

# ČTVRTLETNÍ ZPRÁVA O PROVOZU ELEKTRIZAČNÍ SOUSTAVY ČESKÉ REPUBLIKY

ZA II. ČTVRTLETÍ 2021

# Obsah

1.	Zkratky, pojmy a základní vztahy	4
2.	Komentář	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	9
4.1.	Jaderné a parní elektrárny	9
4.2.	Paroplynové a plynové a spalovací elektrárny	10
	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny	11
	Fotovoltaické a větrné elektrárny	12
	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
	Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren	16
	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb	16
6.3.	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	17
	Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS	18
6.5. <b>-</b>	Bilance fyzických toků PS a RDS	19
7.	Výroba a spotřeba elektřiny v jednotlivých krajích ČR	20
	, ,	20
	Výroba a spotřeba: Jihočeský kraj	21
	Výroba a spotřeba: Jihomoravský kraj	22
	Výroba a spotřeba: Karlovarský kraj	23
	Výroba a spotřeba: Kraj Vysočina	24
	Výroba a spotřeba: Královéhradecký kraj	25
	Výroba a spotřeba: Liberecký kraj	26
	Výroba a spotřeba: Moravskoslezský kraj	27
	Výroba a spotřeba: Olomoucký kraj	28
	Výroba a spotřeba: Pardubický kraj	29
	Výroba a spotřeba: Plzeňský kraj	30
	Výroba a spotřeba: Středočeský kraj	31
	Výroba a spotřeba: Ústecký kraj	32
	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  Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc duben	36
9.3.		37
9.4.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc květen	38
9.5.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc červen Den minima zatížení brutto ES ČR za měsíc duben	39
9.6.	Den minima zatížení brutto ES ČR za měsíc duben  Den minima zatížení brutto ES ČR za měsíc květen	40
9.7.		41
9.8.	Den minima zatížení brutto ES ČR za měsíc červen	42
10.	Doplňující grafy	43

## Úvod

Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejňuje Čtvrtletní zprávu o provozu elektrizační soustavy ČR za II. čtvrtletí roku 2021 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 2021, kterou ERÚ předpokládá zveřejnit do konce května roku 2022.

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<sub>t</sub>.

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

Označuje spotřebu elektřiny, která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny. Jsou zde zahrnuty veškeré provozy, které jsou pro výrobu elektřiny nepostradatelné, 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<sub>t</sub>) =

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

#### Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =

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

## Tuzemská netto spotřeba (TNS) =

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

## Výroba elektřiny brutto =

Celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů).

#### Výroba elektřiny netto =

Výroba elektřiny brutto – TVS<sub>e</sub>.

#### Zatížení brutto =

Hodinová hodnota elektrického výkonu dodávaného do ES ČR připojenými výrobci elektřiny +/- saldo - čerpání PVE.

## Zatížení (bez TVS<sub>e</sub>) =

Zatížení brutto – TVS<sub>e</sub>.

## 2. Komentář

Výroba elektřiny brutto za II. čtvrtletí roku 2021 vzrostla oproti stejnému období předchozího roku o 2,7 %. Celkem bylo vyrobeno **18,3 TWh** elektřiny brutto, to je o 0,5 TWh více než ve II. čtvrtletí roku 2020 (údaje za II. čtvrtletí roku 2020 z roční zprávy o provozu ES ČR 2020). K nárůstu došlo pouze v prvním měsíci druhého čtvrtletí roku 2021, a to o 14,7 %, v květnu byl zaznamenán pokles o 3,1 % a v červnu o 2,6 %. Největší meziroční absolutní změnu výroby elektřiny zaznamenaly parní elektrárny, a to nárůst o 0,5 TWh, tj. o 7,7 %. Vzrostla rovněž výroba u vodních elektráren o 34,6 %; zde došlo u velkých vodních elektráren k nárůstu o 39,4 %, u malých vodních elektráren pak o 31,2 %. Více vyrobily také větrné elektrárny o 13,8 % a plynové a spalovací elektrárny o 5,6 %. Naproti tomu přečerpávací vodní elektrárny vyrobily o 27,5 % méně. Klesla také celková výroba u paroplynových elektráren o 6,4 %, fotovoltaických elektráren o 5,5 % a jaderných elektráren o 0,5 %.

Meziroční pokles instalovaného výkonu parních elektráren o 4,3 %, tj. 456 MW, byl způsoben zejména odstavením Elektrárny Prunéřov I, v Ústeckém kraji. Meziroční nárůst instalovaného výkonu plynových a spalovacích elektráren o 2,2 % byl způsoben především spuštěním zdrojů v Moravskoslezském a Středočeském kraji.

**Tuzemská brutto spotřeba** za II. čtvrtletí roku 2021 byla **17,1 TWh**, tj. meziroční nárůst o 8,4 %. Nárůst byl zaznamenán ve všech třech měsících druhého čtvrtletí, v dubnu o 13,6 %, v květnu spotřeba stoupla o 8,4 % a v červnu o 3,1 %. Celková spotřeba elektřiny v krajích meziročně stoupla o 12,6 %. Spotřeba elektřiny stoupla ve všech krajích, nejvíce pak v Libereckém kraji o 20,4 % a v Ústeckém kraji o 19,2 %. Spotřeba elektřiny domácností stoupla o 10,3 %, nárůst byl zaznamenán ve všech krajích. Nejvíce spotřeba domácností vzrostla v Praze o 13,2 %, ve Středočeském kraji o 12,4 % a v Ústeckém kraji o 11,9 %. Došlo ke zvýšení spotřeby velkoodběru z vn o 18,2 % a k navýšení spotřeby velkoodběru z vn o 17,4 %. Spotřeba maloodběru podnikatelů stoupla o 2,8 %.

Z vyhodnocení salda, které dosáhlo hodnoty -1 TWh ve II. čtvrtletí roku 2021, je zřejmé, že trvá převaha exportu nad importem. Meziročně se záporné saldo snížilo o 1,2 TWh (-55 %). Na tuto meziroční změnu měl vliv jak pokles exportu elektřiny o 0,6 TWh (-11,1 %), tak nárůst importu elektřiny o 0,6 TWh (+22,2 %).

Maximum zatížení brutto v daném čtvrtletí představovalo 10 278 MW a bylo dosaženo dne 8. 4. v 10:00 hod. Minimum zatížení brutto představovalo 5 098 MW a bylo dosaženo dne 27. 6. v 5:00 hod.

# 3. Bilance, výroba a spotřeba elektřiny

# 3.1. Bilance elektřiny - zdroje [GWh]

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Collinger
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto		22 983,1			18 260,1								41 243,2
vyroba elektriliy brutto	8 249,0	7 240,2	7 493,9	6 441,1	5 857,6	5 961,4							41 243,2
Jaderné (JE)	2 740,0	2 466,9	2 595,8	2 122,4	2 428,1	2 405,7							14 759,0
Parní (PE)	4 142,3	3 390,9	3 306,2	2 786,8	2 204,6	2 225,3							18 056,1
Paroplynové (PPE)	585,3	516,7	648,8	618,0	250,2	491,7							3 110,7
Plynové a spalovací (PSE)	375,1	335,4	363,2	333,1	312,5	275,0							1 994,3
Vodní (VE)	189,6	292,3	245,6	185,1	261,6	171,6							1 345,8
Přečerpávací (PVE)	118,5	107,6	93,2	102,2	77,3	49,7							548,5
Větrné (VTE)	54,1	44,9	55,4	58,3	72,6	23,8							309,1
Fotovoltaické (FVE)	44,0	85,5	185,5	235,1	250,9	318,7							1 119,8
Technologická vlastní spotřeba		1 447,1			1 181,3								2 628,4
elektřiny na výrobu elektřiny (TVS <sub>e</sub> )	520,4	459,2	467,4	405,3	380,6	395,4							2 020,4
Jaderné (JE)	143,1	131,1	139,0	118,9	139,0	135,2							806,2
Parní (PE)	344,3	297,0	293,1	252,5	211,0	227,8							1 625,8
Paroplynové (PPE)	8,8	8,2	10,2	9,6	6,1	9,3							52,1
Plynové a spalovací (PSE)	19,5	17,8	19,6	18,9	18,9	18,5							113,3
Vodní (VE)	1,6	2,1	2,0	1,6	1,9	1,4							10,6
Přečerpávací (PVE)	1,6	1,5	1,3	1,4	1,0	0,6							7,3
Větrné (VTE)	0,7	0,6	0,7	0,6	0,8	0,3							3,7
Fotovoltaické (FVE)	0,8	1,0	1,6	1,8	1,9	2,3							9,3
Technologická vlastní spotřeba		346,9			224,7								E71 6
elektřiny na výrobu tepla (TVS <sub>t</sub> )	122,3	112,2	112,5	94,9	77,5	52,2							571,6
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,5	0,4	0,3	0,1							2,2
Parní (PE)	116,6	107,2	107,2	90,0	73,9	49,5							544,5
Paroplynové (PPE)	1,1	1,0	1,0	0,7	0,1	0,0							4,0
Plynové a spalovací (PSE)	4,1	3,5	3,8	3,8	3,2	2,6			,				20,9
Výroba elektřiny netto		21 536,0			17 078,8								38 614,9
	7 728,6	6 781,0	7 026,4	6 035,8	5 477,0	5 566,0							
Jaderné (JE)	2 596,9	2 335,9	2 456,9	2 003,5	2 289,1	2 270,5							13 952,8
Parní (PE)	3 797,9	3 093,9	3 013,1	2 534,3	1 993,6	1 997,4							16 430,3
Paroplynové (PPE)	576,5	508,5	638,6	608,3	244,1	482,5					_,		3 058,6
Plynové a spalovací (PSE)	355,6	317,5	343,6	314,2	293,6	256,5					_,		1 881,0
Vodní (VE)	188,0	290,2	243,6	183,6	259,6	170,2							1 335,2
Přečerpávací (PVE)	117,0	106,1	92,0	100,8	76,2	49,1							541,3
Větrné (VTE)	53,4	44,3	54,7	57,7	71,8	23,4							305,3
Fotovoltaické (FVE)	43,2	84,5	184,0	233,3	249,0	316,4							1 110,4

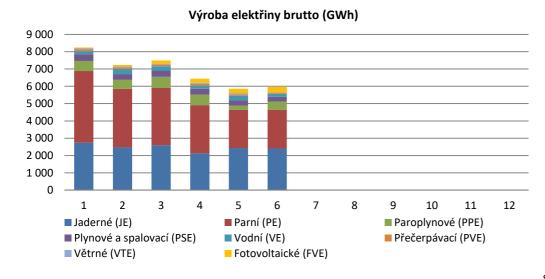
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

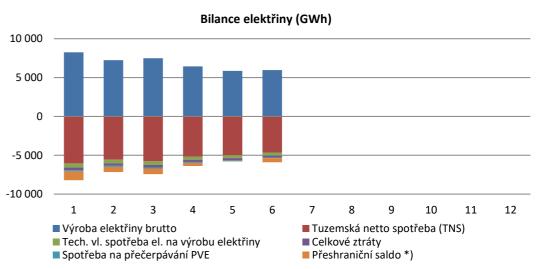
## 3.2. Bilance elektřiny - spotřeba [GWh]

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Celkem
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Ceikem
D*b:*-: *-: *)		-2 507,7			-961,4								-3 469,2
Přeshraniční saldo *)	-1 131,8	-657,1	-718,8	-381,2	-57,4	-522,9							-5 405,2
Import elektřiny na úrovni PS	1 159,1	861,0	1 160,2	1 450,2	1 150,5	849,0							6 630,0
Import elektřiny na úrovni DS	17,2	4,8	0,2	0,1	0,2	0,1							22,6
Export elektřiny na úrovni PS	-2 306,6	-1 510,7	-1 839,1	-1 812,2	-1 182,9	-1 353,4							-10 004,9
Export elektřiny na úrovni DS	-1,4	-12,3	-40,1	-19,3	-25,2	-18,6							-116,9
Colková ztrátu		1 017,1			814,1								1 021 2
Celkové ztráty	356,3	324,9	335,9	291,0	263,1	260,0							1 831,3
v přenosové soustavě	96,8	89,8	95,9	77,6	59,1	66,8							485,9
v distribučních soustavách	259,5	235,2	240,0	213,4	204,0	193,2							1 345,4
Constitution of the State of th		17 065,9			14 584,0								24 640 0
Spotřeba elektřiny ČR	5 931,3	5 469,0	5 665,7	5 066,6	4 919,3	4 598,2							31 649,9
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	634,0	594,4	680,6	641,9	689,3	665,3							3 905,5
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 001,1	1 910,0	2 069,8	1 890,1	1 934,8	1 998,0							11 803,8
Maloodběr podnikatelé (MOP)	814,4	755,0	727,6	625,9	586,9	518,1							4 027,8
Maloodběr obyvatelstvo (MOO)	1 960,7	1 779,8	1 728,5	1 491,4	1 274,9	1 027,4							9 262,7
Spotřeba PPS a PDS	22,7	21,8	29,2	23,5	27,5	14,6							139,3
Lokální spotřeba	498,4	408,1	430,0	393,7	405,9	374,6							2 510,7
TVS <sub>e</sub>	520,4	459,2	467,4	405,3	380,6	395,4							2 628,4
TVS <sub>t</sub>	122,3	112,2	112,5	94,9	77,5	52,2							571,6
Spotřeba na přečerpávání PVE	156,6	139,9	120,7	131,6	99,2	67,6							715,5
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	7 086,8	6 505,2	6 702,2	5 989,3	5 739,8	5 373,4							37 396,6
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	6 053,5	5 581,2	5 778,1	5 161,5	4 996,8	4 650,4							32 221,5
Bilanční rozdíl	30,5	77,8	72,9	70,6	60,5	65,1							377,4

<sup>\*)</sup> zahrnuty údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

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

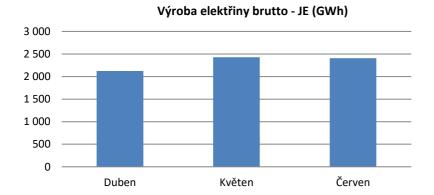


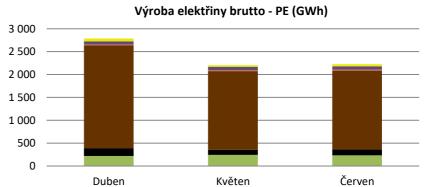


# 4. Výroba elektřiny podle technologií a paliv

## 4.1. Jaderné a parní elektrárny

	Výroba	Výroba elektřiny brutto [GWh]  Duben Květen Červen			TVS <sub>e</sub>			TVS <sub>t</sub>		Výrob	a elektřiny n	etto	Instalova	ný elektrický	ý výkon
		[GWh]			[GWh]			[GWh]			[GWh]			$[MW_e]$	
	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen
Jaderné (JE)		6 956,2			393,1			0,3			6 563,1			4 290,0	
Jauerrie (JE)	2 122,4	2 428,1	2 405,7	118,9	139,0	135,2	0,1	0,1	0,1	2 003,5	2 289,1	2 270,5	4 290,0	4 290,0	4 290,0
Parní (PE)		7 216,7			691,3			213,4			6 525,4			10 050,0	
railii (FL)	2 786,8	2 204,6	2 225,3	252,5	211,0	227,8	90,0	73,9	49,5	2 534,3	1 993,6	1 997,4	10 050,0	10 050,0	10 050,0
■Biomasa	220,2	243,1	231,8	16,1	17,9	17,7	10,4	9,6	7,4	204,1	225,2	214,1			
■Bioplyn	1,0	1,2	1,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,9	1,1	1,0			
■Černé uhlí	169,3	111,9	134,8	13,0	10,4	13,5	15,8	11,2	7,7	156,3	101,5	121,3			
■ Hnědé uhlí	2 244,8	1 720,0	1 716,8	211,8	171,2	183,1	49,9	41,2	23,0	2 033,0	1 548,8	1 533,7			
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	6,7	6,9	6,7	1,0	1,1	1,0	0,5	0,5	0,4	5,8	5,8	5,6			
Ostatní kapalná paliva	0,7	0,3	1,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,7	0,3	0,9			
Ostatní pevná paliva	18,2	16,9	21,3	2,0	2,2	2,6	3,4	2,2	3,5	16,2	14,7	18,7			
■ Ostatní plyny	64,0	67,4	67,0	5,5	6,0	6,6	6,0	5,6	4,9	58,5	61,4	60,3			
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	0,4	0,7	0,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,7			
Zemní plyn	61,3	36,3	44,1	2,9	2,1	3,1	3,9	3,5	2,5	58,4	34,2	41,1			



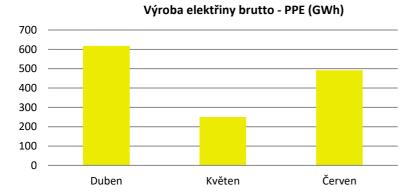


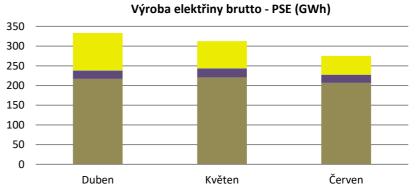
## 4.2. Paroplynové a plynové a spalovací elektrárny

## II. čtvrtletí 2021

	Výrob	a elektřiny b	rutto		TVS <sub>e</sub>			TVS <sub>t</sub>		Výrob	a elektřiny n	etto	Instalova	ný elektrick	ý výkon
		[GWh]	•		[GWh]	~		[GWh]			[GWh]	v		[MW <sub>e</sub> ]	
	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen
Paroplynové (PPE)		1 359,9			24,9			0,9			1 334,9			1 363,5	
, ,	618,0	250,2	491,7	9,6	6,1	9,3	0,7	0,1	0,0		244,1	482,5	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	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	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	618,0	250,2	491,7	9,6	6,1	9,3	0,7	0,1	0,0	608,3	244,1	482,5			
Dharaná a analous á (DCF)		920,6			56,3			9,6			864,3			972,8	
Plynové a spalovací (PSE)	333,1	312,5	275,0	18,9	18,9	18,5	3,8	3,2	2,6	314,2	293,6	256,5	970,9	972,2	972,8
Biomasa	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1			
■Bioplyn	217,1	220,5	206,7	15,4	16,0	16,2	2,1	1,8	1,8	201,7	204,5	190,4			
■ 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	20,6	22,4	20,2	0,8	1,0	0,9	0,0	0,0	0,0	19,8	21,5	19,3			
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	0,7	0,7	0,7	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6			
Zemní plyn	94,7	68,7	47,3	2,6	1,9	1,2	1,7	1,3	0,8	92,1	66,8	46,1			







## 4.3. Vodní a přečerpávací vodní elektrárny

## II. čtvrtletí 2021

	Celkový	instalovaný v	výkon	Výrob	a elektřiny br	utto		TVS <sub>e</sub>		Výrob	a elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny o	do ES
		[MW <sub>e</sub> ]			[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen
Vodní (VE) *)		1 091,0			618 265,4			4 867,6			613 397,8			583 354,6	
voani (ve)	1 093,0	1 092,6	1 091,0	185 128,2	261 565,8	171 571,5	1 571,3	1 936,1	1 360,2	183 556,8	259 629,7	170 211,3	174 156,6	246 937,2	162 260,8
■<1 MW	156,5	156,2	154,5	61 325,4	68 543,2	41 365,1	649,0	703,2	438,7	60 676,4	67 840,0	40 926,5	56 479,0	63 664,8	37 932,8
■≥ 1 a < 10 MW	183,6	183,6	183,6	61 443,6	72 610,1	47 937,5	674,2	752,2	582,8	60 769,4	71 857,9	47 354,8	58 773,9	67 747,9	44 937,0
■≥ 10 MW	752,8	752,8	752,8	62 359,2	120 412,5	82 268,8	248,1	480,7	338,8	62 111,0	119 931,8	81 930,0	58 903,8	115 524,5	79 391,0

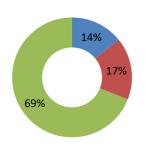
<sup>\*)</sup> členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

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

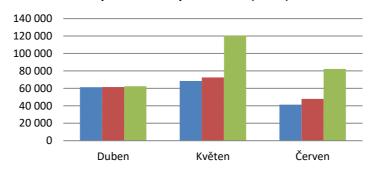
	Celkový	instalovaný v	⁄ýkon	Výrob	a elektřiny br	utto	Spotřeba	elektřiny na	čerpání	Výrob	a elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny d	o ES
		[MW <sub>e</sub> ] Iben Květen Červen			[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen
Přečerpávací (PVE)		1 171,5			229 147,6			295 529,2			226 202,0			238 158,9	
Precerpavaci (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5	102 184,9	77 252,2	49 710,5	130 488,5	98 314,5	66 726,1	100 827,9	76 243,5	49 130,6	104 887,6	81 169,8	52 101,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

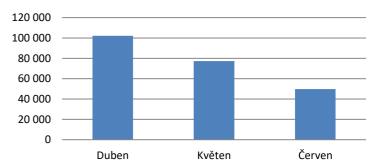
## Podíl kategorií VE na instalovaném výkonu



## Výroba elektřiny brutto - VE (MWh)



## Výroba elektřiny brutto - PVE (MWh)



## 4.4. Fotovoltaické a větrné elektrárny

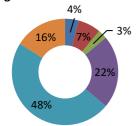
-		v				. 1			<i>,</i> ~	_	_	
	Ш	◠	г١	.,	r	П	ω.	r	í 2	1	•	1

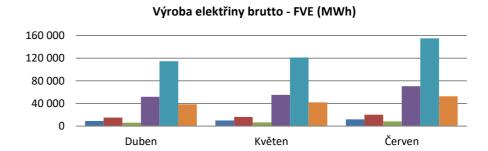
	Celkový	instalovaný	výkon	Výrob	a elektřiny b	rutto		TVS <sub>e</sub>		Výrob	a elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny (	do ES
		$[MW_e]$			[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen
		2 059,3			804 692,0			6 014,1			798 677,9			742 999,5	
Fotovoltaické (FVE)	2 071,6	2 067,2	2 059,3	235 140,1	250 863,2	318 688,6	1 798,5	1 888,1	2 327,5	233 341,6	248 975,2	316 361,1	216 648,8	231 028,6	295 322,1
■≤ 10 kW	89,5	88,1	85,6	9 241,8	9 997,2	12 030,4	4,7	4,2	4,8	9 237,1	9 992,9	12 025,7	5 880,9	6 398,2	8 578,8
■> 10 a ≤ 30 kW	148,1	146,7	143,0	14 932,8	16 239,2	20 091,9	16,9	14,3	18,0	14 915,9	16 224,9	20 074,0	9 051,8	9 965,4	12 944,3
■> 30 a ≤ 100 kW	58,7	57,5	57,2	6 106,4	6 506,3	8 339,3	73,6	63,4	61,4	6 032,8	6 442,9	8 277,8	4 356,0	4 681,4	5 911,2
■> 100 kW a ≤ 1 MW	457,9	457,5	457 <i>,</i> 5	51 921,0	55 253,2	70 564,3	427,4	446,6	557,6	51 493,5	54 806,6	70 006,7	47 276,8	50 204,1	63 987,3
■>1a≤5 MW	985,2	985,2	983,7	114 482,5	121 051,6	155 026,0	766,3	791,2	956,1	113 716,3	120 260,4	154 069,9	112 529,2	118 956,0	152 466,6
■>5 MW	332,2	332,2	332,2	38 455,6	41 815,8	52 636,8	509,6	568,3	729,7	37 946,0	41 247,5	51 907,0	37 554,2	40 823,5	51 433,8

<sup>\*)</sup> členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

## Podíl kategorií FVE na instalovaném výkonu



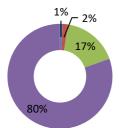


	Celkový	instalovaný	výkon	Výroba	a elektřiny bi	rutto		TVS <sub>e</sub>		Výrob	a elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny o	do ES
		[MW <sub>e</sub> ]			[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen
Větrné (VTE) *)		339,4			154 651,7			1 750,5			152 901,2			152 897,2	
vetrne (VIE)	339,4	339,4	339,4	58 313,7	72 582,6	23 755,4	609,4	798,0	343,0	57 704,3	71 784,6	23 412,3	57 696,3	71 778,0	23 422,9
■≤ 0,5 MW	2,8	2,8	2,8	170,6	204,2	48,3	4,6	5,2	1,8	166,0	199,0	46,5	165,9	198,4	47,6
■> 0,5 a ≤ 1 MW	5,8	5,8	5,8	772,9	1 081,5	337,2	13,3	12,5	5,5	759,7	1 069,0	331,7	756,4	1 065,3	330,9
■> 1 a ≤ 2 MW	57,9	57,9	57,9	10 262,8	12 372,3	4 108,6	98,4	106,2	49,6	10 164,4	12 266,0	4 058,9	10 164,8	12 266,2	4 059,5
> 2 MW	273,0	273,0	273,0	47 107,3	58 924,7	19 261,3	493,1	674,1	286,1	46 614,2	58 250,6	18 975,2	46 609,2	58 248,0	18 984,8

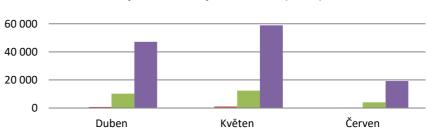
<sup>\*)</sup> členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

## Podíl kategorií VTE na instalovaném výkonu



## Výroba elektřiny brutto - VTE (MWh)



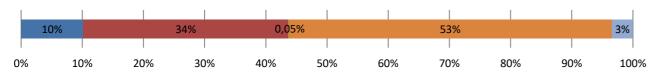
## 4.5. Výroba z biomasy a bioplynu

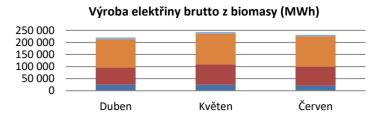
II. čtvrtletí 2021

	Výrob	a elektřiny bru	utto		TVS <sub>e</sub>			TVS <sub>t</sub>		Výrok	oa elektřiny ne	tto
		[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen
Biomasa		695 507,8			51 721,0			27 352,6			643 786,8	
Diomasa	220 344,9	243 244,7	231 918,2	16 131,3	17 915,7	17 674,0	10 411,2	9 571,9	7 369,5	204 213,6	225 328,9	214 244,3
■ Brikety a pelety	24 771,2	25 196,8	20 637,2	3 001,0	3 104,8	2 638,2	763,9	546,5	214,8	21 770,2	22 092,0	17 999,0
■ Celulózové výluhy	71 269,5	83 121,7	78 860,6	2 006,1	2 167,4	1 995,0	3 562,3	3 302,0	2 896,5	69 263,4	80 954,3	76 865,5
■ Kapalná biopaliva	92,4	63,9	174,6	8,7	5,0	14,0	1,7	0,5	0,5	83,7	58,8	160,5
■ 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	115 656,1	126 930,1	124 809,3	10 448,0	11 999,2	12 425,1	5 984,8	5 646,1	4 232,5	105 208,2	114 930,9	112 384,2
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně												
aglomerátů)	8 555,7	7 932,2	7 436,7	667,6	639,4	601,6	98,4	76,7	25,2	7 888,2	7 292,8	6 835,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

## Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto

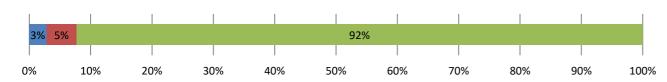




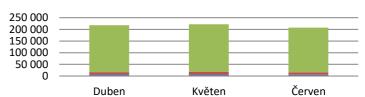
	Výrob	a elektřiny bru	utto		TVS <sub>e</sub>			TVS <sub>t</sub>		Výrob	a elektřiny ne	tto
		[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen
Bioplyn		647 367,5			47 784,9			6 006,1			599 582,6	
ыоргуп	218 020,1	221 676,8	207 670,6	15 451,4	16 040,1	16 293,4	2 192,0	1 925,0	1 889,2	202 568,7	205 636,8	191 377,2
■ Skládkový plyn	6 183,1	6 352,6	5 652,3	392,3	417,0	406,5	0,0	9,8	0,0	5 790,8	5 935,6	5 245,9
■ Kalový plyn (ČOV)	10 370,2	10 996,4	10 407,6	731,7	814,4	787,8	518,5	346,9	333,0	9 638,6	10 182,0	9 619,8
Ostatní bioplyn	201 466,7	204 327,8	191 610,7	14 327,5	14 808,7	15 099,2	1 673,4	1 568,3	1 556,1	187 139,3	189 519,1	176 511,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

## Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



## Výroba elektřiny brutto z bioplynu (MWh)



## 4.6. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

#### II. čtvrtletí 2021

	KVET do 1 MW <sub>e</sub> včetně			KVET nad 1	MW <sub>e</sub> do 5 MV	N <sub>e</sub> včetně			•	KVET celkem		
	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen	Duben	Květen	Červen
Výroba elektřiny brutto [GWh]		405,5			303,5			1 502,0			2 211,1	
vyroba elektriny brutto [GWII]	151,1	138,9	115,6	119,8	100,4	83,2	678,7	503,6	319,7	949,6	743,0	518,5
Biomasa	0,7	0,9	0,2	8,9	6,5	3,6	117,1	122,9	98,1	126,6	130,4	102,0
Bioplyn	96,9	99,1	88,2	54,3	54,2	50,8	3,4	3,4	0,4	154,6	156,7	139,3
■Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	2,7	0,3	0,0	75,4	53,8	25,5	78,1	54,1	25,5
■ Hnědé uhlí	0,8	0,1	0,0	0,5	0,4	0,4	370,3	258,2	129,4	371,5	258,7	129,8
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	0,1	0,2	1,8	1,7	1,7	2,2	1,9	1,3	4,1	3,7	3,2
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,4	0,2	0,1	0,0	0,5	0,1	0,5
Ostatní pevná paliva	0,1	0,3	0,3	2,2	0,9	1,0	8,5	10,9	10,3	10,8	12,1	11,6
Ostatní plyny	0,2	0,7	0,5	4,7	4,0	2,0	25,3	22,2	20,5	30,2	26,9	23,0
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	0,5	0,5	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,6	0,6	0,6
Zemní plyn	51,9	37,2	25,8	44,4	32,3	23,2	76,3	30,2	34,0	172,5	99,7	83,0
Celkový instalovaný elektrický výkon [MW <sub>e</sub> ]	460,2	462,1	461,2	382,2	380,7	381,0	9 607,4	9 607,4	9 587,9	10 449,9	10 450,2	10 430,1
Celkový instalovaný tepelný výkon [MW <sub>t</sub> ]	863,8	868,0	864,3	1 130,8	1 129,0	1 129,5	18 278,8	18 278,9	18 129,2	20 273,4	20 275,9	20 122,9

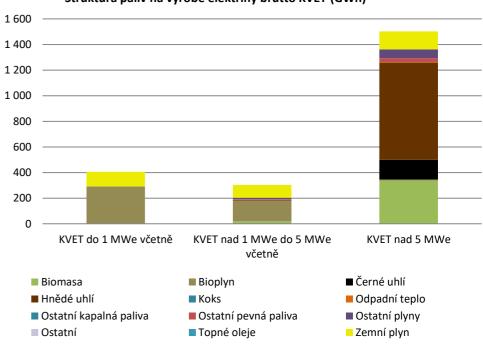
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

## Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET

## Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET

# 4% 4% 92% 8 KVET do 1 MWe včetně 8 KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně 8 KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně 8 KVET nad 5 MWe 8 KVET nad 5 MWe

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

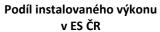


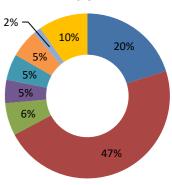
# 5. Instalovaný výkon v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR [MW]

	I. čtvrtletí				II. čtvrtletí		III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Celkem ČR		21 348,2			21 337,5							
Ceikeili Ck	21 344,9	21 347,8	21 348,2	21 349,9	21 346,4	21 337,5						
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0						
Parní (PE)	10 050,5	10 050,5	10 050,5	10 050,0	10 050,0	10 050,0						
Paroplynové (PPE)	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5						
■ Plynové a spalovací (PSE)	962,4	965,6	967,6	970,9	972,2	972,8						
■ Vodní (VE)	1 093,5	1 093,5	1 093,1	1 093,0	1 092,6	1 091,0						
Přečerpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5						
■ Větrné (VTE)	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4						
Fotovoltaické (FVE)	2 074,1	2 073,9	2 072,6	2 071,6	2 067,2	2 059,3						

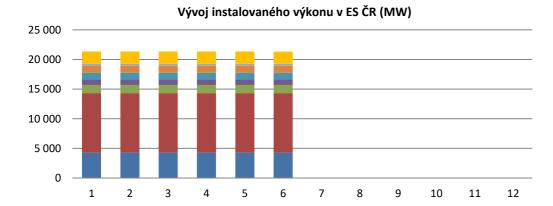
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 290,0	10 050,0	1 363,5	972,8	1 091,0	1 171,5	339,4	2 059,3	21 337,5
Hlavní město Praha	0,0	147,9	0,0	19,6	11,2	0,0	0,0	21,0	199,8
Jihočeský kraj	2 250,0	215,5	0,0	51,4	156,5	0,0	0,0	243,2	2 916,6
Jihomoravský kraj	0,0	226,3	118,5	77,1	33,8	0,0	8,4	449,2	913,4
Karlovarský kraj	0,0	539,8	400,0	22,4	7,7	0,0	67,9	12,8	1 050,6
Kraj Vysočina	2 040,0	15,3	0,0	83,9	16,2	475,0	10,9	90,7	2 732,0
Královéhradecký kraj	0,0	182,6	0,0	58,4	30,3	0,0	10,2	91,8	373,3
Liberecký kraj	0,0	4,8	0,0	40,1	25,9	0,0	50,1	111,5	232,5
Moravskoslezský kraj	0,0	1 282,5	0,0	92,9	17,6	0,0	28,4	60,6	1 482,0
Olomoucký kraj	0,0	111,6	0,0	119,0	12,4	650,0	45,9	109,7	1 048,7
Pardubický kraj	0,0	1 273,7	0,0	57,7	29,8	0,0	19,2	93,8	1 474,1
Plzeňský kraj	0,0	262,1	0,0	69,7	20,7	1,5	5,3	209,2	568,5
Středočeský kraj	0,0	1 652,0	0,0	202,3	644,0	45,0	6,0	246,6	2 795,9
Ústecký kraj	0,0	4 003,4	845,0	45,5	77,3	0,0	86,8	163,2	5 221,1
Zlínský kraj	0,0	132,5	0,0	32,7	7,5	0,0	0,2	156,0	329,0

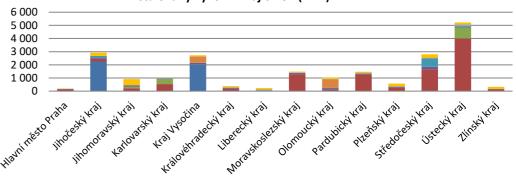




zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.



## Instalovaný výkon v krajích ČR (MW)



## 6. Výroba a spotřeba elektřiny v krajích ČR a RDS

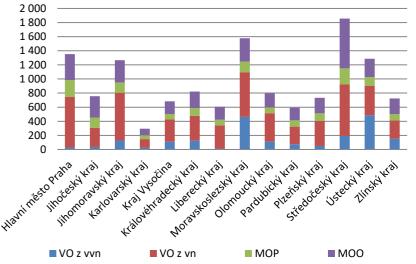
## 6.1. Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren [MWh]

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	6 956 218,4	7 216 676,7	1 359 853,8	920 590,7	618 265,4	229 147,6	154 651,7	804 692,0	18 260 096,3
Hlavní město Praha	0,0	17 937,3	0,0	18 059,4	11 208,3	0,0	0,0	7 475,4	54 680,5
Jihočeský kraj	3 164 314,6	95 863,0	0,0	74 144,3	61 936,7	0,0	0,0	95 178,3	3 491 437,0
Jihomoravský kraj	0,0	94 261,6	25 693,7	87 523,5	21 053,9	0,0	3 925,4	188 206,4	420 664,5
Karlovarský kraj	0,0	327 747,9	574 161,4	15 337,0	8 325,5	0,0	28 319,8	4 712,1	958 603,6
Kraj Vysočina	3 791 903,8	15 291,6	0,0	124 033,9	22 124,7	114 068,7	5 341,4	35 181,6	4 107 945,7
Královéhradecký kraj	0,0	115 578,8	0,0	79 621,5	33 062,6	0,0	4 945,5	35 088,1	268 296,4
Liberecký kraj	0,0	6 338,3	0,0	28 440,4	26 120,9	0,0	21 922,8	40 071,5	122 893,9
Moravskoslezský kraj	0,0	708 646,4	0,0	115 818,3	21 149,2	0,0	15 857,0	21 837,8	883 308,6
Olomoucký kraj	0,0	46 226,6	0,0	72 012,8	13 607,6	115 053,2	20 949,1	43 452,8	311 302,3
Pardubický kraj	0,0	723 370,1	0,0	79 601,7	21 311,9	0,0	4 676,3	34 393,2	863 353,3
Plzeňský kraj	0,0	187 899,4	0,0	63 591,3	24 030,2	25,7	2 245,7	80 723,8	358 516,1
Středočeský kraj	0,0	1 058 572,3	0,0	92 610,8	250 338,2	0,0	1 431,3	94 329,1	1 497 281,7
Ústecký kraj	0,0	3 754 968,3	759 998,8	38 019,5	94 104,5	0,0	44 997,2	59 023,5	4 751 111,8
Zlínský kraj	0,0	63 975,0	0,0	31 776,3	9 891,2	0,0	40,2	65 018,3	170 701,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

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

	VO z vvn	VO z vn	МОР	МОО	Celkem
Celkem ČR	1 996 504,0	5 822 962,8	1 730 937,7	3 793 705,9	13 344 110,5
Hlavní město Praha	30 033,0	714 723,3	240 200,0	366 623,1	1 351 579,4
Jihočeský kraj	36 256,2	271 768,4	146 528,4	300 505,2	755 058,2
Jihomoravský kraj	125 604,6	677 851,0	147 363,0	315 307,1	1 266 125,7
Karlovarský kraj	27 663,4	119 520,5	54 362,9	93 453,6	295 000,3
Kraj Vysočina	111 220,5	314 979,8	78 014,2	178 412,5	682 627,0
Královéhradecký kraj	124 984,3	350 584,3	109 575,1	236 388,6	821 532,3
Liberecký kraj	13 587,3	329 023,1	79 284,6	184 566,0	606 461,0
Moravskoslezský kraj	463 491,3	633 599,3	148 169,2	333 047,9	1 578 307,7
Olomoucký kraj	110 015,2	404 548,1	83 023,4	198 544,2	796 130,9
Pardubický kraj	74 380,7	250 549,2	88 845,3	178 826,3	592 601,5
Plzeňský kraj	48 985,9	355 558,8	108 539,0	219 603,3	732 687,0
Středočeský kraj	193 169,2	727 621,9	230 844,0	704 239,9	1 855 875,0
Ústecký kraj	484 408,7	415 722,4	125 243,1	261 562,1	1 286 936,3
Zlínský kraj	152 703,7	256 912,6	90 945,6	222 626,3	723 188,2
				zdroi	i dat: wikaz EDI LE2



Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR (GWh)

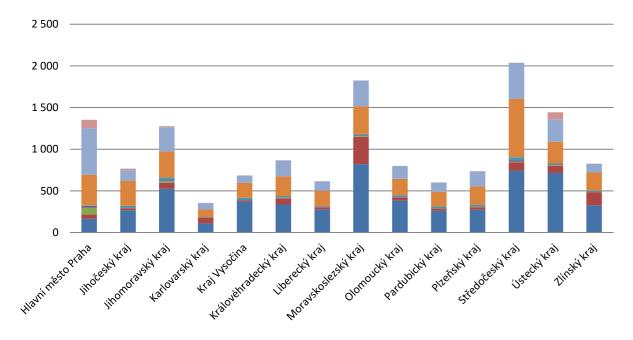
## 6.3. Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

#### II. čtvrtletí 2021

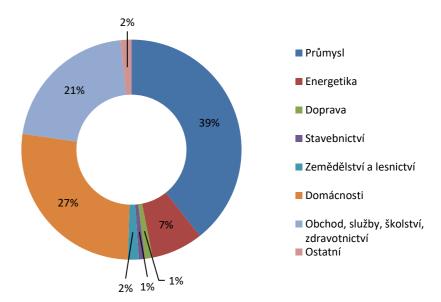
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství	Domácnosti	Obchod, služby,	Ostatní	Celkem
					a lesnictví		školství, zdravotnictví		
Celkem ČR	5 575 263,2	1 076 993,4	161 284,3	123 908,5	230 331,5	3 793 799,5	2 991 457,8	227 286,0	14 180 324,3
Hlavní město Praha	164 695,7	50 616,2	82 776,9	22 665,7	6 126,6	366 623,1	559 713,6	100 248,6	1 353 466,4
Jihočeský kraj	267 480,6	23 951,2	4 360,4	3 480,0	22 338,6	300 505,2	125 517,4	19 792,5	767 426,0
Jihomoravský kraj	525 977,0	72 338,6	17 144,4	12 493,0	31 162,4	315 314,7	289 067,0	11 989,6	1 275 486,8
Karlovarský kraj	109 725,0	64 382,0	654,2	4 738,6	4 043,6	93 466,3	77 173,9	13,1	354 196,7
Kraj Vysočina	371 514,9	12 921,2	1 940,7	3 408,8	26 660,0	178 419,0	87 623,7	3 357,0	685 845,2
Královéhradecký kraj	336 673,7	75 093,8	4 374,9	6 087,2	16 164,9	236 396,5	190 591,5	478,1	865 860,6
Liberecký kraj	277 622,0	26 473,4	2 802,4	5 253,0	5 091,5	184 566,0	112 342,3	0,0	614 150,5
Moravskoslezský kraj	820 604,4	329 275,5	12 242,3	11 282,7	10 217,7	333 066,6	307 092,6	533,8	1 824 315,6
Olomoucký kraj	383 007,5	33 673,8	2 746,4	10 305,9	15 974,7	198 544,2	152 727,4	1 763,8	798 743,6
Pardubický kraj	261 227,3	22 414,0	4 301,9	4 974,2	18 700,7	178 829,2	109 290,7	1 434,2	601 172,2
Plzeňský kraj	272 443,8	31 630,8	7 104,3	5 313,8	17 601,0	219 603,3	180 286,0	84,3	734 067,3
Středočeský kraj	743 459,1	95 551,4	9 622,9	19 344,3	34 597,1	704 277,1	429 554,7	604,6	2 037 011,2
Ústecký kraj	714 040,3	85 781,0	8 092,6	11 123,8	9 349,9	261 562,1	269 131,4	83 199,7	1 442 280,9
Zlínský kraj	326 791,9	152 890,5	3 119,9	3 437,6	12 302,7	222 626,3	101 345,6	3 786,6	826 301,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2

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



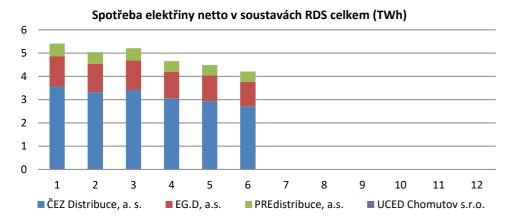
# Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



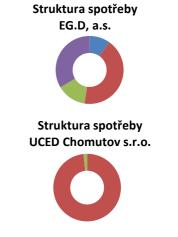
## 6.4. Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

	v		2024
Ш	ctvrt	l tal	2021

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Celkem
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Ceikeili
Celkem RDS		15 655 751,7			13 344 110,5								28 999 862.2
Ceikeili KD3	5 410 153,6	5 039 130,3	5 206 467,8	4 649 367,8	4 485 854,8	4 208 887,9							28 999 802,2
VO z vvn	634 002,0	594 434,8	680 570,1	641 933,9	689 264,1	665 306,0							3 905 510,9
VO z vn	2 001 087,9	1 909 965,9	2 069 814,7	1 890 125,2	1 934 800,6	1 998 037,0							11 803 831,3
MOP	814 383,3	754 965,5	727 550,4	625 884,1	586 920,8	518 132,8							4 027 836,9
MOO	1 960 680,5	1 779 764,1	1 728 532,5	1 491 424,6	1 274 869,4	1 027 412,0							9 262 683,1
ČEZ Distribuce, a. s.	3 559 911,5	3 317 573,9	3 418 918,3	3 061 561,6	2 935 432,6	2 713 160,1							19 006 558,0
■VO z vvn	523 852,8	488 112,5	552 153,6	517 438,9	549 885,1	527 045,1							3 158 487,9
■VO z vn	1 239 882,6	1 184 790,4	1 292 992,6	1 178 824,0	1 198 989,2	1 225 134,7					-		7 320 613,5
■ MOP	495 786,6	455 750,1	443 589,5	383 771,5	352 991,2	318 267,9							2 450 156,8
■M00	1 300 389,5	1 188 921,0	1 130 182,6	981 527,2	833 567,2	642 712,4							6 077 299,8
EG.D, a.s.	1 311 788,9	1 221 404,3	1 272 219,4	1 125 833,0	1 097 689,2	1 044 914,9							7 073 849,8
■VO z vvn	105 208,3	99 962,5	118 497,3	115 142,2	128 509,6	128 450,3							695 770,1
■VO z vn	505 767,4	487 848,7	527 693,9	481 184,7	497 341,4	513 045,1					-		3 012 881,2
■ MOP	196 207,3	191 831,5	168 575,8	153 734,8	154 555,6	127 197,4							992 102,4
■M00	504 605,9	441 761,7	457 452,5	375 771,3	317 282,6	276 222,1							2 373 096,0
PREdistribuce, a.s.	534 334,2	495 800,3	510 792,6	457 999,0	447 681,1	445 899,3							2 892 506,4
■VO z vvn	4 940,8	6 359,9	9 919,2	9 352,9	10 869,4	9 810,7							51 252,9
■VO z vn	251 408,2	233 058,9	244 675,8	226 220,1	233 492,1	255 011,1							1 443 866,2
MOP	122 300,0	107 300,0	115 300,0	88 300,0	79 300,0	72 600,0							585 100,0
■M00	155 685,2	149 081,4	140 897,5	134 126,0	124 019,6	108 477,6							812 287,3
UCED Chomutov s.r.o.	4 119,1	4 351,8	4 537,5	3 974,1	5 051,9	4 913,6							26 948,1
■VO z vvn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			_				0,0
■VO z vn	4 029,7	4 268,0	4 452,4	3 896,4	4 977,8	4 846,1							26 470,5
MOP	89,4	83,9	85,1	77,8	74,0	67,5							477,6
■M00	0,0	0,0	0,0	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]		18 063,2			14 915,0								32 978,2
vstup do F3 [awii]	6 578,3	5 515,9	5 969,0	5 474,2	4 733,5	4 707,3							32 370,2
Dodávka elektřiny od výrobců	5 387,1	4 630,6	4 800,4	4 008,0	3 576,4	3 831,6							26 234,1
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	32,2	24,3	8,3	16,0	6,7	26,6		_					114,1
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 159,1	861,0	1 160,2	1 450,2	1 150,5	849,0							6 630,0
Výstup z PS [GWh]		-18 063,2			-14 915,0								-32 978,2
vystup z r 3 [Gwii]	-6 578,3	-5 515,9	-5 969,0	-5 474,2	-4 733,5	-4 707,3							-32 376,2
Dodávka elektřiny do sítí RDS	-4 006,4	-3 764,0	-3 893,4	-3 436,7	-3 370,1	-3 208,8							-21 679,4
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 306,9	-1 510,7	-1 839,1	-1 812,2	-1 182,9	-1 353,4							-10 005,1
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							0,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-156,3	-139,7	-120,4	-131,4	-99,0	-67,3							-714,0
Ostatní dodávky	-12,0	-11,9	-20,1	-16,3	-22,4	-11,1							-93,8
Celkové ztráty v sítích	-96,8	-89,8	-95,9	-77,6	-59,1	-66,8							-485,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Calleans
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do DS [GWh]		18 438,5			15 613,7								34 052,2
vstup do b3 [dwiij	6 384,7	5 915,5	6 138,2	5 461,7	5 212,5	4 939,5							34 032,2
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	4 006,4	3 764,0	3 893,4	3 436,7	3 370,1	3 208,8							21 679,4
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	670,8	594,5	634,0	556,6	487,5	488,8							3 432,2
Dodávka elektřiny od výrobců	1 478,3	1 385,6	1 435,5	1 295,1	1 208,6	1 123,7							7 926,7
Dodávka elektřiny z LDS	212,1	166,7	175,1	173,2	146,2	118,0							991,3
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	17,2	4,8	0,2	0,1	0,2	0,1							22,6
Winter - DC [CMI-]		-18 438,5			-15 613,7								24.052.2
Výstup z DS [GWh]	-6 384,7	-5 915,5	-6 138,2	-5 461,7	-5 212,5	-4 939,5							-34 052,2
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-32,2	-24,3	-8,3	-16,0	-6,7	-26,6							-114,1
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-670,8	-594,5	-634,0	-556,6	-487,5	-488,8					-		-3 432,2
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1,4	-12,3	-40,1	-19,3	-25,2	-18,6							-116,9
Dodávka elektřiny do LDS	-621,8	-595,7	-660,0	-614,8	-648,9	-626,2							-3 767,2
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-245,6	-232,2	-254,1	-228,0	-230,1	-236,7							-1 426,7
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-0,3	-0,3	-0,3	-0,2	-0,2	-0,3					-		-1,5
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-135,0	-121,7	-139,6	-133,7	-150,3	-153,7					-		-834,1
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 649,2	-1 569,5	-1 709,8	-1 565,9	-1 602,3	-1 654,4							-9 751,1
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-804,8	-746,6	-719,7	-620,2	-581,5	-513,4							-3 986,1
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 953,4	-1 773,5	-1 723,2	-1 486,5	-1 270,8	-1 023,9							-9 231,4
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-10,8	-9,9	-9,1	-7,1	-5,1	-3,5							-45,5
Celkové ztráty v sítích	-259,5	-235,2	-240,0	-213,4	-204,0	-193,2					· ——		-1 345,4

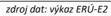
## 7. Výroba a spotřeba elektřiny v jednotlivých krajích ČR

## 7.1. Výroba a spotřeba: Hlavní město Praha

The state of the s			Celkový instalovar	ıý výkon			Výroba elektřiny brutto							
			[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]					
June 34	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen			
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			199,8						54 680,5					
Ceikeiii	199,9	0,9%	200,1	0,9%	199,8	0,9%	16 608,5	0,3%	20 576,7	0,4%	17 495,3	0,3%		
■ 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	147,9	1,5%	147,9	1,5%	147,9	1,5%	4 311,2	0,2%	7 743,6	0,4%	5 882,6	0,3%		
■ 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	19,4	2,0%	19,6	2,0%	19,6	2,0%	6 535,0	2,0%	6 295,0	2,0%	5 229,3	1,9%		
■VE	11,2	1,0%	11,2	1,0%	11,2	1,0%	3 557,4	1,9%	4 170,4	1,6%	3 480,5	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	0,0%		
■ 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	21,4	1,0%	21,3	1,0%	21,0	1,0%	2 204,9	0,9%	2 367,7	0,9%	2 902,9	0,9%		

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

			Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
James .	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 351 579,4	ļ		
Ceikeiii	457 999,0	9,9%	447 681,1	10,0%	445 899,3	10,6%
VO z vvn	9 352,9	1,5%	10 869,4	1,6%	9 810,7	1,5%
VO z vn	226 220,1	12,0%	233 492,1	12,1%	255 011,1	12,8%
MOP	88 300,0	14,1%	79 300,0	13,5%	72 600,0	14,0%
MOO	134 126,0	9,0%	124 019,6	9,7%	108 477,6	10,6%

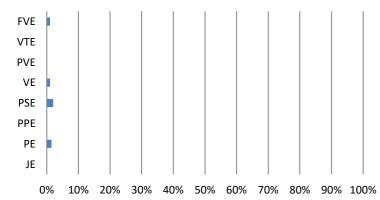




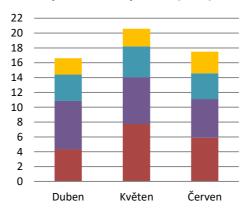
# Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

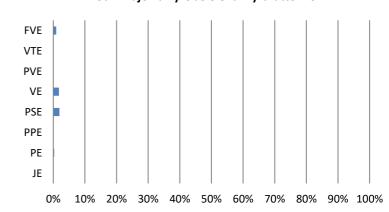


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

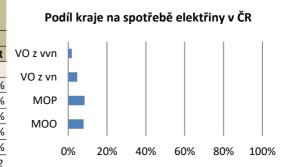




A CONTRACTOR OF THE PARTY OF TH	35		Celkový instalovar	ný výkon					Výroba elektřiny	brutto		
	and the second		[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]			
	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			2 916,6						3 491 437,0			
Ceikeiii	2 918,4	13,7%	2 917,8	13,7%	2 916,6	13,7%	894 777,9	13,9%	1 136 968,6	19,4%	1 459 690,5	24,5%
■ JE	2 250,0	52,4%	2 250,0	52,4%	2 250,0	52,4%	788 367,8	37,1%	1 018 375,4	41,9%	1 357 571,4	56,4%
■ PE	215,5	2,1%	215,5	2,1%	215,5	2,1%	37 465,6	1,3%	34 996,5	1,6%	23 400,9	1,1%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	51,4	5,3%	51,4	5,3%	51,4	5,3%	26 096,1	7,8%	25 097,2	8,0%	22 950,9	8,3%
■ VE	157,1	14,4%	157,1	14,4%	156,5	14,3%	14 025,9	7,6%	29 867,0	11,4%	18 043,9	10,5%
■ 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	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	244,5	11,8%	243,9	11,8%	243,2	11,8%	28 822,4	12,3%	28 632,6	11,4%	37 723,4	11,8%

	2 ~		Spotřeba elektřin	y netto		
			[MWh]			
-	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			755 058,2			
Ceikeiii	267 090,7	5,7%	252 419,0	5,6%	235 548,4	5,6%
VO z vvn	11 590,7	1,8%	12 539,7	1,8%	12 125,8	1,8%
VO z vn	86 005,1	4,6%	89 140,4	4,6%	96 622,9	4,8%
MOP	52 994,4	8,5%	52 371,6	8,9%	41 162,4	7,9%
MOO	116 500,6	7,8%	98 367,3	7,7%	85 637,3	8,3%
	•					

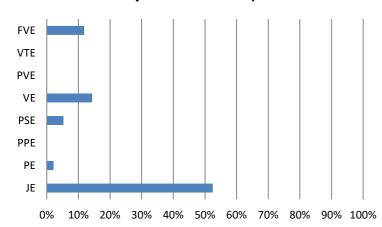
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



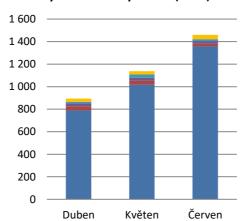
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

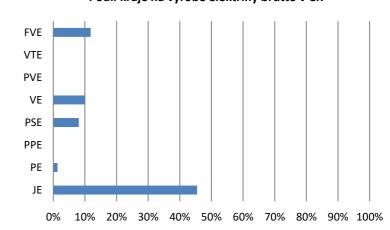


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

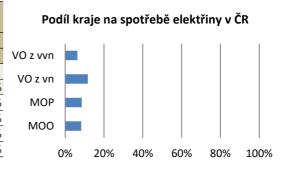




	and the second		Celkový instalovar	ný výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]		•	
The state of the s	Duben	l	Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			913,4						420 664,5			
Ceikeiii	913,	<b>7</b> 4,3%	913,4	4,3%	913,4	4,3%	150 542,1	2,3%	121 590,2	2,1%	148 532,2	2,5%
■ JE	0,	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	226,	3 2,3%	226,3	2,3%	226,3	2,3%	29 639,6	1,1%	24 043,6	1,1%	40 578,4	1,8%
■ PPE	118,	5 8,7%	118,5	8,7%	118,5	8,7%	25 506,2	4,1%	16,8	0,0%	170,7	0,0%
■ PSE	76,	2 7,8%	76,2	7,8%	77,1	7,9%	31 982,7	9,6%	29 616,7	9,5%	25 924,1	9,4%
■ VE	33,	7 3,1%	33,8	3,1%	33,8	3,1%	6 916,1	3,7%	8 179,2	3,1%	5 958,7	3,5%
■ PVE	0,	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ VTE	8,	4 2,5%	8,4	2,5%	8,4	2,5%	1 634,5	2,8%	1 612,0	2,2%	678,9	2,9%
■ FVE	450,	6 21,8%	450,1	21,8%	449,2	21,8%	54 863,0	23,3%	58 121,9	23,2%	75 221,5	23,6%

	Secretary .		Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
June 1	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 266 125,7	7		
Ceikeiii	427 723,1	9,2%	426 540,2	9,5%	411 862,3	9,8%
VO z vvn	37 432,5	5,8%	45 326,2	6,6%	42 845,9	6,4%
VO z vn	217 756,8	11,5%	226 016,3	11,7%	234 077,9	11,7%
МОР	50 294,8	8,0%	51 985,1	8,9%	45 083,0	8,7%
MOO	122 239,0	8,2%	103 212,6	8,1%	89 855,5	8,7%
						,

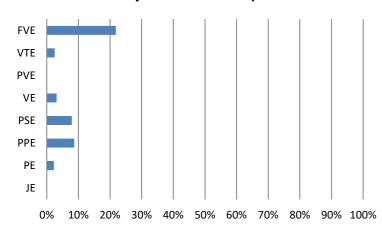
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



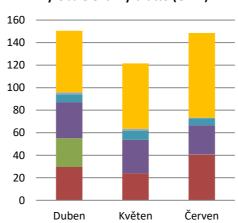
# Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

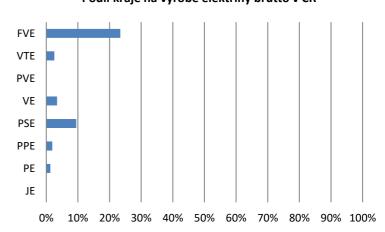


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

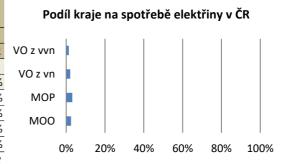




				ý výkon			Výroba elektřiny brutto						
			[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]				
The state of the s	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen		
Kraj	P	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	
Celkem			1 050,6						958 603,6				
Ceikeiii	1 050,8	4,9%	1 050,8	4,9%	1 050,6	4,9%	315 100,2	4,9%	320 635,3	5,5%	322 868,2	5,4%	
■ 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	539,8	5,4%	539,8	5,4%	539,8	5,4%	105 447,8	3,8%	98 872,4	4,5%	123 427,8	5,5%	
■PPE	400,0	29,3%	400,0	29,3%	400,0	29,3%	188 602,1	30,5%	198 283,1	79,3%	187 276,2	38,1%	
■PSE	22,4	2,3%	22,4	2,3%	22,4	2,3%	7 031,9	2,1%	4 879,7	1,6%	3 425,5	1,2%	
■VE	7,9	0,7%	7,9	0,7%	7,7	0,7%	2 865,6	1,5%	3 287,6	1,3%	2 172,3	1,3%	
■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%	9 725,6	16,7%	13 776,6	19,0%	4 817,5	20,3%	
FVE	12,8	0,6%	12,8	0,6%	12,8	0,6%	1 427,2	0,6%	1 536,0	0,6%	1 748,9	0,5%	

	3		Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
James .	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			295 000,3			
Ceikeiii	104 394,7	2,2%	98 722,8	2,2%	91 882,9	2,2%
VO z vvn	8 666,4	1,4%	9 606,6	1,4%	9 390,5	1,4%
VO z vn	38 632,9	2,0%	39 232,7	2,0%	41 654,9	2,1%
МОР	19 774,7	3,2%	18 188,7	3,1%	16 399,5	3,2%
MOO	37 320,8	2,5%	31 694,9	2,5%	24 438,0	2,4%
-						/

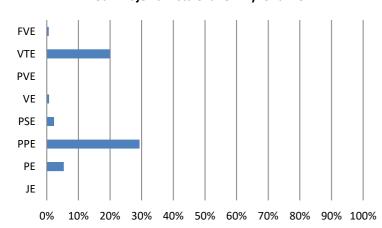
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



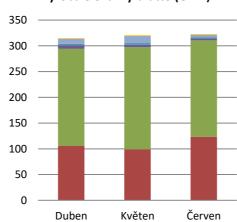
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

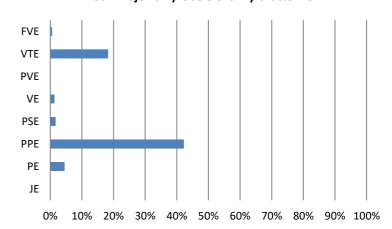


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)





	- Jan-		Celkový instalovar	ný výkon					Výroba elektřiny	brutto		
	Jane San Carlot		[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]			
	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
	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			2 732,0						4 107 945,7	1		
Ceikeiii	2 733,1	12,8%	2 732,9	12,8%	2 732,0	12,8%	1 442 182,5	22,4%	1 516 491,7	25,9%	1 149 271,6	19,3%
■ JE	2 040,0	47,6%	2 040,0	47,6%	2 040,0	47,6%	1 334 079,0	62,9%	1 409 714,2	58,1%	1 048 110,6	43,6%
■ PE	15,3	0,2%	15,3	0,2%	15,3	0,2%	6 105,5	0,2%	4 885,3	0,2%	4 300,8	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	84,2	8,7%	84,2	8,7%	83,9	8,6%	43 039,6	12,9%	42 763,7	13,7%	38 230,6	13,9%
■VE	16,3	1,5%	16,3	1,5%	16,2	1,5%	7 412,4	4,0%	9 081,8	3,5%	5 630,5	3,3%
■ PVE	475,0	40,5%	475,0	40,5%	475,0	40,5%	39 076,0	38,2%	37 016,5	47,9%	37 976,2	76,4%
■VTE	10,9	3,2%	10,9	3,2%	10,9	3,2%	2 118,9	3,6%	2 298,9	3,2%	923,6	3,9%
FVE	91,4	4,4%	91,2	4,4%	90,7	4,4%	10 350,9	4,4%	10 731,4	4,3%	14 099,3	4,4%

A STATE OF THE STA	2		Spotřeba elektřin	y netto		
COCTO IN			[MWh]			
	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			682 627,0			
Ceikeiii	237 992,8	5,1%	230 257,5	5,1%	214 376,7	5,1%
VO z vvn	36 348,0	5,7%	37 609,7	5,5%	37 262,8	5,6%
VO z vn	103 656,9	5,5%	106 418,8	5,5%	104 904,1	5,3%
MOP	28 408,3	4,5%	27 410,4	4,7%	22 195,5	4,3%
MOO	69 579,5	4,7%	58 818,7	4,6%	50 014,3	4,9%
						,

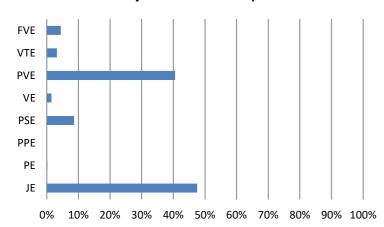
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



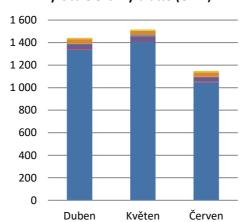
# Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

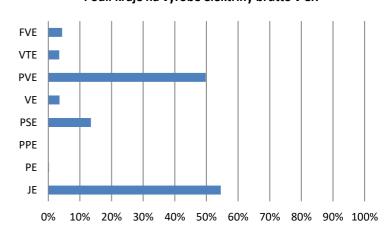


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

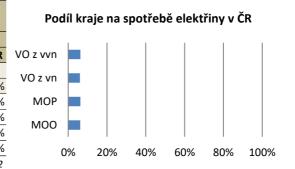




			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]			
I for the	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			373,3						268 296,4			
Ceikeiii	375,5	1,8%	375,6	1,8%	373,3	1,7%	97 658,2	1,5%	88 208,2	1,5%	82 430,0	1,4%
■ 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	182,6	1,8%	182,6	1,8%	182,6	1,8%	46 391,2	1,7%	32 213,0	1,5%	36 974,6	1,7%
■ 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	58,4	6,0%	58,4	6,0%	58,4	6,0%	28 538,9	8,6%	27 160,8	8,7%	23 921,7	8,7%
■VE	30,3	2,8%	30,6	2,8%	30,3	2,8%	10 840,8	5,9%	15 326,7	5,9%	6 895,2	4,0%
■ 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	10,2	3,0%	10,2	3,0%	10,2	3,0%	1 786,4	3,1%	2 330,2	3,2%	828,9	3,5%
FVE	94,0	4,5%	93,7	4,5%	91,8	4,5%	10 101,0	4,3%	11 177,4	4,5%	13 809,6	4,3%

The state of the s			Spotřeba elektřin	y netto		
(O) (O) m			[MWh]			
I former	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			821 532,3			
Ceikeiii	288 687,5	6,2%	276 996,9	6,2%	255 847,9	6,1%
VO z vvn	39 303,8	6,1%	42 674,0	6,2%	43 006,5	6,5%
VO z vn	115 123,3	6,1%	117 490,0	6,1%	117 970,9	5,9%
MOP	39 858,4	6,4%	36 661,5	6,2%	33 055,2	6,4%
MOO	94 402,0	6,3%	80 171,4	6,3%	61 815,2	6,0%
•						///·

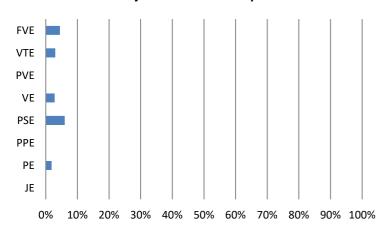
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



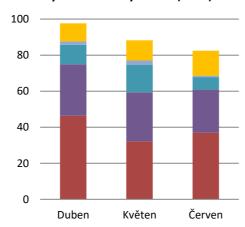
# Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

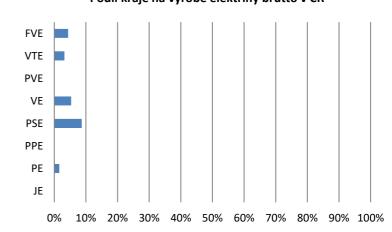


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

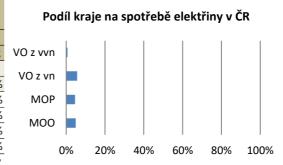




			Celkový instalovany	ý výkon					Výroba elektřiny l	orutto		
Show the state of			$[MW_e]$						[MWh]			
I have been a	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
Kı	raj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			232,5						122 893,9			
Ceikeiii	233,2	1,1%	232,8	1,1%	232,5	1,1%	43 411,1	0,7%	45 840,2	0,8%	33 642,6	0,6%
■ 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	4,8	0,0%	4,8	0,0%	4,8	0,0%	2 382,0	0,1%	1 236,1	0,1%	2 720,2	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	0,0%
■PSE	40,1	4,1%	40,1	4,1%	40,1	4,1%	12 120,7	3,6%	9 181,4	2,9%	7 138,3	2,6%
■VE	26,2	2,4%	25,9	2,4%	25,9	2,4%	10 163,4	5,5%	11 662,3	4,5%	4 295,2	2,5%
■ 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	50,1	14,8%	50,1	14,8%	50,1	14,8%	7 499,2	12,9%	10 875,3	15,0%	3 548,3	14,9%
FVE	111,9	5,4%	111,8	5,4%	111,5	5,4%	11 245,9	4,8%	12 885,1	5,1%	15 940,5	5,0%

or the second			Spotřeba elektřin	y netto		
COCTO IN			[MWh]			
& fundan	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			606 461,0			
Ceikeiii	213 810,6	4,6%	205 039,1	4,6%	187 611,3	4,5%
VO z vvn	3 759,6	0,6%	5 941,4	0,9%	3 886,3	0,6%
VO z vn	107 504,4	5,7%	109 975,0	5,7%	111 543,7	5,6%
MOP	28 840,1	4,6%	26 527,0	4,5%	23 917,5	4,6%
MOO	73 706,6	4,9%	62 595,7	4,9%	48 263,7	4,7%

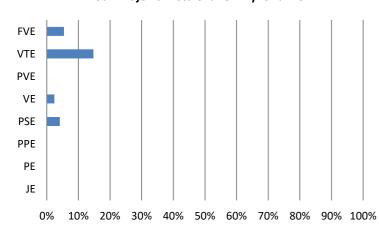
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



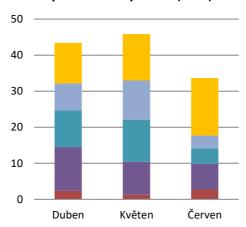
# Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

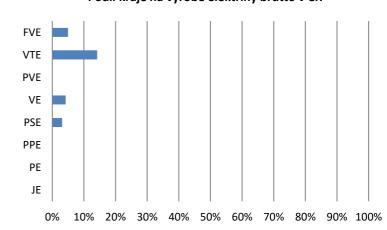


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

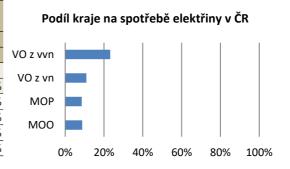




and the same			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
The open	Marie Control		[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]			
June July	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
The state of the s	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 482,0						883 308,6			
Ceikeiii	1 482,4	6,9%	1 482,3	6,9%	1 482,0	6,9%	318 062,9	4,9%	277 041,7	4,7%	288 204,1	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	1 282,5	12,8%	1 282,5	12,8%	1 282,5	12,8%	259 031,9	9,3%	214 384,7	9,7%	235 229,7	10,6%
■ 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	92,9	9,6%	92,9	9,6%	92,9	9,6%	39 891,7	12,0%	39 415,8	12,6%	36 510,8	13,3%
■ VE	17,7	1,6%	17,7	1,6%	17,6	1,6%	7 292,3	3,9%	8 629,1	3,3%	5 227,8	3,0%
■ 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	28,4	8,4%	28,4	8,4%	28,4	8,4%	6 003,6	10,3%	7 795,7	10,7%	2 057,7	8,7%
■ FVE	60,9	2,9%	60,8	2,9%	60,6	2,9%	5 843,4	2,5%	6 816,4	2,7%	9 178,0	2,9%

			Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
James .	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 578 307,	7		
Ceikeiii	545 401,0	11,7%	532 144,6	11,9%	500 762,1	11,9%
VO z vvn	153 402,5	23,9%	157 912,4	22,9%	152 176,4	22,9%
VO z vn	205 098,5	10,9%	211 704,4	10,9%	216 796,4	10,9%
МОР	53 897,1	8,6%	49 574,3	8,4%	44 697,7	8,6%
MOO	133 003,0	8,9%	112 953,5	8,9%	87 091,5	8,5%
•						//·

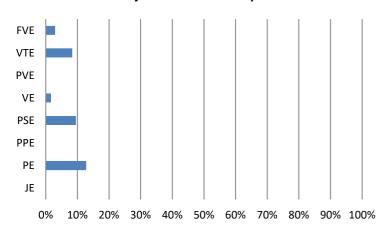
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



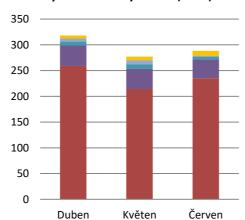
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

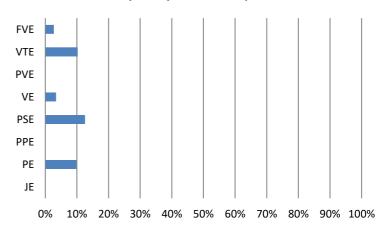


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)





Note   Note	The second second	s		Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
Celkem         Kraj         Podíl v ČR         Ra         11 302,3           Image: Strain of the problem of the policy of the poli		The same of the sa		[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]			
Celkem         1048,7         311 302,3           I 1 049,6         4,9%         1 049,1         4,9%         1 048,7         4,9%         140 214,9         2,2%         106 513,9         1,8%         64 573,5         1,1%           I JE         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0		Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
Celkem         1 049,6         4,9%         1 049,1         4,9%         1 048,7         4,9%         140 214,9         2,2%         106 513,9         1,8%         64 573,5         1,1%           I/E         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%           I/E         111,6         1,1%         111,6         1,1%         111,6         1,1%         25 351,2         0,9%         13 396,2         0,6%         7 479,3         0,3%           I/E         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         13 396,2         0,6%         7 479,3         0,3%           I/E         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0         0,0         0,0         0,0 <td< th=""><th></th><th>Kraj</th><th>Podíl v ČR</th><th>Kraj</th><th>Podíl v ČR</th><th>Kraj</th><th>Podíl v ČR</th><th>Kraj</th><th>Podíl v ČR</th><th>Kraj</th><th>Podíl v ČR</th><th>Kraj</th><th>Podíl v ČR</th></td<>		Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
■ JE         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0	Colkom			1 048,7						311 302,3			
■PE         111,6         1,1%         111,6         1,1%         111,6         1,1%         25 351,2         0,9%         13 396,2         0,6%         7 479,3         0,3%           ■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%         0,0         0,0%	Ceikeiii	1 049,6	4,9%	1 049,1	4,9%	1 048,7	4,9%	140 214,9	2,2%	106 513,9	1,8%	64 573,5	1,1%
■PPE         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0	■ 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%
■PSE         119,0         12,3%         119,0         12,2%         26 169,2         7,9%         23 907,7         7,7%         21 935,9         8,0%           ■VE         12,9         1,2%         12,6         1,2%         12,4         1,1%         5 377,2         2,9%         5 399,7         2,1%         2 830,7         1,6%           ■PVE         650,0         55,5%         650,0         55,5%         650,0         55,5%         63 108,8         61,8%         40 216,3         52,1%         11 728,1         23,6%           ■VTE         45,9         13,5%         45,9         13,5%         7 787,0         13,4%         9 983,8         13,8%         3 178,3         13,4%	■ PE	111,6	1,1%	111,6	1,1%	111,6	1,1%	25 351,2	0,9%	13 396,2	0,6%	7 479,3	0,3%
■VE         12,9         1,2%         12,6         1,2%         12,4         1,1%         5 377,2         2,9%         5 399,7         2,1%         2 830,7         1,6%           ■PVE         650,0         55,5%         650,0         55,5%         650,0         55,5%         63 108,8         61,8%         40 216,3         52,1%         11 728,1         23,6%           ■VTE         45,9         13,5%         45,9         13,5%         7 787,0         13,4%         9 983,8         13,8%         3 178,3         13,4%	■ 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%
■ PVE         650,0         55,5%         650,0         55,5%         650,0         55,5%         650,0         55,5%         63 108,8         61,8%         40 216,3         52,1%         11 728,1         23,6%           ■VTE         45,9         13,5%         45,9         13,5%         7 787,0         13,4%         9 983,8         13,8%         3 178,3         13,4%	■ PSE	119,0	12,3%	119,0	12,2%	119,0	12,2%	26 169,2	7,9%	23 907,7	7,7%	21 935,9	8,0%
■VTE 45,9 13,5% 45,9 13,5% 45,9 13,5% 7 787,0 13,4% 9 983,8 13,8% 3 178,3 13,4%	■VE	12,9	1,2%	12,6	1,2%	12,4	1,1%	5 377,2	2,9%	5 399,7	2,1%	2 830,7	1,6%
	■ PVE	650,0	55,5%	650,0	55,5%	650,0	55,5%	63 108,8	61,8%	40 216,3	52,1%	11 728,1	23,6%
FVE 110,1 5,3% 110,0 5,3% 109,7 5,3% 12 421,5 5,3% 13 610,2 5,4% 17 421,2 5,5%	VTE	45,9	13,5%	45,9	13,5%	45,9	13,5%	7 787,0	13,4%	9 983,8	13,8%	3 178,3	13,4%
	FVE	110,1	5,3%	110,0	5,3%	109,7	5,3%	12 421,5	5,3%	13 610,2	5,4%	17 421,2	5,5%

A STATE OF THE STA			Spotřeba elektřin	y netto		
Social In			[MWh]			
I forther	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			796 130,9			
Ceikeiii	275 947,2	5,9%	267 643,3	6,0%	252 540,4	6,0%
VO z vvn	34 914,8	5,4%	37 861,6	5,5%	37 238,8	5,6%
VO z vn	131 917,3	7,0%	134 823,4	7,0%	137 807,4	6,9%
МОР	30 214,7	4,8%	28 015,2	4,8%	24 793,5	4,8%
MOO	78 900,3	5,3%	66 943,2	5,3%	52 700,6	5,1%

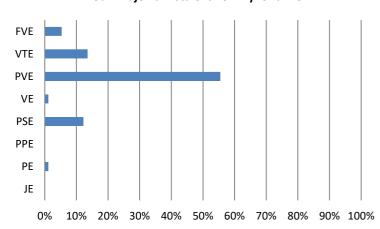
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



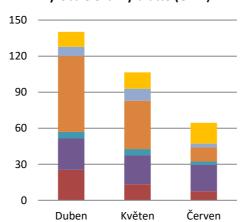
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

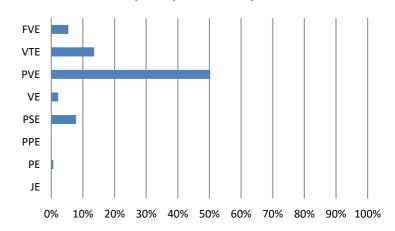


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

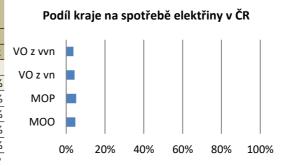




Celkem         1 474,1         863 353,3           1 474,6         6,9%         1 474,1         6,9%         364 928,4         5,7%         340 721,8         5,8%         157 703,1           IPE         0,0         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%	The state of the s			Celkový instalovar	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
Kraj         Podíl v ČR         Roža         Address         5,8%         157 703,1         1         20,0         0,0%         0,0				[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]			
Celkem         1 474,1         863 353,3           1 474,6         6,9%         1 474,4         6,9%         1 474,1         6,9%         364 928,4         5,7%         340 721,8         5,8%         157 703,1           IPE         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0%         0,0         0,0%         0,0	The same of the same	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
Celkem         1 474,6         6,9%         1 474,4         6,9%         1 474,1         6,9%         364 928,4         5,7%         340 721,8         5,8%         157 703,1           ■ 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%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         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 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
1474,6         6,9%         1474,4         6,9%         1474,1         6,9%         364 928,4         5,7%         340 721,8         5,8%         157 703,1           JE         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0	Calkom			1 474,1						863 353,3			
PE         1 273,7         12,7%         1 273,7         12,7%         1 273,7         12,7%         317 835,7         11,4%         290 851,4         13,2%         114 683,0           PPE         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%         0,0 <th>Ceikeiii</th> <th>1 474,6</th> <th>6,9%</th> <th>1 474,4</th> <th>6,9%</th> <th>1 474,1</th> <th>6,9%</th> <th>364 928,4</th> <th>5,7%</th> <th>340 721,8</th> <th>5,8%</th> <th>157 703,1</th> <th>2,6%</th>	Ceikeiii	1 474,6	6,9%	1 474,4	6,9%	1 474,1	6,9%	364 928,4	5,7%	340 721,8	5,8%	157 703,1	2,6%
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%	■ 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%
■PSE         57,7         5,9%         57,7         5,9%         57,7         5,9%         28 191,6         8,5%         27 227,3         8,7%         24 182,8           ■VE         29,8         2,7%         29,8         2,7%         7 340,7         4,0%         9 778,8         3,7%         4 192,4	■ PE	1 273,7	12,7%	1 273,7	12,7%	1 273,7	12,7%	317 835,7	11,4%	290 851,4	13,2%	114 683,0	5,2%
■VE 29,8 2,7% 29,8 2,7% 29,8 2,7% 7 340,7 4,0% 9 778,8 3,7% 4 192,4	■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	57,7	5,9%	57,7	5,9%	57,7	5,9%	28 191,6	8,5%	27 227,3	8,7%	24 182,8	8,8%
	■VE	29,8	2,7%	29,8	2,7%	29,8	2,7%	7 340,7	4,0%	9 778,8	3,7%	4 192,4	2,4%
PVE 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 19,2 5,7% 19,2 5,7% 19,2 5,7% 19,2 5,7% 1891,2 3,2% 2 184,3 3,0% 600,9	■VTE	19,2	5,7%	19,2	5,7%	19,2	5,7%	1 891,2	3,2%	2 184,3	3,0%	600,9	2,5%
FVE 94,3 4,6% 94,1 4,6% 93,8 4,6% 9669,2 4,1% 10 680,0 4,3% 14 044,1	FVE	94,3	4,6%	94,1	4,6%	93,8	4,6%	9 669,2	4,1%	10 680,0	4,3%	14 044,1	4,4%

The state of the s			Spotřeba elektřin	y netto		
	Jan Sand		[MWh]			
Jan Janes	Duben		Květen		Červen	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			592 601,5			
Ceikeiii	211 722,4	4,6%	200 925,8	4,5%	179 953,4	4,3%
VO z vvn	25 720,6	4,0%	27 214,1	3,9%	21 446,0	3,2%
VO z vn	82 269,6	4,4%	83 336,7	4,3%	84 942,9	4,3%
МОР	32 317,8	5,2%	29 725,8	5,1%	26 801,7	5,2%
MOO	71 414,4	4,8%	60 649,1	4,8%	46 762,8	4,6%
	•					

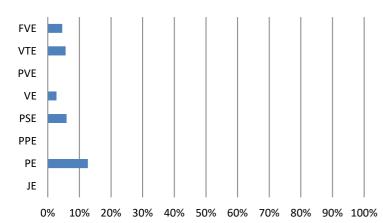
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



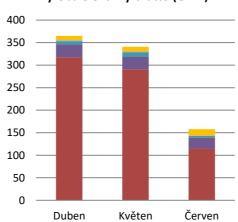
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

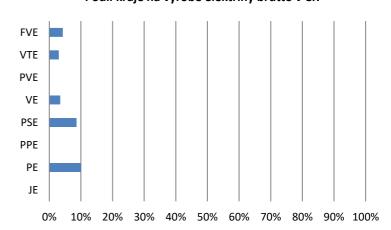


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

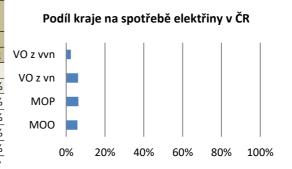




A STATE OF THE STA	6		Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
	and a		[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]			
	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			568,5						358 516,1			
Ceikeiii	569,3	2,7%	569,0	2,7%	568,5	2,7%	124 713,2	1,9%	126 880,1	2,2%	106 922,8	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	262,1	2,6%	262,1	2,6%	262,1	2,6%	68 650,3	2,5%	69 225,3	3,1%	50 023,8	2,2%
■ 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	69,7	7,2%	69,7	7,2%	69,7	7,2%	22 693,9	6,8%	22 180,2	7,1%	18 717,2	6,8%
■ VE	20,7	1,9%	20,7	1,9%	20,7	1,9%	7 999,8	4,3%	8 930,5	3,4%	7 099,9	4,1%
■ PVE	1,5	0,1%	1,5	0,1%	1,5	0,1%	0,0	0,0%	19,4	0,0%	6,2	0,0%
VTE	5,3	1,6%	5,3	1,6%	5,3	1,6%	757,8	1,3%	1 099,6	1,5%	388,3	1,6%
- FVE	210,0	10,1%	209,7	10,1%	209,2	10,2%	24 611,4	10,5%	25 425,1	10,1%	30 687,3	9,6%
											1 : 1 : (1 50/	

A STATE OF THE STA	2		Spotřeba elektřin	y netto		
Octo m			[MWh]			
	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			732 687,0			
Ceikeiii	259 524,0	5,6%	245 089,1	5,5%	228 073,9	5,4%
VO z vvn	15 829,9	2,5%	16 858,6	2,4%	16 297,4	2,4%
VO z vn	116 513,8	6,2%	117 437,0	6,1%	121 608,0	6,1%
MOP	39 481,5	6,3%	36 314,9	6,2%	32 742,6	6,3%
MOO	87 698,8	5,9%	74 478,6	5,8%	57 425,9	5,6%

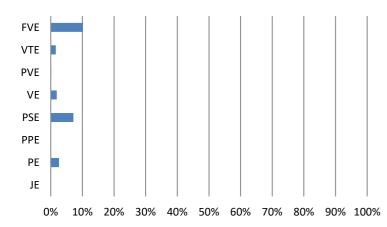
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



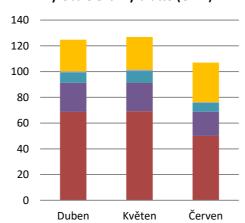
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

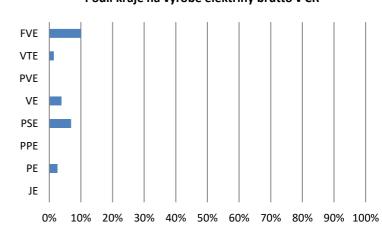


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

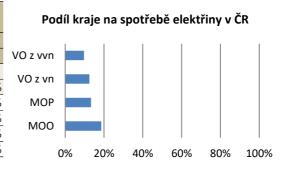




The state of the s			Celkový instalovar	ıý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]			
March Sept.	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			2 795,9						1 497 281,7	7		
Ceikeiii	2 797,1	13,1%	2 796,9	13,1%	2 795,9	13,1%	544 051,3	8,4%	504 829,5	8,6%	448 400,9	7,5%
■ 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	1 652,0	16,4%	1 652,0	16,4%	1 652,0	16,4%	416 899,2	15,0%	333 475,5	15,1%	308 197,6	13,8%
■ 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	201,3	20,7%	202,3	20,8%	202,3	20,8%	34 075,0	10,2%	30 498,1	9,8%	28 037,7	10,2%
■VE	644,2	58,9%	644,2	59,0%	644,0	59,0%	64 696,8	34,9%	110 493,7	42,2%	75 147,7	43,8%
■ PVE	45,0	3,8%	45,0	3,8%	45,0	3,8%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
VTE	6,0	1,8%	6,0	1,8%	6,0	1,8%	694,5	1,2%	644,6	0,9%	92,1	0,4%
- FVE	248,6	12,0%	247,4	12,0%	246,6	12,0%	27 685,7	11,8%	29 717,6	11,8%	36 925,8	11,6%
·			·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		·		·		1 1 1 1 1 500	·

			Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 855 875,0	0		
Ceikeiii	665 889,1	14,3%	630 570,3	14,1%	559 415,7	13,3%
VO z vvn	61 547,5	9,6%	72 958,5	10,6%	58 663,2	8,8%
VO z vn	239 132,4	12,7%	241 532,7	12,5%	246 956,9	12,4%
MOP	83 970,4	13,4%	77 235,6	13,2%	69 638,0	13,4%
MOO	281 238,8	18,9%	238 843,5	18,7%	184 157,6	17,9%

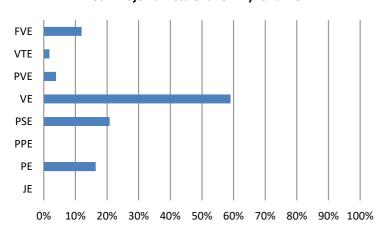
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



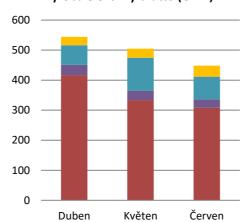
# Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

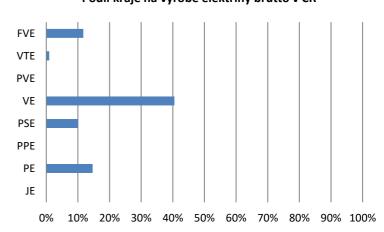


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

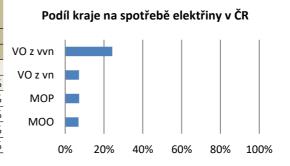




Chillian Co			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW <sub>e</sub> ]						[MWh]			
I have been to	Duben		Květen		Červen		Duben		Květen		Červen	
The same of the sa	(raj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			5 221,1						4 751 111,8	}		
Ceikeiii	5 222,1	24,5%	5 221,7	24,5%	5 221,1	24,5%	1 930 486,3	30,0%	1 193 912,8	20,4%	1 626 712,7	27,3%
■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	4 003,4	39,8%	4 003,4	39,8%	4 003,4	39,8%	1 442 436,2	51,8%	1 057 817,4	48,0%	1 254 714,8	56,4%
■ PPE	845,0	62,0%	845,0	62,0%	845,0	62,0%	403 861,2	65,4%	51 861,8	20,7%	304 275,7	61,9%
■PSE	45,4	4,7%	45,5	4,7%	45,5	4,7%	15 693,5	4,7%	12 249,7	3,9%	10 076,3	3,7%
■VE	77,3	7,1%	77,3	7,1%	77,3	7,1%	32 759,8	17,7%	32 894,9	12,6%	28 449,8	16,6%
■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	86,8	25,6%	86,8	25,6%	86,8	25,6%	18 399,3	31,6%	19 960,9	27,5%	6 637,1	27,9%
FVE	164,2	7,9%	163,8	7,9%	163,2	7,9%	17 336,3	7,4%	19 128,2	7,6%	22 559,0	7,1%

			Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
James a	Duben		Květen		Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 286 936,3	3		
Ceikeiii	444 513,7	9,6%	430 351,3	9,6%	412 071,2	9,8%
VO z vvn	157 325,0	24,5%	161 340,1	23,4%	165 743,6	24,9%
VO z vn	137 178,0	7,3%	138 397,9	7,2%	140 146,5	7,0%
MOP	45 555,7	7,3%	41 904,4	7,1%	37 783,0	7,3%
MOO	104 455,0	7,0%	88 709,0	7,0%	68 398,1	6,7%

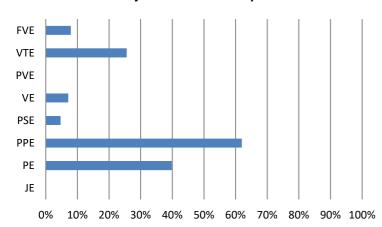
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



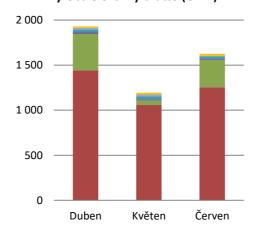
# Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

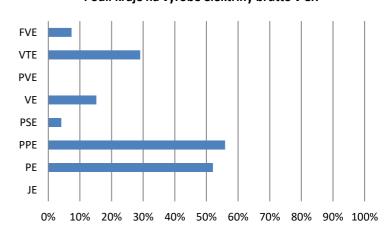


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)

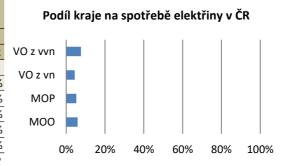




Duben   Květen   Červen   Duben   Květen   Červen   Duben   Květen   Červen   Duben   Květen   Červen   Celkem   Celke	The state of the s			Celkový instalovan	ý výkon			Výroba elektřiny brutto									
Celkem         Kraj         Podíl v ČR         Status         Avaluation         Avaluati	Sign Burn			[MW <sub>e</sub> ]				[MWh]									
Celkem         329,0         170 701,0           329,9         1,5%         329,0         1,5%         58 356,7         0,9%         57 426,0         1,0%         54 918,2         0,9%           JE         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%           PE         132,5         1,3%         132,5         1,3%         132,5         1,3%         24 845,9         0,9%         21 487,7         1,0%         17 641,4         0,8%           PPE         0,0         0,0         0,0         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%           PPE         32,7         3,4%         32,7         3,4%         32,7         3,4%         11 057,7         3,3%         12 019,6         3,8%         8 699,0         3,2%           VE         7,5         0,7%         7,5         0,7%         3 880,1         2,1%         3 864,1         1,5%         2 146,9         1,3%           PVE         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0	June 3	Duben		Květen		Červen	Červen		Duben			Červen	Červen				
Celkem         329,9         1,5%         329,6         1,5%         329,0         1,5%         58 356,7         0,9%         57 426,0         1,0%         54 918,2         0,9%           I/E         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0%         0,0         0,0%         0,0%         0,0%         0,0         0,0         0,0%         0,0         0,0         0,0%         0,0         0,0         0	The 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				
329,9         1,5%         329,6         1,5%         329,0         1,5%         58 356,7         0,9%         57 426,0         1,0%         54 918,2         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 <th>Colkom</th> <th></th> <th></th> <th>329,0</th> <th></th> <th></th> <th></th> <th colspan="8">170 701,0</th>	Colkom			329,0				170 701,0									
■PE         132,5         1,3%         132,5         1,3%         132,5         1,3%         24 845,9         0,9%         21 487,7         1,0%         17 641,4         0,8%           ■PPE         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0%         0,0%         0,0%         0,0         0,0%           ■PSE         32,7         3,4%         32,7         3,4%         32,7         3,4%         11 057,7         3,3%         12 019,6         3,8%         8 699,0         3,2%           ■VE         7,5         0,7%         7,5         0,7%         3 880,1         2,1%         3 864,1         1,5%         2 146,9         1,3%           ■PVE         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%         15,8         0,0%         20,7         0,0%         3,7         0,0%	Ceikeiii	329,9	1,5%	329,6	1,5%	329,0	1,5%	58 356,7	0,9%	57 426,0	1,0%	54 918,2	0,9%				
PPE         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         3,2%         8 699,0         3,2%         3,2%         12 019,6         3,8%         8 699,0         3,2%         3,2%         2         1,3%         2,1%         3 864,1         1,5%         2 146,9         1,3%         2         1,3%         2         1,3%         2         1,4%         2         146,9         1,3%         2         1,2%         3 864,1         1,5%         2 146,9         1,3%         2         1,2%         2         1,4%         3         2         1,3%         2         1,3%         2         1,3%         3         3         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0         0,0%         0,0%         0,0% <td>■ JE</td> <td>0,0</td> <td>0,0%</td> <td>0,0</td> <td>0,0%</td> <td>0,0</td> <td>0,0%</td> <td>0,0</td> <td>0,0%</td> <td>0,0</td> <td>0,0%</td> <td>0,0</td> <td>0,0%</td>	■ 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%				
■PSE         32,7         3,4%         32,7         3,4%         32,7         3,4%         11 057,7         3,3%         12 019,6         3,8%         8 699,0         3,2%           ■VE         7,5         0,7%         7,5         0,7%         3 880,1         2,1%         3 864,1         1,5%         2 146,9         1,3%           ■PVE         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%         15,8         0,0%         20,7         0,0%         3,7         0,0%	■ PE	132,5	1,3%	132,5	1,3%	132,5	1,3%	24 845,9	0,9%	21 487,7	1,0%	17 641,4	0,8%				
■VE         7,5         0,7%         7,5         0,7%         7,5         0,7%         3 880,1         2,1%         3 864,1         1,5%         2 146,9         1,3%           ■ PVE         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%         15,8         0,0%         20,7         0,0%         3,7         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%         0,0         0,0%         0,0	■ PSE	32,7	3,4%	32,7	3,4%	32,7	3,4%	11 057,7	3,3%	12 019,6	3,8%	8 699,0	3,2%				
■VTE 0,2 0,1% 0,2 0,1% 0,2 0,1% 15,8 0,0% 20,7 0,0% 3,7 0,0%	■ VE	7,5	0,7%	7,5	0,7%	7,5	0,7%	3 880,1	2,1%	3 864,1	1,5%	2 146,9	1,3%				
	■ 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%				
FVE 156,9 7,6% 156,6 7,6% 156,0 7,6% 18557,3 7,9% 20 033,8 8,0% 26 427,2 8,3%	■ VTE	0,2	0,1%	0,2	0,1%	0,2	0,1%	15,8	0,0%	20,7	0,0%	3,7	0,0%				
	- FVE	156,9	7,6%	156,6	7,6%	156,0	7,6%	18 557,3	7,9%	20 033,8	8,0%	26 427,2	8,3%				

	3477		Spotřeba elektřin [MWh]	y netto	<u> </u>	
Janes .	Duben	v	Květen	v	Červen	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			723 188,2			
Ceikeiii	248 671,9	5,3%	241 473,8	5,4%	233 042,5	5,5%
VO z vvn	46 739,9	7,3%	50 551,7	7,3%	55 412,1	8,3%
VO z vn	83 116,1	4,4%	85 803,3	4,4%	87 993,2	4,4%
МОР	31 976,2	5,1%	31 706,4	5,4%	27 263,1	5,3%
MOO	86 839,7	5,8%	73 412,4	5,8%	62 374,1	6,1%

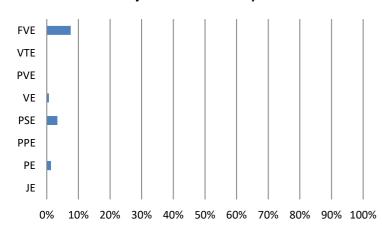
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2



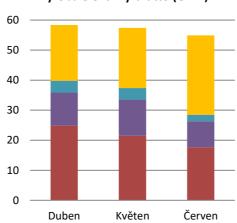
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

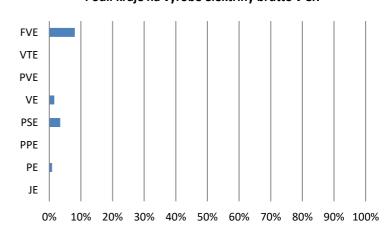


## Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



## Výroba elektřiny brutto (GWh)



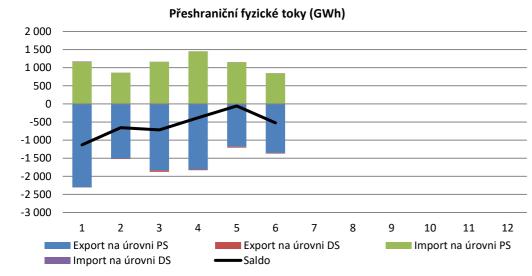


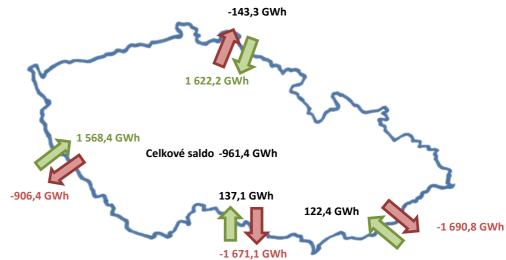
## II. čtvrtletí 2021

# 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	Ceikem
Saldo		-2 507,7			-961,4								-3 469,2
Saluo	-1 131,8	-657,1	-718,8	-381,2	-57,4	-522,9							-5 405,2
Export celkem	-2 308,0	-1 523,0	-1 879,2	-1 831,5	-1 208,1	-1 372,0							-10 121,8
Export na úrovni PS	-2 306,6	-1 510,7	-1 839,1	-1 812,2	-1 182,9	-1 353,4							-10 004,9
do Polska	-12,1	-46,5	-35,1	-7,1	-55,4	-17,9							-174,1
do Německa	-815,7	-465,1	-331,1	-259,6	-306,7	-340,2							-2 518,3
do Rakouska	-929,8	-575,8	-867,1	-854,1	-389,2	-427,7							-4 043,7
na Slovensko	-549,0	-423,2	-605,8	-691,4	-431,6	-567,6					-		-3 268,7
Export na úrovni DS	-1,4	-12,3	-40,1	-19,3	-25,2	-18,6							-116,9
do Polska	-1,3	-12,2	-40,0	-19,2	-25,1	-18,6							-116,5
do Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					-		0,0
do Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							0,0
na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	0,0							-0,4
Import celkem	1 176,3	865,8	1 160,4	1 450,3	1 150,7	849,1							6 652,6
Import na úrovni PS	1 159,1	861,0	1 160,2	1 450,2	1 150,5	849,0							6 630,0
z Polska	621,7	298,1	460,3	699,5	474,7	448,0							3 002,3
z Německa	445,1	466,7	679,9	732,0	486,2	350,2							3 160,2
z Rakouska	4,2	29,3	2,2	11,2	98,1	27,8							172,7
ze Slovenska	88,1	66,9	17,8	7,5	91,4	23,1							294,9
Import na úrovni DS	17,2	4,8	0,2	0,1	0,2	0,1							22,6
z Polska	17,0	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0							21,8
z Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							0,0
z Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							0,0
ze Slovenska	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1					-		0,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2, ERÚ-E3





## 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]	11 732,7	12 107,1	10 823,6	10 277,7	9 362,3	9 556,3						
Datum	18. 1.	15. 2.	11. 3.	8. 4.	5. 5.	17. 6.						
Hodina	9:00	9:00	12:00	10:00	11:00	12:00						
Měsíční minimum [MW]	6 461,2	6 794,6	6 612,0	5 966,8	5 596,6	5 098,2						
Datum	2. 1.	28. 2.	28. 3.	3. 4.	16. 5.	27. 6.						
Hodina	1:00	1:00	0:00	1:00	5:00	5:00						

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3 Měsíční maxima a minima zatížení brutto (MW) 14 000 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 0  $\alpha$ Spotřeba elektřiny brutto (MWh) Spotřeba elektřiny brutto (MWh) Spotřeba elektřiny brutto (MWh) 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 0  $\alpha$ 

## 9.2. Denní maxima a minima zatížení brutto ES ČR

## II. čtvrtletí 2021

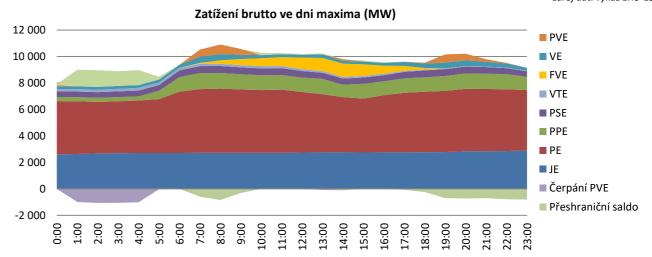
Duben	elektřiny	Dosažené denní maximum	minimum	Květen	elektřiny	Dosažené denní maximum	minimum	Červen	elektřiny	Dosažené denní maximum	minimum
	brutto [MWh]	zatížení brutto [MW]	zatížení brutto [MW]		<b>brutto</b> [MWh]	zatížení brutto [MW]	zatížení brutto [MW]		brutto [MWh]	zatížení brutto [MW]	zatížení brutto [MW]
01.04.2021 čt	189 395	8 830	6 752	01.05.2021	so 163 817	7 759	6 151	01.06.2021	it 190 593	8 893	6 605
02.04.2021 pá	168 176	8 117	6 103	02.05.2021	ne 167 889	8 089	5 857	02.06.2021	st 188 919	8 853	6 513
03.04.2021 so	169 196	8 144	5 967	03.05.2021	po 198 026	9 249	6 792	03.06.2021	t 188 200	8 868	6 444
04.04.2021 ne	166 165	7 790	6 124	04.05.2021	út 198 971	9 149	7 105	04.06.2021 p	á 184 791	8 803	6 392
05.04.2021 po	168 923	7 847	6 226	05.05.2021	st 201 229	9 362	6 922	05.06.2021 s	o 161 189	7 756	5 747
06.04.2021 út	213 061	10 034	6 976	06.05.2021	čt 203 661	9 327	7 149	06.06.2021 n	e 155 689	7 428	5 257
07.04.2021 st	222 317	10 221	7 864	07.05.2021	pá 199 845	9 337	7 034	07.06.2021 p	o 186 374	8 998	6 107
08.04.2021 čt	221 521	10 278	7 835	08.05.2021	so 166 603	7 746	6 455	08.06.2021	<u>ít</u> 189 503	9 047	6 320
09.04.2021 pá	212 344	9 875	7 565	09.05.2021	ne 158 696	7 297	5 950	09.06.2021	st 189 544	9 011	6 379
10.04.2021 so	182 421	8 488	6 856	10.05.2021	po 185 687	8 702	6 359	10.06.2021	<u>tt</u> 189 699	9 028	6 444
11.04.2021 ne	171 026	7 895	6 386	11.05.2021	út 186 172	8 773	6 370	11.06.2021 p	á 185 380	8 967	6 345
12.04.2021 po	209 587	9 786	6 910	12.05.2021	st 188 648	8 938	6 370	12.06.2021 s	o 158 840	7 665	5 647
13.04.2021 út	216 544	10 029	7 512	13.05.2021	<u>čt</u> 194 228	9 255	6 447	13.06.2021 n	e 153 399	7 325	5 179
14.04.2021 st	215 716	9 907	7 593	14.05.2021	pá 189 333	9 060	6 509	14.06.2021 p	o 184 932	8 807	6 114
15.04.2021 čt	219 688	10 063	7 706	15.05.2021	so 162 465	7 723	5 967	15.06.2021	<u>ít</u> 189 279	8 967	6 350
16.04.2021 pá	218 767	10 255	7 676	16.05.2021	ne 160 019	7 625	5 597	16.06.2021	st 192 205	9 175	6 438
17.04.2021 so	191 389	9 170	7 004	17.05.2021	po 191 723	9 057	6 356	17.06.2021	<u>t</u> 193 389	9 556	6 446
18.04.2021 ne	181 232	8 439	6 580	18.05.2021	út 193 797	9 090	6 706	18.06.2021 p	á 187 383	9 063	6 329
19.04.2021 po	211 179	9 869	7 270	19.05.2021	st 193 572	8 950	6 691	19.06.2021 s	o 161 310	7 795	5 656
20.04.2021 út	207 967	9 596	7 491	20.05.2021	čt 193 277	8 945	6 756	20.06.2021 n	e 159 627	7 622	5 275
21.04.2021 st	206 791	9 526	7 307	21.05.2021	pá 188 770	8 792	6 622	21.06.2021 p	o 192 619	9 419	6 198
22.04.2021 čt	208 804	9 745	7 353	22.05.2021	so 165 407	8 065	6 033	22.06.2021 t	<u>út</u> 191 402	9 131	6 431
23.04.2021 pá	203 513	9 449	7 372	23.05.2021	ne 161 896	7 748	5 630	23.06.2021	st 189 800	9 058	6 342
24.04.2021 so	176 021	8 113	6 729	24.05.2021	po 190 589	8 915	6 471	24.06.2021	<u>tt</u> 189 078	9 068	6 292
25.04.2021 ne	172 321	7 936	6 268	25.05.2021	út 196 620	9 215	6 600	25.06.2021 p	á 181 828	8 763	6 204
26.04.2021 po	205 522	9 499	7 165	26.05.2021	st 195 684	9 004	6 782	26.06.2021 s	o 155 664	7 580	5 496
27.04.2021 út	205 416	9 480	7 439	27.05.2021	čt 194 991	9 031	6 738	27.06.2021 n	e 152 992	7 337	5 098
28.04.2021 st	200 707	9 293	7 209	28.05.2021	pá 190 680	8 968	6 651	28.06.2021 p	o 186 074	9 038	5 949
29.04.2021 čt	200 426	9 397	6 997	29.05.2021	so 164 499	7 875	6 083	29.06.2021 t	ít 190 223	9 163	6 343
30.04.2021 pá	191 025	9 007	6 847	30.05.2021	ne 161 522	7 692	5 635	30.06.2021	st 183 485	8 747	6 102
				31.05.2021	po 189 211	8 846	6 452				

## 9.3. Den maxima zatížení ES ČR za měsíc duben: 8. 4. 2021

## II. čtvrtletí 2021

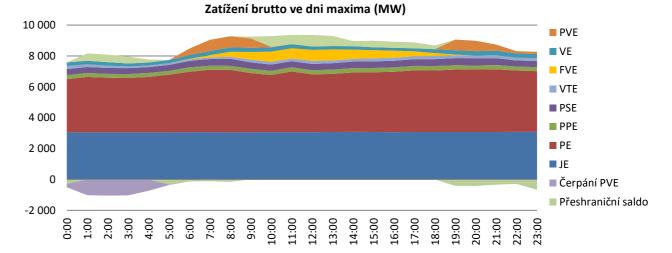
Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS <sub>e</sub>	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS <sub>e</sub> )	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	2 619	4 017	315	428	209	86	0	170	75	0	-545	7 918	7 374	7 918
1:00	2 641	3 974	312	426	209	0	0	184	1 256	-995	-541	8 008	7 467	8 008
2:00	2 691	3 881	314	425	209	0	0	187	1 252	-1 063	-535	7 897	7 362	7 897
3:00	2 701	3 921	316	427	210	0	0	198	1 116	-1 055	-540	7 835	7 295	7 835
4:00	2 712	3 969	318	432	208	0	0	203	1 136	-1 018	-545	7 959	7 414	7 959
5:00	2 711	4 082	618	441	215	0	2	196	205	-20	-560	8 450	7 889	8 450
6:00	2 711	4 627	1 111	507	227	7	5	185	3	0	-621	9 383	8 762	9 383
7:00	2 726	4 815	1 203	533	469	531	65	178	-595	0	-651	9 926	9 274	9 926
8:00	2 724	4 853	1 180	529	471	732	255	167	-838	0	-658	10 074	9 416	10 074
9:00	2 725	4 791	1 144	523	329	436	461	170	-310	0	-648	10 269	9 621	10 269
10:00	2 726	4 736	1 123	525	226	15	598	163	164	0	-638	10 278	9 640	10 278
11:00	2 720	4 782	1 103	517	216	0	684	153	84	0	-641	10 260	9 619	10 260
12:00	2 753	4 566	1 093	492	215	0	871	146	52	0	-623	10 188	9 566	10 188
13:00	2 755	4 398	1 157	458	263	0	994	140	70	-85	-608	10 149	9 541	10 149
14:00	2 754	4 174	940	471	209	129	1 003	119	-106	0	-586	9 692	9 106	9 692
15:00	2 742	4 080	1 128	466	207	0	877	123	81	0	-577	9 703	9 126	9 703
16:00	2 754	4 326	1 048	459	205	0	610	114	53	0	-596	9 570	8 973	9 570
17:00	2 759	4 505	1 085	496	306	8	360	88	-74	0	-614	9 533	8 918	9 533
18:00	2 774	4 566	1 094	517	329	70	128	59	-243	0	-621	9 294	8 674	9 294
19:00	2 789	4 612	1 126	523	438	621	15	39	-704	0	-634	9 458	8 824	9 458
20:00	2 843	4 716	1 168	522	435	496	1	36	-727	0	-645	9 490	8 845	9 490
21:00	2 848	4 698	1 150	508	367	190	0	36	-697	0	-638	9 100	8 462	9 100
22:00	2 862	4 669	1 140	446	313	60	0	37	-780	0	-630	8 746	8 116	8 746
23:00	2 916	4 545	1 007	426	213	0	0	41	-808	0	-617	8 342	7 724	8 342
													zd	roi dat: výkaz ERÚ-E3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	10 277,7	100%
Jaderné elektrárny (JE)	2 725,6	27%
Parní elektrárny (PE)	4 736,5	46%
Paroplynové elektrárny (PPE)	1 123,5	11%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	525,3	5%
Vodní elektrárny (VE)	226,1	2%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	14,9	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	598,2	6%
Větrné elektrárny (VTE)	163,0	2%
Přeshraniční saldo	164,5	2%
Čerpání PVE	0,0	0%
	zdroj dat: výk	az ERÚ-E3



Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS <sub>e</sub>	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS <sub>e</sub> )	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 051	3 449	262	383	237	0	0	201	-281	-226	-538	7 076	6 538	7 076
1:00	3 051	3 588	261	383	234	0	0	174	472	-1 022	-551	7 141	6 589	7 141
2:00	3 053	3 534	255	384	232	0	0	139	483	-1 046	-546	7 033	6 488	7 033
3:00	3 053	3 520	254	380	194	0	0	115	440	-1 035	-544	6 922	6 378	6 922
4:00	3 054	3 590	254	378	196	0	0	103	194	-728	-550	7 043	6 492	7 043
5:00	3 058	3 726	252	388	202	0	1	113	-324	-30	-564	7 386	6 822	7 386
6:00	3 063	3 914	283	417	248	415	34	105	-128	0	-591	8 352	7 761	8 352
7:00	3 064	4 042	259	436	270	728	144	107	-121	0	-609	8 929	8 320	8 929
8:00	3 059	4 043	260	447	286	722	319	142	-151	0	-611	9 126	8 515	9 126
9:00	3 063	3 826	278	420	270	613	495	173	122	0	-589	9 259	8 670	9 259
10:00	3 065	3 704	271	400	277	29	653	188	698	0	-570	9 285	8 715	9 285
11:00	3 061	3 936	272	392	265	0	664	176	595	0	-591	9 362	8 771	9 362
12:00	3 067	3 736	273	409	216	0	710	201	749	0	-574	9 361	8 788	9 361
13:00	3 080	3 763	281	409	218	0	718	176	650	0	-577	9 294	8 716	9 294
14:00	3 081	3 851	283	426	214	0	597	178	337	0	-586	8 965	8 379	8 965
15:00	3 074	3 868	283	427	192	0	510	206	422	0	-587	8 982	8 396	8 982
16:00	3 069	3 901	298	421	191	0	461	192	393	0	-589	8 926	8 337	8 926
17:00	3 072	3 996	290	434	203	0	323	184	384	0	-598	8 885	8 288	8 885
18:00	3 075	3 986	282	451	255	11	182	207	222	0	-597	8 670	8 073	8 670
19:00	3 073	4 049	272	468	284	681	47	183	-411	0	-612	8 646	8 034	8 646
20:00	3 076	4 043	264	468	288	677	4	166	-423	0	-611	8 562	7 951	8 562
21:00	3 080	4 055	271	452	285	391	0	199	-334	0	-608	8 399	7 791	8 399
22:00	3 084	3 968	262	392	273	144	0	183	-285	0	-592	8 022	7 430	8 022
23:00	3 088	3 930	261	384	273	146	0	188	-667	0	-589	7 602	7 014	7 602

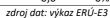
Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	9 362,3	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 061,5	33%
Parní elektrárny (PE)	3 935,7	42%
Paroplynové elektrárny (PPE)	272,5	3%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	391,8	4%
Vodní elektrárny (VE)	265,4	3%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	664,3	7%
Větrné elektrárny (VTE)	176,4	2%
Přeshraniční saldo	594,7	6%
Čerpání PVE	0,0	0%
	zdroj dat: výk	az ERÚ-E3

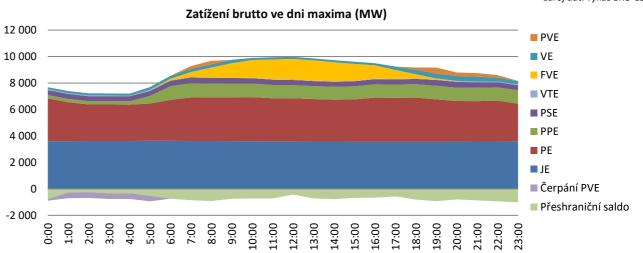


Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS <sub>e</sub>	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS <sub>e</sub> )	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 601	3 235	251	380	151	0	0	66	-787	-111	-507	6 785	6 279	6 785
1:00	3 606	2 939	249	381	151	0	0	62	-263	-436	-481	6 689	6 208	6 689
2:00	3 613	2 762	251	380	151	0	0	65	-250	-434	-466	6 538	6 072	6 538
3:00	3 618	2 758	252	381	150	0	0	53	-332	-431	-466	6 449	5 983	6 449
4:00	3 620	2 750	252	380	151	0	3	47	-329	-427	-466	6 446	5 981	6 446
5:00	3 625	2 829	576	379	213	0	20	47	-530	-417	-478	6 743	6 265	6 743
6:00	3 625	3 102	1 033	408	223	0	107	43	-727	-11	-512	7 803	7 291	7 803
7:00	3 624	3 282	1 079	434	246	196	383	30	-862	0	-535	8 413	7 878	8 413
8:00	3 621	3 296	1 032	440	245	264	767	17	-913	0	-539	8 768	8 229	8 768
9:00	3 613	3 306	1 038	426	247	0	1 101	18	-752	0	-538	8 997	8 459	8 997
10:00	3 600	3 332	1 024	404	165	0	1 349	27	-726	0	-539	9 176	8 636	9 176
11:00	3 594	3 250	1 008	394	163	0	1 497	37	-729	0	-532	9 214	8 682	9 214
12:00	3 588	3 256	996	387	155	0	1 554	39	-418	0	-532	9 556	9 024	9 556
13:00	3 582	3 202	986	375	153	0	1 533	33	-721	0	-526	9 143	8 617	9 143
14:00	3 577	3 161	983	376	155	0	1 439	35	-774	0	-522	8 951	8 429	8 951
15:00	3 575	3 193	986	379	156	0	1 277	35	-678	0	-523	8 923	8 399	8 923
16:00	3 572	3 327	1 003	387	162	0	1 019	31	-662	0	-533	8 839	8 306	8 839
17:00	3 568	3 313	1 001	384	251	0	690	31	-566	0	-530	8 673	8 144	8 673
18:00	3 570	3 330	1 012	399	340	170	324	30	-813	0	-532	8 361	7 828	8 361
19:00	3 573	3 194	1 024	433	355	466	92	34	-932	0	-525	8 239	7 713	8 239
20:00	3 574	3 068	1 006	436	366	275	25	49	-793	0	-512	8 006	7 495	8 006
21:00	3 580	3 054	1 012	410	362	265	4	61	-868	0	-509	7 880	7 371	7 880
22:00	3 586	3 081	1 008	380	293	190	0	61	-943	0	-508	7 656	7 148	7 656
23:00	3 591	2 852	1 009	380	255	0	0	71	-1 016	0	-486	7 141	6 655	7 141

zdroj dat:	výkaz	ERÚ-E3
------------	-------	--------

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	9 556,3	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 588,0	38%
Parní elektrárny (PE)	3 255,9	34%
Paroplynové elektrárny (PPE)	995,6	10%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	386,7	4%
Vodní elektrárny (VE)	155,4	2%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	1 553,6	16%
Větrné elektrárny (VTE)	39,0	0%
Přeshraniční saldo	-418,0	-4%
Čerpání PVE	0,0	0%
Cerpání PVE	0,0	09

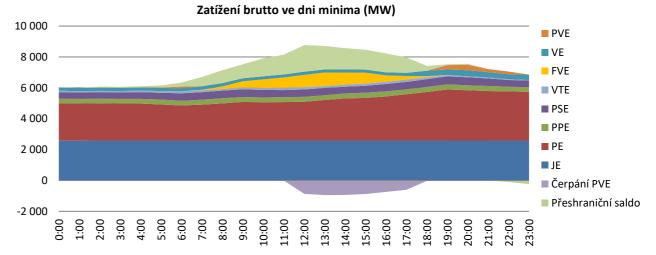




Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS <sub>e</sub>	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS <sub>e</sub> )	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	2 579	2 402	313	424	204	0	0	90	38	0	-394	6 051	5 657	6 051
1:00	2 580	2 398	303	424	201	0	0	80	-20	0	-393	5 967	5 574	5 967
2:00	2 586	2 404	304	426	201	0	0	84	73	0	-394	6 078	5 684	6 078
3:00	2 586	2 394	303	425	201	0	0	87	68	0	-393	6 063	5 670	6 063
4:00	2 583	2 402	303	428	199	0	0	103	87	0	-394	6 105	5 710	6 105
5:00	2 583	2 340	315	437	199	28	1	112	141	0	-390	6 156	5 766	6 156
6:00	2 586	2 269	308	484	202	104	2	125	261	0	-387	6 340	5 953	6 340
7:00	2 587	2 324	321	487	222	0	37	122	607	0	-392	6 707	6 315	6 707
8:00	2 586	2 408	330	501	223	0	162	105	824	0	-401	7 138	6 737	7 138
9:00	2 587	2 496	328	494	203	0	409	109	892	0	-410	7 518	7 108	7 518
10:00	2 585	2 481	312	482	200	0	559	128	1 155	0	-409	7 903	7 493	7 903
11:00	2 583	2 489	324	461	199	0	670	142	1 277	0	-410	8 144	7 735	8 144
12:00	2 583	2 516	322	475	200	0	807	140	1 723	-862	-414	7 905	7 491	7 905
13:00	2 584	2 625	312	463	199	0	875	135	1 529	-944	-424	7 777	7 353	7 777
14:00	2 583	2 731	322	441	203	0	788	135	1 371	-936	-431	7 636	7 205	7 636
15:00	2 583	2 767	333	450	203	0	701	148	1 277	-878	-435	7 584	7 150	7 584
16:00	2 584	2 859	323	480	203	0	416	145	1 216	-742	-442	7 483	7 040	7 483
17:00	2 586	2 996	321	482	209	0	226	158	987	-601	-454	7 363	6 910	7 363
18:00	2 583	3 151	330	498	360	0	68	121	312	-30	-468	7 392	6 924	7 392
19:00	2 586	3 307	333	517	356	276	5	85	60	0	-487	7 527	7 040	7 527
20:00	2 589	3 252	328	515	391	357	1	61	60	0	-483	7 555	7 072	7 555
21:00	2 588	3 203	328	496	347	190	0	56	23	0	-474	7 230	6 756	7 230
22:00	2 588	3 180	308	434	327	175	0	45	-102	-1	-468	6 953	6 485	6 953
23:00	2 586	3 149	310	427	349	2	0	36	-232	-5	-463	6 622	6 159	6 622

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	5 966,8	100%
Jaderné elektrárny (JE)	2 580,0	43%
Parní elektrárny (PE)	2 398,0	40%
Paroplynové elektrárny (PPE)	303,4	5%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	423,9	7%
Vodní elektrárny (VE)	201,3	3%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	0,0	0%
Větrné elektrárny (VTE)	79,7	1%
Přeshraniční saldo	-19,6	0%
Čerpání PVE	0,0	0%



## 9.7. Den minima zatížení ES ČR za měsíc květen: 16. 5. 2021

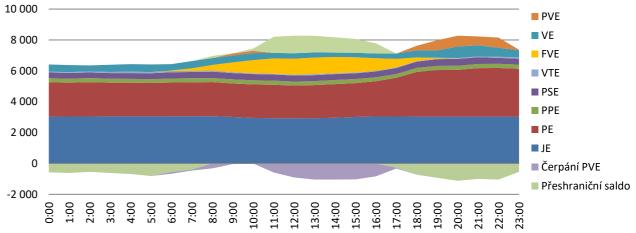
## II. čtvrtletí 2021

JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS <sub>e</sub>	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS <sub>e</sub> )	Spotřeba brutto
[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
3 038	2 213	267	373	469	0	0	51	-577	0	-419	5 834	5 415	5 834
3 042	2 187	265	370	453	0	0	55	-618	0	-416	5 755	5 339	5 755
3 047	2 217	265	370	392	0	0	64	-545	0	-419	5 811	5 392	5 811
3 049	2 186	251	369	465	0	0	70	-618	0	-416	5 772	5 356	5 772
3 053	2 178	251	373	487	0	1	90	-682	0	-416	5 750	5 334	5 750
3 056	2 152	255	379	490	0	3	73	-813	0	-415	5 597	5 182	5 597
3 057	2 180	260	411	410	0	43	75	-558	-111	-419	5 767	5 348	5 767
3 061	2 196	264	410	466	0	175	58	-403	-54	-422	6 173	5 751	6 173
3 061	2 210	262	413	448	0	372	65	131	-317	-425	6 644	6 219	6 644
3 012	2 170	263	412	444	136	639	55	-42	-5	-422	7 085	6 663	7 085
2 947	2 176	263	407	455	139	852	53	152	0	-420	7 444	7 023	7 444
2 933	2 167	263	401	356	0	988	53	1 052	-587	-417	7 625	7 208	7 625
2 929	2 121	254	397	352	0	1 033	49	1 143	-910	-412	7 367	6 955	7 367
2 926	2 150	261	387	329	0	1 075	64	1 077	-1 042	-414	7 226	6 812	7 226
2 958	2 182	264	386	288	0	1 055	53	985	-1 042	-419	7 128	6 709	7 128
3 017	2 188	262	379	284	0	987	50	891	-1 031	-422	7 028	6 606	7 028
3 040	2 280	261	380	300	0	818	42	667	-838	-431	6 949	6 519	6 949
3 039	2 511	244	387	342	0	551	42	-274	-55	-451	6 787	6 336	6 787
3 038	2 888	273	401	456	304	242	31	-726	0	-491	6 905	6 415	6 905
3 036	3 014	272	438	477	644	64	30	-926	0	-508	7 049	6 541	7 049
3 035	3 022	271	448	739	703	12	45	-1 120	0	-512	7 154	6 642	7 154
3 037	3 136	271	437	719	572	3	53	-999	0	-520	7 227	6 707	7 227
3 035	3 150	272	386	586	658	0	69	-1 038	0	-519	7 116	6 597	7 116
3 038	3 092	268	386	460	37	0	88	-545	0	-505	6 826	6 321	6 826 roi dat: výkaz ERÚ-E3
	[MW] 3 038 3 042 3 047 3 049 3 053 3 056 3 057 3 061 3 061 3 012 2 947 2 933 2 929 2 926 2 958 3 017 3 040 3 039 3 038 3 036 3 037 3 035	[MW] [MW]  3 038	[MW]         [MW]         [MW]           3 038         2 213         267           3 042         2 187         265           3 047         2 217         265           3 049         2 186         251           3 053         2 178         251           3 056         2 152         255           3 057         2 180         260           3 061         2 196         264           3 061         2 210         262           3 012         2 170         263           2 947         2 176         263           2 933         2 167         263           2 929         2 121         254           2 926         2 150         261           2 958         2 182         264           3 017         2 188         262           3 040         2 280         261           3 039         2 511         244           3 038         2 888         273           3 036         3 014         272           3 035         3 022         271           3 035         3 150         272	[MW]         [MW]         [MW]         [MW]           3 038         2 213         267         373           3 042         2 187         265         370           3 047         2 217         265         370           3 049         2 186         251         369           3 053         2 178         251         373           3 056         2 152         255         379           3 057         2 180         260         411           3 061         2 196         264         410           3 061         2 210         262         413           3 012         2 170         263         412           2 947         2 176         263         407           2 933         2 167         263         401           2 929         2 121         254         397           2 926         2 150         261         387           2 958         2 182         264         386           3 017         2 188         262         379           3 040         2 280         261         380           3 039         2 511         244         387	[MW]         [MW]         [MW]         [MW]         [MW]           3 038         2 213         267         373         469           3 042         2 187         265         370         453           3 047         2 217         265         370         392           3 049         2 186         251         369         465           3 053         2 178         251         373         487           3 056         2 152         255         379         490           3 057         2 180         260         411         410           3 061         2 196         264         410         466           3 061         2 210         262         413         448           3 012         2 170         263         412         444           2 947         2 176         263         407         455           2 933         2 167         263         401         356           2 929         2 121         254         397         352           2 926         2 150         261         387         329           2 958         2 182         264         386         288     <	[MW]         [MW]         [MW]         [MW]         [MW]           3 038         2 213         267         373         469         0           3 042         2 187         265         370         453         0           3 047         2 217         265         370         392         0           3 049         2 186         251         369         465         0           3 053         2 178         251         373         487         0           3 056         2 152         255         379         490         0           3 057         2 180         260         411         410         0           3 061         2 196         264         410         466         0           3 061         2 210         262         413         448         0           3 012         2 170         263         412         444         136           2 947         2 176         263         407         455         139           2 933         2 167         263         401         356         0           2 929         2 121         254         397         352         0	[MW]         [MW] <th< td=""><td>[MW]         [MW]         <th< td=""><td>[MW]         [MW]         577         308         298         20         0         55         -618         3047         2217         265         370         392         0         0         64         -545         3049         2186         251         369         465         0         0         70         -618         3053         2178         251         373         487         0         1         90         -682         3056         2152         255         379         490         0         3         73         -813         3051         2196         264         410         466         0         175         58         -403         3061         2196         264         410         446         0         37</td><td>[MW]         [MW]         308         265         370         453         0         0         55         -618         0         3047         2217         265         370         392         0         0         64         -545         0         3049         2186         251         369         465         0         0         70         -618         0         0         403         3053         2180         260         411         410         0         43         75         -558         -403         -54         3061         2196         264         410         466         0         175         58         -403         -54           3 061         2 210         262         413         448         0         372         65         131         -317</td><td>[MW]         [MW]         <th< td=""><td>                                     </td><td>  MW   MW   MW   MW   MW   MW   MW   MW</td></th<></td></th<></td></th<>	[MW]         [MW] <th< td=""><td>[MW]         [MW]         577         308         298         20         0         55         -618         3047         2217         265         370         392         0         0         64         -545         3049         2186         251         369         465         0         0         70         -618         3053         2178         251         373         487         0         1         90         -682         3056         2152         255         379         490         0         3         73         -813         3051         2196         264         410         466         0         175         58         -403         3061         2196         264         410         446         0         37</td><td>[MW]         [MW]         308         265         370         453         0         0         55         -618         0         3047         2217         265         370         392         0         0         64         -545         0         3049         2186         251         369         465         0         0         70         -618         0         0         403         3053         2180         260         411         410         0         43         75         -558         -403         -54         3061         2196         264         410         466         0         175         58         -403         -54           3 061         2 210         262         413         448         0         372         65         131         -317</td><td>[MW]         [MW]         <th< td=""><td>                                     </td><td>  MW   MW   MW   MW   MW   MW   MW   MW</td></th<></td></th<>	[MW]         577         308         298         20         0         55         -618         3047         2217         265         370         392         0         0         64         -545         3049         2186         251         369         465         0         0         70         -618         3053         2178         251         373         487         0         1         90         -682         3056         2152         255         379         490         0         3         73         -813         3051         2196         264         410         466         0         175         58         -403         3061         2196         264         410         446         0         37	[MW]         308         265         370         453         0         0         55         -618         0         3047         2217         265         370         392         0         0         64         -545         0         3049         2186         251         369         465         0         0         70         -618         0         0         403         3053         2180         260         411         410         0         43         75         -558         -403         -54         3061         2196         264         410         466         0         175         58         -403         -54           3 061         2 210         262         413         448         0         372         65         131         -317	[MW]         [MW] <th< td=""><td>                                     </td><td>  MW   MW   MW   MW   MW   MW   MW   MW</td></th<>		MW   MW   MW   MW   MW   MW   MW   MW

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	5 596,6	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 056,4	55%
Parní elektrárny (PE)	2 151,8	38%
Paroplynové elektrárny (PPE)	255,4	5%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	379,2	7%
Vodní elektrárny (VE)	490,4	9%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	3,0	0%
Větrné elektrárny (VTE)	73,4	1%
Přeshraniční saldo	-813,0	-15%
Čerpání PVE	0,0	0%
	zdroj dat: výk	az ERÚ-E3

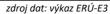
# Zatížení brutto ve dni minima (MW)

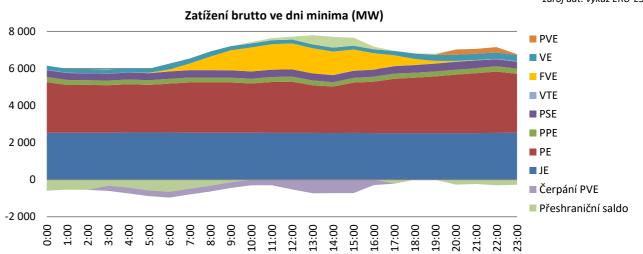


Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS <sub>e</sub>	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS <sub>e</sub> )	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	2 532	2 732	271	375	224	0	0	18	-592	-5	-405	5 556	5 151	5 556
1:00	2 532	2 577	272	375	223	0	0	12	-533	-5	-392	5 454	5 062	5 454
2:00	2 530	2 581	250	375	221	0	0	10	-552	-5	-391	5 410	5 019	5 410
3:00	2 531	2 568	251	373	220	0	0	8	-317	-286	-390	5 347	4 957	5 347
4:00	2 537	2 613	255	375	223	0	2	7	-433	-314	-395	5 265	4 871	5 265
5:00	2 541	2 574	254	378	213	0	18	9	-576	-313	-392	5 098	4 706	5 098
6:00	2 539	2 641	261	401	307	0	104	6	-658	-312	-401	5 291	4 891	5 291
7:00	2 531	2 717	261	402	274	0	353	5	-485	-311	-408	5 747	5 338	5 747
8:00	2 528	2 719	261	407	270	0	729	4	-329	-309	-412	6 279	5 867	6 279
9:00	2 533	2 711	261	400	227	0	1 068	4	-140	-308	-413	6 756	6 343	6 756
10:00	2 528	2 663	262	387	218	0	1 294	4	69	-307	-410	7 119	6 709	7 119
11:00	2 522	2 752	263	396	219	0	1 369	3	118	-305	-419	7 337	6 918	7 337
12:00	2 520	2 770	271	389	215	0	1 396	3	149	-526	-420	7 188	6 768	7 188
13:00	2 520	2 571	262	383	212	0	1 350	4	493	-733	-402	7 062	6 660	7 062
14:00	2 518	2 514	228	381	212	0	1 262	12	580	-729	-395	6 978	6 582	6 978
15:00	2 520	2 714	262	379	211	0	1 135	13	433	-724	-412	6 942	6 530	6 942
16:00	2 517	2 771	267	382	213	0	880	7	146	-298	-415	6 886	6 471	6 886
17:00	2 515	2 928	285	398	227	0	584	6	-212	-5	-427	6 726	6 299	6 726
18:00	2 515	2 988	269	414	296	0	319	6	14	0	-432	6 821	6 389	6 821
19:00	2 516	3 061	264	428	320	21	133	8	46	0	-438	6 797	6 359	6 797
20:00	2 516	3 152	266	428	327	285	37	13	-266	0	-449	6 759	6 310	6 759
21:00	2 517	3 229	272	418	337	265	4	19	-236	0	-455	6 824	6 370	6 824
22:00	2 523	3 308	282	386	338	296	1	20	-301	0	-460	6 853	6 393	6 853
23:00	2 529	3 181	282	379	338	43	0	19	-273	0	-446	6 497	6 052	6 497
													zd	roj dat: výkaz ERÚ-E3

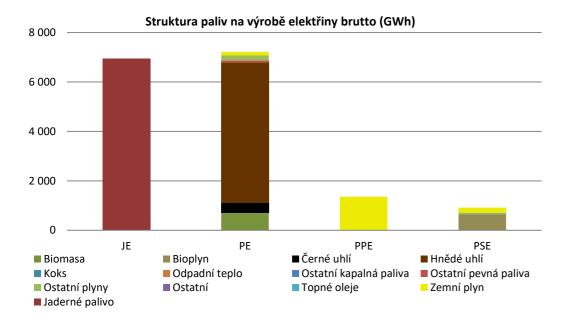
7dr0	i dat:	wikaz	ERÚ-E

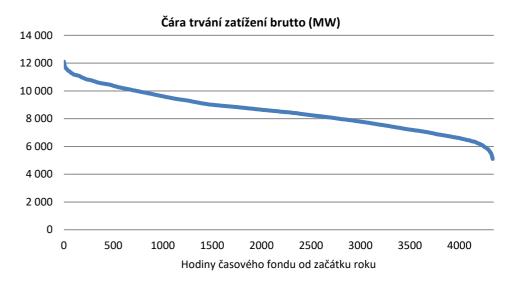
Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	5 098,2	100%
Jaderné elektrárny (JE)	2 541,3	50%
Parní elektrárny (PE)	2 574,0	50%
Paroplynové elektrárny (PPE)	253,8	5%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	377,9	7%
Vodní elektrárny (VE)	213,4	4%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	18,2	0%
Větrné elektrárny (VTE)	9,0	0%
Přeshraniční saldo	-576,3	-11%
Čerpání PVE	-313,1	-6%



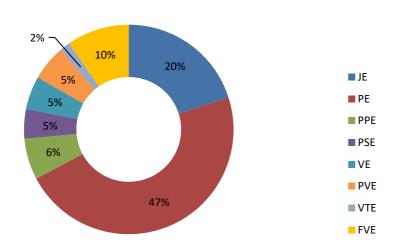


10. Doplňující grafy II. čtvrtletí 2021





## Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



## Podíl výroby elektřiny brutto

