



Energetický
regulační
úřad

Roční zpráva o provozu elektrizační soustavy České republiky

2025

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
3.3	Vývoj bilance a výroby elektřiny	9
3.4	Meziroční změna výroby elektřiny	10
3.5	Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto	11
3.6	Vývoj podílu paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto	12
3.7	Vývoj výroby a spotřeby elektřiny	13
3.8	Meziroční změna spotřeby elektřiny	14
3.9	Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny	15
3.10	Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb	16
4	VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY V KRAJÍCH ČR A RDS	17
4.1	Výroba elektřiny brutto v krajích ČR podle technologie elektráren	17
4.2	Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle kategorie spotřeb	17
4.3	Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	18
4.4	Meziroční změna spotřeby elektřiny netto podle sektorů národního hospodářství	19
4.5	Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR	20
4.6	Vývoj instalovaného výkonu, výroby a spotřeby elektřiny v jednotlivých krajích ČR	21
4.7	Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS	35
4.8	Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách	36
5	VÝROBA ELEKTŘINY PODLE TECHNOLOGIÍ A PALIV	37
5.1	Jaderné a parní elektrárny	37
5.2	Paroplynové elektrárny	38
5.3	Plynové a spalovací elektrárny	39
5.4	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny	40
5.5	Větrné elektrárny	41
5.6	Fotovoltaické elektrárny	42
5.7	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla	43
5.8	Výroba z biomasy	44
5.9	Výroba z bioplynu	45
6	VÝVOJ INSTALOVANÉHO VÝKONU V ES ČR A ROZDĚLENÍ DO JEDNOTLIVÝCH KRAJŮ V ČR	46
7	VÝVOJ KAPACITY ZAŘÍZENÍ PRO UKLÁDÁNÍ ELEKTŘINY V ČR	47
8	PŘESHRANIČNÍ TOKY	48
8.1	Přeshraniční fyzické toky	48
8.2	Meziroční změna přeshraničních fyzických toků	49
8.3	Vývoj přeshraničních fyzických toků	49
9	MAXIMA A MINIMA ZATÍŽENÍ	50
9.1	Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR	50
9.2	Struktura pokrytí ročního maxima/minima zatížení ES ČR v roce 2025	51
9.3	Dny maxima a minima zatížení ES ČR v letech 2016 – 2025	52
10	BILANCE, TECHNICKÉ ÚDAJE, KVALITA DODÁVEK V PS A RDS A TARIFNÍ STATISTIKA	53
10.1	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	53
10.2	Délky tras a vedení PS a RDS	54
10.3	Odběrná místa a transformátory v PS a RDS	55
10.4	Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS	56
10.5	Vývoj kvality dodávek elektřiny	57
10.6	Tarifní statistika	58
10.7	Vývoj tarifní statistiky	59
11	DOPLŇUJÍCÍ GRAFY A DIAGRAM BILANCE ELEKTŘINY ČR	61

ÚVOD

Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejňuje Roční zprávu o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2025 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 roční zprávu ERÚ získává 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.

Veškerá data vycházejí z podkladů od licencovaných subjektů: výrobců elektřiny, provozovatelů distribučních soustav a přenosové soustavy a operátora trhu.

Roční zpráva o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2025 navazuje na zprávy vydané v předchozích letech a přináší informace o základních ukazatelích elektroenergetiky za rok 2025 včetně jejich vývoje za posledních deset let. 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, některá krajská vyhodnocení a tarifní statistiky. Roční zpráva za rok 2025 vychází z dat zprávy za IV. čtvrtletí 2025 a obsahuje některé zpřesněné údaje za rok 2024, a to zejména v souvislosti s aktualizací dat OTE, a.s., či opravami zjištěných chyb.

Na základě podkladů od provozovatelů distribučních soustav jsou ve zprávě zahrnuty i údaje týkající se nelicencovaných výroben, které jsou propojeny s distribuční soustavou, a to za roky 2020 až 2025. Jedná se o instalovaný elektrický výkon a dodávky elektřiny do distribuční soustavy.

Výroba elektřiny je u výše uvedených výroben odhadnuta pouze pro fotovoltaické, větrné a vodní elektrárny jako součin instalovaného výkonu dané výroby a průměrné hodnoty výroby na jednotku výkonu ve stejném kraji, měsíci a výkonové kategorii vykazujících licencovaných výroben. U větrných elektráren jsou pro nedostatek vstupních údajů pro výpočet výroby použity celorepublikové průměry a výkonové kategorie do 500 kW. Dále u větrných elektráren ještě musí být splněna podmínka dodávek do sítě pro splnění předpokladu, že elektrárna vyrábí, jelikož jde spíše o zdroje, které vyrobenou elektřinu dodávají do sítě, než že by ji spotřebovávaly pouze v místě výroby. Na technologickou vlastní spotřebu u všech takto doplněných výroben není brán zřetel. Rozdíl mezi odhadnutou výrobou a dodávkami do sítě představuje spotřebu v místě výroby, o kterou je doplněna na základě distribučních sazeb spotřeba domácností a malých podniků, případně sektoru ostatní.

V roční zprávě nejsou zahrnuty údaje týkající se výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů s instalovaným výkonem nad 100 kW, které nebyly předány operátorovi trhu ke dni zpracování zprávy. Souhrnný instalovaný výkon těchto výroben k 31. 12. 2025 představoval 317 MW (308 MW FVE, 3 MW VE, 6 MW VTE). Pouze v kapitole 5.6, která shrnuje údaje za fotovoltaické elektrárny, je přidán řádek s údaji za nevykázaná data fotovoltaických elektráren s instalovaným výkonem nad 100 kW. Údaje nejsou zahrnuty v celkovém součtu hodnot za FVE.

1 ZKRATKY, POJMY A ZÁKLADNÍ VZTAHY

BRKO	biologicky rozložitelná část komunálního odpadu
CAIDI	průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období
ČEPS	společnost ČEPS, a.s. - provozovatel přenosové soustavy
ČEZ Distribuce	společnost ČEZ Distribuce, a. s. - provozovatel regionální distribuční soustavy
DS	distribuční soustava
EG.D	společnost EG.D, s.r.o. - provozovatel regionální distribuční soustavy
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
NN	nízké napětí do 1 kV (podle ČSN 330010)
OZE	obnovitelné zdroje energie
PDS	provozovatel distribuční soustavy
PE	parní elektrárny
PPE	paroplynové elektrárny
PPS	provozovatel přenosové soustavy
PREdistribuce	společnost PREdistribuce, a.s. - provozovatel regionální distribuční soustavy
PS	přenosová soustava
PSE	plynové a spalovací elektrárny
PVE	přečerpávací vodní elektrárny
RDS	regionální distribuční soustava
SAIDI	průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období
SAIFI	průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období
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)
ZUE	zařízení pro ukládání elektřiny

Bilanční rozdíl =

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

Celkové ztráty =

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

Instalované výkony =

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

Lokální spotřeba =

Spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobní. Spotřeba výrobců z nelicencovaných výroben zde není zahrnuta a je součástí spotřeby MOO a MOP.

Přeshraniční saldo =

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

Spotřeba elektřiny v ČR =

$TNS - TVS_t$.

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e) =

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

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS_t) =

Obdoba viz TVS_e .

Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =

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

Tuzemská netto spotřeba (TNS) =

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

Výroba elektřiny brutto =

Celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů).

Výroba elektřiny netto =

$\text{Výroba elektřiny brutto} - TVS_e$.

Zatížení brutto =

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

Zatížení (bez TVS_e) =

$\text{Zatížení brutto} - TVS_e$.

2 KOMENTÁŘ

Celková výroba elektřiny brutto v roce 2025 dosáhla hodnoty **76,4 TWh**, což představuje meziroční nárůst o 2,5 TWh (+3,3 %) proti roku 2024. Největší meziroční změnu výroby elektřiny brutto zaznamenaly jaderné elektrárny, které vyrobily meziročně o 2,4 TWh více (+8 %). Výroba elektřiny vzrostla také u fotovoltaických elektráren o 0,8 TWh (+21,1 %), u parních o 0,2 TWh (+0,6 %), u plynových a spalovacích elektráren o 0,2 TWh (+4,3 %) a u přečerpávacích vodních elektráren o 0,1 TWh (+14,5 %). Výroba elektřiny brutto naproti tomu nejvíce klesla u vodních elektráren o 1,1 TWh (-39,9 %). Méně vyrobily také větrné elektrárny, a to o 50,8 GWh (-7,1 %), a paroplynové elektrárny (-1,3 %). Výroba elektřiny brutto z černého uhlí klesla o 0,2 TWh (-16,5 %).

Výroba elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů vzrostla meziročně jen mírně, o 0,6 %. Meziročně klesla výroba elektřiny z velkých vodních elektráren (s instalovaným výkonem nad 10 MW včetně) o 0,8 TWh (-54,5 %), z malých vodních elektráren (s instalovaným výkonem do 10 MW) o 0,3 TWh (-22,6 %) a z větrných elektráren (-7,1 %). U ostatních obnovitelných zdrojů výroba elektřiny proti roku 2024 vzrostla, největší nárůst zaznamenaly fotovoltaické elektrárny o 0,8 TWh (+21,1 %). U biomasy vzrostla výroba o 0,4 TWh (+14,6 %) a z paliva BRKO vzrostla výroba o 12 GWh (+7,7 %).

Tuzemská brutto spotřeba elektřiny za rok 2025 se zvýšila na hodnotu **68,7 TWh** (+2,2 %). V jednotlivých kategoriích spotřeby elektřiny došlo s výjimkou velkoodběru z vvn (-2,9 %), proti roku 2024, k nárůstu, a to hlavně u maloodběru obyvatel o 1 TWh (+6,5 %) a u maloodběru podnikatelů o 0,2 TWh (+2,9 %).

Stejně jako v předchozích letech, bylo i v roce 2025 záporné saldo importu a exportu elektřiny, které za celý rok činilo 7,4 TWh. To představuje meziroční nárůst o 0,8 TWh (+11,6 %). Export meziročně vzrostl o 2,6 TWh (+11,8 %), i import meziročně vzrostl, a to o 1,8 TWh (+11,9 %).

Ročního maxima zatížení v soustavě bylo dosaženo dne 19. února 2025 v 8:45 (11 720 MW). Roční minimum zatížení soustavy bylo naměřeno dne 3. srpna 2025 v 5:45 (4 479 MW). Zpráva vyhodnocuje i čtvrt hodinové průběhy zatížení a spotřeby včetně struktury zdrojů pokrývajících maximální a minimální zatížení. Dále jsou uvedeny průběhy spotřeb ve dnech maxima a minima v minulých letech.

Roční zpráva dále prezentuje vybrané technické údaje o přenosové soustavě a regionálních distribučních soustavách včetně ukazatelů kvality dodávek. Zpráva obsahuje také tarifní statistiky včetně jejich vývoje za posledních 10 let. Tyto statistiky podávají přehled o počtu odběrných míst a spotřebě elektřiny dle jednotlivých distribučních sazeb a vycházejí z fakturačních údajů. Na závěr je přiložen Sankeyův diagram znázorňující bilanci elektřiny za rok 2025.

3 BILANCE, VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY

3.1 Balance elektřiny – zdroje [GWh]

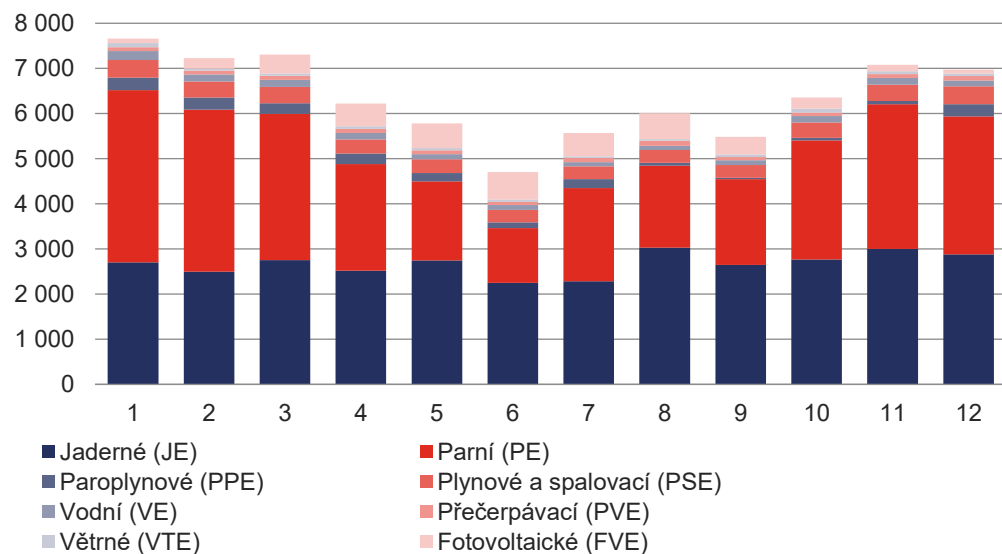
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto	7 659,0	7 229,6	7 306,5	6 220,9	5 777,5	4 705,2	5 570,2	6 010,4	5 479,8	6 354,4	7 080,5	6 973,7	76 367,7
Jaderné (JE)	2 701,7	2 500,2	2 754,2	2 518,9	2 742,4	2 246,7	2 283,2	3 030,7	2 645,5	2 767,6	2 998,0	2 877,4	32 066,6
Parní (PE)	3 814,7	3 585,4	3 237,7	2 363,5	1 756,7	1 214,7	2 065,6	1 813,6	1 899,0	2 636,1	3 207,1	3 061,9	30 656,0
Paroplynové (PPE)	278,3	267,5	235,1	229,7	185,6	129,5	195,8	61,1	29,5	56,0	72,0	269,8	2 009,8
Plynové a spalovací (PSE)	387,3	353,9	361,6	311,3	301,2	273,4	283,5	283,6	284,0	340,2	363,0	394,3	3 937,5
Vodní (VE)	203,8	158,2	159,4	145,6	111,5	109,4	96,9	94,8	104,3	142,3	146,1	129,3	1 601,7
Přečerpávací (PVE)	83,8	88,2	91,9	90,7	88,8	70,5	86,5	113,8	72,1	80,0	88,6	100,0	1 055,2
Větrné (VTE)	89,6	43,3	48,9	57,7	47,8	49,6	40,2	34,3	56,1	82,0	59,8	57,0	666,2
Fotovoltaické (FVE)	99,7	232,9	417,9	503,5	543,5	611,3	518,4	578,4	389,1	250,2	145,9	83,9	4 374,8
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e)	507,6	473,5	477,7	401,6	361,8	300,2	383,7	391,0	369,7	437,1	479,8	463,2	5 046,9
Jaderné (JE)	147,3	132,8	148,5	136,4	146,3	129,3	133,3	168,6	142,9	147,6	163,2	153,9	1 750,2
Parní (PE)	332,6	314,3	300,3	236,0	186,9	142,7	220,7	193,5	200,9	261,4	288,9	278,6	2 956,8
Paroplynové (PPE)	3,7	4,0	3,7	3,8	3,1	2,4	3,4	1,9	1,1	1,7	1,4	4,3	34,5
Plynové a spalovací (PSE)	19,3	17,3	19,0	18,2	18,5	18,1	18,7	19,2	18,0	18,4	18,4	19,3	222,6
Vodní (VE)	1,7	1,4	1,4	1,2	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,3	1,3	1,3	14,5
Přečerpávací (PVE)	0,4	1,2	1,1	1,1	1,1	0,7	1,1	1,4	0,8	1,0	1,1	1,3	12,2
Větrné (VTE)	1,0	0,5	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,7	0,9	0,7	0,7	8,2
Fotovoltaické (FVE)	1,6	2,0	2,9	4,0	4,4	5,2	5,1	5,1	4,5	4,7	4,7	3,6	47,9
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS_t)	112,8	98,6	87,0	67,1	58,8	46,4	45,7	45,5	51,7	73,8	90,8	98,8	877,2
Jaderné (JE)	1,0	0,8	0,5	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,6	0,7	5,6
Parní (PE)	106,9	93,6	82,1	63,3	55,8	43,9	43,0	42,0	49,0	69,4	85,6	93,2	827,7
Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,9	5,3
Plynové a spalovací (PSE)	4,0	3,4	3,5	3,0	2,7	2,4	2,6	3,4	2,5	3,2	3,7	4,1	38,6
Výroba elektřiny netto	7 151,4	6 756,1	6 828,8	5 819,2	5 415,7	4 405,0	5 186,5	5 619,4	5 110,1	5 917,3	6 600,7	6 510,5	71 320,8
Jaderné (JE)	2 554,4	2 367,4	2 605,7	2 382,5	2 596,1	2 117,4	2 149,8	2 862,1	2 502,7	2 620,0	2 834,8	2 723,5	30 316,4
Parní (PE)	3 482,2	3 271,1	2 937,3	2 127,5	1 569,7	1 072,0	1 844,9	1 620,1	1 698,2	2 374,7	2 918,2	2 783,2	27 699,1
Paroplynové (PPE)	274,6	263,5	231,4	225,8	182,5	127,1	192,4	59,2	28,5	54,3	70,6	265,5	1 975,4
Plynové a spalovací (PSE)	368,1	336,6	342,6	293,0	282,8	255,3	264,8	264,4	266,1	321,7	344,6	375,0	3 714,9
Vodní (VE)	202,1	156,9	158,0	144,3	110,5	108,4	96,0	94,0	103,3	141,0	144,8	128,0	1 587,2
Přečerpávací (PVE)	83,5	87,1	90,7	89,6	87,8	69,8	85,5	112,5	71,4	79,0	87,5	98,7	1 042,9
Větrné (VTE)	88,5	42,7	48,1	56,9	47,2	49,0	39,7	33,8	55,5	81,0	59,1	56,3	657,9
Fotovoltaické (FVE)	98,0	230,9	415,0	499,5	539,1	606,1	513,3	573,4	384,6	245,5	141,1	80,3	4 326,8

3.2 Balance elektřiny – spotřeba [GWh]

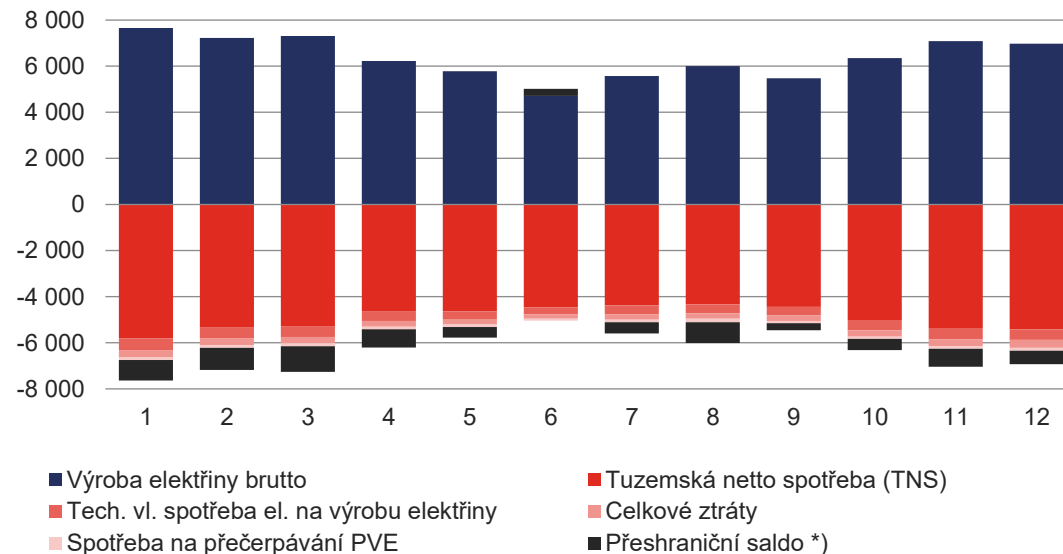
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo ^{*)}	-879,7	-951,3	-1 114,7	-797,9	-451,0	313,0	-485,4	-901,8	-312,4	-484,4	-781,1	-585,9	-7 432,5
Import elektřiny na úrovni PS	1 893,8	1 423,5	1 266,6	999,6	1 297,4	1 626,4	1 240,9	861,8	1 291,7	1 535,4	1 609,6	1 963,7	17 010,5
Import elektřiny na úrovni DS	46,3	60,7	12,6	0,1	0,1	0,2	1,2	0,1	0,1	8,7	23,5	8,9	162,4
Export elektřiny na úrovni PS	-2 818,2	-2 434,9	-2 386,8	-1 769,2	-1 718,4	-1 281,2	-1 699,5	-1 735,7	-1 576,3	-2 016,4	-2 397,7	-2 542,3	-24 376,5
Export elektřiny na úrovni DS	-1,7	-0,6	-7,2	-28,3	-30,1	-32,4	-28,0	-28,0	-27,9	-12,1	-16,5	-16,2	-228,9
Celkové ztráty	324,1	292,6	276,2	239,3	213,2	184,8	235,8	234,5	243,6	277,8	303,2	336,7	3 161,7
v přenosové soustavě	102,4	92,6	84,0	73,1	83,7	60,1	76,1	77,4	81,1	93,3	105,6	117,9	1 047,2
v distribučních soustavách	221,7	200,0	192,2	166,2	129,5	124,7	159,6	157,0	162,5	184,4	197,7	218,9	2 114,5
Spotřeba elektřiny ČR	5 694,5	5 244,8	5 184,4	4 588,6	4 572,8	4 420,2	4 326,7	4 285,8	4 387,9	4 939,3	5 271,9	5 315,8	58 232,5
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	624,3	544,6	653,3	626,1	629,4	671,5	644,7	588,5	622,6	637,4	606,6	544,8	7 393,8
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	1 977,2	1 859,8	1 922,0	1 811,5	1 758,3	1 813,4	1 787,5	1 746,3	1 843,7	1 935,7	1 929,9	1 745,6	22 130,8
Maloodběr podnikatelé (MOP)	807,7	734,4	702,5	591,1	580,5	550,0	546,8	552,7	565,6	660,4	724,0	745,1	7 760,8
Maloodběr obyvatelstvo (MOO)	1 894,0	1 718,3	1 523,0	1 213,8	1 249,4	1 053,8	1 017,7	1 042,2	1 034,5	1 379,7	1 633,4	1 896,1	16 656,1
Spotřeba PPS a PDS	23,6	17,0	26,2	19,1	22,9	23,1	23,7	22,4	30,2	21,9	21,6	25,6	277,1
Lokální spotřeba	367,7	370,7	357,5	327,0	332,3	308,5	306,2	333,8	291,2	304,2	356,3	358,6	4 014,0
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny	507,6	473,5	477,7	401,6	361,8	300,2	383,7	391,0	369,7	437,1	479,8	463,2	5 046,9
Tech. vl. spotřeba na výrobu tepla	112,8	98,6	87,0	67,1	58,8	46,4	45,7	45,5	51,7	73,8	90,8	98,8	877,2
Spotřeba na přečerpávání PVE	113,1	113,4	119,7	117,2	112,2	91,4	113,6	146,3	92,9	101,6	116,6	129,1	1 367,0
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 752,0	6 222,8	6 145,0	5 413,8	5 318,9	5 043,0	5 105,5	5 103,1	5 145,7	5 829,6	6 262,4	6 343,6	68 685,5
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 807,3	5 343,4	5 271,4	4 655,7	4 631,7	4 466,6	4 372,4	4 331,4	4 439,6	5 013,0	5 362,7	5 414,6	59 109,8
Bilanční rozdíl	27,2	55,5	46,8	9,2	7,7	-24,7	-20,7	5,5	21,6	40,5	37,0	44,2	249,8

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

Výroba elektřiny brutto [GWh]



Balance elektřiny [GWh]



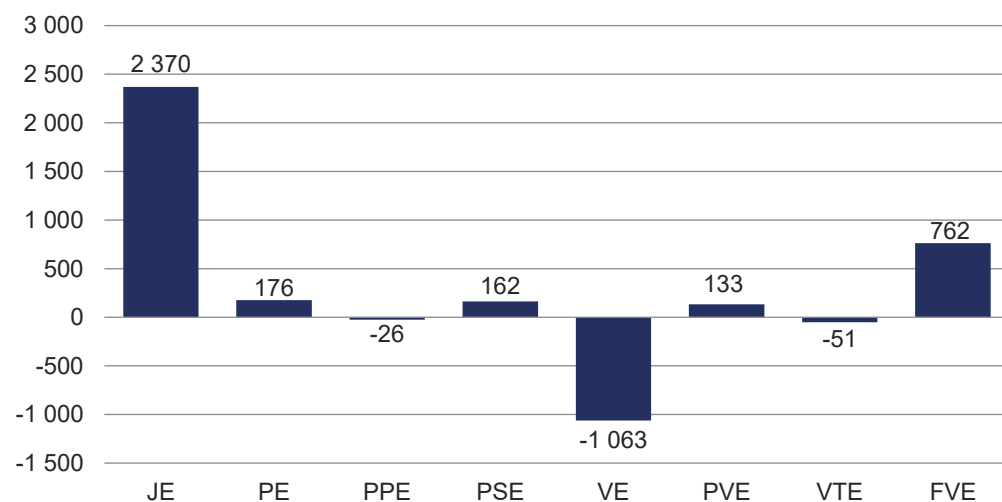
3.3 Vývoj bilance a výroby elektřiny [GWh]

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Výroba elektřiny brutto	83 306	87 041	88 002	86 991	81 503	84 999	84 702	76 943	73 904	76 368
Výroba elektřiny netto	77 419	81 009	81 902	81 147	76 186	79 391	78 946	71 791	69 004	71 321
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS _e)	5 887	6 033	6 100	5 844	5 317	5 607	5 755	5 152	4 900	5 047
Tuzemská brutto spotřeba	72 420	73 819	73 942	73 932	71 395	73 730	70 897	67 858	67 235	68 685
Tuzemská netto spotřeba	60 882	61 882	62 200	62 268	60 276	62 898	60 437	58 311	57 988	59 110
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS _e)	5 887	6 033	6 100	5 844	5 317	5 607	5 755	5 152	4 900	5 047
Celkové ztráty	4 080	4 375	4 269	4 300	4 117	3 651	3 414	3 012	3 152	3 162
Spotřeba na přečerpání PVE	1 570	1 530	1 373	1 520	1 685	1 574	1 290	1 382	1 194	1 367
Přeshraniční saldo ^{*)}	-10 974	-13 037	-13 907	-13 097	-10 153	-11 075	-13 529	-9 184	-6 659	-7 432

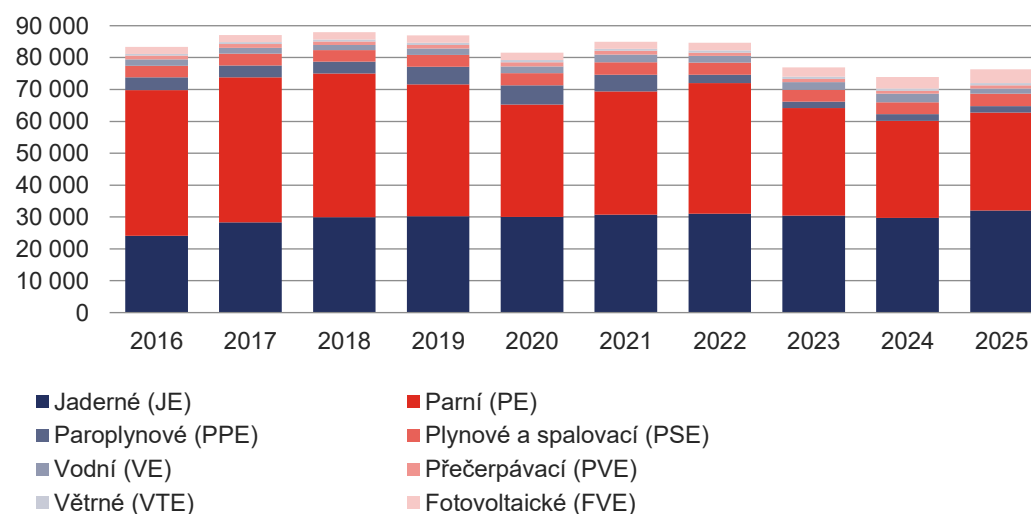
^{*)} zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Výroba elektřiny brutto	83 305,6	87 041,3	88 002,4	86 991,2	81 503,0	84 998,8	84 701,6	76 943,5	73 903,8	76 367,7
Jaderné (JE)	24 104,2	28 339,6	29 921,3	30 246,2	30 043,3	30 731,2	31 021,8	30 410,5	29 696,4	32 066,6
Parní (PE)	45 704,1	45 431,7	45 070,8	41 386,7	35 198,1	38 631,5	41 017,3	33 711,1	30 480,1	30 656,0
Paroplynové (PPE)	4 049,2	3 722,4	3 690,9	5 518,5	6 041,3	5 239,8	2 533,6	2 088,9	2 035,7	2 009,8
Plynové a spalovací (PSE)	3 613,9	3 719,7	3 690,4	3 676,7	3 789,6	3 930,1	3 907,6	3 706,9	3 775,5	3 937,5
Vodní (VE)	2 001,5	1 869,5	1 627,5	2 008,7	2 150,9	2 417,8	2 101,2	2 364,7	2 664,8	1 601,7
Přečerpávací (PVE)	1 201,5	1 170,5	1 050,6	1 166,7	1 293,1	1 211,4	989,7	1 064,4	921,8	1 055,2
Větrné (VTE)	497,0	591,0	609,3	700,0	699,1	601,6	641,4	701,6	717,0	666,2
Fotovoltaické (FVE)	2 134,2	2 196,9	2 341,6	2 287,8	2 287,7	2 235,5	2 489,1	2 895,3	3 612,5	4 374,8

Meziroční změna výroby elektřiny brutto podle technologií [GWh]



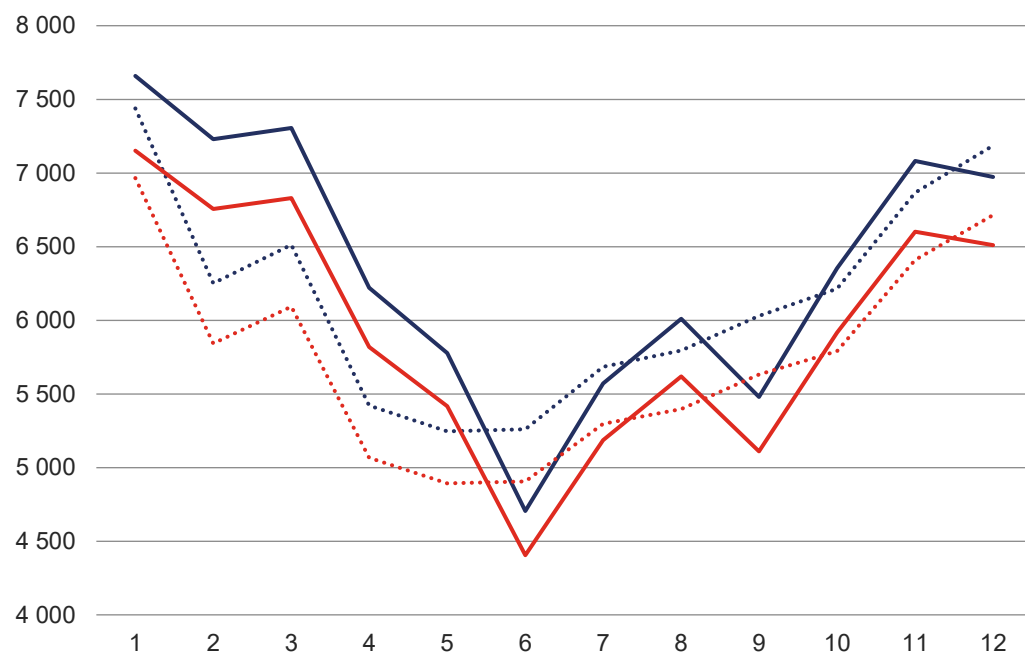
Vývoj výroby elektřiny brutto [GWh]



3.4 Meziroční změna výroby elektřiny [GWh]

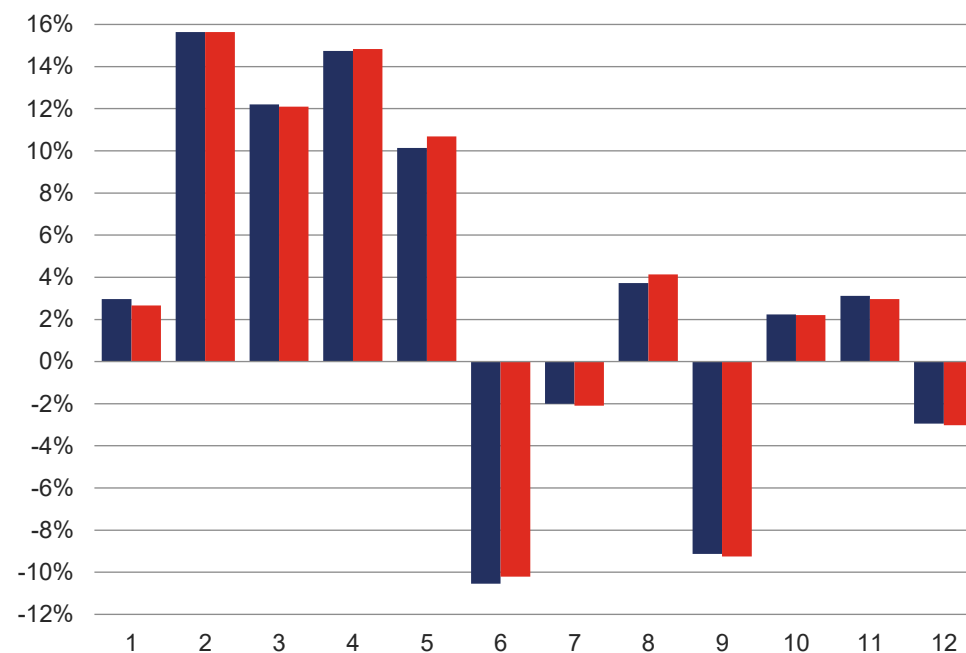
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto 2024	7 438	6 252	6 511	5 421	5 246	5 260	5 684	5 795	6 030	6 215	6 866	7 186	73 904
Výroba elektřiny brutto 2025	7 659	7 230	7 307	6 221	5 778	4 705	5 570	6 010	5 480	6 354	7 081	6 974	76 368
Meziroční změna-výroba brutto	221	978	795	800	532	-554	-113	216	-550	139	214	-212	2 464
Meziroční změna-výroba brutto	3,0%	15,6%	12,2%	14,7%	10,1%	-10,5%	-2,0%	3,7%	-9,1%	2,2%	3,1%	-2,9%	3,3%
Výroba elektřiny netto 2024	6 966	5 843	6 092	5 068	4 893	4 906	5 297	5 396	5 631	5 789	6 410	6 714	69 004
Výroba elektřiny netto 2025	7 151	6 756	6 829	5 819	5 416	4 405	5 186	5 619	5 110	5 917	6 601	6 510	71 321
Meziroční změna-výroba netto	186	914	737	752	523	-501	-111	223	-521	128	191	-203	2 317
Meziroční změna-výroba netto	2,7%	15,6%	12,1%	14,8%	10,7%	-10,2%	-2,1%	4,1%	-9,3%	2,2%	3,0%	-3,0%	3,4%

Výroba elektřiny [GWh]



..... Výroba elektřiny brutto 2024 — Výroba elektřiny brutto 2025
 Výroba elektřiny netto 2024 — Výroba elektřiny netto 2025

Meziroční změna výroby elektřiny [%]



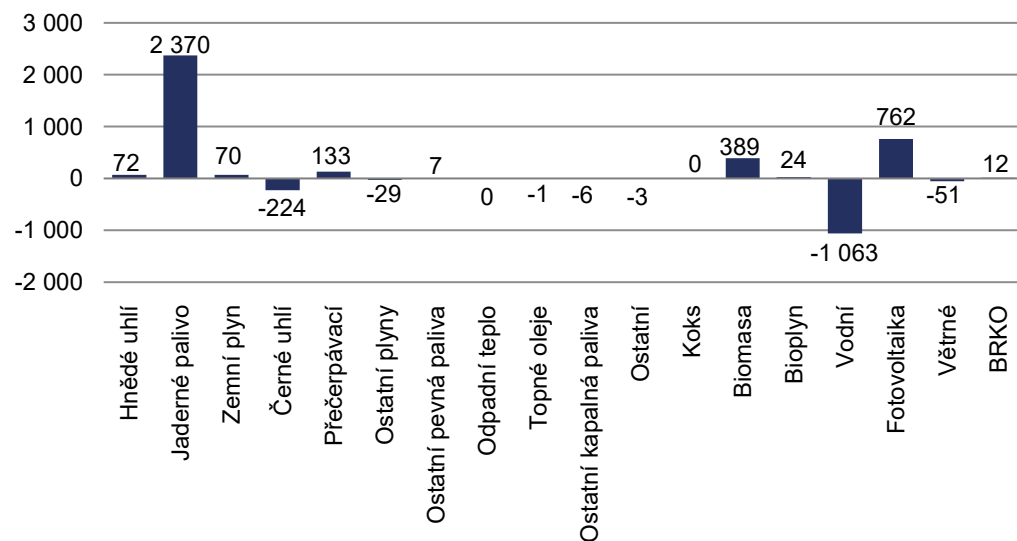
■ Meziroční změna výroby brutto ■ Meziroční změna výroby netto

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

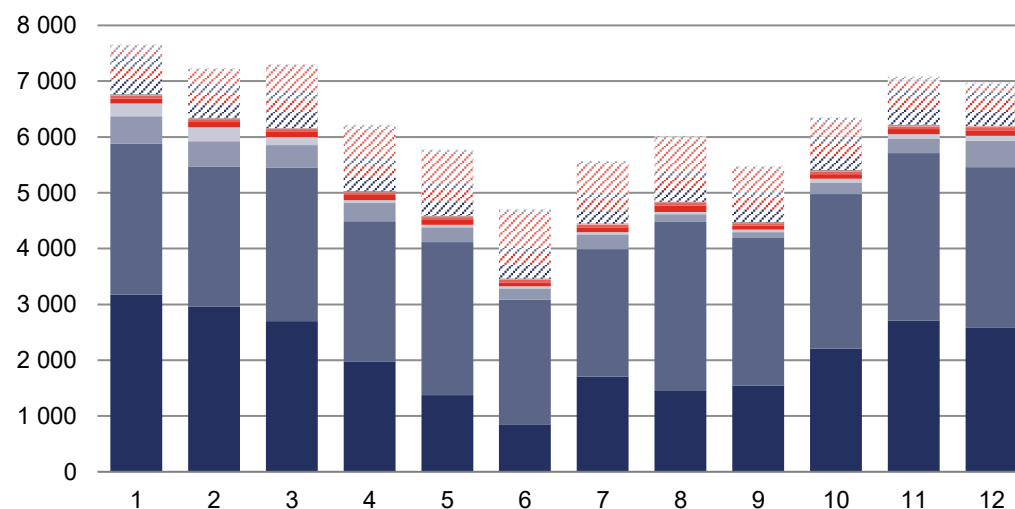
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto	7 659,0	7 229,6	7 306,5	6 220,9	5 777,5	4 705,2	5 570,2	6 010,4	5 479,8	6 354,4	7 080,5	6 973,7	76 367,7
■ Hnědé uhlí	3 176,1	2 962,5	2 702,0	1 972,7	1 375,4	840,0	1 707,1	1 450,4	1 545,0	2 207,9	2 711,6	2 580,7	25 231,5
■ Jaderné palivo	2 701,7	2 500,2	2 754,2	2 518,9	2 742,4	2 246,7	2 283,2	3 030,7	2 645,5	2 767,6	2 998,0	2 877,4	32 066,6
▨ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	892,3	891,3	1 144,7	1 193,5	1 193,2	1 243,6	1 122,8	1 172,9	1 008,3	947,9	865,8	774,4	12 450,7
■ Zemní plyn	494,9	459,8	396,7	324,7	264,6	198,1	265,1	132,4	106,4	209,8	256,3	475,3	3 584,0
■ Černé uhlí	230,9	256,6	147,3	53,7	42,7	37,7	38,0	41,3	41,0	70,0	85,8	87,2	1 132,3
■ Přechřívání	83,8	88,2	91,9	90,7	88,8	70,5	86,5	113,8	72,1	80,0	88,6	100,0	1 055,2
■ Ostatní plyny	58,4	53,4	51,0	46,8	51,4	46,9	48,3	49,9	43,8	52,0	50,2	57,0	609,0
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	12,9	11,1	11,8	13,0	12,3	14,1	12,3	13,6	12,1	12,9	16,8	13,9	156,8
■ Odpadní teplo	5,2	4,9	5,4	5,2	5,0	5,6	5,2	3,5	2,9	3,9	4,5	5,4	56,7
■ Topné oleje	1,9	1,3	1,3	1,2	1,2	1,4	1,5	1,5	2,1	1,7	1,6	1,1	17,9
■ Ostatní kapalná paliva	0,5	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,3	0,4	0,6	0,6	1,3	1,2	6,9
■ Ostatní	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem OZE [GWh]	892,3	891,3	1 144,7	1 193,5	1 193,2	1 243,6	1 122,8	1 172,9	1 008,3	947,9	865,8	774,4	12 450,7
▨ Biomasa	261,5	242,7	281,8	257,4	257,7	250,8	236,0	233,5	237,3	242,4	285,8	265,0	3 051,9
▨ Bioplyn	224,3	203,3	224,3	214,1	219,3	207,5	214,3	214,3	209,9	220,6	213,3	223,9	2 588,9
▨ Vodní	203,8	158,2	159,4	145,6	111,5	109,4	96,9	94,8	104,3	142,3	146,1	129,3	1 601,7
▨ Fotovoltaika	99,7	232,9	417,9	503,5	543,5	611,3	518,4	578,4	389,1	250,2	145,9	83,9	4 374,8
▨ Větrné	89,6	43,3	48,9	57,7	47,8	49,6	40,2	34,3	56,1	82,0	59,8	57,0	666,2
▨ BRKO	13,5	11,0	12,5	15,3	13,4	14,8	16,9	17,5	11,6	10,4	14,9	15,4	167,2
Podíl OZE ^{*)}	11,7%	12,3%	15,7%	19,2%	20,7%	26,4%	20,2%	19,5%	18,4%	14,9%	12,2%	11,1%	16,3%

^{*)} prostý podíl výroby elektřiny brutto z OZE a celkové výroby elektřiny brutto

Meziroční změna výroby elektřiny brutto z jednotlivých paliv a technologií



Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto [GWh]

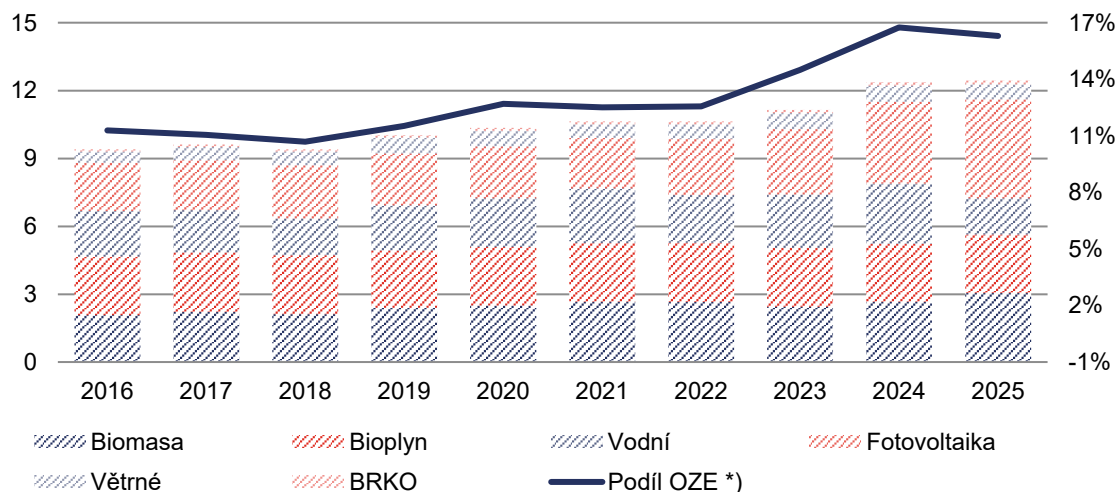


3.6 Vývoj podílu paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto [GWh]

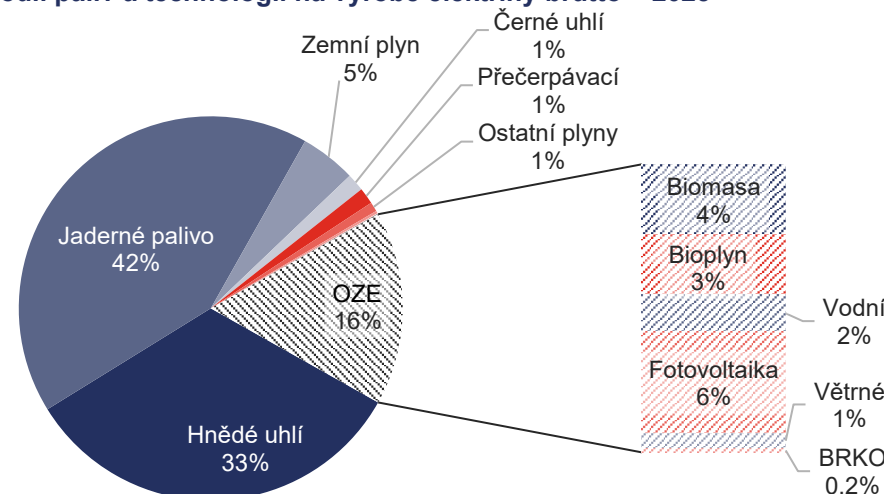
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Výroba elektřiny brutto	83 305,6	87 041,3	88 002,4	86 991,2	81 503,0	84 998,8	84 701,6	76 943,5	73 903,8	76 367,7
■ Hnědé uhlí	36 228,1	36 978,1	37 733,8	35 172,0	29 073,6	31 407,1	34 305,6	27 800,5	25 159,1	25 231,5
■ Jaderné palivo	24 104,2	28 339,6	29 921,3	30 246,2	30 043,3	30 731,2	31 021,8	30 410,5	29 696,4	32 066,6
▨ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	9 399,2	9 622,1	9 404,6	10 027,1	10 350,7	10 638,8	10 635,9	11 151,4	12 377,1	12 450,7
■ Zemní plyn	3 422,2	3 388,0	3 488,1	5 514,5	6 586,9	7 019,7	4 038,2	3 392,1	3 513,7	3 584,0
■ Černé uhlí	5 719,9	4 453,0	3 454,5	2 149,0	1 914,2	2 761,7	2 425,9	1 918,6	1 355,9	1 132,3
■ Přecherčávací	1 201,5	1 170,5	1 050,6	1 166,7	1 293,1	1 211,4	989,7	1 064,4	921,8	1 055,2
■ Ostatní plyny	3 036,2	2 879,7	2 751,5	2 514,7	2 035,1	1 027,0	941,0	815,7	637,9	609,0
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	78,3	87,8	76,8	82,0	89,7	97,2	98,1	117,8	150,3	156,8
■ Odpadní teplo	46,0	45,6	64,3	62,1	70,3	70,5	66,3	61,4	57,1	56,7
■ Topné oleje	44,3	53,9	34,8	38,4	23,5	20,6	23,0	25,0	19,1	17,9
■ Ostatní kapalná paliva	25,0	22,8	21,6	17,4	21,8	12,2	12,0	14,5	12,6	6,9
■ Ostatní	0,8	0,2	0,5	1,0	1,0	1,5	144,0	171,6	2,8	0,2
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem OZE [GWh]	9 399,2	9 622,1	9 404,6	10 027,1	10 350,7	10 638,8	10 635,9	11 151,4	12 377,1	12 450,7
▨ Biomasa	2 067,4	2 211,4	2 118,7	2 398,7	2 498,9	2 664,6	2 659,4	2 438,5	2 662,6	3 051,9
▨ Bioplyn	2 600,6	2 639,0	2 607,2	2 527,1	2 594,7	2 592,1	2 615,1	2 601,0	2 564,9	2 588,9
▨ Vodní	2 001,5	1 869,5	1 627,5	2 008,7	2 150,9	2 417,8	2 101,2	2 364,7	2 664,8	1 601,7
▨ Fotovoltaika	2 134,2	2 196,9	2 341,6	2 287,8	2 287,7	2 235,5	2 489,1	2 895,3	3 612,5	4 374,8
▨ Větrné	497,0	591,0	609,3	700,0	699,1	601,6	641,4	701,6	717,0	666,2
▨ BRKO	98,6	114,2	100,2	104,8	119,4	127,3	129,7	150,2	155,3	167,2
Podíl OZE *)	11,3%	11,1%	10,7%	11,5%	12,7%	12,5%	12,6%	14,5%	16,7%	16,3%

*) prostý podíl výroby elektřiny brutto z OZE a celkové výroby elektřiny brutto

Vývoj výroby elektřiny brutto z OZE a její podíl na celkové výrobě elektřiny brutto [TWh]



Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto – 2025



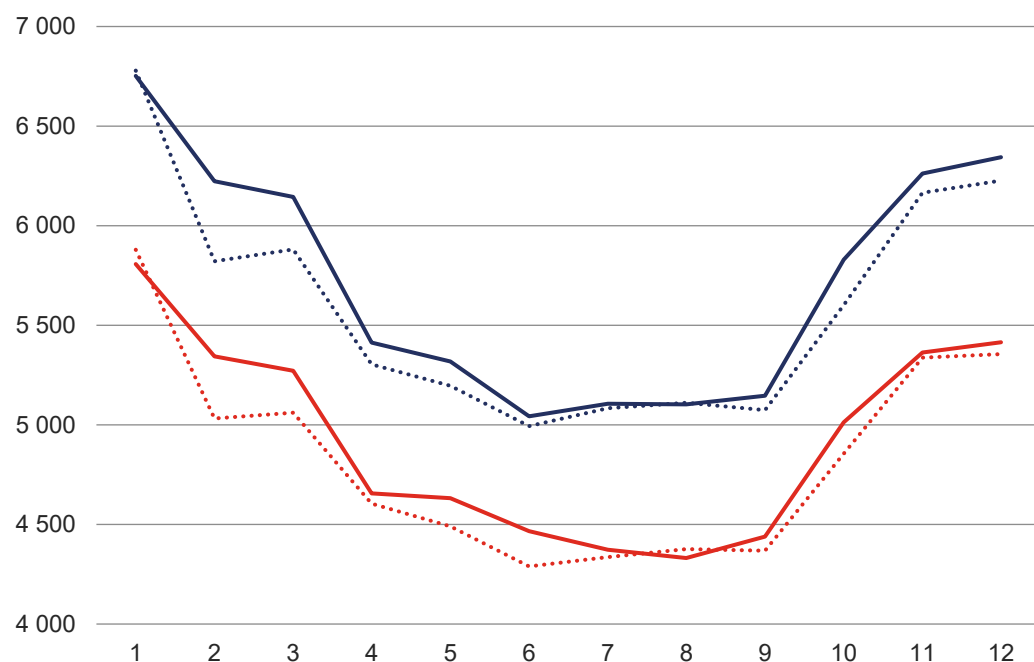
3.7 Vývoj výroby a spotřeby elektřiny [GWh]

		Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
2016	Výroba elektřiny brutto	7 815,7	7 267,7	8 032,5	7 074,0	6 921,4	6 255,7	6 203,0	6 015,4	5 850,8	6 866,5	7 337,4	7 665,7	83 305,6
	Výroba elektřiny netto	7 273,1	6 764,6	7 492,4	6 597,9	6 433,0	5 795,0	5 734,5	5 574,0	5 403,8	6 370,0	6 836,1	7 144,1	77 418,7
	Tuzemská brutto spotřeba	6 972,3	6 238,1	6 446,8	5 804,3	5 743,8	5 344,1	5 264,8	5 460,1	5 587,5	6 205,3	6 561,8	6 790,9	72 419,8
	Tuzemská netto spotřeba	5 821,4	5 237,7	5 433,2	4 873,8	4 813,0	4 534,5	4 393,5	4 592,8	4 689,7	5 240,1	5 553,5	5 699,3	60 882,5
2017	Výroba elektřiny brutto	8 646,7	7 445,1	7 916,3	7 853,9	6 770,7	5 835,3	5 444,4	6 523,8	7 194,0	7 688,7	8 176,8	7 545,5	87 041,3
	Výroba elektřiny netto	8 072,6	6 945,7	7 380,8	7 315,7	6 301,2	5 412,4	5 043,0	6 061,3	6 687,1	7 138,4	7 623,7	7 026,7	81 008,7
	Tuzemská brutto spotřeba	7 511,6	6 420,3	6 556,2	6 003,0	5 796,0	5 455,6	5 218,4	5 556,2	5 704,7	6 245,0	6 635,6	6 716,8	73 819,5
	Tuzemská netto spotřeba	6 319,5	5 381,1	5 501,4	4 983,8	4 876,9	4 612,2	4 452,8	4 651,8	4 747,4	5 208,2	5 534,6	5 611,9	61 881,6
2018	Výroba elektřiny brutto	7 479,5	7 088,5	8 447,8	6 686,2	7 082,6	6 651,7	6 629,1	6 770,6	7 123,5	7 793,4	8 052,8	8 196,7	88 002,4
	Výroba elektřiny netto	6 965,9	6 610,1	7 876,4	6 223,7	6 586,6	6 176,4	6 155,9	6 275,1	6 613,2	7 253,6	7 514,4	7 650,9	81 902,4
	Tuzemská brutto spotřeba	6 944,8	6 579,1	7 098,4	5 711,8	5 772,9	5 543,5	5 424,1	5 619,9	5 531,6	6 294,4	6 652,6	6 768,7	73 941,9
	Tuzemská netto spotřeba	5 863,0	5 603,1	5 962,1	4 792,3	4 830,8	4 668,4	4 597,3	4 759,8	4 646,5	5 257,8	5 575,1	5 643,4	62 199,6
2019	Výroba elektřiny brutto	8 557,2	7 747,1	7 507,6	6 892,3	7 166,1	6 150,0	5 729,0	6 517,4	6 994,4	8 011,2	7 838,4	7 880,5	86 991,2
	Výroba elektřiny netto	8 001,0	7 238,2	7 004,1	6 422,3	6 686,9	5 726,2	5 319,6	6 058,3	6 525,3	7 485,6	7 324,2	7 355,6	81 147,3
	Tuzemská brutto spotřeba	7 359,8	6 426,7	6 564,3	5 927,7	6 028,6	5 492,8	5 451,2	5 599,6	5 706,8	6 273,9	6 452,8	6 647,7	73 931,9
	Tuzemská netto spotřeba	6 201,9	5 429,2	5 576,3	5 018,0	5 100,9	4 680,6	4 621,2	4 700,9	4 730,3	5 218,7	5 452,5	5 537,4	62 268,0
2020	Výroba elektřiny brutto	8 057,4	7 181,0	6 961,6	5 624,9	6 051,4	6 126,0	5 793,7	6 585,8	6 615,8	7 053,0	7 712,6	7 739,7	81 503,0
	Výroba elektřiny netto	7 533,8	6 716,8	6 506,1	5 257,3	5 665,0	5 726,1	5 425,4	6 146,4	6 158,3	6 585,1	7 214,5	7 251,0	76 185,8
	Tuzemská brutto spotřeba	7 186,4	6 488,2	6 480,4	5 276,8	5 301,6	5 214,9	5 255,5	5 359,2	5 557,6	6 139,0	6 465,3	6 670,0	71 394,9
	Tuzemská netto spotřeba	6 045,6	5 483,5	5 514,9	4 440,2	4 466,9	4 458,7	4 476,1	4 497,8	4 672,5	5 184,5	5 419,2	5 616,2	60 275,9
2021	Výroba elektřiny brutto	8 251,5	7 244,9	7 502,0	6 451,4	5 870,3	5 977,7	6 183,2	6 152,0	6 794,9	8 012,6	8 281,7	8 276,6	84 998,8
	Výroba elektřiny netto	7 731,1	6 785,7	7 034,6	6 046,1	5 485,7	5 582,3	5 751,8	5 714,8	6 327,3	7 470,0	7 728,9	7 733,2	79 391,5
	Tuzemská brutto spotřeba	7 088,8	6 556,5	6 759,3	6 045,1	5 800,6	5 434,1	5 355,6	5 422,2	5 598,7	6 202,5	6 586,0	6 880,1	73 729,6
	Tuzemská netto spotřeba	6 055,5	5 632,4	5 835,3	5 217,3	5 053,6	4 711,1	4 570,1	4 592,6	4 703,9	5 176,3	5 545,1	5 804,4	62 897,6
2022	Výroba elektřiny brutto	8 097,4	6 936,9	8 115,7	6 474,8	6 094,7	6 481,2	6 621,2	6 624,2	6 880,4	6 602,1	7 314,7	8 458,3	84 701,6
	Výroba elektřiny netto	7 562,8	6 476,4	7 591,2	6 038,3	5 664,6	6 025,2	6 155,8	6 154,5	6 396,7	6 152,6	6 821,0	7 906,9	78 946,1
	Tuzemská brutto spotřeba	7 036,3	6 203,6	6 666,4	5 943,6	5 595,5	5 330,0	5 218,0	5 296,5	5 393,3	5 631,1	6 116,0	6 467,0	70 897,4
	Tuzemská netto spotřeba	6 004,3	5 302,0	5 706,5	5 129,0	4 830,9	4 567,9	4 403,6	4 506,5	4 554,3	4 784,7	5 177,3	5 470,0	60 437,2
2023	Výroba elektřiny brutto	7 746,1	6 946,7	6 850,4	6 218,5	5 187,4	5 291,7	5 729,7	6 092,0	5 952,7	6 873,0	6 925,9	7 129,4	76 943,5
	Výroba elektřiny netto	7 237,7	6 496,6	6 414,7	5 807,8	4 838,5	4 947,5	5 351,8	5 671,1	5 532,2	6 394,9	6 451,6	6 646,5	71 791,0
	Tuzemská brutto spotřeba	6 498,5	6 004,4	6 218,9	5 615,6	5 287,3	5 042,6	5 001,7	5 191,9	5 136,2	5 656,4	5 989,2	6 215,1	67 857,7
	Tuzemská netto spotřeba	5 578,0	5 193,0	5 404,9	4 860,0	4 601,4	4 404,1	4 335,1	4 413,0	4 350,1	4 772,9	5 103,6	5 294,9	58 311,1
2024	Výroba elektřiny brutto	7 438,4	6 251,8	6 511,4	5 421,3	5 245,9	5 259,7	5 683,7	5 794,8	6 029,9	6 215,1	6 866,3	7 185,6	73 903,8
	Výroba elektřiny netto	6 965,7	5 842,6	6 091,6	5 067,5	4 892,7	4 905,7	5 297,2	5 396,2	5 631,1	5 789,5	6 410,1	6 713,8	69 003,6
	Tuzemská brutto spotřeba	6 778,7	5 821,6	5 881,1	5 303,7	5 195,8	4 993,6	5 083,6	5 111,2	5 073,2	5 600,5	6 165,2	6 226,8	67 235,0
	Tuzemská netto spotřeba	5 879,4	5 032,7	5 061,7	4 604,8	4 490,8	4 289,3	4 335,8	4 376,7	4 368,3	4 854,5	5 338,3	5 356,0	57 988,3
2025	Výroba elektřiny brutto	7 659,0	7 229,6	7 306,5	6 220,9	5 777,5	4 705,2	5 570,2	6 010,4	5 479,8	6 354,4	7 080,5	6 973,7	76 367,7
	Výroba elektřiny netto	7 151,4	6 756,1	6 828,8	5 819,2	5 415,7	4 405,0	5 186,5	5 619,4	5 110,1	5 917,3	6 600,7	6 510,5	71 320,8
	Tuzemská brutto spotřeba	6 752,0	6 222,8	6 145,0	5 413,8	5 318,9	5 043,0	5 105,5	5 103,1	5 145,7	5 829,6	6 262,4	6 343,6	68 685,5
	Tuzemská netto spotřeba	5 807,3	5 343,4	5 271,4	4 655,7	4 631,7	4 466,6	4 372,4	4 331,4	4 439,6	5 013,0	5 362,7	5 414,6	59 109,8

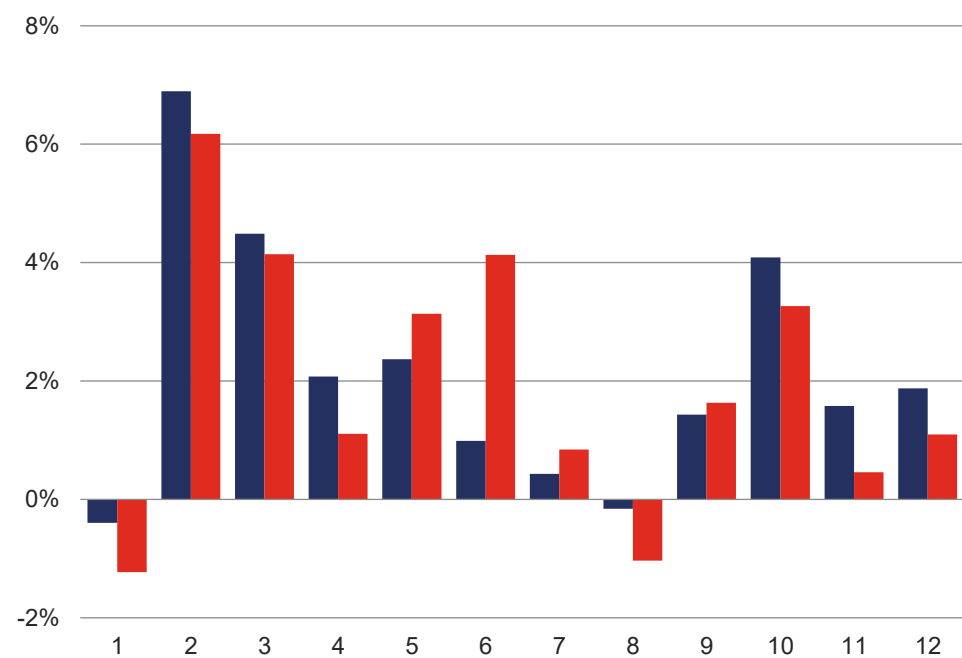
3.8 Meziroční změna spotřeby elektřiny [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Tuzemská brutto spotřeba 2024	6 778,7	5 821,6	5 881,1	5 303,7	5 195,8	4 993,6	5 083,6	5 111,2	5 073,2	5 600,5	6 165,2	6 226,8	67 235,0
Tuzemská brutto spotřeba 2025	6 752,0	6 222,8	6 145,0	5 413,8	5 318,9	5 043,0	5 105,5	5 103,1	5 145,7	5 829,6	6 262,4	6 343,6	68 685,5
Meziroční změna TBS	-26,7	401,3	264,0	110,1	123,1	49,3	21,9	-8,1	72,5	229,1	97,2	116,8	1 450,5
Meziroční změna TBS	-0,4%	6,9%	4,5%	2,1%	2,4%	1,0%	0,4%	-0,2%	1,4%	4,1%	1,6%	1,9%	2,2%
Tuzemská netto spotřeba 2024	5 879,4	5 032,7	5 061,7	4 604,8	4 490,8	4 289,3	4 335,8	4 376,7	4 368,3	4 854,5	5 338,3	5 356,0	57 988,3
Tuzemská netto spotřeba 2025	5 807,3	5 343,4	5 271,4	4 655,7	4 631,7	4 466,6	4 372,4	4 331,4	4 439,6	5 013,0	5 362,7	5 414,6	59 109,8
Meziroční změna TNS	-72,1	310,6	209,7	50,9	140,8	177,3	36,6	-45,4	71,3	158,5	24,4	58,6	1 121,4
Meziroční změna TNS	-1,2%	6,2%	4,1%	1,1%	3,1%	4,1%	0,8%	-1,0%	1,6%	3,3%	0,5%	1,1%	1,9%

Spotřeba elektřiny [GWh]



Meziroční změna spotřeby elektřiny [%]



..... Tuzemská brutto spotřeba 2024
 Tuzemská netto spotřeba 2024

— Tuzemská brutto spotřeba 2025
 — Tuzemská netto spotřeba 2025

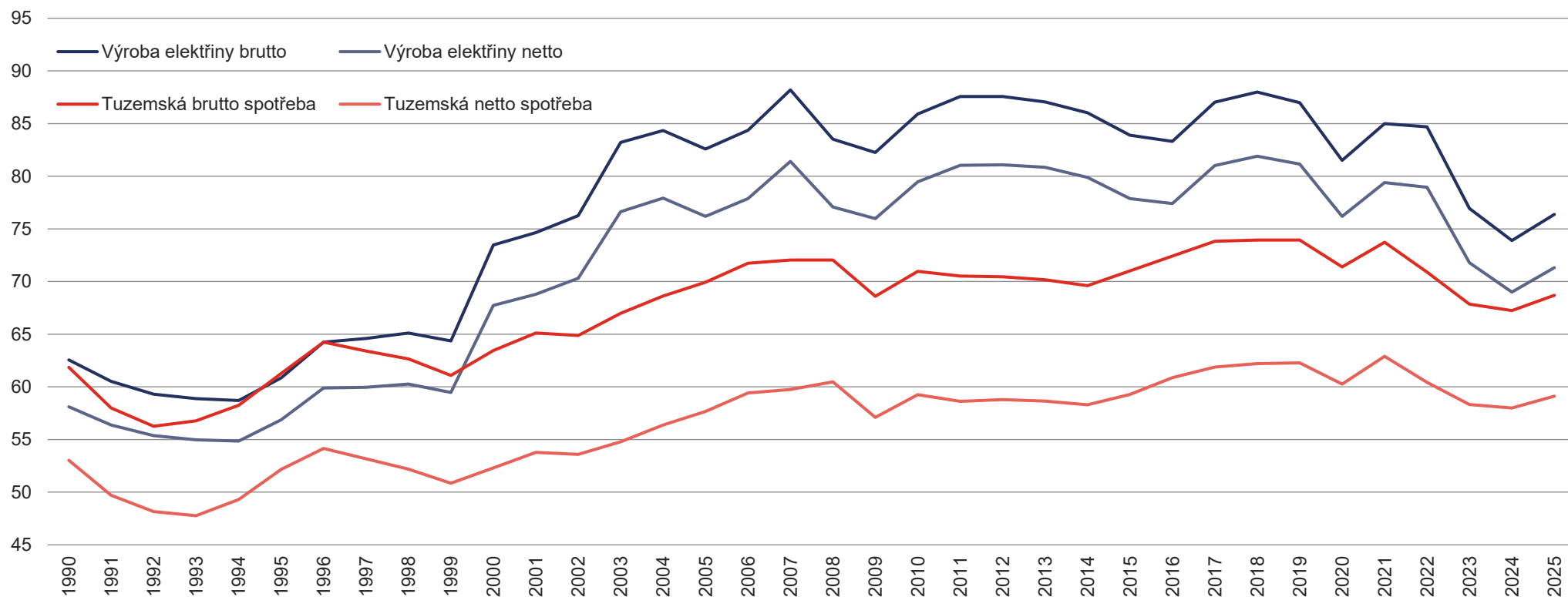
■ Meziroční změna tuzemské brutto spotřeby ■ Meziroční změna tuzemská netto spotřeby

3.9 Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny [TWh]

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Výroba elektřiny brutto	62,56	60,53	59,29	58,88	58,71	60,85	64,26	64,60	65,11	64,37	73,47	74,65	76,26	83,21	84,33	82,58	84,36	88,20
Výroba elektřiny netto	58,11	56,38	55,37	54,98	54,85	56,88	59,90	59,96	60,26	59,47	67,74	68,78	70,30	76,63	77,92	76,19	77,88	81,41
Tuzemská brutto spotřeba	61,87	58,00	56,26	56,78	58,26	61,27	64,25	63,41	62,65	61,09	63,45	65,11	64,87	66,99	68,62	69,95	71,73	72,05
Tuzemská netto spotřeba	53,02	49,71	48,15	47,77	49,31	52,16	54,15	53,16	52,20	50,86	52,29	53,78	53,58	54,78	56,39	57,66	59,42	59,75

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Výroba elektřiny brutto	83,52	82,25	85,91	87,56	87,57	87,07	86,01	83,89	83,31	87,04	88,00	86,99	81,50	85,00	84,70	76,94	73,90	76,37
Výroba elektřiny netto	77,09	75,99	79,47	81,03	81,09	80,86	79,90	77,89	77,42	81,01	81,90	81,15	76,19	79,39	78,95	71,79	69,00	71,32
Tuzemská brutto spotřeba	72,05	68,61	70,96	70,52	70,45	70,18	69,62	71,02	72,42	73,82	73,94	73,93	71,39	73,73	70,90	67,86	67,23	68,69
Tuzemská netto spotřeba	60,48	57,11	59,26	58,63	58,80	58,66	58,30	59,28	60,88	61,88	62,20	62,27	60,28	62,90	60,44	58,31	57,99	59,11

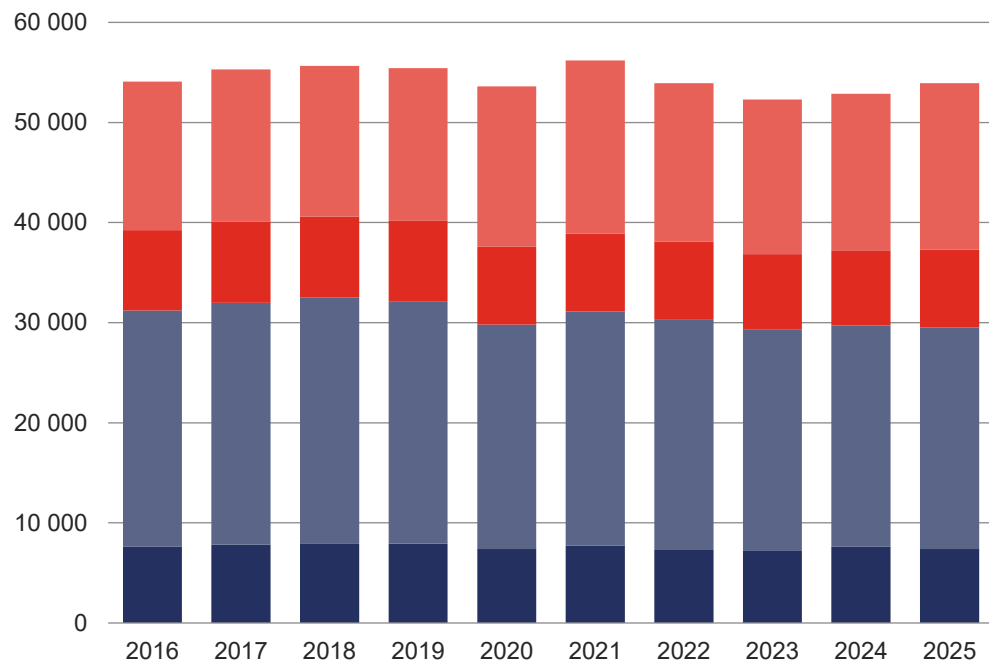
Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny [TWh]



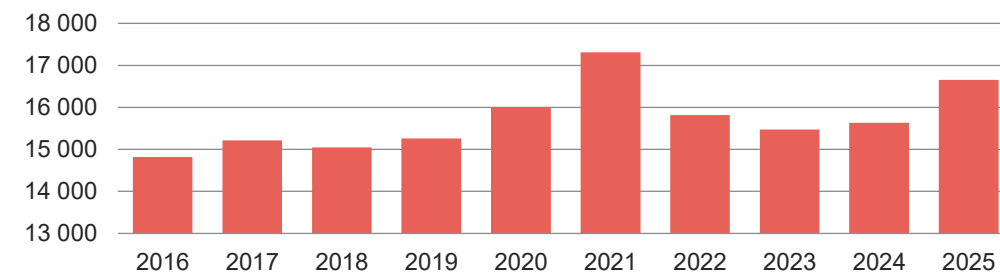
3.10 Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb [GWh]

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Celkem	54 070,3	55 313,8	55 638,0	55 434,5	53 602,1	56 196,0	53 922,0	52 306,3	52 877,5	53 941,4
■ Velkoodběr elektřiny z vvn (VO z vvn)	7 616,4	7 821,8	7 897,8	7 921,7	7 397,9	7 736,3	7 307,4	7 202,3	7 612,2	7 393,8
■ Velkoodběr elektřiny z vn (VO z vn)	23 607,4	24 171,8	24 626,6	24 236,4	22 402,7	23 387,0	23 042,3	22 095,5	22 090,3	22 130,8
■ Maloodběr elektřiny podnikatelé (MOP)	8 027,3	8 109,0	8 064,0	8 019,5	7 800,6	7 763,0	7 756,5	7 533,4	7 542,6	7 760,8
■ Maloodběr elektřiny obyvatelstvo (MOO)	14 819,1	15 211,3	15 049,5	15 256,8	16 000,9	17 309,8	15 815,6	15 475,1	15 632,4	16 656,1

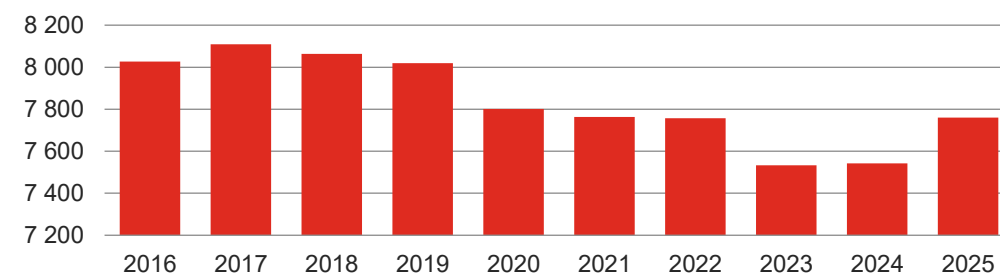
Vývoj spotřeby elektřiny VO a MO [GWh]



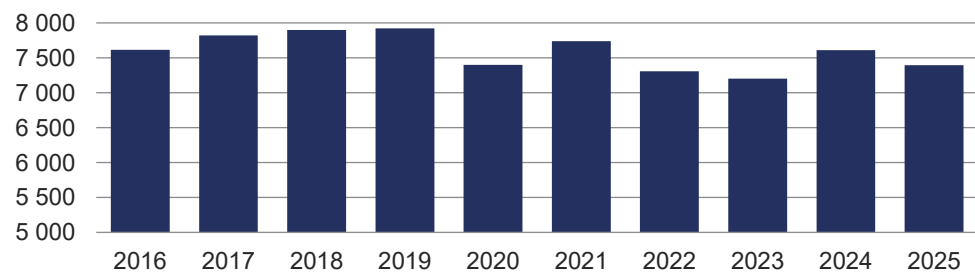
Maloodběr elektřiny obyvatelstvo (MOO)



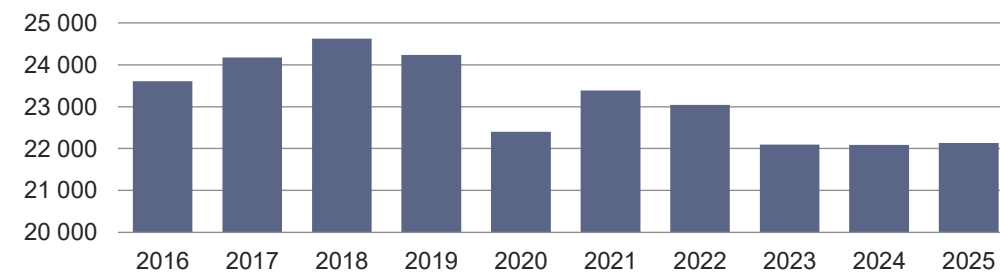
Maloodběr elektřiny podnikatelé (MOP)



Velkoodběr elektřiny z vvn (VO z vvn)



Velkoodběr elektřiny z vn (VO z vn)



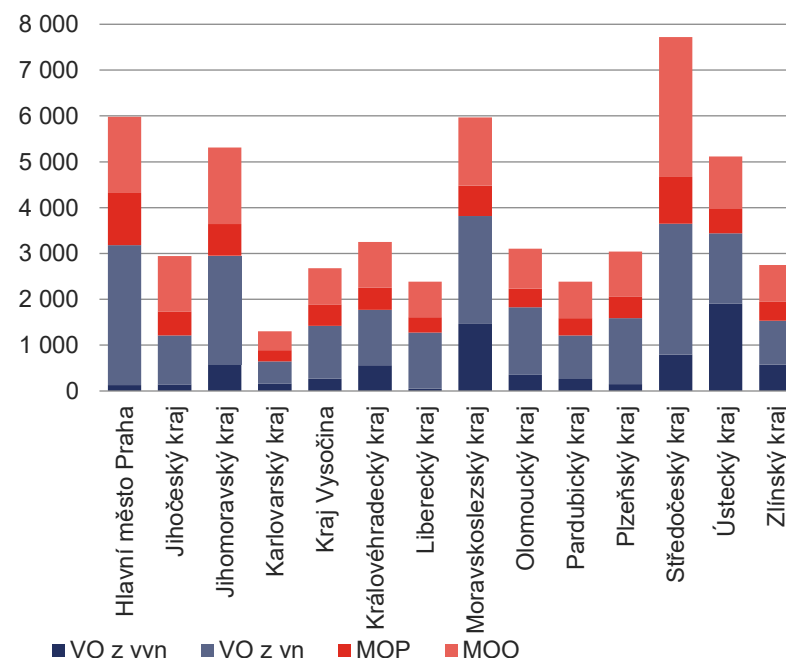
4 VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY V KRAJÍCH ČR A RDS

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

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	32 066 580,1	30 655 982,6	2 009 823,4	3 937 499,1	1 601 699,5	1 055 165,7	666 173,6	4 374 780,6	76 367 704,6
Hlavní město Praha	0,0	114 090,34	0,0	91 866,4	30 660,1	0,0	0,0	92 380,1	328 997,0
Jihočeský kraj	17 384 799,3	369 946,79	0,0	298 937,1	156 385,7	0,0	0,0	428 934,0	18 639 003,0
Jihomoravský kraj	0,0	458 837,49	289 381,3	343 022,6	54 159,7	0,0	12 004,4	768 880,4	1 926 285,9
Karlovarský kraj	0,0	1 078 373,49	178 626,3	70 848,0	16 442,7	0,0	120 274,5	55 837,5	1 520 402,4
Kraj Vysočina	14 681 780,8	50 334,17	0,0	507 446,1	42 945,8	494 071,6	19 770,2	231 853,1	16 028 201,8
Královéhradecký kraj	0,0	507 061,79	0,0	341 947,1	82 757,2	0,0	17 962,6	237 777,1	1 187 505,9
Liberecký kraj	0,0	29 168,35	0,0	123 030,6	69 626,8	0,0	109 388,0	184 193,3	515 407,0
Moravskoslezský kraj	0,0	1 904 446,84	0,0	513 494,8	45 506,5	0,0	91 858,6	259 506,4	2 814 813,1
Olomoucký kraj	0,0	190 368,81	0,0	318 732,6	30 849,3	498 023,0	100 115,3	251 934,3	1 390 023,4
Pardubický kraj	0,0	3 094 692,47	0,0	339 817,4	42 584,2	0,0	16 989,0	223 434,3	3 717 517,3
Plzeňský kraj	0,0	622 934,88	0,0	260 165,0	63 489,1	0,0	7 835,4	364 240,0	1 318 664,4
Středočeský kraj	0,0	3 787 628,32	0,0	413 867,2	678 722,2	63 071,1	6 552,4	640 679,4	5 590 520,6
Ústecký kraj	0,0	18 248 445,84	1 541 815,9	167 013,7	262 714,9	0,0	163 347,5	317 938,7	20 701 276,6
Zlínský kraj	0,0	199 653,04	0,0	147 310,4	24 855,2	0,0	75,7	317 191,9	689 086,3

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

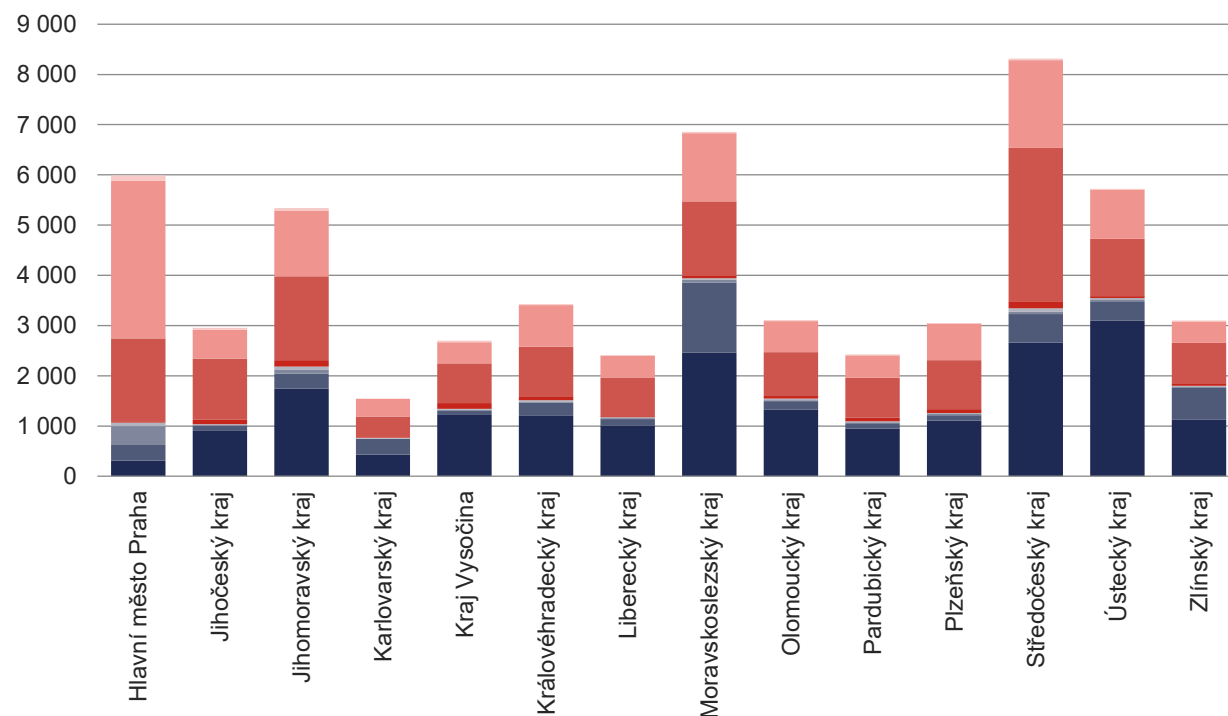
	VO z vvn	VO z vn	MOP	MOO	Celkem
Celkem ČR	7 393 753,7	22 130 758,7	7 760 839,3	16 656 063,6	53 941 415,3
Hlavní město Praha	132 791,6	3 045 555,0	1 138 161,0	1 666 022,3	5 982 529,9
Jihočeský kraj	144 197,7	1 068 208,5	523 050,3	1 208 443,7	2 943 900,1
Jihomoravský kraj	573 962,0	2 375 412,5	694 045,2	1 670 959,2	5 314 378,8
Karlovarský kraj	163 402,7	485 786,7	241 471,6	413 252,5	1 303 913,4
Kraj Vysočina	272 590,8	1 145 492,2	469 409,8	788 325,5	2 675 818,4
Královéhradecký kraj	559 589,6	1 212 296,4	478 623,3	998 893,6	3 249 402,9
Liberecký kraj	49 687,7	1 225 544,3	333 295,6	775 304,4	2 383 832,0
Moravskoslezský kraj	1 464 231,4	2 356 165,3	661 298,4	1 486 316,3	5 968 011,5
Olomoucký kraj	355 949,3	1 468 324,2	406 907,4	871 618,6	3 102 799,5
Pardubický kraj	258 724,0	954 417,1	374 648,5	794 138,8	2 381 928,3
Plzeňský kraj	147 065,5	1 445 416,6	471 722,4	978 616,7	3 042 821,2
Středočeský kraj	796 295,4	2 851 342,7	1 024 253,9	3 052 230,2	7 724 122,2
Ústecký kraj	1 901 595,6	1 538 547,3	531 118,1	1 144 714,8	5 115 975,8
Zlínský kraj	573 670,5	958 249,9	412 834,0	807 226,9	2 751 981,4



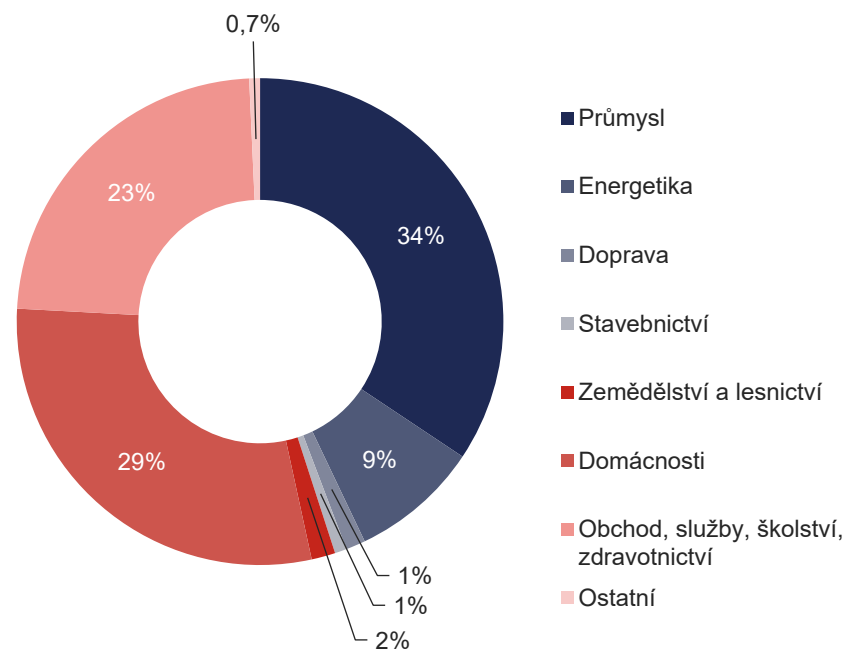
4.3 Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školské, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
Celkem ČR	19 558 634,6	4 877 007,9	740 344,6	448 446,8	900 742,3	16 656 963,9	13 342 045,3	406 598,1	56 930 783,5
Hlavní město Praha	309 712,6	314 682,2	373 074,5	70 916,4	9 730,7	1 666 022,3	3 135 651,8	110 980,3	5 990 770,9
Jihočeský kraj	904 464,6	102 454,5	15 521,6	15 470,5	96 161,2	1 208 443,7	571 486,9	38 108,2	2 952 111,2
Jihomoravský kraj	1 744 438,4	300 438,4	79 382,8	59 598,7	125 459,2	1 671 646,4	1 298 334,3	58 146,6	5 337 445,0
Karlovarský kraj	428 251,4	314 823,4	6 218,1	14 860,9	11 882,2	413 252,5	347 832,7	6 207,1	1 543 328,4
Kraj Vysočina	1 231 912,0	79 745,9	8 813,4	24 024,5	112 356,9	788 346,6	423 198,0	28 948,7	2 697 345,9
Královéhradecký kraj	1 199 839,0	263 604,9	25 461,2	26 401,4	62 470,3	998 935,4	833 137,3	15 660,5	3 425 510,0
Liberecký kraj	1 011 571,7	127 706,6	17 726,6	18 106,2	18 019,0	775 304,4	433 812,1	7 501,6	2 409 748,2
Moravskoslezský kraj	2 461 975,3	1 392 916,5	54 891,7	34 432,9	42 874,2	1 486 355,3	1 355 472,2	26 134,3	6 855 052,4
Olomoucký kraj	1 324 702,1	170 265,0	16 341,2	31 872,4	56 665,8	871 618,6	618 856,5	18 351,9	3 108 673,3
Pardubický kraj	944 801,0	110 177,8	19 094,9	20 586,0	68 343,9	794 151,6	447 871,8	18 178,4	2 423 205,3
Plzeňský kraj	1 102 776,3	108 798,5	30 369,3	17 379,4	73 263,9	978 616,7	721 239,5	15 003,0	3 047 446,6
Středočeský kraj	2 661 018,7	568 291,7	43 844,7	71 662,6	138 063,8	3 052 328,7	1 748 379,6	32 303,9	8 315 893,7
Ústecký kraj	3 099 182,7	387 620,9	33 577,4	30 035,1	34 873,0	1 144 714,8	979 157,3	14 234,6	5 723 395,7
Zlínský kraj	1 133 989,0	635 481,8	16 027,2	13 099,5	50 578,0	807 226,9	427 615,4	16 839,1	3 100 857,0

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



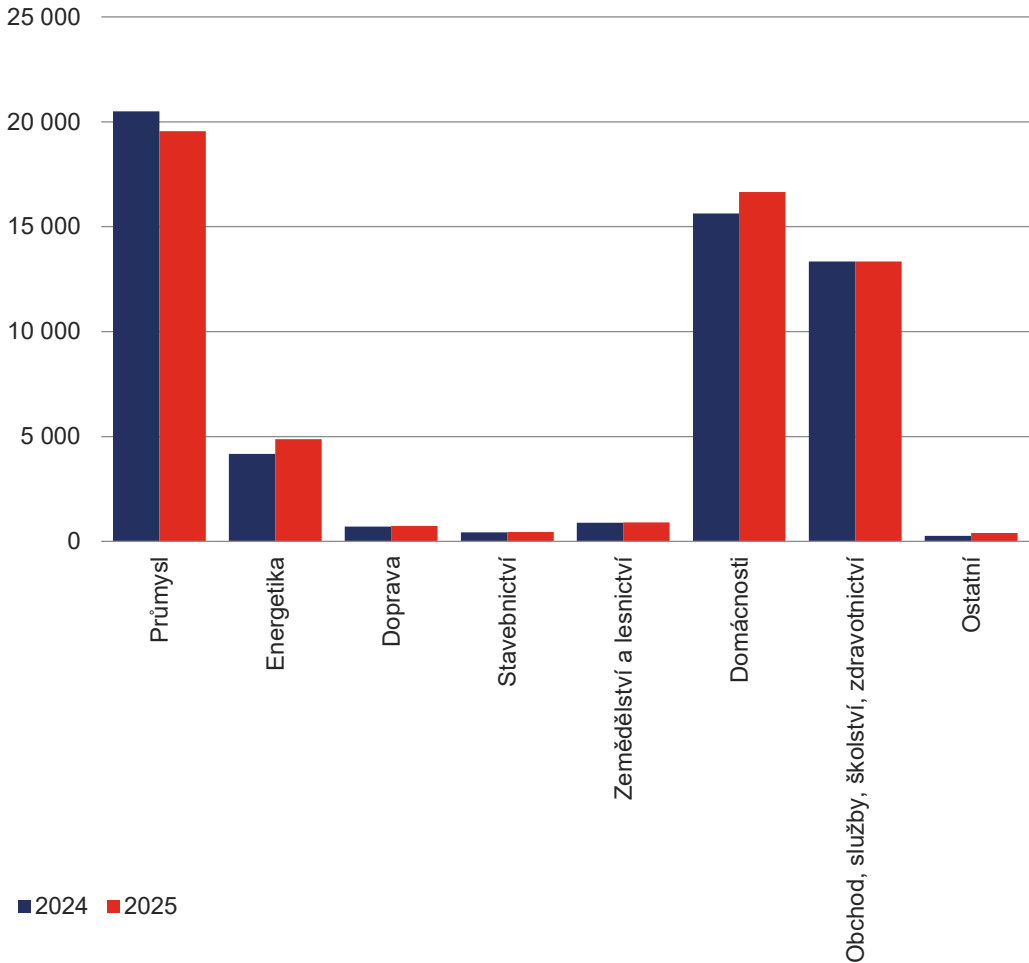
Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



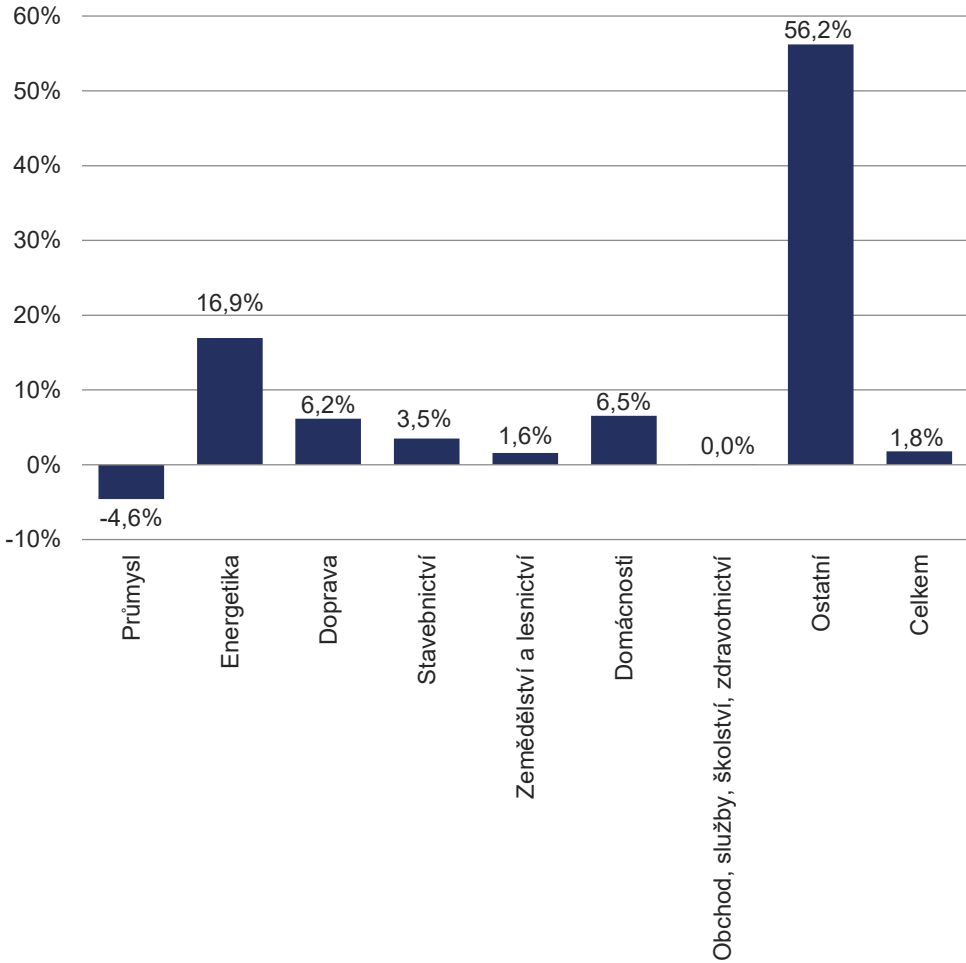
4.4 Meziroční změna spotřeby elektřiny netto podle sektorů národního hospodářství [GWh]

	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
Spotřeba elektřiny netto 2024	20 500,2	4 170,9	697,3	433,3	886,6	15 635,1	13 336,7	260,3	55 920,5
Spotřeba elektřiny netto 2025	19 558,6	4 877,0	740,3	448,4	900,7	16 657,0	13 342,0	406,6	56 930,8
Meziroční změna	-941,6	706,1	43,0	15,1	14,1	1 021,9	5,4	146,3	1 010,3
Meziroční změna	-4,6%	16,9%	6,2%	3,5%	1,6%	6,5%	0,0%	56,2%	1,8%

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



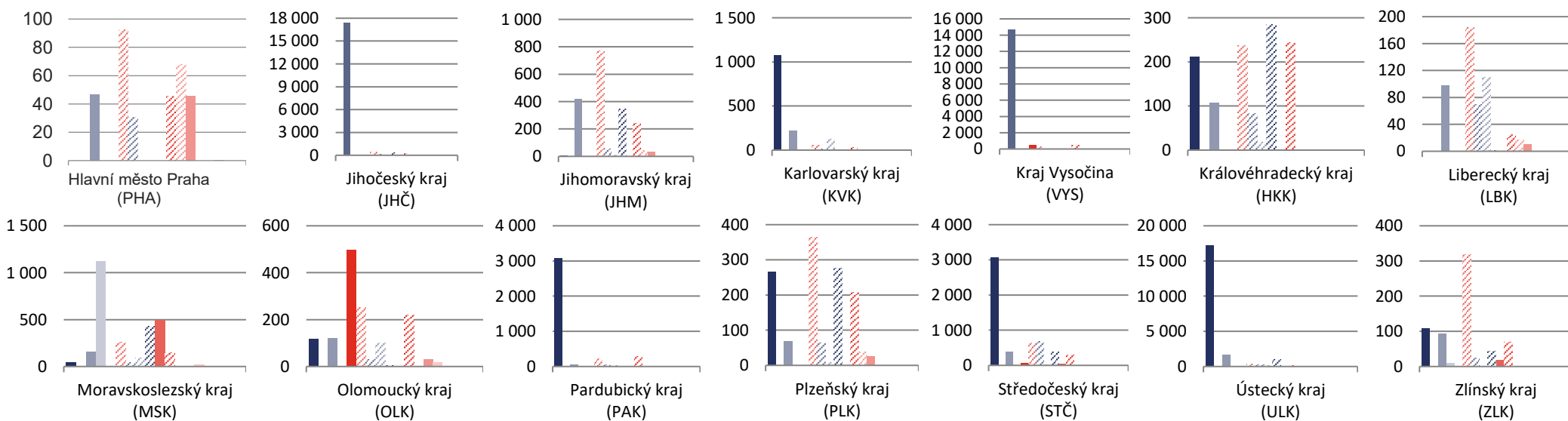
Meziroční změna [%]



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

	PHA	JHČ	JHM	KVK	VYS	HKK	LBK	MSK	OLK	PAK	PLK	STČ	ULK	ZLK	Celkem
Výroba elektřiny brutto	329,0	18 639,0	1 926,3	1 520,4	16 028,2	1 187,5	515,4	2 814,8	1 390,0	3 717,5	1 318,7	5 590,5	20 701,3	689,1	76 367,7
■ Hnědé uhlí	0,0	53,0	7,1	1 074,6	12,1	211,1	1,0	41,1	117,9	3 064,4	265,1	3 068,4	17 207,0	108,5	25 231,5
■ Jaderné palivo	0,0	17 384,8	0,0	0,0	14 681,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32 066,6
▨ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	236,7	1 117,8	1 465,3	226,4	768,2	867,1	404,8	975,5	604,4	588,0	959,3	2 016,6	1 766,7	453,8	12 450,7
■ Zemní plyn	46,6	81,8	420,6	219,4	71,1	106,6	98,5	159,4	120,0	48,5	67,8	380,0	1 669,9	93,9	3 584,0
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	1 119,9	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	10,2	1 132,3
■ Přecherpací	0,0	0,0	0,0	0,0	494,1	0,0	0,0	0,0	498,0	0,0	0,0	63,1	0,0	0,0	1 055,2
■ Ostatní plyny	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	494,4	0,1	0,0	0,0	40,9	54,6	17,9	609,0
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	45,4	0,0	31,3	0,0	0,0	1,3	11,1	1,9	30,2	0,0	26,0	8,8	0,0	0,8	156,8
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	21,3	19,2	13,2	0,0	0,8	0,0	2,1	56,7
■ Topné oleje	0,0	0,4	1,3	0,0	0,8	1,3	0,0	0,8	0,2	3,3	0,3	8,4	1,0	0,2	17,9
■ Ostatní kapalná paliva	0,3	0,1	0,4	0,0	0,1	0,1	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	3,6	0,1	1,6	6,9
■ Ostatní	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem OZE [GWh]	236,7	1 117,8	1 465,3	226,4	768,2	867,1	404,8	975,5	604,4	588,0	959,3	2 016,6	1 766,7	453,8	12 450,7
▨ Biomasa	0,0	289,4	347,8	3,5	38,1	285,3	0,5	430,2	3,6	10,7	276,8	386,0	937,2	42,8	3 051,9
▨ Bioplyn	45,6	243,1	239,0	30,3	435,5	243,3	24,4	148,4	217,9	294,4	207,9	304,6	85,6	68,9	2 588,9
▨ Vodní	30,7	156,4	54,2	16,4	42,9	82,8	69,6	45,5	30,8	42,6	63,5	678,7	262,7	24,9	1 601,7
▨ Fotovoltaika	92,4	428,9	768,9	55,8	231,9	237,8	184,2	259,5	251,9	223,4	364,2	640,7	317,9	317,2	4 374,8
▨ Větrné	0,0	0,0	12,0	120,3	19,8	18,0	109,4	91,9	100,1	17,0	7,8	6,6	163,3	0,1	666,2
▨ BRKO	68,1	0,0	43,5	0,0	0,0	0,0	16,7	0,0	0,0	0,0	39,0	0,0	0,0	0,0	167,2
Podíl OZE ^{*)}	71,9%	6,0%	76,1%	14,9%	4,8%	73,0%	78,5%	34,7%	43,5%	15,8%	72,8%	36,1%	8,5%	65,9%	16,3%

^{*)} prostý podíl výroby elektřiny brutto z OZE a celkové výroby elektřiny brutto



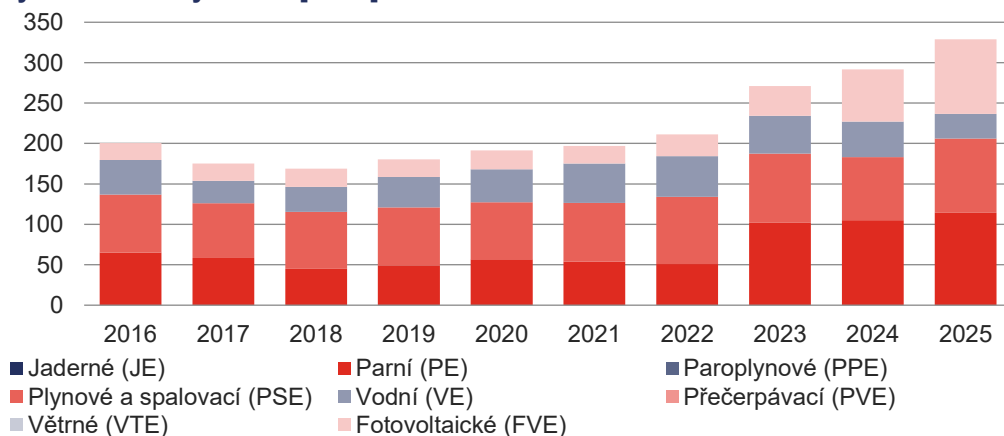
4.6 Vývoj instalovaného výkonu, výroby a spotřeby elektřiny v jednotlivých krajích ČR

4.6.1 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Hlavní město Praha

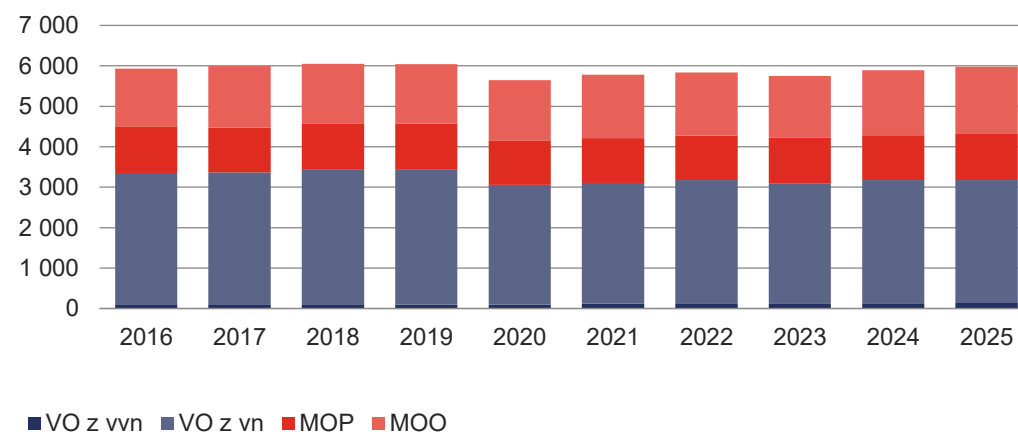


	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	200,0	200,0	200,4	200,6	202,5	204,1	86,1	117,9	183,6	218,3
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	17,4	17,4	17,4	17,4
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	18,0	18,1	18,5	18,7	19,2	20,0	27,0	36,4	68,7	79,4
Vodní (VE)	11,8	11,8	11,8	11,8	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	22,2	22,1	22,0	22,0	24,2	25,0	30,4	52,9	86,3	110,3
Výroba elektřiny brutto [MWh]	200 541,5	175 359,8	168 935,7	180 454,0	191 655,3	196 873,4	211 201,6	270 989,0	291 604,1	328 997,0
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	65 251,6	58 492,1	45 068,2	49 340,3	56 735,0	54 164,7	50 940,4	102 509,4	104 952,8	114 090,3
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	71 582,1	67 533,8	70 550,5	71 751,6	70 640,9	72 248,9	82 924,5	84 841,1	78 399,8	91 866,4
Vodní (VE)	42 826,0	27 987,3	30 565,1	37 681,5	40 911,7	48 796,4	50 660,5	46 772,1	43 584,6	30 660,1
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	20 881,7	21 346,6	22 751,8	21 680,7	23 367,7	21 663,4	26 676,3	36 866,5	64 666,9	92 380,1
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	5 929 511,2	5 992 438,8	6 049 969,9	6 041 476,4	5 644 930,6	5 777 175,8	5 836 504,3	5 750 271,6	5 893 758,6	5 982 529,9
VO z vvn	104 335,7	103 935,0	101 662,1	100 775,5	98 231,0	121 407,8	129 845,7	125 149,6	130 225,8	132 791,6
VO z vn	3 245 571,1	3 266 157,7	3 328 652,5	3 327 419,8	2 956 160,8	2 980 088,5	3 045 119,1	2 974 008,2	3 042 669,1	3 045 555,0
MOP	1 142 440,0	1 103 400,0	1 147 500,0	1 139 400,0	1 106 099,7	1 115 074,5	1 105 461,8	1 124 927,1	1 112 948,3	1 138 161,0
MOO	1 437 164,3	1 518 946,2	1 472 155,3	1 473 881,1	1 484 439,2	1 560 605,0	1 556 077,7	1 526 186,6	1 607 915,4	1 666 022,3

Výroba elektřiny brutto [GWh]



Spotřeba elektřiny netto [GWh]

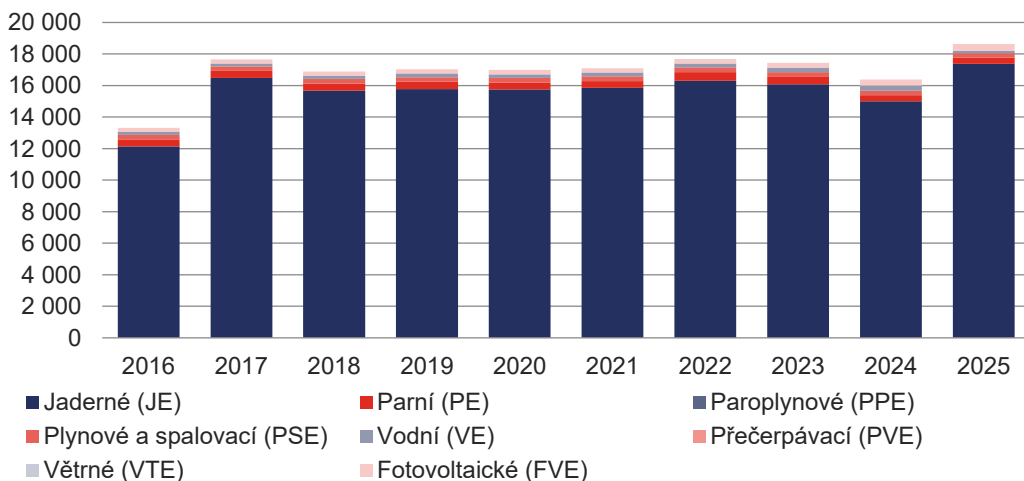


4.6.2 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Jihočeský kraj

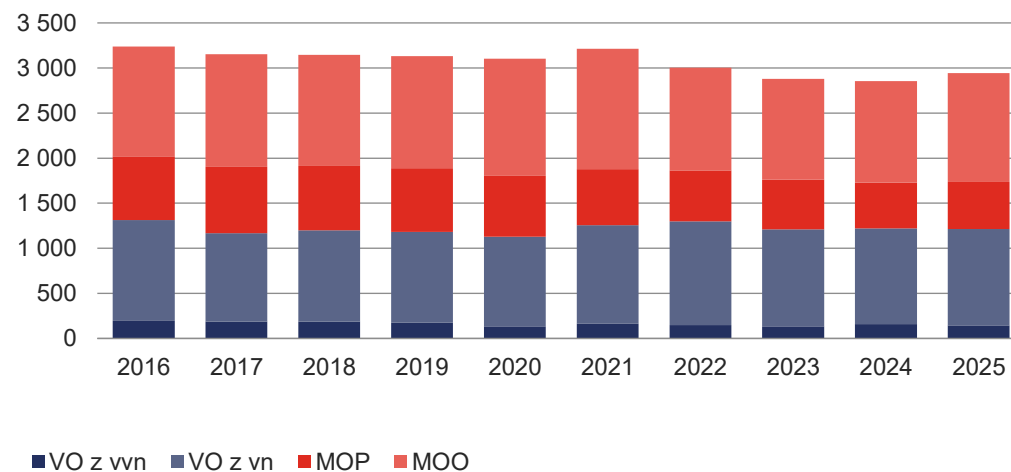


	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	2 899,9	2 910,3	2 911,4	2 920,1	2 952,0	2 952,1	2 967,2	3 039,7	3 093,7	3 153,5
Jaderné (JE)	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0
Parní (PE)	194,4	194,5	194,5	200,4	223,0	215,4	215,4	215,4	215,4	216,1
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	47,4	47,0	47,3	49,5	50,5	53,0	53,5	56,2	61,6	77,2
Vodní (VE)	165,9	175,9	176,2	176,4	177,2	177,0	176,9	176,7	176,6	176,7
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	242,1	243,0	243,6	243,8	251,2	256,7	271,3	341,4	390,1	433,6
Výroba elektřiny brutto [MWh]	13 318 802,7	17 664 695,6	16 893 374,0	17 030 224,3	16 988 310,6	17 100 765,8	17 688 492,3	17 441 297,2	16 376 179,4	18 639 003,0
Jaderné (JE)	12 149 527,5	16 478 932,1	15 663 054,4	15 764 588,5	15 746 247,8	15 862 733,4	16 294 192,1	16 082 865,6	15 004 915,0	17 384 799,3
Parní (PE)	439 426,7	450 130,8	463 739,8	476 824,5	441 575,7	425 993,4	560 250,5	457 656,3	373 302,1	369 946,8
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	278 779,6	288 834,5	287 618,5	276 478,3	291 886,5	303 425,2	300 108,2	303 045,4	297 762,7	298 937,1
Vodní (VE)	197 519,3	180 391,8	206 749,2	240 609,6	235 924,1	242 916,1	247 573,4	282 041,2	327 483,7	156 385,7
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	1,7	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	253 549,7	266 406,4	272 212,1	271 723,4	272 676,4	265 697,7	286 365,8	315 687,1	372 715,9	428 934,0
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	3 239 474,1	3 153 127,5	3 147 365,8	3 132 914,9	3 104 649,2	3 214 270,1	3 001 943,9	2 880 335,6	2 852 805,9	2 943 900,1
VO z vn	194 509,9	188 164,0	186 128,0	178 058,9	135 746,9	162 568,4	149 593,1	133 657,7	160 618,9	144 197,7
VO z vn	1 118 679,9	979 800,2	1 014 048,2	1 002 276,3	991 766,8	1 094 676,6	1 150 835,6	1 077 713,3	1 058 475,1	1 068 208,5
MOP	706 450,5	735 505,7	713 212,5	707 325,0	675 283,9	620 821,9	561 511,1	550 036,9	508 439,6	523 050,3
MOO	1 219 833,7	1 249 657,6	1 233 977,1	1 245 254,7	1 301 851,6	1 336 203,2	1 140 004,1	1 118 927,7	1 125 272,2	1 208 443,7

Výroba elektřiny brutto [GWh]



Spotřeba elektřiny netto [GWh]

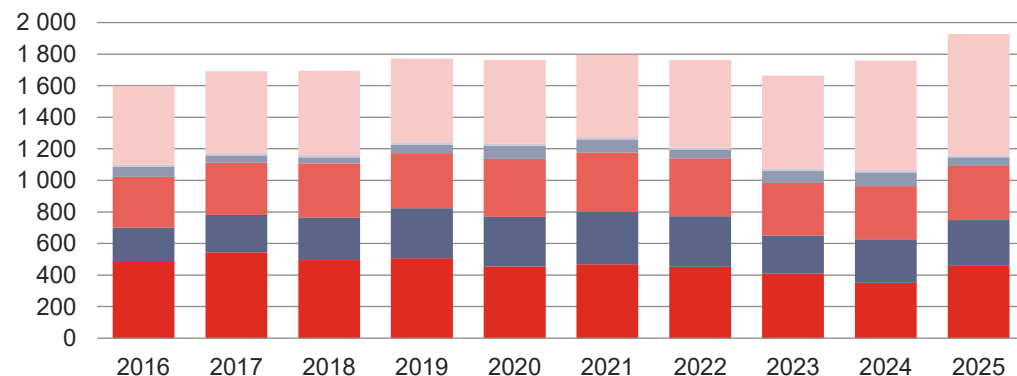


4.6.3 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Jihomoravský kraj



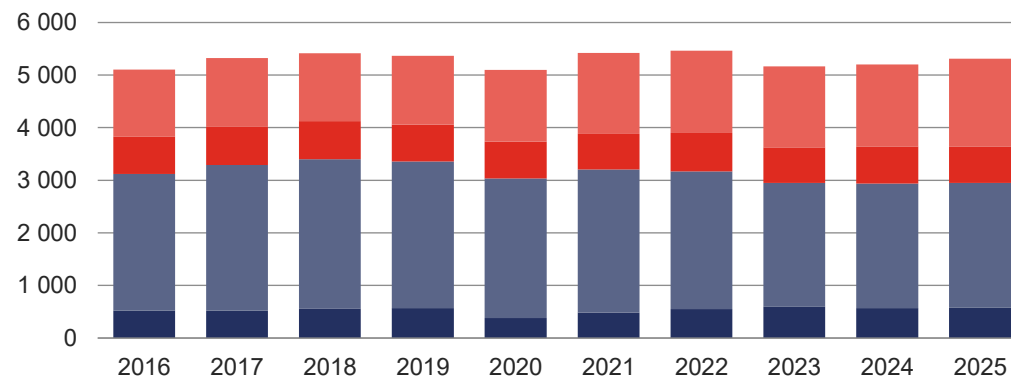
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	901,7	900,0	906,5	911,8	924,6	931,4	961,5	1 081,2	1 168,3	1 241,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	214,3
Paroplynové (PPE)	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5
Plynové a spalovací (PSE)	66,1	64,5	71,8	74,4	76,9	78,7	82,1	88,0	95,1	112,0
Vodní (VE)	34,6	34,4	34,3	34,2	34,2	34,4	35,2	35,3	35,3	35,4
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Fotovoltaické (FVE)	447,9	447,9	447,2	449,9	460,2	465,1	491,0	604,7	684,6	752,8
Výroba elektřiny brutto [MWh]	1 598 183,5	1 691 411,4	1 694 081,1	1 770 048,5	1 763 579,8	1 794 871,1	1 763 537,9	1 663 345,4	1 759 610,3	1 926 285,9
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	483 452,8	544 474,9	495 626,3	507 412,8	455 377,8	467 877,1	453 001,7	410 123,2	350 230,5	458 837,5
Paroplynové (PPE)	216 253,2	236 256,1	268 997,1	316 764,3	314 496,0	331 271,0	320 033,6	241 332,9	276 635,7	289 381,3
Plynové a spalovací (PSE)	321 864,4	330 239,7	343 711,7	347 669,8	365 601,2	377 686,3	366 494,3	331 558,7	337 310,7	343 022,6
Vodní (VE)	65 216,1	47 367,1	37 513,6	55 455,2	83 259,6	83 788,5	54 320,7	75 948,9	86 415,4	54 159,7
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	11 988,2	14 817,8	14 207,5	14 963,8	14 185,0	12 977,9	13 710,9	13 960,9	13 935,8	12 004,4
Fotovoltaické (FVE)	499 408,8	518 255,8	534 024,9	527 782,7	530 660,3	521 270,3	555 976,7	590 420,8	695 082,2	768 880,4
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	5 107 835,1	5 323 765,8	5 416 420,4	5 364 891,6	5 099 913,0	5 422 227,0	5 464 199,2	5 164 597,9	5 204 445,1	5 314 378,8
VO z vvn	520 968,7	522 944,2	563 032,8	570 897,4	382 250,0	486 627,6	551 125,6	591 540,2	572 036,9	573 962,0
VO z vn	2 597 083,2	2 770 040,6	2 835 160,5	2 783 869,5	2 654 332,0	2 718 597,4	2 619 568,1	2 358 732,8	2 367 048,6	2 375 412,5
MOP	709 864,5	719 569,3	723 468,2	703 532,8	696 259,4	674 705,4	728 762,6	672 417,5	704 790,7	694 045,2
MOO	1 279 918,8	1 311 211,7	1 294 758,8	1 306 591,9	1 367 071,7	1 542 296,6	1 564 742,9	1 541 907,4	1 560 568,9	1 670 959,2

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



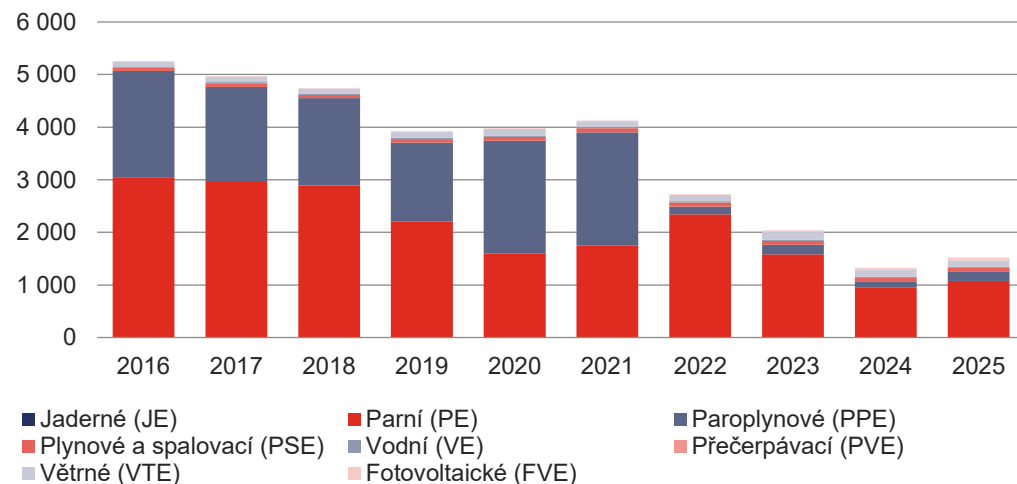
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.4 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Karlovarský kraj

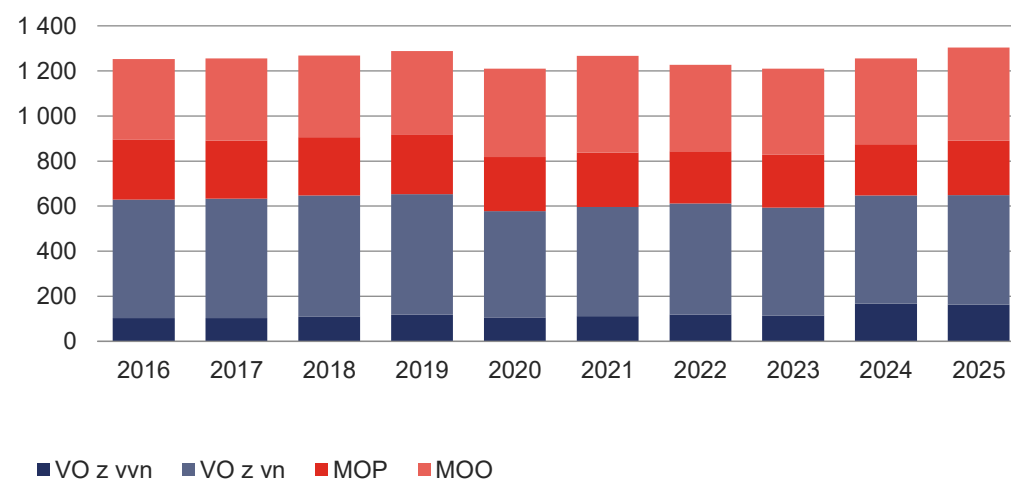


	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	1 033,3	1 032,4	1 031,6	1 049,1	1 051,1	1 053,6	1 059,4	1 072,9	1 091,2	1 131,7
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	544,8	543,8	543,8	540,0	540,1	539,8	539,8	540,2	539,4	539,4
Paroplynové (PPE)	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Plynové a spalovací (PSE)	15,4	15,5	14,7	20,3	20,9	22,8	22,8	22,7	24,0	25,3
Vodní (VE)	7,9	7,9	7,9	7,9	8,0	8,0	8,0	7,9	7,9	8,0
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	52,1	52,1	52,1	67,9	67,9	67,9	67,6	67,6	69,4	71,4
Fotovoltaické (FVE)	13,1	13,1	13,1	12,9	14,2	15,1	21,3	34,5	50,6	87,6
Výroba elektřiny brutto [MWh]	5 255 796,3	4 970 984,1	4 743 535,5	3 924 551,3	3 980 770,3	4 125 989,8	2 728 571,1	2 036 744,9	1 327 902,0	1 520 402,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	3 049 740,2	2 977 613,6	2 888 610,6	2 204 148,7	1 592 270,0	1 748 013,3	2 345 437,2	1 582 135,4	954 189,9	1 078 373,5
Paroplynové (PPE)	2 019 644,5	1 789 848,8	1 664 274,6	1 503 736,8	2 150 536,1	2 152 733,0	142 858,5	183 112,7	104 521,5	178 626,3
Plynové a spalovací (PSE)	59 913,6	62 991,6	59 617,8	65 551,7	72 643,0	76 355,4	79 135,2	72 779,6	71 787,7	70 848,0
Vodní (VE)	25 024,0	25 729,2	20 190,8	22 868,7	20 335,9	28 285,5	21 635,4	24 071,8	25 639,5	16 442,7
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	89 135,9	102 336,6	96 999,4	114 912,4	131 006,7	107 028,4	122 473,7	148 297,3	135 591,1	120 274,5
Fotovoltaické (FVE)	12 338,1	12 464,3	13 842,3	13 333,0	13 978,4	13 574,2	17 031,1	26 348,2	36 172,3	55 837,5
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	1 252 395,5	1 255 039,4	1 267 657,3	1 287 991,6	1 209 701,3	1 267 166,1	1 226 951,3	1 209 304,3	1 255 282,6	1 303 913,4
VO z vvn	103 619,1	103 417,2	109 481,6	119 057,4	106 156,7	111 214,4	118 629,6	114 105,2	166 973,0	163 402,7
VO z vn	525 219,0	529 467,9	538 517,3	534 686,8	472 116,8	484 909,7	493 684,4	478 688,8	480 339,0	485 786,7
MOP	267 838,4	257 506,7	257 440,0	264 547,0	240 100,3	241 315,3	230 879,6	236 066,8	228 101,8	241 471,6
MOO	355 719,0	364 647,7	362 218,4	369 700,4	391 327,5	429 726,7	383 757,7	380 443,6	379 868,8	413 252,5

Výroba elektřiny brutto [GWh]



Spotřeba elektřiny netto [GWh]

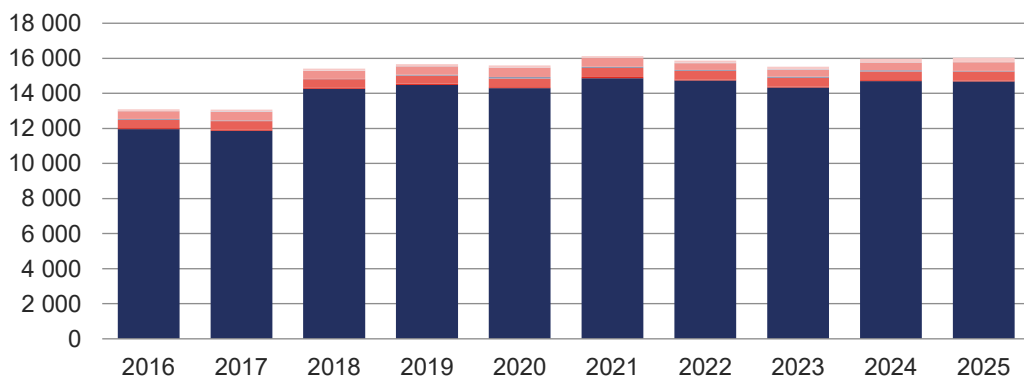


4.6.5 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Kraj Vysočina



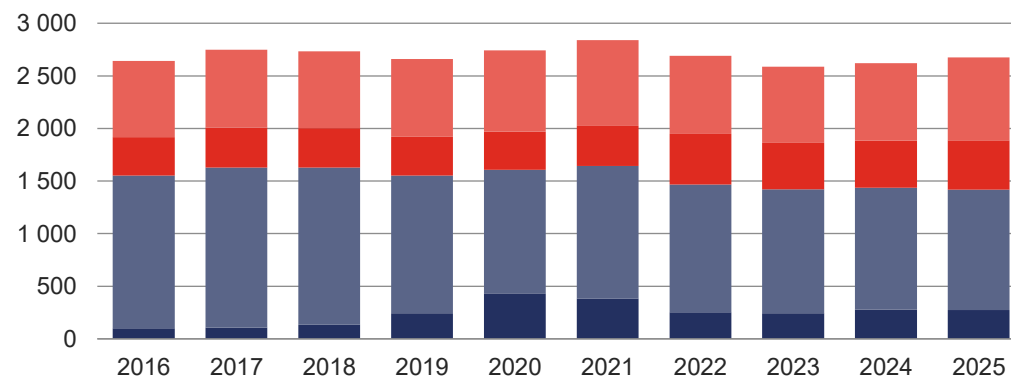
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	2 724,6	2 726,1	2 725,0	2 727,7	2 735,6	2 742,4	2 757,1	2 812,6	2 866,1	2 982,1
Jaderné (JE)	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 096,0
Parní (PE)	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	14,8	14,8	14,8	14,8
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	75,6	77,0	77,7	78,4	82,2	84,7	87,9	89,5	98,3	115,8
Vodní (VE)	16,7	16,6	16,6	16,6	16,9	16,9	16,9	17,4	17,5	17,6
Přečerpávací (PVE)	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0
Větrné (VTE)	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	11,9	11,9	12,0
Fotovoltaické (FVE)	91,1	91,3	89,6	91,5	95,3	99,6	111,6	164,1	208,7	251,0
Výroba elektřiny brutto [MWh]	13 086 234,9	13 069 941,4	15 411 402,9	15 662 533,6	15 588 953,4	16 129 770,3	15 861 477,3	15 527 528,1	15 971 475,5	16 028 201,8
Jaderné (JE)	11 954 694,7	11 860 644,9	14 258 256,8	14 481 620,3	14 297 032,0	14 868 447,0	14 727 618,3	14 327 598,3	14 691 481,9	14 681 780,8
Parní (PE)	63 444,8	69 850,0	61 156,8	63 186,4	62 675,8	64 334,4	55 791,9	64 380,9	60 303,0	50 334,2
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	469 858,6	486 831,0	483 682,4	468 281,0	494 101,0	509 076,0	505 396,5	490 262,5	490 718,5	507 446,1
Vodní (VE)	51 632,4	37 703,3	33 035,0	49 935,1	90 083,9	85 025,0	43 958,0	69 962,9	86 427,4	42 945,8
Přečerpávací (PVE)	435 507,0	495 476,2	451 490,1	476 891,6	524 751,4	485 183,3	395 419,7	412 579,6	429 993,9	494 071,6
Větrné (VTE)	18 929,4	23 204,5	22 253,1	23 286,0	19 881,3	19 293,9	21 660,1	23 475,0	24 917,7	19 770,2
Fotovoltaické (FVE)	92 168,2	96 231,5	101 528,7	99 333,1	100 428,0	98 410,8	111 632,7	139 268,9	187 633,1	231 853,1
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	2 641 917,8	2 749 356,7	2 733 692,8	2 658 468,4	2 740 814,9	2 840 319,0	2 690 758,6	2 586 864,4	2 619 147,6	2 675 818,4
VO z vvn	101 132,2	106 241,7	133 563,1	244 651,4	432 582,0	382 981,6	253 728,8	243 625,3	278 174,1	272 590,8
VO z vn	1 450 227,4	1 522 179,7	1 493 327,1	1 307 194,1	1 175 603,6	1 259 421,4	1 213 968,6	1 176 381,5	1 156 789,3	1 145 492,2
MOP	366 596,8	380 530,0	374 832,4	369 698,5	360 357,4	379 898,6	479 841,1	440 973,7	449 059,0	469 409,8
MOO	723 961,5	740 405,3	731 970,3	736 924,4	772 272,0	818 017,4	743 219,9	725 883,9	735 125,1	788 325,5

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



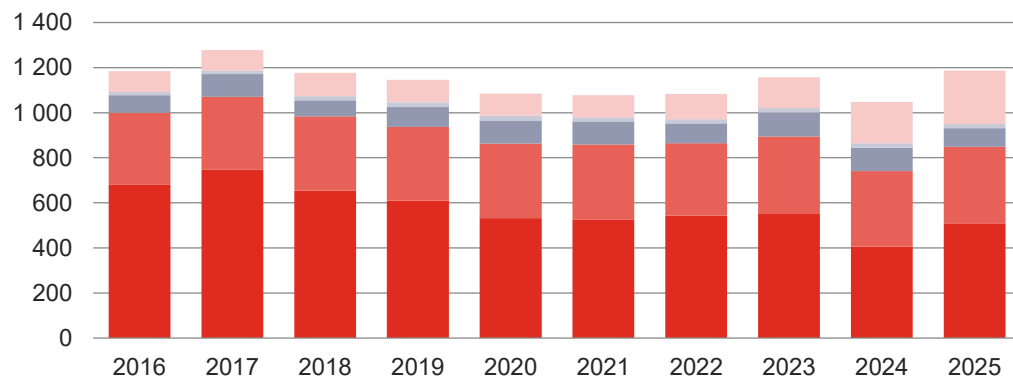
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.6 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Královéhradecký kraj



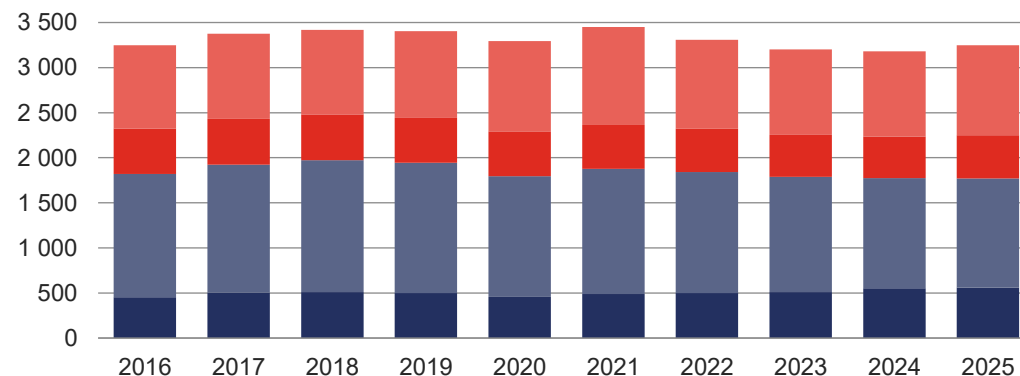
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	383,2	384,0	387,6	388,6	380,3	384,2	399,4	451,9	508,3	581,0
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	199,6	199,6	199,6	199,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	53,7	53,8	55,9	56,4	58,3	58,9	59,2	61,8	66,4	91,5
Vodní (VE)	30,4	30,9	30,4	30,5	30,7	31,0	30,9	30,9	30,8	30,9
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	8,0	8,0	10,0	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Fotovoltaické (FVE)	91,5	91,6	91,7	91,9	98,5	101,5	116,4	166,4	218,2	265,7
Výroba elektřiny brutto [MWh]	1 183 365,2	1 278 004,7	1 176 565,4	1 146 098,5	1 084 433,0	1 076 924,8	1 082 676,5	1 157 629,3	1 048 079,7	1 187 505,9
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	679 198,4	747 234,5	653 892,4	610 186,0	531 549,7	526 040,1	543 061,6	550 419,6	404 939,8	507 061,8
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	319 466,3	323 201,1	329 368,5	326 400,5	331 718,3	332 952,7	321 768,9	344 296,1	335 377,5	341 947,1
Vodní (VE)	79 182,8	101 359,4	71 314,6	87 999,8	101 581,4	101 543,4	88 283,0	105 873,0	103 832,7	82 757,2
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	14 091,1	15 735,5	18 532,1	21 876,9	21 524,2	18 368,3	17 550,3	20 589,8	20 414,1	17 962,6
Fotovoltaické (FVE)	91 426,7	90 474,2	103 457,9	99 635,3	98 059,5	98 020,2	112 012,8	136 450,8	183 515,5	237 777,1
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	3 247 584,6	3 375 948,6	3 418 729,6	3 404 691,7	3 293 170,3	3 451 595,3	3 306 375,6	3 202 217,1	3 180 126,0	3 249 402,9
VO z vn	453 695,4	501 210,3	508 599,2	500 218,4	456 252,3	489 501,9	500 265,5	508 580,7	550 713,7	559 589,6
VO z vn	1 367 260,6	1 422 137,5	1 463 276,0	1 445 266,0	1 340 045,8	1 387 911,9	1 340 593,4	1 280 297,4	1 224 921,1	1 212 296,4
MOP	503 422,8	506 585,2	507 141,2	497 483,1	497 174,8	486 864,4	479 864,0	464 073,4	461 404,2	478 623,3
MOO	923 205,9	946 015,6	939 713,1	961 724,2	999 697,4	1 087 317,1	985 652,7	949 265,6	943 087,1	998 893,6

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



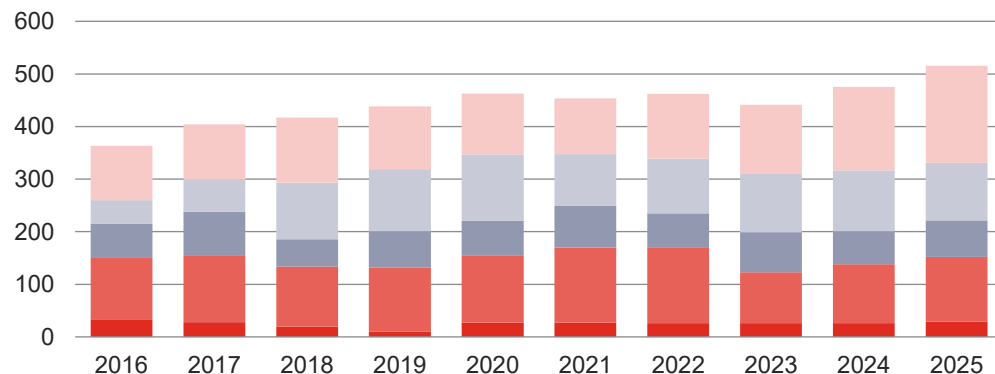
■ VO z vn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.7 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Liberecký kraj



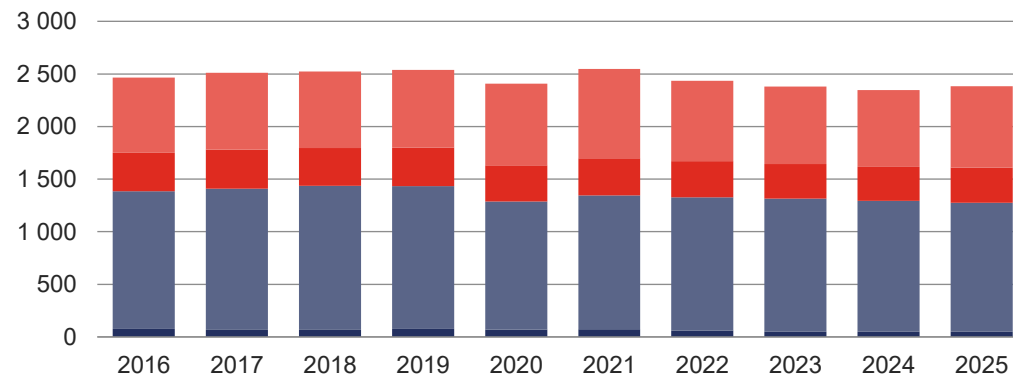
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	199,9	230,2	231,0	235,9	235,8	237,6	246,3	275,7	306,9	334,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	9,8	9,8	9,8	9,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	6,3
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	32,1	33,3	34,1	37,5	40,2	40,7	41,6	42,0	47,5	52,7
Vodní (VE)	26,0	26,0	26,0	26,1	26,3	26,1	25,8	24,7	25,7	25,9
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	24,0	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	48,6	48,8	48,8
Fotovoltaické (FVE)	108,0	111,0	111,0	112,3	114,4	115,9	123,9	155,5	180,0	200,6
Výroba elektřiny brutto [MWh]	363 081,1	404 451,4	416 970,3	438 257,8	462 433,2	453 194,0	461 730,1	441 197,2	475 417,1	515 407,0
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	31 937,4	27 680,7	19 153,6	9 979,0	27 487,6	27 359,1	26 163,9	26 286,0	25 986,4	29 168,3
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	119 581,1	126 191,9	114 793,9	122 262,9	127 498,1	142 245,4	142 842,9	96 934,7	112 430,8	123 030,6
Vodní (VE)	64 224,5	83 803,8	51 518,9	68 464,1	65 883,0	79 218,6	65 953,3	75 835,6	62 266,6	69 626,8
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	44 382,1	61 223,4	107 882,8	118 230,4	125 888,0	98 483,8	104 305,3	110 889,3	115 888,0	109 388,0
Fotovoltaické (FVE)	102 956,0	105 551,6	123 621,1	119 321,4	115 676,5	105 887,1	122 464,6	131 251,7	158 845,3	184 193,3
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	2 463 796,3	2 511 241,9	2 524 148,7	2 536 925,9	2 406 262,8	2 546 806,0	2 434 919,8	2 378 457,7	2 346 231,0	2 383 832,0
VO z vvn	75 976,4	67 011,2	66 746,7	77 075,4	68 510,6	72 401,3	60 226,9	47 193,1	49 362,3	49 687,7
VO z vn	1 309 155,7	1 340 622,6	1 368 622,9	1 356 635,9	1 217 916,9	1 274 012,3	1 268 096,5	1 266 728,8	1 243 044,7	1 225 544,3
MOP	363 313,3	371 324,7	361 374,2	363 566,7	345 584,5	351 909,2	342 087,5	330 909,1	322 677,3	333 295,6
MOO	715 351,0	732 283,4	727 404,9	739 647,9	774 250,9	848 483,2	764 508,9	733 626,7	731 146,6	775 304,4

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



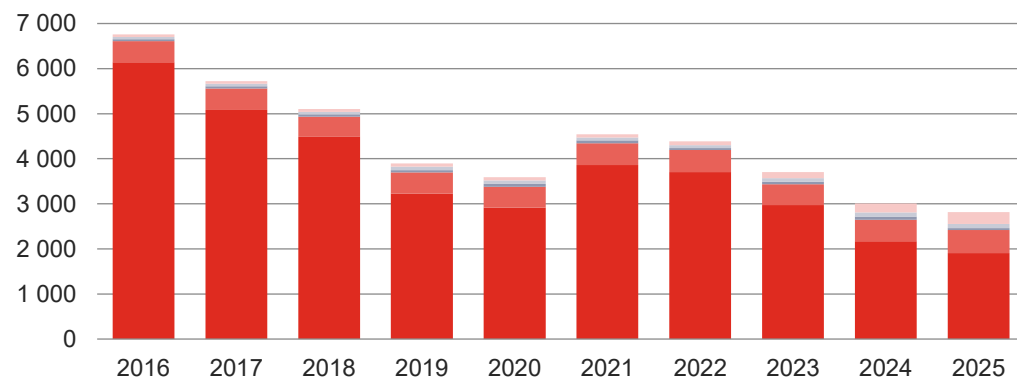
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.8 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Moravskoslezský kraj



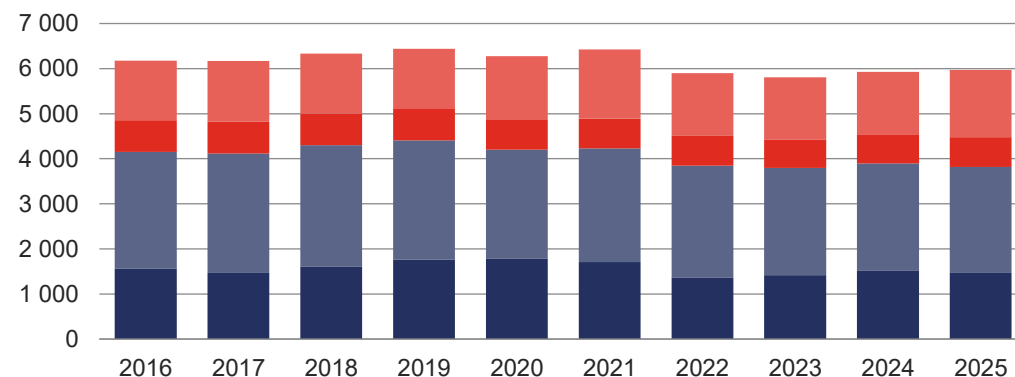
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	1 787,0	1 788,4	1 792,7	1 706,8	1 492,4	1 474,5	1 503,5	1 626,7	1 726,1	1 622,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	1 606,1	1 606,1	1 606,1	1 513,1	1 283,1	1 260,2	1 260,2	1 296,2	1 296,2	1 073,2
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	80,7	82,3	82,3	87,2	92,8	93,1	93,9	97,9	128,5	181,3
Vodní (VE)	17,5	17,3	17,3	17,3	18,2	17,9	18,3	18,3	18,1	18,5
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	21,8	21,8	26,2	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	37,5	41,8
Fotovoltaické (FVE)	60,9	60,8	60,8	60,8	70,0	74,8	102,7	186,0	245,9	307,6
Výroba elektřiny brutto [MWh]	6 759 540,3	5 720 810,8	5 102 697,0	3 892 398,0	3 589 851,7	4 541 592,3	4 386 166,8	3 703 220,8	3 009 920,2	2 814 813,1
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	6 139 308,6	5 079 772,2	4 488 402,0	3 230 374,7	2 913 255,5	3 857 034,6	3 707 051,5	2 975 032,2	2 171 753,4	1 904 446,8
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	467 600,3	479 226,3	447 867,3	466 813,9	462 938,3	488 206,4	483 699,4	456 777,4	477 221,7	513 494,8
Vodní (VE)	46 244,4	45 401,3	49 330,2	52 203,0	64 756,5	60 209,9	42 782,4	58 966,0	70 679,0	45 506,5
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	47 343,9	56 794,3	54 839,1	78 690,8	80 272,0	66 059,0	67 517,4	77 980,8	87 456,1	91 858,6
Fotovoltaické (FVE)	59 043,2	59 616,7	62 258,5	64 315,6	68 629,3	70 082,4	85 116,0	134 464,4	202 810,0	259 506,4
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	6 178 725,0	6 168 506,6	6 330 803,0	6 440 808,1	6 276 549,8	6 424 300,9	5 900 371,4	5 805 315,2	5 929 859,6	5 968 011,5
VO z vvn	1 567 157,4	1 469 470,4	1 603 238,9	1 762 340,8	1 777 279,0	1 710 688,3	1 367 430,0	1 415 414,2	1 523 215,3	1 464 231,4
VO z vn	2 582 812,8	2 644 028,8	2 694 144,1	2 641 885,6	2 423 977,5	2 521 805,6	2 478 640,0	2 383 407,0	2 374 686,7	2 356 165,3
MOP	707 463,0	712 150,6	699 509,4	698 513,0	673 142,9	657 977,3	663 432,9	631 611,9	643 036,3	661 298,4
MOO	1 321 291,7	1 342 856,9	1 333 910,7	1 338 068,7	1 402 150,3	1 533 829,7	1 390 868,4	1 374 882,2	1 388 921,3	1 486 316,3

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



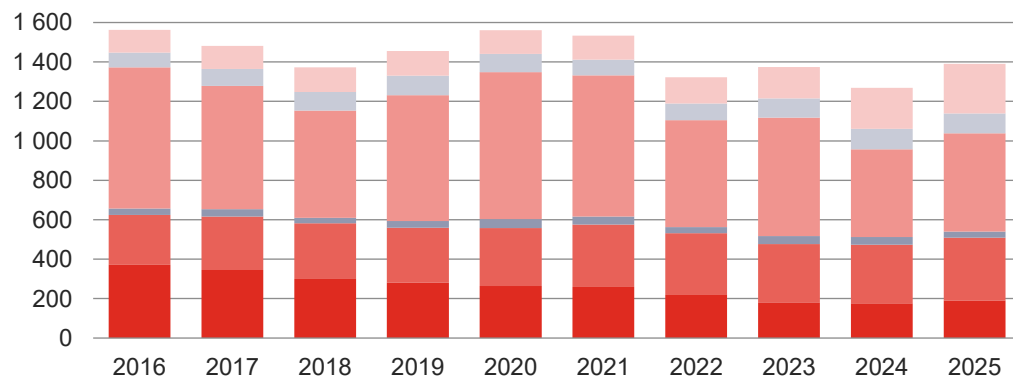
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.9 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Olomoucký kraj



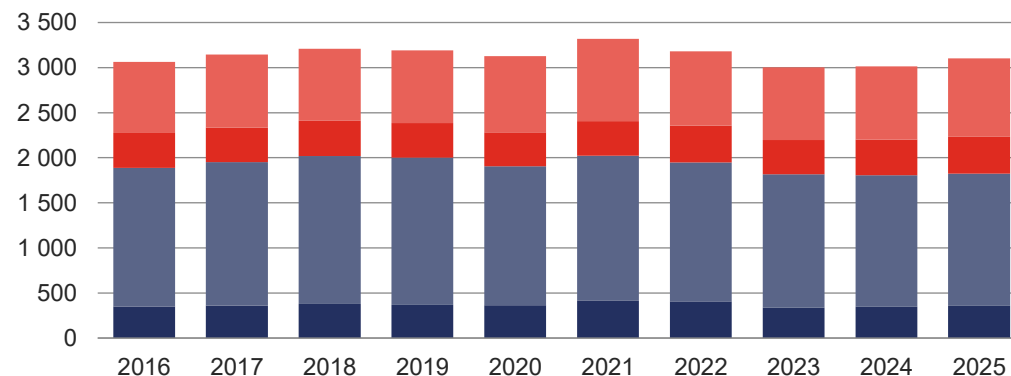
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	1 029,5	1 039,6	1 042,5	1 044,7	1 054,5	1 058,7	1 064,7	1 117,1	1 150,2	1 252,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	111,8	111,8	111,8	111,8	111,6	111,6	100,4	100,4	68,4	70,6
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	101,6	111,5	112,2	114,0	118,9	120,6	122,8	124,7	130,1	184,2
Vodní (VE)	12,6	12,9	12,8	13,0	13,5	13,4	13,4	13,4	13,3	13,5
Přečerpávací (PVE)	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0
Větrné (VTE)	43,8	43,8	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	57,2	63,8
Fotovoltaické (FVE)	109,7	109,7	109,8	110,0	114,6	117,2	132,2	182,7	231,3	270,2
Výroba elektřiny brutto [MWh]	1 562 366,1	1 481 490,3	1 373 404,3	1 455 479,2	1 560 454,8	1 533 317,4	1 323 007,4	1 373 613,7	1 268 098,5	1 390 023,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	371 482,0	344 290,6	299 810,2	280 118,8	264 126,5	258 312,2	217 935,8	180 434,4	176 708,6	190 368,8
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	252 860,0	272 170,9	282 248,9	278 902,9	293 160,6	317 022,5	313 354,2	296 328,8	296 735,8	318 732,6
Vodní (VE)	32 107,2	37 673,9	26 863,4	34 828,9	45 270,4	40 094,8	30 808,7	40 259,0	39 119,1	30 849,3
Přečerpávací (PVE)	716 313,5	624 513,1	543 808,1	636 942,3	746 144,9	716 630,7	542 058,1	601 175,6	444 585,3	498 023,0
Větrné (VTE)	73 898,3	85 586,7	95 158,1	99 312,8	91 746,3	79 102,7	84 759,7	96 249,7	103 877,5	100 115,3
Fotovoltaické (FVE)	115 705,0	117 255,1	125 515,6	125 373,5	120 006,1	122 154,5	134 090,9	159 166,3	207 072,2	251 934,3
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	3 064 703,7	3 144 799,1	3 210 142,2	3 189 870,2	3 127 103,6	3 319 358,6	3 181 849,5	3 001 761,2	3 011 888,3	3 102 799,5
VO z vvn	350 569,4	360 769,1	376 824,8	367 395,3	365 148,7	416 219,5	406 070,7	335 347,5	345 757,8	355 949,3
VO z vn	1 537 411,9	1 590 543,3	1 640 471,1	1 634 047,0	1 540 560,8	1 606 964,3	1 542 912,4	1 480 188,4	1 460 340,4	1 468 324,2
MOP	385 757,8	385 213,8	390 773,1	385 097,9	374 829,7	382 038,0	408 843,3	379 789,7	393 012,2	406 907,4
MOO	790 964,6	808 272,9	802 073,3	803 330,0	846 564,4	914 136,8	824 023,2	806 435,6	812 777,8	871 618,6

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



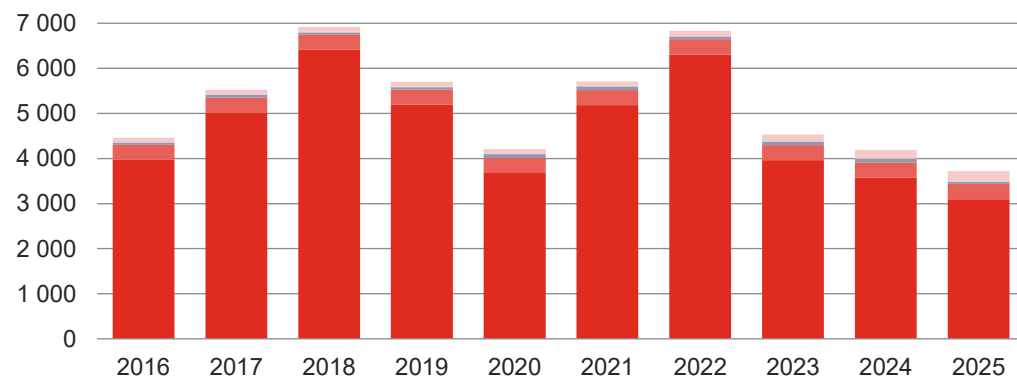
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.10 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Pardubický kraj



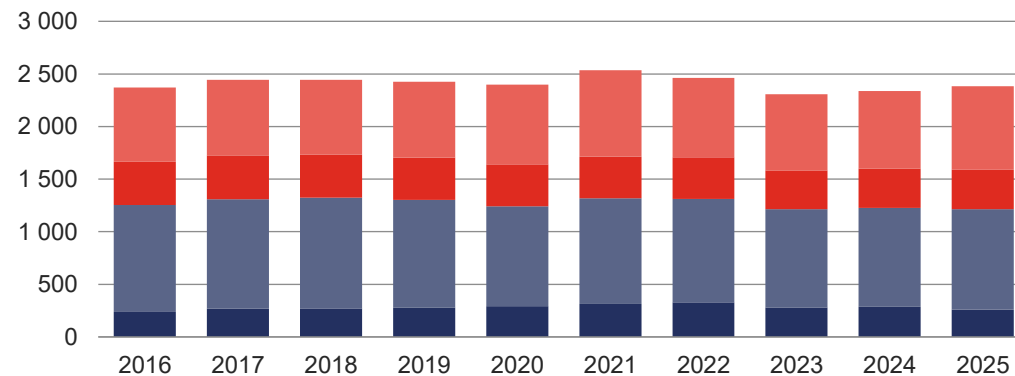
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	1 472,7	1 474,3	1 474,3	1 475,3	1 478,1	1 485,1	1 499,3	1 577,3	1 638,6	1 686,3
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 293,7	1 293,7	1 293,7
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	53,8	55,2	55,4	55,7	56,0	58,3	59,8	67,5	80,8	84,2
Vodní (VE)	29,5	29,6	29,5	29,6	30,0	30,1	30,0	30,1	30,1	30,4
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	19,3	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	23,0	23,0	23,0
Fotovoltaické (FVE)	96,5	96,5	96,5	97,1	99,2	103,8	116,6	163,1	211,0	255,0
Výroba elektřiny brutto [MWh]	4 457 742,8	5 522 975,7	6 916 360,3	5 701 340,2	4 211 241,6	5 705 913,3	6 828 077,0	4 529 145,6	4 186 144,7	3 717 517,3
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	3 966 995,6	5 007 226,9	6 415 419,5	5 195 982,9	3 679 188,2	5 183 439,8	6 307 027,5	3 964 093,4	3 577 802,9	3 094 692,5
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	334 157,0	340 215,6	338 846,2	325 252,6	333 902,6	337 157,1	338 235,5	335 040,7	334 583,9	339 817,4
Vodní (VE)	49 531,6	62 945,0	38 843,4	57 099,2	82 016,6	71 769,6	54 687,2	75 599,7	76 021,2	42 584,2
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	13 098,2	18 141,6	17 987,8	19 583,1	16 458,8	16 387,2	18 028,4	16 533,4	22 532,5	16 989,0
Fotovoltaické (FVE)	93 960,5	94 446,6	105 263,3	103 422,4	99 675,3	97 159,5	110 098,5	137 878,3	175 204,2	223 434,3
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	2 369 266,6	2 444 339,1	2 443 630,5	2 426 175,1	2 397 337,5	2 535 736,6	2 461 706,2	2 307 394,1	2 338 402,7	2 381 928,3
VO z vn	237 561,7	266 532,6	271 646,8	277 968,3	291 446,3	314 434,3	328 024,3	280 243,7	286 801,3	258 724,0
VO z vn	1 017 289,0	1 041 698,4	1 051 212,9	1 024 608,5	950 048,0	1 003 089,6	983 996,4	933 310,2	938 125,4	954 417,1
MOP	409 766,3	418 017,8	407 464,5	401 067,7	398 122,1	394 857,8	393 895,8	367 732,2	376 435,8	374 648,5
MOO	704 649,6	718 090,3	713 306,3	722 530,6	757 721,2	823 354,9	755 789,8	726 108,0	737 040,3	794 138,8

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



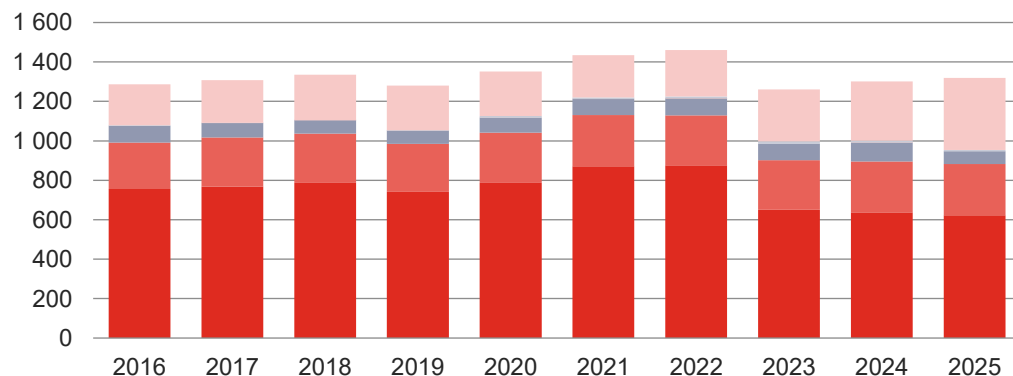
■ VO z vn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.11 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Plzeňský kraj



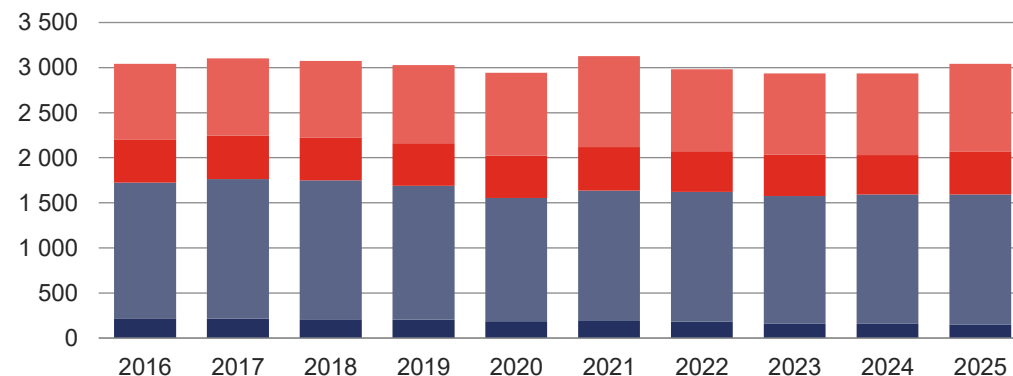
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	551,4	555,5	555,3	563,6	574,5	577,4	594,5	656,2	712,7	770,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	255,2	255,2	255,2	258,7	262,1	262,1	262,1	262,1	262,1	262,1
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	62,5	66,6	66,7	66,7	69,7	69,7	71,1	72,6	72,3	74,1
Vodní (VE)	20,2	20,3	20,3	20,6	21,1	21,2	21,3	21,3	21,7	21,7
Přečerpávací (PVE)	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Větrné (VTE)	0,8	0,8	0,8	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Fotovoltaické (FVE)	211,1	211,0	210,8	210,8	214,8	217,6	233,3	293,5	349,7	405,6
Výroba elektřiny brutto [MWh]	1 286 823,7	1 307 740,4	1 335 608,7	1 280 265,2	1 351 965,2	1 434 728,8	1 459 677,2	1 260 573,7	1 300 843,8	1 318 664,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	754 965,4	767 502,3	786 013,8	740 544,6	786 484,4	870 529,1	876 393,9	649 964,5	637 714,1	622 934,9
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	236 785,6	249 651,6	250 230,0	243 340,0	255 470,9	260 351,4	253 129,2	251 809,6	257 132,1	260 165,0
Vodní (VE)	85 543,7	73 725,6	67 762,1	67 891,4	74 885,0	80 742,6	86 042,1	84 863,0	96 168,8	63 489,1
Přečerpávací (PVE)	0,0	3,4	44,4	44,1	1,6	52,0	1,4	0,0	144,3	0,0
Větrné (VTE)	1 020,9	1 283,5	1 108,4	2 884,9	8 775,3	7 728,5	8 955,3	10 612,7	9 581,0	7 835,4
Fotovoltaické (FVE)	208 508,1	215 574,0	230 450,1	225 560,1	226 347,9	215 325,2	235 155,3	263 324,0	300 103,5	364 240,0
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	3 041 615,4	3 101 317,5	3 073 974,4	3 026 961,7	2 943 263,8	3 128 146,1	2 980 571,2	2 933 456,0	2 935 702,4	3 042 821,2
VO z vv	217 566,3	215 068,0	207 101,2	202 798,5	187 702,3	195 474,7	183 805,4	157 228,6	156 437,3	147 065,5
VO z vn	1 505 857,2	1 549 794,5	1 542 182,4	1 484 610,6	1 366 598,3	1 439 103,5	1 436 597,3	1 418 697,3	1 437 128,7	1 445 416,6
MOP	479 182,7	481 051,3	474 986,1	474 149,2	467 866,2	482 966,1	452 071,2	455 619,6	436 697,9	471 722,4
MOO	839 009,3	855 403,7	849 704,9	865 403,4	921 097,0	1 010 601,8	908 097,3	901 910,4	905 438,6	978 616,7

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



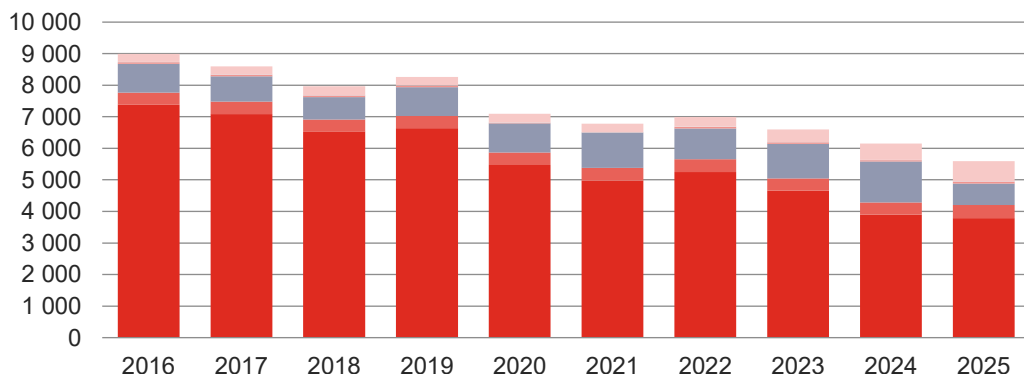
■ VO z vv ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.12 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Středočeský kraj



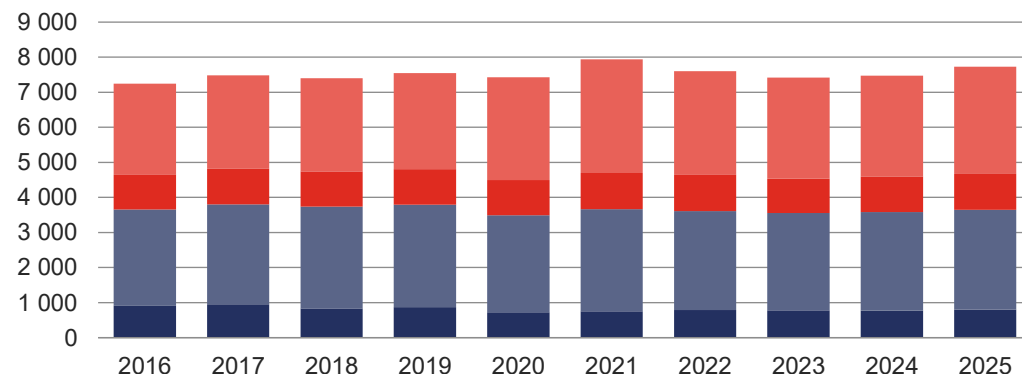
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	2 861,0	2 865,5	2 869,2	2 793,1	2 810,2	2 324,9	2 377,3	2 530,1	2 713,4	2 839,1
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	1 727,9	1 729,3	1 729,2	1 652,0	1 652,4	1 152,0	1 151,9	1 151,9	1 151,7	1 151,7
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	192,9	195,5	198,5	198,9	198,8	204,4	211,3	211,5	270,7	299,9
Vodní (VE)	642,7	643,3	644,1	644,1	644,5	644,7	644,8	645,4	645,4	645,3
Přečerpávací (PVE)	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Větrné (VTE)	6,1	6,1	6,1	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Fotovoltaické (FVE)	246,5	246,4	246,4	247,0	263,5	272,7	318,2	470,3	594,5	691,1
Výroba elektřiny brutto [MWh]	8 991 612,2	8 596 958,9	7 963 519,2	8 264 172,7	7 092 009,0	6 781 297,0	6 995 822,3	6 594 476,3	6 147 537,5	5 590 520,6
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	7 376 695,1	7 089 736,4	6 532 080,7	6 639 966,4	5 476 158,0	4 972 673,0	5 244 272,1	4 659 983,0	3 894 961,8	3 787 628,3
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	384 513,4	391 018,6	384 735,4	379 650,9	393 574,8	412 437,1	413 192,4	390 439,8	394 616,4	413 867,2
Vodní (VE)	921 078,4	802 150,1	704 690,0	915 305,9	916 730,7	1 114 029,6	974 248,9	1 087 200,1	1 289 311,4	678 722,2
Přečerpávací (PVE)	49 727,1	50 462,4	55 245,7	52 779,2	22 180,7	9 538,4	52 229,2	50 678,4	47 026,5	63 071,1
Větrné (VTE)	8 787,0	7 631,0	6 925,8	9 000,7	8 316,6	5 400,4	4 656,7	7 475,5	7 632,9	6 552,4
Fotovoltaické (FVE)	250 811,2	255 960,4	279 841,6	267 469,7	275 048,3	267 218,4	307 223,1	398 699,5	513 988,4	640 679,4
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	7 246 760,5	7 485 480,1	7 394 982,2	7 547 341,9	7 422 367,1	7 934 838,9	7 597 297,9	7 417 249,5	7 468 113,8	7 724 122,2
VO z vvn	908 159,9	951 774,1	829 001,0	873 955,4	728 104,6	753 679,1	785 078,0	781 410,4	772 882,2	796 295,4
VO z vn	2 748 302,9	2 853 905,5	2 907 807,7	2 914 841,2	2 767 095,1	2 914 145,0	2 827 715,4	2 774 391,7	2 809 451,7	2 851 342,7
MOP	986 169,5	1 006 237,8	1 002 422,4	1 016 437,5	996 860,3	1 025 304,8	1 028 276,7	978 041,8	1 001 085,6	1 024 253,9
MOO	2 604 128,1	2 673 562,6	2 655 751,1	2 742 107,8	2 930 307,1	3 241 710,0	2 956 227,9	2 883 405,6	2 884 694,3	3 052 230,2

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



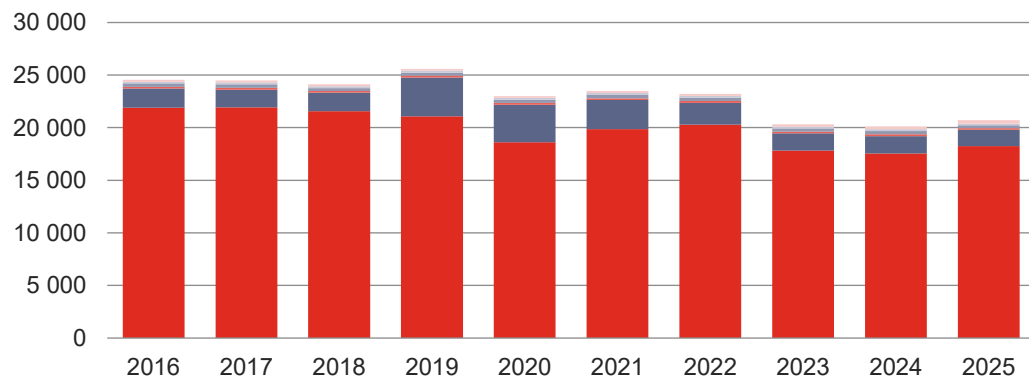
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.13 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Ústecký kraj



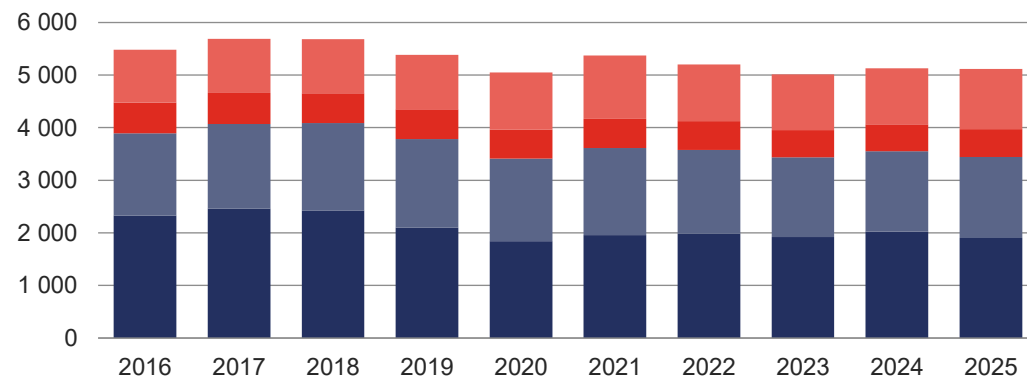
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	5 622,9	5 854,2	5 841,2	5 660,8	5 224,7	5 229,1	5 287,0	5 341,2	5 424,6	5 506,9
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	4 394,2	4 624,6	4 624,6	4 443,4	4 003,4	4 003,4	4 034,8	4 034,8	4 043,9	4 048,4
Paroplynové (PPE)	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	844,9	844,9
Plynové a spalovací (PSE)	45,2	45,2	45,0	45,8	45,4	45,5	45,6	57,1	57,3	64,2
Vodní (VE)	76,6	77,5	77,5	77,3	77,3	77,4	77,6	77,6	77,5	77,6
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8
Fotovoltaické (FVE)	175,1	175,2	162,4	162,5	166,8	170,9	197,2	239,9	314,2	385,0
Výroba elektřiny brutto [MWh]	24 540 613,0	24 480 767,8	24 119 875,2	25 597 989,6	22 999 741,5	23 475 537,0	23 220 713,1	20 308 212,1	20 106 170,9	20 701 276,6
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	21 905 730,3	21 921 342,0	21 568 656,3	21 074 791,7	18 610 790,0	19 861 670,8	20 288 215,5	17 809 693,5	17 547 108,8	18 248 445,8
Paroplynové (PPE)	1 813 346,0	1 696 300,5	1 757 600,2	3 698 019,6	3 576 235,5	2 755 838,1	2 070 706,9	1 664 424,5	1 654 559,4	1 541 815,9
Plynové a spalovací (PSE)	172 053,7	175 172,9	169 431,9	168 406,9	171 688,6	178 587,2	175 553,3	145 954,5	163 605,7	167 013,7
Vodní (VE)	316 074,5	316 823,6	269 002,6	292 688,2	297 067,0	350 300,4	318 049,8	307 667,3	326 297,5	262 714,9
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	174 037,6	204 000,5	173 288,7	197 132,8	180 895,7	170 623,3	177 556,7	175 314,3	174 998,3	163 347,5
Fotovoltaické (FVE)	159 370,8	167 128,3	181 895,7	166 950,4	163 064,7	158 517,2	190 630,9	205 158,0	239 601,2	317 938,7
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	5 480 887,5	5 690 941,2	5 681 425,6	5 383 423,0	5 052 037,8	5 370 822,3	5 201 725,2	5 010 844,4	5 130 812,4	5 115 975,8
VO z vvn	2 327 544,3	2 465 448,9	2 425 247,9	2 096 433,8	1 839 912,5	1 955 214,2	1 979 243,6	1 921 811,2	2 021 696,7	1 901 595,6
VO z vn	1 567 849,9	1 607 457,9	1 660 236,1	1 687 685,4	1 570 030,2	1 657 053,7	1 598 479,7	1 514 649,0	1 531 398,5	1 538 547,3
MOP	579 928,2	585 719,6	570 504,3	565 061,0	549 979,6	555 742,4	544 121,7	517 284,0	512 947,8	531 118,1
MOO	1 005 565,2	1 032 314,8	1 025 437,4	1 034 242,8	1 092 115,5	1 202 812,0	1 079 880,2	1 057 100,3	1 064 769,3	1 144 714,8

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]



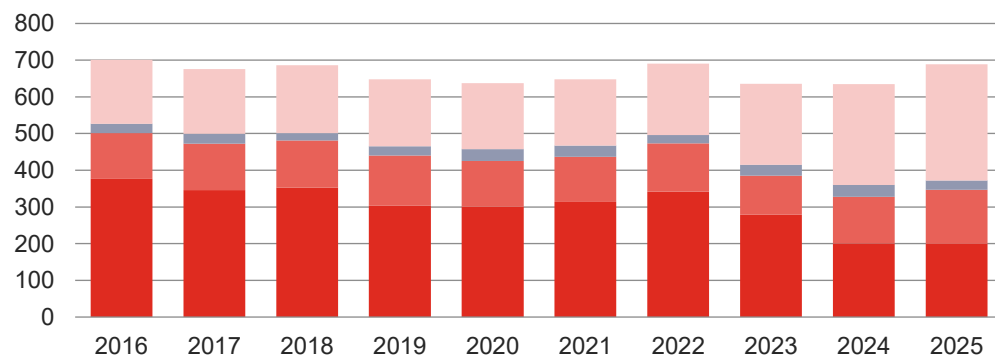
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.14 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Zlínský kraj



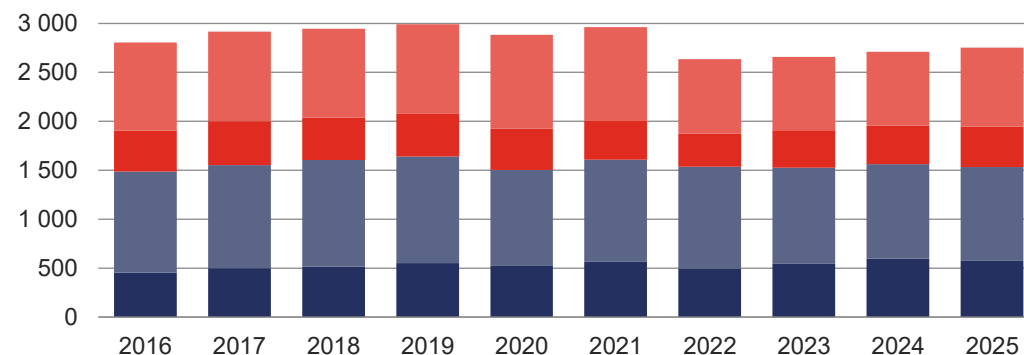
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Instalovaný výkon [MW_e]	339,9	333,1	333,8	336,2	334,4	340,4	356,9	417,9	465,8	503,7
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	142,9	137,6	137,6	137,7	132,5	132,5	131,7	131,7	131,7	131,7
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	29,1	30,4	31,1	34,1	32,5	33,4	34,4	36,8	40,8	40,0
Vodní (VE)	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Fotovoltaické (FVE)	160,1	157,1	157,2	156,4	161,4	166,4	182,8	241,4	285,3	324,0
Výroba elektřiny brutto [MWh]	700 928,9	675 695,6	686 050,6	647 417,6	637 624,7	648 031,1	690 476,7	635 487,2	634 795,9	689 086,3
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	376 441,6	346 333,3	353 124,4	303 834,3	300 426,8	314 010,4	341 771,1	278 429,7	200 125,7	199 653,0
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	124 866,3	126 410,2	127 710,1	135 934,0	124 740,9	122 313,3	131 716,6	106 804,5	127 863,1	147 310,4
Vodní (VE)	25 284,0	26 472,6	20 139,3	25 644,0	32 198,5	31 038,3	22 161,2	29 636,6	31 556,2	24 855,2
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	247,8	282,9	147,0	159,4	149,5	119,6	183,7	260,6	196,4	75,7
Fotovoltaické (FVE)	174 089,2	176 196,7	184 929,8	181 845,9	180 108,9	180 549,5	194 644,1	220 355,8	275 054,6	317 191,9
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	2 805 783,3	2 917 547,3	2 945 033,6	2 992 587,9	2 884 035,8	2 963 250,9	2 636 781,5	2 658 201,4	2 710 953,7	2 751 981,4
VO z vn	453 597,8	499 786,5	515 571,3	550 102,7	528 541,1	563 849,8	494 370,3	546 986,3	597 283,2	573 670,5
VO z vn	1 034 695,3	1 053 925,8	1 088 962,6	1 091 420,6	976 475,4	1 045 219,8	1 042 129,4	978 326,9	965 848,9	958 249,9
MOP	419 137,8	446 233,5	433 345,7	433 638,5	418 948,0	393 519,7	337 498,6	383 896,1	392 008,0	412 834,0
MOO	898 352,4	917 601,5	907 154,1	917 426,1	960 071,3	960 661,6	762 783,2	748 992,2	755 813,5	807 226,9

Výroba elektřiny brutto [GWh]



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

Spotřeba elektřiny netto [GWh]

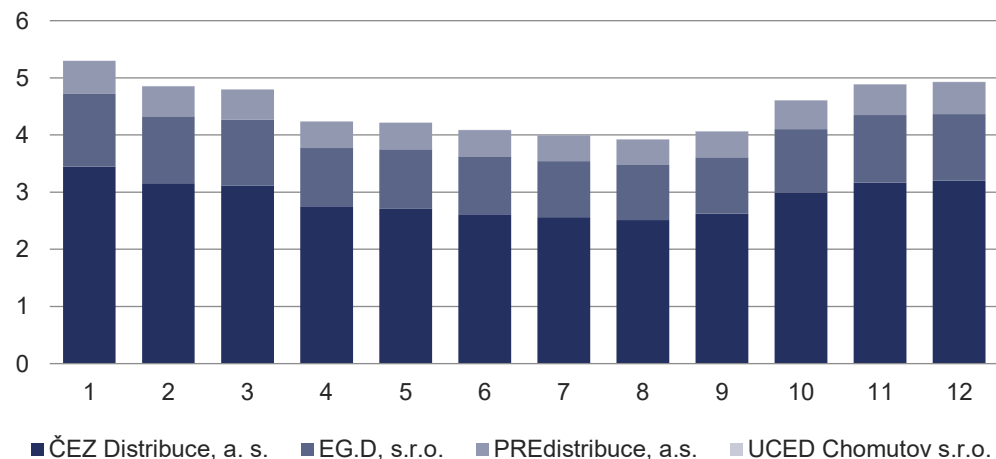


■ VO z vn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

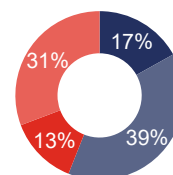
4.7 Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem RDS	5 303 205,4	4 857 061,6	4 800 735,3	4 242 515,5	4 217 605,1	4 088 635,0	3 996 763,1	3 929 661,4	4 066 478,6	4 613 209,8	4 893 988,3	4 931 556,0	53 941 415,3
■ VO z vvn	624 281,5	544 622,7	653 279,2	626 094,7	629 363,7	671 531,2	644 729,9	588 473,3	622 595,2	637 418,0	606 600,8	544 763,6	7 393 753,7
■ VO z vn	1 977 159,3	1 859 755,1	1 921 958,4	1 811 519,6	1 758 331,0	1 813 358,7	1 787 474,5	1 746 251,2	1 843 739,5	1 935 657,7	1 929 925,2	1 745 628,5	22 130 758,7
■ MOP	807 716,3	734 364,7	702 452,4	591 096,5	580 539,4	549 962,9	546 848,7	552 730,6	565 597,1	660 438,8	724 018,4	745 073,6	7 760 839,3
■ MOO	1 894 048,3	1 718 319,2	1 523 045,4	1 213 804,7	1 249 371,0	1 053 782,2	1 017 710,0	1 042 206,3	1 034 546,8	1 379 695,4	1 633 444,0	1 896 090,4	16 656 063,6
ČEZ Distribuce, a. s.	3 444 954,1	3 153 861,0	3 117 078,7	2 753 674,2	2 707 436,5	2 612 407,8	2 561 974,7	2 510 163,5	2 625 199,3	2 992 212,0	3 169 666,7	3 199 191,0	34 847 819,6
■ VO z vvn	507 199,4	430 369,4	519 511,7	499 559,0	496 046,5	535 306,9	508 208,3	462 610,4	489 827,2	514 970,9	488 854,8	442 659,1	5 895 123,5
■ VO z vn	1 218 521,9	1 155 162,1	1 192 206,9	1 103 404,8	1 106 312,7	1 114 208,3	1 088 778,5	1 063 866,8	1 139 302,7	1 199 170,9	1 193 075,8	1 053 480,9	13 627 492,2
■ MOP	481 459,3	438 593,9	408 942,4	351 383,6	342 754,7	323 176,8	328 108,4	330 245,5	337 908,1	394 951,9	425 167,7	446 575,4	4 609 267,7
■ MOO	1 237 773,5	1 129 735,7	996 417,8	799 326,8	762 322,6	639 715,8	636 879,6	653 440,8	658 161,4	883 118,3	1 062 568,5	1 256 475,6	10 715 936,2
EG.D, s.r.o.	1 273 619,1	1 170 084,0	1 152 495,9	1 016 300,4	1 043 637,5	1 016 043,9	978 215,3	964 759,1	984 134,1	1 111 533,9	1 177 875,0	1 166 705,7	13 055 404,0
■ VO z vvn	108 719,1	104 510,8	122 147,7	114 678,7	120 756,2	124 906,6	125 389,5	116 329,8	122 536,8	110 804,9	106 083,0	88 975,5	1 365 838,6
■ VO z vn	480 686,0	450 701,1	467 245,0	461 911,2	404 036,3	443 145,8	440 944,0	427 154,6	454 804,9	477 972,9	474 417,9	421 097,6	5 404 117,1
■ MOP	202 849,9	186 726,6	175 781,4	148 429,4	155 802,2	151 628,9	144 789,0	149 345,1	146 793,2	169 546,4	190 588,3	190 097,8	2 012 378,3
■ MOO	481 364,2	428 145,5	387 321,8	291 281,1	363 042,8	296 362,6	267 092,8	271 929,5	259 999,2	353 209,7	406 785,9	466 534,8	4 273 070,0
PREdistribuce, a.s.	579 564,9	528 075,5	526 370,7	467 886,4	462 191,2	455 642,6	453 534,9	450 550,4	452 391,1	504 416,2	541 733,4	561 282,3	5 983 639,7
■ VO z vvn	8 363,0	9 742,5	11 619,8	11 857,1	12 561,0	11 317,6	11 132,1	9 533,1	10 231,3	11 642,2	11 662,9	13 129,0	132 791,6
■ VO z vn	272 993,5	248 949,0	257 812,3	241 632,3	243 711,3	251 530,4	254 778,7	251 105,8	244 948,9	253 546,1	257 796,7	266 750,0	3 045 555,0
■ MOP	123 297,8	108 946,1	117 632,8	91 200,3	81 913,3	75 090,7	73 886,5	73 075,5	80 824,7	95 860,5	108 184,2	108 323,3	1 138 235,8
■ MOO	174 910,6	160 438,0	139 305,8	123 196,7	124 005,6	117 703,8	113 737,6	116 836,0	116 386,2	143 367,4	164 089,6	173 080,0	1 667 057,3
UCED Chomutov s.r.o.	5 067,3	5 041,0	4 790,0	4 654,4	4 339,9	4 540,7	3 038,2	4 188,4	4 754,1	5 047,8	4 713,1	4 377,0	54 552,0
■ VO z vvn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ VO z vn	4 958,0	4 943,0	4 694,2	4 571,2	4 270,8	4 474,3	2 973,4	4 124,0	4 683,0	4 967,8	4 634,8	4 300,0	53 594,4
■ MOP	109,3	98,1	95,9	83,2	69,1	66,5	64,9	64,5	71,1	80,0	78,3	77,0	957,6
■ MOO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

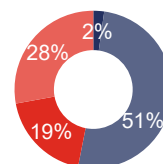
Spotřeba elektřiny netto v soustavách RDS celkem [TWh]



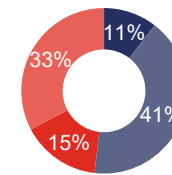
Struktura spotřeby celkem – ČEZ Distribuce, a. s.



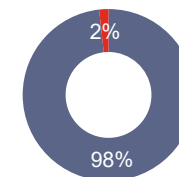
Struktura spotřeby celkem – PREdistribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem – EG.D, s.r.o.



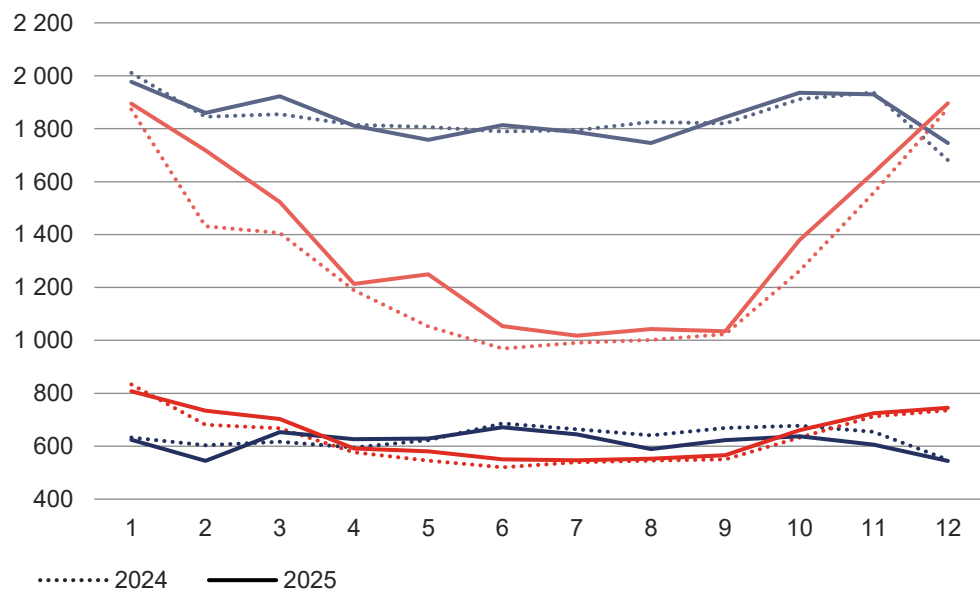
Struktura spotřeby celkem – UCED Chomutov s.r.o.



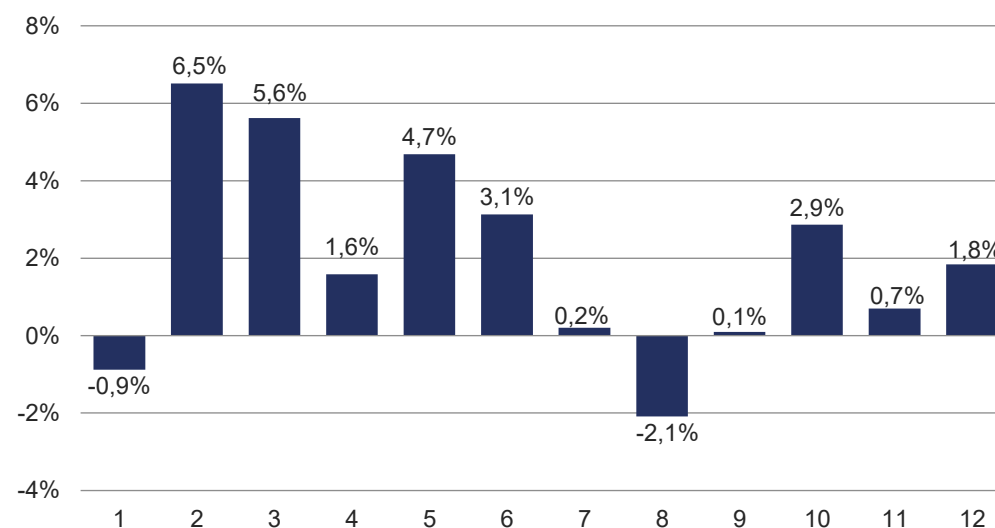
4.8 Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem 2024	5 350,3	4 560,3	4 545,3	4 176,3	4 028,9	3 964,6	3 988,6	4 013,4	4 062,6	4 484,8	4 859,9	4 842,7	52 877,5
■ VO z vvn 2024	632,4	603,7	616,5	594,6	623,2	686,1	664,6	640,8	669,3	677,9	654,5	548,7	7 612,2
■ VO z vn 2024	2 011,0	1 844,6	1 855,0	1 815,3	1 806,8	1 789,4	1 794,2	1 825,3	1 819,5	1 911,5	1 936,5	1 681,2	22 090,3
■ MOP 2024	833,6	681,4	668,0	577,4	546,0	520,1	539,3	545,5	550,1	632,9	712,4	735,9	7 542,6
■ MOO 2024	1 873,3	1 430,7	1 405,7	1 188,9	1 052,9	969,0	990,5	1 001,9	1 023,7	1 262,5	1 556,6	1 876,9	15 632,4
Celkem 2025	5 303,2	4 857,1	4 800,7	4 242,5	4 217,6	4 088,6	3 996,8	3 929,7	4 066,5	4 613,2	4 894,0	4 931,6	53 941,4
■ VO z vvn 2025	624,3	544,6	653,3	626,1	629,4	671,5	644,7	588,5	622,6	637,4	606,6	544,8	7 393,8
■ VO z vn 2025	1 977,2	1 859,8	1 922,0	1 811,5	1 758,3	1 813,4	1 787,5	1 746,3	1 843,7	1 935,7	1 929,9	1 745,6	22 130,8
■ MOP 2025	807,7	734,4	702,5	591,1	580,5	550,0	546,8	552,7	565,6	660,4	724,0	745,1	7 760,8
■ MOO 2025	1 894,0	1 718,3	1 523,0	1 213,8	1 249,4	1 053,8	1 017,7	1 042,2	1 034,5	1 379,7	1 633,4	1 896,1	16 656,1
Meziroční změna	-47,1	296,7	255,4	66,2	188,8	124,0	8,2	-83,7	3,9	128,4	34,1	88,9	1 063,9
■ VO z vvn změna	-8,1	-59,1	36,8	31,5	6,2	-14,5	-19,8	-52,3	-46,7	-40,5	-47,9	-3,9	-218,4
■ VO z vn změna	-33,9	15,2	66,9	-3,8	-48,5	24,0	-6,7	-79,0	24,2	24,2	-6,5	64,4	40,5
■ MOP změna	-25,9	53,0	34,4	13,7	34,5	29,8	7,5	7,3	15,5	27,5	11,7	9,2	218,2
■ MOO změna	20,8	287,7	117,3	24,9	196,5	84,7	27,2	40,4	10,9	117,2	76,9	19,1	1 023,6
Meziroční změna	-0,9%	6,5%	5,6%	1,6%	4,7%	3,1%	0,2%	-2,1%	0,1%	2,9%	0,7%	1,8%	2,0%
■ VO z vvn změna	-1,3%	-9,8%	6,0%	5,3%	1,0%	-2,1%	-3,0%	-8,2%	-7,0%	-6,0%	-7,3%	-0,7%	-2,9%
■ VO z vn změna	-1,7%	0,8%	3,6%	-0,2%	-2,7%	1,3%	-0,4%	-4,3%	1,3%	1,3%	-0,3%	3,8%	0,2%
■ MOP změna	-3,1%	7,8%	5,2%	2,4%	6,3%	5,7%	1,4%	1,3%	2,8%	4,3%	1,6%	1,3%	2,9%
■ MOO změna	1,1%	20,1%	8,3%	2,1%	18,7%	8,7%	2,7%	4,0%	1,1%	9,3%	4,9%	1,0%	6,5%

Spotřeba elektřiny netto v RDS [GWh]



Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v RDS [%]

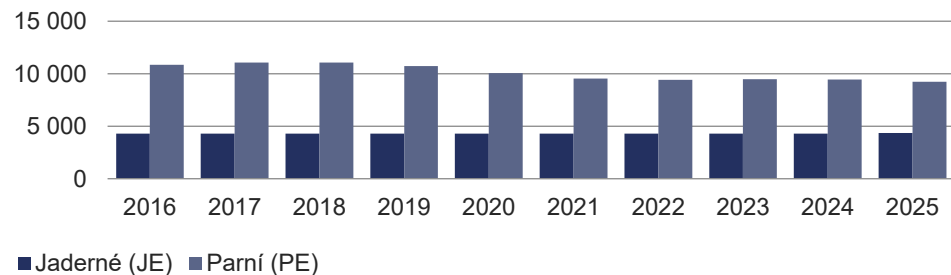


5 VÝROBA ELEKTŘINY PODLE TECHNOLOGIÍ A PALIV

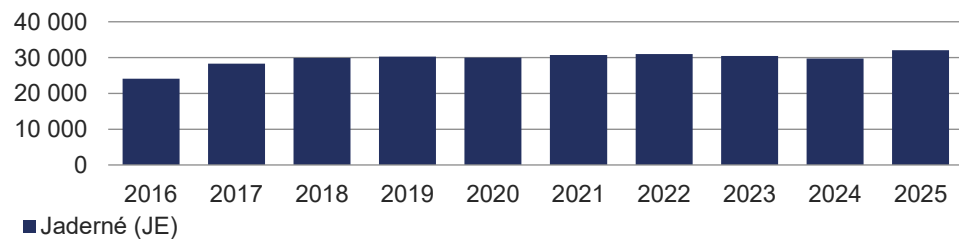
5.1 Jaderné a parní elektrárny

	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto	Celkový instalovaný elektrický výkon
	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[MW _e]
Jaderné elektrárny (JE)	32 066,6	1 750,2	5,5	30 316,4	4 346,0
Parní elektrárny (PE)	30 656,0	2 956,8	827,7	27 699,1	9 222,3
/// Biomasa	3 050,3	257,9	133,5	2 792,4	
/// Bioplyn	11,0	0,5	0,9	10,5	
■ Černé uhlí	1 132,3	114,7	92,0	1 017,5	
■ Hnědé uhlí	25 226,4	2 454,1	477,3	22 772,2	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	56,7	8,3	4,7	48,4	
■ Ostatní kapalná paliva	4,8	0,5	0,4	4,4	
■ Ostatní pevná paliva	324,1	32,6	46,3	291,5	
■ Ostatní plyny	368,3	56,8	28,2	311,5	
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Topné oleje	10,9	1,3	0,6	9,6	
■ Zemní plyn	471,2	30,0	43,7	441,2	

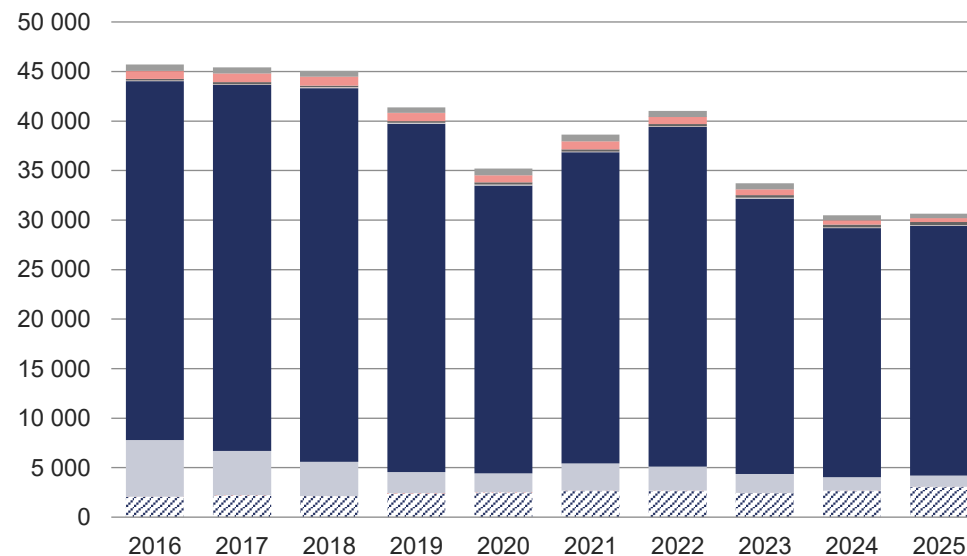
Vývoj instalovaného výkonu [MW]



Vývoj výroby elektřiny brutto [GWh] – JE



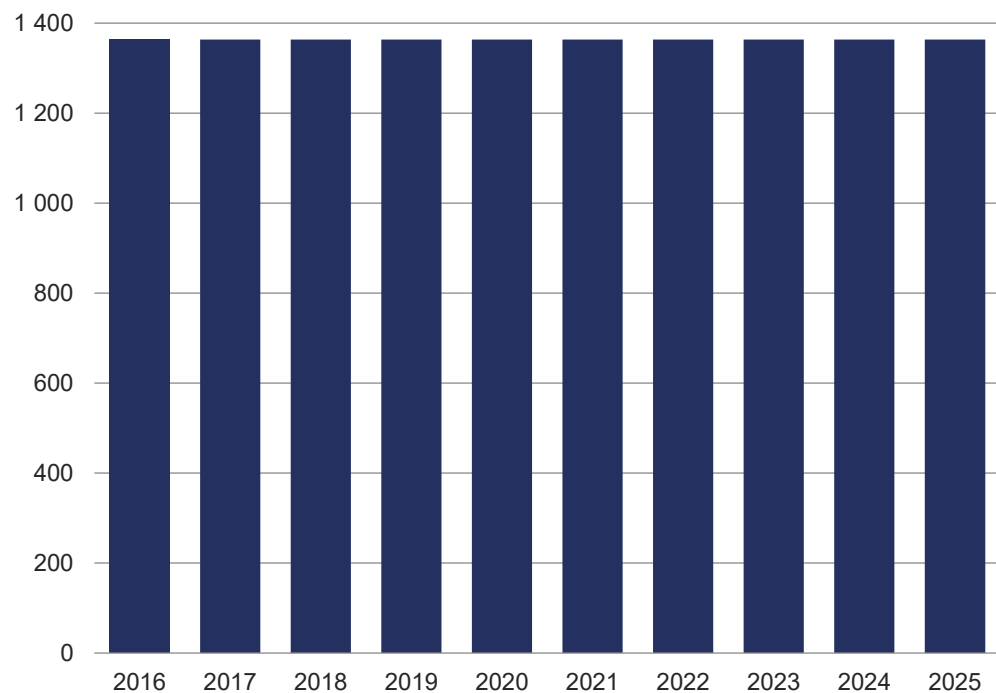
Vývoj výroby elektřiny brutto [GWh] – PE



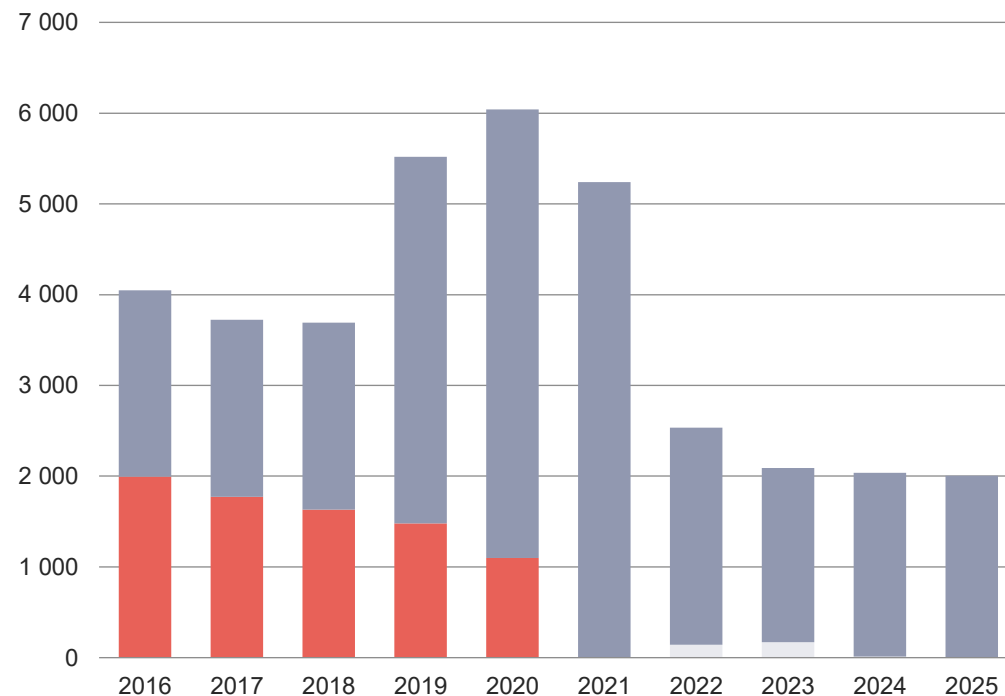
5.2 Paroplynové elektrárny

	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto	Celkový instalovaný elektrický výkon
	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[MW _e]
Paroplynové elektrárny (PPE)	2 009,8	34,5	5,3	1 975,4	1 363,4
■ Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Bioplyn	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Hnědé uhlí	5,1	0,3	0,0	4,8	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní plyny	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Zemní plyn	2 004,7	34,2	5,3	1 970,6	

Vývoj instalovaného výkonu [MW]



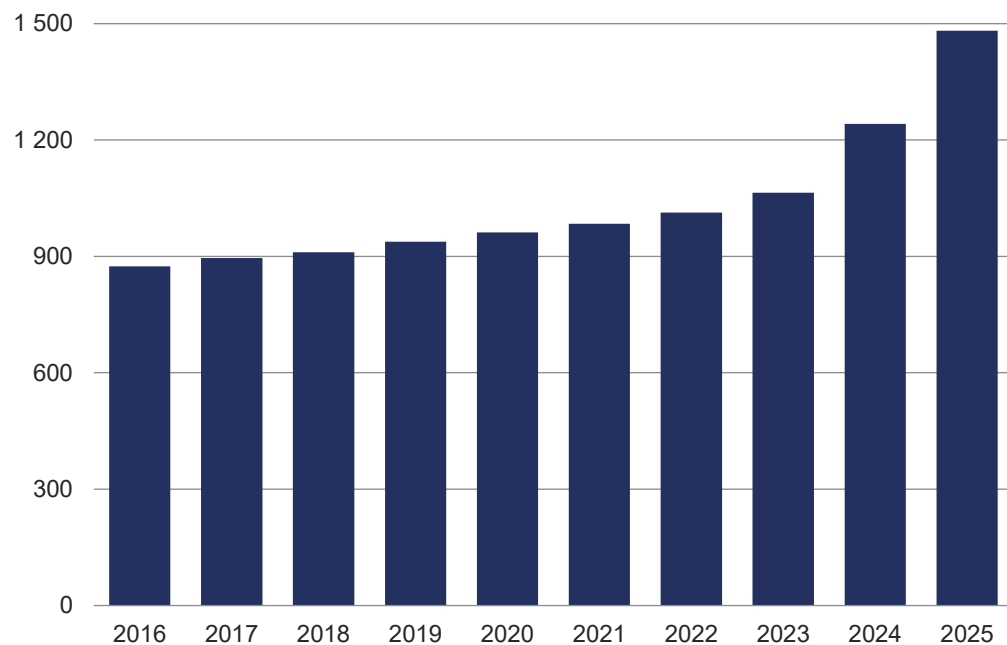
Vývoj výroby elektřiny brutto [GWh]



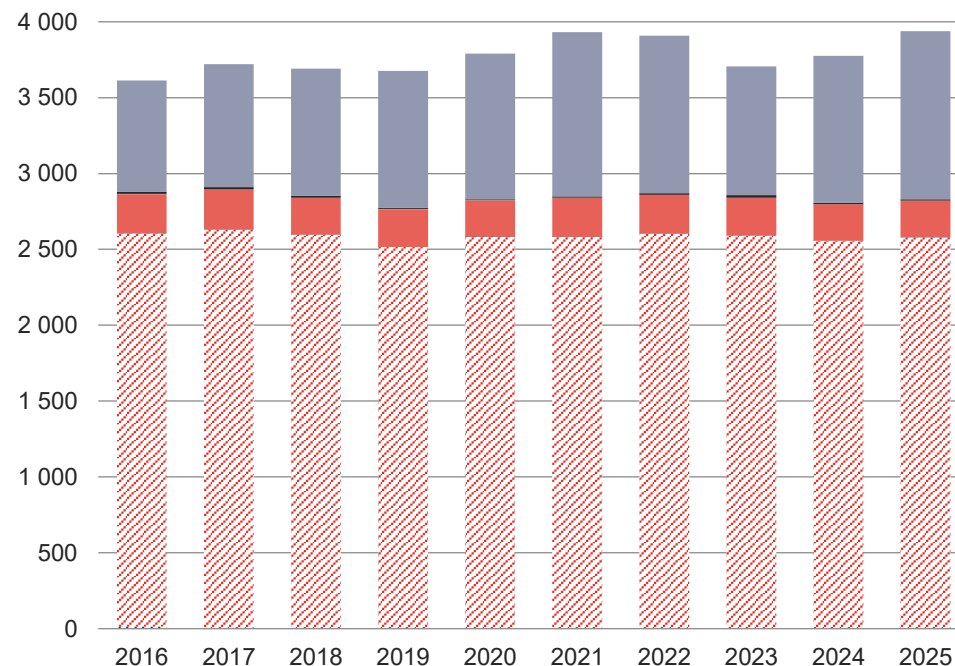
5.3 Plynové a spalovací elektrárny

	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto	Celkový instalovaný elektrický výkon
	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[MW _e]
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	3 937,5	222,6	38,6	3 714,9	1 481,8
■ Biomasa	1,6	0,1	0,0	1,5	
■ Bioplyn	2 577,9	186,9	22,3	2 391,0	
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní kapalná paliva	2,0	0,7	0,0	1,3	
■ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní plyny	240,7	9,0	0,0	231,7	
■ Ostatní	0,2	0,0	0,0	0,2	
■ Topné oleje	7,0	1,3	0,1	5,7	
■ Zemní plyn	1 108,1	24,6	16,1	1 083,5	

Vývoj instalovaného výkonu [MW]



Vývoj výroby elektřiny brutto [GWh]



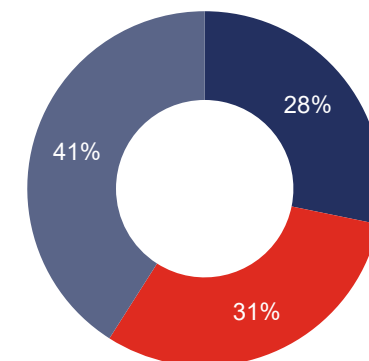
5.4 Vodní a přečerpávací vodní elektrárny

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Vodní elektrárny (VE) ^{*)}	1 120,5	1 601 699,5	14 461,6	1 587 237,9	1 524 187,2
■ do 1 MW	164,3	451 823,8	5 027,3	446 796,5	401 058,0
■ od 1 MW včetně do 10 MW	184,4	493 559,9	5 903,8	487 656,2	469 502,4
■ od 10 MW včetně	771,8	656 315,8	3 530,6	652 785,3	653 626,9

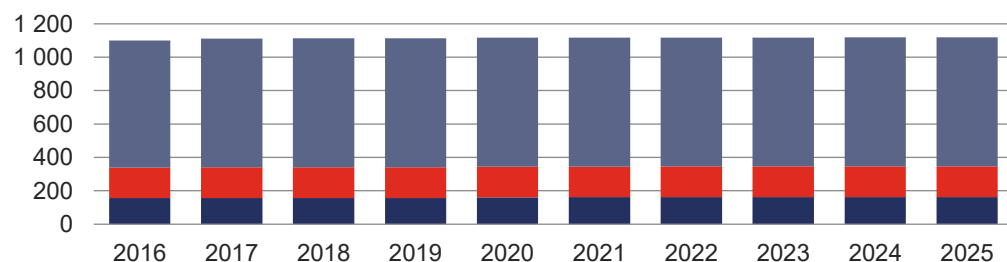
^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	1 171,5	1 055 165,7	1 356 756,2	1 042 940,2	1 050 225,5

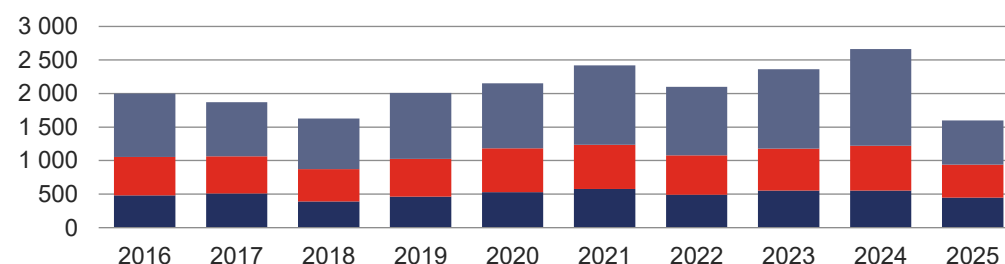
Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



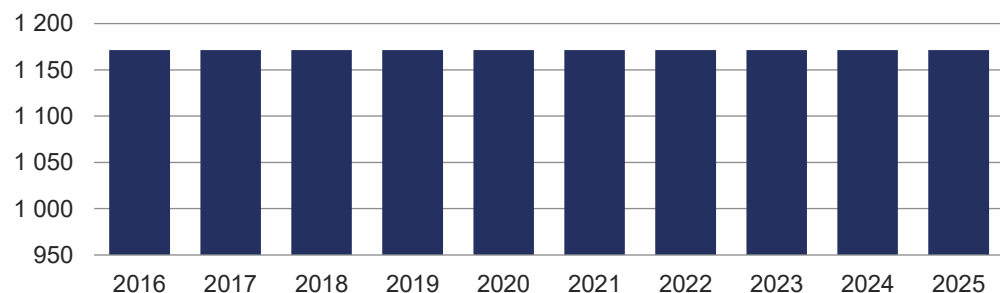
Vývoj instalovaného výkonu [MW] - VE



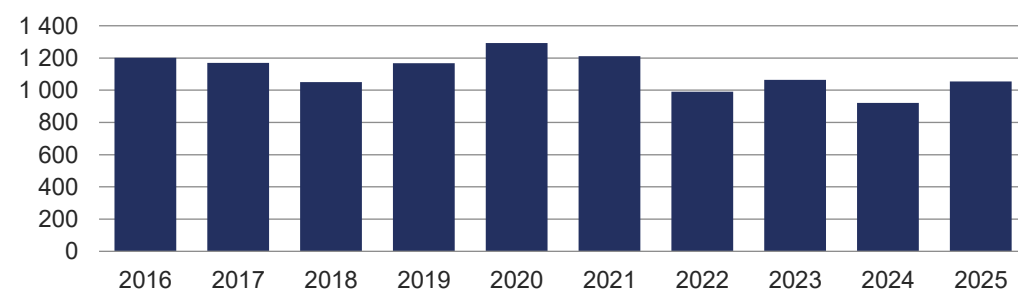
Vývoj výroby elektřiny brutto [GWh] - VE



Vývoj instalovaného výkonu [MW] - PVE



Vývoj výroby elektřiny brutto [GWh] - PVE

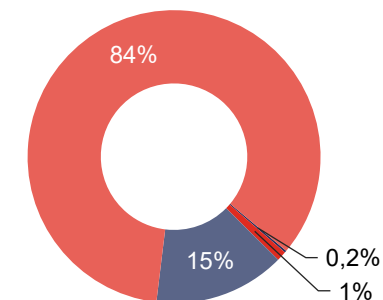


5.5 Větrné elektrárny

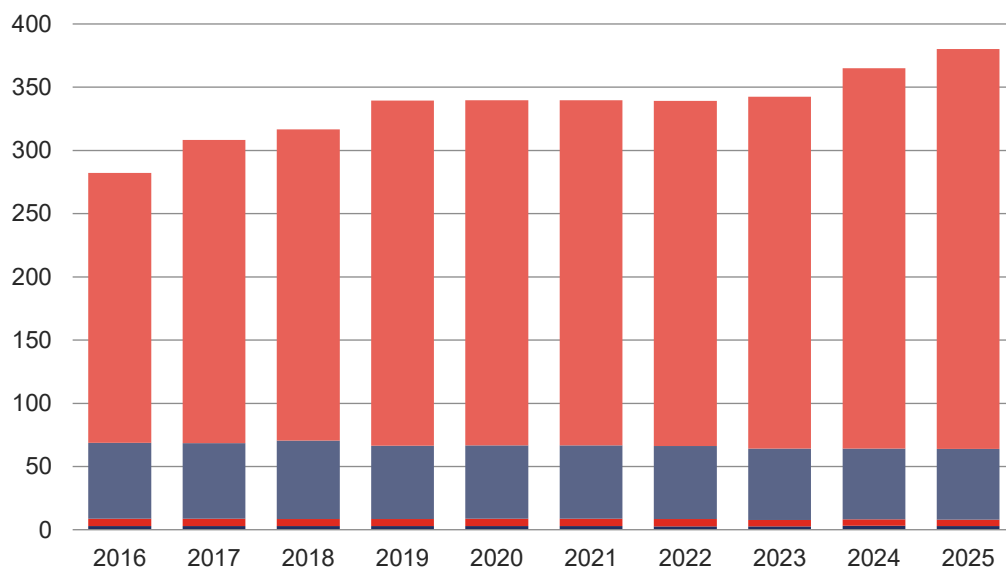
	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Větrné elektrárny (VTE) ^{*)}	380,2	666 173,6	8 225,4	657 948,2	652 155,3
■ do 0,5 MW včetně	2,8	1 459,4	34,5	1 424,9	1 406,1
■ nad 0,5 do 1 MW včetně	5,2	7 265,1	55,1	7 210,0	7 189,9
■ nad 1 do 2 MW včetně	56,1	96 661,7	934,1	95 727,6	95 743,0
■ nad 2 MW	316,2	560 787,4	7 201,7	553 585,7	547 816,3

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

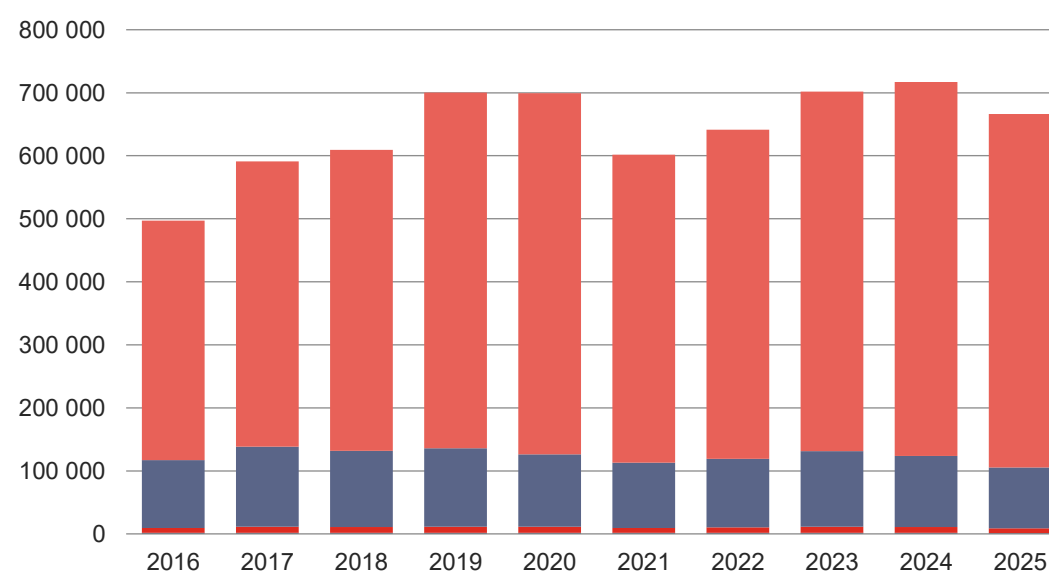
Podíl kategorií VTE na výrobě
elektřiny brutto



Vývoj instalovaného výkonu [MW]



Vývoj výroby elektřiny brutto [MWh]



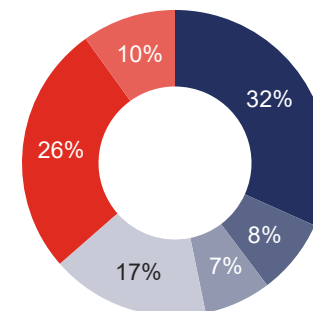
5.6 Fotovoltaické elektrárny

	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Fotovoltaické elektrárny (FVE) ^{*)}	4 740,1	4 374 780,6	47 946,4	4 326 834,2	2 883 448,2
■ do 10 kW včetně	1 516,2	1 386 466,6	78,0	1 386 388,6	524 013,1
■ nad 10 do 30 kW včetně	427,2	351 031,3	283,3	350 748,0	165 596,2
■ nad 30 kW do 100 kW včetně	396,6	309 130,3	1 439,4	307 691,0	118 289,0
■ nad 100 kW do 1 MW včetně	810,4	734 068,5	21 946,6	712 121,8	534 772,9
■ nad 1 do 5 MW včetně	1 131,0	1 159 681,2	18 480,6	1 141 200,7	1 117 898,4
■ nad 5 MW	458,8	434 402,7	5 718,5	428 684,2	422 878,6
/// Licencované výrobní nad					
100 kW nevykázané u OTE ^{**)}	308,2	217 303,8			

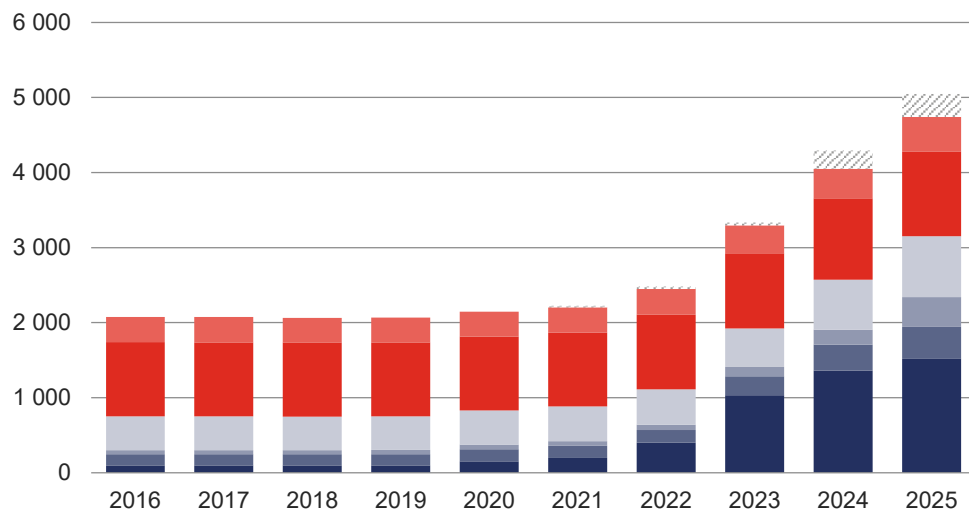
^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

^{**)} Brutto výroba je dopočítaná za období, ve kterém nebyla dodána data do systému OTE. Hodnota instalovaného výkonu a brutto výroby není zahrnuta v celkovém součtu hodnot za FVE.

Podíl kategorií FVE na výrobě
elektřiny brutto

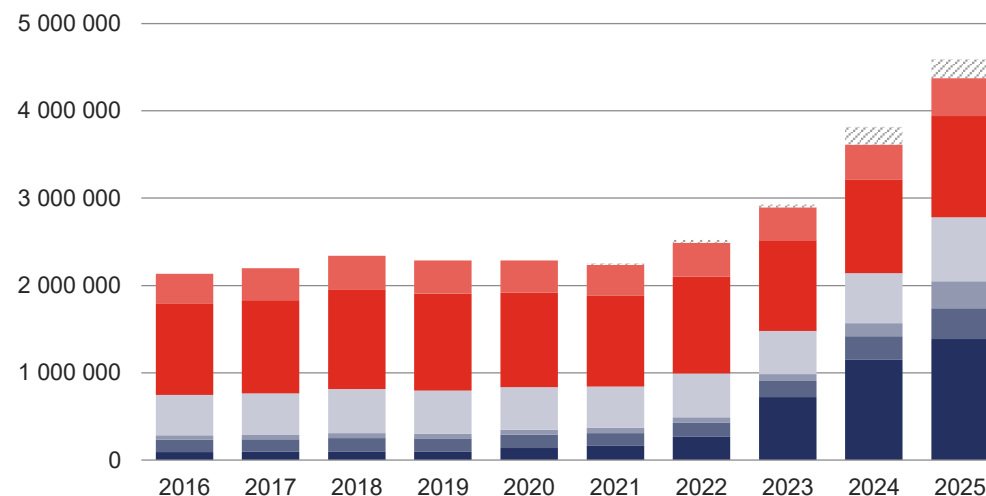


Vývoj instalovaného výkonu [MW]



/// Licencované výrobní nevykázané u OTE

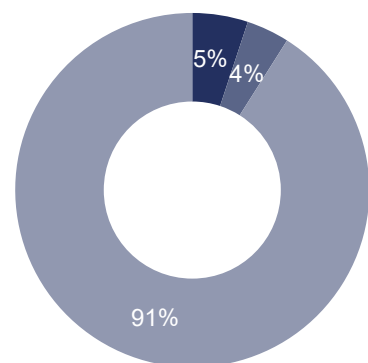
Vývoj výroby elektřiny brutto [MWh]



5.7 Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

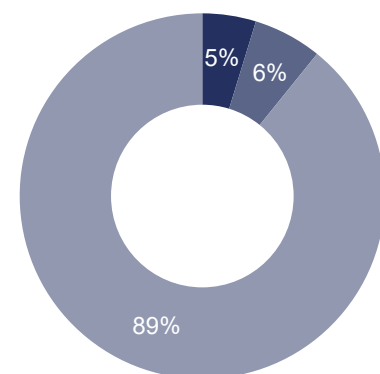
	KVET do 1 MW _e včetně		KVET nad 1 MW _e do 5 MW _e včetně		KVET nad 5 MW _e		KVET celkem	
	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla
	[GWh]	[TJ]	[GWh]	[TJ]	[GWh]	[TJ]	[GWh]	[TJ]
Kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET)	1 885,6	5 728,1	1 242,3	5 435,9	6 551,9	74 008,8	9 679,8	85 172,7
▨ Biomasa	15,5	567,0	65,3	601,8	1 626,1	19 462,2	1 706,9	20 630,9
▨ Bioplyn	1 187,0	1 138,9	642,4	653,5	34,4	112,5	1 863,8	1 905,0
■ Černé uhlí	0,0	1,6	4,9	134,7	524,5	5 507,7	529,4	5 644,0
■ Hnědé uhlí	9,2	401,6	8,4	364,7	3 289,3	37 681,3	3 307,0	38 447,6
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Odpadní teplo	0,4	7,8	17,4	522,2	18,3	269,2	36,2	799,2
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	1,6	26,9	1,2	10,4	2,8	37,4
■ Ostatní pevná paliva	1,5	27,5	22,6	437,8	183,9	2 363,7	208,0	2 829,0
■ Ostatní plyny	4,0	19,7	37,2	151,2	212,8	3 516,3	253,9	3 687,3
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Topné oleje	4,1	1,8	1,2	6,6	2,6	27,5	7,9	35,9
■ Zemní plyn	664,0	3 562,1	441,2	2 536,4	658,7	5 058,0	1 763,9	11 156,5
Celkový instalovaný elektrický výkon [MW_e]	489,5		377,0		8 771,1		9 637,6	
Celkový instalovaný tepelný výkon [MW_t]		844,3		1 081,9		15 890,5		17 816,7

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



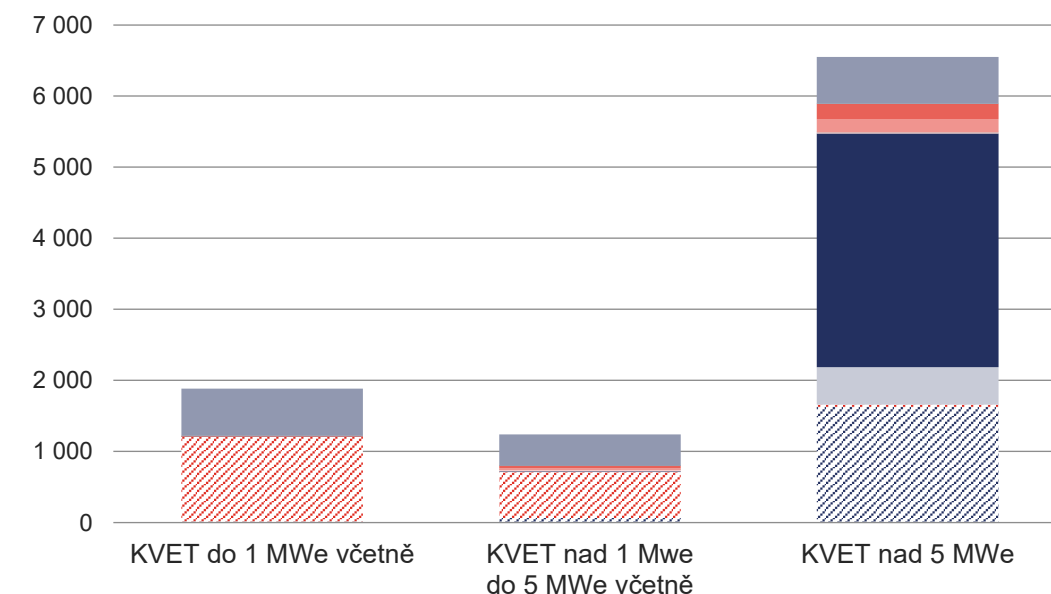
- KVET do 1 MWe včetně
- KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
- KVET nad 5 MWe

Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



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

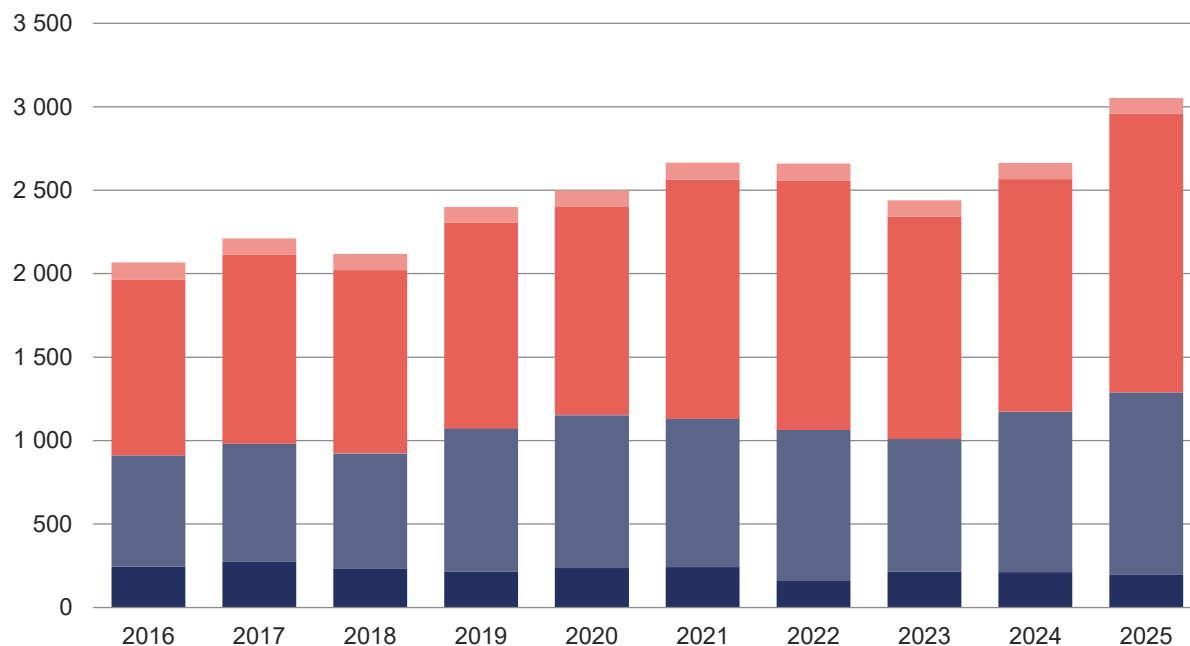
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET [GWh]



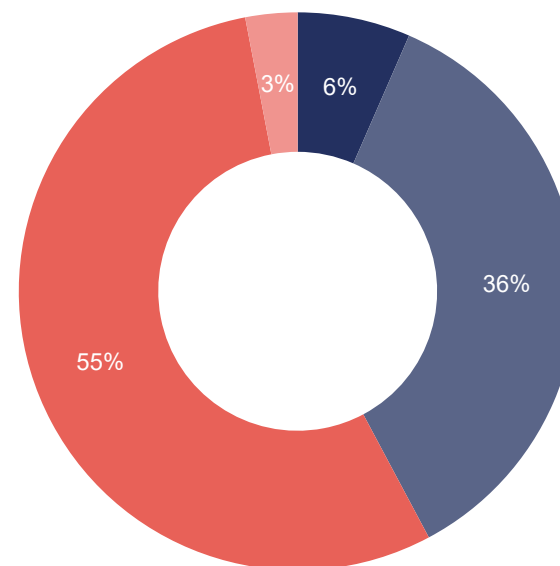
5.8 Výroba z biomasy

	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Biomasa	3 051 879,1	257 967,2	133 517,9	2 793 912,0
■ Brikety a pelety	199 632,7	26 736,6	4 168,9	172 896,1
■ Celulóznové výluhy	1 088 390,3	35 241,0	39 012,0	1 053 149,3
■ Kapalná biopaliva	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Ostatní biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Palivové dříví	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	1 671 726,0	188 253,7	89 106,1	1 483 472,2
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	92 130,1	7 735,8	1 230,9	84 394,3

Vývoj výroby elektřiny brutto [GWh]



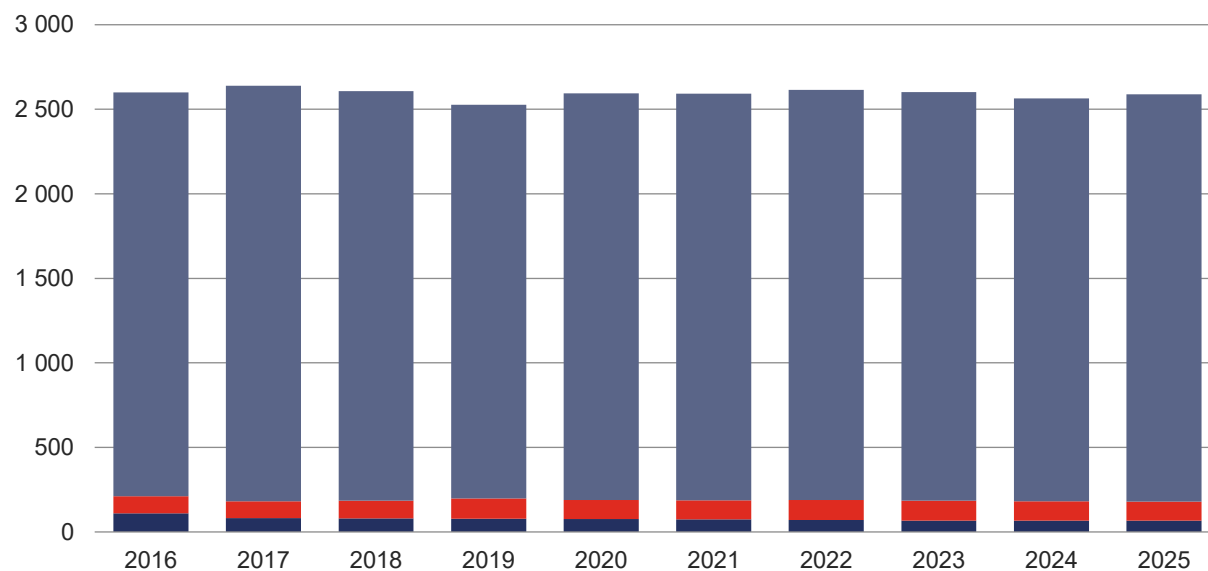
Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



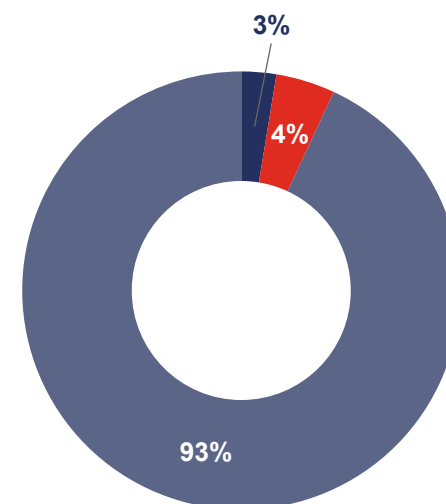
5.9 Výroba z bioplynu

	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Bioplyn	2 588 934,2	187 439,9	23 236,3	2 401 494,3
■ Skládkový plyn	66 585,8	4 854,6	8,5	61 731,2
■ Kalový plyn (ČOV)	113 250,7	9 141,9	4 940,3	104 108,8
■ Ostatní bioplyn	2 409 097,7	173 443,4	18 287,5	2 235 654,3

Vývoj výroby elektřiny brutto [GWh]



Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto

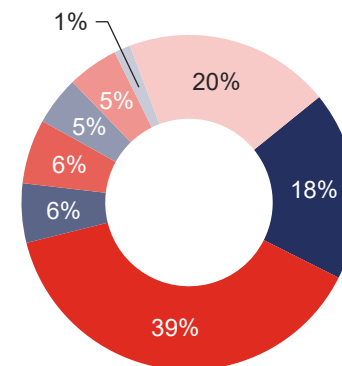


6 VÝVOJ INSTALOVANÉHO VÝKONU V ES ČR A ROZDĚLENÍ DO JEDNOTLIVÝCH KRAJŮ V ČR K 31. 12. 2025 [MW]

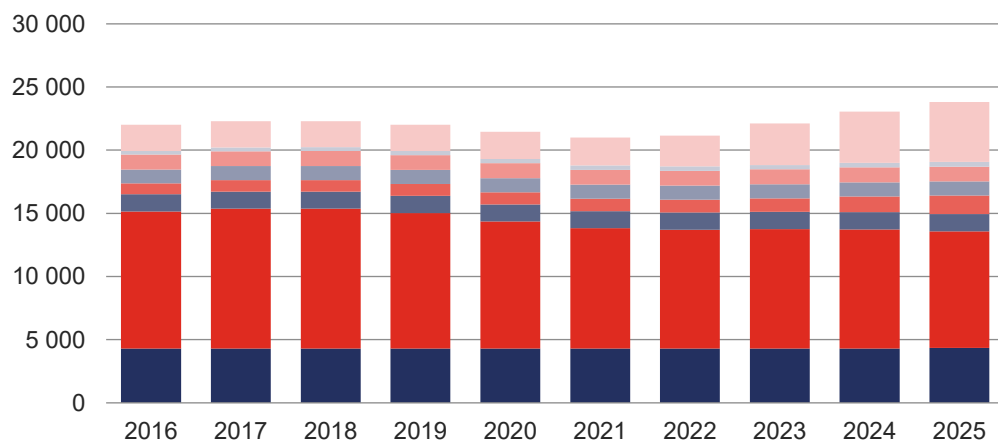
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Celkem ČR	22 007,0	22 293,6	22 302,6	22 014,3	21 450,7	20 995,6	21 160,2	22 118,4	23 049,6	23 823,5
■ Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 346,0
■ Parní (PE)	10 850,0	11 075,5	11 075,4	10 729,9	10 058,8	9 527,7	9 415,9	9 472,3	9 448,5	9 222,3
■ Paroplynové (PPE)	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,4	1 363,4
■ Plynové a spalovací (PSE)	874,0	896,0	910,9	937,7	962,3	983,8	1 013,1	1 064,4	1 242,0	1 481,8
■ Vodní (VE)	1 100,2	1 112,3	1 112,5	1 113,2	1 116,8	1 117,0	1 118,1	1 117,9	1 118,9	1 120,5
■ Přecherčpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5
■ Větrné (VTE)	282,2	308,2	316,7	339,4	339,6	339,6	339,3	342,5	365,0	377,9
■ Fotovoltaické (FVE)	2 075,7	2 076,6	2 062,0	2 069,1	2 148,2	2 202,5	2 448,9	3 296,3	4 050,4	4 740,1

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 346,0	9 222,3	1 363,4	1 481,8	1 120,5	1 171,5	377,9	4 740,1	23 823,5
Hlavní město Praha	0,0	17,4	0,0	79,4	11,2	0,0	0,0	110,3	218,3
Jihočeský kraj	2 250,0	216,1	0,0	77,2	176,7	0,0	0,0	433,6	3 153,5
Jihomoravský kraj	0,0	214,3	118,5	112,0	35,4	0,0	8,4	752,8	1 241,4
Karlovarský kraj	0,0	539,4	400,0	25,3	8,0	0,0	71,4	87,6	1 131,7
Kraj Vysočina	2 096,0	14,8	0,0	115,8	17,6	475,0	12,0	251,0	2 982,1
Královéhradecký kraj	0,0	182,6	0,0	91,5	30,9	0,0	10,2	265,7	581,0
Liberecký kraj	0,0	6,3	0,0	52,7	25,9	0,0	48,8	200,6	334,4
Moravskoslezský kraj	0,0	1 073,2	0,0	181,3	18,5	0,0	41,8	307,6	1 622,4
Olomoucký kraj	0,0	70,6	0,0	184,2	13,5	650,0	63,8	270,2	1 252,4
Pardubický kraj	0,0	1 293,7	0,0	84,2	30,4	0,0	23,0	255,0	1 686,3
Plzeňský kraj	0,0	262,1	0,0	74,1	21,7	1,5	5,3	405,6	770,4
Středočeský kraj	0,0	1 151,7	0,0	299,9	645,3	45,0	6,1	691,1	2 839,1
Ústecký kraj	0,0	4 048,4	844,9	64,2	77,6	0,0	86,8	385,0	5 506,9
Zlínský kraj	0,0	131,7	0,0	40,0	7,8	0,0	0,3	324,0	503,7

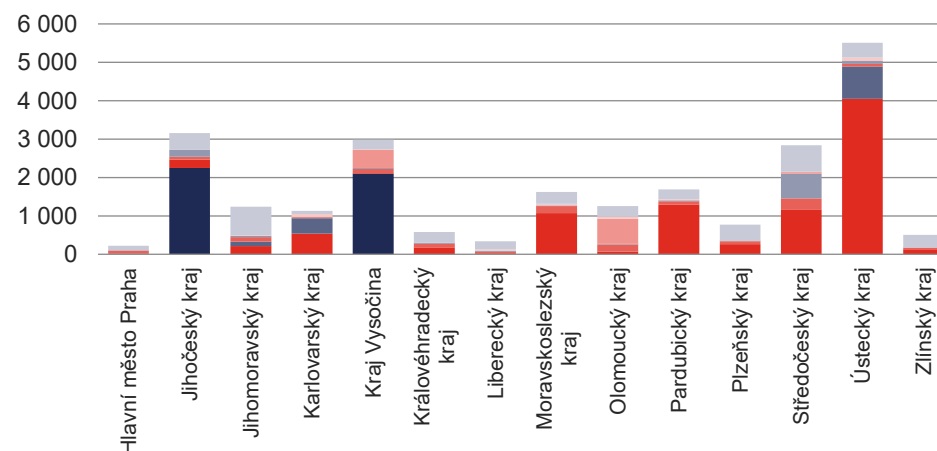
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR – 2025



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR [MW] k 31. 12. 2025



Instalovaný výkon v krajích ČR [MW] k 31. 12. 2025



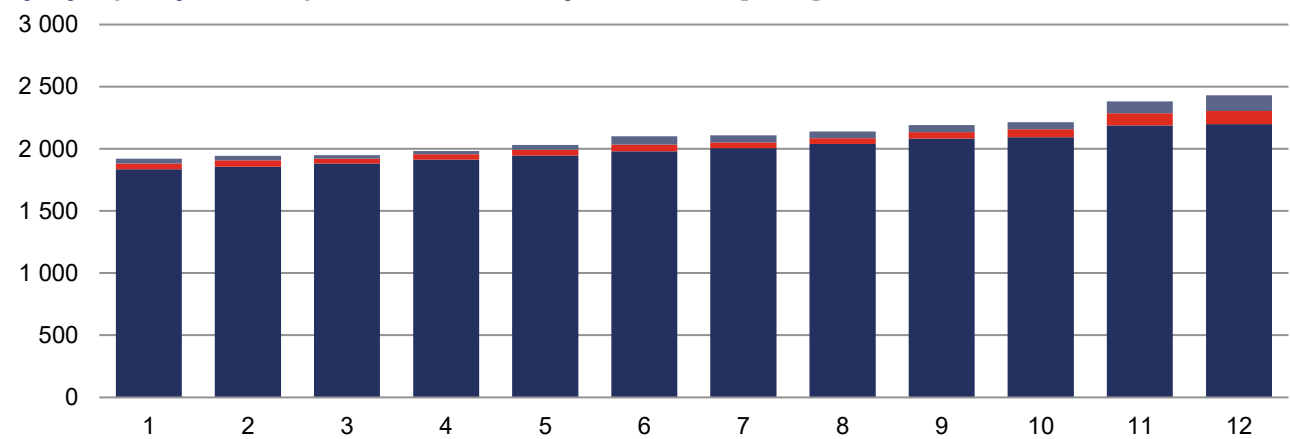
7 VÝVOJ KAPACITY ZAŘÍZENÍ PRO UKLÁDÁNÍ ELEKTŘINY V ČR [MWh]

	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
Kapacita ZUE [MWh] ^{*)}	1 919,7	1 944,3	1 947,6	1 983,3	2 030,1	2 100,3	2 108,3	2 140,7	2 189,9	2 213,7	2 381,1	2 430,2
■ do 1 MWh	1 835,6	1 856,5	1 882,9	1 913,2	1 945,4	1 979,1	2 005,3	2 039,8	2 081,7	2 092,6	2 189,2	2 197,6
■ nad 1 MWh do 10 MWh	46,9	50,5	38,1	43,6	47,8	54,9	46,9	44,9	52,2	65,1	97,5	107,2
■ nad 10 MWh do 100 MWh	37,3	37,3	26,6	26,6	36,9	66,3	56,0	56,0	56,0	56,0	94,4	125,3
■ nad 100 MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

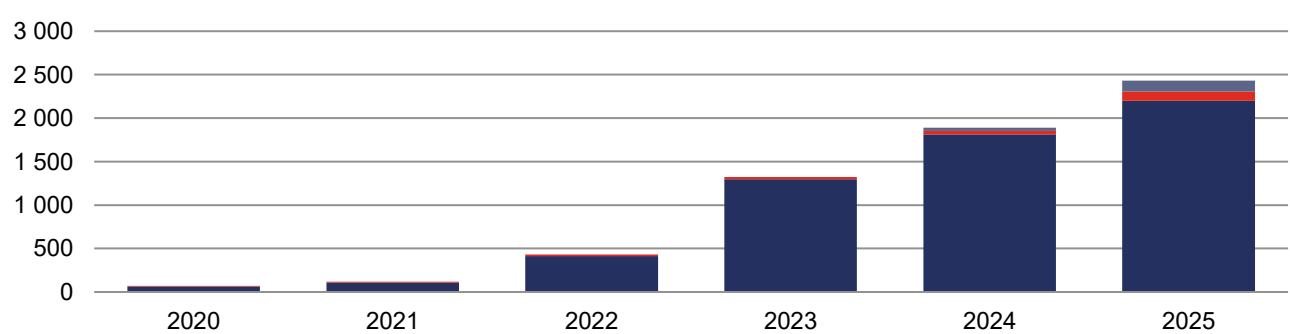
^{*)} členěno do kategorií dle kapacity zařízení pro ukládání elektřiny (ZUE)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Kapacita ZUE [MWh] ^{*)}	69,6	119,2	432,7	1 321,5	1 891,6	2 430,2
■ do 1 MWh	62,7	108,8	414,6	1 297,0	1 812,5	2 197,6
■ nad 1 MWh do 10 MWh	6,9	10,5	18,1	24,5	41,8	107,2
■ nad 10 MWh do 100 MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	125,3
■ nad 100 MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Vývoj kapacity zařízení pro ukládání elektřiny v roce 2025 [MWh]

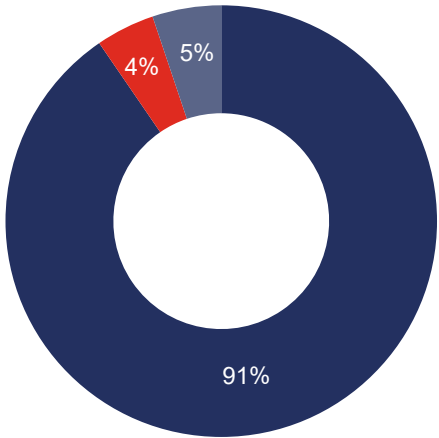


Vývoj kapacity zařízení pro ukládání elektřiny [MWh]



Poznámka: Instalovaný výkon zařízení pro ukládání elektřiny ke konci roku 2025 představuje přibližně 1 537 MW. Tento odhad byl proveden na základě kapacity zařízení a typických dob vybíjení podle charakteru instalace.

Podíl kategorií zařízení pro ukládání elektřiny na celkové kapacitě

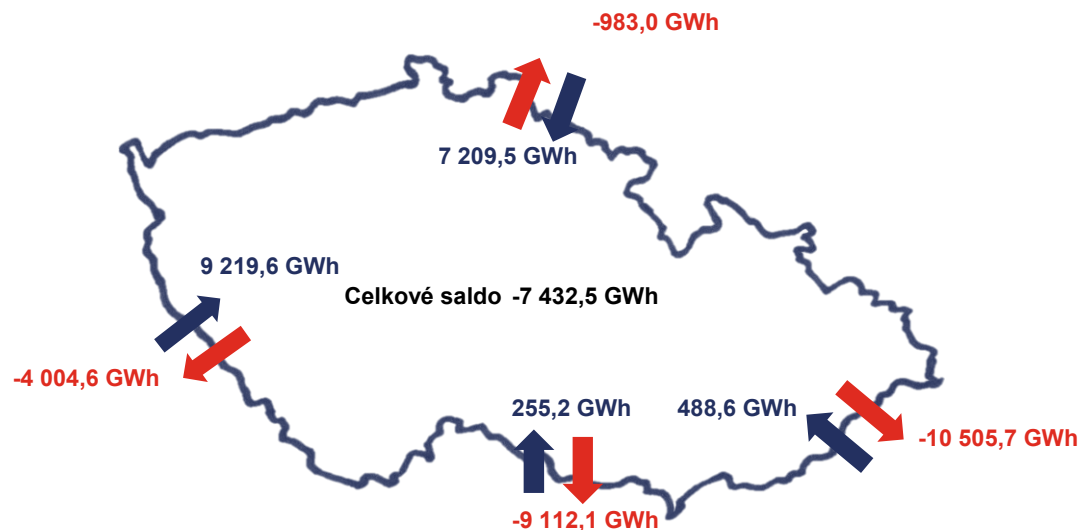
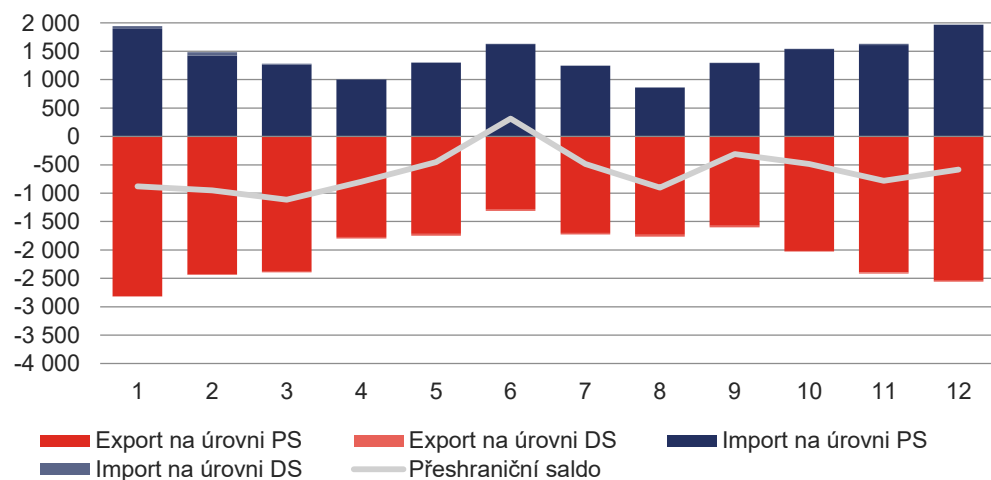


8 PŘESHraniČNÍ TOKY

8.1 PřeshraniČní fyzické toky [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
PřeshraniČní saldo	-879,7	-951,3	-1 114,7	-797,9	-451,0	313,0	-485,4	-901,8	-312,4	-484,4	-781,1	-585,9	-7 432,5
Export celkem	-2 819,8	-2 435,5	-2 393,9	-1 797,5	-1 748,5	-1 313,5	-1 727,5	-1 763,7	-1 604,2	-2 028,5	-2 414,2	-2 558,5	-24 605,4
Export na úrovni PS	-2 818,2	-2 434,9	-2 386,8	-1 769,2	-1 718,4	-1 281,2	-1 699,5	-1 735,7	-1 576,3	-2 016,4	-2 397,7	-2 542,3	-24 376,5
do Polska	-16,1	-46,3	-57,3	-32,2	-88,0	-48,9	-78,5	-186,9	-100,8	-47,9	-34,5	-35,3	-772,6
do Německa	-557,0	-468,6	-678,5	-547,8	-225,0	-72,2	-92,9	-246,7	-246,2	-391,5	-324,6	-153,4	-4 004,4
do Rakouska	-1 094,8	-967,3	-869,4	-543,4	-567,8	-499,0	-644,8	-610,0	-469,7	-593,2	-1 050,5	-1 196,2	-9 105,9
na Slovensko	-1 150,2	-952,7	-781,6	-645,9	-837,5	-661,1	-883,4	-692,1	-759,6	-983,8	-988,2	-1 157,4	-10 493,6
Export na úrovni DS	-1,7	-0,6	-7,2	-28,3	-30,1	-32,4	-28,0	-28,0	-27,9	-12,1	-16,5	-16,2	-228,9
do Polska	-0,5	0,0	-1,9	-27,5	-29,3	-26,3	-27,2	-27,2	-26,7	-11,7	-16,2	-16,0	-210,4
do Německa	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,2
do Rakouska	0,0	-0,4	-0,6	-0,8	-0,8	-0,9	-0,7	-0,8	-0,6	-0,4	-0,2	-0,1	-6,2
na Slovensko	-1,1	-0,1	-4,6	0,0	0,0	-5,2	0,0	0,0	-0,6	0,0	-0,1	-0,1	-12,1
Import celkem	1 940,1	1 484,2	1 279,2	999,7	1 297,5	1 626,6	1 242,1	861,9	1 291,8	1 544,1	1 633,1	1 972,6	17 172,9
Import na úrovni PS	1 893,8	1 423,5	1 266,6	999,6	1 297,4	1 626,4	1 240,9	861,8	1 291,7	1 535,4	1 609,6	1 963,7	17 010,5
z Polska	1 006,7	671,9	659,5	449,5	417,2	609,4	482,5	306,2	408,8	673,2	646,6	716,9	7 048,5
z Německa	878,0	741,3	526,5	412,3	816,8	919,0	676,0	421,4	825,0	829,1	936,8	1 237,4	9 219,6
z Rakouska	5,6	2,5	22,5	46,7	35,3	45,1	37,0	28,9	11,6	11,0	6,6	2,3	255,2
ze Slovenska	3,6	7,8	58,2	91,1	28,1	52,9	45,5	105,3	46,2	22,1	19,5	7,1	487,2
Import na úrovni DS	46,3	60,7	12,6	0,1	0,1	0,2	1,2	0,1	0,1	8,7	23,5	8,9	162,4
z Polska	46,1	60,5	12,5	0,0	0,0	0,1	1,1	0,0	0,0	8,5	23,4	8,7	161,0
z Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
z Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ze Slovenska	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	1,4

PřeshraniČní fyzické toky [GWh]



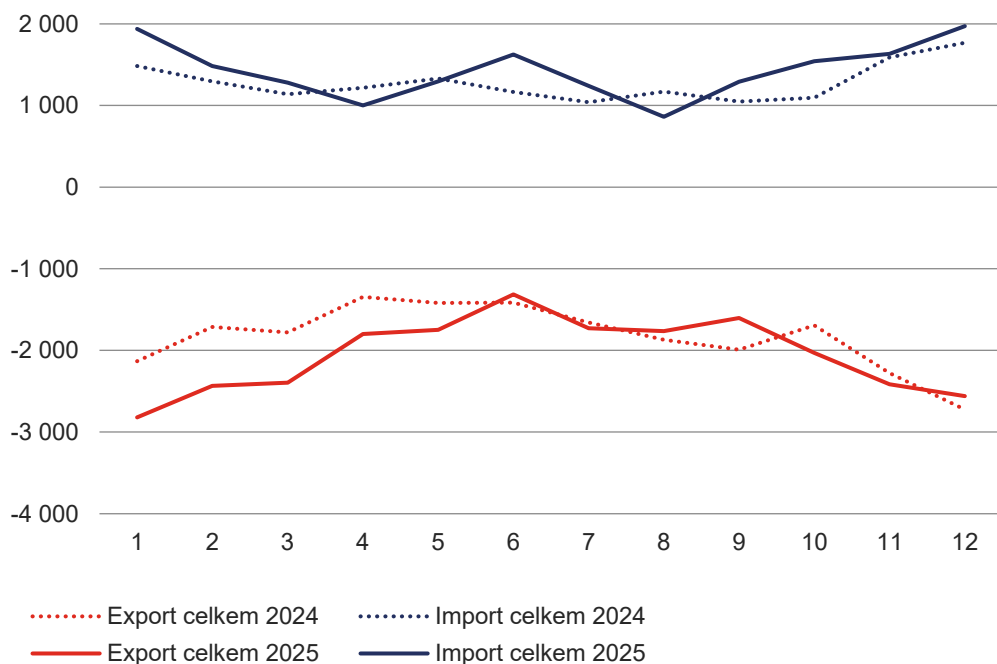
8.2 Meziroční změna přeshraničních fyzických toků [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo 2024	-647,2	-416,0	-640,7	-127,1	-86,2	-247,8	-615,1	-698,6	-939,2	-597,0	-689,9	-954,7	-6 659,4
Export celkem 2024	-2 131,4	-1 712,8	-1 777,8	-1 344,2	-1 417,7	-1 414,9	-1 655,9	-1 868,9	-1 989,6	-1 693,5	-2 278,8	-2 723,9	-22 009,4
Import celkem 2024	1 484,2	1 296,8	1 137,1	1 217,1	1 331,5	1 167,1	1 040,8	1 170,3	1 050,4	1 096,5	1 588,9	1 769,1	15 350,0
Přeshraniční saldo 2025	-879,7	-951,3	-1 114,7	-797,9	-451,0	313,0	-485,4	-901,8	-312,4	-484,4	-781,1	-585,9	-7 432,5
Export celkem 2025	-2 819,8	-2 435,5	-2 393,9	-1 797,5	-1 748,5	-1 313,5	-1 727,5	-1 763,7	-1 604,2	-2 028,5	-2 414,2	-2 558,5	-24 605,4
Import celkem 2025	1 940,1	1 484,2	1 279,2	999,7	1 297,5	1 626,6	1 242,1	861,9	1 291,8	1 544,1	1 633,1	1 972,6	17 172,9
Meziroční změna	-232,5	-535,3	-474,0	-670,7	-364,8	560,8	129,7	-203,2	626,7	112,6	-91,3	368,8	-773,1
přeshraničního salda	35,9%	128,7%	74,0%	527,6%	423,4%	-226,3%	-21,1%	29,1%	-66,7%	-18,9%	13,2%	-38,6%	11,6%

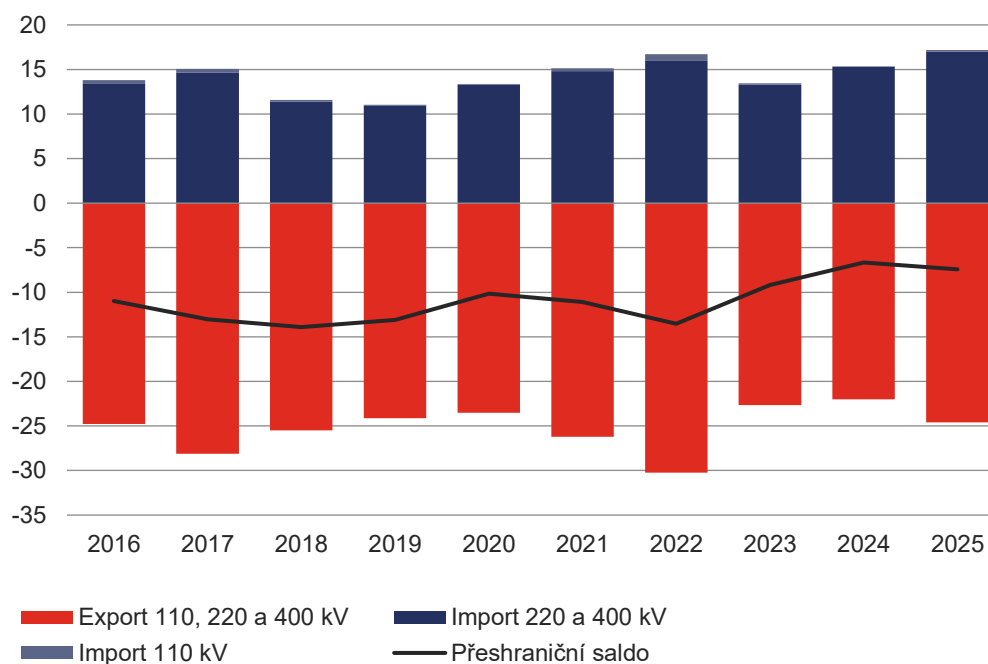
8.3 Vývoj přeshraničních fyzických toků [TWh]

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Přeshraniční saldo	-11,0	-13,0	-13,9	-13,1	-10,2	-11,1	-13,5	-9,2	-6,7	-7,4
Export 110, 220 a 400 kV	-24,8	-28,1	-25,5	-24,1	-23,5	-26,2	-30,3	-22,6	-22,0	-24,6
Import 220 a 400 kV	13,4	14,6	11,4	11,0	13,3	14,8	16,0	13,3	15,3	17,0
Import 110 kV	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,3	0,8	0,2	0,0	0,2

Přeshraniční toky [GWh]



Vývoj přeshraničních fyzických toků [TWh]



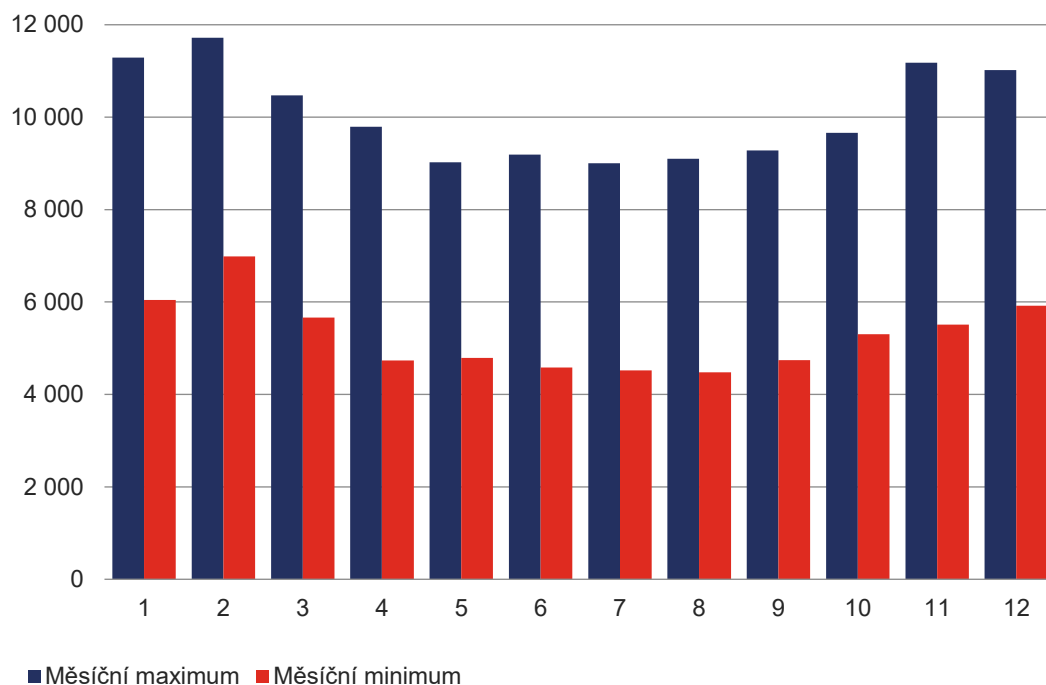
9 MAXIMA A MINIMA ZATÍŽENÍ

9.1 Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR

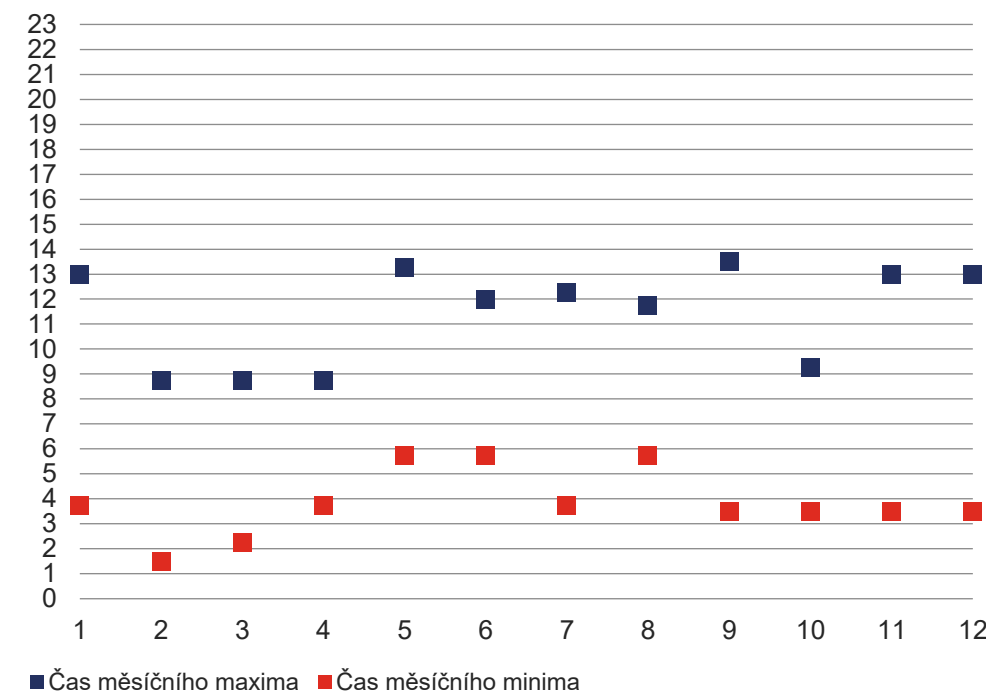
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	11 289,9	11 720,4	10 471,4	9 793,7	9 026,9	9 186,9	9 001,7	9 102,7	9 281,2	9 662,7	11 175,6	11 018,2
Datum	13. 1.	19. 2.	4. 3.	7. 4.	19. 5.	26. 6.	3. 7.	28. 8.	10. 9.	14. 10.	26. 11.	2. 12.
Čas ^{*)}	13:00	8:45	8:45	8:45	13:15	12:00	12:15	11:45	13:30	9:15	13:00	13:00
Měsíční minimum [MW]	6 044,4	6 983,4	5 666,5	4 734,3	4 788,1	4 585,7	4 518,7	4 479,1	4 738,9	5 305,5	5 512,4	5 922,5
Datum	2. 1.	9. 2.	23. 3.	21. 4.	4. 5.	1. 6.	6. 7.	3. 8.	7. 9.	5. 10.	2. 11.	24. 12.
Čas ^{*)}	3:45	1:30	2:15	3:45	5:45	5:45	3:45	5:45	3:30	3:30	3:30	3:30

^{*)} údaje jsou v SEČ, od 30. 3. do 26. 10. v SELČ

Měsíční maxima a minima zatížení [MW]



Čas dosažení maxima a minima zatížení

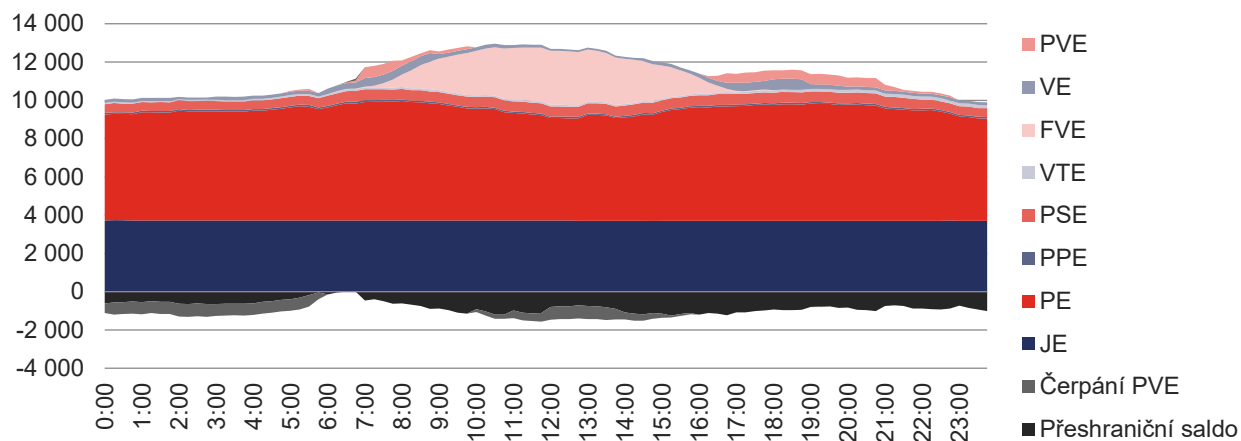


9.2 Struktura pokrytí ročního maxima/minima zatížení ES ČR v roce 2025

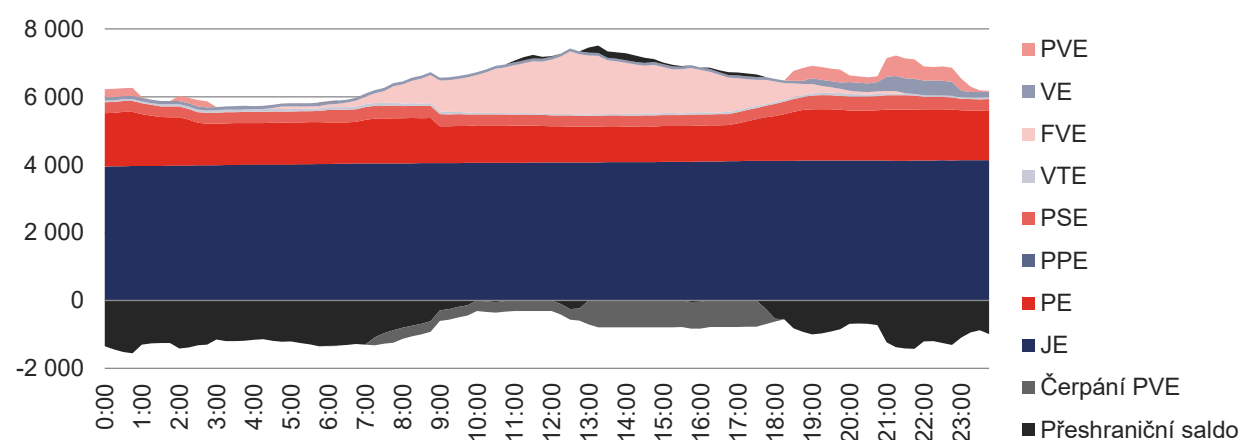
Struktura pokrytí denního maxima zatížení (19. 2. 2025 08:45)		
	[MW]	
Zatížení brutto	11 720,4	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 714,7	32%
Parní elektrárny (PE)	6 126,1	52%
Paroplynové elektrárny (PPE)	82,2	1%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	544,9	5%
Vodní elektrárny (VE)	449,2	4%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	144,6	1%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	1 445,9	12%
Větrné elektrárny (VTE)	106,0	1%
Přeshraniční saldo	-893,3	-8%
Čerpání PVE	0,0	0%

Struktura pokrytí denního minima zatížení (3. 8. 2025 05:45)		
	[MW]	
Zatížení brutto	4 479,1	100%
Jaderné elektrárny (JE)	4 016,5	90%
Parní elektrárny (PE)	1 234,4	28%
Paroplynové elektrárny (PPE)	0,0	0%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	328,7	7%
Vodní elektrárny (VE)	95,9	2%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	71,8	2%
Větrné elektrárny (VTE)	76,7	2%
Přeshraniční saldo	-1 345,0	-30%
Čerpání PVE	0,0	0%

Zatížení brutto ve dni maxima [MW]



Zatížení brutto ve dni minima [MW]

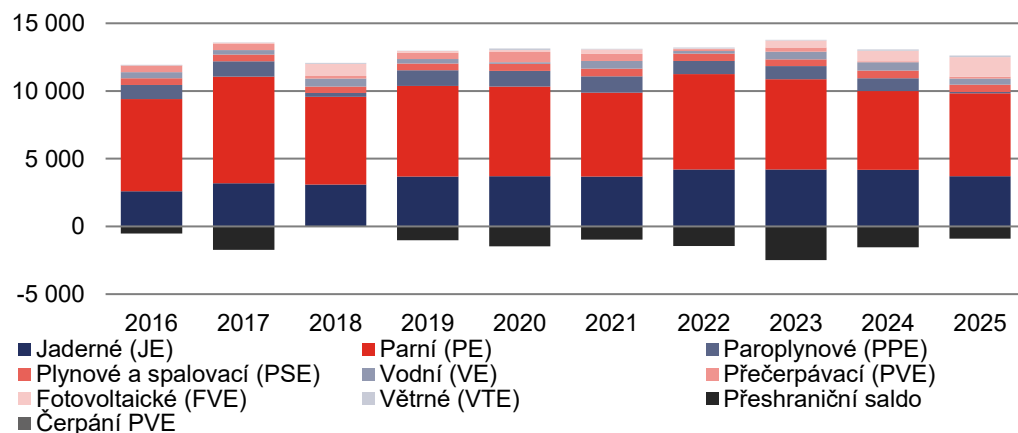


9.3 Dny maxima a minima zatížení ES ČR v letech 2016 – 2025

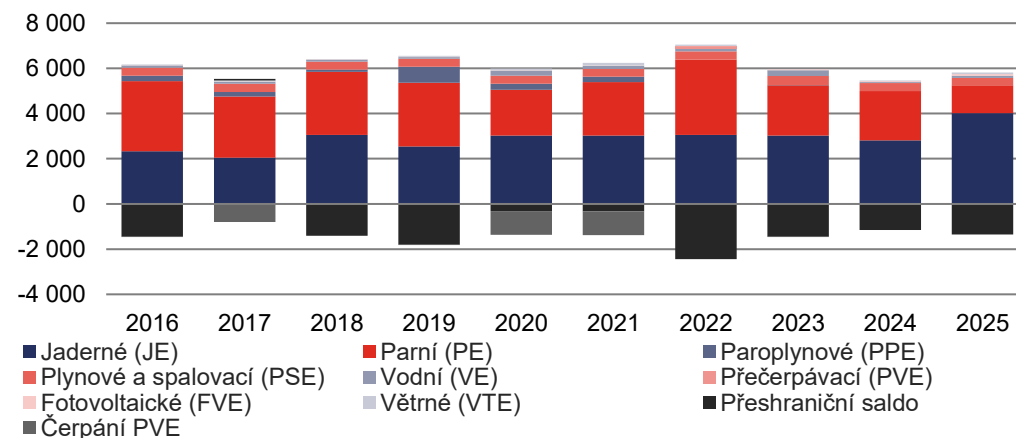
Dny maxima zatížení	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _o	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _o)	Spotřeba brutto
Datum/čas	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
05. 12. 2016 16:30	2 605	6 790	1 062	476	469	485	1	55	-518	0	-781	11 425	10 644	11 425
24. 01. 2017 10:00	3 196	7 854	1 143	488	348	449	86	1	-1 729	0	-873	11 835	10 962	11 835
28. 02. 2018 09:45	3 090	6 489	269	471	608	184	891	77	-27	0	-782	12 053	11 271	12 053
24. 01. 2019 13:15	3 692	6 671	1 177	492	332	461	127	26	-1 027	0	-817	11 951	11 134	11 951
22. 01. 2020 09:15	3 697	6 632	1 161	514	131	739	138	129	-1 474	0	-822	11 665	10 843	11 665
15. 02. 2021 08:45	3 679	6 201	1 206	554	581	514	331	55	-963	0	-803	12 159	11 356	12 159
14. 12. 2022 13:15	4 203	7 039	965	548	191	151	43	70	-1 435	0	-950	11 774	10 824	11 774
07. 02. 2023 08:45	4 215	6 656	974	498	562	301	517	50	-2 495	0	-854	11 278	10 424	11 278
09. 01. 2024 10:00	4 185	5 807	959	559	618	58	784	110	-1 531	0	-806	11 549	10 743	11 549
19. 02. 2025 08:45	3 715	6 126	82	545	449	145	1 446	106	-893	0	-782	11 720	10 938	11 720

Dny minima zatížení	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _o	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _o)	Spotřeba brutto
Datum/čas	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
07. 08. 2016 05:45	2 336	3 096	239	354	105	0	5	39	-1 445	-5	-477	4 724	4 246	4 724
30. 07. 2017 05:45	2 049	2 710	189	368	96	0	8	38	82	-793	-431	4 747	4 316	4 747
12. 08. 2018 05:45	3 054	2 786	101	353	86	0	6	17	-1 410	0	-483	4 993	4 510	4 993
04. 08. 2019 05:45	2 543	2 827	710	347	70	0	19	37	-1 805	-5	-464	4 743	4 279	4 743
05. 07. 2020 05:30	3 025	2 030	273	352	220	0	17	74	-320	-1 051	-420	4 620	4 199	4 620
08. 08. 2021 05:45	3 024	2 368	237	340	152	0	8	116	-334	-1 041	-443	4 871	4 428	4 871
07. 08. 2022 05:45	3 051	3 329	0	367	137	89	15	63	-2 435	0	-519	4 617	4 097	4 617
07. 05. 2023 05:45	3 022	2 227	24	390	255	0	39	21	-1 450	-5	-435	4 522	4 087	4 522
04. 08. 2024 05:45	2 808	2 189	0	350	42	0	55	27	-1 153	0	-417	4 316	3 900	4 316
03. 08. 2025 05:45	4 017	1 234	0	329	96	0	72	77	-1 345	0	-380	4 479	4 099	4 479

Maxima zatížení ES ČR v letech 2016 – 2025



Minima zatížení ES ČR v letech 2016 – 2025



10 BILANCE, TECHNICKÉ ÚDAJE, KVALITA DODÁVEK V PS A RDS A TARIFNÍ STATISTIKA

10.1 Bilance fyzikálních toků PS a RDS

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do PS [GWh]	6 881,6	6 077,0	5 997,7	5 100,5	5 089,4	4 496,0	4 974,6	4 882,5	4 946,6	5 806,3	6 391,4	6 640,3	67 284,0
Dodávka elektřiny od výrobců	4 919,1	4 573,5	4 691,6	4 093,3	3 784,0	2 860,3	3 722,8	4 012,8	3 649,7	4 267,3	4 779,6	4 672,1	50 026,1
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	68,6	80,0	39,5	7,6	8,0	9,4	10,9	7,8	5,2	3,6	2,3	4,5	247,4
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 893,8	1 423,5	1 266,6	999,6	1 297,4	1 626,4	1 240,9	861,8	1 291,7	1 535,4	1 609,6	1 963,7	17 010,5
Výstup z PS [GWh]	-6 881,6	-6 077,0	-5 997,7	-5 100,5	-5 089,4	-4 496,0	-4 974,6	-4 882,5	-4 946,6	-5 806,3	-6 391,4	-6 640,3	-67 284,0
Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 839,9	-3 433,4	-3 396,5	-3 135,9	-3 160,3	-3 051,6	-3 072,7	-2 912,9	-3 178,9	-3 586,3	-3 765,1	-3 841,0	-40 374,6
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 818,2	-2 434,9	-2 386,8	-1 769,2	-1 718,4	-1 281,2	-1 699,5	-1 735,7	-1 576,3	-2 016,4	-2 397,7	-2 542,3	-24 376,5
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-107,3	-108,2	-111,6	-108,5	-108,5	-83,7	-106,1	-137,6	-83,9	-94,0	-109,2	-122,7	-1 281,4
Ostatní dodávky	-13,9	-7,9	-18,8	-13,8	-18,5	-19,4	-20,1	-18,9	-26,4	-16,2	-13,9	-16,5	-204,2
Celkové ztráty v sítích	-102,4	-92,6	-84,0	-73,1	-83,7	-60,1	-76,1	-77,4	-81,1	-93,3	-105,6	-117,9	-1 047,2

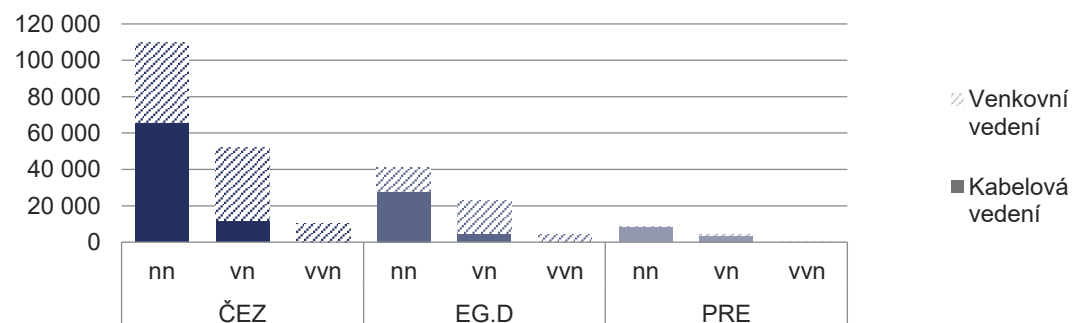
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do DS [GWh]	6 242,9	5 687,8	5 479,9	4 762,5	4 672,9	4 534,4	4 566,6	4 497,5	4 650,2	5 256,9	5 650,2	5 792,6	61 794,4
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 839,9	3 433,4	3 396,5	3 135,9	3 160,3	3 051,6	3 072,7	2 912,9	3 178,9	3 586,3	3 765,1	3 841,0	40 374,6
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	675,3	595,0	541,3	438,7	419,3	437,9	492,7	498,9	475,9	520,2	581,7	635,1	6 312,1
Dodávka elektřiny od výrobců	1 484,9	1 444,6	1 373,6	1 091,0	1 005,9	981,9	930,9	968,8	882,3	1 005,8	1 111,9	1 154,0	13 435,7
Dodávka elektřiny z LDS	218,8	172,9	163,6	96,9	87,2	62,8	69,0	116,8	113,0	144,4	188,4	162,3	1 596,2
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	23,9	41,9	4,8	0,1	0,1	0,2	1,2	0,1	0,1	0,1	3,1	0,2	75,9
Výstup z DS [GWh]	-6 242,9	-5 687,8	-5 479,9	-4 762,5	-4 672,9	-4 534,4	-4 566,6	-4 497,5	-4 650,2	-5 256,9	-5 650,2	-5 792,6	-61 794,4
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-68,6	-80,0	-39,5	-7,6	-8,0	-9,4	-10,9	-7,8	-5,2	-3,6	-2,3	-4,5	-247,4
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-675,3	-595,0	-541,3	-438,6	-413,9	-426,8	-493,6	-498,6	-485,5	-516,1	-581,7	-645,5	-6 312,1
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1,5	-0,1	-6,6	-27,6	-29,4	-31,5	-27,3	-27,2	-27,3	-11,8	-16,2	-16,1	-222,5
Dodávka elektřiny do LDS	-625,7	-550,3	-631,5	-600,1	-587,2	-603,2	-595,7	-559,6	-592,2	-620,4	-603,4	-564,4	-7 133,8
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-510,0	-500,4	-508,7	-470,1	-487,4	-505,0	-522,8	-498,3	-555,6	-620,2	-629,2	-491,8	-6 299,5
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-5,8	-5,1	-8,1	-8,7	-3,6	-7,7	-7,5	-8,7	-9,0	-7,6	-7,4	-6,4	-85,7
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-113,3	-93,6	-100,5	-89,4	-100,9	-110,9	-98,9	-96,5	-97,6	-92,1	-92,7	-72,4	-1 158,8
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 396,0	-1 313,3	-1 362,0	-1 292,5	-1 233,9	-1 274,3	-1 234,4	-1 201,4	-1 245,9	-1 289,0	-1 281,9	-1 251,2	-15 375,8
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-774,2	-700,0	-664,3	-553,7	-540,5	-509,2	-504,9	-510,7	-525,7	-614,1	-670,3	-684,3	-7 251,8
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 841,0	-1 640,8	-1 417,9	-1 102,8	-1 134,3	-928,2	-907,3	-928,1	-939,7	-1 291,9	-1 559,7	-1 828,0	-15 519,7
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-9,8	-9,0	-7,4	-5,3	-4,4	-3,6	-3,6	-3,5	-3,8	-5,7	-7,7	-9,2	-72,9
Celkové ztráty v sítích	-221,7	-200,0	-192,2	-166,2	-129,5	-124,7	-159,6	-157,0	-162,5	-184,4	-197,7	-218,9	-2 114,5

10.2 Délky tras a vedení PS a RDS

Napěťová hladina	Délka venkovních tras [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	4 353	89 167	33 658	296	127 473
vvv	4 353	5 401	2 404	130	12 287
400	3 302	0	0	0	3 302
220	1 006	0	0	0	1 006
110	45	5 401	2 404	130	7 979
vn	0	40 036	17 681	89	57 806
35	0	9 771	0	0	9 771
22	0	30 213	17 681	89	47 983
10	0	52	0	0	52
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
nn	0	43 730	13 574	77	57 381

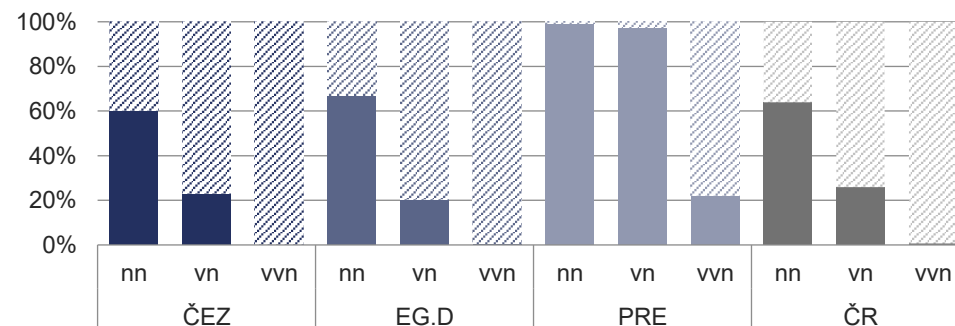
Napěťová hladina	Délka venkovních vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	5 843	93 755	35 789	468	135 855
vvv	5 843	9 989	4 066	288	20 186
400	4 220	0	0	0	4 220
220	1 539	0	0	0	1 539
110	84	9 989	4 066	288	14 427
vn	0	40 036	18 150	103	58 289
35	0	9 771	0	0	9 771
22	0	30 213	18 150	103	48 466
10	0	52	0	0	52
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
nn	0	43 730	13 574	77	57 381

Délka kabelových a venkovních vedení [km]



Napěťová hladina	Délka kabelových vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	0	77 694	32 287	12 465	122 446
vvv	0	36	22	83	140
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	36	22	83	140
vn	0	11 869	4 631	3 919	20 419
35	0	1 427	0	0	1 427
22	0	9 047	4 631	3 919	17 597
10	0	1 284	0	0	1 284
6	0	110	0	0	110
5	0	0	0	0	0
3	0	1	0	0	1
nn	0	65 789	27 634	8 463	101 886

Podíl kabelových a venkovních vedení



10.3 Odběrná místa a transformátory v PS a RDS

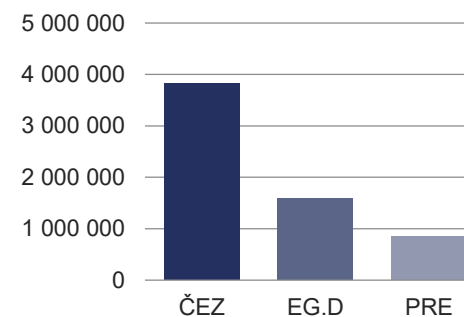
Napět'ová hladina	Počet transformátorů [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	76	49 461	20 671	3 776	73 984
400/220	4	0	0	0	4
400/110	58	0	0	0	58
220/110	14	0	0	0	14
110/vn	0	461	182	62	705
vn/vn	0	71	0	0	71
vn/nn	0	48 929	20 489	3 714	73 132

Napět'ová hladina	Počet odběrných míst podle napět'ových hladin [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	0	3 817 787	1 594 021	853 819	6 265 627
vvv	0	117	36	4	157
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	117	36	4	157
vn	0	15 127	8 187	2 157	25 471
35	0	3 078	0	0	3 078
22	0	11 398	8 187	2 157	21 742
10	0	531	0	0	531
6	0	118	0	0	118
5	0	0	0	0	0
3	0	2	0	0	2
nn	0	3 802 543	1 585 798	851 658	6 239 999

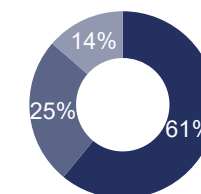
Kategorie odběratelů	Počet odběrných míst podle kategorie odběratelů [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	0	3 817 787	1 594 021	853 819	6 265 627
VO z vvn	0	117	36	4	157
VO z vn	0	15 127	8 187	2 157	25 471
MOP	0	442 095	184 689	131 039	757 823
MOO	0	3 360 448	1 401 109	720 619	5 482 176

Transformační výkon [MVA]				
ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
24 700	33 732	12 522	5 497	76 451
2 000	0	0	0	2 000
19 900	0	0	0	19 900
2 800	0	0	0	2 800
0	17 542	6 229	3 216	26 987
0	666	0	0	666
0	15 524	6 293	2 281	24 098

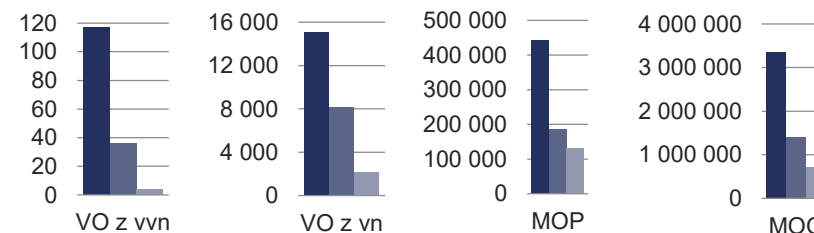
Celkový počet odběrných míst [-]



Podíl RDS na celkovém počtu odběrných míst



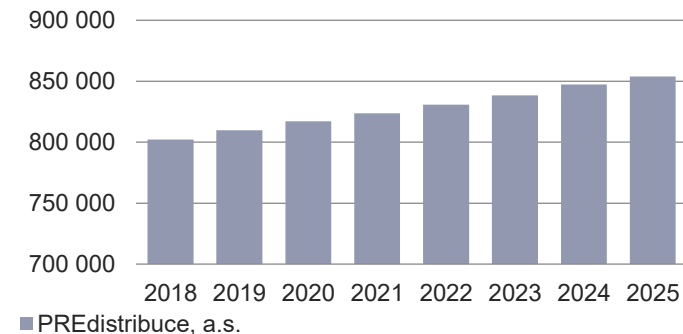
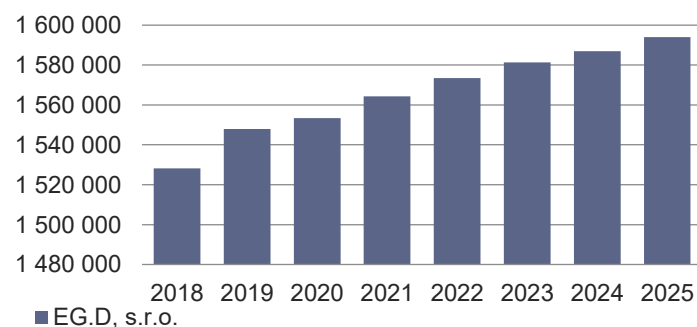
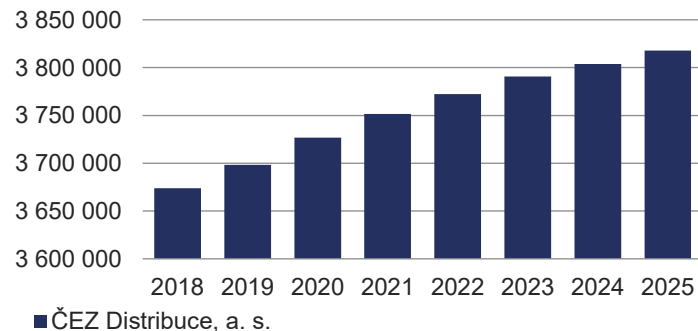
Počet odběrných míst RDS podle kategorií odběratelů



10.4 Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Počet odběrných míst [-]	5 926 216	5 966 605	6 004 321	6 056 004	6 097 345	6 139 436	6 186 471	6 210 494	6 238 023	6 265 627
ČEPS, a.s.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ČEZ Distribuce, a. s.	3 625 976	3 649 489	3 673 908	3 698 220	3 726 896	3 751 440	3 772 332	3 790 774	3 803 832	3 817 787
EG.D, s.r.o.	1 513 973	1 522 091	1 528 249	1 547 977	1 553 470	1 564 384	1 573 483	1 581 362	1 586 880	1 594 021
PREdistribuce, a.s.	786 267	795 025	802 164	809 807	816 979	823 612	830 656	838 358	847 311	853 819
Délka venkovních tras [km]	134 404	133 758	133 115	132 127	131 322	130 348	129 582	128 649	128 196	127 473
ČEPS, a.s.	4 496	4 497	4 497	4 433	4 519	4 447	4 519	4 383	4 474	4 353
ČEZ Distribuce, a. s.	93 185	92 808	92 421	91 820	91 274	90 693	90 123	89 706	89 469	89 167
EG.D, s.r.o.	36 396	36 136	35 881	35 558	35 223	34 903	34 635	34 255	33 949	33 658
PREdistribuce, a.s.	327	318	316	316	307	305	305	305	304	296
Délka kabelových vedení [km]	104 565	105 827	107 674	109 660	111 816	114 031	116 259	118 724	120 501	122 446
ČEPS, a.s.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ČEZ Distribuce, a. s.	65 943	66 919	68 109	69 414	70 828	72 353	73 820	75 355	76 473	77 694
EG.D, s.r.o.	26 894	27 122	27 606	28 191	28 872	29 516	30 203	31 034	31 656	32 287
PREdistribuce, a.s.	11 727	11 786	11 960	12 055	12 115	12 162	12 235	12 334	12 372	12 465
Délka venkovních vedení [km]	142 376	141 777	141 238	140 181	139 452	138 496	137 800	136 806	136 566	135 855
ČEPS, a.s.	5 717	5 728	5 728	5 601	5 775	5 703	5 848	5 642	5 959	5 843
ČEZ Distribuce, a. s.	97 737	97 346	97 025	96 419	95 856	95 274	94 712	94 308	94 060	93 755
EG.D, s.r.o.	38 422	38 212	38 001	37 678	37 350	37 051	36 771	36 387	36 079	35 789
PREdistribuce, a.s.	500	491	484	484	471	469	469	469	468	468
Počet transformátorů [-]	70 404	70 623	70 999	71 315	71 630	72 115	72 561	72 987	73 460	73 984
ČEPS, a.s.	73	74	74	73	75	74	75	75	78	76
ČEZ Distribuce, a. s.	47 085	47 251	47 491	47 714	47 947	48 255	48 529	48 831	49 128	49 461
EG.D, s.r.o.	19 571	19 640	19 782	19 867	19 935	20 100	20 243	20 346	20 498	20 671
PREdistribuce, a.s.	3 675	3 658	3 652	3 661	3 673	3 686	3 714	3 735	3 756	3 776
Transformační výkon [MVA]	69 701	70 430	71 336	71 589	72 711	72 739	73 592	74 044	75 499	76 451
ČEPS, a.s.	21 980	22 450	22 700	22 550	23 350	23 100	23 450	23 450	24 500	24 700
ČEZ Distribuce, a. s.	31 120	31 197	31 642	32 009	32 182	32 388	32 789	33 067	33 273	33 732
EG.D, s.r.o.	11 552	11 643	11 732	11 759	11 899	11 962	12 046	12 127	12 312	12 522
PREdistribuce, a.s.	5 049	5 140	5 262	5 271	5 280	5 289	5 307	5 400	5 414	5 497

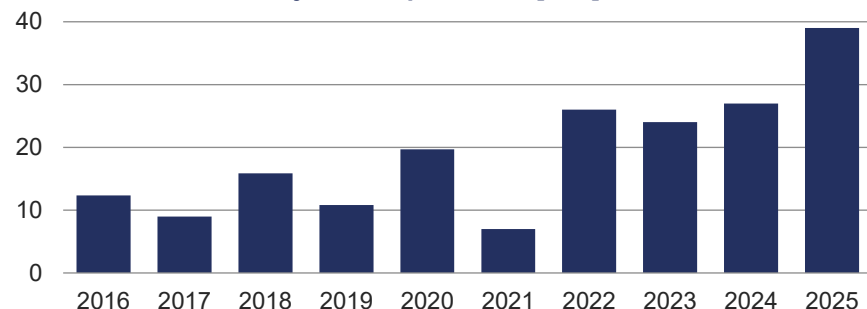
Počet odběrných míst [-]



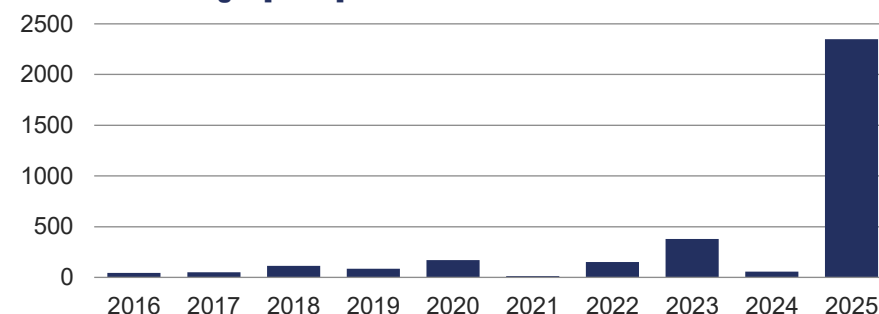
10.5 Vývoj kvality dodávek elektřiny

Ukazatele nepřetržitosti přenosu elektřiny – ČEPS, a.s.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Počet přerušení přenosu elektřiny v roce [-]	3	4	8	9	7	1	3	12	3	7
Celková doba trvání přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	37	36	127	97	138	7	78	288	80	274
Průměrná doba trvání jednoho přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	12	9	16	11	20	7	26	24	27	39
Nedodaná elektrická energie v roce [MWh]	45	50	113	84	169	12	152	378	58	2349

Průměrná doba trvání jednoho přerušení [min]

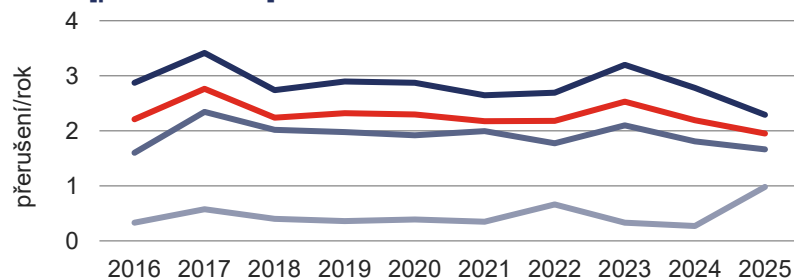


Nedodaná energie [MWh]

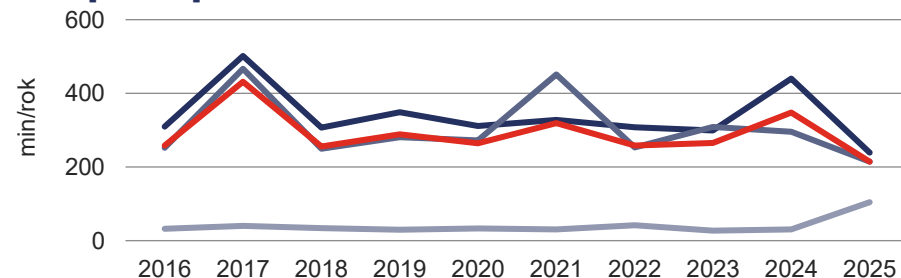


Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektřiny	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
SAIFI [přerušení/rok]	2,21	2,76	2,24	2,32	2,30	2,17	2,18	2,53	2,19	1,95
ČEZ Distribuce	2,87	3,41	2,74	2,90	2,87	2,65	2,69	3,20	2,78	2,29
EG.D	1,60	2,34	2,01	1,97	1,92	1,99	1,77	2,10	1,81	1,66
PREdistribuce	0,33	0,57	0,40	0,36	0,39	0,35	0,66	0,33	0,27	0,98
SAIDI [min/rok]	258,29	431,45	256,05	288,73	264,30	319,30	258,08	264,85	347,77	214,44
ČEZ Distribuce	309,64	501,47	307,09	348,52	311,60	327,57	307,47	298,82	439,91	238,99
EG.D	252,14	466,68	249,79	281,20	272,42	451,42	253,49	308,98	295,55	214,52
PREdistribuce	32,52	40,34	34,06	29,61	32,92	30,18	42,12	27,15	30,45	104,38
CAIDI [min]	116,96	156,18	114,33	124,38	115,15	147,01	118,35	104,60	158,62	109,97
ČEZ Distribuce	107,86	146,88	112,26	120,35	108,47	123,80	114,42	93,46	158,38	104,52
EG.D	157,56	199,17	123,98	142,48	142,22	226,35	143,38	147,07	163,18	129,07
PREdistribuce	99,34	70,21	85,40	81,87	85,27	86,36	63,86	81,98	112,33	106,26

SAIFI [přerušení/rok]



SAIDI [min/rok]

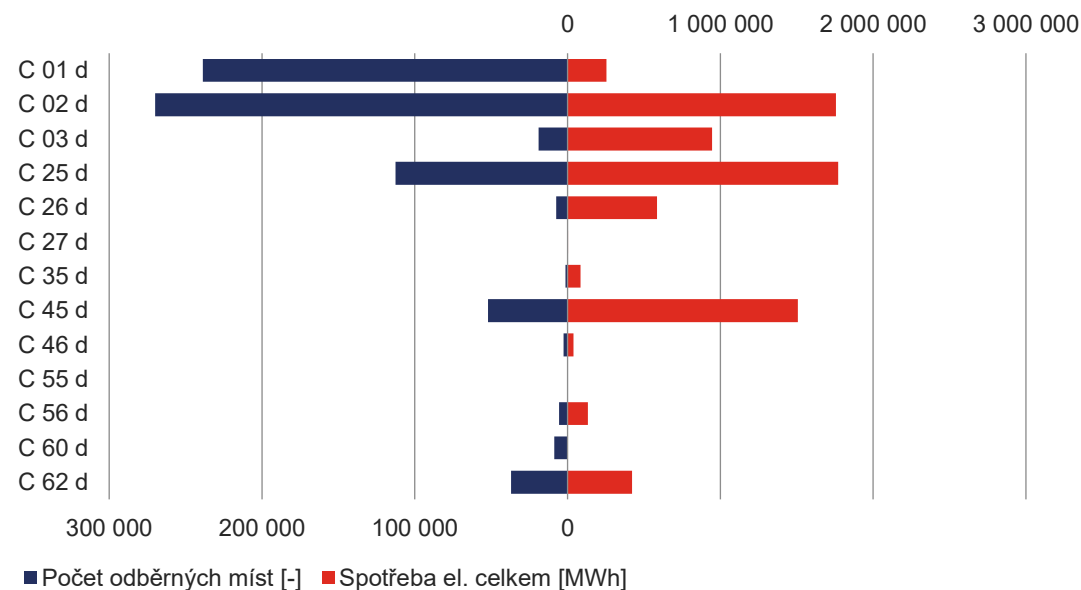


Systémové ukazatele jsou definovány v příloze č. 5 vyhlášky č. 540/2005 Sb., ve znění pozdějších předpisů; zahrnují veškeré kategorie přerušení dle přílohy č. 4 této vyhlášky. Zdroj dat: výkazy ke kvalitě (PDS) a zprávy o kvalitě (PPS).

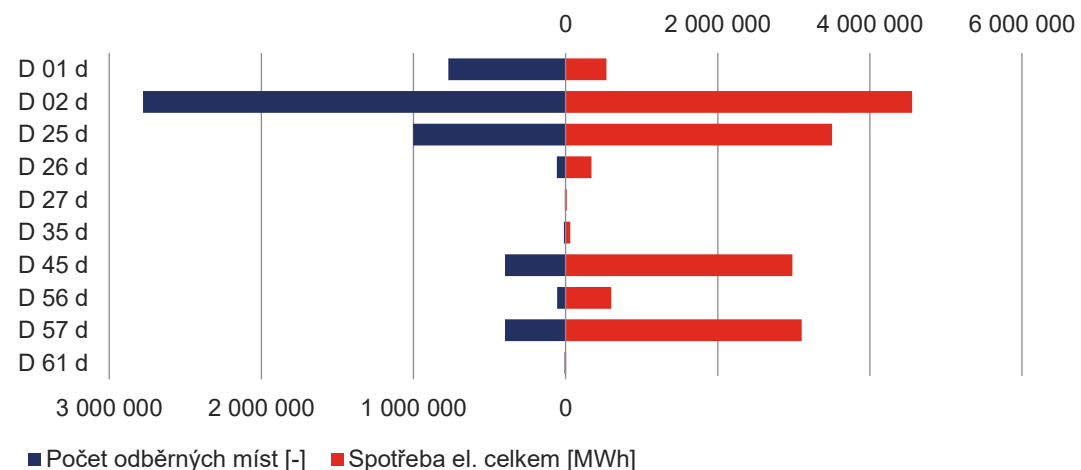
10.6 Tarifní statistika

	Počet odběrných míst	Spotřeba el. ve vysokém tarifu	Spotřeba el. v nízkém tarifu	Spotřeba el. celkem
	[-]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
MOP	755 080	5 254 437	2 250 284	7 504 721
C 01 d	238 737	254 962	-	254 962
C 02 d	269 963	1 756 054	-	1 756 054
C 03 d	19 045	946 515	-	946 515
C 25 d	112 521	1 172 092	599 902	1 771 994
C 26 d	7 403	405 216	180 680	585 897
C 27 d	362	2 113	672	2 785
C 35 d	1 321	30 537	54 255	84 792
C 45 d	51 997	250 636	1 256 712	1 507 349
C 46 d	2 656	4 327	34 672	38 999
C 55 d	0	0	0	0
C 56 d	5 524	10 428	123 391	133 820
C 60 d	8 610	-	-	-
C 62 d	36 941	421 555	-	421 555
MOO	5 480 909	7 880 851	7 827 115	15 707 966
D 01 d	769 891	536 108	-	536 108
D 02 d	2 778 633	4 557 726	-	4 557 726
D 25 d	1 002 188	1 852 400	1 651 718	3 504 118
D 26 d	58 194	125 109	215 158	340 267
D 27 d	3 817	6 724	7 465	14 189
D 35 d	10 436	15 850	45 689	61 539
D 45 d	398 103	320 129	2 661 199	2 981 328
D 56 d	55 695	42 195	558 571	600 766
D 57 d	397 536	421 566	2 683 578	3 105 144
D 61 d	6 416	3 044	3 737	6 781

Maloodběr podnikatelé (MOP)



Maloodběr obyvatelstvo (MOO)



Poznámka: Data pro tarifní statistiku v kapitolách 10.6 a 10.7 jsou získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů, a zahrnují pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného roku a zahrnují předávací místa výrobců elektřiny, která nemusí být odběrnými místy. Údaje o spotřebě představují vyfakturované množství elektřiny z dokladů vystavených v daném roce, a proto neodpovídají údajům o spotřebě v jiných kapitolách zprávy.

10.7 Vývoj tarifní statistiky

Počet odběrných míst [-]										
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
MOP	742 567	741 346	741 250	747 805	746 631	746 434	750 172	754 996	759 721	755 080
C 01 d	247 185	245 277	243 716	244 174	242 012	239 869	239 081	240 847	243 481	238 737
C 02 d	255 724	256 634	257 866	261 540	261 481	262 670	266 173	269 359	271 116	269 963
C 03 d	15 662	15 555	16 355	16 839	17 607	18 061	18 644	18 554	18 054	19 045
C 25 d	111 567	111 493	112 033	113 075	112 786	112 619	112 772	112 611	112 577	112 521
C 26 d	7 539	7 538	7 516	7 588	7 565	7 512	7 525	7 465	7 464	7 403
C 27 d	19	30	35	52	85	123	168	218	294	362
C 35 d	1 637	1 590	1 542	1 516	1 465	1 433	1 404	1 376	1 350	1 321
C 45 d	56 816	56 154	54 189	53 100	52 858	52 585	52 297	52 062	52 017	51 997
C 46 d	0	263	765	1 335	1 762	2 095	2 387	2 497	2 588	2 656
C 55 d	432	421	415	406	402	397	391	389	372	0
C 56 d	1 951	2 116	2 385	2 770	3 143	3 504	3 864	4 308	4 775	5 524
C 60 d	6 649	8 365	8 312	8 948	8 869	8 843	8 729	8 648	8 792	8 610
C 61 d	1 665	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C 62 d	35 721	35 910	36 121	36 462	36 596	36 723	36 737	36 662	36 841	36 941
MOO	5 159 231	5 200 694	5 238 476	5 281 794	5 321 220	5 363 859	5 397 021	5 425 935	5 449 906	5 480 909
D 01 d	700 243	704 422	707 406	713 333	715 524	719 625	719 980	727 052	741 268	769 891
D 02 d	2 768 976	2 777 853	2 784 577	2 790 487	2 797 539	2 803 245	2 807 931	2 805 892	2 795 107	2 778 633
D 25 d	1 075 868	1 071 329	1 064 569	1 057 246	1 047 351	1 035 750	1 025 356	1 015 277	1 007 851	1 002 188
D 26 d	69 154	68 066	66 864	65 676	64 230	62 760	61 428	60 170	59 128	58 194
D 27 d	49	91	177	291	521	893	1 219	1 520	2 379	3 817
D 35 d	12 562	12 322	12 074	11 838	11 559	11 260	11 017	10 807	10 610	10 436
D 45 d	447 466	441 544	436 311	432 049	425 790	417 008	410 688	406 038	401 959	398 103
D 55 d	4 511	0	0	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	52 380	56 788	56 659	56 503	56 291	56 197	56 114	55 964	55 837	55 695
D 57 d	20 726	61 071	102 723	147 317	195 428	250 232	296 566	336 571	369 241	397 536
D 61 d	7 296	7 208	7 116	7 054	6 987	6 889	6 722	6 644	6 526	6 416

Spotřeba elektřiny ve vysokém tarifu [MWh]										
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
MOP	5 479 525	5 677 833	5 820 150	5 567 521	5 295 276	5 472 820	5 368 364	5 302 413	5 293 672	5 254 437
C 01 d	226 630	244 709	252 724	239 404	240 962	257 310	250 842	246 927	252 497	254 962
C 02 d	1 633 430	1 712 828	1 728 550	1 682 633	1 592 609	1 663 962	1 664 678	1 648 369	1 690 006	1 756 054
C 03 d	898 090	950 696	982 967	990 554	922 784	943 400	969 026	969 811	947 106	946 515
C 25 d	1 226 016	1 264 510	1 273 867	1 237 664	1 167 305	1 218 587	1 189 298	1 165 588	1 177 771	1 172 092
C 26 d	540 445	517 924	509 918	469 975	445 375	454 961	440 894	421 499	416 127	405 216
C 27 d	72	270	319	381	458	661	1 071	1 280	1 720	2 113
C 35 d	41 365	40 763	38 808	37 385	33 808	33 436	33 407	32 483	30 724	30 537
C 45 d	287 545	312 068	313 614	296 429	272 967	271 496	264 731	258 545	253 550	250 636
C 46 d	0	135	958	1 551	2 141	3 044	3 586	4 041	4 071	4 327
C 55 d	1 181	1 265	1 218	1 043	1 026	1 055	1 015	1 008	906	0
C 56 d	3 734	4 527	4 998	5 407	5 769	7 395	7 529	7 435	8 183	10 428
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	621 018	628 137	712 209	605 093	610 072	617 514	542 288	545 427	511 010	421 555
MOO	8 051 255	8 110 171	8 096 492	8 142 086	8 206 918	9 169 770	7 750 827	7 825 524	7 829 344	7 880 851
D 01 d	397 517	436 229	448 543	468 169	490 268	557 279	478 955	492 450	512 831	536 108
D 02 d	4 934 262	4 895 640	4 853 598	4 857 278	4 846 602	5 340 213	4 536 864	4 562 015	4 594 773	4 557 726
D 25 d	2 136 238	2 143 228	2 117 655	2 102 086	2 095 016	2 319 616	1 894 718	1 894 077	1 853 488	1 852 400
D 26 d	157 961	158 482	153 821	151 248	148 050	163 145	131 448	129 573	124 207	125 109
D 27 d	148	218	410	677	1 105	2 239	3 055	3 899	4 571	6 724
D 35 d	20 681	20 998	20 738	20 395	20 064	22 180	17 758	17 349	16 226	15 850
D 45 d	340 821	354 596	351 520	353 692	358 560	408 940	332 687	328 633	312 429	320 129
D 55 d	4 499	0	0	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	45 568	53 860	52 869	52 238	51 744	59 653	50 127	47 594	41 372	42 195
D 57 d	11 033	44 038	94 413	133 303	192 092	292 441	302 160	347 116	366 616	421 566
D 61 d	2 527	2 882	2 925	2 999	3 416	4 064	3 056	2 818	2 830	3 044

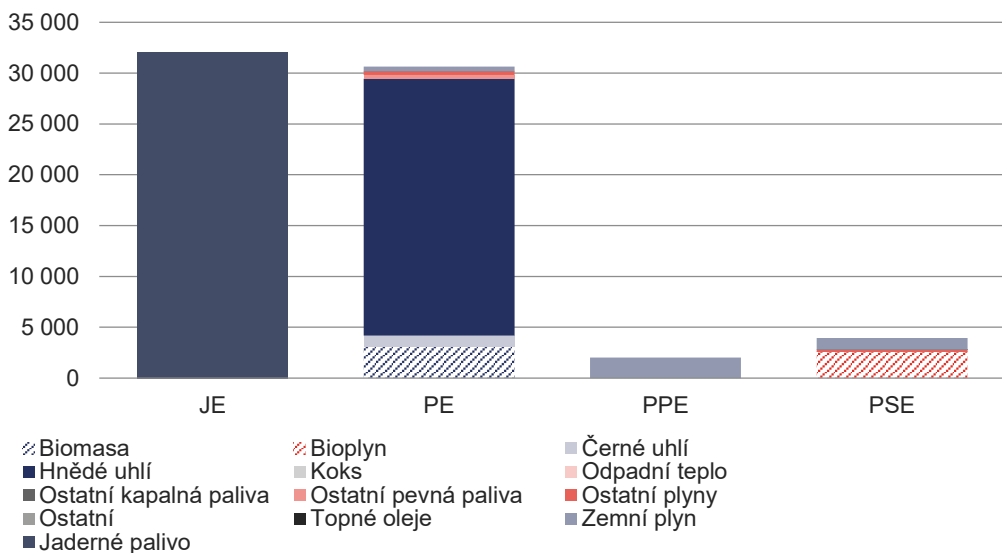
Spotřeba elektřiny v nízkém tarifu [MWh]										
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
MOP	2 551 484	2 730 962	2 703 119	2 563 437	2 394 392	2 464 199	2 364 366	2 272 523	2 231 054	2 250 284
C 25 d	710 446	732 081	714 257	682 792	642 447	669 406	635 742	608 436	601 574	599 902
C 26 d	237 197	229 467	224 776	203 500	199 183	203 462	195 434	186 898	184 590	180 680
C 27 d	30	88	107	108	153	226	383	403	559	672
C 35 d	74 163	73 275	69 667	66 371	60 118	60 219	58 497	56 276	53 600	54 255
C 45 d	1 462 026	1 617 787	1 608 802	1 515 140	1 387 089	1 399 033	1 339 281	1 283 996	1 252 383	1 256 712
C 46 d	0	379	5 123	12 283	19 336	27 970	32 105	32 552	32 547	34 672
C 55 d	17 193	17 581	16 699	14 969	14 209	14 419	13 566	13 078	11 845	0
C 56 d	50 429	60 304	63 687	68 274	71 857	89 464	89 359	90 885	93 958	123 391
MOO	6 895 894	7 590 486	7 632 681	7 797 621	7 997 057	9 373 078	8 065 405	7 856 832	7 437 401	7 827 115
D 25 d	2 104 472	2 241 479	2 173 201	2 111 847	2 065 505	2 210 935	1 812 710	1 774 137	1 692 784	1 651 718
D 26 d	392 766	399 863	371 868	351 511	332 003	358 306	278 060	248 182	216 580	215 158
D 27 d	95	157	315	523	894	1 714	2 677	3 555	4 507	7 465
D 35 d	72 823	75 339	71 528	68 905	66 137	71 182	55 821	51 462	46 167	45 689
D 45 d	3 647 077	3 922 811	3 740 183	3 640 764	3 539 094	3 954 762	3 131 592	2 853 494	2 583 621	2 661 199
D 55 d	73 083	0	0	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	584 118	736 724	713 328	699 332	686 928	785 682	656 692	618 119	544 784	558 571
D 57 d	16 705	209 100	557 437	919 968	1 301 573	1 984 978	2 123 521	2 304 163	2 345 328	2 683 578
D 61 d	4 755	5 013	4 822	4 770	4 923	5 521	4 333	3 719	3 632	3 737

Spotřeba elektřiny celkem [MWh]										
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
MOP	8 031 009	8 408 795	8 523 269	8 130 957	7 689 668	7 937 019	7 732 730	7 574 936	7 524 726	7 504 721
C 01 d	226 630	244 709	252 724	239 404	240 962	257 310	250 842	246 927	252 497	254 962
C 02 d	1 633 430	1 712 828	1 728 550	1 682 633	1 592 609	1 663 962	1 664 678	1 648 369	1 690 006	1 756 054
C 03 d	898 090	950 696	982 967	990 554	922 784	943 400	969 026	969 811	947 106	946 515
C 25 d	1 936 462	1 996 591	1 988 123	1 920 456	1 809 752	1 887 993	1 825 041	1 774 024	1 779 344	1 771 994
C 26 d	777 642	747 391	734 694	673 474	644 558	658 422	636 328	608 396	600 717	585 897
C 27 d	102	358	427	489	611	887	1 454	1 683	2 278	2 785
C 35 d	115 528	114 038	108 475	103 756	93 926	93 656	91 904	88 759	84 324	84 792
C 45 d	1 749 571	1 929 854	1 922 416	1 811 569	1 660 056	1 670 529	1 604 011	1 542 540	1 505 933	1 507 349
C 46 d	0	514	6 081	13 834	21 477	31 014	35 690	36 593	36 619	38 999
C 55 d	18 374	18 846	17 918	16 012	15 235	15 474	14 581	14 087	12 751	0
C 56 d	54 163	64 831	68 685	73 681	77 627	96 859	96 887	98 320	102 142	133 820
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	621 018	628 137	712 209	605 093	610 072	617 514	542 288	545 427	511 010	421 555
MOO	14 947 149	15 700 657	15 729 173	15 939 707	16 203 976	18 542 848	15 816 233	15 682 356	15 266 745	15 707 966
D 01 d	397 517	436 229	448 543	468 169	490 268	557 279	478 955	492 450	512 831	536 108
D 02 d	4 934 262	4 895 640	4 853 598	4 857 278	4 846 602	5 340 213	4 536 864	4 562 015	4 594 773	4 557 726
D 25 d	4 240 711	4 384 708	4 290 855	4 213 933	4 160 522	4 530 551	3 707 428	3 668 214	3 546 272	3 504 118
D 26 d	550 727	558 345	525 689	502 760	480 054	521 451	409 508	377 755	340 787	340 267
D 27 d	243	375	725	1 200	1 999	3 953	5 732	7 454	9 078	14 189
D 35 d	93 505	96 337	92 266	89 300	86 201	93 362	73 579	68 811	62 393	61 539
D 45 d	3 987 898	4 277 407	4 091 703	3 994 456	3 897 654	4 363 701	3 464 280	3 182 128	2 896 050	2 981 328
D 55 d	77 582	0	0	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	629 686	790 584	766 196	751 570	738 672	845 335	706 819	665 713	586 156	600 766
D 57 d	27 738	253 138	651 850	1 053 272	1 493 665	2 277 419	2 425 680	2 651 279	2 711 944	3 105 144
D 61 d	7 282	7 895	7 747	7 769	8 339	9 585	7 389	6 537	6 461	6 781

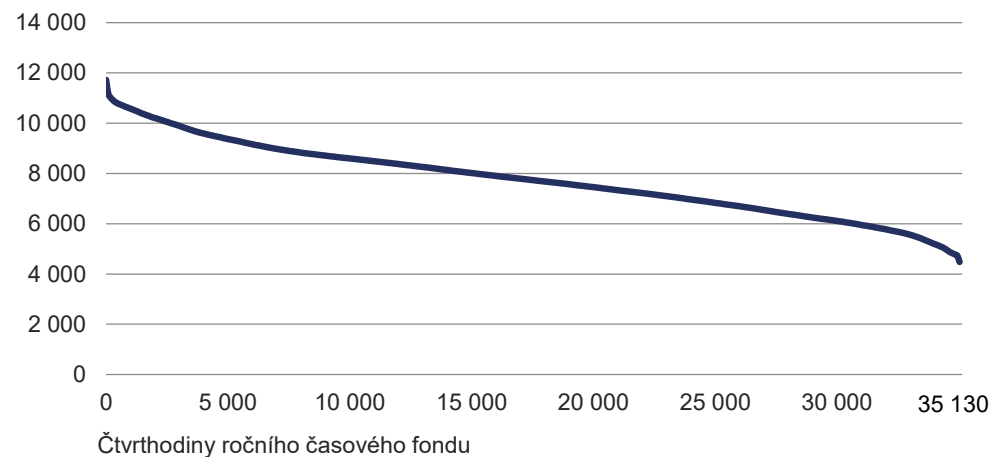
Poznámka: Data pro tarifní statistiku v kapitolách 10.6 a 10.7 jsou získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů, a zahrnují pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného roku a zahrnují předávací místa výrobců elektřiny, která nemusí být odběrnými místy. Údaje o spotřebě představují vyfakturované množství elektřiny z dokladů vystavených v daném roce, a proto neodpovídají údajům o spotřebě v jiných kapitolách zprávy.

11 DOPLŇUJÍCÍ GRAFY A DIAGRAM BILANCE ELEKTŘINY ČR

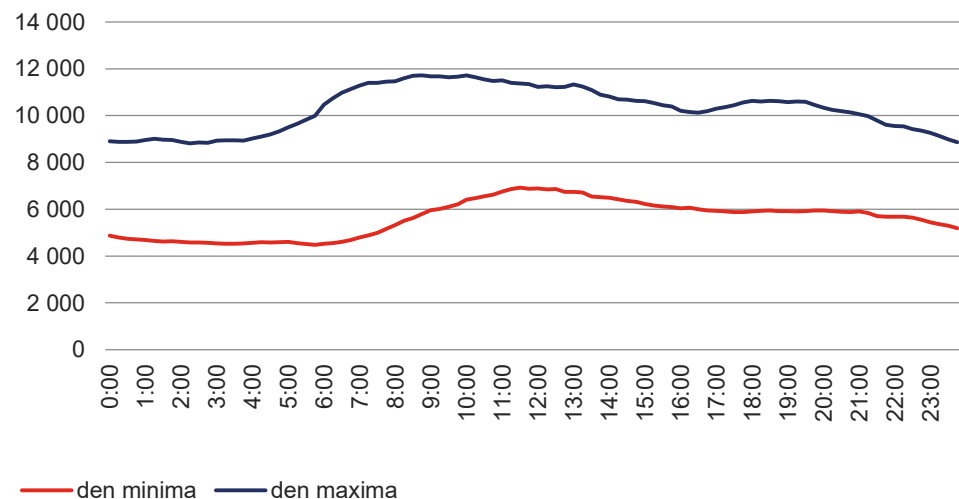
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto [GWh]



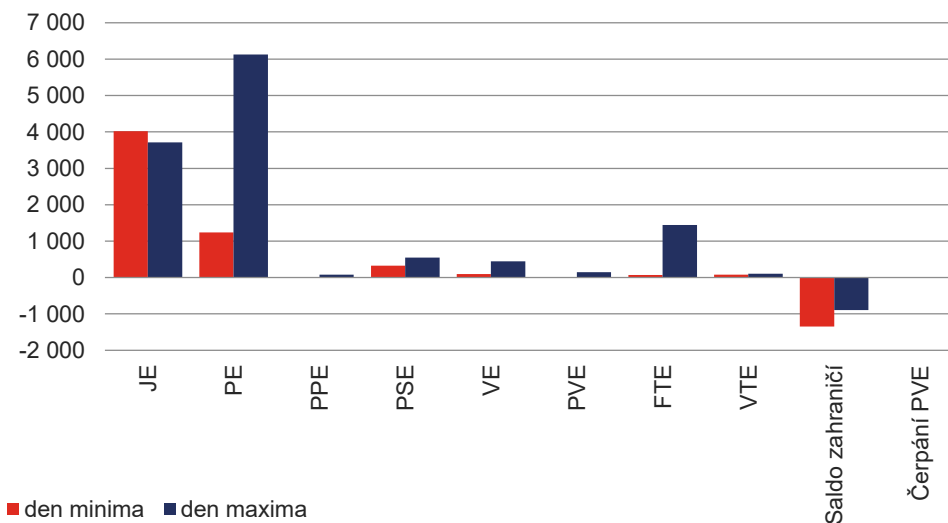
Čára trvání zatížení brutto [MW]



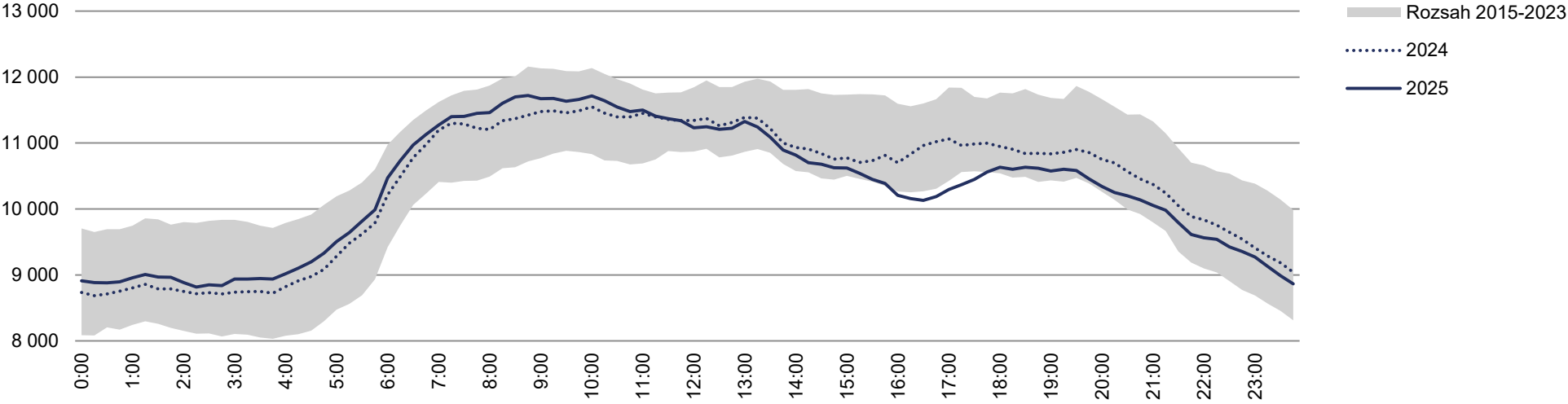
Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima [MWh]



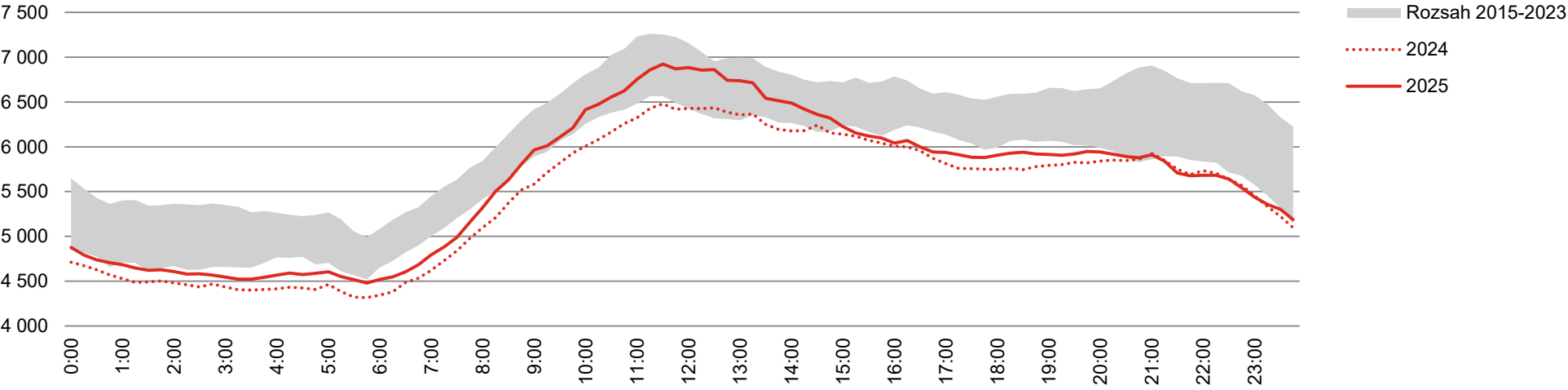
Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení [MW]



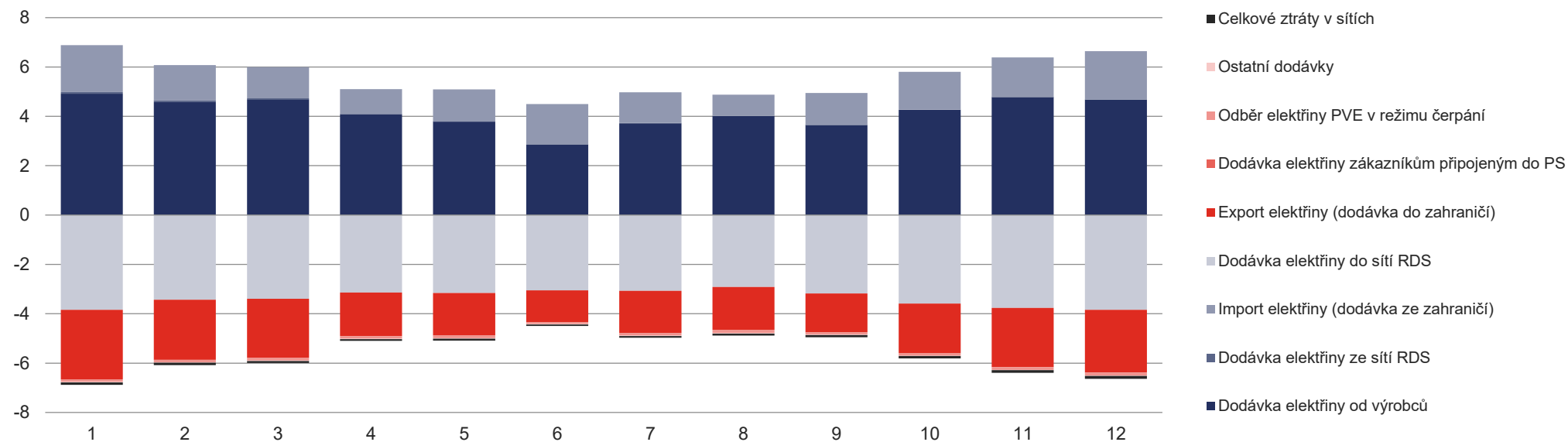
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima [MW]



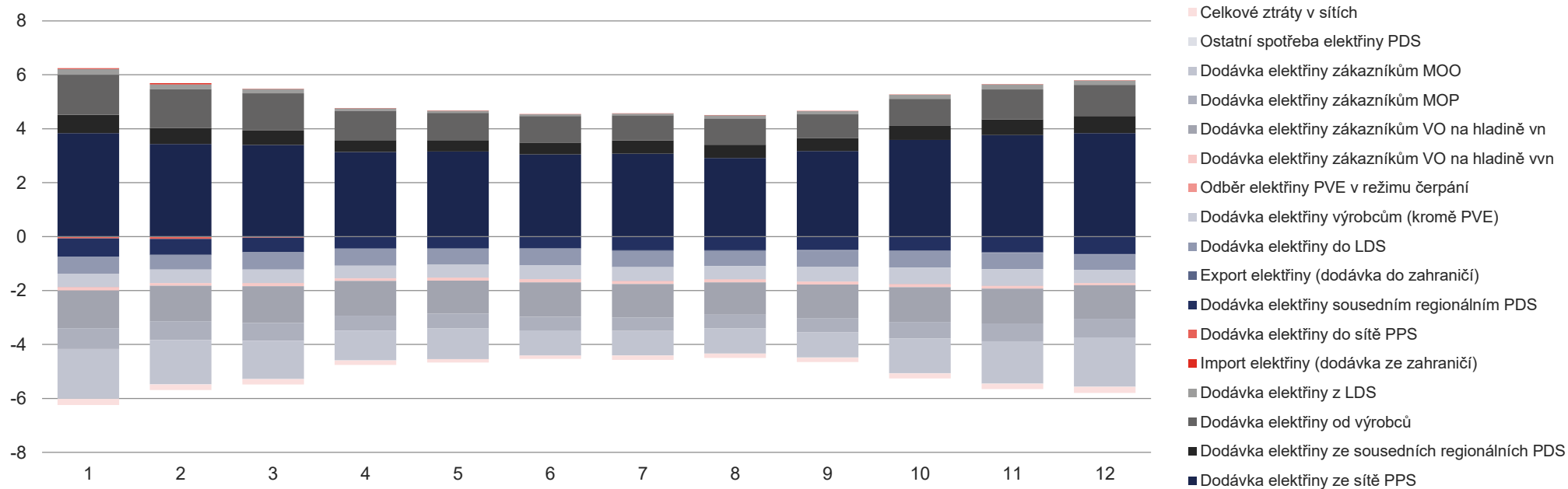
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima [MW]



Bilance fyzikálních toků v rámci PS [TWh]



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS [TWh]



Bilance elektřiny za rok 2025 [TWh]

