6,4%

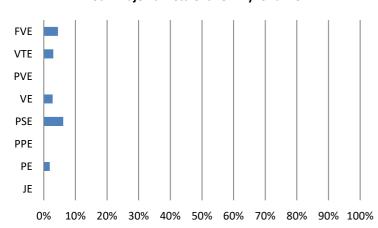
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



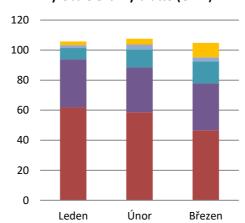
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

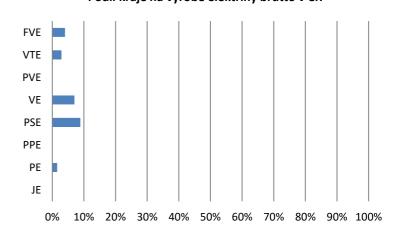


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

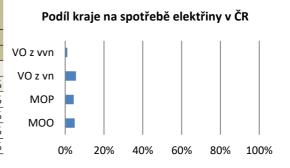




Leden Kraj Celkem 235,	ı Podíl v ČR	[MW _e] Únor Kraj		Březen				[MWh]			
Kraj Celkem				Džazan							
Celkem	Podíl v ČR	Krai		brezen		Leden		Únor		Březen	
Celkem 235,		N aj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
235,		235,6						137 713,1			
	,6 1,1%	235,6	1,1%	235,6	1,1%	43 370,7	0,5%	45 996,5	0,6%	48 345,9	0,7%
■JE O,	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■PE 9,	.8 0,1%	9,8	0,1%	9,8	0,1%	2 468,1	0,1%	2 342,9	0,1%	2 291,9	0,1%
■PPE 0,	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■PSE 37,	.5 4,0%	37,5	4,0%	37,5	4,0%	14 131,7	3,9%	12 123,6	3,6%	12 133,1	3,5%
■VE 26,	.1 2,4%	26,1	2,4%	26,1	2,4%	4 909,3	4,1%	10 237,1	5,9%	11 599,0	5,9%
PVE 0,	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■VTE 50,	.1 14,8%	50,1	14,8%	50,1	14,8%	19 118,9	25,8%	17 481,0	15,2%	11 091,1	13,9%
FVE 112,	.1 5,4%	112,1	5,4%	112,1	5,4%	2 742,7	4,4%	3 811,9	3,7%	11 230.8	4,9%

O'CO	2 ~		Spotřeba elektřin	y netto		
Sign in			[MWh]			
I former	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			697 233,8			
Ceikeiii	249 837,9	4,6%	227 963,2	4,7%	219 432,7	4,5%
VO z vvn	7 654,2	1,1%	6 635,5	1,1%	6 596,9	1,0%
VO z vn	118 364,7	5,6%	114 407,5	5,7%	105 580,7	5,4%
MOP	37 729,8	4,1%	33 445,2	4,8%	32 323,2	4,4%
MOO	86 089,2	5,1%	73 475,0	4,7%	74 932,0	5,0%

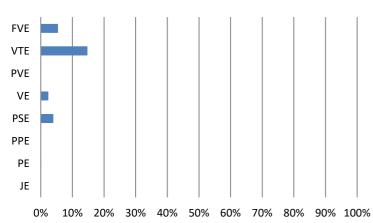
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



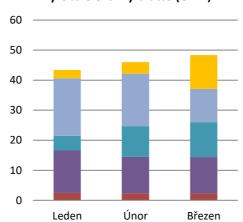
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

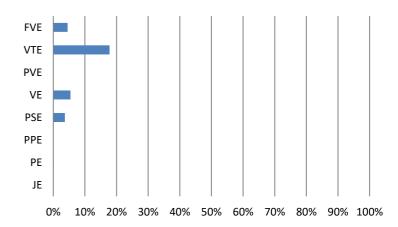


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

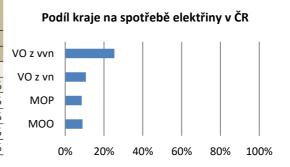




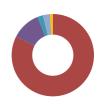
The state of the s			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
I have say	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 506,7						1 035 146,9			
Ceikeiii	1 506,5	6,9%	1 506,6	6,9%	1 506,7	6,9%	349 020,6	4,3%	350 200,2	4,9%	335 926,1	4,8%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	1 313,1	12,5%	1 313,1	12,5%	1 313,1	12,5%	291 112,2	7,0%	290 002,0	8,6%	272 993,4	8,3%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	87,0	9,3%	87,0	9,2%	87,0	9,2%	40 658,4	11,2%	38 118,2	11,4%	39 406,3	11,3%
■ VE	17,5	1,6%	17,5	1,6%	17,5	1,6%	6 689,0	5,6%	7 722,3	4,5%	8 283,3	4,2%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
VTE	28,4	8,4%	28,4	8,4%	28,4	8,4%	8 438,2	11,4%	11 526,3	10,1%	8 993,4	11,3%
FVE	60,5	2,9%	60,6	2,9%	60,7	3,0%	2 122,9	3,4%	2 831,4	2,8%	6 249,7	2,7%

			Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
James C.	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 773 881,7	7		
Ceikeiii	624 685,2	11,6%	570 253,5	11,7%	578 943,0	11,9%
VO z vvn	168 333,8	25,1%	160 039,6	25,3%	168 953,5	25,5%
VO z vn	227 176,9	10,7%	212 197,6	10,6%	211 522,6	10,7%
МОР	73 459,6	8,0%	65 117,5	9,3%	62 932,9	8,5%
MOO	155 714,9	9,2%	132 898,8	8,5%	135 534,1	9,0%

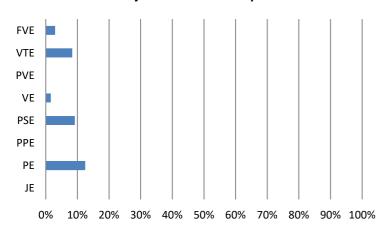
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



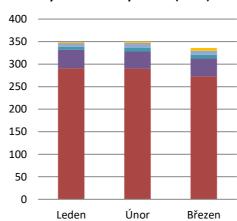
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

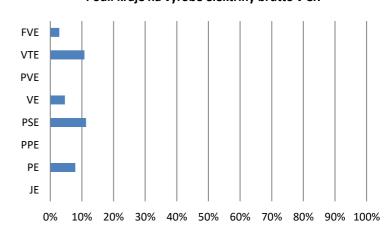


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)





	32		Celkový instalovan [MW _e]	ý výkon			Výroba elektřiny brutto [MWh]						
The same	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen		
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	
Celkem			1 041,0						459 808,6				
Ceikeiii	1 041,0	4,8%	1 041,0	4,8%	1 041,0	4,8%	147 887,3	1,8%	154 778,1	2,2%	157 143,2	2,3%	
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
■ PE	111,8	1,1%	111,8	1,1%	111,8	1,1%	40 863,3	1,0%	35 523,2	1,0%	28 749,6	0,9%	
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
■ PSE	114,9	12,3%	114,9	12,1%	114,9	12,1%	27 917,1	7,7%	25 819,8	7,7%	27 116,9	7,8%	
■ VE	12,8	1,2%	12,8	1,2%	12,8	1,2%	3 072,8	2,6%	4 280,5	2,5%	5 219,7	2,6%	
■ PVE	650,0	55,5%	650,0	55,5%	650,0	55,5%	66 258,8	59,0%	68 576,0	60,7%	72 474,9	65,7%	
■ VTE	45,9	13,5%	45,9	13,5%	45,9	13,5%	6 914,4	9,3%	14 431,7	12,6%	11 471,4	14,4%	
FVE	105,5	5,1%	105,5	5,1%	105,6	5,1%	2 861,0	4,6%	6 146,9	6,0%	12 110,7	5,3%	

The state of the s			Spotřeba elektřin	y netto		
Social In			[MWh]			
I fundam	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			862 384,9			
Ceikeili	302 386,3	5,6%	277 975,8	5,7%	282 022,8	5,8%
VO z vvn	22 557,3	3,4%	25 996,4	4,1%	32 060,7	4,8%
VO z vn	145 254,8	6,9%	135 394,5	6,8%	133 935,8	6,8%
МОР	43 021,4	4,7%	34 714,1	5,0%	34 822,4	4,7%
MOO	91 552,8	5,4%	81 870,7	5,3%	81 203,9	5,4%

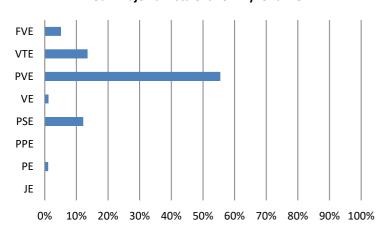
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



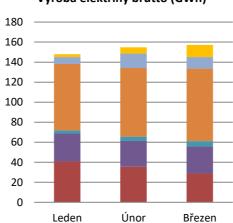
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

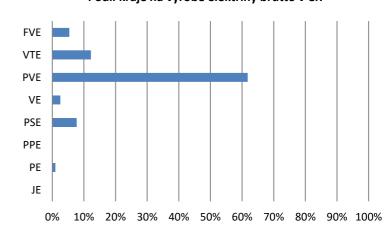


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)





The second second			Celkový instalovar	ıý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
June Jahr	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 472,8						1 234 046,6	5		
Ceikeiii	1 474,9	6,8%	1 474,9	6,8%	1 472,8	6,8%	560 465,2	7,0%	374 929,4	5,2%	298 652,0	4,3%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■PE	1 273,7	12,1%	1 273,7	12,1%	1 273,7	12,1%	520 573,8	12,6%	330 249,0	9,8%	245 676,4	7,5%
■PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■PSE	55,6	5,9%	55,6	5,9%	55,6	5,9%	31 855,9	8,8%	28 811,5	8,6%	29 794,8	8,6%
■VE	29,7	2,7%	29,8	2,7%	29,7	2,7%	4 156,9	3,5%	8 290,5	4,8%	11 105,6	5,6%
■PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
VTE	19,2	5,7%	19,2	5,7%	19,2	5,7%	1 411,6	1,9%	3 571,8	3,1%	1 984,0	2,5%
FVE	96,6	4,7%	96,6	4,7%	94,5	4,6%	2 467,0	4,0%	4 006,5	3,9%	10 091,3	4,4%

The state of the s	2 2		Spotřeba elektřin	y netto		
	Jan Sand		[MWh]			
Jan Janes	Leden		Únor		Březen	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			676 795,6			
Ceikeiii	241 333,5	4,5%	215 896,6	4,4%	219 565,4	4,5%
VO z vvn	22 750,3	3,4%	18 876,3	3,0%	24 153,7	3,6%
VO z vn	90 993,9	4,3%	86 694,3	4,3%	84 952,9	4,3%
MOP	43 430,7	4,7%	38 498,7	5,5%	37 207,2	5,0%
MOO	84 158,6	5,0%	71 827,3	4,6%	73 251,6	4,8%

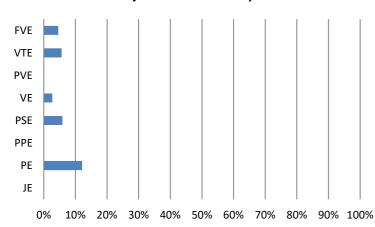
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



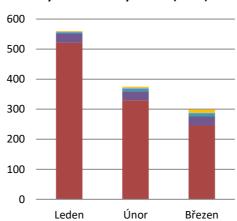
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

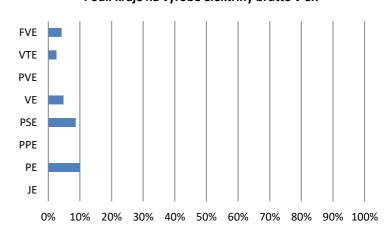


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

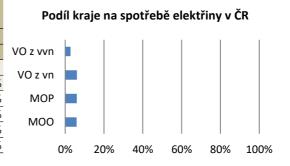




			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			563,5						351 336,7			
Ceikeiii	563,6	2,6%	563,6	2,6%	563,5	2,6%	117 633,8	1,5%	111 543,4	1,6%	122 159,4	1,8%
■JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	258,7	2,5%	258,7	2,5%	258,7	2,5%	83 141,7	2,0%	69 999,8	2,1%	65 048,5	2,0%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	67,6	7,2%	67,6	7,1%	67,6	7,1%	22 934,2	6,3%	21 346,9	6,4%	23 027,0	6,6%
■VE	20,5	1,9%	20,4	1,9%	20,5	1,9%	4 412,6	3,7%	9 371,1	5,4%	11 035,8	5,6%
■ PVE	1,5	0,1%	1,5	0,1%	1,5	0,1%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ VTE	5,3	1,6%	5,3	1,6%	5,3	1,6%	818,7	1,1%	1 768,9	1,5%	1 282,9	1,6%
FVE	209,9	10,2%	210,0	10,2%	209,9	10,2%	6 326,6	10,2%	9 056,7	8,8%	21 765,2	9,5%

			Spotřeba elektřin	y netto		
	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			842 174,2			
Ceikeiii	298 424,0	5,5%	272 305,9	5,6%	271 444,2	5,6%
VO z vvn	18 474,5	2,8%	17 974,3	2,8%	18 161,9	2,7%
VO z vn	126 579,3	6,0%	121 752,3	6,1%	120 487,8	6,1%
MOP	51 016,3	5,5%	45 222,8	6,5%	43 705,7	5,9%
MOO	102 353,9	6,0%	87 356,5	5,6%	89 088,8	5,9%
						(1 (1 -

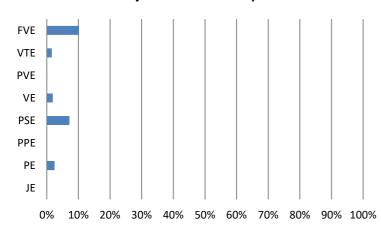
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



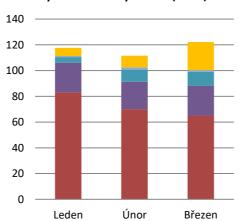
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

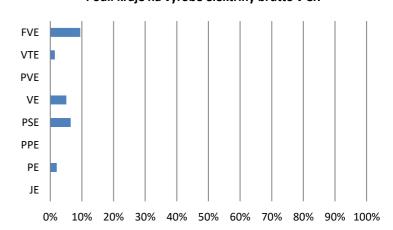


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

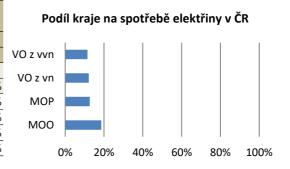




			Celkový instalovar [MW _e]	ný výkon			Výroba elektřiny brutto [MWh]						
	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen		
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	
Celkem			2 791,4						1 836 603,2				
Ceikeiii	2 791,7	12,8%	2 791,5	12,8%	2 791,4	12,8%	615 477,4	7,6%	580 162,5	8,1%	640 963,2	9,2%	
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
■ PE	1 652,0	15,7%	1 652,0	15,7%	1 652,0	15,7%	520 449,9	12,6%	472 245,0	14,0%	520 009,9	15,9%	
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
■ PSE	197,6	21,1%	197,6	20,9%	197,6	20,9%	37 928,5	10,4%	35 028,8	10,5%	36 164,4	10,4%	
■VE	644,3	58,9%	644,2	58,9%	644,2	58,9%	43 926,3	36,5%	55 220,3	32,0%	51 449,4	26,1%	
■ PVE	45,0	3,8%	45,0	3,8%	45,0	3,8%	5 092,0	4,5%	4 949,4	4,4%	5 513,0	5,0%	
■VTE	6,0	1,8%	6,0	1,8%	6,0	1,8%	783,6	1,1%	1 736,2	1,5%	1 101,1	1,4%	
FVE	246,8	12,0%	246,7	12,0%	246,6	12,0%	7 297,1	11,8%	10 982,8	10,7%	26 725,4	11,7%	

	A Comment		Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
Jan C	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			2 151 857,0	0		
Ceikeiii	768 568,5	14,2%	693 243,3	14,2%	690 045,2	14,1%
VO z vvn	80 195,6	12,0%	74 534,5	11,8%	71 307,9	10,8%
VO z vn	254 059,4	12,0%	244 447,4	12,2%	242 201,3	12,3%
МОР	108 774,0	11,8%	96 421,6	13,8%	93 186,8	12,6%
MOO	325 539,5	19,2%	277 839,8	17,8%	283 349,3	18,7%

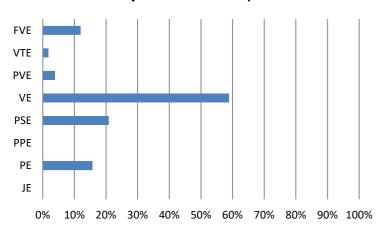
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



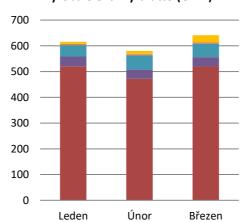
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

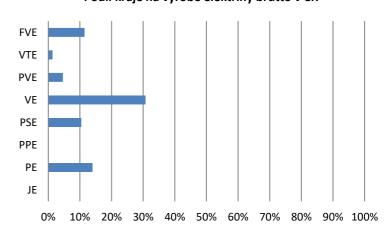


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)





The state of the s			Celkový instalovan	ıý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
I have been	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			5 660,3						7 134 675,5	i		
Ceikeiii	5 660,4	26,0%	5 660,4	26,0%	5 660,3	26,0%	2 751 354,9	34,2%	2 249 325,5	31,3%	2 133 995,1	30,7%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	4 443,4	42,2%	4 443,4	42,2%	4 443,4	42,2%	2 274 746,6	54,9%	1 819 829,1	53,8%	1 785 382,8	54,6%
■ PPE	845,0	62,0%	845,0	62,0%	845,0	62,0%	411 547,6	66,0%	340 420,8	63,6%	259 341,5	56,1%
■ PSE	45,7	4,9%	45,7	4,8%	45,7	4,8%	19 825,1	5,5%	18 034,1	5,4%	17 972,4	5,2%
■VE	77,3	7,1%	77,3	7,1%	77,3	7,1%	22 324,0	18,6%	32 225,7	18,7%	35 136,5	17,8%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■VTE	86,8	25,6%	86,8	25,6%	86,8	25,6%	19 447,8	26,3%	32 917,9	28,7%	20 053,3	25,1%
■ FVE	162,2	7,9%	162,2	7,9%	162,1	7,9%	3 463,9	5,6%	5 898,0	5,7%	16 108,6	7,1%

	2		Spotřeba elektřin	y netto		
			[MWh]			
I former	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 414 684,2	2		
Ceikeiii	505 662,3	9,4%	452 985,2	9,3%	456 036,7	9,3%
VO z vvn	173 997,3	26,0%	153 040,7	24,2%	157 224,5	23,8%
VO z vn	150 189,9	7,1%	143 067,9	7,1%	141 667,2	7,2%
MOP	60 048,7	6,5%	53 242,2	7,6%	51 455,6	7,0%
MOO	121 426,4	7,2%	103 634,4	6,7%	105 689,4	7,0%
						/

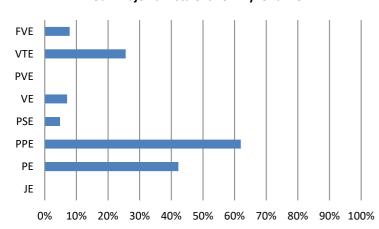
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



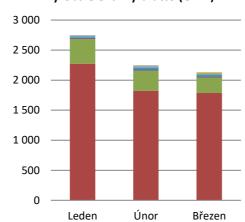
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

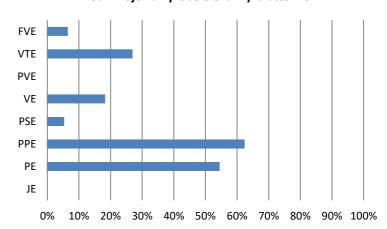


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

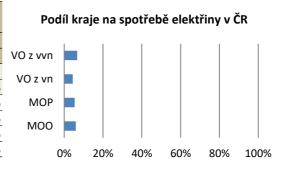




			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
	The way		[MW _e]						[MWh]			
June July	Leden		Únor		Březen		Leden		Únor		Březen	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			338,8						183 182,4			
Ceikeiii	336,7	1,5%	339,7	1,6%	338,8	1,6%	61 348,7	0,8%	58 058,2	0,8%	63 775,5	0,9%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	137,7	1,3%	137,7	1,3%	136,7	1,3%	39 713,7	1,0%	33 539,3	1,0%	29 346,9	0,9%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	34,0	3,6%	36,9	3,9%	36,9	3,9%	14 529,4	4,0%	12 076,8	3,6%	12 375,7	3,6%
■ VE	7,7	0,7%	7,6	0,7%	7,6	0,7%	2 220,1	1,8%	3 437,4	2,0%	3 763,8	1,9%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ VTE	0,2	0,1%	0,2	0,1%	0,2	0,1%	18,0	0,0%	23,7	0,0%	18,6	0,0%
FVE	157,1	7,6%	157,2	7,6%	157,3	7,6%	4 867,6	7,9%	8 981,1	8,7%	18 270,5	8,0%

A STATE OF THE STA	2		Spotřeba elektřin	y netto		
			[MWh]			
I former	Leden		Únor		Březen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			811 038,7			
Ceikeiii	284 812,9	5,3%	264 747,3	5,4%	261 478,6	5,4%
VO z vvn	42 681,2	6,4%	45 524,5	7,2%	43 330,9	6,5%
VO z vn	91 064,2	4,3%	88 412,6	4,4%	90 441,1	4,6%
МОР	57 625,9	6,2%	31 205,7	4,5%	38 309,3	5,2%
MOO	93 441,5	5,5%	99 604,5	6,4%	89 397,3	5,9%
	•					/-

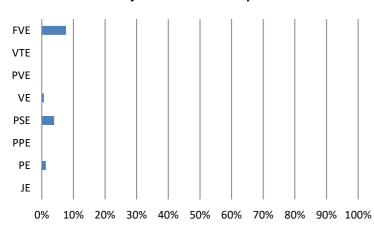
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



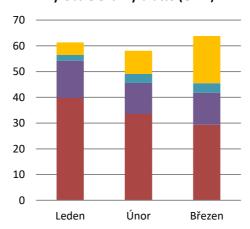
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

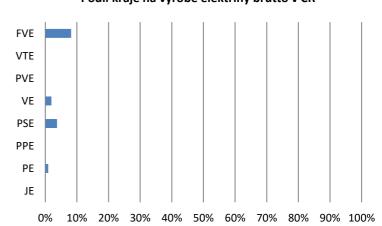


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)



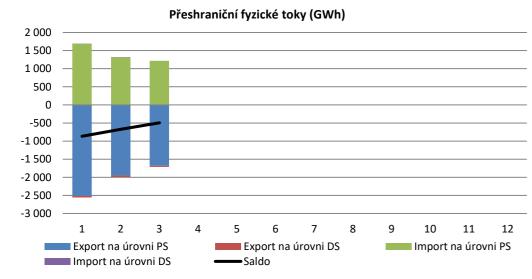


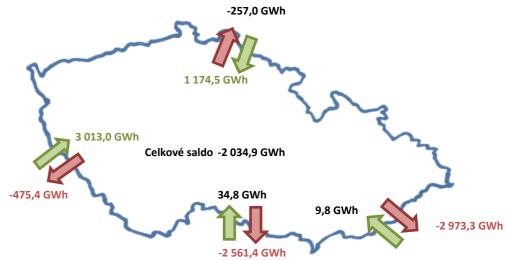
I. čtvrtletí 2020

8. Přeshraniční fyzické toky [GWh]

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí		III. čtvrtletí				IV. čtvrtletí		Celkem
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Ceikeili
Saldo		-2 034,9											-2 034,9
Jaiuu	-866,8	-672,9	-495,2										-2 034,9
Export celkem	-2 559,4	-1 993,6	-1 714,0										-6 267,1
Export na úrovni PS	-2 514,5	-1 952,1	-1 680,9										-6 147,5
do Polska	-14,6	-41,8	-81,3										-137,7
do Německa	-122,6	-176,3	-176,5										-475,4
do Rakouska	-1 112,6	-782,7	-666,1										-2 561,4
na Slovensko	-1 264,7	-951,3	-757,0										-2 972,9
Export na úrovni DS	-44,9	-41,5	-33,1										-119,6
do Polska	-44,8	-41,4	-33,1										-119,3
do Německa	0,0	0,0	0,0										0,0
do Rakouska	0,0	0,0	0,0										0,0
na Slovensko	-0,2	-0,1	-0,1			•							-0,4
Import celkem	1 692,6	1 320,7	1 218,9										4 232,2
Import na úrovni PS	1 692,5	1 313,0	1 218,9										4 224,4
z Polska	550,1	303,4	313,5										1 166,9
z Německa	1 141,7	994,9	876,4										3 013,0
z Rakouska	0,5	10,8	23,5										34,8
ze Slovenska	0,2	3,9	5,5										9,7
Import na úrovni DS	0,1	7,7	0,0										7,8
z Polska	0,0	7,6	0,0										7,8 7,6
z Německa	0,0	0,0	0,0										0,0
z Rakouska	0,0	0,0	0,0		-								0,0
ze Slovenska	0,1	0,1	0,0										0,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERÚ-3





9.1. Měsíční maxima a minima zatížení brutto ES ČR

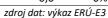
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
■Měsíční maximum [MW]	11 648,8	11 094,3	10 687,7									
Datum	22. 1.	6. 2.	3. 3.	· ·				-				_
Hodina	9:00	13:00	12:00									_
Měsíční minimum [MW]	6 201,0	6 653,6	6 058,9									
Datum	1. 1.	2. 2.	29. 3.									
Hodina	3:00	1:00	1:00									

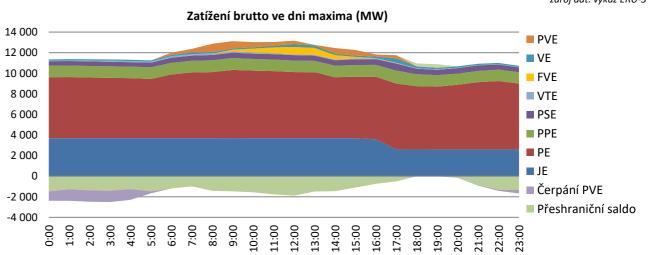
zdroj dat: výkaz ERÚ-3 Měsíční maxima a minima zatížení brutto (MW) 12 000 10 000 8 000 6 000 4 000 2 000 2 3 7 10 12 11 Dosažené denní max. a min. zatížení (MW) Dosažené denní max. a min. zatížení (MW) Dosažené denní max. a min. zatížení (MW) 12 000 12 000 12 000 10 000 10 000 10 000 8 000 8 000 8 000 6 000 6 000 6 000 4 000 4 000 4 000 2 000 2 000 2 000 0 Spotřeba elektřiny brutto (MWh) Spotřeba elektřiny brutto (MWh) Spotřeba elektřiny brutto (MWh) 300 000 300 000 300 000 250 000 250 000 250 000 200 000 200 000 200 000 150 000 150 000 150 000 100 000 100 000 100 000 50 000 50 000 50 000 0 m

	Spotřeba	Dosažené denní	Dosažené denní		Spotřeba	Dosažené denní	Dosažené denní		Spotřeba	Dosažené denní	Dosažené denní
Leden	elektřiny	maximum	minimum	Únor	elektřiny	maximum	minimum	Březen	elektřiny	maximum	minimum
	brutto	zatížení brutto	zatížení brutto		brutto	zatížení brutto	zatížení brutto		brutto	zatížení brutto	zatížení brutto
04.04.2020	[MWh]	[MW]	[MW]	04 02 2020	[MWh]	[MW]	[MW]	04 02 2020	[MWh]	[MW]	[MW]
01.01.2020 st	166 123	7 817	6 201	01.02.2020 so		9 002	7 155	01.03.2020 ne	189 430	8 703	6 852
02.01.2020 <u>čt</u>	204 670	9 569	6 707	02.02.2020 ne		8 707	6 654	02.03.2020 po	220 188	10 234	7 389
03.01.2020 pá	212 356	9 857	7 522	03.02.2020 pc		10 396	7 196	03.03.2020 út	227 445	10 688	7 608
04.01.2020 so	193 320	9 054	6 941	04.02.2020 ú		10 682	7 573	04.03.2020 st	227 052	10 337	7 914
05.01.2020 ne	194 661	9 157	6 898	05.02.2020 st		10 798	7 877	05.03.2020 čt	224 934	10 340	7 989
06.01.2020 po	230 890	10 646	7 700	06.02.2020 č		11 094	8 379	06.03.2020 pá	222 908	10 459	7 581
07.01.2020 út	240 732	11 097	8 349	07.02.2020 pá		10 870	8 194	07.03.2020 so	196 755	9 250	7 123
08.01.2020 st	237 227	10 892	8 107	08.02.2020 so		9 428	7 635	08.03.2020 ne	190 167	8 851	6 843
09.01.2020 čt	233 906	10 827	7 999	09.02.2020 ne		9 090	7 305	09.03.2020 po	224 851	10 460	7 581
10.01.2020 pá	226 474	10 544	7 863	10.02.2020 pc		10 490	7 626	10.03.2020 út	224 867	10 253	7 755
11.01.2020 so	198 222	9 283	7 232	11.02.2020 ú		10 615	7 887	11.03.2020 st	221 626	10 306	7 661
12.01.2020 ne	195 051	9 035	6 902	12.02.2020 st		10 869	8 171	12.03.2020 čt	214 342	9 851	7 491
13.01.2020 po	235 402	10 861	7 860	13.02.2020 č		10 750	8 325	13.03.2020 pá	210 899	9 828	7 349
14.01.2020 út	241 925	11 211	8 257	14.02.2020 pa		10 683	8 118	14.03.2020 so	187 075	8 673	6 924
15.01.2020 st	243 616	11 204	8 389	15.02.2020 so		9 124	7 319	15.03.2020 ne	182 826	8 345	6 736
16.01.2020 čt	243 262	11 165	8 421	16.02.2020 ne		8 772	6 864	16.03.2020 po	211 040	9 761	7 389
17.01.2020 pá	241 574	11 239	8 471	17.02.2020 pc	·	10 368	7 410	17.03.2020 út	213 074	9 909	7 548
18.01.2020 so	214 106	10 089	7 698	18.02.2020 ú		10 344	7 738	18.03.2020 st	207 819	9 487	7 487
19.01.2020 ne	208 009	9 561	7 376	19.02.2020 s		10 652	7 948	19.03.2020 čt	202 630	9 387	7 257
20.01.2020 po	241 548	11 164	8 098	20.02.2020 č	 	10 512	7 983	20.03.2020 pá	197 009	9 148	7 005
21.01.2020 út	248 959	11 350	8 656	21.02.2020 pa	-	10 559	7 854	21.03.2020 so	179 791	8 572	6 400
22.01.2020 st	250 157	11 649	8 828	22.02.2020 so		9 104	7 281	22.03.2020 ne	180 453	8 315	6 459
23.01.2020 čt	245 693	11 201	8 548	23.02.2020 ne		8 765	6 719	23.03.2020 po	206 835	9 640	7 238
24.01.2020 pá	247 489	11 500	8 679	24.02.2020 pc	· ——	10 216	7 330	24.03.2020 út	209 652	9 696	7 522
25.01.2020 so	219 616	10 236	8 109	25.02.2020 ú		10 419	7 685	25.03.2020 st	208 987	9 622	7 474
26.01.2020 ne	214 576	9 924	7 661	26.02.2020 st		10 534	7 720		205 991	9 599	7 281
27.01.2020 po	245 135	11 316	8 382	27.02.2020 č	- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	10 453	8 016	27.03.2020 pá	193 327	8 884	7 035
28.01.2020 út	245 723	11 277	8 448	28.02.2020 pá		10 609	8 007		166 844	7 630	6 325
29.01.2020 st	245 955	11 255	8 544	sc	201 108	9 468	7 403	29.03.2020 ne	160 893	7 741	6 059
30.01.2020 čt	243 082	11 129	8 529					30.03.2020 po	196 298	9 236	6 686
31.01.2020 pá	230 940	10 726	7 981					31.03.2020 út	200 132	9 426	7 074

Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 690	5 919	1 121	441	119	0	0	49	-1 470	-923	-744	8 947	8 203	8 947
1:00	3 691	5 938	1 125	436	119	0	0	65	-1 271	-1 114	-745	8 989	8 244	8 989
2:00	3 691	5 891	1 123	442	119	0	0	98	-1 373	-1 108	-742	8 884	8 142	8 884
3:00	3 690	5 861	1 125	440	121	0	0	107	-1 415	-1 100	-739	8 828	8 089	8 828
4:00	3 690	5 825	1 120	444	120	0	0	106	-1 261	-1 038	-736	9 006	8 269	9 006
5:00	3 692	5 756	1 128	449	119	0	0	109	-1 468	-189	-731	9 595	8 865	9 595
6:00	3 694	6 188	1 131	498	131	220	1	137	-1 199	0	-774	10 799	10 025	10 799
7:00	3 693	6 368	1 152	508	145	357	10	130	-998	0	-792	11 365	10 573	11 365
8:00	3 693	6 426	1 150	510	143	811	37	100	-1 430	0	-803	11 442	10 639	11 442
9:00	3 697	6 627	1 160	509	130	703	159	132	-1 469	0	-821	11 649	10 828	11 649
10:00	3 696	6 559	1 127	520	126	499	364	137	-1 568	0	-816	11 459	10 644	11 459
11:00	3 693	6 507	1 131	521	174	357	561	92	-1 775	0	-812	11 260	10 448	11 260
12:00	3 691	6 422	1 122	520	289	321	711	91	-1 896	0	-807	11 271	10 463	11 271
13:00	3 689	6 411	1 109	508	261	32	658	82	-1 495	0	-801	11 255	10 455	11 255
14:00	3 687	5 927	1 116	535	130	548	423	79	-1 454	0	-763	10 991	10 228	10 991
15:00	3 684	5 984	1 126	563	123	543	153	84	-1 107	0	-765	11 154	10 389	11 154
16:00	3 575	6 092	1 153	560	141	209	23	71	-738	0	-762	11 086	10 324	11 086
17:00	2 599	6 394	1 261	691	444	292	4	60	-512	0	-746	11 232	10 486	11 232
18:00	2 597	6 155	1 160	532	172	10	0	47	278	0	-710	10 951	10 241	10 951
19:00	2 598	6 105	1 111	522	135	0	0	56	343	0	-704	10 870	10 166	10 870
20:00	2 598	6 281	1 089	531	123	0	0	47	-166	0	-719	10 505	9 785	10 505
21:00	2 599	6 527	1 101	531	125	0	0	36	-861	-49	-740	10 011	9 271	10 011
22:00	2 598	6 637	1 115	488	119	0	0	37	-1 322	-112	-747	9 560	8 813	9 560
23:00	2 598	6 397	1 104	477	118	0	0	33	-1 351	-327	-726	9 049	8 323	9 049

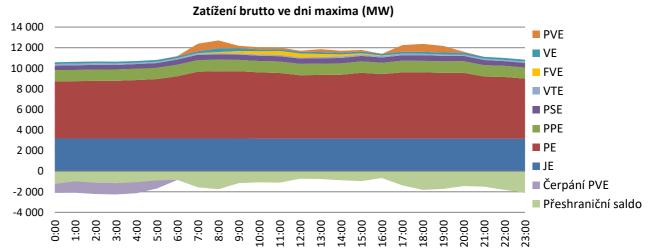
Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
Zatížení brutto	11 648,8	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 696,6	32%
Parní elektrárny (PE)	6 627,0	57%
Paroplynové elektrárny (PPE)	1 159,6	10%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	509,4	4%
Vodní elektrárny (VE)	130,4	1%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	702,8	6%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	159,3	1%
Větrné elektrárny (VTE)	132,5	1%
Přeshraniční saldo	-1 468,9	-13%
Čerpání PVE	0,0	0%
Přeshraniční saldo	-1 468,9	





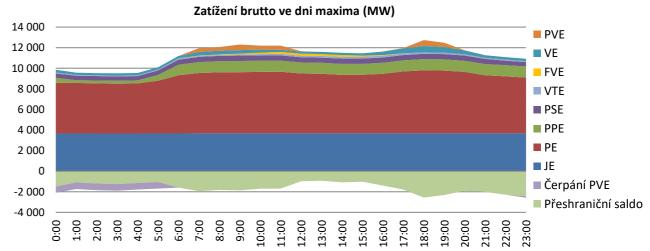
Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 176	5 541	1 099	434	174	0	0	160	-1 225	-880	-708	8 480	7 771	8 480
1:00	3 177	5 560	1 101	440	173	0	0	173	-982	-1 108	-711	8 535	7 824	8 535
2:00	3 177	5 606	1 102	443	172	0	0	163	-1 123	-1 103	-715	8 436	7 721	8 436
3:00	3 174	5 607	1 100	442	171	0	0	144	-1 163	-1 096	-715	8 379	7 664	8 379
4:00	3 177	5 684	1 101	443	170	0	0	127	-1 055	-1 086	-721	8 560	7 838	8 560
5:00	3 177	5 767	1 104	451	167	0	0	142	-890	-780	-730	9 137	8 408	9 137
6:00	3 175	6 053	1 114	504	173	38	5	131	-842	-5	-759	10 346	9 587	10 346
7:00	3 175	6 492	1 131	508	191	737	24	129	-1 571	0	-808	10 815	10 007	10 815
8:00	3 173	6 533	1 121	508	353	775	101	139	-1 751	0	-814	10 953	10 139	10 953
9:00	3 170	6 532	1 113	509	300	223	216	123	-1 157	0	-808	11 030	10 222	11 030
10:00	3 167	6 431	1 113	509	184	199	312	127	-1 080	0	-798	10 962	10 164	10 962
11:00	3 162	6 381	1 109	517	172	169	380	136	-1 122	0	-794	10 904	10 110	10 904
12:00	3 169	6 151	1 107	511	176	92	369	130	-731	0	-772	10 974	10 201	10 974
13:00	3 167	6 181	1 103	512	175	286	286	144	-760	0	-777	11 094	10 318	11 094
14:00	3 163	6 201	1 109	525	176	181	185	156	-884	0	-777	10 812	10 036	10 812
15:00	3 166	6 388	1 126	517	176	147	110	146	-961	0	-792	10 816	10 024	10 816
16:00	3 168	6 264	1 101	510	177	0	38	144	-669	0	-778	10 735	9 957	10 735
17:00	3 167	6 439	1 127	526	185	641	9	153	-1 375	0	-803	10 873	10 070	10 873
18:00	3 166	6 427	1 129	536	187	777	0	141	-1 819	0	-804	10 543	9 739	10 543
19:00	3 167	6 384	1 128	530	189	644	0	131	-1 717	0	-798	10 456	9 658	10 456
20:00	3 168	6 392	1 121	516	187	93	0	132	-1 443	0	-790	10 166	9 375	10 166
21:00	3 168	6 034	1 090	500	183	0	0	138	-1 511	0	-756	9 604	8 848	9 604
22:00	3 168	5 979	1 089	446	183	0	0	138	-1 812	0	-748	9 191	8 444	9 191
23:00	3 168	5 828	1 078	441	180	0	0	138	-2 109	-1	-734	8 723	7 989	8 723
													7	droi dat: výkaz FRÍ l-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
Zatížení brutto	11 094,3	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 167,1	29%
Parní elektrárny (PE)	6 180,7	56%
Paroplynové elektrárny (PPE)	1 103,2	10%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	512,5	5%
Vodní elektrárny (VE)	175,4	2%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	286,0	3%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	285,7	3%
Větrné elektrárny (VTE)	143,7	1%
Přeshraniční saldo	-759,9	-7%
Čerpání PVE	0,0	0%
	zdroj dat: výl	kaz ERÚ-E3



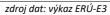
Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 656	4 930	481	422	274	0	0	94	-1 482	-615	-687	7 760	7 073	7 760
1:00	3 656	4 910	279	422	221	0	0	86	-1 084	-658	-682	7 832	7 150	7 832
2:00	3 659	4 875	278	426	213	0	0	77	-1 201	-653	-679	7 674	6 995	7 674
3:00	3 656	4 844	283	426	215	0	0	82	-1 251	-647	-676	7 608	6 932	7 608
4:00	3 656	4 874	285	423	219	0	0	85	-1 142	-640	-679	7 761	7 082	7 761
5:00	3 661	5 138	551	431	216	0	2	92	-1 056	-633	-707	8 402	7 696	8 402
6:00	3 663	5 664	1 017	492	228	0	13	102	-1 582	-21	-764	9 576	8 811	9 576
7:00	3 667	5 864	1 066	512	352	355	25	101	-1 936	0	-791	10 006	9 215	10 006
8:00	3 670	5 929	1 083	513	357	356	54	99	-1 817	0	-797	10 243	9 446	10 243
9:00	3 671	5 946	1 092	519	348	541	83	107	-1 860	0	-802	10 448	9 646	10 448
10:00	3 671	5 977	1 082	509	298	392	141	133	-1 705	0	-803	10 498	9 695	10 498
11:00	3 672	5 986	1 082	512	203	404	185	146	-1 693	0	-804	10 498	9 694	10 498
12:00	3 673	5 818	1 078	496	204	40	193	154	-968	-1	-782	10 688	9 905	10 688
13:00	3 674	5 791	1 072	496	206	1	173	171	-936	0	-779	10 648	9 869	10 648
14:00	3 675	5 683	1 071	506	212	0	164	181	-1 082	0	-770	10 411	9 640	10 411
15:00	3 673	5 692	1 062	511	215	0	118	181	-1 026	0	-771	10 426	9 656	10 426
16:00	3 670	5 794	1 074	509	354	0	61	165	-1 402	0	-780	10 226	9 446	10 226
17:00	3 671	6 018	1 073	512	480	34	19	156	-1 777	0	-802	10 187	9 384	10 187
18:00	3 674	6 123	1 095	513	613	574	6	138	-2 567	0	-821	10 168	9 348	10 168
19:00	3 674	6 096	1 096	514	553	403	0	135	-2 307	0	-815	10 163	9 348	10 163
20:00	3 675	5 977	1 072	512	376	14	0	122	-1 903	0	-797	9 845	9 048	9 845
21:00	3 675	5 649	1 089	490	249	0	0	116	-2 016	0	-765	9 251	8 487	9 251
22:00	3 674	5 541	1 087	432	240	0	0	103	-2 289	0	-751	8 788	8 037	8 788
23:00	3 676	5 411	1 084	425	236	0	0	88	-2 431	-152	-738	8 338	7 599	8 338
													7	droj dat: výkaz FRÍ 1-3

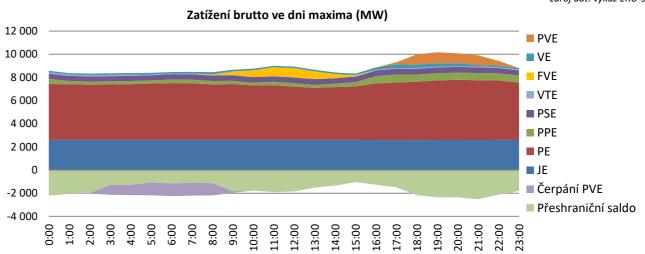
Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
Zatížení brutto	10 687,7	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 673,2	34%
Parní elektrárny (PE)	5 818,4	54%
Paroplynové elektrárny (PPE)	1 078,3	10%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	496,2	5%
Vodní elektrárny (VE)	204,3	2%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	39,9	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	193,4	2%
Větrné elektrárny (VTE)	153,7	1%
Přeshraniční saldo	-968,5	-9%
Čerpání PVE	-1,2	0%
	zdroj dat: výl	kaz ERÚ-E3



Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	2 600	4 830	455	441	133	0	0	119	-2 211	-6	-585	6 361	5 776	6 361
1:00	2 597	4 812	275	441	133	0	0	109	-2 068	-6	-581	6 294	5 713	6 294
2:00	2 595	4 776	275	445	134	0	0	99	-1 992	-33	-578	6 299	5 721	6 299
3:00	2 597	4 787	274	442	135	0	0	114	-1 297	-851	-579	6 201	5 622	6 201
4:00	2 597	4 818	274	443	135	0	0	113	-1 273	-902	-581	6 205	5 624	6 205
5:00	2 599	4 868	277	442	133	0	0	70	-1 074	-1 111	-585	6 205	5 619	6 205
6:00	2 596	4 915	295	470	136	0	0	52	-1 156	-1 102	-591	6 206	5 615	6 206
7:00	2 597	4 901	295	473	154	0	9	47	-1 111	-1 095	-590	6 269	5 680	6 269
8:00	2 598	4 796	287	470	200	0	61	39	-1 132	-1 064	-582	6 257	5 675	6 257
9:00	2 599	4 830	277	479	137	0	291	37	-1 833	-133	-588	6 685	6 097	6 685
10:00	2 600	4 695	260	462	131	0	584	19	-1 759	-5	-580	6 988	6 408	6 988
11:00	2 598	4 735	285	475	129	0	769	14	-1 894	-5	-586	7 105	6 519	7 105
12:00	2 598	4 606	288	483	130	0	820	11	-1 852	-5	-577	7 079	6 502	7 079
13:00	2 596	4 494	274	483	131	0	656	16	-1 517	-5	-565	7 129	6 565	7 129
14:00	2 595	4 564	290	472	134	0	349	19	-1 327	-5	-566	7 091	6 526	7 091
15:00	2 595	4 621	374	473	132	0	100	27	-1 041	-5	-568	7 276	6 708	7 276
16:00	2 593	4 885	644	479	214	0	11	38	-1 264	0	-593	7 601	7 008	7 601
17:00	2 592	4 969	685	500	323	181	0	55	-1 489	0	-605	7 817	7 212	7 817
18:00	2 590	5 025	623	496	301	897	0	57	-2 174	0	-618	7 816	7 197	7 816
19:00	2 592	5 145	635	493	300	955	0	51	-2 363	0	-629	7 809	7 180	7 809
20:00	2 594	5 190	621	503	255	863	0	59	-2 348	0	-632	7 736	7 104	7 736
21:00	2 593	5 158	628	489	142	830	0	66	-2 528	0	-627	7 378	6 751	7 378
22:00	2 594	5 129	631	447	136	422	0	75	-2 121	0	-617	7 314	6 697	7 314
23:00	2 595	4 950	610	443	129		0	83	-1 806	0	-596	7 004	6 408	7 004
													7/	droi dat: výkaz FRÍ l-3

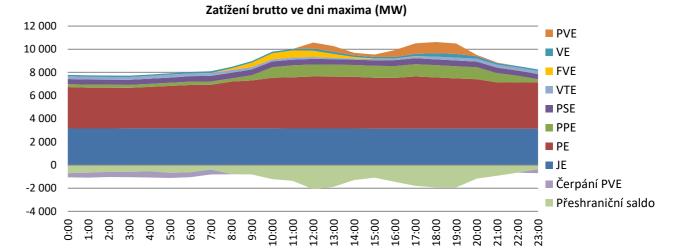
Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
Zatížení brutto	6 201,0	100%
Jaderné elektrárny (JE)	2 597,2	42%
Parní elektrárny (PE)	4 786,9	77%
Paroplynové elektrárny (PPE)	273,8	4%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	441,8	7%
Vodní elektrárny (VE)	135,5	2%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	0,0	0%
Větrné elektrárny (VTE)	113,7	2%
Přeshraniční saldo	-1 296,9	-21%
Čerpání PVE	-851,0	-14%





Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 151	3 588	247	441	120	0	0	242	-710	-360	-523	6 719	6 197	6 719
1:00	3 153	3 530	252	443	120	0	0	245	-657	-432	-518	6 654	6 136	6 654
2:00	3 156	3 526	253	438	119	0	0	237	-599	-431	-517	6 700	6 182	6 700
3:00	3 162	3 510	251	440	118	0	0	237	-594	-462	-516	6 663	6 147	6 663
4:00	3 166	3 582	260	444	118	0	0	246	-532	-543	-523	6 742	6 218	6 742
5:00	3 167	3 659	281	446	118	0	0	256	-671	-448	-531	6 807	6 276	6 807
6:00	3 168	3 744	287	476	124	0	2	238	-622	-423	-540	6 994	6 454	6 994
7:00	3 166	3 759	290	480	141	0	14	247	-403	-405	-542	7 289	6 747	7 289
8:00	3 165	4 035	286	483	134	0	126	250	-788	-5	-568	7 687	7 119	7 687
9:00	3 166	4 132	460	491	128	0	383	214	-810	0	-582	8 164	7 583	8 164
10:00	3 161	4 369	921	489	128	0	526	192	-1 210	0	-609	8 575	7 966	8 575
11:00	3 157	4 418	1 042	488	129	0	606	186	-1 360	0	-615	8 666	8 050	8 666
12:00	3 153	4 488	1 044	486	173	531	541	165	-2 080	0	-628	8 502	7 875	8 502
13:00	3 151	4 476	1 047	467	175	508	331	123	-1 875	0	-622	8 405	7 782	8 405
14:00	3 151	4 464	1 022	465	130	217	139	98	-1 297	0	-614	8 389	7 775	8 389
15:00	3 147	4 383	1 037	481	130	212	41	113	-1 085	0	-607	8 458	7 851	8 458
16:00	3 142	4 382	1 022	505	126	602	13	137	-1 448	0	-613	8 481	7 868	8 481
17:00	3 141	4 511	1 062	509	178	915	6	183	-1 798	0	-630	8 707	8 077	8 707
18:00	3 142	4 428	1 052	509	303	961	0	229	-1 940	0	-625	8 683	8 058	8 683
19:00	3 142	4 345	1 040	502	321	893	0	249	-1 937	0	-616	8 555	7 939	8 555
20:00	3 140	4 276	1 026	488	219	113	0	252	-1 177	0	-598	8 338	7 740	8 338
21:00	3 143	3 986	810	465	126	62	0	263	-920	0	-567	7 935	7 368	7 935
22:00	3 144	3 974	602	442	124	0	0	264	-668	-1	-561	7 883	7 322	7 883
23:00	3 146	3 997	272	434	125	0	0	279	-349	-349	-560	7 556	6 996	7 556

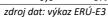
Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]	
Zatížení brutto	6 653,6	100%	
Jaderné elektrárny (JE)	3 152,8	47%	
Parní elektrárny (PE)	3 529,9	53%	
Paroplynové elektrárny (PPE)	252,4	4%	
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	442,7	7%	
Vodní elektrárny (VE)	119,5	2%	
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%	
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	0,0	0%	
Větrné elektrárny (VTE)	245,1	4%	
Přeshraniční saldo	-656,9	-10%	
Čerpání PVE	-431,9	-6%	
	zdroj dat: výkaz ERÚ-E3		



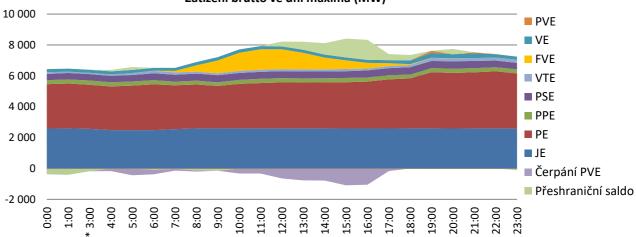
Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	2 591	2 864	259	411	197	0	0	113	-373	0	-434	6 062	5 628	6 062
1:00	2 594	2 909	270	411	196	0	0	89	-410	0	-439	6 059	5 620	6 059
* 3:00	2 563	2 860	275	412	196	0	0	88	-181	0	-432	6 214	5 782	6 214
4:00	2 485	2 834	260	412	193	0	0	107	87	-171	-426	6 207	5 781	6 207
5:00	2 486	2 876	269	416	193	0	1	140	193	-442	-430	6 132	5 701	6 132
6:00	2 487	2 961	275	444	192	0	10	150	-88	-287	-440	6 144	5 703	6 144
7:00	2 543	2 840	238	452	194	0	97	151	-23	-111	-433	6 380	5 948	6 380
8:00	2 600	2 844	247	457	208	0	412	125	-125	-74	-439	6 694	6 255	6 694
9:00	2 602	2 742	234	458	212	0	833	130	-154	0	-433	7 057	6 623	7 057
10:00	2 599	2 877	259	455	217	0	1 169	133	3	-324	-448	7 389	6 941	7 389
11:00	2 596	2 941	271	452	208	0	1 327	130	1	-326	-455	7 599	7 144	7 599
12:00	2 597	2 979	276	447	192	0	1 281	136	310	-646	-458	7 571	7 113	7 571
13:00	2 597	2 966	274	448	191	0	1 073	138	524	-776	-455	7 434	6 979	7 434
14:00	2 595	2 975	273	437	192	0	766	138	742	-779	-453	7 339	6 886	7 339
15:00	2 592	2 996	275	440	190	0	553	146	1 219	-1 093	-453	7 318	6 865	7 318
16:00	2 584	3 040	276	454	190	0	365	125	1 297	-1 050	-456	7 281	6 825	7 281
17:00	2 588	3 181	267	465	190	0	187	131	398	-167	-468	7 241	6 772	7 241
18:00	2 597	3 236	246	474	242	0	51	153	348	0	-474	7 348	6 874	7 348
19:00	2 595	3 638	267	467	314	140	10	191	-13	0	-513	7 609	7 096	7 609
20:00	2 586	3 602	276	476	265	0	1	192	343	0	-508	7 741	7 234	7 741
21:00	2 593	3 630	269	470	304	62	0	192	-5	0	-511	7 515	7 003	7 515
22:00	2 593	3 699	271	427	202	17	0	202	11	0	-514	7 422	6 908	7 422
23:00	2 593	3 559	270	421	194	0	0	207	-108	0	-500	7 136	6 635	7 136

^{*} změna času

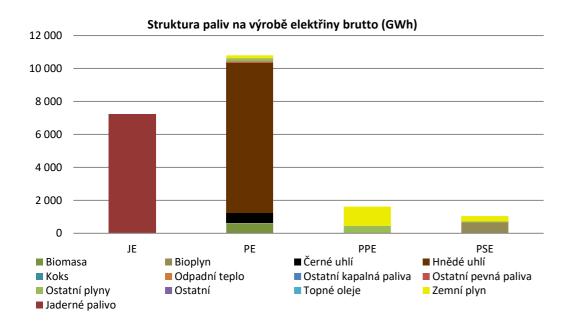
Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
Zatížení brutto	6 058,9	100%
Jaderné elektrárny (JE)	2 593,9	43%
Parní elektrárny (PE)	2 909,4	48%
Paroplynové elektrárny (PPE)	270,5	4%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	410,6	7%
Vodní elektrárny (VE)	196,1	3%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	0,0	0%
Větrné elektrárny (VTE)	88,6	1%
Přeshraniční saldo	-410,2	-7%
Čerpání PVE	0,0	0%

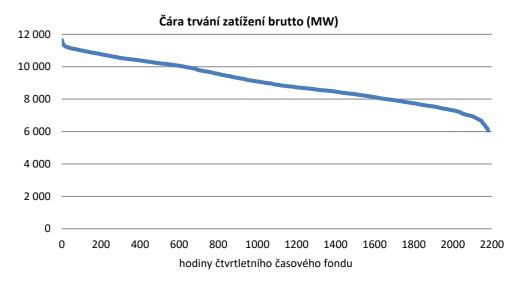


Zatížení brutto ve dni maxima (MW)

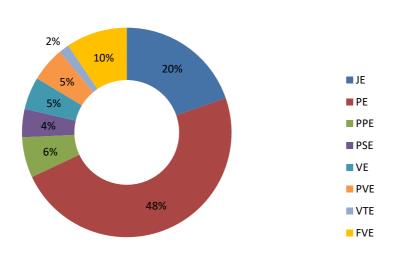


10. Doplňující grafy I. čtvrtletí 2020





Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



Podíl výroby elektřiny brutto

